

-----  
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES  
-----

GAS WELL ALLOWABLE CODES  
-----

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

GAS DISPOSITION CODES  
-----

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES  
-----

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES  
-----

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

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

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

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

WILDCAT		00012 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDERSON						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528												
CGU 14		WELL #: 6-C		RRCID -> 148766		COMPL. DATE 07/01/1993		TOTAL DEPTH 9680 PERF. N/A						
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

ATOKA OPERATING, INC.		036606		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDERSON						
SOLOMON		WELL #: 1		RRCID -> 244897		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6985 - 7476						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDERSON						
NESBITT, STROUD B. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 195768		COMPL. DATE 05/23/2003		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6744 - 10166						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

MATTHEW MORRIS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 211838		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 10315 PERF.10115 - 10128						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

GLASPIE, OCIE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 250249		COMPL. DATE 06/03/2009		TOTAL DEPTH 11025 PERF. N/A						
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

  

BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		053321		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDERSON						
MAST-MIDDLEBROOK		WELL #: 1		RRCID -> 239893		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10874 - 10910						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



WILDLCAT		//CONT.//		00012 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ANDERSON			
BOWLES ENERGY, INC.				084097						
JERNIGAN, IRA L.				WELL #: 1	RRCID -> 216038	COMPL. DATE 08/05/2005	TOTAL DEPTH 7134	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406						
FLORENCE, B.A.				WELL #: 1	RRCID -> 209546	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 12050	PERF. 8204 -	8212	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CHEVRON U. S. A. INC.				148113						
WERNER-LAGRONE				WELL #: 1HS	RRCID -> 254878	COMPL. DATE 09/10/2009	TOTAL DEPTH 11518	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
COVEY PARK RESOURCES LLC				182848						
CRAWFORD GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 245873	COMPL. DATE 06/14/2008	TOTAL DEPTH 10513	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
CYPRESS PRODUCTION, INC.				195806						
FINNEY				WELL #: 1	RRCID -> 206772	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8512	PERF. 7398 -	74406	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378						
RUDD				WELL #: 2	RRCID -> 252070	COMPL. DATE 01/23/2009	TOTAL DEPTH 12570	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00012 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ANDERSON												
ENERGY PRODUCTION CORPORATION				251989															
WILLIAMS, THURMAN				WELL #:	2	RRCID ->	167347	COMPL. DATE	10/28/1996	TOTAL DEPTH	9206	PERF.	N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
-----																			
EOG RESOURCES, INC.				253162															
WORLEY, JAMES				WELL #:	1	RRCID ->	267268	COMPL. DATE	06/26/2012	TOTAL DEPTH	12797	PERF.	N/A						
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
-----																			
FRANK SMITH				WELL #:	1	RRCID ->	268468	COMPL. DATE	07/28/2012	TOTAL DEPTH	12678	PERF.	9752 - 12377						
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
-----																			
GAMBLE				WELL #:	1	RRCID ->	271324	COMPL. DATE	08/07/2013	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	9020 - 12526						
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
-----																			
EXCO OPERATING COMPANY, LP				256915															
JARVIS EAST G.U.				WELL #:	1	RRCID ->	257558	COMPL. DATE	05/19/2011	TOTAL DEPTH	13253	PERF.	13090 - 13100						
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
-----																			
GOODRICH PETROLEUM COMPANY				314909															
PRICER, J. GU				WELL #:	6	RRCID ->	247854	COMPL. DATE	10/28/2008	TOTAL DEPTH	1124	PERF.	N/A						
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

WILDCAT		//CONT.//		00012 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ANDERSON				
GOODRICH PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		314909							
SEALEY, BILLY JACK		WELL #:		2	RRCID ->	247857	COMPL. DATE	10/19/2008	TOTAL DEPTH	1014	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847							
MINOR, A. GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	236126	COMPL. DATE	04/11/2008	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10514 - 10592
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
INDIGO MINERALS LLC				423834							
S. GARY		WELL #:		2	RRCID ->	245694	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	10690	PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
LEHNERTZ-FAULKNER, INC.				495689							
WALTON GAS UNIT NO. 2		WELL #:		2	RRCID ->	196759	COMPL. DATE	09/15/2002	TOTAL DEPTH	10097	PERF. N/A
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.				518265							
LOCO BAYOU A-501		WELL #:		2	RRCID ->	183659	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL DEPTH	8872	PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
-----											
O'BENCO, INC.				617512							
WORLEY		WELL #:		1	RRCID ->	250322	COMPL. DATE	05/15/2009	TOTAL DEPTH	14681	PERF.12728 - 13745
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WILD CAT		//CONT.//		00012 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ANDERSON						
O'BENCO, INC.		//CONT.//		617512									
ROBERT GRIFFIN		WELL #:		6	RRCID ->	251575	COMPL. DATE	06/27/2009	TOTAL DEPTH	12040	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
PONTA E&P LLP				670439			CNTY: ANDERSON						
MCMILLAN-RICE UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	270615	COMPL. DATE	03/14/2011	TOTAL DEPTH	1380	PERF. 1359 -	1363	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143			CNTY: ANDERSON						
DECKER, MARY GAS UNIT #1		WELL #:		2-C	RRCID ->	152192	COMPL. DATE	09/27/1994	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 9752 -	9792	
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
ANDERSON		WELL #:		7	RRCID ->	245835	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	1225	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
SAMSON LONE STAR, LLC				744737			CNTY: ANDERSON						
AUDREY GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	210781	COMPL. DATE	01/12/2005	TOTAL DEPTH	2930	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
DOUGLASS GU 3		WELL #:		4	RRCID ->	210786	COMPL. DATE	04/08/2005	TOTAL DEPTH	15500	PERF. 14598 -	14709	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116				N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00012 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ANDERSON								
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737											
JOHNSON		WELL #:		3	RRCID ->	249389	COMPL. DATE	08/01/2009	TOTAL DEPTH	11637	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854			CNTY: ANDERSON								
ROBERTS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	156419	COMPL. DATE	06/29/1994	TOTAL DEPTH	8035	PERF. 6217 -	6231			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
SND OPERATING, L.L.C.				797127			CNTY: ANDERSON								
BLACKSHEAR GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	206539	COMPL. DATE	11/18/2004	TOTAL DEPTH	9175	PERF. 7426 -	7448			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
TEMPLE EASTEX		WELL #:		1	RRCID ->	235335	COMPL. DATE	11/09/1984	TOTAL DEPTH	17904	PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MCFADDIN		WELL #:		1	RRCID ->	253794	COMPL. DATE	06/26/2009	TOTAL DEPTH	19000	PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.				828880			CNTY: ANDERSON								
ALLSUP		WELL #:		3	RRCID ->	195002	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7110	PERF. 6630 -	6639			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILD CAT		//CONT.//		00012 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ANDERSON				
TANOS EXPLORATION II, LLC				835976							
HARRELL GAS UNIT NO. 2		WELL #:		RRCID -> 246644	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10142	- 10690	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TX LONE STAR OPERATING CO, LLC				875196							
NEW BIRMINGHAM		WELL #:		1	RRCID -> 227309	COMPL. DATE 12/04/2006	TOTAL DEPTH 13237	PERF. N/A			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/22/2016 - P/A 12/22/16											

TX ENHANCED OIL RECOVERY CO, LLC				875198							
RIESS		WELL #:		1	RRCID -> 276364	COMPL. DATE 12/26/2014	TOTAL DEPTH 10270	PERF. 9324	- 9340		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VALENCE OPERATING COMPANY				881167							
PARRISH GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 184361	COMPL. DATE 08/24/1994	TOTAL DEPTH 12242	PERF.11102	- 11123		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HARALSON				1	RRCID -> 218494	COMPL. DATE 01/05/2006	TOTAL DEPTH 12563	PERF.11104	- 11124		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VANGUARD OPERATING, LLC				881585							
FLETCHER, MAX J.		WELL #:		4	RRCID -> 254993	COMPL. DATE 03/14/2006	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 8298	- 8322		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00012 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ANDERSON			
XTO ENERGY INC.				945936						
GULLEY, MARVIN				WELL #: 14	RRCID -> 190731	COMPL. DATE 02/08/1974	TOTAL DEPTH 9092	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

JOHNSON, C. WALLACE, ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 234883	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH 11415	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DELROSE GAS UNIT 4				WELL #: 2H	RRCID -> 254187	COMPL. DATE 10/28/2009	TOTAL DEPTH 11988	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ABBAY ROAD				WELL #: 1R	RRCID -> 268325	COMPL. DATE 09/14/2012	TOTAL DEPTH 13168	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ALAYAN BAYOU (MOORINGSPOINT)				01088 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NACOGDOCHES			
JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781						
MAST, A. T.				WELL #: 2	RRCID -> 111312	COMPL. DATE 01/22/1982	TOTAL DEPTH 10534	PERF. 7447 -	7453	
06	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084 2	N	-0-		120
07	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 2	N	-0-		120
08	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 2	N	-0-		120
09	1080 N	1038	-0-	-42	-0-	1038 2	N	-0-		120
10	1147 N	1098	-0-	-49	-0-	1098 2	N	-0-		120
11	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-		N	NO RPT		120

ALAZAN BAYOU (GLEN ROSE)				01105 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NACOGDOCHES			
CYPRESS OPERATING, INC.				195834						
AUGUSTINE				WELL #: 1	RRCID -> 257047	COMPL. DATE 06/11/2010	TOTAL DEPTH 7810	PERF. 7571 -	7575	
06	330 #	212	-0-	-118	-0-	212 2	N	-0-		-0-
07	341 #	245	-0-	-96	-0-	245 2	N	-0-		-0-
08	341 #	218	-0-	-123	-0-	218 2	N	-0-		-0-
09	257 R	257	-0-	-0-	-0-	257 2	N	-0-		-0-
*10	271 R	271	-0-	-0-	-0-	271 2	N	-0-		-0-
*11	371 R	371	-0-	-0-	-0-	371 2	N	-0-		-0-

-----														
ALLENTOWN (GLEN ROSE, UPPER) CCI GULF COAST UPSTREAM LLC CAMERON MINERALS TRUST GAS UNIT										01727 333 120027	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ANGELINA	
-----														
WELL #: 1 RRCID -> 138698 COMPL. DATE 04/29/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7385 - 7427														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
06		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	103	1	1219	2	N	-0-		110
07		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	105	1	1238	2	N	-0-		110
08		1364 N	47	-0-	-1317	-0-	7	1	40	2	N	-0-		110
09		1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	21	47 1	84
10		1333 N	242	-0-	-1091	-0-	12	1	230	2	N	-0-		84
*11		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	116	1	1840	2	N	-0-		84
-----														
BROWN C GAS UNIT 1														
WELL #: 2 RRCID -> 253473 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7382 - 7387														
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
C6 OPERATING, L.L.C. FENLEY														
WELL #: 1 RRCID -> 015752 COMPL. DATE 06/04/1954 TOTAL DEPTH 11511 PERF. 7448 - 7478														
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
WILSON														
WELL #: 1 RRCID -> 015755 COMPL. DATE 10/29/1954 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7402 - 7418														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*10		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
FENLEY														
WELL #: 2 RRCID -> 280067 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 12169 PERF. 7433 - 7458														
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*10		1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-		-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC MODISETT														
WELL #: 1 RRCID -> 015754 COMPL. DATE 05/04/1955 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 7366 - 7373														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39



-----																			
ALLENTOWN (GLEN ROSE, UPPER)										01727 333		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANGELINA				
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC										//CONT.// 194068									
KIRKLAND										WELL #:	2	RRCID ->	139328	COMPL. DATE	12/08/1990	TOTAL DEPTH	10955	PERF.	7330 - 7350
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE						
							CODE	CODE			CODE	CODE							
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2						
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2						
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2						
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2						
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2						
-----																			
ALTO (PETTIT)										02080 450		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CHEROKEE				
HIBBARD ENERGY, LP										383757									
HARGRAVE										WELL #:	1	RRCID ->	229169	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	9983 - 10374
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
-----																			
TOLIVER GAS UNIT 1										WELL #:	2	RRCID ->	236757	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	9955 - 10222
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23						
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23						
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23						
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23						
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23						
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23						
-----																			
SABINE OIL & GAS CORPORATION										742143									
YORK										WELL #:	1	RRCID ->	268227	COMPL. DATE	07/21/2008	TOTAL DEPTH	10496	PERF.	9310 - 10350
06	2640	#	2035	-0-	-605	-0-	1966	2	69	9	N	63	178	1	149				
07	2728	#	1247	-0-	-1481	-0-	1214	2	33	9	N	30			179				
08	3627	#	2040	-0-	-1587	-0-	1999	2	41	9	N	37			216				
09	3510	#	1909	-0-	-1601	-0-	1861	2	48	9	N	44	177	1	83				
10	3627	#	2094	-0-	-1533	-0-	1995	2	99	9	N	90	147	1	26				
11	2040	#	1732	-0-	-308	-0-	1688	2	44	9	N	40			66				
-----																			
XTO ENERGY INC.										945936									
SINGLETARY GAS UNIT NO. 1										WELL #:	1	RRCID ->	235680	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9593 - 10513
06	1410	N	875	-0-	-535	-0-	26	1	849	2	N	-0-			45				
07	1457	N	1235	-0-	-222	-0-	37	1	1198	2	N	-0-			45				
08	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	57	1	1849	2	N	-0-			45				
09	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	41	1	1326	2	N	-0-			45				
10	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	52	1	1685	2	N	-0-			45				
11	1830	N	1173	-0-	-657	-0-	35	1	1138	2	N	-0-			45				
-----																			
ALTO (TRAVIS PEAK)										02080 600		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
BUFFCO PRODUCTION INC.										106406									
BICE										WELL #:	1	RRCID ->	274176	COMPL. DATE	09/15/2015	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9782 - 9948
06	8940	X	6296	-0-	-2644	-0-	6229	2	67	9	N	61	177	1	1	8	32		
07	8308	X	4139	-0-	-4169	-0-	4089	2	50	9	N	45					77		
08	7719	X	6481	-0-	-1238	-0-	6413	2	68	9	N	62					139		
09	7170	X	5400	-0-	-1770	-0-	5356	2	44	9	N	40					177		
10	6913	X	5533	-0-	-1380	-0-	5452	2	81	9	N	74	160	1	4	8	87		
11	6300	X	5353	-0-	-947	-0-	5258	2	95	9	N	86	3	8			170		

OIL AND GAS DIVISION

ALTO (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		02080 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
COMSTOCK OIL & GAS, LP				170040								
PERDUE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	202867	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10213 - 10530
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
-----												
MADDIN				WELL #:	1	RRCID ->	220967	COMPL. DATE	04/30/2006	TOTAL DEPTH	10742	PERF.10192 - 10606
06	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-	41
07	1271 N	883	-0-	-388	-0-	883	2			N	-0-	41
08	1116 N	1035	-0-	-81	-0-	1035	2			N	-0-	41
09	1140 N	878	-0-	-262	-0-	878	2			N	-0-	41
10	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-	41
*11	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-	41
-----												
PERDUE UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	221841	COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL DEPTH	10665	PERF.10256 - 10522
06	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-	200
07	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1343	2	22	9	N	20	220
08	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1893	2	22	9	N	20	240
09	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-	240
10	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-	240
*11	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-	240
-----												
HIBBARD ENERGY, LP				383757								
KEMPER				WELL #:	1	RRCID ->	072333	COMPL. DATE	06/03/1977	TOTAL DEPTH	11520	PERF.10209 - 10286
06	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-	40
07	1085 N	599	-0-	-486	-0-	599	2			N	-0-	40
08	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-	40
09	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-	40
10	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-	40
11	1290 N	971	-0-	-319	-0-	971	2			N	-0-	40
-----												
TOLIVER GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	075961	COMPL. DATE	11/26/1977	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10151 - 10340
06	780 N	778	-0-	-2	-0-	778	2			N	-0-	58
07	713 N	409	-0-	-304	-0-	409	2			N	-0-	58
08	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-	58
09	780 N	706	-0-	-74	-0-	706	2			N	-0-	58
10	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-	58
11	960 N	658	-0-	-302	-0-	658	2			N	-0-	58
-----												
WILLIAMS, ALEC				WELL #:	1	RRCID ->	086846	COMPL. DATE	01/18/1980	TOTAL DEPTH	10550	PERF.10222 - 10378
06	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-	95
07	651 N	422	-0-	-229	-0-	422	2			N	-0-	95
08	744 N	647	-0-	-97	-0-	647	2			N	-0-	95
09	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-	95
10	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-	95
*11	891 N	891	-0-	-0-	-0-	884	2	7	9	N	6	101

ALTO (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	02080 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
PEAK ENERGY CORPORATION			647135								
BOYD, MABLE		WELL #:	1	RRCID ->	111889	COMPL. DATE	10/07/1983	TOTAL DEPTH	11387	PERF.10423 - 10430	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
SABINE OIL & GAS CORPORATION			742143								
YORK		WELL #:	1	RRCID ->	194092	COMPL. DATE	06/14/2002	TOTAL DEPTH	10496	PERF.10227 - 10350	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PERDUE, T.A. GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	245363	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9837 - 10932	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
XTO ENERGY INC. SUMMERS		WELL #:	1	RRCID ->	067689	COMPL. DATE	07/17/1976	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10058 - 10582	
06	30 X	13	-0-	-17	-0-	13 2		N	-0-		95
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		95
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		95
09	13 X	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-		95
10	13 X	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-		95
11	13 X	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-		95
SINGLETERARY GAS UNIT NO. 1		WELL #:	1	RRCID ->	123453	COMPL. DATE	02/15/1987	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9862 - 10513	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
DAVIS, ANTHONY		WELL #:	1	RRCID ->	216634	COMPL. DATE	09/19/2005	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10224 - 10472	
06	1890 N	1606	-0-	-284	-0-	1606 2		N	-0-		80
07	1953 N	1399	-0-	-554	-0-	1399 2		N	-0-		80
08	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2332 2		N	-0-		80
09	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2239 2		N	-0-		80
10	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165 2		N	-0-		80
*11	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021 2		N	-0-		80

OIL AND GAS DIVISION

ALTO (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 02080 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HICKS		WELL #: 1		RRCID -> 229442		COMPL. DATE 07/12/2006			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10142 - 10774			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	61	1	1332	2	N	-0-	33
07	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	50	1	1095	2	N	-0-	33
08	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	58	1	1262	2	N	-0-	33
09	1380 N	1049	-0-	-331	-0-	46	1	1003	2	N	-0-	33
10	1147 N	906	-0-	-241	-0-	40	1	866	2	N	-0-	33
11	1290 N	1104	-0-	-186	-0-	49	1	1055	2	N	-0-	33
-----												
HOLCOMB		WELL #: 1		RRCID -> 232695		COMPL. DATE 06/01/2009			TOTAL DEPTH 11415 PERF.10478 - 10874			
06	1590 N	1435	-0-	-155	-0-	63	1	1372	2	N	-0-	140
07	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	65	1	1415	2	N	-0-	140
08	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	82	1	1790	2	N	-0-	140
09	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	89	1	1937	2	N	-0-	140
10	1488 N	1320	-0-	-168	-0-	58	1	1262	2	N	-0-	140
*11	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	81	1	1764	2	N	-0-	140
-----												
ROSE TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 233638		COMPL. DATE 02/22/2007			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10607 - 10670			
06	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	68	1	1470	2	N	-0-	125
07	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	48	1	1037	2	N	-0-	125
08	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	62	1	1350	2	N	-0-	125
09	1020 N	919	-0-	-101	-0-	40	1	879	2	N	-0-	125
10	1054 N	706	-0-	-348	-0-	31	1	675	2	N	-0-	125
11	1020 N	980	-0-	-40	-0-	43	1	937	2	N	-0-	125
-----												
SESSIONS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 253913		COMPL. DATE 09/29/2009			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10404 - 11920			
06	2850 X	2660	-0-	-190	-0-	117	1	2543	2	N	-0-	-0-
07	2821 X	2435	-0-	-386	-0-	107	1	2328	2	N	-0-	-0-
08	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	129	1	2794	2	N	-0-	-0-
09	2670 X	2526	-0-	-144	-0-	111	1	2415	2	N	-0-	-0-
10	2759 X	1861	-0-	-898	-0-	82	1	1779	2	N	-0-	-0-
11	2820 X	2425	-0-	-395	-0-	107	1	2318	2	N	-0-	-0-
-----												
ANGIE (JAMES LIME)		02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
AETHON ENERGY OPERATING LLC		008555										
SHERMAN A		WELL #: 1H		RRCID -> 242003		COMPL. DATE 07/18/2008			TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7742 - 11725			
06	940 N	940	-0-	-0-	-0-	84	1	856	2	N	-0-	-0-
07	837 N	837	-0-	-0-	-0-	86	1	751	2	N	-0-	-0-
08	876 N	876	-0-	-0-	-0-	74	1	802	2	N	-0-	-0-
09	930 N	823	-0-	-107	-0-	91	1	732	2	N	-0-	-0-
10	837 N	799	-0-	-38	-0-	73	1	726	2	N	-0-	-0-
11	840 N	652	-0-	-188	-0-	77	1	575	2	N	-0-	-0-
-----												
HILTON B		WELL #: 1H		RRCID -> 242968		COMPL. DATE 09/11/2008			TOTAL DEPTH 12472 PERF. 7785 - 12400			
06	930 N	15	-0-	-915	-0-	1	1	14	2	N	-0-	110
07	992 N	6	-0-	-986	-0-	1	1	5	2	N	-0-	110
08	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	183	1	1984	2	N	-0-	110
09	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	144	1	1155	2	N	-0-	110
*10	955 N	955	-0-	-0-	-0-	87	1	868	2	N	-0-	110
11	2100 N	634	-0-	-1466	-0-	75	1	559	2	N	-0-	110

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY  
 AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555  
 SINGSON-STEWART WELL #: 1H RRCID -> 245570 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7705 - 11187

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

06		944 N	944	-0-	-0-	-0-	84	1	860	2	N	-0-		62
07		1240 N	1121	-0-	-119	-0-	115	1	1006	2	N	-0-		62
08		1178 N	750	-0-	-428	-0-	63	1	687	2	N	-0-		62
09		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	121	1	971	2	N	-0-		62
10		1116 N	844	-0-	-272	-0-	77	1	767	2	N	-0-		62
11		720 N	470	-0-	-250	-0-	53	1	397	2	N	18		80
							20	9						

HARRIS, L.M. JR. WELL #: 1H RRCID -> 245822 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6715 - 10767

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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

06		3150 X	2329	-0-	-821	-0-	208	1	2121	2	N	-0-		-0-
07		279 N	279	-0-	-0-	-0-	28	1	251	2	N	-0-		-0-
08		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-		-0-
09		300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-		-0-
10		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-		-0-
*11		238 N	238	-0-	-0-	-0-	28	1	210	2	N	-0-		-0-

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

06		4290 X	3781	-0-	-509	-0-	1411	1	2370	2	Y	-0-		27
07		4433 X	3762	-0-	-671	-0-	1434	1	2328	2	Y	-0-		27
08		4340 X	2491	-0-	-1849	-0-	1011	1	1480	2	Y	-0-		27
09		4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	1554	1	2483	2	Y	-0-		27
10		3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	1635	1	2332	2	Y	-0-		27
11		3780 X	3110	-0-	-670	-0-	858	1	2252	2	Y	-0-		27

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700														
SOUTHERN TIMBER PROPERTIES WELL #: 1H RRCID -> 243341 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8259 - 12659														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*04		123 N	123	-0-	-0-	-0-	33 1	57 2	Y	30		30 8		30
							33 9							
*05		72 N	72	-0-	-0-	-0-	23 1	37 2	Y	11				41
							12 9							
*06		27 N	27	-0-	-0-	-0-	10 1	17 2	Y	-0-				41
*07		45 N	45	-0-	-0-	-0-	17 1	28 2	Y	-0-				41
*08		93 N	52	-0-	-41	-0-	21 1	31 2	Y	-0-				41
*09		39 N	39	-0-	-0-	-0-	15 1	24 2	Y	-0-				41
*10		93 N	43	-0-	-50	-0-	18 1	25 2	Y	-0-				41
*11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		28 0		13
OGLESBEE, JOHN WELL #: 1H RRCID -> 244716 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8080 - 14800														
06		83 X	83	-0-	-0-	-0-	31 1	52 2	N	-0-				25
07		682 X	165	-0-	-517	-0-	63 1	102 2	N	-0-				25
08		651 X	27	-0-	-624	-0-	11 1	16 2	N	-0-				25
09		630 X	21	-0-	-609	-0-	8 1	13 2	N	-0-				25
10		155 X	43	-0-	-112	-0-	18 1	25 2	N	-0-				25
*11		19253 X	19253	-0-	-0-	-0-	5312 1	13941 2	N	-0-				25
SOUTHERN TIMBER PROPERTIES WELL #: 2H RRCID -> 245604 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8449 - 14166														
06		1026 X	1026	-0-	-0-	-0-	383 1	643 2	Y	-0-				55
07		1953 X	1651	-0-	-302	-0-	629 1	1022 2	Y	-0-				55
08		2046 X	1501	-0-	-545	-0-	609 1	892 2	Y	-0-				55
09		1992 X	1992	-0-	-0-	-0-	767 1	1225 2	Y	-0-				55
10		2046 X	1494	-0-	-552	-0-	616 1	878 2	Y	-0-				55
11		1590 X	453	-0-	-1137	-0-	125 1	328 2	Y	-0-		38 0		17
VON GOETZ, KATHERINE WELL #: 2H RRCID -> 247217 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8145 - 12199														
06		3960 X	3578	-0-	-382	-0-	1335 1	2243 2	Y	-0-				-0-
07		4123 X	3657	-0-	-466	-0-	1394 1	2263 2	Y	-0-				-0-
08		4123 X	2928	-0-	-1195	-0-	1188 1	1740 2	Y	-0-				-0-
09		3600 X	3512	-0-	-88	-0-	1352 1	2160 2	Y	-0-				-0-
10		3720 X	3505	-0-	-215	-0-	1445 1	2060 2	Y	-0-				-0-
11		3570 X	2885	-0-	-685	-0-	796 1	2089 2	Y	-0-				-0-
WHEELER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248337 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7692 - 12604														
06		9750 X	8536	-0-	-1214	-0-	568 1	7968 2	N	-0-				85
07		9951 X	9167	-0-	-784	-0-	589 1	8523 2	N	50				135
							55 9							
08		9827 X	8469	-0-	-1358	-0-	609 1	7860 2	N	-0-				135
09		9510 X	8324	-0-	-1186	-0-	546 1	7778 2	N	-0-				135
10		9517 X	8558	-0-	-959	-0-	565 1	7987 2	N	5		114 0		26
							6 9							
11		8880 X	8255	-0-	-625	-0-	575 1	7680 2	N	-0-				26
DAVIS, JEFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249062 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7979 - 13757														
06		3750 X	3210	-0-	-540	-0-	177 1	3033 2	N	-0-				114
07		3875 X	3046	-0-	-829	-0-	179 1	2867 2	N	-0-				114
08		3627 X	3173	-0-	-454	-0-	191 1	2982 2	N	-0-				114
09		3510 X	2674	-0-	-836	-0-	168 1	2506 2	N	-0-				114
10		3565 X	3073	-0-	-492	-0-	260 1	2813 2	N	-0-		69 0		45
11		3210 X	2846	-0-	-364	-0-	321 1	2525 2	N	-0-				45

OIL AND GAS DIVISION

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY	
CABOT OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 121700							
BRIGHT, JACQUELYN GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 249185	COMPL. DATE 03/26/2009	TOTAL DEPTH 7767	PERF. 8105	- 12367	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.	124	-0-	124	947	46 1	78 2	Y	44
07	947 X	-0-	-0-	-947	-0-			Y	44
08	682 X	29	-0-	-653	-0-	12 1	17 2	Y	44
09	660 X	210	-0-	-450	-0-	81 1	129 2	Y	44
10	155 X	39	-0-	-116	-0-	16 1	23 2	Y	44
11	120 X	47	-0-	-73	-0-	13 1	34 2	Y	6
-----									
WYNN, LELIA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 249839	COMPL. DATE 05/30/2009	TOTAL DEPTH 7667	PERF. 7867	- 13727	
06	5070 X	3715	-0-	-1355	-0-	205 1	3510 2	Y	62
07	5239 X	3778	-0-	-1461	-0-	222 1	3556 2	Y	62
08	4588 X	3546	-0-	-1042	-0-	213 1	3325 2	Y	69
						8 9			
09	4440 X	3258	-0-	-1182	-0-	205 1	3053 2	Y	69
10	4061 X	3245	-0-	-816	-0-	274 1	2971 2	Y	17
11	3720 X	3426	-0-	-294	-0-	386 1	3040 2	Y	17
-----									
WYNN, LELIA UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 251769	COMPL. DATE 03/22/2010	TOTAL DEPTH 7625	PERF. 7902	- 13301	
06	4500 X	4006	-0-	-494	-0-	221 1	3785 2	Y	23
07	4650 X	3739	-0-	-911	-0-	219 1	3520 2	Y	23
08	4464 X	3633	-0-	-831	-0-	219 1	3414 2	Y	23
09	4320 X	3033	-0-	-1287	-0-	191 1	2842 2	Y	23
10	4371 X	3069	-0-	-1302	-0-	259 1	2806 2	Y	10
						4 9			
11	4020 X	2847	-0-	-1173	-0-	321 1	2526 2	Y	10
-----									
BRIGHT, JACQUELYN GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 251973	COMPL. DATE 01/13/2010	TOTAL DEPTH 7682	PERF. 8153	- 12961	
06	4710 X	4360	-0-	-350	-0-	1627 1	2733 2	Y	96
07	5146 X	4325	-0-	-821	-0-	1648 1	2677 2	Y	96
08	5146 X	4707	-0-	-439	-0-	1910 1	2797 2	Y	96
09	4620 X	4166	-0-	-454	-0-	1604 1	2562 2	Y	96
10	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	1999 1	2852 2	Y	96
11	4560 X	3867	-0-	-693	-0-	1065 1	2795 2	Y	20
						7 9			
-----									
WINSTON UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 253447	COMPL. DATE 07/14/2009	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 8404	- 11839	
06	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	278 1	4776 2	N	70
07	5208 X	5120	-0-	-88	-0-	300 1	4820 2	N	70
08	5208 X	5176	-0-	-32	-0-	312 1	4864 2	N	70
09	5040 X	4669	-0-	-371	-0-	294 1	4375 2	N	70
10	5208 X	4962	-0-	-246	-0-	420 1	4542 2	N	70
11	5040 X	4957	-0-	-83	-0-	558 1	4387 2	N	27
						12 9			
-----									
GREER GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 256152	COMPL. DATE 05/23/2010	TOTAL DEPTH 7293	PERF. 7784	- 11585	
06	6249 X	6249	-0-	-0-	-0-	344 1	5905 2	N	122
07	6200 X	6195	-0-	-5	-0-	362 1	5811 2	N	142
						22 9			
08	6412 X	6412	-0-	-0-	-0-	387 1	6025 2	N	142
09	6030 X	5594	-0-	-436	-0-	352 1	5242 2	N	142
10	6448 X	5919	-0-	-529	-0-	500 1	5411 2	N	27
						8 9			
11	6240 X	5960	-0-	-280	-0-	672 1	5288 2	N	27

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SHELBY		
CABOT OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 121700										
WILKINSON GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	258160	COMPL. DATE	06/07/2010	TOTAL DEPTH	7497	PERF.	8099 - 12364
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	3270 X	2737	-0-	-533	-0-	778 1	1959 2	N	-0-			123
07	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	811 1	2190 2	N	22			145
						24 9						
08	2666 X	2513	-0-	-153	-0-	746 1	1767 2	N	-0-			145
09	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	762 1	1957 2	N	-0-			145
10	3038 X	2908	-0-	-130	-0-	805 1	2103 2	N	-0-			145
11	2940 X	2603	-0-	-337	-0-	737 1	1865 2	N	1	118 0		28
						1 9						
-----												
WHITTON GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	258510	COMPL. DATE	09/20/2010	TOTAL DEPTH	7508	PERF.	8058 - 12327
06	2700 X	2532	-0-	-168	-0-	720 1	1812 2	N	-0-			38
07	3038 X	2786	-0-	-252	-0-	753 1	2033 2	N	-0-			38
08	3038 X	2810	-0-	-228	-0-	835 1	1975 2	N	-0-			38
09	2700 X	2633	-0-	-67	-0-	738 1	1895 2	N	-0-			38
10	2790 X	2708	-0-	-82	-0-	750 1	1958 2	N	-0-			38
11	2730 X	2726	-0-	-4	-0-	772 1	1954 2	N	-0-			38
-----												
POLK GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260793	COMPL. DATE	11/14/2010	TOTAL DEPTH	7482	PERF.	7885 - 10832
06	4620 X	4386	-0-	-234	-0-	242 1	4144 2	N	-0-			33
07	4898 X	4270	-0-	-628	-0-	250 1	4020 2	N	-0-			33
08	4898 X	4227	-0-	-671	-0-	255 1	3972 2	N	-0-			33
09	4590 X	4023	-0-	-567	-0-	253 1	3770 2	N	-0-			33
10	4712 X	4116	-0-	-596	-0-	348 1	3768 2	N	-0-			33
11	4380 X	4131	-0-	-249	-0-	466 1	3665 2	N	-0-			33
-----												
CL&F OPERATING LLC		154789										
BRADSHAW G.U.		WELL #:		1H	RRCID ->	245099	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	6942	PERF.	7226 - 11970
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
07	1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	67 1	1462 2	N	-0-			32
08	T. A.	3324	-0-	3324	3324	138 1	3186 2	N	-0-			32
09	T. A.	993	-0-	993	4317	33 1	960 2	N	-0-			32
10	T. A.	648	-0-	648	4965	22 1	626 2	N	-0-			32
*11	7703 X	2738	-0-	-4965	-0-	125 1	2613 2	N	-0-			32
-----												
MCSWAIN, ET AL G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	245970	COMPL. DATE	12/25/2008	TOTAL DEPTH	7037	PERF.	7307 - 11040
06	2040 N	1683	-0-	-357	-0-	86 1	1597 2	Y	-0-			78
07	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	73 1	1588 2	Y	-0-			78
08	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	110 1	2541 2	Y	-0-			78
09	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	141 1	4067 2	Y	-0-			78
10	5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	187 1	5295 2	Y	-0-			78
*11	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	136 1	2836 2	Y	-0-			78
-----												
BRADSHAW G.U.		WELL #:		2H	RRCID ->	246474	COMPL. DATE	02/09/2009	TOTAL DEPTH	7088	PERF.	7420 - 10141
06	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	137 1	2559 2	N	-0-			45
07	2356 X	1920	-0-	-436	-0-	84 1	1836 2	N	-0-			45
08	2356 N	521	-0-	-1835	-0-	21 1	500 2	N	-0-			45
09	2700 N	1706	-0-	-994	-0-	57 1	1649 2	N	-0-			45
10	1922 N	733	-0-	-1189	-0-	25 1	708 2	N	-0-			45
*11	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	77 1	1610 2	N	-0-			45



-----												
ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.//		02870	300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY
CL&F OPERATING LLC		//CONT.//		154789								
MCSWAIN, ET AL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	246728	COMPL. DATE	01/30/2009	TOTAL DEPTH	7042	PERF.	7252 - 11680
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		3000 N	3365	-0-	365	643	172 1	3193 2	Y	-0-		89
07		2496 N	1853	-0-	-643	-0-	82 1	1771 2	Y	-0-		89
08		1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-			Y	-0-		89
09		1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-			Y	-0-		89
10		1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-			Y	-0-		89
11		1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-			Y	-0-		89
-----												
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.				251691								
BOGGY CREEK 98		WELL #:		2	RRCID ->	198125	COMPL. DATE	03/03/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC				368309								
BOGGY CREEK 151		WELL #:		1	RRCID ->	189140	COMPL. DATE	11/09/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7740 - 12717
06		3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	150 1	3217 2	N	5		40
07		2914 X	2239	-0-	-675	-0-	100 1	2137 2	N	2		42
08		2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	129 1	2767 2	N	-0-		42
09		3360 X	2606	-0-	-754	-0-	116 1	2490 2	N	-0-		42
10		3472 X	2960	-0-	-512	-0-	132 1	2828 2	N	-0-		42
11		3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-			N	NO RPT		42
-----												
BOGGY CREEK 1044		WELL #:		1H	RRCID ->	201682	COMPL. DATE	04/03/2004	TOTAL DEPTH	7284	PERF.	8210 - 11141
06		2910 N	1988	-0-	-922	-0-	104 1	1884 2	N	-0-		87
07		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	110 1	1999 2	N	-0-		87
08		1736 N	1644	-0-	-92	-0-	86 1	1558 2	N	-0-		87
09		1980 N	1495	-0-	-485	-0-	78 1	1417 2	N	-0-		87
10		2108 N	1962	-0-	-146	-0-	102 1	1857 2	N	3		90
11		1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-			N	NO RPT		90
-----												
HEREFORD, J. A. INDUSTRIES, INC.				379753								
BRADSHAW-MCSWAIN		WELL #:		1	RRCID ->	097469	COMPL. DATE	06/16/1981	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7018 - 7110
06		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-		-0-
*07		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-		-0-
08		124 N	110	-0-	-14	-0-	110 2		N	-0-		-0-
09		120 N	110	-0-	-10	-0-	110 2		N	-0-		-0-
*10		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-		-0-
*11		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-		-0-
-----												
JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC.				430685								
BLACK STONE WHITE ROCK		WELL #:		C 1SN	RRCID ->	264942	COMPL. DATE	11/02/2011	TOTAL DEPTH	7715	PERF.	8639 - 12716
06		781 N	781	-0-	-0-	-0-	740 2	41 9	N	37	2 8	122
07		1426 N	1165	-0-	-261	-0-	1114 2	51 9	N	46		168
08		1271 N	942	-0-	-329	-0-	907 2	35 9	N	32		200
09		780 N	684	-0-	-96	-0-	673 2	11 9	N	10		210
10		1178 N	795	-0-	-383	-0-	784 2	11 9	N	10		220
11		900 N	537	-0-	-363	-0-	536 2	1 9	N	1		221

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY  
 JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC.//CONT.// 430685  
 BLACK STONE SINCLAIR A-399 WELL #: 1H RRCID -> 267376 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9555 - 13686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-					177
07	5 N	2	-0-	-3	-0-	1	2	1	9	N	1					178
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	2	6	9	N	5					183
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	2	3	9	N	3					186
10	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					186
11	7 N	2	-0-	-5	-0-	1	2	1	9	N	1					187

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

06	1980 N	1274	-0-	-706	-0-	1242	2	32	9	N	29	9	8			80
07	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1676	2	18	9	N	16	5	8			91
08	1395 N	49	-0-	-1346	-0-	41	2	8	9	N	7					98
09	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2262	2	99	9	N	90					188
10	1705 N	1008	-0-	-697	-0-	1006	2	2	9	N	2					190
*11	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1519	2	2	9	N	2					192

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

06	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	917	2	306	9	Y	278	275	1	14	8	248
07	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	904	2	217	9	Y	197	233	1	20	8	192
08	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1008	2	223	9	Y	203	203	1			192
09	1110 N	789	-0-	-321	-0-	599	2	190	9	Y	173	240	1			125
10	1116 N	723	-0-	-393	-0-	540	2	183	9	Y	166	114	1			177
*11	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1067	2	265	9	Y	241	305	1			113

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

06	530 N	530	-0-	-0-	-0-	401	2	129	9	Y	117	117	1			-0-
07	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	932	2	168	9	Y	153	153	1			-0-
08	876 N	876	-0-	-0-	-0-	680	2	196	9	Y	178	178	1			-0-
09	662 N	662	-0-	-0-	-0-	519	2	143	9	Y	130	130	1			-0-
10	775 N	391	-0-	-384	-0-	316	2	75	9	Y	68	68	1			-0-
11	750 N	420	-0-	-330	-0-	335	2	85	9	Y	77	77	1			-0-

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

06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	24	1	166	2	N	-0-					20
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	22	1	134	2	N	-0-					20
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	14	1	98	2	N	-0-					20
09	180 N	47	-0-	-133	-0-	6	1	41	2	N	-0-					20
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	32	1	186	2	N	-0-					20
*11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	17	1	131	2	N	-0-					20

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

06	3750 X	2556	-0-	-1194	-0-	319	1	2237	2	Y	-0-	64	1			14
07	3782 X	3067	-0-	-715	-0-	442	1	2625	2	Y	-0-					14
08	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	417	1	3036	2	Y	-0-					14
09	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	483	1	3333	2	Y	-0-					14
10	5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	875	1	5089	2	Y	1					15
*11	5847 X	5847	-0-	-0-	-0-	682	1	5163	2	Y	2					17

-----														
ANGIE (JAMES LIME)			//CONT.//		02870 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SHELBY			
KJ ENERGY, LLC			//CONT.//		469901									
TIMBERSTAR-FORBIS			WELL #:		1	RRCID -> 232171		COMPL. DATE 09/27/2007		TOTAL DEPTH	7091	PERF. 8100 - 13185		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06	3900 X	1603	-0-	-2297	-0-	200	1	1403	2	Y	-0-			71
07	5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	819	1	4864	2	Y	2			73
						2	9							
08	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	579	1	4221	2	Y	14			87
						15	9							
09	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	523	1	3606	2	Y	-0-			87
10	5673 X	3162	-0-	-2511	-0-	464	1	2697	2	Y	1			88
						1	9							
11	5490 X	3242	-0-	-2248	-0-	378	1	2864	2	Y	-0-			88
-----														
TIMBERSTAR-REDDITT			WELL #:		1	RRCID -> 232244		COMPL. DATE 08/25/2007		TOTAL DEPTH	7150	PERF. 8136 - 12428		
06	8990 X	8990	-0-	-0-	-0-	1120	1	7864	2	N	5			152
						6	9							
07	6916 X	6916	-0-	-0-	-0-	997	1	5919	2	N	-0-			152
08	6227 X	6227	-0-	-0-	-0-	746	1	5437	2	N	40			192
						44	9							
09	5880 X	5495	-0-	-385	-0-	696	1	4799	2	N	-0-			192
10	9396 X	9396	-0-	-0-	-0-	1379	1	8017	2	N	-0-			192
11	5880 X	5664	-0-	-216	-0-	661	1	5003	2	N	-0-			192
-----														
TIMBERSTAR-WORSHAM			WELL #:		1	RRCID -> 232268		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH	7105	PERF. 7764 - 11781		
06	4800 X	4229	-0-	-571	-0-	527	1	3702	2	Y	-0-			43
07	4960 X	4331	-0-	-629	-0-	624	1	3707	2	Y	-0-			43
08	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	533	1	3887	2	Y	1			44
						1	9							
09	6713 X	6713	-0-	-0-	-0-	850	1	5863	2	Y	-0-			44
10	5053 X	4960	-0-	-93	-0-	728	1	4232	2	Y	-0-			44
*11	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	521	1	3942	2	Y	1			45
						1	9							
-----														
TIMBERSTAR-REDDITT			WELL #:		2	RRCID -> 232423		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH	7138	PERF. 7778 - 12561		
06	7009 X	7009	-0-	-0-	-0-	874	1	6135	2	N	-0-			65
07	6442 X	6442	-0-	-0-	-0-	929	1	5513	2	N	-0-			65
08	6351 X	6351	-0-	-0-	-0-	766	1	5585	2	N	-0-			65
09	6750 X	6221	-0-	-529	-0-	788	1	5433	2	N	-0-			65
10	6975 X	5012	-0-	-1963	-0-	735	1	4277	2	N	-0-			65
11	6270 X	5435	-0-	-835	-0-	634	1	4801	2	N	-0-			65
-----														
TIMBERSTAR-WORSHAM			WELL #:		2	RRCID -> 233682		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH	7093	PERF. 7893 - 12100		
06	4200 X	1461	-0-	-2739	-0-	182	1	1279	2	Y	-0-			40
07	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	692	1	4110	2	Y	-0-			40
08	6696 X	6696	-0-	-0-	-0-	808	1	5887	2	Y	1			41
						1	9							
09	6093 X	6093	-0-	-0-	-0-	771	1	5322	2	Y	-0-			41
10	5699 X	5699	-0-	-0-	-0-	836	1	4863	2	Y	-0-			41
11	6480 X	4888	-0-	-1592	-0-	570	1	4316	2	Y	2			43
						2	9							

ANGIE (JAMES LIME) KJ ENERGY, LLC TIMBERSTAR-PERRY 932		//CONT.// 02870 300 //CONT.// 469901		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SHELBY				
		WELL #: 1		RRCID -> 233765		COMPL. DATE 12/22/2007		TOTAL DEPTH 7063		PERF. 8094 - 13000				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	4290 X	306	-0-	-3984	-0-	38	1	268	2	Y	-0-			55
07	4433 X	3407	-0-	-1026	-0-	491	1	2916	2	Y	-0-			55
08	1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	149	1	1089	2	Y	4			59
09	3990 X	2935	-0-	-1055	-0-	371	1	2563	2	Y	1			60
10	6574 X	6574	-0-	-0-	-0-	965	1	5609	2	Y	-0-			60
*11	5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	602	1	4557	2	Y	-0-			60
-----														
TIMBERSTAR-PERRY 932		WELL #: 2		RRCID -> 234711		COMPL. DATE 02/09/2008		TOTAL DEPTH 7044		PERF. 7517 - 12215				
06	3690 X	3009	-0-	-681	-0-	375	1	2634	2	Y	-0-			27
07	3813 X	2196	-0-	-1617	-0-	317	1	1879	2	Y	-0-			27
08	5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	687	1	5010	2	Y	22			49
09	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	668	1	4612	2	Y	1			50
10	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	525	1	3055	2	Y	-0-			50
11	5550 X	3099	-0-	-2451	-0-	362	1	2737	2	Y	-0-			50
-----														
SUSTAINABLE FOREST, LLC		WELL #: 3		RRCID -> 234781		COMPL. DATE 01/29/2008		TOTAL DEPTH 7090		PERF. 8300 - 11734				
06	4770 X	4288	-0-	-482	-0-	523	1	3765	2	Y	-0-			48
07	5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	639	1	4393	2	Y	-0-			48
08	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	492	1	4282	2	Y	-0-			48
09	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	623	1	4299	2	Y	-0-			48
10	5022 X	5002	-0-	-20	-0-	734	1	4266	2	Y	2			50
11	4860 X	4097	-0-	-763	-0-	478	1	3617	2	Y	2			52
-----														
TIMBERSTAR-FORBIS		WELL #: 2		RRCID -> 234792		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 7058		PERF. 8102 - 13699				
06	5400 X	3649	-0-	-1751	-0-	455	1	3194	2	Y	-0-			106
07	6734 X	6734	-0-	-0-	-0-	970	1	5762	2	Y	2			108
08	5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	674	1	4911	2	Y	16			124
09	5582 X	5582	-0-	-0-	-0-	707	1	4875	2	Y	-0-			124
10	6665 X	4827	-0-	-1838	-0-	708	1	4118	2	Y	1			125
11	6450 X	4353	-0-	-2097	-0-	508	1	3845	2	Y	-0-			125
-----														
SUSTAINABLE FOREST, LLC		WELL #: 2		RRCID -> 235965		COMPL. DATE 11/13/2007		TOTAL DEPTH 7058		PERF. 7705 - 11369				
06	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	449	1	3238	2	Y	-0-			84
07	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	471	1	3238	2	Y	-0-			84
08	DLQ G-10	3249	-0-	3249	3249	335	1	2914	2	Y	-0-			84
09	DLQ G-10	4609	-0-	4609	7858	583	1	4026	2	Y	-0-			84
10	DLQ G-10	5124	-0-	5124	12982	752	1	4371	2	Y	1			85
11	DLQ G-10	4522	-0-	4522	17504	527	1	3993	2	Y	2			87

-----																	
ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY																	
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901																	
SUSTAINABLE FOREST LLC WELL #: 4 RRCID -> 236181 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7597 - 12501																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
06		4110 X	3888	-0-	-222	-0-	485	1	3403	2	Y	-0-					67
07		4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	619	1	3678	2	Y	-0-					67
08		4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	537	1	3913	2	Y	-0-					67
09		4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	560	1	3866	2	Y	-0-					67
10		4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	667	1	3879	2	Y	-0-					67
11		4320 X	3579	-0-	-741	-0-	418	1	3161	2	Y	-0-					67
-----																	
TIMBERSTAR-RUSK CSL 593 WELL #: 1 RRCID -> 236535 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 8483 - 12692																	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
-----																	
TIMBERSTAR-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 237027 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7593 - 11800																	
06		3420 X	3299	-0-	-121	-0-	411	1	2888	2	N	-0-					140
07		3596 X	3346	-0-	-250	-0-	482	1	2864	2	N	-0-					140
08		3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	386	1	2811	2	N	-0-					140
09		4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	530	1	3660	2	N	-0-					140
10		4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	701	1	4077	2	N	-0-					140
*11		4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	502	1	3804	2	N	-0-					140
-----																	
TIMBERSTAR-SANFORD WELL #: 2 RRCID -> 237029 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7602 - 13016																	
06		5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	648	1	4549	2	Y	-0-					128
07		5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	789	1	4687	2	Y	-0-					128
08		5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	686	1	5001	2	Y	-0-					128
09		5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	707	1	4880	2	Y	-0-					128
10		6857 X	6857	-0-	-0-	-0-	1002	1	5824	2	Y	28					156
							31	9									
*11		5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	695	1	5261	2	Y	9	109	1			56
							10	9									
-----																	
TIMBERSTAR-SANFORD WELL #: 3 RRCID -> 237031 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7819 - 12903																	
06		8088 X	8088	-0-	-0-	-0-	1008	1	7080	2	Y	-0-					72
07		8456 X	8456	-0-	-0-	-0-	1219	1	7237	2	Y	-0-					72
08		8046 X	8046	-0-	-0-	-0-	971	1	7075	2	Y	-0-					72
09		8886 X	8886	-0-	-0-	-0-	1125	1	7761	2	Y	-0-					72
10		8215 X	7647	-0-	-568	-0-	1117	1	6495	2	Y	32					104
							35	9									
11		7950 X	7281	-0-	-669	-0-	848	1	6423	2	Y	9	72	1			41
							10	9									
-----																	
TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154 WELL #: 2 RRCID -> 237970 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7801 - 12251																	
06		4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	606	1	4258	2	Y	23					44
							25	9									
07		4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	682	1	4051	2	Y	-0-					44
08		4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	561	1	4092	2	Y	4	39	1			9
							4	9									
09		4830 X	4434	-0-	-396	-0-	561	1	3873	2	Y	-0-					9
10		4991 X	4225	-0-	-766	-0-	620	1	3605	2	Y	-0-					9
11		4590 X	4232	-0-	-358	-0-	494	1	3738	2	Y	-0-					9

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY								
KJ ENERGY, LLC		//CONT.// 469901														
TIMBERSTAR-RUSK B593		WELL #: 1		RRCID -> 238220		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7539 - 12050								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
TIMBERSTAR-RUSK B593		WELL #: 2		RRCID -> 238357		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7681 - 12205								
06	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	448	1	1849	2	Y	-0-					4
07	2328 X	2328	-0-	-0-	-0-	439	1	1889	2	Y	-0-					4
08	2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	403	1	1932	2	Y	-0-					4
09	2610 X	2459	-0-	-151	-0-	549	1	1910	2	Y	-0-					4
10	2697 X	2518	-0-	-179	-0-	463	1	2055	2	Y	-0-					4
11	2250 X	1922	-0-	-328	-0-	461	1	1461	2	Y	-0-					4
-----																
TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154		WELL #: 3		RRCID -> 239118		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7544 - 11901								
06	3630 X	2699	-0-	-931	-0-	335	1	2351	2	Y	12					125
07	3751 X	2881	-0-	-870	-0-	415	1	2466	2	Y	-0-					125
08	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	346	1	2526	2	Y	3	112	1			16
09	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	378	1	2610	2	Y	-0-					16
10	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	632	1	3678	2	Y	-0-					16
*11	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	432	1	3275	2	Y	-0-					16
-----																
TIMBERSTAR-RUSK CSL 593		WELL #: 2		RRCID -> 239119		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7679 - 13663								
06	3180 X	2615	-0-	-565	-0-	509	1	2106	2	N	-0-					200
07	3286 X	2931	-0-	-355	-0-	553	1	2378	2	N	-0-					200
08	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	545	1	2613	2	N	-0-					200
09	3150 X	2905	-0-	-245	-0-	648	1	2257	2	N	-0-					200
10	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	567	1	2516	2	N	-0-					200
11	3060 X	2796	-0-	-264	-0-	670	1	2126	2	N	-0-					200
-----																
TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154		WELL #: 4		RRCID -> 239126		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7659 - 11600								
06	14B2 EXT	505	-0-	505	1054	63	1	440	2	Y	2					3
07	14B2 EXT	529	-0-	529	1583	76	1	453	2	Y	-0-					3
08	1839 X	256	-0-	-1583	-0-	31	1	224	2	Y	1	3	1			1
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-	1	9			Y	-0-					1
10	527 N	225	-0-	-302	-0-	33	1	192	2	Y	-0-					1
*11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	46	1	347	2	Y	-0-					1
-----																
TIMBERSTAR-RUSK B593		WELL #: 4		RRCID -> 239130		COMPL. DATE 07/14/2008		TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7571 - 11880								
06	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	479	1	1981	2	Y	-0-					51
07	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	486	1	2092	2	Y	-0-					51
08	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	435	1	2087	2	Y	-0-					51
09	2550 X	2342	-0-	-208	-0-	523	1	1819	2	Y	-0-					51
10	2635 X	2511	-0-	-124	-0-	462	1	2049	2	Y	-0-					51
11	2490 X	2132	-0-	-358	-0-	511	1	1621	2	Y	-0-					51

-----														
ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154 WELL #: 1 RRCID -> 239221 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7683 - 11700														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06	2880 X	2504	-0-	-376	-0-	311	1	2181	2	Y	11			51
07	3317 X	2119	-0-	-1198	-0-	12	9	305	1	Y	-0-			51
08	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	431	1	431	1	Y	4	46	1	9
09	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	4	9	545	1	Y	-0-			9
10	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	573	1	573	1	Y	-0-			9
11	3450 X	3338	-0-	-112	-0-	389	1	389	1	Y	-0-			9
-----														
TIMBERSTAR-RUSK B593 WELL #: 3 RRCID -> 239816 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7650 - 12251														
06	480 N	429	-0-	-51	-0-	83	1	346	2	Y	-0-			33
07	837 N	448	-0-	-389	-0-	85	1	363	2	Y	-0-			33
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	79	1	377	2	Y	-0-			33
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	87	1	305	2	Y	-0-			33
10	434 N	365	-0-	-69	-0-	67	1	298	2	Y	-0-			33
*11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	118	1	374	2	Y	-0-			33
-----														
FORBUS-MCKINNEY WELL #: 2 RRCID -> 242312 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7879 - 12150														
06	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	398	1	2798	2	Y	-0-			17
07	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	501	1	2978	2	Y	1			18
08	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	1	9	301	1	Y	-0-			18
09	3360 X	2706	-0-	-654	-0-	343	1	2363	2	Y	-0-			18
10	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	594	1	3454	2	Y	-0-			18
*11	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	410	1	3102	2	Y	-0-			18
-----														
FORBUS-MCKINNEY WELL #: 3 RRCID -> 242405 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7479 - 11750														
06	3150 X	2796	-0-	-354	-0-	348	1	2448	2	Y	-0-			17
07	3255 X	2765	-0-	-490	-0-	399	1	2366	2	Y	-0-			17
08	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	409	1	2985	2	Y	-0-			17
09	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	430	1	2970	2	Y	1			18
10	3348 X	3316	-0-	-32	-0-	1	9	487	1	Y	-0-			18
*11	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	387	1	2927	2	Y	-0-			18
-----														
FORBUS-MCKINNEY WELL #: 1 RRCID -> 242406 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7589 - 12551														
06	4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	594	1	4174	2	N	-0-			145
07	4774 X	4037	-0-	-737	-0-	582	1	3455	2	N	-0-			145
08	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	416	1	3032	2	N	-0-			145
09	3510 X	3151	-0-	-359	-0-	399	1	2752	2	N	-0-			145
10	6248 X	6248	-0-	-0-	-0-	916	1	5329	2	N	3			148
*11	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	3	9	513	1	N	-0-			148
-----														
TIMBERSTAR WELL #: 3 RRCID -> 243279 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7633 - 11850														
06	3660 X	3581	-0-	-79	-0-	437	1	3144	2	N	-0-			15
07	4123 X	3798	-0-	-325	-0-	482	1	3316	2	N	-0-			15
08	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	392	1	3414	2	N	-0-			15
09	5838 X	5838	-0-	-0-	-0-	739	1	5099	2	N	-0-			15
10	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	803	1	4667	2	N	-0-			15
*11	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	462	1	3500	2	N	-0-			15

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
KJ ENERGY, LLC		//CONT.// 469901										
WEAVER		WELL #: 1		RRCID -> 244126		COMPL. DATE 09/15/2008			TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7739 - 13150			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	4320 X	3822	-0-	-498	-0-	476	1	3344	2	Y	2	150
07	4557 X	2990	-0-	-1567	-0-	431	1	2559	2	Y	-0-	150
08	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	406	1	2963	2	Y	-0-	150
09	5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	695	1	4797	2	Y	-0-	150
10	4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	706	1	4107	2	Y	-0-	150
*11	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	555	1	4204	2	Y	1	151
						1	9					
-----												
TIMBERSTAR-KIMBRO 405		WELL #: 1		RRCID -> 244280		COMPL. DATE 10/13/2008			TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7535 - 11500			
06	3510 X	1538	-0-	-1972	-0-	192	1	1346	2	N	-0-	183
07	3720 X	2022	-0-	-1698	-0-	291	1	1731	2	N	-0-	183
08	5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	646	1	4710	2	N	-0-	183
09	6828 X	6828	-0-	-0-	-0-	864	1	5964	2	N	-0-	183
10	5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	792	1	4607	2	N	2	185
						2	9					
11	4980 X	4957	-0-	-23	-0-	578	1	4377	2	N	2	187
						2	9					
-----												
HATTON-PRICE		WELL #: 1		RRCID -> 244711		COMPL. DATE 12/04/2008			TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7627 - 13188			
06	6656 X	6656	-0-	-0-	-0-	830	1	5826	2	Y	-0-	8
07	7193 X	7193	-0-	-0-	-0-	1037	1	6155	2	Y	1	9
						1	9					
08	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	535	1	3898	2	Y	5	14
						6	9					
09	5040 X	4163	-0-	-877	-0-	527	1	3636	2	Y	-0-	14
10	6453 X	6453	-0-	-0-	-0-	947	1	5506	2	Y	-0-	14
11	5040 X	3526	-0-	-1514	-0-	411	1	3115	2	Y	-0-	14
-----												
BORDERS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 244715		COMPL. DATE 12/21/2008			TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7409 - 12374			
06	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	562	1	3945	2	Y	1	58
						1	9					
07	3813 X	3639	-0-	-174	-0-	525	1	3114	2	Y	-0-	58
08	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	567	1	4137	2	Y	4	62
						4	9					
09	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	563	1	3888	2	Y	-0-	62
10	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	626	1	3639	2	Y	1	63
						1	9					
11	4560 X	2372	-0-	-2188	-0-	277	1	2095	2	Y	-0-	63
-----												
WEAVER		WELL #: 2		RRCID -> 244728		COMPL. DATE 11/10/2008			TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7439 - 13000			
06	6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	785	1	5510	2	Y	3	36
						3	9					
07	6138 X	4654	-0-	-1484	-0-	671	1	3983	2	Y	-0-	36
08	8247 X	8247	-0-	-0-	-0-	995	1	7251	2	Y	1	37
						1	9					
09	7340 X	7340	-0-	-0-	-0-	929	1	6411	2	Y	-0-	37
10	6859 X	6859	-0-	-0-	-0-	1006	1	5853	2	Y	-0-	37
*11	6635 X	6635	-0-	-0-	-0-	774	1	5860	2	Y	1	38
						1	9					



ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SHELBY				
KJ ENERGY, LLC		//CONT.// 469901												
TEMPLE-INLAND		WELL #: 1		RRCID -> 246043		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 7096		PERF. 7445 - 11421				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	4410 X	3393	-0-	-1017	-0-	348 1	3045 2	Y	-0-					17
07	4309 X	3667	-0-	-642	-0-	456 1	3211 2	Y	-0-					17
08	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	348 1	3019 2	Y	-0-					17
09	4170 X	3329	-0-	-841	-0-	311 1	3018 2	Y	-0-					17
10	3658 X	3452	-0-	-206	-0-	354 1	3098 2	Y	-0-					17
11	3540 X	3008	-0-	-532	-0-	376 1	2632 2	Y	-0-					17
-----														
DONATILL		WELL #: 2		RRCID -> 246057		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH 7096		PERF. 7494 - 9976				
06	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	289 1	2527 2	Y	-0-					88
07	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	358 1	2524 2	Y	-0-					88
08	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	267 1	2319 2	Y	-0-					88
09	2490 N	2484	-0-	-6	-0-	232 1	2252 2	Y	-0-					88
10	2573 N	2331	-0-	-242	-0-	239 1	2092 2	Y	-0-					88
11	2490 N	2101	-0-	-389	-0-	263 1	1838 2	Y	-0-					88
-----														
LUCAS, D.		WELL #: 1		RRCID -> 246090		COMPL. DATE 02/17/2009		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 7421 - 11475				
06	2850 X	2347	-0-	-503	-0-	241 1	2106 2	Y	-0-					11
07	2945 X	2581	-0-	-364	-0-	321 1	2260 2	Y	-0-					11
08	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	258 1	2242 2	Y	-0-					11
09	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	225 1	2186 2	Y	-0-					11
10	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	274 1	2401 2	Y	-0-					11
*11	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	315 1	2200 2	Y	-0-					11
-----														
DONATILL		WELL #: 1		RRCID -> 246209		COMPL. DATE 01/11/2009		TOTAL DEPTH 7202		PERF. 7613 - 11568				
06	6960 X	6471	-0-	-489	-0-	664 1	5807 2	Y	-0-					106
07	7843 X	6494	-0-	-1349	-0-	807 1	5687 2	Y	-0-					106
08	6524 X	6524	-0-	-0-	-0-	673 1	5851 2	Y	-0-					106
09	6870 X	5919	-0-	-951	-0-	553 1	5366 2	Y	-0-					106
10	6727 X	5890	-0-	-837	-0-	604 1	5286 2	Y	-0-					106
11	6300 X	4997	-0-	-1303	-0-	625 1	4372 2	Y	-0-					106
-----														
HATTON-PRICE		WELL #: 2		RRCID -> 246290		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 7251		PERF. 7595 - 13200				
06	4650 X	4271	-0-	-379	-0-	532 1	3739 2	Y	-0-					35
07	4805 X	4695	-0-	-110	-0-	677 1	4017 2	Y	1					36
08	4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	583 1	4253 2	Y	5					41
09	4590 X	4379	-0-	-211	-0-	554 1	3825 2	Y	-0-					41
10	6965 X	6965	-0-	-0-	-0-	1022 1	5943 2	Y	-0-					41
*11	5933 X	5933	-0-	-0-	-0-	692 1	5241 2	Y	-0-					41
-----														
LUCAS, D.		WELL #: 2		RRCID -> 246363		COMPL. DATE 02/17/2009		TOTAL DEPTH 7046		PERF. 7497 - 12378				
06	4530 X	4279	-0-	-251	-0-	439 1	3840 2	Y	-0-					9
07	4681 X	4095	-0-	-586	-0-	509 1	3586 2	Y	-0-					9
08	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	334 1	2902 2	Y	-0-					9
09	3030 X	2698	-0-	-332	-0-	252 1	2446 2	Y	-0-					9
10	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	336 1	2945 2	Y	-0-					9
*11	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	389 1	2720 2	Y	-0-					9

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SHELBY			
KJ ENERGY, LLC		//CONT.// 469901											
TEMPLE-INLAND		WELL #: 2		RRCID -> 246878		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 7156		PERF. 7378 - 11313			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		6180 X	5101	-0-	-1079	-0-	524 1	4577 2	Y	-0-			17
07		7471 X	5118	-0-	-2353	-0-	636 1	4482 2	Y	-0-			17
08		4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	496 1	4313 2	Y	-0-			17
09		5940 X	4376	-0-	-1564	-0-	409 1	3967 2	Y	-0-			17
10		6138 X	4929	-0-	-1209	-0-	505 1	4424 2	Y	-0-			17
11		4950 X	4078	-0-	-872	-0-	510 1	3568 2	Y	-0-			17
-----													
TIMBERSTAR		WELL #: 4		RRCID -> 247135		COMPL. DATE 03/05/2009		TOTAL DEPTH 7177		PERF. 7628 - 12419			
06		4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	590 1	4144 2	Y	-0-	130 1		29
07		4588 X	4499	-0-	-89	-0-	649 1	3850 2	Y	-0-			29
08		4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	598 1	4355 2	Y	-0-			29
09		5370 X	4961	-0-	-409	-0-	628 1	4333 2	Y	-0-			29
10		5549 X	4437	-0-	-1112	-0-	651 1	3785 2	Y	1			30
							1 9						
11		4800 X	3887	-0-	-913	-0-	453 1	3433 2	Y	1			31
							1 9						
-----													
KEATING UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 248292		COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL DEPTH 7767		PERF. 7490 - 11986			
06		3960 X	3543	-0-	-417	-0-	364 1	3179 2	N	-0-			155
07		4092 X	3334	-0-	-758	-0-	414 1	2920 2	N	-0-			155
08		2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	305 1	2649 2	N	-0-			155
09		3030 X	2621	-0-	-409	-0-	245 1	2376 2	N	-0-			155
10		3720 X	2801	-0-	-919	-0-	287 1	2514 2	N	-0-			155
11		3600 X	3103	-0-	-497	-0-	387 1	2702 2	N	13			168
							14 9						
-----													
GALLUP UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 248317		COMPL. DATE 04/24/2009		TOTAL DEPTH 7139		PERF. 7681 - 13100			
06		4110 X	3408	-0-	-702	-0-	350 1	3058 2	N	-0-			133
07		4061 X	3541	-0-	-520	-0-	440 1	3101 2	N	-0-			133
08		3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	367 1	3187 2	N	-0-			133
09		3750 X	3187	-0-	-563	-0-	298 1	2889 2	N	-0-			133
10		3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	367 1	3215 2	N	-0-			133
11		3450 X	3090	-0-	-360	-0-	387 1	2703 2	N	-0-			133
-----													
BORDERS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 248354		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 7095		PERF. 7555 - 11687			
06		3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	473 1	3321 2	Y	1			31
							1 9						
07		3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	481 1	2856 2	Y	-0-			31
08		3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	387 1	2819 2	Y	2			33
							2 9						
09		3660 X	2277	-0-	-1383	-0-	288 1	1989 2	Y	-0-			33
10		3782 X	3324	-0-	-458	-0-	488 1	2835 2	Y	1			34
							1 9						
11		3390 X	1560	-0-	-1830	-0-	182 1	1378 2	Y	-0-			34

-----												
ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901												
BORDERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250019 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7487 - 11746												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	555 1	3901 2	Y	-0-		140
07		4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	620 1	3683 2	Y	1		141
							1 9					
08		4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	484 1	3529 2	Y	-0-		141
09		3990 X	3622	-0-	-368	-0-	459 1	3163 2	Y	-0-		141
10		4309 X	4016	-0-	-293	-0-	589 1	3427 2	Y	-0-		141
11		4170 X	3000	-0-	-1170	-0-	350 1	2650 2	Y	-0-		141
-----												
MITCHELL, O.D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250024 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7526 - 11138												
06		6270 X	6071	-0-	-199	-0-	756 1	5313 2	N	2		45
							2 9					
07		6614 X	6614	-0-	-0-	-0-	952 1	5654 2	N	7		52
							8 9					
08		5769 X	5769	-0-	-0-	-0-	696 1	5073 2	N	-0-		52
09		6150 X	5327	-0-	-823	-0-	674 1	4653 2	N	-0-		52
10		6603 X	5759	-0-	-844	-0-	845 1	4914 2	N	-0-		52
11		6390 X	5261	-0-	-1129	-0-	614 1	4647 2	N	-0-		52
-----												
BORDERS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 251598 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7314 - 10849												
06		1710 N	1512	-0-	-198	-0-	188 1	1324 2	Y	-0-		17
07		1705 N	1568	-0-	-137	-0-	226 1	1342 2	Y	-0-		17
08		2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	273 1	1994 2	Y	-0-		17
09		2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	328 1	2262 2	Y	-0-		17
10		2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	367 1	2132 2	Y	-0-		17
11		2190 X	1780	-0-	-410	-0-	208 1	1572 2	Y	-0-		17
-----												
TEMPLE-INLAND WELL #: 4 RRCID -> 252381 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7589 - 11141												
06		8520 X	7074	-0-	-1446	-0-	726 1	6348 2	Y	-0-		20
07		8711 X	6955	-0-	-1756	-0-	865 1	6090 2	Y	-0-		20
08		6640 X	6640	-0-	-0-	-0-	685 1	5955 2	Y	-0-		20
09		7920 X	6295	-0-	-1625	-0-	588 1	5707 2	Y	-0-		20
10		8060 X	5987	-0-	-2073	-0-	614 1	5373 2	Y	-0-		20
11		6720 X	5696	-0-	-1024	-0-	713 1	4983 2	Y	-0-		20
-----												
KIMBRO WELL #: A 2 RRCID -> 252940 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7742 - 12685												
06		5250 X	5066	-0-	-184	-0-	631 1	4433 2	Y	2		150
							2 9					
07		5880 X	5880	-0-	-0-	-0-	847 1	5032 2	Y	1		151
							1 9					
08		5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	665 1	4848 2	Y	-0-		151
09		5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	680 1	4691 2	Y	-0-		151
10		5890 X	4289	-0-	-1601	-0-	629 1	3659 2	Y	1		152
							1 9					
11		5700 X	4135	-0-	-1565	-0-	482 1	3652 2	Y	1		153
							1 9					

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY  
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901  
 KIMBRO WELL #: A 1 RRCID -> 253140 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7758 - 10995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	383	1	2690	2	Y	1			37
07	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	527	1	3129	2	Y	1			38
08	2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	246	1	1797	2	Y	-0-			38
09	2730 X	2497	-0-	-233	-0-	316	1	2181	2	Y	-0-			38
10	3658 X	2557	-0-	-1101	-0-	375	1	2182	2	Y	-0-			38
11	3540 X	1813	-0-	-1727	-0-	211	1	1601	2	Y	1			39

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793  
 TIMBERSTAR-MILLS WELL #: 1H RRCID -> 234114 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7283 PERF. N/A

06	3810 X	3767	-0-	-43	-0-	175	1	3589	3	Y	3	5	1	31
07	3782 X	2915	-0-	-867	-0-	139	1	2775	3	Y	1			32
08	3782 X	580	-0-	-3202	-0-	29	1	551	3	Y	-0-			32
09	3780 X	822	-0-	-2958	-0-	41	1	781	3	Y	-0-			32
10	3906 X	972	-0-	-2934	-0-	49	1	923	3	Y	-0-			32
11	3780 X	715	-0-	-3065	-0-	37	1	678	3	Y	-0-			32

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

06	4170 X	3894	-0-	-276	-0-	181	1	3709	3	Y	4	5	1	114
07	4216 X	3879	-0-	-337	-0-	184	1	3671	3	Y	22	54	1	82
08	4216 X	3800	-0-	-416	-0-	188	1	3609	3	Y	3			85
09	3900 X	3667	-0-	-233	-0-	184	1	3483	3	Y	-0-			85
10	4030 X	3798	-0-	-232	-0-	193	1	3605	3	Y	-0-			85
11	3900 X	3639	-0-	-261	-0-	188	1	3451	3	Y	-0-			85

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

06	7410 X	6192	-0-	-1218	-0-	288	1	5898	3	N	5	6	1	209
07	7657 X	6468	-0-	-1189	-0-	309	1	6158	3	N	1			210
08	6882 X	6331	-0-	-551	-0-	313	1	6018	3	N	-0-			210
09	6450 X	5927	-0-	-523	-0-	297	1	5626	3	N	4			214
10	6479 X	4642	-0-	-1837	-0-	236	1	4406	3	N	-0-	178	1	36
11	6270 X	3235	-0-	-3035	-0-	167	1	3068	3	N	-0-			36

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

06	4680 X	4425	-0-	-255	-0-	206	1	4216	3	N	3	5	1	44
07	4836 X	4112	-0-	-724	-0-	195	1	3893	3	N	22			66
08	4836 X	4406	-0-	-430	-0-	218	1	4187	3	N	1			67
09	4680 X	4466	-0-	-214	-0-	224	1	4242	3	N	-0-			67
10	4774 X	4145	-0-	-629	-0-	210	1	3935	3	N	-0-			67
11	4440 X	4317	-0-	-123	-0-	223	1	4094	3	N	-0-			67

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P.		//CONT.// 500793									
TIMBERSTAR-TARTT		WELL #:		1H	RRCID -> 242074	COMPL. DATE 06/16/2008	TOTAL DEPTH 7188	PERF. 8361	- 11966		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		
06	3000 X	2203	-0-	-797	-0-	103 1	2098 3	N	2	3 1	111
07	2790 X	2261	-0-	-529	-0-	108 1	2153 3	N	-0-		111
08	2666 X	2127	-0-	-539	-0-	105 1	2022 3	N	-0-		111
09	2370 X	2097	-0-	-273	-0-	105 1	1992 3	N	-0-		111
10	2351 X	2351	-0-	-0-	-0-	119 1	2230 3	N	2		113
*11	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	117 1	2141 3	N	-0-		113
-----											
TIMBERSTAR-WATERMAN		WELL #:		1H	RRCID -> 242078	COMPL. DATE 08/23/2008	TOTAL DEPTH 7258	PERF. 7919	- 13010		
06	7648 X	7648	-0-	-0-	-0-	356 1	7284 3	Y	7	8 1	147
07	7347 X	5591	-0-	-1756	-0-	267 1	5324 3	Y	-0-		147
08	6665 X	5515	-0-	-1150	-0-	273 1	5240 3	Y	2		149
09	7650 X	4544	-0-	-3106	-0-	228 1	4315 3	Y	1		150
10	7905 X	4965	-0-	-2940	-0-	252 1	4713 3	Y	-0-		150
11	7650 X	4714	-0-	-2936	-0-	244 1	4470 3	Y	-0-		150
-----											
TIMBERSTAR-MILLS		WELL #:		5H	RRCID -> 242390	COMPL. DATE 07/16/2008	TOTAL DEPTH 7277	PERF. 8021	- 12956		
06	4980 X	4627	-0-	-353	-0-	215 1	4409 3	Y	3	5 1	36
07	5115 X	4504	-0-	-611	-0-	215 1	4288 3	Y	1		37
08	5239 X	4424	-0-	-815	-0-	219 1	4205 3	Y	-0-		37
09	5070 X	4313	-0-	-757	-0-	216 1	4097 3	Y	-0-		37
10	5239 X	4097	-0-	-1142	-0-	208 1	3889 3	Y	-0-		37
11	4620 X	4614	-0-	-6	-0-	239 1	4375 3	Y	-0-		37
-----											
ACHERON		WELL #:		1H	RRCID -> 244204	COMPL. DATE 11/26/2008	TOTAL DEPTH 7248	PERF. 7944	- 11819		
06	5550 X	5045	-0-	-505	-0-	445 1	4600 2	N	-0-		68
07	6076 X	5009	-0-	-1067	-0-	460 1	4549 2	N	-0-		68
08	6076 X	5289	-0-	-787	-0-	449 1	4840 2	N	-0-		68
09	5880 X	4647	-0-	-1233	-0-	424 1	4223 2	N	-0-		68
10	5735 X	5720	-0-	-15	-0-	467 1	5253 2	N	-0-		68
11	5130 X	5024	-0-	-106	-0-	436 1	4588 2	N	-0-		68
-----											
TIMBERSTAR-WATERMAN "B"		WELL #:		2H	RRCID -> 245088	COMPL. DATE 11/08/2008	TOTAL DEPTH 7368	PERF. 8037	- 12928		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		23
-----											
TIMBERSTAR-TUPPEN		WELL #:		1H	RRCID -> 245095	COMPL. DATE 12/19/2008	TOTAL DEPTH 7340	PERF. 8009	- 12461		
06	5490 X	4743	-0-	-747	-0-	236 1	4507 2	N	-0-		73
07	5518 X	4516	-0-	-1002	-0-	273 1	4243 2	N	-0-		73
08	5859 X	5354	-0-	-505	-0-	107 1	5247 2	N	-0-		73
09	5670 X	5123	-0-	-547	-0-	107 1	5016 2	N	-0-		73
10	5859 X	3957	-0-	-1902	-0-	87 1	3870 2	N	-0-		73
11	5190 X	4535	-0-	-655	-0-	86 1	4449 2	N	-0-		73

-----												
ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793												
TIMBERSTAR-HODGES GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 245529 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7251 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
-----												
06	3840 X	3661	-0-	-179	-0-		171	1	3488	3	Y	64
							2	9				
07	3937 X	3658	-0-	-279	-0-		175	1	3482	3	Y	65
							1	9				
08	3689 X	3561	-0-	-128	-0-		176	1	3384	3	Y	66
							1	9				
09	3660 X	3530	-0-	-130	-0-		176	1	3335	3	Y	83
							19	9				
10	3782 X	3560	-0-	-222	-0-		180	1	3362	3	Y	99
							18	9				
11	3660 X	3396	-0-	-264	-0-		176	1	3220	3	Y	99
-----												
TIMBERSTAR-TUPPEN WELL #: 2H RRCID -> 246064 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7993 - 13037												
06	6113 X	6113	-0-	-0-	-0-		305	1	5808	2	N	167
07	5673 X	5529	-0-	-144	-0-		334	1	5195	2	N	167
08	7409 X	6825	-0-	-584	-0-		136	1	6687	2	N	-0-
							2	9				
09	6900 X	6207	-0-	-693	-0-		130	1	6077	2	N	-0-
10	7130 X	5766	-0-	-1364	-0-		126	1	5640	2	N	-0-
11	6600 X	5892	-0-	-708	-0-		112	1	5780	2	N	-0-
-----												
MCFADDIN MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 246463 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8251 - 12544												
06	5677 X	5677	-0-	-0-	-0-		280	1	5397	2	N	15
07	5871 X	5871	-0-	-0-	-0-		291	1	5540	2	N	51
							40	9				
08	6126 X	6126	-0-	-0-	-0-		158	1	5968	2	N	51
09	5670 X	5590	-0-	-80	-0-		146	1	5444	2	N	51
10	5859 X	5558	-0-	-301	-0-		155	1	5403	2	N	51
11	5940 X	5072	-0-	-868	-0-		150	1	4922	2	N	51
-----												
TIMBERSTAR-HOPKINS GAS UNIT 2 WELL #: 3H RRCID -> 246769 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 8317 - 12550												
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	14
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	14
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	14
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	2
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	2
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	2
-----												
TIMBERSTAR-MILLS B WELL #: 6H RRCID -> 246840 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 8174 - 12618												
06	6750 X	5324	-0-	-1426	-0-		248	1	5070	3	Y	47
							6	9				
07	6510 X	4802	-0-	-1708	-0-		230	1	4572	3	Y	47
08	5859 X	5383	-0-	-476	-0-		266	1	5117	3	Y	47
09	5310 X	5164	-0-	-146	-0-		259	1	4904	3	Y	48
							1	9				
10	5514 X	5514	-0-	-0-	-0-		280	1	5234	3	Y	48
*11	5650 X	5650	-0-	-0-	-0-		292	1	5358	3	Y	48
-----												
TIMBERSTAR-MILLS B WELL #: 7H RRCID -> 246841 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7966 - 12360												
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	11
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	11
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	11
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	11

-----													
ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY													
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793													
TIMBERSTAR-MILLS B WELL #: 8H RRCID -> 248060 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7744 - 12914													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	
				(L)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
06	5520 X	5211	-0-	-309	-0-	243 1	4962 3	Y	5		6 1		80
07	5704 X	4745	-0-	-959	-0-	227 1	4517 3	Y	1				81
08	5704 X	4930	-0-	-774	-0-	244 1	4686 3	Y	-0-				81
09	5370 X	4297	-0-	-1073	-0-	215 1	4080 3	Y	2				83
10	5394 X	4424	-0-	-970	-0-	225 1	4199 3	Y	-0-				83
11	5220 X	4603	-0-	-617	-0-	238 1	4365 3	Y	-0-				83
-----													
TIMBERSTAR-HOPKINS GU 2 WELL #: 5H RRCID -> 248315 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8436 - 11236													
06	3330 X	2872	-0-	-458	-0-	134 1	2736 3	Y	2		3 1		32
07	3441 X	2756	-0-	-685	-0-	132 1	2624 3	Y	-0-				32
08	3069 X	2812	-0-	-257	-0-	139 1	2672 3	Y	1				33
09	2970 X	1991	-0-	-979	-0-	100 1	1890 3	Y	1		27 1		7
10	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	186 1	3470 3	Y	-0-				7
11	2880 X	2730	-0-	-150	-0-	141 1	2589 3	Y	-0-				7
-----													
ADJ MINERALS BP WELL #: 1H RRCID -> 248829 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8781 - 12140													
06	2700 N	2427	-0-	-273	-0-	118 1	2307 3	Y	2				36
07	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	118 1	2445 3	Y	-0-				36
08	2883 N	2484	-0-	-399	-0-	122 1	2362 3	Y	-0-				36
09	2430 N	2087	-0-	-343	-0-	105 1	1982 3	Y	-0-				36
10	2573 N	1891	-0-	-682	-0-	94 1	1796 3	Y	1				37
11	2220 N	2078	-0-	-142	-0-	103 1	1975 3	Y	-0-				37
-----													
TIMBERSTAR-MILLS WELL #: 10H RRCID -> 249065 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7800 - 12554													
06	5490 X	5077	-0-	-413	-0-	236 1	4835 3	Y	5		6 1		55
07	5518 X	5040	-0-	-478	-0-	241 1	4799 3	Y	-0-				55
08	5425 X	4689	-0-	-736	-0-	232 1	4456 3	Y	1				56
09	5100 X	4809	-0-	-291	-0-	241 1	4568 3	Y	-0-				56
10	5239 X	4787	-0-	-452	-0-	243 1	4544 3	Y	-0-				56
11	6090 X	4707	-0-	-1383	-0-	244 1	4463 3	Y	-0-				56
-----													
ADJ MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 249321 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 8890 - 13253													
06	4350 X	1118	-0-	-3232	-0-	54 1	1064 3	Y	-0-				61
07	4402 X	2397	-0-	-2005	-0-	110 1	2287 3	Y	-0-				61
08	4929 X	1052	-0-	-3877	-0-	52 1	999 3	Y	1				62
09	4770 X	-0-	-0-	-4770	-0-	1 9		Y	-0-				62
10	4929 X	3761	-0-	-1168	-0-	187 1	3573 3	Y	1				63
*11	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	151 1	2902 3	Y	-0-				63

-----														
ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793														
TIMBERSTAR-MILLS B WELL #: 9H RRCID -> 249632 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7930 - 12801														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06	5460 X	4470	-0-	-990	-0-	208	1	4258	3	Y	4	5	1	81
						4	9							
07	5270 X	4523	-0-	-747	-0-	216	1	4307	3	Y	-0-			81
08	4991 X	4424	-0-	-567	-0-	219	1	4204	3	Y	1			82
						1	9							
09	4620 X	4172	-0-	-448	-0-	209	1	3961	3	Y	2			84
						2	9							
10	4774 X	4345	-0-	-429	-0-	221	1	4124	3	Y	-0-			84
11	4470 X	4128	-0-	-342	-0-	214	1	3914	3	Y	-0-			84
-----														
TIMBERSTAR-RAILROAD 153 WELL #: 2H RRCID -> 251591 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 8014 - 13720														
06	7110 X	6440	-0-	-670	-0-	312	1	6127	3	Y	1			66
						1	9							
07	7161 X	6803	-0-	-358	-0-	313	1	6490	3	Y	-0-			66
08	7006 X	6796	-0-	-210	-0-	334	1	6461	3	Y	1			67
						1	9							
09	6750 X	5949	-0-	-801	-0-	300	1	5648	3	Y	1			68
						1	9							
10	6975 X	5930	-0-	-1045	-0-	295	1	5635	3	Y	-0-			68
*11	6579 X	6579	-0-	-0-	-0-	325	1	6254	3	Y	-0-			68
-----														
TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152 WELL #: 2H RRCID -> 251948 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7900 - 13325														
06	5220 X	4059	-0-	-1161	-0-	197	1	3861	3	Y	1			74
						1	9							
07	5301 X	4358	-0-	-943	-0-	200	1	4158	3	Y	-0-			74
08	5084 X	4144	-0-	-940	-0-	204	1	3940	3	Y	-0-			74
09	4830 X	4334	-0-	-496	-0-	219	1	4114	3	Y	1			75
						1	9							
10	4805 X	4515	-0-	-290	-0-	224	1	4289	3	Y	2			77
						2	9							
*11	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	226	1	4344	3	Y	-0-			77
-----														
TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152 WELL #: 1H RRCID -> 251953 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7796 - 10825														
06	3120 X	2281	-0-	-839	-0-	111	1	2169	3	Y	1			61
						1	9							
07	2976 X	2692	-0-	-284	-0-	124	1	2568	3	Y	-0-			61
08	2976 X	1961	-0-	-1015	-0-	96	1	1865	3	Y	-0-			61
09	2610 X	2376	-0-	-234	-0-	120	1	2256	3	Y	-0-			61
10	2697 X	1525	-0-	-1172	-0-	76	1	1448	3	Y	1			62
						1	9							
11	2610 X	1513	-0-	-1097	-0-	75	1	1438	3	Y	-0-			62
-----														
TIMBERSTAR-TARTT WELL #: 4H RRCID -> 252038 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7994 - 12574														
06	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	224	1	4578	3	Y	12	5	1	66
						13	9							
07	5301 X	4483	-0-	-818	-0-	214	1	4266	3	Y	3			69
						3	9							
08	5270 X	4510	-0-	-760	-0-	223	1	4287	3	Y	-0-			69
09	4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	247	1	4684	3	Y	1			70
						1	9							
10	4991 X	4922	-0-	-69	-0-	250	1	4672	3	Y	-0-			70
11	4830 X	4538	-0-	-292	-0-	235	1	4303	3	Y	-0-			70



-----  
 ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY  
 LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793  
 BOLES, CECILIA WELL #: 1H RRCID -> 252045 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 8060 - 13140  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	5850 X	5478	-0-	-372	-0-	255 1	5217 3	Y	5	7 1		61
07	5983 X	5510	-0-	-473	-0-	263 1	5246 3	Y	1			62
08	5859 X	5471	-0-	-388	-0-	270 1	5198 3	Y	3			65
09	5640 X	5214	-0-	-426	-0-	261 1	4952 3	Y	1			66
10	5797 X	5436	-0-	-361	-0-	276 1	5160 3	Y	-0-			66
11	5490 X	5178	-0-	-312	-0-	268 1	4910 3	Y	-0-			66

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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1		32
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32

-----  
 TIMBERSTAR-HOPKINS GU 4 WELL #: 1H RRCID -> 252296 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8036 - 11392  
 -----

06	2820 X	2580	-0-	-240	-0-	245 1	2335 3	Y	-0-			12
07	2914 X	2673	-0-	-241	-0-	238 1	2435 3	Y	-0-			12
08	2728 N	2561	-0-	-167	-0-	243 1	2317 3	Y	1			13
09	2580 N	2437	-0-	-143	-0-	229 1	2196 3	Y	11			24
10	2666 N	2499	-0-	-167	-0-	261 1	2238 3	Y	-0-			24
*11	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	227 1	2136 3	Y	-0-			24

-----  
 TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 153 WELL #: 1H RRCID -> 252387 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 8044 - 11850  
 -----

06	4890 X	4501	-0-	-389	-0-	218 1	4282 3	Y	1			68
07	5022 X	4358	-0-	-664	-0-	200 1	4158 3	Y	-0-			68
08	5022 X	4472	-0-	-550	-0-	220 1	4252 3	Y	-0-			68
09	4860 X	4498	-0-	-362	-0-	227 1	4270 3	Y	1			69
10	4743 X	3931	-0-	-812	-0-	195 1	3736 3	Y	-0-			69
11	4500 X	4438	-0-	-62	-0-	219 1	4219 3	Y	-0-			69

-----  
 TIMBERSTAR-TARTT WELL #: 3H RRCID -> 252594 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 8150 - 12828  
 -----

06	5820 X	4968	-0-	-852	-0-	231 1	4718 3	Y	17	6 1		97
07	6014 X	5058	-0-	-956	-0-	242 1	4812 3	Y	4			101
08	5487 X	5001	-0-	-486	-0-	247 1	4754 3	Y	-0-			101
09	5310 X	5240	-0-	-70	-0-	263 1	4976 3	Y	1			102
10	5332 X	4906	-0-	-426	-0-	249 1	4657 3	Y	-0-			102
11	4980 X	4606	-0-	-374	-0-	238 1	4368 3	Y	-0-			102

-----  
 ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY  
 LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793  
 TIMBERSTAR-HOPKINS GU 4 WELL #: 2H RRCID -> 253480 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8012 - 13310  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	6930 X	6044	-0-	-886	-0-	574	1	5470	3	Y	-0-		17
07	7161 X	6508	-0-	-653	-0-	581	1	5927	3	Y	-0-		17
08	7161 X	6198	-0-	-963	-0-	587	1	5610	3	Y	1		18
09	6300 X	5938	-0-	-362	-0-	560	1	5360	3	Y	16		34
10	6510 X	6062	-0-	-448	-0-	634	1	5428	3	Y	-0-		34
11	6300 X	5696	-0-	-604	-0-	546	1	5150	3	Y	-0-		34

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

06	4530 X	4469	-0-	-61	-0-	216	1	4229	3	Y	22	74 1	41
07	5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	248	1	5138	3	Y	6		47
08	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	242	1	4676	3	Y	14		61
09	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	237	1	4452	3	Y	2		63
10	5394 X	4790	-0-	-604	-0-	237	1	4530	3	Y	21		84
11	5220 X	4707	-0-	-513	-0-	232	1	4473	3	Y	2		86

-----  
 TIMBERSTAR-HOPKINS GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 254027 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8072 - 12832  
 -----

06	6510 X	5797	-0-	-713	-0-	270	1	5521	3	Y	5	7 1	89
07	7161 X	5327	-0-	-1834	-0-	255	1	5071	3	Y	1		90
08	7161 X	4194	-0-	-2967	-0-	207	1	3986	3	Y	1		91
09	6930 X	5217	-0-	-1713	-0-	262	1	4955	3	Y	-0-	74 1	17
10	6107 X	6061	-0-	-46	-0-	308	1	5753	3	Y	-0-		17
11	5790 X	5323	-0-	-467	-0-	275	1	5048	3	Y	-0-		17

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

06	5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	247	1	4840	3	Y	29	97 1	51
07	5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	242	1	5025	3	Y	8		59
08	5890 X	5251	-0-	-639	-0-	257	1	4974	3	Y	18		77
09	5130 X	4832	-0-	-298	-0-	244	1	4585	3	Y	3		80
10	5301 X	5045	-0-	-256	-0-	249	1	4765	3	Y	28		108
11	5130 X	4689	-0-	-441	-0-	231	1	4456	3	Y	2		110

-----														
ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793														
ADJ MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 254397 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7992 - 13523														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06	6390 X	6266	-0-	-124	-0-	304	1	5961	3	Y	1			34
07	6851 X	6752	-0-	-99	-0-	310	1	6442	3	Y	-0-			34
08	6851 X	6753	-0-	-98	-0-	332	1	6415	3	Y	5			39
09	7527 X	7527	-0-	-0-	-0-	380	1	7146	3	Y	1			40
10	6758 X	6137	-0-	-621	-0-	305	1	5832	3	Y	-0-			40
11	6540 X	5899	-0-	-641	-0-	291	1	5608	3	Y	-0-			40
-----														
TIMBERSTAR-HOPKINS GU 3 WELL #: 2H RRCID -> 254403 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7999 - 12767														
06	4110 X	2465	-0-	-1645	-0-	115	1	2350	3	Y	-0-			65
07	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	180	1	3580	3	Y	-0-			65
08	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	260	1	4999	3	Y	1			66
09	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	214	1	4051	3	Y	-0-	59	1	7
10	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	232	1	4341	3	Y	-0-			7
11	4080 X	3773	-0-	-307	-0-	195	1	3578	3	Y	-0-			7
-----														
TIMBERSTAR-PLATT GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 255471 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7629 - 13735														
06	7890 X	7306	-0-	-584	-0-	354	1	6939	3	Y	12			40
07	8160 X	8160	-0-	-0-	-0-	375	1	7784	3	Y	1			41
08	7905 X	7571	-0-	-334	-0-	372	1	7199	3	Y	-0-			41
09	7590 X	7015	-0-	-575	-0-	354	1	6660	3	Y	1			42
10	8153 X	7143	-0-	-1010	-0-	355	1	6788	3	Y	-0-			42
11	7890 X	6849	-0-	-1041	-0-	338	1	6511	3	Y	-0-			42
-----														
TIMBERSTAR-PLATT GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 255473 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7951 - 13048														
06	4980 X	3867	-0-	-1113	-0-	187	1	3669	3	Y	10			25
07	4371 X	3887	-0-	-484	-0-	179	1	3708	3	Y	-0-			25
08	4371 X	3898	-0-	-473	-0-	191	1	3707	3	Y	-0-			25
09	3900 X	3577	-0-	-323	-0-	181	1	3395	3	Y	1			26
10	4030 X	3655	-0-	-375	-0-	182	1	3473	3	Y	-0-			26
11	3870 X	3638	-0-	-232	-0-	180	1	3458	3	Y	-0-			26
-----														
TIMBERSTAR-BP-WEAVER WELL #: 1H RRCID -> 256211 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7916 - 12805														
06	4620 X	3894	-0-	-726	-0-	188	1	3698	3	Y	7	51	1	14
07	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	212	1	4400	3	Y	1			15
08	4526 X	4126	-0-	-400	-0-	203	1	3922	3	Y	1			16
09	4140 X	3680	-0-	-460	-0-	186	1	3494	3	Y	-0-			16
10	4619 X	3989	-0-	-630	-0-	198	1	3788	3	Y	3			19
11	4470 X	3909	-0-	-561	-0-	193	1	3716	3	Y	-0-			19

-----															
ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY															
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793															
TIMBERSTAR-WEAVER WELL #: 2H RRCID -> 256213 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7887 - 12974															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
06		3720 X	3417	-0-	-303	-0-	165	1	3245	3	Y	6	44	1	12
							7	9							
07		3906 X	3463	-0-	-443	-0-	159	1	3303	3	Y	1			13
							1	9							
08		3906 X	3554	-0-	-352	-0-	175	1	3378	3	Y	1			14
							1	9							
09		3780 X	3296	-0-	-484	-0-	166	1	3130	3	Y	-0-			14
10		3720 X	3246	-0-	-474	-0-	161	1	3082	3	Y	3			17
							3	9							
11		3420 X	3348	-0-	-72	-0-	165	1	3183	3	Y	-0-			17
-----															
TIMBERSTAR-BP-WEAVER WELL #: 3H RRCID -> 256214 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7804 - 12480															
06		4170 X	3304	-0-	-866	-0-	160	1	3137	3	Y	6	50	1	14
							7	9							
07		4309 X	3207	-0-	-1102	-0-	147	1	3058	3	Y	2			16
							2	9							
08		3875 X	3063	-0-	-812	-0-	151	1	2912	3	Y	-0-			16
09		3390 X	2875	-0-	-515	-0-	145	1	2729	3	Y	1			17
							1	9							
10		3472 X	3416	-0-	-56	-0-	170	1	3243	3	Y	3			20
							3	9							
11		3300 X	3140	-0-	-160	-0-	155	1	2985	3	Y	-0-			20
-----															
TIMBERSTAR-WEAVER WELL #: 4H RRCID -> 256215 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7864 - 12920															
06		3870 X	3404	-0-	-466	-0-	165	1	3233	3	Y	5	36	1	15
							6	9							
07		3968 X	3479	-0-	-489	-0-	160	1	3318	3	Y	1			16
							1	9							
08		3968 X	3230	-0-	-738	-0-	159	1	3071	3	Y	-0-			16
09		3780 X	3009	-0-	-771	-0-	152	1	2857	3	Y	-0-			16
10		3720 X	3060	-0-	-660	-0-	152	1	2905	3	Y	3			19
							3	9							
11		3390 X	2967	-0-	-423	-0-	147	1	2820	3	Y	-0-			19
-----															
ADJ MINERALS GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 256216 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7901 - 13156															
06		5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	253	1	4965	3	Y	1			27
							1	9							
07		5500 X	5500	-0-	-0-	-0-	253	1	5247	3	Y	-0-			27
08		5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	258	1	4986	3	Y	5			32
							6	9							
09		5220 X	4818	-0-	-402	-0-	243	1	4575	3	Y	-0-			32
10		5487 X	5137	-0-	-350	-0-	255	1	4882	3	Y	-0-			32
11		5310 X	4760	-0-	-550	-0-	235	1	4525	3	Y	-0-			32
-----															
TIMBERSTAR-HOPKINS GU 5 WELL #: 2H RRCID -> 256266 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7935 - 12374															
06		6810 X	6114	-0-	-696	-0-	580	1	5533	3	Y	1			96
							1	9							
07		6727 X	6455	-0-	-272	-0-	576	1	5879	3	Y	-0-			96
08		6727 X	6216	-0-	-511	-0-	589	1	5627	3	Y	-0-			96
09		6240 X	5992	-0-	-248	-0-	565	1	5409	3	Y	16			112
							18	9							
10		6448 X	5768	-0-	-680	-0-	603	1	5165	3	Y	-0-			112
11		6240 X	6134	-0-	-106	-0-	588	1	5546	3	Y	-0-			112

-----  
 ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY  
 LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793  
 TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152 GU 2 WELL #: 2H RRCID -> 256333 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7695 - 12609  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* EOM BALANCE
06	5910 X	5655	-0-	-255	-0-	274	1	5380	3	Y	1		92
07	5983 X	5544	-0-	-439	-0-	255	1	5289	3	Y	-0-	47 1	45
08	5952 X	5719	-0-	-233	-0-	281	1	5437	3	Y	1		46
09	5670 X	5489	-0-	-181	-0-	277	1	5212	3	Y	-0-		46
10	5859 X	5615	-0-	-244	-0-	279	1	5336	3	Y	-0-		46
11	5670 X	5400	-0-	-270	-0-	267	1	5133	3	Y	-0-		46

-----  
 TIMBERSTAR-BP-MILLS WELL #: 2H RRCID -> 256362 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7740 - 13671  
 -----

06	6030 X	5816	-0-	-214	-0-	271	1	5539	3	Y	5	7 1	44
07	6138 X	5762	-0-	-376	-0-	275	1	5486	3	Y	1		45
08	6138 X	5620	-0-	-518	-0-	278	1	5341	3	Y	1		46
09	5880 X	5320	-0-	-560	-0-	267	1	5053	3	Y	-0-		46
10	6076 X	5538	-0-	-538	-0-	281	1	5257	3	Y	-0-		46
11	5820 X	5113	-0-	-707	-0-	265	1	4848	3	Y	-0-		46

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

06	6930 X	6398	-0-	-532	-0-	298	1	6094	3	Y	5	7 1	55
07	7068 X	6514	-0-	-554	-0-	311	1	6202	3	Y	1		56
08	6975 X	6097	-0-	-878	-0-	302	1	5795	3	Y	-0-		56
09	6720 X	6002	-0-	-718	-0-	301	1	5700	3	Y	1		57
10	6944 X	2240	-0-	-4704	-0-	114	1	2126	3	Y	-0-		57
11	6390 X	1953	-0-	-4437	-0-	101	1	1852	3	Y	-0-		57

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

06	5130 X	3801	-0-	-1329	-0-	361	1	3440	3	Y	-0-		74
07	5301 X	4921	-0-	-380	-0-	439	1	4482	3	Y	-0-		74
08	5208 X	4478	-0-	-730	-0-	424	1	4054	3	Y	-0-		74
09	4770 X	4568	-0-	-202	-0-	431	1	4123	3	Y	13		87
10	4929 X	3114	-0-	-1815	-0-	326	1	2788	3	Y	-0-		87
11	4770 X	4409	-0-	-361	-0-	423	1	3986	3	Y	-0-		87

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

06	4440 X	4149	-0-	-291	-0-	193	1	3952	3	N	4	5 1	50
07	4495 X	4396	-0-	-99	-0-	210	1	4186	3	N	-0-		50
08	4309 X	2619	-0-	-1690	-0-	130	1	2488	3	N	1		51
09	4170 X	3433	-0-	-737	-0-	172	1	3261	3	N	-0-		51
10	4309 X	4171	-0-	-138	-0-	212	1	3959	3	N	-0-		51
11	4170 X	4151	-0-	-19	-0-	215	1	3936	3	N	-0-		51

-----														
ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793														
TIMBERSTAR-HOPKINS GU 6 WELL #: 1H RRCID -> 258777 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7736 - 14080														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06	10020 X	8638	-0-	-1382	-0-	402	1	8228	3	Y	7	10	1	95
07	9889 X	8739	-0-	-1150	-0-	418	1	8317	3	Y	4			99
08	9641 X	8438	-0-	-1203	-0-	417	1	8020	3	Y	1			100
09	9060 X	8039	-0-	-1021	-0-	403	1	7635	3	Y	1			101
10	8928 X	8011	-0-	-917	-0-	407	1	7604	3	Y	-0-			101
11	8640 X	7516	-0-	-1124	-0-	389	1	7127	3	Y	-0-			101
-----														
TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152 GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 258954 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7780 - 11492														
06	3480 X	2625	-0-	-855	-0-	127	1	2497	3	Y	1			76
07	3596 X	2935	-0-	-661	-0-	135	1	2800	3	Y	-0-	41	1	35
08	3596 X	2281	-0-	-1315	-0-	112	1	2169	3	Y	-0-			35
09	3210 X	1972	-0-	-1238	-0-	100	1	1871	3	Y	1			36
10	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	159	1	3031	3	Y	-0-			36
11	2850 X	2751	-0-	-99	-0-	136	1	2615	3	Y	-0-			36
-----														
TIMBERSTAR-SPRR 2 WELL #: 1H RRCID -> 259279 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8232 - 14071														
06	10920 X	9972	-0-	-948	-0-	464	1	9498	3	Y	9	12	1	75
07	11160 X	9939	-0-	-1221	-0-	475	1	9463	3	Y	1			76
08	10943 X	9825	-0-	-1118	-0-	485	1	9320	3	Y	18			94
09	10440 X	9109	-0-	-1331	-0-	456	1	8647	3	Y	5			99
10	10602 X	9935	-0-	-667	-0-	504	1	9431	3	Y	-0-			99
11	9960 X	9351	-0-	-609	-0-	484	1	8867	3	Y	-0-			99
-----														
TIMBERSTAR-HOPKINS WELL #: 2H RRCID -> 259746 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8055 - 14417														
06	7410 X	6680	-0-	-730	-0-	311	1	6362	3	Y	6	7	1	70
07	7657 X	6659	-0-	-998	-0-	318	1	6337	3	Y	4			74
08	7223 X	6250	-0-	-973	-0-	309	1	5940	3	Y	1			75
09	6810 X	5626	-0-	-1184	-0-	282	1	5344	3	Y	-0-			75
10	6975 X	5771	-0-	-1204	-0-	293	1	5478	3	Y	-0-			75
11	6690 X	5841	-0-	-849	-0-	302	1	5539	3	Y	-0-			75
-----														
STEADHAM GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260834 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8130 - 14230														
06	8467 X	8467	-0-	-0-	-0-	418	1	8049	2	N	-0-			134
07	8783 X	8783	-0-	-0-	-0-	438	1	8343	2	N	2			136
08	9238 X	7584	-0-	-1654	-0-	196	1	7385	2	N	3			139
09	8940 X	7968	-0-	-972	-0-	208	1	7750	2	N	9			148
10	8959 X	7783	-0-	-1176	-0-	216	1	7567	2	N	-0-			148
11	8490 X	6920	-0-	-1570	-0-	205	1	6715	2	N	-0-			148

-----															
ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY															
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793															
TIMBERSTAR-PLATT GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 260837 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7732 - 13912															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
06		15000 X	14439	-0-	-561	-0-	700	1	13736	3	N	3			75
							3	9							
07		16027 X	15633	-0-	-394	-0-	719	1	14912	3	N	2			77
							2	9							
08		15872 X	14866	-0-	-1006	-0-	731	1	14133	3	N	2			79
							2	9							
09		15360 X	14022	-0-	-1338	-0-	708	1	13313	3	N	1			80
							1	9							
10		15624 X	14394	-0-	-1230	-0-	716	1	13675	3	N	3			83
							3	9							
11		15120 X	13975	-0-	-1145	-0-	690	1	13285	3	N	-0-			83
-----															
TIMBERSTAR-SPRR 1 WELL #: 1H RRCID -> 261347 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7786 - 12838															
06		8400 X	7246	-0-	-1154	-0-	337	1	6901	3	Y	7	9	1	60
							8	9							
07		8680 X	8052	-0-	-628	-0-	385	1	7666	3	Y	1			61
							1	9							
08		8525 X	7835	-0-	-690	-0-	387	1	7433	3	Y	14			75
							15	9							
09		7410 X	7283	-0-	-127	-0-	365	1	6912	3	Y	5			80
							6	9							
10		8060 X	6886	-0-	-1174	-0-	350	1	6536	3	Y	-0-			80
11		7800 X	7238	-0-	-562	-0-	375	1	6863	3	Y	-0-			80
-----															
LORAC, INC. 508936															
BORDERS, GENE WELL #: 1H RRCID -> 245597 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7350 - 12000															
06		4080 X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-			123
07		4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-			123
08		3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-			123
09		3570 X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-			123
10		1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-			123
*11		216 X	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-			123
-----															
BORDERS, GENE WELL #: 2H RRCID -> 250219 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7202 - 11700															
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
-----															
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854															
QUINN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 246058 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7640 - 10850															
06		2220 N	2149	-0-	-71	-0-	143	1	2006	2	N	-0-			-0-
07		2077 N	1687	-0-	-390	-0-	120	1	1567	2	N	-0-			-0-
08		2232 N	1482	-0-	-750	-0-	113	1	1369	2	N	-0-			-0-
09		2160 N	1157	-0-	-1003	-0-	44	1	1113	2	N	-0-			-0-
10		1674 N	1340	-0-	-334	-0-	50	1	1290	2	N	-0-			-0-
11		1440 N	1406	-0-	-34	-0-	56	1	1350	2	N	-0-			-0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY  
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854  
SNELL WELL #: 1H RRCID -> 256607 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7617 - 12421

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2640 X	571	-0-	-2069	-0-	39	1	532	2	N	-0-			-0-
07	2728 X	1345	-0-	-1383	-0-	95	1	1250	2	N	-0-			-0-
08	1302 X	1153	-0-	-149	-0-	88	1	1065	2	N	-0-			-0-
09	900 X	403	-0-	-497	-0-	73	1	330	2	N	-0-			-0-
10	1333 X	1117	-0-	-216	-0-	206	1	911	2	N	-0-			-0-
*11	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	708	1	1021	2	N	-0-			-0-

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

06	3180 X	2279	-0-	-901	-0-	279	1	1879	2	N	110			260
						121	9							
07	3286 X	2826	-0-	-460	-0-	340	1	2336	2	N	136	192	1	204
						150	9							
08	3224 X	3004	-0-	-220	-0-	354	1	2445	2	N	186	198	1	192
						205	9							
09	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	318	1	2926	2	N	171	319	1	44
						188	9							
10	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	278	1	2994	2	N	114	74	1	84
						125	9							
11	2910 X	2859	-0-	-51	-0-	83	1	2580	2	N	178	182	1	80
						196	9							

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

06	9480 X	7382	-0-	-2098	-0-	1200	1	5947	2	N	214	184	1	75
						235	9							
07	9796 X	9771	-0-	-25	-0-	1233	1	8290	2	N	225	198	1	102
						248	9							
08	9610 X	5817	-0-	-3793	-0-	1033	1	4594	2	N	173	190	1	85
						190	9							
09	9300 X	616	-0-	-8684	-0-	92	1	514	2	N	9	61	1	33
						10	9							
10	9610 X	8731	-0-	-879	-0-	1085	1	7302	2	N	313	197	1	149
						344	9							
11	9300 X	7048	-0-	-2252	-0-	1050	1	5699	2	N	272	374	1	47
						299	9							

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

06	7481 X	7481	-0-	-0-	-0-	1950	1	5202	2	N	299	372	1	45
						329	9							
07	7650 X	7650	-0-	-0-	-0-	2015	1	5302	2	N	303	187	1	161
						333	9							
08	7504 X	7504	-0-	-0-	-0-	2015	1	5164	2	N	295	362	1	94
						325	9							
09	6358 X	6358	-0-	-0-	-0-	1185	1	4886	2	N	261	270	1	85
						287	9							
10	6374 X	6374	-0-	-0-	-0-	1125	1	4935	2	N	285	335	1	35
						314	9							
*11	6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	960	1	5098	2	N	308	294	1	49
						339	9							







ANGIE, (PETTET) KJ ENERGY, LLC SANFORD (PETTET)		02870 400 469901		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SHELBY			
		WELL #:	1	RRCID ->	254582	COMPL. DATE	11/08/2009	TOTAL DEPTH	7665	PERF.	7665	-	12904
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							53
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							53
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							53
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							53
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							53
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							53

DONATILL OU B		02870 405 469901		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SHELBY			
		WELL #:	1	RRCID ->	261937	COMPL. DATE	02/14/2011	TOTAL DEPTH	7624	PERF.	7468	-	12105
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		5820 X	5820	-0-	-0-	-0-		707	1	4962	2	N	212
								151	9				
07		6181 X	6181	-0-	-0-	-0-		877	1	5207	2	N	300
								97	9				
08		DLQ G-10	6154	-0-	6154	6154		725	1	5287	2	N	242
								142	9				
09		DLQ G-10	6112	-0-	6112	12266		761	1	5249	2	N	148
								102	9				
10		DLQ G-10	6000	-0-	6000	18266		866	1	5039	2	N	234
								95	9				
11		DLQ G-10	4415	-0-	4415	22681		501	1	3796	2	N	165
								118	9				

ANGIE (PETTET, GAS) KJ ENERGY, LLC TIMBERSTAR-REDDITT		02870 405 469901		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SHELBY			
		WELL #:	3	RRCID ->	226086	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	7814	PERF.	7584	-	11387
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. BP 152 (PETTET) 1		500793		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SHELBY			
		WELL #:	1H	RRCID ->	256288	COMPL. DATE	02/19/2010	TOTAL DEPTH	7918	PERF.	8393	-	12158
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							153
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						90 1	63
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							63
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							63
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							63
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							63

LORAC, INC. BORDERS, GENE G.U.		508936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SHELBY			
		WELL #:	1	RRCID ->	199781	COMPL. DATE	01/29/2004	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	7695	-	7699
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							191
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							191
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							191
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							191
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							191
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							191

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

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

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

06	39990 #	38692	-0-	-1298	-0-	38377	3	315	9	N	286	534	1			159
07	41752 R	41752	-0-	-0-	-0-	41095	3	657	9	N	597	505	1			251
08	41199 #	34340	-0-	-6859	-0-	33964	3	376	9	N	342	344	1			249
09	39270 #	37452	-0-	-1818	-0-	37100	3	352	9	N	320	354	1	1	8	214
10	41757 #	25930	-0-	-15827	-0-	25651	3	279	9	N	254	179	1	2	8	287
11	40410 #	37676	-0-	-2734	-0-	37046	3	630	9	N	573	346	1	1	8	513

ANWAC (900 WILCOX) 03203 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON  
RAWLINS OPERATING COMPANY, LLC 695349  
MAY WELL #: 13 RRCID -> 205914 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 1510 PERF. 956 - 958

06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			N	-0-					-0-
07	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	1			N	-0-					-0-
08	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	1			N	-0-					-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			N	-0-					-0-
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	1			N	-0-					-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			N	-0-					-0-

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

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

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

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

APPLEBY, N. (RODESSA, UPPER) SND OPERATING, L.L.C. EMMETT CASE GAS UNIT		03311 575 797127		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NACOGDOCHES						
		WELL #:	1	RRCID ->	135849	COMPL. DATE	03/01/1990	TOTAL DEPTH	11516	PERF.	6841 - 6908			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) CCI GULF COAST UPSTREAM LLC BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A		03311 580 120027		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
		WELL #:	1	RRCID ->	087529	COMPL. DATE	03/06/1980	TOTAL DEPTH	11285	PERF.	8560 - 8652			
06	07	08	09	10	11	T. A.								
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

HART, MAX W. GU		WELL #:		1	RRCID ->	098086	COMPL. DATE	07/09/1999	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	7724 - 8344	
06		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	134	1	921	2	N	7	76
07		1116 N	1086	-0-	-30	-0-	138	1	942	2	N	5	81
08		1116 N	1090	-0-	-26	-0-	142	1	941	2	N	6	87
09		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	137	1	915	2	N	10	97
10		1085 N	1069	-0-	-16	-0-	146	1	915	2	N	7	104
11		1050 N	1029	-0-	-21	-0-	147	1	879	2	N	3	107

SANER, MARY R. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	107288	COMPL. DATE	06/02/2000	TOTAL DEPTH	10065	PERF.	7634 - 8218
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	164713	COMPL. DATE	09/29/1999	TOTAL DEPTH	8870	PERF.	7684 - 8120
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027														
BLOUNT, E.A. III GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 164715		COMPL. DATE 05/03/2000		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7676 - 8294								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
NEWMAN, D.H. GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 165256		COMPL. DATE 07/02/2007		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7620 - 7974								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MCFADDIN, R.B. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 172028		COMPL. DATE 01/26/1999		TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7676 - 7725								
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 189362		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 10258 PERF. 8274 - 9114								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HART, MAX W. GU		WELL #: 5		RRCID -> 203175		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8183 - 8780								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A"		WELL #: 3		RRCID -> 203549		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8080 - 8428								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES  
 CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027  
 MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 204680 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7767 - 8676

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HART, MAX JR. WELL #: 6 RRCID -> 207568 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7592 - 8534

06	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	153	1	1055	2	N	19	7	1			174
							21	9									
07	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	159	1	1090	2	N	22	7	1	1	8	188
							24	9									
08	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	162	1	1075	2	N	34	183	1			39
							37	9									
09	1230	N	1229	-0-	-1	-0-	159	1	1060	2	N	9	7	1			41
							10	9									
10	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	175	1	1093	2	N	8	7	1			42
							9	9									
11	1230	N	1218	-0-	-12	-0-	172	1	1028	2	N	16	8	1			50
							18	9									

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209537 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7670 - 8822

06	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	453	1	3126	2	N	45	20	1	1	8	159
							50	9									
07	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	469	1	3208	2	N	29	20	1	1	8	167
							32	9									
08	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	471	1	3128	2	N	31	20	1			178
							34	9									
09	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	424	1	2823	2	N	31	19	1			190
							34	9									
10	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	450	1	2814	2	N	54	202	1			42
							59	9									
*11	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	469	1	2807	2	N	31	20	1			53
							34	9									

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----														
APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)			//CONT.//	03311 580	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC			//CONT.//	120027										
HART, MAX JR.			WELL #:	8	RRCID ->	210361	COMPL. DATE	04/05/2005	TOTAL DEPTH	8920	PERF.	7951 - 8815		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
HART, MAX W. GU			WELL #:	9	RRCID ->	213033	COMPL. DATE	05/15/2005	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	7738 - 8856		
06		1590 N	1014	-0-	-576	-0-	127	1	878	2	N	8	6 1	38
							9	9						
07		1364 N	841	-0-	-523	-0-	105	1	716	2	N	18	6 1	50
							20	9						
08		1116 N	982	-0-	-134	-0-	127	1	845	2	N	9	5 1	54
							10	9						
09		1020 N	873	-0-	-147	-0-	113	1	754	2	N	5	5 1	54
							6	9						
10		939 N	939	-0-	-0-	-0-	129	1	804	2	N	5	5 1	54
							6	9						
11		960 N	736	-0-	-224	-0-	101	1	607	2	N	25	5 1	74
							28	9						
-----														
TEMPLE-ALLAR			WELL #:	1	RRCID ->	214149	COMPL. DATE	07/21/2012	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	7221 - 7260		
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
MCFADDIN, R.B. GU "B"			WELL #:	5	RRCID ->	214464	COMPL. DATE	04/24/2005	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7716 - 8899		
06		2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	366	1	2524	2	N	66	16 1	177
							73	9						
07		3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	384	1	2623	2	N	90	192 1	74
							99	9						
08		3007 X	2781	-0-	-226	-0-	361	1	2395	2	N	23	16 1	81
							25	9						
09		2910 X	2488	-0-	-422	-0-	320	1	2129	2	N	35	15 1	101
							39	9						
10		3007 X	2767	-0-	-240	-0-	377	1	2355	2	N	32	15 1	118
							35	9						
11		2910 X	2648	-0-	-262	-0-	372	1	2225	2	N	46	17 1	147
							51	9						
-----														
MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A"			WELL #:	5	RRCID ->	214506	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	9056	PERF.	7684 - 8946		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-



-----																	
APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES																	
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027																	
SANER, MARY R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214977 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 8046 - 8848																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE	
-----																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09		319 N	319	-0-	-0-	-0-	41	1	276	2	N	2	1	1		1	
							2	9									
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
-----																	
NEWMAN, D. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215762 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 7880 - 9220																	
06		4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	580	1	4002	2	N	88	25	1	5	8	177
							97	9									
07		4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	603	1	4126	2	N	116	213	1	5	8	75
							128	9									
08		4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	607	1	4031	2	N	37	26	1			86
							41	9									
09		4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	588	1	3915	2	N	46	26	1			106
							51	9									
10		4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	630	1	3936	2	N	74	95	1			85
							81	9									
*11		4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	637	1	3814	2	N	54	28	1			111
							59	9									
-----																	
BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216241 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7717 - 8788																	
06		1050 N	1015	-0-	-35	-0-	126	1	867	2	N	20	5	1	1	8	132
							22	9									
07		1054 N	1043	-0-	-11	-0-	130	1	890	2	N	21	6	1	1	8	146
							23	9									
08		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	130	1	863	2	N	83	184	1			45
							91	9									
09		1020 N	951	-0-	-69	-0-	123	1	821	2	N	6	5	1			46
							7	9									
10		1054 N	1009	-0-	-45	-0-	138	1	864	2	N	6	6	1			46
							7	9									
11		1050 N	1019	-0-	-31	-0-	143	1	854	2	N	20	6	1			60
							22	9									
-----																	
BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 217198 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7987 - 8508																	
06		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	130	1	898	2	N	22	6	1			88
							24	9									
07		1178 N	1039	-0-	-139	-0-	130	1	888	2	N	19	6	1	1	8	100
							21	9									
08		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	141	1	936	2	N	21	6	1			115
							23	9									
09		1050 N	1039	-0-	-11	-0-	132	1	882	2	N	23	6	1			132
							25	9									
10		1054 N	988	-0-	-66	-0-	133	1	831	2	N	22	6	1			148
							24	9									
11		1050 N	994	-0-	-56	-0-	138	1	827	2	N	26	6	1			168
							29	9									
-----																	
MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 10 RRCID -> 218519 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8028 - 8840																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----													
APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027													
MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 218642 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8073 - 9408													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	207 1	1427 2	N	22	7 1	9 8	11
							24 9						
07		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	272 1	1857 2	N	14	9 1	5 8	11
							15 9						
08		2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	320 1	2126 2	N	33	12 1		32
							36 9						
09		2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	317 1	2111 2	N	43	14 1		61
							47 9						
10		2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	314 1	1960 2	N	27	14 1		74
							30 9						
11		2400 N	1391	-0-	-1009	-0-	195 1	1167 2	N	26	12 1		88
							29 9						
-----													
BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219557 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8090 - 8998													
06		1140 N	1117	-0-	-23	-0-	140 1	967 2	N	9	6 1		8
							10 9						
07		1178 N	1169	-0-	-9	-0-	148 1	1015 2	N	5	6 1		7
							6 9						
08		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	152 1	1008 2	N	4	6 1		5
							4 9						
09		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	148 1	983 2	N	7	6 1		6
							8 9						
10		1178 N	1145	-0-	-33	-0-	157 1	980 2	N	7	7 1		6
							8 9						
11		1140 N	575	-0-	-565	-0-	81 1	488 2	N	5	6 1		5
							6 9						
-----													
MCFADDIN, ROSINE BLOUNT GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 219588 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8172 - 8903													
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		363 N	363	-0-	-0-	-0-	47 1	313 2	N	3	1 1		2
							3 9						
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2 1		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
HART, MAX W. GU WELL #: 12 RRCID -> 219700 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7941 - 8770													
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	41	110 1		27
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
-----													
BLOUNT, ETAL WELL #: 1 RRCID -> 219803 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7886 - 9536													
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26

-----															
APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES															
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027															
SANER, MARY R. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220324 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 12060 PERF. 8150 - 8815															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
06	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	257	1	1774	2	N	24	11	1	3 8	129
						26	9								
07	2015 N	1668	-0-	-347	-0-	211	1	1440	2	N	15	12	1		132
						17	9								
08	2077 N	1297	-0-	-780	-0-	168	1	1114	2	N	14	9	1		137
						15	9								
09	2070 N	1315	-0-	-755	-0-	170	1	1131	2	N	13	7	1		143
						14	9								
10	1674 N	1019	-0-	-655	-0-	139	1	867	2	N	12	7	1		148
						13	9								
*11	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	198	1	1188	2	N	20	7	1		161
						22	9								
-----															
MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 221021 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8171 - 8765															
06	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	128	1	881	2	N	18	6	1	1 8	73
						20	9								
07	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	136	1	933	2	N	16	6	1	1 8	82
						18	9								
08	1054 N	964	-0-	-90	-0-	124	1	826	2	N	13	6	1		89
						14	9								
09	1020 N	897	-0-	-123	-0-	115	1	769	2	N	12	5	1		96
						13	9								
10	1085 N	794	-0-	-291	-0-	108	1	676	2	N	9	5	1		100
						10	9								
11	930 N	793	-0-	-137	-0-	112	1	672	2	N	8	5	1		103
						9	9								
-----															
MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 9 RRCID -> 221800 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8026 - 8966															
06	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	132	1	908	2	N	28	6	1	3 8	108
						31	9								
07	1116 N	1109	-0-	-7	-0-	138	1	943	2	N	25	6	1	1 8	126
						28	9								
08	1116 N	1072	-0-	-44	-0-	137	1	907	2	N	25	6	1		145
						28	9								
09	1080 N	917	-0-	-163	-0-	116	1	771	2	N	27	6	1		166
						30	9								
10	1116 N	822	-0-	-294	-0-	110	1	687	2	N	23	108	1		81
						25	9								
11	1050 N	719	-0-	-331	-0-	102	1	610	2	N	6	5	1		82
						7	9								
-----															
MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 8 RRCID -> 222137 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8054 - 8952															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				233
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				233
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				233
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				233
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	153	1	50 6	30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
-----															
BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 222425 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8008 - 8764															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-



OIL AND GAS DIVISION

-----														
APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027														
MCFADDIN, ROSINE BLOUNT GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 225877 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8048 - 8916														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
-----														
06		690 N	355	-0-	-335	-0-	45 1	307 2	N	3		2 1		35
							3 9							
07		403 N	339	-0-	-64	-0-	43 1	295 2	N	1		2 1		34
							1 9							
08		372 N	330	-0-	-42	-0-	43 1	285 2	N	2		2 1		34
							2 9							
09		360 N	301	-0-	-59	-0-	39 1	260 2	N	2		2 1		34
							2 9							
10		341 N	294	-0-	-47	-0-	40 1	252 2	N	2		2 1		34
							2 9							
11		330 N	266	-0-	-64	-0-	38 1	226 2	N	2		2 1		34
							2 9							
-----														
NEWMAN, D. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225880 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7946 - 8915														
06		3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	377 1	2601 2	N	43		16 1	2 8	143
							47 9							
07		2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	373 1	2551 2	N	50		17 1	1 8	175
							55 9							
08		2852 N	2698	-0-	-154	-0-	341 1	2266 2	N	83		191 1		67
							91 9							
09		2760 X	2557	-0-	-203	-0-	329 1	2194 2	N	31		14 1		84
							34 9							
10		2852 X	2470	-0-	-382	-0-	336 1	2099 2	N	32		15 1		101
							35 9							
11		2760 X	2323	-0-	-437	-0-	327 1	1956 2	N	36		15 1		122
							40 9							
-----														
BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 225964 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7999 - 8141														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
-----														
HART, MAX JR. WELL #: 13 RRCID -> 227469 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 7938 - 8526														
06		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	167 1	1154 2	N	22		7 1	1 8	154
							24 9							
07		1395 N	1387	-0-	-8	-0-	174 1	1188 2	N	23		8 1	1 8	168
							25 9							
08		1395 N	1377	-0-	-18	-0-	177 1	1175 2	N	23		8 1		183
							25 9							
09		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	172 1	1147 2	N	60		183 1		60
							66 9							
10		1395 N	1341	-0-	-54	-0-	184 1	1148 2	N	8		8 1		60
							9 9							
*11		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	187 1	1118 2	N	17		8 1		69
							19 9							
-----														
BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229278 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8286 - 8923														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027															
BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229346 COMPL. DATE 04/16/2007										TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8206 - 9102		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
HART, MAX JR. WELL #: 14 RRCID -> 230975 COMPL. DATE 05/13/2007										TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7936 - 8876		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				97
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				97
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				97
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				97
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7	75	1		29
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				29
BLOUNT, E. A. III GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232691 COMPL. DATE 11/01/2007										TOTAL DEPTH	11150	PERF.	6652 - 8165		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
BLOUNT, E. A. III GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232720 COMPL. DATE 10/01/2007										TOTAL DEPTH	8870	PERF.	6696 - 8120		
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 11 RRCID -> 233156 COMPL. DATE 05/24/2007										TOTAL DEPTH	8835	PERF.	7990 - 8267		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				4
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				4
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				4
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				4
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				4
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				4
MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 12 RRCID -> 233821 COMPL. DATE 07/09/2007										TOTAL DEPTH	8828	PERF.	8056 - 8912		
06		4560 X	1989	-0-	-2571	-0-	250	1	1721	2	N	16	18	1	64
							18	9							
07		4712 X	2162	-0-	-2550	-0-	274	1	1877	2	N	10	11	1	63
							11	9							
08		2125 X	2125	-0-	-0-	-0-	277	1	1838	2	N	9	12	1	60
							10	9							
09		2021 X	2021	-0-	-0-	-0-	262	1	1744	2	N	14	12	1	62
							15	9							
10		2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	281	1	1755	2	N	11	12	1	61
							12	9							
*11		2002 X	2002	-0-	-0-	-0-	284	1	1698	2	N	18	12	1	67
							20	9							

OIL AND GAS DIVISION

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.//		03311 580	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027										
HART, MAX JR.		WELL #:		2	RRCID ->	237789	COMPL. DATE	06/21/2008	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 7906 - 9954			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			54
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54

  

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854										
NEWMAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	154976	COMPL. DATE	06/01/1995	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8356 - 8498			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
08	14B2 EXT	1194	-0-	1194	1194	1181	2	13	9	N	12			55
09	14B2 EXT	224	-0-	224	1418	224	2			N	-0-			55
10	14B2 EXT	130	-0-	130	1548	130	2			N	-0-			55
*11	6334 X	4786	-0-	-1548	-0-	4786	2			N	-0-			-0-

  

KRUSE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	156284	COMPL. DATE	11/20/2005	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7916 - 8626		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7			28
10	14B2 EXT	236	-0-	236	236	236	2			N	-0-			28
11	14B2 EXT	194	-0-	194	430	194	2			N	-0-			28

  

NEWMAN GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	165138	COMPL. DATE	06/15/2006	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7046 - 8596		
06	990 N	878	-0-	-112	-0-	878	2			N	-0-			37
07	1054 N	921	-0-	-133	-0-	921	2			N	-0-			37
08	961 N	824	-0-	-137	-0-	824	2			N	-0-			37
*09	870 N	772	-0-	-98	-0-	741	2	31	9	N	28			65
10	930 N	730	-0-	-200	-0-	730	2			N	-0-			65
*11	3000 N	3037	-0-	37	37	3037	2			N	-0-			-0-

  

KRUSE GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	166608	COMPL. DATE	10/04/1997	TOTAL DEPTH	8810	PERF. 8078 - 8328		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
08	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2017	2	22	9	N	20			144
*09	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-			144
*10	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-			144
*11	3000 N	3410	-0-	410	410	3410	2			N	-0-			-0-

  

SND OPERATING, L.L.C.				797127										
BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A		WELL #:		2	RRCID ->	173359	COMPL. DATE	05/03/1999	TOTAL DEPTH	8950	PERF. 7674 - 8677			
06	930 N	632	-0-	-298	-0-	630	2	2	9	N	2			99
07	775 N	670	-0-	-105	-0-	650	2	20	9	N	18			117
08	691 N	691	-0-	-0-	-0-	689	2	2	9	N	2			119
09	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-			119
10	682 N	654	-0-	-28	-0-	642	2	12	9	N	11			130
11	660 N	569	-0-	-91	-0-	567	2	2	9	N	2			132

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES  
 SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127  
 MCFADDIN, ROSINE B. GAS UNIT"B" WELL #: 3 RRCID -> 189557 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7725 - 8746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	2040 N	2005	-0-	-35	-0-	2005	2			N	-0-					15
07	2077 N	2075	-0-	-2	-0-	2065	2	10	9	N	9					24
08	2077 N	2056	-0-	-21	-0-	2056	2			N	-0-					24
09	2010 N	1995	-0-	-15	-0-	1995	2			N	-0-					24
*10	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2091	2	173	9	N	157					181
11	1980 N	1972	-0-	-8	-0-	1971	2	1	9	N	1	162	1			20

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

06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					124
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					124
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					124
09	120 N	93	-0-	-27	-0-	92	2	1	9	N	1	69	1			56
10	155 N	81	-0-	-74	-0-	81	2			N	-0-					56
11	120 N	46	-0-	-74	-0-	46	2			N	-0-					56

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

06	450 N	246	-0-	-204	-0-	246	2			N	-0-					28
07	310 N	195	-0-	-115	-0-	195	2			N	-0-					28
08	310 N	81	-0-	-229	-0-	81	2			N	-0-					28
09	240 N	165	-0-	-75	-0-	165	2			N	-0-					28
10	186 N	78	-0-	-108	-0-	78	2			N	-0-					28
*11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	146	2	4	9	N	4					32

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976  
 LEE "D" WELL #: 1 RRCID -> 097186 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7695 - 9744

06	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2036	2	53	9	N	48	170	1			33
07	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2050	2	68	9	N	62					95
08	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1947	2	44	9	N	40					135
09	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1853	2	57	9	N	52					187
10	2108 N	1912	-0-	-196	-0-	1838	2	74	9	N	67	189	1			65
11	1920 N	1678	-0-	-242	-0-	1639	2	39	9	N	35					100

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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114



APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.//		03311 580	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976								
BLOUNT -A-		WELL #:		1	RRCID ->	155226	COMPL. DATE	08/04/2015	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	6726 - 6742
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
DELONEY "B"		WELL #:		2	RRCID ->	161793	COMPL. DATE	11/18/2006	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7620 - 9194
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
DELONEY "B"		WELL #:		3	RRCID ->	177172	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7683 - 8000
06	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2		N	-0-			107
07	496 N	472	-0-	-24	-0-	472 2		N	-0-			107
08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2		N	-0-			107
09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	441 2	22 9	N	20			127
10	465 N	432	-0-	-33	-0-	432 2		N	-0-			127
11	420 N	321	-0-	-99	-0-	321 2		N	-0-			127
-----												
ADAMS "A-1" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	179127	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	9930	PERF.	8012 - 9854
06	4020 X	3756	-0-	-264	-0-	3724 2	32 9	Y	29			73
07	4123 X	3851	-0-	-272	-0-	3836 2	15 9	Y	14			87
08	3999 X	3699	-0-	-300	-0-	3693 2	6 9	Y	5			92
09	3870 X	3497	-0-	-373	-0-	3490 2	7 9	Y	6			98
10	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	4035 2	19 9	Y	17			115
11	3750 X	3508	-0-	-242	-0-	3474 2	34 9	Y	31			146
-----												
LEE "D"		WELL #:		2	RRCID ->	182451	COMPL. DATE	03/02/2001	TOTAL DEPTH	9920	PERF.	7712 - 9725
06	480 N	240	-0-	-240	-0-	236 2	4 9	Y	4			37
07	691 N	691	-0-	-0-	-0-	669 2	22 9	Y	20	22 1		35
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	218 2	4 9	Y	4	23 1		16
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	150 2	9 9	Y	8	15 1		9
10	682 N	112	-0-	-570	-0-	108 2	4 9	Y	4			13
11	210 N	179	-0-	-31	-0-	164 2	15 9	Y	14			27
-----												
BLOUNT A		WELL #:		3	RRCID ->	182465	COMPL. DATE	08/14/2001	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	7953 - 8165
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
ADAMS "A-1" GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	183628	COMPL. DATE	05/10/2001	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	7900 - 9787
06	2895 N	2895	-0-	-0-	-0-	2863 2	32 9	Y	29			104
07	2976 N	2903	-0-	-73	-0-	2889 2	14 9	Y	13			117
08	2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	2841 2	7 9	Y	6			123
09	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2264 2	7 9	Y	6			129
10	2914 N	2361	-0-	-553	-0-	2343 2	18 9	Y	16			145
11	2760 N	2226	-0-	-534	-0-	2192 2	34 9	Y	31			176

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.//		03311 580	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976									
BLOUNT A		WELL #:		2	RRCID ->	183898	COMPL. DATE	12/18/2000	TOTAL DEPTH	10045	PERF.	7960 - 9896	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	40	-0-	40	40	40	2		Y	-0-			-0-
07	T. A.	152	-0-	152	192	151	2	1	9	Y	1		1
08	T. A.	22	-0-	22	214	22	2			Y	-0-	1 1	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	214					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	214					Y	-0-		-0-
*11	214 X	-0-	-0-	-214	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
LEE "E-1" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	184414	COMPL. DATE	04/19/2001	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8110 - 9891	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3 1		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
JACKSON "E-1" GU		WELL #:		5	RRCID ->	186063	COMPL. DATE	08/16/2001	TOTAL DEPTH	10034	PERF.	7940 - 9839	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
JACKSON "E-1" GU		WELL #:		4	RRCID ->	214394	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	7426 - 8738	
06	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1414	2	39	9	Y	35		260
07	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1633	2	17	9	Y	15		275
08	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2048	2	57	9	Y	52	167 1	160
09	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1907	2	14	9	Y	13		173
10	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2019	2	15	9	Y	14		187
*11	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1754	2	66	9	Y	60	182 1	65
-----													
JACKSON "E-1" GU		WELL #:		3	RRCID ->	218692	COMPL. DATE	02/06/2006	TOTAL DEPTH	10004	PERF.	7632 - 13955	
06	855 N	855	-0-	-0-	-0-	837	2	18	9	Y	16	7 1	16
07	837 N	633	-0-	-204	-0-	629	2	4	9	Y	4		20
08	1147 X	752	-0-	-395	-0-	746	2	6	9	Y	5		25
09	1050 X	583	-0-	-467	-0-	577	2	6	9	Y	5		30
10	899 X	705	-0-	-194	-0-	698	2	7	9	Y	6		36
*11	924 X	924	-0-	-0-	-0-	920	2	4	9	Y	4		40
-----													
DELONEY "A"		WELL #:		3	RRCID ->	219484	COMPL. DATE	03/20/2006	TOTAL DEPTH	10025	PERF.	7496 - 9382	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			154
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			154
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			154
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			154
10	3100 N	3113	-0-	13	13	3006	2	107	9	N	97		251
*11	2381 N	2368	-0-	-13	-0-	2351	2	17	9	N	15		266
-----													
APPLEBY S.W.D.		WELL #:		1	RRCID ->	220241	COMPL. DATE	08/23/2009	TOTAL DEPTH	6910	PERF.	4110 - 4160	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.//		03311 580	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976								
JONES "A-1" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	222546	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	9980	PERF.	7602 - 9855
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2	N	-0-			89
07	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2	N	-0-			89
08	946 N	946	-0-	-0-	-0-	945	2	1 9 N	-0-			90
09	2100 X	662	-0-	-1438	-0-	662	2	N	-0-			90
10	2170 X	341	-0-	-1829	-0-	341	2	N	-0-			90
11	2100 X	140	-0-	-1960	-0-	140	2	N	-0-			90
-----												
DELONEY "B"		WELL #:		6	RRCID ->	226182	COMPL. DATE	12/26/2006	TOTAL DEPTH	10220	PERF.	8180 - 9782
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
ADAMS "A-1" GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	226185	COMPL. DATE	02/06/2007	TOTAL DEPTH	9890	PERF.	7521 - 9756
06	480 X	318	-0-	-162	-0-	318	2	Y	-0-			35
07	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2	Y	-0-			35
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2	Y	-0-			35
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2	Y	-0-			35
10	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2	Y	-0-			35
11	450 N	336	-0-	-114	-0-	336	2	Y	-0-			35
-----												
JONES "A-1" GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	226300	COMPL. DATE	02/21/2007	TOTAL DEPTH	9952	PERF.	7869 - 9598
06	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1545	2	28 9 Y	25			145
07	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1729	2	22 9 Y	20			165
08	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1572	2	30 9 Y	27			192
09	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1370	2	6 9 Y	5			197
10	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1539	2	22 9 Y	20			217
11	1380 N	1239	-0-	-141	-0-	1233	2	6 9 Y	5			222
-----												
DELONEY "B"		WELL #:		5	RRCID ->	227561	COMPL. DATE	03/26/2007	TOTAL DEPTH	10130	PERF.	7626 - 10012
06	2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	2756	2	28 9 Y	25			46
07	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	2793	2	23 9 Y	21	27 1		40
08	2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	2790	2	24 9 Y	22	31 1		31
09	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2455	2	28 9 Y	25			56
10	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2535	2	28 9 Y	25	35 1		46
*11	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	2712	2	21 9 Y	19	35 1		30
-----												
LEE "F"		WELL #:		3	RRCID ->	230947	COMPL. DATE	07/21/2007	TOTAL DEPTH	9845	PERF.	7816 - 9694
06	3000 X	2779	-0-	-221	-0-	2754	2	25 9 N	23	185 1		37
07	3193 X	2642	-0-	-551	-0-	2642	2	N	-0-			37
08	3193 X	3103	-0-	-90	-0-	3072	2	31 9 N	28			65
09	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3070	2	24 9 N	22			87
10	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3048	2	19 9 N	17			104
11	3000 X	2264	-0-	-736	-0-	2244	2	20 9 N	18			122
-----												
LEE "D"		WELL #:		3	RRCID ->	230952	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	9875	PERF.	7674 - 9768
06	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1828	2	54 9 Y	49			269
07	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1641	2	145 9 Y	132	159 1		242
08	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2242	2	69 9 Y	63	161 1		144
09	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1605	2	70 9 Y	64	131 1		77
10	1798 N	1556	-0-	-242	-0-	1487	2	69 9 Y	63			140
*11	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2340	2	153 9 Y	139			279

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976									
DELONEY "A"		WELL #: 4		RRCID -> 231350		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 9980		PERF. 7972 - 9784	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	-0-	1036 2	26 9	N	24	204
07	867 N	867	-0-	-0-	-0-	-0-	847 2	20 9	N	18	47
08	681 N	681	-0-	-0-	-0-	-0-	642 2	39 9	N	35	82
09	836 N	836	-0-	-0-	-0-	-0-	819 2	17 9	N	15	97
10	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	-0-	985 2	23 9	N	21	118
*11	973 N	973	-0-	-0-	-0-	-0-	939 2	34 9	N	31	149
-----											
ADAMS "A-1" GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 232774		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 9890		PERF. 7744 - 9700	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34 2		Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----											
ADAMS "A-1" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 232907		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 9888		PERF. 9567 - 9800	
06	951 N	951	-0-	-0-	-0-	-0-	932 2	19 9	Y	17	68
07	971 N	971	-0-	-0-	-0-	-0-	936 2	35 9	Y	32	100
08	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	-0-	981 2	31 9	Y	28	128
09	756 N	756	-0-	-0-	-0-	-0-	739 2	17 9	Y	15	143
10	961 N	816	-0-	-145	-0-	-0-	790 2	26 9	Y	24	167
11	990 N	580	-0-	-410	-0-	-0-	567 2	13 9	Y	12	179
-----											
DELONEY "A"		WELL #: 5		RRCID -> 233253		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 9960		PERF. 7426 - 9794	
06	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	-0-	2674 2	6 9	Y	5	5
07	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	-0-	2631 2	9 9	Y	8	9
08	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	-0-	2558 2	7 9	Y	6	7
09	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	-0-	2480 2	4 9	Y	4	2
10	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	-0-	2388 2	8 9	Y	7	9
*11	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	-0-	2226 2	7 9	Y	6	6
-----											
JONES "A-1" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 234084		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 10001		PERF. 7568 - 9880	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----											
DELONEY "B"		WELL #: 8		RRCID -> 234552		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 10095		PERF. 7674 - 9960	
06	2610 N	2589	-0-	-21	-0-	-0-	2508 2	81 9	Y	74	226
07	2945 N	2591	-0-	-354	-0-	-0-	2524 2	67 9	Y	61	154
08	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	-0-	2470 2	76 9	Y	69	102
09	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	-0-	2277 2	81 9	Y	74	176
10	2604 N	2565	-0-	-39	-0-	-0-	2482 2	83 9	Y	75	141
*11	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	-0-	2565 2	66 9	Y	60	92
-----											
DELONEY "B"		WELL #: 7		RRCID -> 234680		COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL DEPTH 10075		PERF. 7594 - 9970	
06	2340 N	2178	-0-	-162	-0-	-0-	2172 2	6 9	Y	5	6
07	2883 N	2214	-0-	-669	-0-	-0-	2207 2	7 9	Y	6	8
08	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	-0-	1975 2	6 9	Y	5	7
09	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	-0-	1778 2	8 9	Y	7	14
10	2201 N	1489	-0-	-712	-0-	-0-	1483 2	6 9	Y	5	11
11	1920 N	1578	-0-	-342	-0-	-0-	1571 2	7 9	Y	6	8

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.//		03311 580	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976										
LEE "E-1" GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	235254	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	7489	-	9940
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	3810 X	3557	-0-	-253	-0-	3474	2	83	9	Y	75	87	1	141
07	3782 X	3600	-0-	-182	-0-	3538	2	62	9	Y	56	141	1	56
08	3782 X	3728	-0-	-54	-0-	3681	2	47	9	Y	43			99
09	3570 X	3385	-0-	-185	-0-	3328	2	57	9	Y	52	61	1	90
10	3689 X	3687	-0-	-2	-0-	3629	2	58	9	Y	53	63	1	80
*11	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3772	2	39	9	Y	35			115

  

JONES "A-1" GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	235266	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	9980	PERF.	7584	-	9704
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

  

REEVES-HIBBARD		WELL #:		1	RRCID ->	235709	COMPL. DATE	04/22/2008	TOTAL DEPTH	9680	PERF.	7300	-	9585
06	3000 N	4461	-0-	1461	2724	4425	2	36	9	N	33			180
07	3100 N	4666	-0-	1566	4290	4640	2	26	9	N	24			204
08	3100 N	4772	-0-	1672	5962	4700	2	72	9	N	65			269
09	10812 X	4850	-0-	-5962	-0-	4778	2	72	9	N	65	187	1	147
10	3100 X	2617	-0-	-483	-0-	2545	2	72	9	N	65			212
11	3000 X	2459	-0-	-541	-0-	2401	2	58	9	N	53			265

  

JACKSON "E-1" GU		WELL #:		6	RRCID ->	236223	COMPL. DATE	05/15/2008	TOTAL DEPTH	10075	PERF.	7600	-	9940
06	3930 X	3421	-0-	-509	-0-	3332	2	89	9	Y	81	168	1	96
07	4061 X	3657	-0-	-404	-0-	3621	2	36	9	Y	33			129
08	3782 X	3403	-0-	-379	-0-	3361	2	42	9	Y	38			167
09	3660 X	3320	-0-	-340	-0-	3281	2	39	9	Y	35			202
10	3782 X	3235	-0-	-547	-0-	3206	2	29	9	Y	26			228
11	3540 X	2741	-0-	-799	-0-	2730	2	11	9	Y	10			238

  

REEVES GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	236412	COMPL. DATE	04/18/2008	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	7248	-	9670
06	420 N	410	-0-	-10	-0-	409	2	1	9	Y	1	7	1	3
07	465 N	431	-0-	-34	-0-	431	2			Y	-0-			3
08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	404	2	1	9	Y	1			4
09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-			4
10	434 N	421	-0-	-13	-0-	420	2	1	9	Y	1			5
11	390 N	296	-0-	-94	-0-	295	2	1	9	Y	1			6

  

LEE "E-1" GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	236415	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	10060	PERF.	7574	-	9836
06	7526 X	7526	-0-	-0-	-0-	7402	2	124	9	Y	113	87	1	179
07	6902 X	6902	-0-	-0-	-0-	6811	2	91	9	Y	83	178	1	84
08	7998 X	6106	-0-	-1892	-0-	6036	2	70	9	Y	64			148
09	7500 X	5434	-0-	-2066	-0-	5347	2	87	9	Y	79	92	1	135
10	7781 X	5782	-0-	-1999	-0-	5695	2	87	9	Y	79	94	1	120
11	7530 X	5828	-0-	-1702	-0-	5771	2	57	9	Y	52			172

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.//		03311 580	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976								
BLOUNT A		WELL #:		11	RRCID ->	236703	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	10033	PERF.	7642 - 9801
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	4274 2	52 9	Y	47	35 1		52
07	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	4397 2	50 9	Y	45	46 1		51
08	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	4399 2	47 9	Y	43	44 1		50
09	4080 X	3468	-0-	-612	-0-	3421 2	47 9	Y	43	41 1		52
10	4371 X	3160	-0-	-1211	-0-	3121 2	39 9	Y	35	45 1		42
11	4230 X	3614	-0-	-616	-0-	173 1	3390 2	Y	46			88
						51 9						
-----												
REEVES GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	236735	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	9772	PERF.	7436 - 9482
06	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1709 2	34 9	Y	31	173 1		88
07	1767 N	1764	-0-	-3	-0-	1763 2	1 9	Y	1			89
08	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1841 2	20 9	Y	18			107
09	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1759 2	12 9	Y	11			118
10	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1845 2	21 9	Y	19			137
*11	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1359 2	40 9	Y	36			173
-----												
ADAMS "A-1" GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	237293	COMPL. DATE	06/29/2008	TOTAL DEPTH	9920	PERF.	7528 - 9742
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	916	-0-	916	916	916 2		Y	-0-			-0-
-----												
BLOUNT A		WELL #:		8	RRCID ->	237295	COMPL. DATE	06/23/2008	TOTAL DEPTH	10075	PERF.	7654 - 9900
06	1680 N	1170	-0-	-510	-0-	1071 2	99 9	Y	90	130 1		105
07	1798 N	1291	-0-	-507	-0-	1201 2	90 9	Y	82	86 1		101
08	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1185 2	91 9	Y	83	87 1		97
09	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1042 2	95 9	Y	86	80 1		103
10	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1398 2	78 9	Y	71	90 1		84
*11	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	82 1	1607 2	Y	94			178
						103 9						
-----												
DELONEY "B"		WELL #:		4	RRCID ->	237305	COMPL. DATE	09/08/2006	TOTAL DEPTH	11222	PERF.	7603 - 9948
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
ADAMS "A-1" GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	240976	COMPL. DATE	04/18/2008	TOTAL DEPTH	9963	PERF.	7390 - 9737
06	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1676 2	81 9	Y	74			187
07	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1717 2	52 9	Y	47	175 1		59
08	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1824 2	48 9	Y	44			103
09	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1753 2	59 9	Y	54			157
10	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1902 2	59 9	Y	54			211
*11	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1844 2	59 9	Y	54			265

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES  
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976  
 DELONEY "A" WELL #: 6 RRCID -> 244243 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 7440 - 9805

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06		7487 X	7487	-0-	-0-	-0-	7367	2	120	9	Y	109	2	8		247
07		7562 X	7562	-0-	-0-	-0-	7399	2	163	9	Y	148	197	1		198
08		7670 X	7670	-0-	-0-	-0-	7537	2	133	9	Y	121	185	1		134
09		7233 X	7233	-0-	-0-	-0-	7128	2	105	9	Y	95	180	1		49
10		7397 X	7397	-0-	-0-	-0-	7261	2	136	9	Y	124				173
*11		7212 X	7212	-0-	-0-	-0-	7082	2	130	9	Y	118	178	1		113

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

06		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1584	2	13	9	Y	12				12
07		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1391	2	13	9	Y	12	11	1		13
08		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1277	2	10	9	Y	9	11	1		11
09		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1729	2	11	9	Y	10	9	1		12
10		2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2270	2	11	9	Y	10	11	1		11
*11		2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	115	1	2245	2	Y	11				22
							12	9								

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

06		3660 X	3321	-0-	-339	-0-	3280	2	41	9	N	37	19	1		52
07		3782 X	3491	-0-	-291	-0-	3460	2	31	9	N	28	52	1		28
08		3782 X	3766	-0-	-16	-0-	3743	2	23	9	N	21				49
09		4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	4490	2	29	9	N	26	30	1		45
10		4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	4150	2	29	9	N	26	31	1		40
11		3630 X	3242	-0-	-388	-0-	3223	2	19	9	N	17				57

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

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37

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

06		540 N	313	-0-	-227	-0-	306	2	7	9	N	6				50
07		496 N	465	-0-	-31	-0-	450	2	15	9	N	14				64
08		377 N	377	-0-	-0-	-0-	362	2	15	9	N	14				78
09		367 N	367	-0-	-0-	-0-	359	2	8	9	N	7				85
10		465 N	305	-0-	-160	-0-	283	2	22	9	N	20				105
11		360 N	296	-0-	-64	-0-	287	2	9	9	N	8				113

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

06		1560 N	1535	-0-	-25	-0-	1518	2	17	9	Y	15				215
07		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1603	2	47	9	Y	43	185	1		73
08		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1556	2	11	9	Y	10				83
09		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	1976	2	31	9	Y	28				111
10		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1638	2	28	9	Y	25				136
*11		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1763	2	25	9	Y	23				159

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976										
ADAMS "A-1" GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 246200		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 9915		PERF. 7389 - 9782		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		265 N	265	-0-	-0-	-0-	263 2	2 9	Y	2		6
07		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2		Y	-0-	5 1	1
08		375 N	375	-0-	-0-	-0-	374 2	1 9	Y	1		2
09		289 N	289	-0-	-0-	-0-	288 2	1 9	Y	1		3
10		341 N	246	-0-	-95	-0-	244 2	2 9	Y	2		5
11		360 N	292	-0-	-68	-0-	291 2	1 9	Y	1		6
-----												
BLOUNT A		WELL #: 5		RRCID -> 246593		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 10040		PERF. 7657 - 9856		
06		4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	4061 2	52 9	Y	47	21 1	50
07		3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	3919 2	52 9	Y	47	46 1	51
08		4030 X	3645	-0-	-385	-0-	3599 2	46 9	Y	42	44 1	49
09		3900 X	3589	-0-	-311	-0-	3542 2	47 9	Y	43	41 1	51
10		4030 X	2879	-0-	-1151	-0-	2840 2	39 9	Y	35	44 1	42
11		3900 X	3029	-0-	-871	-0-	145 1	2832 2	Y	47		89
							52 9					
-----												
DELONEY "B"		WELL #: 9		RRCID -> 247050		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 10081		PERF. 7568 - 9902		
06		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1320 2	28 9	Y	25		47
07		1426 N	1301	-0-	-125	-0-	1279 2	22 9	Y	20	27 1	40
08		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1240 2	24 9	Y	22	31 1	31
09		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1084 2	28 9	Y	25		56
10		1302 N	1133	-0-	-169	-0-	1105 2	28 9	Y	25	35 1	46
11		1230 N	1212	-0-	-18	-0-	1191 2	21 9	Y	19	35 1	30
-----												
VALENCE OPERATING COMPANY		881167		RRCID -> 265296		COMPL. DATE 07/19/2012		TOTAL DEPTH 8360		PERF. 7134 - 8000		
CRANFORD		WELL #: 2										
06		900 N	201	-0-	-699	-0-	198 2	3 9	Y	3	37 1	7
07		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1775 2	28 9	Y	25	11 1	21
08		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1964 2	28 9	Y	25	33 1	13
09		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2147 2	34 9	Y	31		44
10		2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2357 2	33 9	Y	30	37 1	37
*11		2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2616 2	37 9	Y	34	41 1	28
-----												
CRANFORD		WELL #: 3		RRCID -> 265298		COMPL. DATE 07/21/2012		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6956 - 7978		
06		21103 X	21103	-0-	-0-	-0-	20965 2	138 9	Y	125	144 1	143
07		19685 X	18847	-0-	-838	-0-	18718 2	129 9	Y	117	163 1	97
08		18704 X	18704	-0-	-0-	-0-	18588 2	116 9	Y	105	149 1	53
09		17713 X	17713	-0-	-0-	-0-	17593 2	120 9	Y	109		162
10		18256 X	18256	-0-	-0-	-0-	18146 2	110 9	Y	100	138 1	124
11		17460 X	17067	-0-	-393	-0-	16966 2	101 9	Y	92	135 1	81
-----												
ATLANTA, S. (SMACKOVER)		04292 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CASS				
COMANCHE WELL SERVICE CORP.		169420										
BROWN, R.		WELL #: 1		RRCID -> 173179		COMPL. DATE 03/20/1998		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10902 - 11072		
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		49
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		49
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		49
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		49
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		49
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		49

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



M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

06 900 N		699	-0-	-201 B	-0-	695 3	4 9	Y	4	4 1	1
07 744 N		741	-0-	-3 B	-0-	737 3	4 9	Y	4	4 1	1
08 744 N		704	-0-	-40 B	-0-	701 3	3 9	Y	3	3 1	1
09 690 N		307	-0-	-383 B	-0-	305 3	2 9	Y	2	2 1	1
10 1372 N		1372	-0-	-0- B	-0-	1362 3	10 9	Y	9	8 1	2
*11 785 N		785	-0-	-0- B	-0-	779 3	6 9	Y	5	6 1	1

06 360 N		324	-0-	-36 B	-0-	324 3		Y	-0-		-0-
07 402 N		402	-0-	-0- B	-0-	402 3		Y	-0-		-0-
08 388 N		388	-0-	-0- B	-0-	388 3		Y	-0-		-0-
09 330 N		330	-0-	-0- B	-0-	330 3		Y	-0-		-0-
10 403 N		318	-0-	-85 B	-0-	318 3		Y	-0-		-0-
11 390 N		287	-0-	-103 B	-0-	287 3		Y	-0-		-0-

06 450 N		318	-0-	-132 B	-0-	318 3		Y	-0-		-0-
07 279 N		105	-0-	-174 B	-0-	105 3		Y	-0-		-0-
08 372 N		81	-0-	-291 B	-0-	81 3		Y	-0-		-0-
09 330 N		67	-0-	-263 B	-0-	67 3		Y	-0-		-0-
10 96 N		96	-0-	-0- B	-0-	96 3		Y	-0-		-0-
*11 98 N		98	-0-	-0- B	-0-	98 3		Y	-0-		-0-

06 2520 X		2402	-0-	-118 B	-0-	2395 3	7 9	Y	6	7 1	1
07 2604 X		2500	-0-	-104 B	-0-	2491 3	9 9	Y	8	7 1	2
08 2617 N		2617	-0-	-0- B	-0-	2597 3	20 9	Y	18	14 1	6
09 2191 N		2191	-0-	-0- B	-0-	2147 3	44 9	Y	40	33 1	13
10 2444 N		2444	-0-	-0- B	-0-	2383 3	61 9	Y	55	54 1	14
*11 1827 N		1827	-0-	-0- B	-0-	1790 3	37 9	Y	34	37 1	11

06 780 X		168	-0-	-612 B	-0-	168 3		Y	-0-	1 1	-0-
07 1691 X		1691	-0-	-0- B	-0-	1683 3	8 9	Y	7	5 1	2
08 4364 X		4364	-0-	-0- B	-0-	4352 3	12 9	Y	11	9 1	4
09 3280 X		3280	-0-	-0- B	-0-	3273 3	7 9	Y	6	8 1	2
10 2925 X		2925	-0-	-0- B	-0-	2917 3	8 9	Y	7	7 1	2
11 4230 X		1994	-0-	-2236 B	-0-	1991 3	3 9	Y	3	4 1	1

-----														
BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
SHIVERS GAS UNIT		WELL #:		2-T	RRCID ->	149090	COMPL. DATE	03/08/1994	TOTAL DEPTH	10197	PERF.	8850	- 10010	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----														
06		2967 X	2967	-0-	-0- B	-0-	2954 3	13 9	Y	12	12 1			3
07		3138 X	3138	-0-	-0- B	-0-	3124 3	14 9	Y	13	13 1			3
08		2973 X	2973	-0-	-0- B	-0-	2963 3	10 9	Y	9	9 1			3
09		2993 X	2993	-0-	-0- B	-0-	2985 3	8 9	Y	7	8 1			2
10		2941 X	2941	-0-	-0- B	-0-	2931 3	10 9	Y	9	9 1			2
*11		2753 X	2753	-0-	-0- B	-0-	2745 3	8 9	Y	7	7 1			2
-----														
SEARCY GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	152235	COMPL. DATE	09/29/1994	TOTAL DEPTH	10154	PERF.	8772	- 9902	
06		5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-			Y	-0-				-0-
07		4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-			Y	-0-				-0-
08		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			Y	-0-				-0-
09		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 3		Y	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
-----														
SHIVERS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	156280	COMPL. DATE	10/25/1995	TOTAL DEPTH	10285	PERF.	10006	- 10084	
06		2330 N	2330	-0-	-0- B	-0-	2315 3	15 9	Y	14	14 1			3
07		2106 N	2106	-0-	-0- B	-0-	2093 3	13 9	Y	12	12 1			3
08		1666 N	1666	-0-	-0- B	-0-	1658 3	8 9	Y	7	8 1			2
09		2408 N	2408	-0-	-0- B	-0-	2397 3	11 9	Y	10	9 1			3
10		2313 N	2313	-0-	-0- B	-0-	2300 3	13 9	Y	12	12 1			3
*11		2325 N	2325	-0-	-0- B	-0-	2314 3	11 9	Y	10	10 1			3
-----														
SEARCY GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	168448	COMPL. DATE	12/21/1997	TOTAL DEPTH	10030	PERF.	8824	- 9930	
06		3570 X	3185	-0-	-385 B	-0-	3129 3	56 9	Y	51	52 1			11
07		3689 X	3184	-0-	-505 B	-0-	3125 3	59 9	Y	54	51 1			14
08		3472 X	3191	-0-	-281 B	-0-	3145 3	46 9	Y	42	42 1			14
09		3360 X	2944	-0-	-416 B	-0-	2898 3	46 9	Y	42	43 1			13
10		3472 X	2934	-0-	-538 B	-0-	2877 3	57 9	Y	52	52 1			13
11		3180 X	2064	-0-	-1116 B	-0-	2030 3	34 9	Y	31	34 1			10
-----														
SEARCY GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	176230	COMPL. DATE	11/16/1999	TOTAL DEPTH	10072	PERF.	8664	- 9938	
06		310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 3		Y	-0-				-0-
07		344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344 3		Y	-0-				-0-
08		389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389 3		Y	-0-				-0-
09		327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327 3		Y	-0-				-0-
10		341 N	303	-0-	-38 B	-0-	303 3		Y	-0-				-0-
11		360 N	260	-0-	-100 B	-0-	260 3		Y	-0-				-0-
-----														
SHIVERS GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	186578	COMPL. DATE	09/05/2001	TOTAL DEPTH	10055	PERF.	8794	- 9872	
06		663 N	663	-0-	-0- B	-0-	653 3	10 9	Y	9	7 1			2
07		7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 3		Y	-0-	2 1			-0-
08		T. A.	25	-0-	25 B	25	25 3		Y	-0-				-0-
09		T. A.	47	-0-	47 B	72	47 3		Y	-0-				-0-
10		T. A.	56	-0-	56 B	128	55 3	1 9	Y	1	1 1			-0-
*11		153 X	25	-0-	-128 B	-0-	25 3		Y	-0-				-0-
-----														
SEARCY GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	195261	COMPL. DATE	02/01/2003	TOTAL DEPTH	10240	PERF.	8954	- 10092	
06		4710 X	4183	-0-	-527 B	-0-	4183 3		Y	-0-				-0-
07		4247 X	4124	-0-	-123 B	-0-	4124 3		Y	-0-				-0-
08		4433 X	3647	-0-	-786 B	-0-	3647 3		Y	-0-				-0-
09		4290 X	3993	-0-	-297 B	-0-	3993 3		Y	-0-				-0-
10		4433 X	3850	-0-	-583 B	-0-	3850 3		Y	-0-				-0-
11		4170 X	4055	-0-	-115 B	-0-	4055 3		Y	-0-				-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528							
SEARCY GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 232588		COMPL. DATE 08/13/2007		TOTAL DEPTH 10048 PERF. 8824 - 9876	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	30024 X	30024	-0-	-0- B	-0-	29809 3	215 9 Y	195 180 1	42
07	7330 X	7330	-0-	-0- B	-0-	7275 3	55 9 Y	50 79 1	13
08	6547 X	6547	-0-	-0- B	-0-	6512 3	35 9 Y	32 34 1	11
09	6594 X	6594	-0-	-0- B	-0-	6559 3	35 9 Y	32 33 1	10
10	6262 X	4801	-0-	-1461 B	-0-	4768 3	33 9 Y	30 32 1	8
11	6060 X	5502	-0-	-558 B	-0-	5472 3	30 9 Y	27 26 1	9
-----									
SEARCY GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 233694		COMPL. DATE 09/24/2007		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8758 - 9849	
06	5014 X	5014	-0-	-0- B	-0-	5014 3	Y	-0-	-0-
07	4960 X	4960	-0-	-0- B	-0-	4960 3	Y	-0-	-0-
08	5084 X	4792	-0-	-292 B	-0-	4781 3	11 9 Y	10 7 1	3
09	5010 X	4150	-0-	-860 B	-0-	4122 3	28 9 Y	25 20 1	8
10	5177 X	4244	-0-	-933 B	-0-	4211 3	33 9 Y	30 30 1	8
11	5010 X	4260	-0-	-750 B	-0-	4232 3	28 9 Y	25 25 1	8
-----									
SEARCY GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 238219		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 10039 PERF. 8702 - 9932	
06	2370 X	1420	-0-	-950 B	-0-	1412 3	8 9 Y	7 7 1	2
07	2449 X	1681	-0-	-768 B	-0-	1672 3	9 9 Y	8 8 1	2
08	2544 N	2544	-0-	-0- B	-0-	2533 3	11 9 Y	10 9 1	3
09	2428 N	2428	-0-	-0- B	-0-	2415 3	13 9 Y	12 11 1	4
10	2514 N	2514	-0-	-0- B	-0-	2497 3	17 9 Y	15 15 1	4
11	2460 N	2445	-0-	-15 B	-0-	2432 3	13 9 Y	12 12 1	4
-----									
SEARCY GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 243218		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 10133 PERF. 8807 - 9897	
06	3795 X	3795	-0-	-0- B	-0-	3795 3	Y	-0-	-0-
07	3875 X	3813	-0-	-62 B	-0-	3813 3	Y	-0-	-0-
08	4650 X	3756	-0-	-894 B	-0-	3756 3	Y	-0-	-0-
09	3870 X	3797	-0-	-73 B	-0-	3797 3	Y	-0-	-0-
10	3999 X	3502	-0-	-497 B	-0-	3502 3	Y	-0-	-0-
*11	3863 X	3863	-0-	-0- B	-0-	3863 3	Y	-0-	-0-
-----									
SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 245673		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8924 - 10048	
06	3647 X	3647	-0-	-0- B	-0-	3628 3	19 9 Y	17 17 1	4
07	3760 X	3760	-0-	-0- B	-0-	3739 3	21 9 Y	19 18 1	5
08	3780 X	3780	-0-	-0- B	-0-	3763 3	17 9 Y	15 15 1	5
09	3060 X	3002	-0-	-58 B	-0-	2981 3	21 9 Y	19 18 1	6
10	3162 X	2987	-0-	-175 B	-0-	2962 3	25 9 Y	23 23 1	6
11	3060 X	2266	-0-	-794 B	-0-	2249 3	17 9 Y	15 16 1	5
-----									
SEARCY GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 251167		COMPL. DATE 06/08/2009		TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8871 - 9938	
06	2250 N	2250	-0-	-0- B	-0-	2219 3	31 9 Y	28 28 1	6
07	2293 N	2293	-0-	-0- B	-0-	2261 3	32 9 Y	29 28 1	7
08	2356 N	2246	-0-	-110 B	-0-	2218 3	28 9 Y	25 24 1	8
09	2486 N	2486	-0-	-0- B	-0-	2440 3	46 9 Y	42 37 1	13
10	2574 N	2574	-0-	-0- B	-0-	2513 3	61 9 Y	55 54 1	14
*11	2439 N	2439	-0-	-0- B	-0-	2393 3	46 9 Y	42 42 1	14
-----									
SEARCY GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 251562		COMPL. DATE 05/26/2009		TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8976 - 9938	
06	2437 X	2437	-0-	-0- B	-0-	2427 3	10 9 Y	9 10 1	2
07	2383 X	2383	-0-	-0- B	-0-	2373 3	10 9 Y	9 9 1	2
08	3472 X	2691	-0-	-781 B	-0-	2683 3	8 9 Y	7 7 1	2
09	3360 X	2985	-0-	-375 B	-0-	2974 3	11 9 Y	10 9 1	3
10	3472 X	2073	-0-	-1399 B	-0-	2064 3	9 9 Y	8 9 1	2
11	2610 X	1234	-0-	-1376 B	-0-	1230 3	4 9 Y	4 5 1	1

-----																	
BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
SEARCY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 251738 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8933 - 9822																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
06		6976 X	6976	-0-	-0- B	-0-	6972	3	4	9	Y	4	4	1		1	
07		6452 X	6452	-0-	-0- B	-0-	6448	3	4	9	Y	4	4	1		1	
08		5394 X	5394	-0-	-0- B	-0-	5380	3	14	9	Y	13	10	1		4	
09		4891 X	4891	-0-	-0- B	-0-	4866	3	25	9	Y	23	20	1		7	
10		6011 X	6011	-0-	-0- B	-0-	5971	3	40	9	Y	36	34	1		9	
*11		6193 X	6193	-0-	-0- B	-0-	6160	3	33	9	Y	30	29	1		10	
-----																	
SEARCY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256919 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 8778 - 9838																	
-----																	
06		5640 X	5297	-0-	-343 B	-0-	5271	3	26	9	Y	24	24	1		5	
07		5828 X	5414	-0-	-414 B	-0-	5386	3	28	9	Y	25	24	1		6	
08		5828 X	5262	-0-	-566 B	-0-	5241	3	21	9	Y	19	19	1		6	
09		5460 X	4926	-0-	-534 B	-0-	4907	3	19	9	Y	17	18	1		5	
10		5642 X	4921	-0-	-721 B	-0-	4898	3	23	9	Y	21	21	1		5	
11		5310 X	3819	-0-	-1491 B	-0-	3805	3	14	9	Y	13	14	1		4	
-----																	
BASA RESOURCES, INC. 053974																	
JENKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203546 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 8964 - 10101																	
-----																	
06		1800 X	1271	-0-	-529 B	-0-	306	1	965	2	N	-0-				55	
07		2970 X	2970	-0-	-0- B	-0-	744	1	2202	2	N	22				77	
							24	9									
08		2980 N	2980	-0-	-0- B	-0-	586	1	2337	2	N	52				129	
							57	9									
09		2445 N	2445	-0-	-0- B	-0-	533	1	1901	2	N	10				139	
							11	9									
10		2186 N	2186	-0-	-0- B	-0-	462	1	1696	2	N	25				164	
							28	9									
*11		2125 N	2125	-0-	-0- B	-0-	509	1	1616	2	N	-0-				164	
-----																	
GENECOV WELL #: 4 RRCID -> 205139 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9970 - 10188																	
-----																	
06		1066 N	1066	-0-	-0- B	-0-	83	1	959	2	Y	22	29	1		120	
							24	9									
07		1330 N	1330	-0-	-0- B	-0-	260	1	1044	2	Y	24				144	
							26	9									
08		1447 N	1447	-0-	-0- B	-0-	295	1	1140	2	Y	11				155	
							12	9									
09		1297 N	1297	-0-	-0- B	-0-	230	1	1053	2	Y	13	30	1		138	
							14	9									
10		1377 N	1377	-0-	-0- B	-0-	1365	2	12	9	Y	11				149	
*11		1533 N	1533	-0-	-0- B	-0-	1523	2	10	9	Y	9	37	1		121	
-----																	
GENECOV WELL #: 3 RRCID -> 205205 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8942 - 10167																	
-----																	
06		12 N	12	-0-	-0- B	-0-	1	1	10	2	Y	1	1	1		39	
							1	9									
07		9 N	9	-0-	-0- B	-0-	2	1	6	2	Y	1				40	
							1	9									
08		290 N	290	-0-	-0- B	-0-	59	1	229	2	Y	2				42	
							2	9									
09		91 N	91	-0-	-0- B	-0-	15	1	75	2	Y	1	2	1		41	
							1	9									
10		9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			Y	-0-				41	
11		30 N	3	-0-	-27 B	-0-	3	2			Y	-0-				41	

BECKVILLE (COTTON VALLEY) BASA RESOURCES, INC. GENECOV		//CONT.// //CONT.//	06648 500 053974	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 5		RRCID -> 212966		COMPL. DATE 03/16/2005			TOTAL DEPTH 10300			PERF. 9902 - 10144				
06	30 N	10	-0-	-20 B	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					79
07	31 N	11	-0-	-20 B	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					79
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					79
09	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	3	1	14	2	Y	1	1	1			79
						1	9									
10	11 N	9	-0-	-2 B	-0-					Y	-0-					79
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					79
JENKINS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 213060		COMPL. DATE 05/27/2005			TOTAL DEPTH 10200			PERF. 8898 - 9326				
06	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					71
07	838 N	838	-0-	-0- B	-0-	825	2	13	9	N	12					83
08	1875 N	1875	-0-	-0- B	-0-	550	1	1325	2	N	-0-					83
09	1368 N	1368	-0-	-0- B	-0-	544	1	813	2	N	10					93
						11	9									
10	1371 N	1371	-0-	-0- B	-0-	580	1	791	2	N	-0-	13	1			80
11	1800 N	913	-0-	-887 B	-0-	467	1	431	2	N	14					94
						15	9									
GENECOV		WELL #: 6		RRCID -> 214784		COMPL. DATE 08/29/2005			TOTAL DEPTH 10372			PERF. 9365 - 10195				
06	1350 N	1169	-0-	-181 B	-0-	91	1	1050	2	Y	25	32	1			108
						28	9									
07	1818 N	1818	-0-	-0- B	-0-	356	1	1426	2	Y	33					141
						36	9									
08	1767 N	1747	-0-	-20 B	-0-	356	1	1376	2	Y	14					155
						15	9									
09	1390 N	1390	-0-	-0- B	-0-	247	1	1128	2	Y	14	32	1			137
						15	9									
10	1829 N	1337	-0-	-492 B	-0-	1325	2	12	9	Y	11					148
11	1680 N	1591	-0-	-89 B	-0-	1580	2	11	9	Y	10	39	1			119
JENKINS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 215009		COMPL. DATE 08/12/2005			TOTAL DEPTH 10225			PERF. 8910 - 10090				
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					10
07	1557 N	1557	-0-	-0- B	-0-	1557	2			N	-0-					10
08	4131 X	4131	-0-	-0- B	-0-	1212	1	2919	2	N	-0-					10
09	3159 X	3159	-0-	-0- B	-0-	1266	1	1893	2	N	-0-					10
10	2715 N	2715	-0-	-0- B	-0-	1148	1	1567	2	N	-0-					10
*11	2743 X	2743	-0-	-0- B	-0-	1427	1	1316	2	N	-0-					10
JENKINS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 218585		COMPL. DATE 12/19/2005			TOTAL DEPTH 10290			PERF. 8988 - 10124				
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					10
07	2252 N	2252	-0-	-0- B	-0-	2252	2			N	-0-					10
08	3695 X	3695	-0-	-0- B	-0-	1084	1	2611	2	N	-0-					10
09	2952 N	2952	-0-	-0- B	-0-	1183	1	1769	2	N	-0-					10
10	2276 N	2276	-0-	-0- B	-0-	962	1	1314	2	N	-0-					10
11	2580 X	2148	-0-	-432 B	-0-	1117	1	1031	2	N	-0-					10
BECKVILLE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 219095		COMPL. DATE 02/21/2006			TOTAL DEPTH 10305			PERF. 8858 - 10070				
06	270 N	2	-0-	-268 B	-0-	2	1			N	-0-					180
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					180
08	1648 N	1648	-0-	-0- B	-0-	483	1	1165	2	N	-0-					180
09	1531 N	1531	-0-	-0- B	-0-	613	1	918	2	N	-0-					180
10	1316 N	1316	-0-	-0- B	-0-	556	1	760	2	N	-0-					180
*11	2545 N	2545	-0-	-0- B	-0-	1324	1	1221	2	N	-0-	132	7			48

-----															
BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
BASA RESOURCES, INC.		//CONT.//		053974											
GENECOV		WELL #:		7	RRCID ->	219563	COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL DEPTH	10372	PERF.	8879 - 10170			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----															
06		120 N		6	-0-	-114 B	-0-	6	2		Y	-0-			17
07		93 N		-0-	-0-	-93 B	-0-				Y	-0-			17
08		0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			17
09		6 N		-0-	-0-	-6 B	-0-				Y	-0-			17
10		317 N		317	-0-	-0- B	-0-	314	2	3	9	Y			20
11		0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			20
-----															
RUDMAN-GENECOV SWD				WELL #:	1	RRCID ->	224579	COMPL. DATE	04/16/2006	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3298 - 3422		
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----															
BECKVILLE GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	225402	COMPL. DATE	07/08/2006	TOTAL DEPTH	10337	PERF.	8888 - 10153		
06		2 N		2	-0-	-0- B	-0-	2	1		N	-0-			115
07		961 N		386	-0-	-575 B	-0-	384	2	2	9	N			117
08		1023 N		-0-	-0-	-1023 B	-0-					N			117
09		2 N		-0-	-0-	-2 B	-0-					N			117
10		372 N		-0-	-0-	-372 B	-0-					N		27 1	90
11		0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-					N			90
-----															
JENKINS GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	226095	COMPL. DATE	07/27/2006	TOTAL DEPTH	10281	PERF.	8878 - 10094		
06		840 N		1	-0-	-839 B	-0-	1	1			N			10
07		713 N		174	-0-	-539 B	-0-	174	2			N			10
08		1935 N		1935	-0-	-0- B	-0-	567	1	1368	2	N			10
09		2414 N		2414	-0-	-0- B	-0-	967	1	1447	2	N			10
10		2468 N		2468	-0-	-0- B	-0-	1043	1	1425	2	N			10
*11		2258 N		2258	-0-	-0- B	-0-	1174	1	1084	2	N			10
-----															
GENECOV				WELL #:	8	RRCID ->	229291	COMPL. DATE	03/06/2007	TOTAL DEPTH	10415	PERF.	9186 - 10114		
06		660 N		645	-0-	-15 B	-0-	50	1	580	2	Y	14	18 1	101
								15	9						
07		1116 N		433	-0-	-683 B	-0-	85	1	339	2	Y	8		109
								9	9						
08		806 N		774	-0-	-32 B	-0-	158	1	609	2	Y	6		115
								7	9						
09		660 N		615	-0-	-45 B	-0-	109	1	499	2	Y	6	14 1	107
								7	9						
10		434 N		264	-0-	-170 B	-0-	262	2	2	9	Y	2		109
*11		901 N		901	-0-	-0- B	-0-	895	2	6	9	Y	5	22 1	92
-----															
GENECOV				WELL #:	15	RRCID ->	229613	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	10357	PERF.	9937 - 10169		
06		1375 N		1375	-0-	-0- B	-0-	107	1	1236	2	Y	29	38 1	73
								32	9						
07		1888 N		1888	-0-	-0- B	-0-	369	1	1480	2	Y	35		108
								39	9						
08		1932 N		1932	-0-	-0- B	-0-	394	1	1521	2	Y	15		123
								17	9						
09		1598 N		1598	-0-	-0- B	-0-	283	1	1297	2	Y	16	36 1	103
								18	9						
10		1607 N		1607	-0-	-0- B	-0-	1593	2	14	9	Y	13		116
11		1350 N		1309	-0-	-41 B	-0-	1300	2	9	9	Y	8	32 1	92

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
-----										
BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
BASA RESOURCES, INC.		//CONT.// 053974								
GENECOV		WELL #: 10		RRCID -> 246159		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9924 - 10138		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	727 N	727	-0-	-0- B	-0-	57 1	653 2	Y	15 20 1	124
07	1030 N	1030	-0-	-0- B	-0-	17 9	808 2	Y	19	143
08	1298 N	1298	-0-	-0- B	-0-	21 9	1022 2	Y	10	153
*09	1185 N	1185	-0-	-0- B	-0-	11 9	962 2	Y	12 27 1	138
10	1031 N	1031	-0-	-0- B	-0-	210 1	10 9	Y	9	147
11	1050 N	894	-0-	-156 B	-0-	13 9	6 9	Y	5 22 1	130
-----										
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406								
CUNNINGHAM, W. A.		WELL #: 1		RRCID -> 058819		COMPL. DATE 05/21/1974		TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9215 - 9270		
06	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367 3		N	-0-	60
07	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	355 3	3 9	N	3	63
08	403 N	332	-0-	-71 B	-0-	328 3	4 9	N	4	67
09	360 N	228	-0-	-132 B	-0-	228 3		N	-0-	67
10	372 N	282	-0-	-90 B	-0-	281 3	1 9	N	1	68
11	330 N	284	-0-	-46 B	-0-	284 3		N	-0-	68
-----										
HARDY, D.B.		WELL #: 1		RRCID -> 076949		COMPL. DATE 05/01/1978		TOTAL DEPTH 10499 PERF. 9218 - 9823		
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	30
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	30
08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	30
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	30
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	30
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	30
PLUGGED AND ABANDONED 06/25/2015 - P/A 06/25/15										
-----										
BROWN		WELL #: 1		RRCID -> 203785		COMPL. DATE 07/13/2004		TOTAL DEPTH 10468 PERF.10132 - 10321		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	27
-----										
WEAVER		WELL #: 1		RRCID -> 206893		COMPL. DATE 05/26/2015		TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8959 - 9038		
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-	128
07	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27 3		N	-0-	128
08	93 N	28	-0-	-65 B	-0-	28 3		N	-0-	128
09	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 3		N	-0-	128
10	31 N	8	-0-	-23 B	-0-	8 3		N	-0-	128
11	30 N	21	-0-	-9 B	-0-	21 3		N	-0-	128
-----										
BROWN		WELL #: 2		RRCID -> 231945		COMPL. DATE 06/25/2007		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10142 - 10330		
06	1856 N	1856	-0-	-0- B	-0-	1844 3	12 9	Y	11	123
07	2291 N	2291	-0-	-0- B	-0-	2290 3	1 9	Y	1 89 1	35
08	1581 N	1338	-0-	-243 B	-0-	1334 3	4 9	Y	4	39
09	1860 N	1469	-0-	-391 B	-0-	1458 3	11 9	Y	10	49
10	2170 N	1413	-0-	-757 B	-0-	1402 3	11 9	Y	10	59
11	1290 N	1240	-0-	-50 B	-0-	1228 3	12 9	Y	11	70

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406									
BROWN		WELL #: 3		RRCID -> 231948		COMPL. DATE 06/25/2007		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10124 - 10330			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	695 N	695	-0-	-0- B	-0-	683 3	12 9 Y	11			123
07	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	650 3	1 9 Y	1	89 1		35
08	899 N	752	-0-	-147 B	-0-	748 3	4 9 Y	4			39
09	690 N	663	-0-	-27 B	-0-	652 3	11 9 Y	10			49
10	694 N	694	-0-	-0- B	-0-	683 3	11 9 Y	10			59
*11	756 N	756	-0-	-0- B	-0-	744 3	12 9 Y	11			70
-----											
BROWN		WELL #: 4		RRCID -> 247524		COMPL. DATE 03/06/2009		TOTAL DEPTH 10531 PERF.10140 - 10308			
06	1860 N	1833	-0-	-27 B	-0-	1801 3	32 9 Y	29	108 1		78
07	1957 N	1957	-0-	-0- B	-0-	1946 3	11 9 Y	10			88
08	1836 N	1836	-0-	-0- B	-0-	1827 3	9 9 Y	8			96
09	1830 N	1539	-0-	-291 B	-0-	1530 3	9 9 Y	8			104
10	1953 N	1792	-0-	-161 B	-0-	1781 3	11 9 Y	10			114
*11	1844 N	1844	-0-	-0- B	-0-	1820 3	24 9 Y	22			136
-----											
BROWN		WELL #: 5		RRCID -> 247526		COMPL. DATE 03/06/2009		TOTAL DEPTH 10459 PERF.10102 - 10279			
06	2100 N	1754	-0-	-346 B	-0-	1733 3	21 9 Y	19	72 1		52
07	2170 N	1661	-0-	-509 B	-0-	1653 3	8 9 Y	7			59
08	2180 N	2180	-0-	-0- B	-0-	2174 3	6 9 Y	5			64
09	2364 N	2364	-0-	-0- B	-0-	2357 3	7 9 Y	6			70
10	2323 N	2323	-0-	-0- B	-0-	2316 3	7 9 Y	6			76
11	2100 N	1983	-0-	-117 B	-0-	1966 3	17 9 Y	15			91
-----											
CAMTERRA RESOURCES, INC.		129004		RRCID -> 224653		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 10422 PERF. 9995 - 10162			
CRAWFORD, B. W.		WELL #: 1									
06	2310 X	2213	-0-	-97 B	-0-	2196 2	17 9 N	15			80
07	2387 X	2263	-0-	-124 B	-0-	2252 2	11 9 N	10			90
08	2294 N	2151	-0-	-143 B	-0-	2141 2	10 9 N	9			99
09	2220 N	2068	-0-	-152 B	-0-	2062 2	6 9 N	5			104
10	2263 N	2164	-0-	-99 B	-0-	2164 2		0-			104
*11	2089 N	2089	-0-	-0- B	-0-	2075 2	14 9 N	13			117
-----											
CHEVRON U. S. A. INC.		148113		RRCID -> 265845		COMPL. DATE 02/23/2011		TOTAL DEPTH 9501 PERF.10006 - 12275			
HARRELL, JEANETTE		WELL #: 10H									
06	9120 X	8410	-0-	-710 B	-0-	8410 3	N	-0-			-0-
07	9052 X	8010	-0-	-1042 B	-0-	8010 3	N	-0-			-0-
08	8866 X	8010	-0-	-856 B	-0-	8010 3	N	-0-			-0-
09	8580 X	7423	-0-	-1157 B	-0-	7423 3	N	-0-			-0-
10	8866 X	7491	-0-	-1375 B	-0-	7491 3	N	-0-			-0-
11	8400 X	8317	-0-	-83 B	-0-	8317 3	N	-0-			-0-
-----											
EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 24H		RRCID -> 266832		COMPL. DATE 05/27/2011		TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9796 - 12618			
06	30 X	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-



-----													
BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
HARRELL, JEANETTE UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	267836	COMPL. DATE	06/24/2012	TOTAL DEPTH	9526	PERF. 9868 - 12025		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
06		19170 X	17591	-0-	-1579 B	-0-	17591 3		N	-0-		-0-	
07		19592 X	17972	-0-	-1620 B	-0-	17972 3		N	-0-		-0-	
08		19592 X	17555	-0-	-2037 B	-0-	17555 3		N	-0-		-0-	
09		18960 X	16955	-0-	-2005 B	-0-	16955 3		N	-0-		-0-	
10		18166 X	17026	-0-	-1140 B	-0-	17026 3		N	-0-		-0-	
*11		18031 X	18031	-0-	-0- B	-0-	18031 3		N	-0-		-0-	
-----													
HARRISON, VERA UNIT		WELL #:		19H	RRCID ->	268296	COMPL. DATE	05/18/2012	TOTAL DEPTH	9029	PERF. 9268 - 11600		
06		14700 X	12769	-0-	-1931 B	-0-	12769 3		N	-0-		-0-	
07		14973 X	13376	-0-	-1597 B	-0-	13376 3		N	-0-		-0-	
08		13195 X	13195	-0-	-0- B	-0-	13195 3		N	-0-		-0-	
09		12714 X	12714	-0-	-0- B	-0-	12714 3		N	-0-		-0-	
10		12958 X	12830	-0-	-128 B	-0-	12830 3		N	-0-		-0-	
11		12540 X	12350	-0-	-190 B	-0-	12350 3		N	-0-		-0-	
-----													
JEANETTE HARRELL UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	273075	COMPL. DATE	01/02/2014	TOTAL DEPTH	9588	PERF. 9832 - 12119		
06		22920 X	19658	-0-	-3262 B	-0-	19658 3		N	-0-		-0-	
07		23002 X	20022	-0-	-2980 B	-0-	20022 3		N	-0-		-0-	
08		19418 X	19418	-0-	-0- B	-0-	19418 3		N	-0-		-0-	
09		18185 X	18185	-0-	-0- B	-0-	18185 3		N	-0-		-0-	
10		18465 X	18465	-0-	-0- B	-0-	18465 3		N	-0-		-0-	
*11		19921 X	19921	-0-	-0- B	-0-	19921 3		N	-0-		-0-	
-----													
SE MATTHEWS UNIT		WELL #:		21H	RRCID ->	273088	COMPL. DATE	02/11/2014	TOTAL DEPTH	8667	PERF. 9127 - 13840		
06		2880 X	945	-0-	-1935 B	-0-	945 3		N	-0-		-0-	
07		2976 X	9	-0-	-2967 B	-0-	9 3		N	-0-		-0-	
08		383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383 3		N	-0-		-0-	
09		960 N	-0-	-0-	-960 B	-0-	-960 3		N	-0-		-0-	
10		9 N	-0-	-0-	-9 B	-0-	-9 3		N	-0-		-0-	
11		360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-	-360 3		N	-0-		-0-	
-----													
COMSTOCK OIL & GAS, LP		170040											
DAVIS UNIT		WELL #:		1X	RRCID ->	069498	COMPL. DATE	12/08/1976	TOTAL DEPTH	10091	PERF. 8822 - 9933		
06		1667 N	1667	-0-	-0- B	-0-	108 1	1353 2	Y	12	105 1	14	
							193 3	13 9					
07		1736 N	1706	-0-	-30 B	-0-	112 1	1383 2	Y	10		24	
							200 3	11 9					
08		1588 N	1588	-0-	-0- B	-0-	103 1	1279 2	Y	17		41	
							187 3	19 9					
09		1816 N	1816	-0-	-0- B	-0-	130 1	1478 2	Y	6		47	
							201 3	7 9					
10		1858 N	1858	-0-	-0- B	-0-	127 1	1487 2	Y	5		52	
							238 3	6 9					
*11		1544 N	1544	-0-	-0- B	-0-	109 1	1245 2	Y	14		66	
							175 3	15 9					
-----													
HARRIS, SUSAN GU NO. 2		WELL #:		1	RRCID ->	082683	COMPL. DATE	04/24/1979	TOTAL DEPTH	10275	PERF. 9975 - 10139		
06		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	44 1	1	
07		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		1	
08		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		1	
09		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		1	
10		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		1	
11		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		1	
-----													
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2016 - PLUGGED 09/09/16													

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040												
YARBOROUGH		WELL #: 1		RRCID -> 104694		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8970 - 9110		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	810 N	792	-0-	-18 B	-0-	58 1	525 2	11 9		N	10			92
						198 3		11 9						
07	837 N	818	-0-	-19 B	-0-	58 1	538 2	11 9		N	10			102
						211 3		11 9						
08	836 N	836	-0-	-0- B	-0-	70 1	545 2	11 9		N	10			112
						210 3		11 9						
09	795 N	795	-0-	-0- B	-0-	108 1	506 2	11 9		N	10			122
						170 3		11 9						
10	806 N	792	-0-	-14 B	-0-	35 1	543 2	9 9		N	8	116 1		14
						205 3		9 9						
11	780 N	735	-0-	-45 B	-0-	45 1	505 2	14 9		N	13			27
						171 3		14 9						

DAVIS UNIT		WELL #: 2X		RRCID -> 136355		COMPL. DATE 09/21/1990		TOTAL DEPTH 10200				PERF. 8970 - 9960		
06	2220 N	2219	-0-	-1 B	-0-	145 1	1815 2	259 3		Y	-0-			-0-
						154 1		275 3						
07	2330 N	2330	-0-	-0- B	-0-	137 1	1901 2	246 3		Y	-0-			-0-
						147 1		223 3						
08	2139 N	2070	-0-	-69 B	-0-	147 1	1687 2	142 1		Y	-0-			-0-
						261 3		143 1						
09	2160 N	2023	-0-	-137 B	-0-	147 1	1653 2	230 3		Y	-0-			-0-
						143 1		230 3						
10	2232 N	2046	-0-	-186 B	-0-	143 1	1643 2	230 3		Y	-0-			-0-
						143 1		230 3						
11	2010 N	2008	-0-	-2 B	-0-	143 1	1635 2	230 3		Y	-0-			-0-
						230 3		230 3						

DAVIS UNIT		WELL #: 3X		RRCID -> 138799		COMPL. DATE 05/14/1991		TOTAL DEPTH 10330				PERF. 9137 - 10124		
06	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	22 1	296 2	45 3		Y	-0-			-0-
						20 1		42 3						
07	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	24 1	281 2	47 3		Y	-0-			-0-
						20 1		29 3						
08	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	18 1	280 2	19 3		Y	-0-			-0-
						18 1		23 1						
09	300 N	266	-0-	-34 B	-0-	23 1	217 2	38 3		Y	-0-			-0-
						23 1		38 3						
10	310 N	268	-0-	-42 B	-0-	23 1	231 2	38 3		Y	-0-			-0-
						23 1		38 3						
*11	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	23 1	263 2	38 3		Y	-0-			-0-
						38 3		38 3						

DAVIS UNIT		WELL #: 4X		RRCID -> 167891		COMPL. DATE 03/03/1998		TOTAL DEPTH 10200				PERF. 9012 - 9950		
06	1396 N	1396	-0-	-0- B	-0-	83 1	1122 2	169 3		Y	20	36 1		16
						54 1		107 3						
07	1364 N	916	-0-	-448 B	-0-	49 1	732 2	91 3		Y	21			37
						78 1		121 3						
08	1116 N	710	-0-	-406 B	-0-	69 1	555 2	69 3		Y	14	45 1		6
						78 1		121 3						
09	1380 N	1083	-0-	-297 B	-0-	69 1	870 2	69 3		Y	13			19
						69 1		69 3						
10	1021 N	1021	-0-	-0- B	-0-	71 1	861 2	119 3		Y	20			39
						71 1		119 3						
*11	1020 N	1020	-0-	-0- B	-0-	71 1	811 2	119 3		Y	17			56
						119 3		119 3						

-----														
BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.//		170040										
DAVIS UNIT		WELL #:		5X	RRCID ->	179212	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9227 - 10122		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06	1860 N	1649	-0-	-211 B	-0-	100	1	1347	2	Y	-0-			-0-
						202	3							
07	1881 N	1881	-0-	-0- B	-0-	115	1	1541	2	Y	-0-			-0-
						225	3							
08	1922 N	1445	-0-	-477 B	-0-	101	1	1154	2	Y	-0-			-0-
						190	3							
09	1693 N	1693	-0-	-0- B	-0-	124	1	1378	2	Y	-0-			-0-
						191	3							
10	1891 N	1608	-0-	-283 B	-0-	108	1	1341	2	Y	48			48
						106	3							
*11	1611 N	1611	-0-	-0- B	-0-	112	1	1286	2	Y	22			70
						189	3							
								24	9					
-----														
DAVIS UNIT		WELL #:		6X	RRCID ->	179631	COMPL. DATE	10/11/2000	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8848 - 9435		
-----														
06	1619 N	1619	-0-	-0- B	-0-	97	1	1301	2	Y	24	43	1	19
						195	3							
07	1690 N	1690	-0-	-0- B	-0-	101	1	1362	2	Y	25			44
						199	3							
08	2035 N	2035	-0-	-0- B	-0-	140	1	1610	2	Y	16	53	1	7
						267	3							
09	1896 N	1896	-0-	-0- B	-0-	138	1	1529	2	Y	16			23
						211	3							
10	1898 N	1898	-0-	-0- B	-0-	131	1	1633	2	Y	4			27
						130	3							
*11	1553 N	1553	-0-	-0- B	-0-	109	1	1248	2	Y	12			39
						183	3							
								13	9					
-----														
HARRIS, SUSAN GU NO. 2		WELL #:		2	RRCID ->	203033	COMPL. DATE	05/25/2004	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9878 - 10156		
-----														
06	660 N	312	-0-	-348 B	-0-	10	1	242	2	N	-0-	142	1	16
						60	3							
07	837 N	154	-0-	-683 B	-0-	5	1	119	2	N	-0-			16
						30	3							
08	1054 N	132	-0-	-922 B	-0-	4	1	103	2	N	-0-			16
						25	3							
09	300 N	110	-0-	-190 B	-0-	4	1	84	2	N	-0-			16
						22	3							
10	155 N	78	-0-	-77 B	-0-	3	1	60	2	N	-0-			16
						15	3							
11	120 N	103	-0-	-17 B	-0-	3	1	80	2	N	-0-			16
						20	3							
-----														
DAVIS UNIT		WELL #:		7X	RRCID ->	205176	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	10097	PERF.	8812 - 9980		
-----														
06	1815 N	1815	-0-	-0- B	-0-	117	1	1475	2	Y	11	29	1	13
						211	3							
07	1767 N	1693	-0-	-74 B	-0-	111	1	1373	2	Y	10			23
						198	3							
08	1860 N	1823	-0-	-37 B	-0-	119	1	1471	2	Y	16			39
						215	3							
09	1800 N	1229	-0-	-571 B	-0-	89	1	999	2	Y	5			44
						135	3							
10	1705 N	1552	-0-	-153 B	-0-	105	1	1224	2	Y	25			69
						195	3							
11	1770 N	1462	-0-	-308 B	-0-	102	1	1174	2	Y	19			88
						165	3							
								21	9					

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040								
LAYTON		WELL #: 1		RRCID -> 209651		COMPL. DATE 03/18/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9866 - 10113		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1740 N	812	-0-	-928 B	-0-	26 1 154 3	626 2 6 9	N	5	35
07	1583 N	1583	-0-	-0- B	-0-	51 1 309 3	1214 2 9 9	N	8	43
08	1426 N	1133	-0-	-293 B	-0-	37 1 211 3	879 2 6 9	N	5	48
09	1216 N	1216	-0-	-0- B	-0-	39 1 245 3	926 2 6 9	N	5	53
10	1581 N	1434	-0-	-147 B	-0-	46 1 289 3	1089 2 10 9	N	9	62
*11	1112 N	1112	-0-	-0- B	-0-	36 1 210 3	859 2 7 9	N	6	68

DAVIS UNIT		WELL #: 10X		RRCID -> 216282		COMPL. DATE 09/17/2005		TOTAL DEPTH 10097 PERF. 9002 - 12058		
06	1194 N	1194	-0-	-0- B	-0-	73 1 146 3	975 2 3 3	Y	-0-	-0-
07	1209 N	858	-0-	-351 B	-0-	52 1 103 3	703 2 3 3	Y	-0-	-0-
08	1333 N	937	-0-	-396 B	-0-	66 1 123 3	748 2 3 3	Y	-0-	-0-
09	1200 N	452	-0-	-748 B	-0-	33 1 51 3	368 2 3 3	Y	-0-	-0-
10	886 N	886	-0-	-0- B	-0-	61 1 61 3	764 2 3 3	Y	-0-	-0-
11	900 N	700	-0-	-200 B	-0-	49 1 84 3	567 2 3 3	Y	-0-	-0-

HARRIS, SUSAN GU NO. 2		WELL #: 3		RRCID -> 219494		COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9892 - 10126		
06	11 N	9	-0-	-2 B	-0-	6 2 1 9	2 3 3 3	N	1	36 1
07	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	9 2	3 3	N	-0-	13
08	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	8 2 2 9	2 3 3 3	N	2	15
09	9 N	6	-0-	-3 B	-0-	5 2	1 3	N	-0-	15
10	12 N	11	-0-	-1 B	-0-	8 2	3 3	N	-0-	15
11	12 N	6	-0-	-6 B	-0-	5 2	1 3	N	-0-	15

HARRISON, B. S.		WELL #: 5		RRCID -> 219566		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 10308 PERF. 9877 - 10110		
06	30 N	23	-0-	-7 B	-0-	1 1 4 3	18 2 2 9	N	-0-	35
07	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	1 1 6 3	24 2 2 9	N	2	37
08	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	2 1 8 3	36 2 1 9	N	1	38
09	30 N	12	-0-	-18 B	-0-	9 2	3 3	N	-0-	38
10	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	1 1 7 3	25 2 3 3	N	-0-	38
11	60 N	27	-0-	-33 B	-0-	1 1 5 3	21 2 3 3	N	-0-	38

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040												
HARRISON, B. S.		WELL #: 3		RRCID -> 220489		COMPL. DATE 04/12/2006			TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9846 - 10096					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
06	1168 N	1168	-0-	-0- B	-0-	44 1	920 2	N	3		3			18
						201 3	3 9							
07	1023 N	852	-0-	-171 B	-0-	38 1	667 2	N	2		2			20
						145 3	2 9							
08	1240 N	1023	-0-	-217 B	-0-	35 1	809 2	N	3		3			23
						176 3	3 9							
09	1170 N	910	-0-	-260 B	-0-	38 1	711 2	N	5		5			28
						155 3	6 9							
10	837 N	827	-0-	-10 B	-0-	52 1	634 2	N	2		2			30
						139 3	2 9							
11	990 N	868	-0-	-122 B	-0-	59 1	659 2	N	5		5			35
						144 3	6 9							
-----														
HARRISON, B. S.		WELL #: 4		RRCID -> 222009		COMPL. DATE 07/03/2006			TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9926 - 10123					
06	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	2 1	47 2	N	15		15			32
						11 3	17 9							
07	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	2 1	35 2	N	-0-		-0-			32
						8 3								
08	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	2 1	53 2	N	-0-		-0-			32
						13 3								
09	90 N	84	-0-	-6 B	-0-	3 1	64 2	N	-0-		-0-			32
						17 3								
10	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	3 1	64 2	N	-0-		-0-			32
						17 3								
*11	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	2 1	48 2	N	-0-		-0-			32
						12 3								
-----														
HARRISON, B. S.		WELL #: 6		RRCID -> 222282		COMPL. DATE 08/06/2006			TOTAL DEPTH 10302 PERF. 9871 - 10122					
06	1164 N	1164	-0-	-0- B	-0-	43 1	913 2	N	6		6			23
						201 3	7 9							
07	1163 N	1163	-0-	-0- B	-0-	51 1	907 2	N	5		5			28
						199 3	6 9							
08	1050 N	1050	-0-	-0- B	-0-	35 1	831 2	N	2		2			30
						182 3	2 9							
09	1170 N	888	-0-	-282 B	-0-	36 1	692 2	N	7		7			37
						152 3	8 9							
10	1178 N	1075	-0-	-103 B	-0-	67 1	821 2	N	6		6			43
						180 3	7 9							
*11	1142 N	1142	-0-	-0- B	-0-	77 1	870 2	N	4		4			47
						191 3	4 9							
-----														
HARRIS, SUSAN B. NO. 2		WELL #: 5		RRCID -> 222414		COMPL. DATE 08/22/2006			TOTAL DEPTH 10342 PERF. 9992 - 10205					
06	2460 N	2127	-0-	-333 B	-0-	69 1	1645 2	N	9	34	1			72
						403 3	10 9							
07	2449 N	1902	-0-	-547 B	-0-	61 1	1456 2	N	13		13			85
						371 3	14 9							
08	2325 N	2003	-0-	-322 B	-0-	65 1	1551 2	N	12		12			97
						374 3	13 9							
09	2130 N	1871	-0-	-259 B	-0-	60 1	1424 2	N	10		10			107
						376 3	11 9							
10	2064 N	2064	-0-	-0- B	-0-	67 1	1572 2	N	8		8			115
						416 3	9 9							
*11	2191 N	2191	-0-	-0- B	-0-	71 1	1693 2	N	12	88	1			39
						414 3	13 9							

-----													
BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LP			//CONT.// 170040										
DAVIS UNIT			WELL #: 13X		RRCID -> 222555			COMPL. DATE 07/28/2006			TOTAL DEPTH 10366 PERF.10070 - 10242		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		2130 N	2043	-0-	-87 B	-0-	123 1	1653 2	N	17			90
							248 3	19 9					
07		2242 N	2242	-0-	-0- B	-0-	135 1	1821 2	N	18			108
							266 3	20 9					
08		2259 N	2259	-0-	-0- B	-0-	156 1	1790 2	N	15			123
							296 3	17 9					
09		2040 N	1863	-0-	-177 B	-0-	135 1	1510 2	N	7			130
							210 3	8 9					
10		2232 N	1796	-0-	-436 B	-0-	123 1	1536 2	N	13			143
							123 3	14 9					
11		2190 N	2055	-0-	-135 B	-0-	143 1	1649 2	N	19			162
							242 3	21 9					
-----													
LAYTON			WELL #: 2		RRCID -> 222558			COMPL. DATE 09/02/2006			TOTAL DEPTH 10327 PERF. 9932 - 10110		
06		1770 N	1652	-0-	-118 B	-0-	72 1	1269 2	N	-0-	83 1		42
							311 3						
07		1922 N	1693	-0-	-229 B	-0-	74 1	1289 2	N	1			43
							329 3	1 9					
08		1860 N	1653	-0-	-207 B	-0-	73 1	1273 2	N	-0-			43
							307 3						
09		1650 N	1450	-0-	-200 B	-0-	65 1	1095 2	N	-0-			43
							290 3						
10		1705 N	1567	-0-	-138 B	-0-	69 1	1181 2	N	4			47
							313 3	4 9					
*11		1648 N	1648	-0-	-0- B	-0-	70 1	1266 2	N	3			50
							309 3	3 9					
-----													
HARRIS, SUSAN B. NO. 2			WELL #: 7		RRCID -> 225317			COMPL. DATE 01/27/2007			TOTAL DEPTH 10364 PERF.10082 - 10310		
06		715 N	715	-0-	-0- B	-0-	23 1	555 2	N	-0-			24
							137 3						
07		725 N	725	-0-	-0- B	-0-	24 1	559 2	N	-0-			24
							142 3						
08		682 N	657	-0-	-25 B	-0-	21 1	512 2	N	-0-			24
							124 3						
09		720 N	615	-0-	-105 B	-0-	20 1	471 2	N	-0-			24
							124 3						
10		723 N	723	-0-	-0- B	-0-	24 1	553 2	N	-0-			24
							146 3						
*11		692 N	692	-0-	-0- B	-0-	22 1	538 2	N	-0-			24
							132 3						
-----													
LAYTON			WELL #: 4		RRCID -> 225716			COMPL. DATE 02/13/2007			TOTAL DEPTH 10237 PERF. 9921 - 10101		
06		347 N	347	-0-	-0- B	-0-	15 1	265 2	N	2			37
							65 3	2 9					
07		284 N	284	-0-	-0- B	-0-	12 1	216 2	N	-0-			37
							56 3						
08		615 N	615	-0-	-0- B	-0-	27 1	474 2	N	-0-			37
							114 3						
09		484 N	484	-0-	-0- B	-0-	23 1	365 2	N	-0-			37
							96 3						
10		368 N	368	-0-	-0- B	-0-	16 1	278 2	N	-0-			37
							74 3						
11		600 N	400	-0-	-200 B	-0-	17 1	307 2	N	1			38
							75 3	1 9					

-----  
 BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040  
 HARRIS, SUSAN GU NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 226088 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10110 - 10162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	210 N	128	-0-	-82 B	-0-	4	1	99	2	N	1	93	1			15
						24	3		1	9						
07	155 N	88	-0-	-67 B	-0-	3	1	68	2	N	-0-					15
						17	3									
08	124 N	99	-0-	-25 B	-0-	3	1	77	2	N	-0-					15
						19	3									
09	120 N	89	-0-	-31 B	-0-	3	1	68	2	N	-0-					15
						18	3									
10	93 N	46	-0-	-47 B	-0-	1	1	35	2	N	-0-					15
						10	3									
11	90 N	66	-0-	-24 B	-0-	2	1	51	2	N	-0-					15
						13	3									

-----  
 HARRISON, B. S. WELL #: 8 RRCID -> 226094 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 9911 - 10122

06	1200 N	1159	-0-	-41 B	-0-	43	1	914	2	N	2					37
						200	3		2	9						
07	1147 N	1020	-0-	-127 B	-0-	45	1	800	2	N	-0-					37
						175	3									
08	1178 N	1177	-0-	-1 B	-0-	39	1	924	2	N	10					47
						203	3		11	9						
09	1170 N	962	-0-	-208 B	-0-	39	1	756	2	N	1					48
						166	3		1	9						
10	1167 N	1167	-0-	-0- B	-0-	73	1	893	2	N	5					53
						195	3		6	9						
11	1140 N	973	-0-	-167 B	-0-	66	1	742	2	N	2					55
						163	3		2	9						

-----  
 LAYTON WELL #: 6 RRCID -> 226563 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9380 - 10128

06	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	1	1	23	2	N	-0-	94	1			34
						6	3									
07	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	2	1	22	2	N	-0-					34
						5	3									
08	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	1	1	21	2	N	1					35
						5	3		1	9						
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-	1	1			N	-0-					35
10	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	4	3	15	2	N	-0-					35
						3	1		43	2						
*11	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	10	3		3	9						38

-----  
 DAVIS UNIT WELL #: 12X RRCID -> 227087 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 10327 PERF. 9098 - 10183

06	2400 N	2310	-0-	-90 B	-0-	139	1	1874	2	N	14	154	1			22
						282	3		15	9						
07	2608 N	2608	-0-	-0- B	-0-	158	1	2131	2	N	6					28
						312	3		7	9						
08	2671 N	2671	-0-	-0- B	-0-	185	1	2116	2	N	19					47
						349	3		21	9						
09	2310 N	2142	-0-	-168 B	-0-	155	1	1732	2	N	13					60
						241	3		14	9						
10	2604 N	2410	-0-	-194 B	-0-	166	1	2066	2	N	13					73
						164	3		14	9						
11	2580 N	2531	-0-	-49 B	-0-	176	1	2036	2	N	17					90
						300	3		19	9						





OIL AND GAS DIVISION

-----														
BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.//		170040										
HARRISON, B. S.		WELL #:		9	RRCID -> 228399			COMPL. DATE 03/20/2007		TOTAL DEPTH 10309		PERF. 9894 - 10106		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
06		1187 N	1187	-0-	-0-	B	-0-	44 1	934 2	N	4			20
								205 3	4 9					
07		1178 N	971	-0-	-207	B	-0-	43 1	759 2	N	3			23
								166 3	3 9					
08		1178 N	870	-0-	-308	B	-0-	29 1	686 2	N	4			27
								151 3	4 9					
09		1200 N	1031	-0-	-169	B	-0-	42 1	810 2	N	1			28
								178 3	1 9					
10		993 N	993	-0-	-0-	B	-0-	62 1	760 2	N	4			32
								167 3	4 9					
*11		957 N	957	-0-	-0-	B	-0-	66 1	731 2	N	1			33
								159 3	1 9					
-----														
LAYTON		WELL #:		7	RRCID -> 228574			COMPL. DATE 05/15/2007		TOTAL DEPTH 10295		PERF. 9973 - 10136		
-----														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			28
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			28
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			28
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			28
10		88 N	88	-0-	-0-	B	-0-	4 1	67 2	N	-0-			28
								17 3						
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			28
-----														
DAVIS GAS UNIT		WELL #:		8X	RRCID -> 229025			COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8837 - 10100		
-----														
06		2012 N	2012	-0-	-0-	B	-0-	120 1	1610 2	Y	37	67 1		29
								241 3	41 9					
07		1800 N	1800	-0-	-0-	B	-0-	107 1	1440 2	Y	39			68
								210 3	43 9					
08		2088 N	2088	-0-	-0-	B	-0-	144 1	1644 2	Y	26	83 1		11
								271 3	29 9					
09		2010 N	1842	-0-	-168	B	-0-	133 1	1478 2	Y	24			35
								205 3	26 9					
10		1866 N	1866	-0-	-0-	B	-0-	130 1	1609 2	Y	-0-			35
								127 3						
*11		2308 N	2308	-0-	-0-	B	-0-	161 1	1856 2	Y	16			51
								273 3	18 9					
-----														
HARRISON, B. S.		WELL #:		7	RRCID -> 229117			COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 10295		PERF. 9852 - 10080		
-----														
06		1140 N	991	-0-	-149	B	-0-	37 1	779 2	N	4			32
								171 3	4 9					
07		1054 N	873	-0-	-181	B	-0-	38 1	684 2	N	1			33
								150 3	1 9					
08		1147 N	15	-0-	-1132	B	-0-	12 2	3 3	N	-0-			33
09		990 N	-0-	-0-	-990	B	-0-			N	-0-			33
10		868 N	-0-	-0-	-868	B	-0-			N	-0-			33
11		15 N	-0-	-0-	-15	B	-0-			N	-0-			33

BECKVILLE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP PELHAM		//CONT.// 06648 500 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA							
		WELL #: 2		RRCID -> 231035		COMPL. DATE 06/11/2007			TOTAL DEPTH 10455 PERF.10018 - 10292							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1890 N	1890	-0-	-0- B	-0-	106 1	1616 2	165 3	3 9	Y	3	4 1				2
07	1912 N	1912	-0-	-0- B	-0-	103 1	1629 2	177 3	3 9	Y	3	3 1				2
08	1804 N	1804	-0-	-0- B	-0-	96 1	1541 2	167 3		Y	-0-	2 1				-0-
09	1890 N	1472	-0-	-418 B	-0-	82 1	1245 2	145 3		Y	-0-					-0-
10	1922 N	1255	-0-	-667 B	-0-	62 1	1066 2	127 3		Y	-0-					-0-
11	1740 N	1393	-0-	-347 B	-0-	70 1	1176 2	147 3		Y	-0-					-0-
-----																
SLONE				WELL #: 1		RRCID -> 234380		COMPL. DATE 11/29/2007			TOTAL DEPTH 10367 PERF. 9954 - 10124					
06	1050 N	749	-0-	-301 B	-0-	24 1	579 2	142 3	4 9	N	4					22
07	837 N	837	-0-	-0- B	-0-	27 1	643 2	164 3	3 9	N	3					25
08	837 N	837	-0-	-0- B	-0-	27 1	650 2	157 3	3 9	N	3					28
09	750 N	479	-0-	-271 B	-0-	15 1	365 2	97 3	2 9	N	2					30
10	837 N	553	-0-	-284 B	-0-	18 1	423 2	112 3		N	-0-					30
11	810 N	202	-0-	-608 B	-0-	7 1	157 2	38 3		N	-0-					30
-----																
SLONE "A"				WELL #: 2		RRCID -> 234551		COMPL. DATE 01/30/2008			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9940 - 10132					
06	90 N	52	-0-	-38 B	-0-	2 1	40 2	10 3		N	-0-					20
07	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	4 1	82 2	21 3		N	-0-					20
08	124 N	58	-0-	-66 B	-0-	2 1	45 2	11 3		N	-0-					20
09	60 N	51	-0-	-9 B	-0-	2 1	39 2	2 1		N	-0-					20
10	93 N	74	-0-	-19 B	-0-	10 3	57 2	2 1		N	-0-					20
11	60 N	44	-0-	-16 B	-0-	15 3	34 2	1 1		N	-0-					20
-----																
HARRIS, SUSAN B. GU NO. 2				WELL #: 8		RRCID -> 234555		COMPL. DATE 12/29/2007			TOTAL DEPTH 10328 PERF. 9910 - 10147					
06	1830 N	1321	-0-	-509 B	-0-	43 1	1021 2	250 3	7 9	N	6					53
07	1550 N	1223	-0-	-327 B	-0-	40 1	940 2	239 3	4 9	N	4					57
08	1271 N	1114	-0-	-157 B	-0-	36 1	868 2	209 3	1 9	N	1					58
09	1320 N	1038	-0-	-282 B	-0-	34 1	795 2	209 3		N	-0-					58
10	1209 N	1124	-0-	-85 B	-0-	37 1	860 2	227 3		N	-0-					58
11	1080 N	934	-0-	-146 B	-0-	30 1	725 2	177 3	2 9	N	2					60

-----  
 BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040  
 HARRISON, B. S. WELL #: 10 RRCID -> 235707 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9899 - 10102  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	963 N	963	-0-	-0- B	-0-	37 1	758 2	N	3			38
						165 3	3 9					
07	1240 N	971	-0-	-269 B	-0-	42 1	758 2	N	4			42
						167 3	4 9					
08	1271 N	1033	-0-	-238 B	-0-	35 1	818 2	N	1			43
						179 3	1 9					
09	1061 N	1061	-0-	-0- B	-0-	44 1	833 2	N	2			45
						182 3	2 9					
10	1062 N	1062	-0-	-0- B	-0-	67 1	814 2	N	3			48
						178 3	3 9					
*11	999 N	999	-0-	-0- B	-0-	68 1	759 2	N	5			53
						166 3	6 9					

-----  
 COVEY PARK RESOURCES LLC 182848  
 WYATT WELL #: 1 RRCID -> 155605 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10337 PERF.10110 - 10142  
 -----

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

-----  
 CARTER WELL #: 1 RRCID -> 222761 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9102 - 10217  
 -----

06	1200 N	1163	-0-	-37 B	-0-	1153 3	10 9	N	9	9 8		222
07	1271 N	1153	-0-	-118 B	-0-	1133 3	20 9	N	18	18 8		222
08	1240 N	1209	-0-	-31 B	-0-	1175 3	34 9	N	31			253
09	1170 N	1015	-0-	-155 B	-0-	930 3	85 9	N	77	176 1	26 8	128
10	1147 N	45	-0-	-1102 B	-0-	44 3	1 9	N	1	92 1		37
11	1170 N	1101	-0-	-69 B	-0-	1088 3	13 9	N	12	9 8		40

-----  
 DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614  
 HEMBY, T.G. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 210988 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9232 - 10406  
 -----

06	210 N	198	-0-	-12 B	-0-	198 2		Y	-0-			8
07	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237 2		Y	-0-	6 1		2
08	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 2		Y	-0-			2
09	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 2		Y	-0-			2
10	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	250 2	3 9	Y	3			5
*11	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 2		Y	-0-			5

-----  
 GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851  
 WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 078684 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9127 - 9924  
 -----

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

-----  
 BERGIN, L.L. WELL #: 1 RRCID -> 079929 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9872 - 10046  
 -----

06	150 N	105	-0-	-45 B	-0-	105 2		N	-0-			-0-
07	186 N	133	-0-	-53 B	-0-	133 2		N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-			-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 GARRISON OPERATING, L.L.C. //CONT.// 295851  
 BERGIN, L.L. WELL #: 3 RRCID -> 143143 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8968 - 10070

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					99
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					99
08		154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-					99
09		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-					99
10		110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-					99
11		150 N	131	-0-	-19 B	-0-	131	2			N	-0-					99

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

06		3270 X	3084	-0-	-186 B	-0-	3084	3			N	-0-					-0-
07		3379 X	1753	-0-	-1626 B	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
08		3255 X	2281	-0-	-974 B	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
09		3169 X	3169	-0-	-0- B	-0-	3169	3			N	-0-					-0-
10		3436 X	3436	-0-	-0- B	-0-	3436	3			N	-0-					-0-
11		3090 X	2933	-0-	-157 B	-0-	2933	3			N	-0-					-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764  
 TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 091558 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8879 - 10202

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/14/2013

INDIGO MINERALS LLC 423834  
 BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 217114 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8938 - 9936

06		1681 N	1681	-0-	-0- B	-0-	170	1	1511	2	Y	-0-					-0-
07		1588 N	1588	-0-	-0- B	-0-	173	1	1415	2	Y	-0-					-0-
08		2139 N	1818	-0-	-321 B	-0-	190	1	1628	2	Y	-0-					-0-
09		1680 N	1068	-0-	-612 B	-0-	120	1	948	2	Y	-0-					-0-
10		1581 N	1544	-0-	-37 B	-0-	172	1	1372	2	Y	-0-					-0-
11		1770 N	1309	-0-	-461 B	-0-	147	1	1162	2	Y	-0-					-0-

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

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 219015 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10121 PERF. 8828 - 9986

06		304 N	304	-0-	-0- B	-0-	31	1	273	2	Y	-0-					-0-
07		329 N	329	-0-	-0- B	-0-	36	1	293	2	Y	-0-					-0-
08		325 N	325	-0-	-0- B	-0-	34	1	291	2	Y	-0-					-0-
09		300 N	262	-0-	-38 B	-0-	29	1	233	2	Y	-0-					-0-
10		341 N	193	-0-	-148 B	-0-	23	1	170	2	Y	-0-					-0-
11		300 N	197	-0-	-103 B	-0-	23	1	174	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//	06648 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
INDIGO MINERALS LLC		//CONT.//	423834									
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1		WELL #:	5	RRCID ->	219734	COMPL. DATE	03/12/2006	TOTAL DEPTH	10135	PERF.	9042 - 10017	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1		WELL #:	6	RRCID ->	221039	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	10160	PERF.	8818 - 10090	
06	379 N	379	-0-	-0-	B	-0-	38 1	341 2	Y	-0-	-0-	
07	403 N	398	-0-	-5	B	-0-	43 1	355 2	Y	-0-	-0-	
08	401 N	401	-0-	-0-	B	-0-	42 1	359 2	Y	-0-	-0-	
09	390 N	323	-0-	-67	B	-0-	36 1	287 2	Y	-0-	-0-	
10	403 N	289	-0-	-114	B	-0-	33 1	256 2	Y	-0-	-0-	
11	390 N	270	-0-	-120	B	-0-	31 1	239 2	Y	-0-	-0-	
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1		WELL #:	9	RRCID ->	221937	COMPL. DATE	07/02/2006	TOTAL DEPTH	10140	PERF.	8833 - 9982	
06	1650 X	1550	-0-	-100	B	-0-	156 1	1394 2	Y	-0-	-0-	
07	1827 X	1827	-0-	-0-	B	-0-	199 1	1628 2	Y	-0-	-0-	
08	1865 N	1865	-0-	-0-	B	-0-	195 1	1670 2	Y	-0-	-0-	
09	1727 N	1727	-0-	-0-	B	-0-	194 1	1533 2	Y	-0-	-0-	
10	1829 N	1608	-0-	-221	B	-0-	181 1	1427 2	Y	-0-	-0-	
11	1800 N	1564	-0-	-236	B	-0-	176 1	1388 2	Y	-0-	-0-	
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1		WELL #:	13	RRCID ->	222699	COMPL. DATE	09/08/2007	TOTAL DEPTH	10225	PERF.	9034 - 10104	
06	810 N	621	-0-	-189	B	-0-	62 1	555 2	Y	4	28	
07	713 N	697	-0-	-16	B	-0-	76 1	621 2	Y	-0-	28	
08	831 N	831	-0-	-0-	B	-0-	87 1	744 2	Y	-0-	28	
09	630 N	584	-0-	-46	B	-0-	65 1	519 2	Y	-0-	28	
10	682 N	648	-0-	-34	B	-0-	71 1	573 2	Y	4	32	
11	810 N	603	-0-	-207	B	-0-	66 1	537 2	Y	-0-	16 1 12	
YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #:	6	RRCID ->	223740	COMPL. DATE	10/08/2006	TOTAL DEPTH	10270	PERF.	8804 - 10126	
06	2374 N	2374	-0-	-0-	B	-0-	2356 2	18 9	Y	16	32 1 16	
07	2480 N	2480	-0-	-0-	B	-0-	2459 2	21 9	Y	19	35	
08	2542 N	2479	-0-	-63	B	-0-	2446 2	33 9	Y	30	65	
09	2370 N	2297	-0-	-73	B	-0-	2278 2	19 9	Y	17	30 1 52	
10	2480 N	2091	-0-	-389	B	-0-	2080 2	11 9	Y	10	30 1 32	
11	2400 N	2081	-0-	-319	B	-0-	2070 2	11 9	Y	10	24 1 18	
YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #:	4	RRCID ->	225277	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	10295	PERF.	8754 - 10097	
06	1520 X	1520	-0-	-0-	B	-0-	1513 2	7 9	Y	6	10 1 6	
07	1552 X	1552	-0-	-0-	B	-0-	1545 2	7 9	Y	6	12	
08	1488 N	1457	-0-	-31	B	-0-	1447 2	10 9	Y	9	21	
09	1571 N	1571	-0-	-0-	B	-0-	1563 2	8 9	Y	7	10 1 18	
*10	1815 N	1815	-0-	-0-	B	-0-	1803 2	12 9	Y	11	13 1 16	
*11	1605 N	1605	-0-	-0-	B	-0-	1594 2	11 9	Y	10	14 1 12	



-----														
BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
INDIGO MINERALS LLC		//CONT.L//		423834										
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1		WELL #:		10		RRCID -> 229167		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 10167		PERF. 8970 - 10010		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
06		780 N	657	-0-	-123 B	-0-	66 1	587 2	Y		4			39
							4 9							
07		1178 N	683	-0-	-495 B	-0-	74 1	609 2	Y		-0-			39
08		837 N	636	-0-	-201 B	-0-	66 1	570 2	Y		-0-			39
09		660 N	565	-0-	-95 B	-0-	63 1	502 2	Y		-0-			39
10		682 N	600	-0-	-82 B	-0-	66 1	534 2	Y		-0-			39
11		630 N	596	-0-	-34 B	-0-	65 1	531 2	Y		-0-	22 1		17
-----														
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1		WELL #:		12		RRCID -> 231559		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 10170		PERF. 8832 - 9970		
06		810 X	666	-0-	-144 B	-0-	67 1	598 2	Y		1			4
							1 9							
07		837 X	582	-0-	-255 B	-0-	63 1	519 2	Y		-0-			4
08		496 N	488	-0-	-8 B	-0-	51 1	437 2	Y		-0-			4
09		687 N	687	-0-	-0- B	-0-	77 1	610 2	Y		-0-			4
*10		1074 N	1074	-0-	-0- B	-0-	115 1	951 2	Y		7			11
							8 9							
*11		1072 N	1072	-0-	-0- B	-0-	117 1	955 2	Y		-0-	2 1		2
-----														
WOODS, MARY		WELL #:		1		RRCID -> 233801		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 10155		PERF. 8938 - 9983		
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			239
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			239
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			239
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			239
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			239
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			-0-
-----														
YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9		RRCID -> 234269		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 10324		PERF. 9433 - 9996		
06		278 N	278	-0-	-0- B	-0-	264 2	14 9	Y		13	18 1		12
07		248 N	234	-0-	-14 B	-0-	222 2	12 9	Y		11			23
08		217 N	173	-0-	-44 B	-0-	159 2	14 9	Y		13			36
09		270 N	241	-0-	-29 B	-0-	229 2	12 9	Y		11	17 1		30
10		248 N	147	-0-	-101 B	-0-	100 2	47 9	Y		43	26 1		47
11		180 N	145	-0-	-35 B	-0-	98 2	47 9	Y		43	50 1		40
-----														
TXU TATUM GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1		RRCID -> 235945		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 10593		PERF.10190 - 10432		
06		4920 X	4069	-0-	-851 B	-0-	4060 2	9 9	Y		8	7 1		7
07		4278 X	3193	-0-	-1085 B	-0-	3187 2	6 9	Y		5	8 1		4
08		4278 X	3945	-0-	-333 B	-0-	3932 2	13 9	Y		12			16
09		4140 X	3521	-0-	-619 B	-0-	3510 2	11 9	Y		10	22 1		4
10		4216 X	3273	-0-	-943 B	-0-	31 1	3132 2	Y		100	82 1		22
							110 9							
11		4080 X	3029	-0-	-1051 B	-0-	30 1	2909 2	Y		82	84 1		20
							90 9							

-----															
BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
INDIGO MINERALS LLC		//CONT.//		423834											
BECKVILLE		WELL #:		2	RRCID -> 238292			COMPL. DATE 07/09/2008			TOTAL DEPTH 11780 PERF.10272 - 10515				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		3240 X	2514	-0-	-726 B	-0-	2464	2	50	9	Y	45	52	1	40
07		3348 X	2863	-0-	-485 B	-0-	2819	2	44	9	Y	40	48	1	32
08		3162 X	2561	-0-	-601 B	-0-	2487	2	74	9	Y	67			99
09		2820 X	2535	-0-	-285 B	-0-	2462	2	73	9	Y	66	139	1	26
10		2852 X	2742	-0-	-110 B	-0-	26	1	2630	2	Y	78	82	1	22
							86	9							
*11		3019 X	3019	-0-	-0- B	-0-	26	1	2902	2	Y	83	85	1	20
							91	9							
-----															
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1		WELL #:		14	RRCID -> 238540			COMPL. DATE 06/21/2008			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9114 - 9976				
06		357 N	357	-0-	-0- B	-0-	36	1	321	2	Y	-0-			-0-
07		372 N	210	-0-	-162 B	-0-	23	1	187	2	Y	-0-			-0-
08		230 N	230	-0-	-0- B	-0-	24	1	206	2	Y	-0-			-0-
09		360 N	220	-0-	-140 B	-0-	25	1	195	2	Y	-0-			-0-
10		217 N	213	-0-	-4 B	-0-	28	1	185	2	Y	-0-			-0-
11		210 N	85	-0-	-125 B	-0-	17	1	68	2	Y	-0-			-0-
-----															
YOUNG, MINNIE BELL		WELL #:		2	RRCID -> 242859			COMPL. DATE 10/05/2008			TOTAL DEPTH 10592 PERF.10416 - 10192				
06		1020 X	759	-0-	-261 B	-0-	759	2			N	-0-			72
07		1147 X	807	-0-	-340 B	-0-	796	2	11	9	N	10			82
08		1147 X	427	-0-	-720 B	-0-	399	2	28	9	N	25			107
09		1110 X	674	-0-	-436 B	-0-	674	2			N	-0-			107
10		806 X	494	-0-	-312 B	-0-	494	2			N	-0-			107
*11		1039 X	1039	-0-	-0- B	-0-	936	2	103	9	N	94	174	1	27
-----															
ORANGE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 243158			COMPL. DATE 09/16/2008			TOTAL DEPTH 10575 PERF.10403 - 10174				
06		3052 X	3052	-0-	-0- B	-0-	3034	2	18	9	N	16			160
07		3648 X	3648	-0-	-0- B	-0-	3637	2	11	9	N	10			170
08		3780 X	3780	-0-	-0- B	-0-	3770	2	10	9	N	9			179
09		3060 X	2981	-0-	-79 B	-0-	2980	2	1	9	N	1			180
10		3627 X	2704	-0-	-923 B	-0-	2695	2	9	9	N	8			188
11		3510 X	2706	-0-	-804 B	-0-	2695	2	11	9	N	10	178	1	20
-----															
TXU TATUM GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID -> 243292			COMPL. DATE 09/17/2008			TOTAL DEPTH 11086 PERF.10313 - 10548				
06		510 N	502	-0-	-8 B	-0-	484	2	18	9	Y	16	19	1	14
07		527 N	507	-0-	-20 B	-0-	493	2	14	9	Y	13	17	1	10
08		603 N	603	-0-	-0- B	-0-	573	2	30	9	Y	27			37
09		510 N	460	-0-	-50 B	-0-	437	2	23	9	Y	21	50	1	8
10		496 N	465	-0-	-31 B	-0-	8	1	420	2	Y	34	33	1	9
							37	9							
11		570 N	417	-0-	-153 B	-0-	4	1	396	2	Y	15	20	1	4
							17	9							
-----															
TXU TATUM GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID -> 243342			COMPL. DATE 10/23/2008			TOTAL DEPTH 10750 PERF.10258 - 10502				
06		3030 X	2450	-0-	-580 B	-0-	2420	2	30	9	Y	27	27	1	24
07		3069 X	2997	-0-	-72 B	-0-	2969	2	28	9	Y	25	29	1	20
08		3069 X	2877	-0-	-192 B	-0-	2826	2	51	9	Y	46			66
09		2778 X	2778	-0-	-0- B	-0-	2730	2	48	9	Y	44	93	1	17
*10		3431 X	3431	-0-	-0- B	-0-	20	1	3315	2	Y	87	82	1	22
							96	9							
11		2910 X	1911	-0-	-999 B	-0-	26	1	1794	2	Y	83	85	1	20
							91	9							



-----															
BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA				
INDIGO MINERALS LLC		//CONT.//		423834											
SOUTH BLUE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	244565	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	10548	PERF.10112	- 10311			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
-----															
06		4733 X	4733	-0-	-0- B	-0-	4644	2	89	9	Y	81	81	1	72
07		4433 X	3440	-0-	-993 B	-0-	3389	2	51	9	Y	46	81	1	37
08		4526 X	3564	-0-	-962 B	-0-	3466	2	98	9	Y	89			126
09		4740 X	4044	-0-	-696 B	-0-	3933	2	111	9	Y	101	187	1	40
10		4898 X	3196	-0-	-1702 B	-0-	32	1	3094	2	Y	64	82	1	22
11		4740 X	3294	-0-	-1446 B	-0-	70	9							
							32	1	3171	2	Y	83	85	1	20
							91	9							
-----															
NORTH BLUE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	245577	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	10830	PERF.10652	- 10418			
06		1392 N	1392	-0-	-0- B	-0-	1392	2			Y	-0-			-0-
07		1457 N	1374	-0-	-83 B	-0-	1374	2			Y	-0-			-0-
08		1488 N	1422	-0-	-66 B	-0-	1422	2			Y	-0-			-0-
09		1380 N	1346	-0-	-34 B	-0-	1346	2			Y	-0-			-0-
10		1364 N	1328	-0-	-36 B	-0-	21	1	1307	2	Y	-0-			-0-
*11		1422 N	1422	-0-	-0- B	-0-	21	1	1401	2	Y	-0-			-0-
-----															
HEMBY, T.G. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	245818	COMPL. DATE	02/02/2009	TOTAL DEPTH	10665	PERF.10338	- 10106			
06		4237 X	4237	-0-	-0- B	-0-	4218	2	19	9	N	17			197
07		4912 X	4912	-0-	-0- B	-0-	4894	2	18	9	N	16	183	1	30
08		4805 X	4732	-0-	-73 B	-0-	4729	2	3	9	N	3			33
09		4869 X	4869	-0-	-0- B	-0-	4832	2	37	9	N	34			67
10		4898 X	4515	-0-	-383 B	-0-	4492	2	23	9	N	21			88
11		4740 X	4507	-0-	-233 B	-0-	4492	2	15	9	N	14			102
-----															
BRIGGS, H. W. UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	268383	COMPL. DATE	11/06/2010	TOTAL DEPTH	11510	PERF. 8794	- 10120			
06		5280 X	4981	-0-	-299 B	-0-	4916	2	65	9	N	59			134
07		5456 X	4895	-0-	-561 B	-0-	4818	2	77	9	N	70	177	1	27
08		5270 X	4895	-0-	-375 B	-0-	4877	2	18	9	N	16			43
09		5070 X	4704	-0-	-366 B	-0-	4632	2	72	9	N	65	1	8	107
10		5239 X	4723	-0-	-516 B	-0-	4650	2	73	9	N	66			173
11		4980 X	4224	-0-	-756 B	-0-	4150	2	74	9	N	67	188	1	52
-----															
TXU TATUM GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4H	RRCID ->	279337	COMPL. DATE	08/26/2015	TOTAL DEPTH	10468	PERF.10750	- 15912			
06		91440 X	49107	-0-	-42333 B	-0-	48810	2	297	9	Y	270	292	1	99
07		79732 X	46405	-0-	-33327 B	-0-	46174	2	231	9	Y	210	185	1	124
08		69595 X	39880	-0-	-29715 B	-0-	39755	2	125	9	Y	114	85	1	153
09		60360 X	38026	-0-	-22334 B	-0-	37865	2	161	9	Y	146	188	1	111
10		55924 X	37901	-0-	-18023 B	-0-	37810	2	91	9	Y	83	83	1	111
11		49110 X	37756	-0-	-11354 B	-0-	37669	2	87	9	Y	79	79	1	-0-
-----															
TXU TATUM GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5H	RRCID ->	279338	COMPL. DATE	08/31/2015	TOTAL DEPTH	10254	PERF.10998	- 16550			
06		81150 X	43466	-0-	-37684 B	-0-	43203	2	263	9	Y	239	267	1	87
07		73501 X	49696	-0-	-23805 B	-0-	49448	2	248	9	Y	225	180	1	132
08		65224 X	37448	-0-	-27776 B	-0-	37329	2	119	9	Y	108	96	1	144
09		56940 X	38231	-0-	-18709 B	-0-	38070	2	161	9	Y	146	179	1	111
10		53444 X	37646	-0-	-15798 B	-0-	37494	2	152	9	Y	138	101	1	148
11		48090 X	NO RPT	-0-	-48090 B	-0-					Y	NO RPT			148

-----

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
KABCO OIL & GAS COMPANY 449245  
EDENS WELL #: 2 RRCID -> 072473 COMPL. DATE 05/13/1977 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8830 - 9820

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/19/2016 - PLUGGED 09/19/16

-----

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

06	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

-----

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

06	3450 X	2180	-0-	-1270 B	-0-	4	1	2176	2	N	-0-		-0-
07	3038 X	2176	-0-	-862 B	-0-	4	1	2172	2	N	-0-		-0-
08	3038 X	2061	-0-	-977 B	-0-	4	1	2057	2	N	-0-		-0-
09	2490 X	1904	-0-	-586 B	-0-	4	1	1900	2	N	-0-		-0-
10	2418 X	1981	-0-	-437 B	-0-	4	1	1977	2	N	-0-		-0-
11	2190 X	1830	-0-	-360 B	-0-	4	1	1826	2	N	-0-		-0-

-----

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

06	3240 X	2582	-0-	-658 B	-0-	5	1	2571	2	N	5	5 8	-0-
07	3193 X	3001	-0-	-192 B	-0-	6	1	2992	2	N	3	3 8	-0-
08	3131 X	2761	-0-	-370 B	-0-	6	1	2749	2	N	5	5 8	-0-
09	3030 X	2903	-0-	-127 B	-0-	6	1	2896	2	N	1	1 8	-0-
10	3727 X	3727	-0-	-0- B	-0-	7	1	3703	2	N	15	15 8	-0-
*11	3183 X	3183	-0-	-0- B	-0-	17	9	3171	2	N	5	5 8	-0-

-----

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		64
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		64
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		64
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		64
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		64
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		64

-----

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 092523 COMPL. DATE 02/22/1981 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9450 - 10020

06	967 N	967	-0-	-0- B	-0-	958	2	9	9	N	8		121
07	752 N	752	-0-	-0- B	-0-	738	2	14	9	N	13	1 8	133
08	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	435	2	7	9	N	6		139
09	630 N	258	-0-	-372 B	-0-	243	2	15	9	N	14	151 1	2
10	651 N	174	-0-	-477 B	-0-	164	2	10	9	N	9		11
11	420 N	161	-0-	-259 B	-0-	155	2	6	9	N	5		16

-----															
BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//	06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
LINN OPERATING, INC.				501545											
JENKINS -A-			WELL #:	2	RRCID ->	093284	COMPL. DATE	11/27/1994	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	6616 - 6626			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			33
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			33
08		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			33
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			33
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			33
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			33
-----															
MEEK-HAYNES			WELL #:	1	RRCID ->	203784	COMPL. DATE	04/24/2004	TOTAL DEPTH	10255	PERF.	9898 - 10154			
06		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MEEK-HAYNES			WELL #:	2	RRCID ->	208990	COMPL. DATE	05/24/2005	TOTAL DEPTH	10310	PERF.	8796 - 10150			
06		1735 N	1735	-0-	-0- B	-0-	89	1	1646	2	N	-0-	68	1	16
07		1515 N	1515	-0-	-0- B	-0-	77	1	1412	2	N	24			40
							26	9							
08		1705 N	1652	-0-	-53 B	-0-	90	1	1534	2	N	25			65
							28	9							
09		1740 N	1567	-0-	-173 B	-0-	86	1	1481	2	N	-0-			65
10		1680 N	1680	-0-	-0- B	-0-	94	1	1558	2	N	25			90
							28	9							
11		1590 N	1532	-0-	-58 B	-0-	84	1	1437	2	N	10			100
							11	9							
-----															
JENKINS -A-			WELL #:	4	RRCID ->	213398	COMPL. DATE	08/04/2014	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9865 - 10130			
06		1303 N	1303	-0-	-0- B	-0-	67	1	1236	2	N	-0-			207
07		1259 N	1259	-0-	-0- B	-0-	65	1	1186	2	N	7	175	1	39
							8	9							
08		1085 N	628	-0-	-457 B	-0-	34	1	579	2	N	14			53
							15	9							
09		1050 N	701	-0-	-349 B	-0-	39	1	662	2	N	-0-			53
10		689 N	689	-0-	-0- B	-0-	39	1	650	2	N	-0-			53
*11		831 N	831	-0-	-0- B	-0-	46	1	785	2	N	-0-			53
-----															
BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2			WELL #:	2	RRCID ->	222765	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	10375	PERF.	9882 - 10134			
06		1423 N	1423	-0-	-0- B	-0-	73	1	1350	2	N	-0-			173
07		1395 N	1322	-0-	-73 B	-0-	68	1	1242	2	N	11	161	1	23
							12	9							
08		1426 N	1389	-0-	-37 B	-0-	77	1	1301	2	N	10			33
							11	9							
09		1410 N	1360	-0-	-50 B	-0-	74	1	1271	2	N	14			47
							15	9							
10		1400 N	1400	-0-	-0- B	-0-	80	1	1320	2	N	-0-			47
11		1350 N	1314	-0-	-36 B	-0-	72	1	1241	2	N	1			48
							1	9							

-----														
BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
HARRIS, DOYLE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 224168			COMPL. DATE 08/20/2014			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9912 - 10169			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
06	2730 X	2465	-0-	-265 B	-0-	127	1	2337	2	N	1	168	1	40
07	2573 X	2064	-0-	-509 B	-0-	107	1	1957	2	N	-0-			40
08	2263 X		-0-	-2263 B	-0-					N	-0-			40
09	2460 X		-0-	-2460 B	-0-					N	-0-			40
10	2542 X		-0-	-2542 B	-0-					N	-0-			40
11	2460 X		-0-	-2460 B	-0-					N	-0-			40
-----														
JENKINS -A-		WELL #:		5	RRCID -> 224446			COMPL. DATE 10/24/2014			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9824 - 10064			
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
JENKINS -A-		WELL #:		6	RRCID -> 224448			COMPL. DATE 11/12/2006			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9824 - 10146			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			38
-----														
JENKINS "A"		WELL #:		7	RRCID -> 224451			COMPL. DATE 12/29/2006			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9874 - 10081			
06	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	25	1	462	2	N	-0-			190
07	465 N	404	-0-	-61 B	-0-	20	1	371	2	N	12	158	1	44
08	496 N	346	-0-	-150 B	-0-	19	1	327	2	N	-0-			44
09	480 N	460	-0-	-20 B	-0-	25	1	428	2	N	6			50
10	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	29	1	482	2	N	-0-			50
*11	552 N	552	-0-	-0- B	-0-	30	1	522	2	N	-0-			50
-----														
HARRIS, DOYLE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 224642			COMPL. DATE 10/18/2006			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9863 - 10118			
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HARRIS, DOYLE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 224923			COMPL. DATE 05/23/2008			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8798 - 10132			
06	1440 N	1391	-0-	-49 B	-0-	71	1	1320	2	N	-0-			105
07	1333 N	1094	-0-	-239 B	-0-	56	1	1023	2	N	14	22	1	97
08	1433 N	1433	-0-	-0- B	-0-	78	1	1322	2	N	30			127
09	1380 N	1243	-0-	-137 B	-0-	66	1	1122	2	N	50			177
10	1406 N	1406	-0-	-0- B	-0-	80	1	1326	2	N	-0-			177
*11	1404 N	1404	-0-	-0- B	-0-	77	1	1315	2	N	11			188
-----														

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
MEEK-HAYNES				WELL #: 4	RRCID -> 226101	COMPL. DATE 11/20/2014	TOTAL DEPTH 10350	PERF. 9886	- 10144					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-			N	-0-			-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	B	-0-	4	1	N	-0-	76	2	-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
-----														
JENKINS "A"				WELL #: 8	RRCID -> 227698	COMPL. DATE 02/17/2007	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9862	- 10114					
06	1620	N	1463	-0-	-157	B	-0-	75	1	N	-0-	1388	2	23
07	1798	N	1180	-0-	-618	B	-0-	61	1	N	-0-	1119	2	23
08	1798	N	1358	-0-	-440	B	-0-	76	1	N	-0-	1282	2	23
09	1470	N	1317	-0-	-153	B	-0-	71	1	N	32	1211	2	55
								35	9					
10	1294	N	1294	-0-	-0-	B	-0-	74	1	N	-0-	1220	2	55
11	1320	N	1278	-0-	-42	B	-0-	71	1	N	-0-	1207	2	55
-----														
MEEK-HAYNES				WELL #: 5	RRCID -> 231465	COMPL. DATE 07/06/2007	TOTAL DEPTH 10260	PERF. 9878	- 10134					
06	1184	N	1184	-0-	-0-	B	-0-	61	1	N	-0-	1123	2	30
07	1114	N	1114	-0-	-0-	B	-0-	57	1	N	12	1044	2	42
								13	9					
08	1226	N	1226	-0-	-0-	B	-0-	68	1	N	10	1147	2	52
								11	9					
09	1315	N	1315	-0-	-0-	B	-0-	72	1	N	10	1232	2	62
								11	9					
10	1331	N	1331	-0-	-0-	B	-0-	76	1	N	-0-	1255	2	62
*11	1315	N	1315	-0-	-0-	B	-0-	73	1	N	-0-	1242	2	62
-----														
BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2				WELL #: 5	RRCID -> 233843	COMPL. DATE 11/08/2007	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9884	- 10140					
06	1260	N	1096	-0-	-164	B	-0-	56	1	N	-0-	1040	2	140
07	1302	N	1019	-0-	-283	B	-0-	53	1	N	-0-	966	2	140
08	1178	N	1092	-0-	-86	B	-0-	60	1	N	5	1026	2	145
								6	9					
09	1110	N	1096	-0-	-14	B	-0-	59	1	N	25	1009	2	170
								28	9					
10	1105	N	1105	-0-	-0-	B	-0-	63	1	N	-0-	1042	2	170
*11	1063	N	1063	-0-	-0-	B	-0-	59	1	N	3	1001	2	173
								3	9					
-----														
BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2				WELL #: 4	RRCID -> 234133	COMPL. DATE 08/02/2007	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9871	- 10130					
06	268	N	268	-0-	-0-	B	-0-	14	1	N	-0-	254	2	33
07	199	N	199	-0-	-0-	B	-0-	10	1	N	-0-	189	2	33
08	253	N	253	-0-	-0-	B	-0-	14	1	N	-0-	239	2	33
09	270	N	219	-0-	-51	B	-0-	12	1	N	-0-	207	2	33
10	208	N	208	-0-	-0-	B	-0-	12	1	N	-0-	196	2	33
11	240	N	217	-0-	-23	B	-0-	12	1	N	-0-	205	2	33

-----  
 BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 JENKINS "A" WELL #: 9 RRCID -> 234135 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9871 - 10136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1992 N	1992	-0-	-0- B	-0-	102 1	1890 2	N	-0-		57
07	1908 N	1908	-0-	-0- B	-0-	97 1	1789 2	N	20	57 1	20
						22 9					
08	1953 N	1885	-0-	-68 B	-0-	105 1	1774 2	N	5		25
						6 9					
09	1980 N	1859	-0-	-121 B	-0-	102 1	1738 2	N	17		42
						19 9					
10	1893 N	1893	-0-	-0- B	-0-	108 1	1785 2	N	-0-		42
11	1830 N	1828	-0-	-2 B	-0-	100 1	1717 2	N	10		52
						11 9					

-----  
 BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 234136 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9858 - 10122

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

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

06	360 N	297	-0-	-63 B	-0-	15 1	282 2	N	-0-		26
07	589 N	268	-0-	-321 B	-0-	14 1	254 2	N	-0-		26
08	310 N	280	-0-	-30 B	-0-	16 1	264 2	N	-0-		26
09	300 N	259	-0-	-41 B	-0-	14 1	241 2	N	4		30
						4 9					
10	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	8 1	135 2	N	-0-		30
11	270 N	72	-0-	-198 B	-0-	4 1	68 2	N	-0-		30

-----  
 HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234142 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9870 - 10230

06	2370 N	2370	-0-	-0- B	-0-	122 1	2248 2	N	-0-		94
07	2325 N	2046	-0-	-279 B	-0-	106 1	1940 2	N	-0-	79 1	15
08	2294 N	1984	-0-	-310 B	-0-	110 1	1863 2	N	10		25
						11 9					
09	2370 N	2001	-0-	-369 B	-0-	108 1	1847 2	N	42		67
						46 9					
10	2003 N	2003	-0-	-0- B	-0-	114 1	1889 2	N	-0-		67
11	1920 N	1778	-0-	-142 B	-0-	97 1	1659 2	N	20		87
						22 9					

-----  
 HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234527 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9860 - 10116

06	P&A-COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		27
07	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	27 1	-0-
08	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/17/2015

-----  
 BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 JENKINS "A" WELL #: 12 RRCID -> 234851 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9824 - 10104  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1710 N	1352	-0-	-358 B	-0-	69	1	1282	2	N	1	79 1	25
07	1549 N	1549	-0-	-0- B	-0-	80	1	1460	2	N	8		33
08	1577 N	1577	-0-	-0- B	-0-	87	1	1479	2	N	10		43
09	1556 N	1556	-0-	-0- B	-0-	84	1	1433	2	N	35		78
10	1558 N	1558	-0-	-0- B	-0-	89	1	1469	2	N	-0-		78
11	1530 N	1496	-0-	-34 B	-0-	83	1	1413	2	N	-0-		78

-----  
 BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 235919 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8956 - 10138  
 -----

06	2010 N	-0-	-0-	-2010 B	-0-					N	5	175 1	35
07	2051 N	2051	-0-	-0- B	-0-	105	1	1927	2	N	17		52
08	2213 N	2213	-0-	-0- B	-0-	123	1	2079	2	N	10		62
09	2125 N	2125	-0-	-0- B	-0-	117	1	2008	2	N	-0-		62
10	2217 N	2217	-0-	-0- B	-0-	126	1	2080	2	N	10		72
11	2130 N	1928	-0-	-202 B	-0-	105	1	1795	2	N	25		97

-----  
 MEEK-HAYNES WELL #: 6 RRCID -> 236019 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 11955 PERF. 9884 - 11386  
 -----

06	1590 N	1277	-0-	-313 B	-0-	66	1	1211	2	N	-0-		28
07	1240 N	884	-0-	-356 B	-0-	46	1	838	2	N	-0-		28
08	930 N	736	-0-	-194 B	-0-	41	1	695	2	N	-0-		28
09	1290 N	622	-0-	-668 B	-0-	34	1	588	2	N	-0-		28
10	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	32	1	536	2	N	5		33
*11	1143 N	1143	-0-	-0- B	-0-	63	1	1080	2	N	-0-		33

-----  
 BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 238294 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9862 - 10122  
 -----

06	2111 N	2111	-0-	-0- B	-0-	108	1	2003	2	N	-0-		183
07	2015 N	1408	-0-	-607 B	-0-	72	1	1325	2	N	10	158 1	35
08	1891 N	1758	-0-	-133 B	-0-	95	1	1619	2	N	40		75
09	2100 N	1869	-0-	-231 B	-0-	103	1	1766	2	N	-0-		75
10	1800 N	1800	-0-	-0- B	-0-	103	1	1697	2	N	-0-		75
11	1710 N	1671	-0-	-39 B	-0-	92	1	1577	2	N	2		77

-----  
 JENKINS "A" WELL #: 13 RRCID -> 239205 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9830 - 10104  
 -----

06	1170 N	868	-0-	-302 B	-0-	45	1	823	2	N	-0-		163
07	1054 N	1025	-0-	-29 B	-0-	53	1	966	2	N	5		168
08	1093 N	1093	-0-	-0- B	-0-	60	1	1022	2	N	10		178
09	928 N	928	-0-	-0- B	-0-	50	1	857	2	N	19		197
10	884 N	884	-0-	-0- B	-0-	50	1	834	2	N	-0-		197
11	1050 N	969	-0-	-81 B	-0-	53	1	905	2	N	10		207

-----  
 BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240413 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9882 - 10446  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2070 N	2009	-0-	-61 B	-0-	103	1	1906	2	N	-0-			27
07	2573 N	1349	-0-	-1224 B	-0-	69	1	1271	2	N	8			35
						9	9							
08	1860 N	951	-0-	-909 B	-0-	53	1	898	2	N	-0-			35
09	2010 N	819	-0-	-1191 B	-0-	45	1	774	2	N	-0-			35
10	948 N	948	-0-	-0- B	-0-	54	1	894	2	N	-0-			35
*11	1437 N	1437	-0-	-0- B	-0-	78	1	1331	2	N	25			60
						28	9							

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

06	1350 N	1284	-0-	-66 B	-0-	66	1	1218	2	N	-0-			184
07	1640 N	1640	-0-	-0- B	-0-	85	1	1554	2	N	1			185
						1	9							
08	1562 N	1562	-0-	-0- B	-0-	87	1	1475	2	N	-0-			185
09	1868 N	1868	-0-	-0- B	-0-	103	1	1765	2	N	-0-			185
10	1790 N	1790	-0-	-0- B	-0-	101	1	1678	2	N	10			195
						11	9							
*11	1721 N	1721	-0-	-0- B	-0-	94	1	1616	2	N	10			205
						11	9							

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

06	1393 N	1393	-0-	-0- B	-0-	71	1	1311	2	N	10			190
						11	9							
07	1333 N	1116	-0-	-217 B	-0-	57	1	1051	2	N	7	157	1	40
						8	9							
08	1333 N	1116	-0-	-217 B	-0-	62	1	1051	2	N	3			43
						3	9							
09	1380 N	1152	-0-	-228 B	-0-	64	1	1088	2	N	-0-			43
10	1194 N	1194	-0-	-0- B	-0-	68	1	1126	2	N	-0-			43
*11	1209 N	1209	-0-	-0- B	-0-	64	1	1093	2	N	47			90
						52	9							

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

06	960 N	873	-0-	-87 B	-0-	45	1	828	2	N	-0-	92	1	-0-
07	899 N	830	-0-	-69 B	-0-	43	1	787	2	N	-0-			-0-
08	961 N	786	-0-	-175 B	-0-	42	1	722	2	N	20			20
						22	9							
09	870 N	846	-0-	-24 B	-0-	47	1	799	2	N	-0-			20
10	970 N	970	-0-	-0- B	-0-	55	1	915	2	N	-0-			20
*11	918 N	918	-0-	-0- B	-0-	48	1	826	2	N	40			60
						44	9							

-----  
 JENKINS "A" WELL #: 15 RRCID -> 248398 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9856 - 10103  
 -----

06	1440 N	1157	-0-	-283 B	-0-	59	1	1098	2	N	-0-			30
07	1271 N	1166	-0-	-105 B	-0-	60	1	1106	2	N	-0-			30
08	1240 N	1210	-0-	-30 B	-0-	67	1	1137	2	N	5			35
						6	9							
09	1222 N	1222	-0-	-0- B	-0-	65	1	1116	2	N	37			72
						41	9							
10	1190 N	1190	-0-	-0- B	-0-	68	1	1122	2	N	-0-			72
11	1170 N	1156	-0-	-14 B	-0-	64	1	1092	2	N	-0-			72



-----  
 BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 248399 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9866 - 10123

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1050 N	795	-0-	-255 B	-0-	41	1	754	2	N	-0-		160
07	1085 N	530	-0-	-555 B	-0-	27	1	503	2	N	-0-		160
08	1023 N	637	-0-	-386 B	-0-	35	1	599	2	N	3		163
						3	9						
09	810 N	497	-0-	-313 B	-0-	27	1	470	2	N	-0-		163
10	656 N	656	-0-	-0- B	-0-	37	1	619	2	N	-0-		163
11	630 N	567	-0-	-63 B	-0-	30	1	520	2	N	15		178
						17	9						

-----  
 BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 248433 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9864 - 10140

06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		25
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		25
08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		25
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		25
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		25
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		25

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/28/2015

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

06	1380 N	1072	-0-	-308 B	-0-	55	1	1017	2	N	-0-		20
07	1302 N	961	-0-	-341 B	-0-	50	1	911	2	N	-0-		20
08	1364 N	1200	-0-	-164 B	-0-	66	1	1112	2	N	20		40
						22	9						
09	1091 N	1091	-0-	-0- B	-0-	60	1	1023	2	N	7		47
						8	9						
10	1203 N	1203	-0-	-0- B	-0-	69	1	1134	2	N	-0-		47
*11	1176 N	1176	-0-	-0- B	-0-	65	1	1105	2	N	5		52
						6	9						

-----  
 MEEK-HAYNES WELL #: 9A RRCID -> 255348 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9902 - 10172

06	1470 N	1458	-0-	-12 B	-0-	75	1	1383	2	N	-0-		-0-
07	1488 N	1379	-0-	-109 B	-0-	68	1	1245	2	N	60		60
						66	9						
08	1548 N	1548	-0-	-0- B	-0-	86	1	1462	2	N	-0-		60
09	1470 N	1450	-0-	-20 B	-0-	80	1	1362	2	N	7		67
						8	9						
10	1360 N	1360	-0-	-0- B	-0-	78	1	1282	2	N	-0-		67
11	1500 N	1469	-0-	-31 B	-0-	81	1	1388	2	N	-0-		67

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

-----

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
MCGOLDRICK OIL COMPANY 549800  
DANIELS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085277 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 8704 - 9835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1590 N	1080	-0-	-510 B	-0-	1080	2			N	-0-					247
07	1581 N	1128	-0-	-453 B	-0-	1128	2			N	-0-					247
08	1271 N	1088	-0-	-183 B	-0-	1088	2			N	-0-					247
09	1080 N	1040	-0-	-40 B	-0-	1040	2			N	-0-					247
10	1116 N	1066	-0-	-50 B	-0-	1066	2			N	-0-					247
11	1050 N	1035	-0-	-15 B	-0-	1035	2			N	-0-					247

-----

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624  
HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 226577 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9170 - 10418

06	2177 N	2177	-0-	-0- B	-0-	2177	3			N	-0-					110
07	1816 N	1816	-0-	-0- B	-0-	1798	3	18	9	N	16					126
08	1821 N	1821	-0-	-0- B	-0-	1797	3	24	9	N	22					148
09	1997 N	1997	-0-	-0- B	-0-	1968	3	29	9	N	26					174
*10	2206 N	2206	-0-	-0- B	-0-	2170	3	36	9	N	33	159	1	5	8	43
11	1230 N	NO RPT	-0-	-1230 B	-0-					N	NO RPT					43

-----

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

*06	4440 X	4362	-0-	-78 B	-0-	4362	3			Y	-0-					-0-
07	5043 X	5043	-0-	-0- B	-0-	5043	3			Y	-0-					-0-
08	4921 X	4921	-0-	-0- B	-0-	4921	3			Y	-0-					-0-
09	4350 X	4344	-0-	-6 B	-0-	4341	3	3	9	Y	3					3
*10	4818 X	4818	-0-	-0- B	-0-	4818	3			Y	-0-					3
11	4350 X	NO RPT	-0-	-4350 B	-0-					Y	NO RPT					3

-----

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

06	4170 X	4044	-0-	-126 B	-0-	3976	3	68	9	Y	62					91
07	4247 X	3814	-0-	-433 B	-0-	3747	3	67	9	Y	61	105	1			47
08	4216 X	3979	-0-	-237 B	-0-	3921	3	58	9	Y	53					100
09	4080 X	3705	-0-	-375 B	-0-	3661	3	44	9	Y	40	102	1			38
10	4216 X	3726	-0-	-490 B	-0-	3675	3	51	9	Y	46					84
11	4050 X	NO RPT	-0-	-4050 B	-0-					Y	NO RPT					84

-----

BELL WELL #: 2H RRCID -> 247365 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 10577 - 12188

06	5040 X	4892	-0-	-148 B	-0-	4827	3	65	9	N	59	180	1			104
07	5177 X	4345	-0-	-832 B	-0-	4289	3	56	9	N	51					155
08	4929 X	4660	-0-	-269 B	-0-	4605	3	55	9	N	50					205
09	4770 X	4616	-0-	-154 B	-0-	4549	3	67	9	N	61					266
10	4929 X	4670	-0-	-259 B	-0-	4603	3	67	9	N	61	181	1	4	8	142
11	4770 X	NO RPT	-0-	-4770 B	-0-					N	NO RPT					142

-----

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

06	2696 N	2696	-0-	-0- B	-0-	2665	3	31	9	Y	28					41
07	2870 N	2870	-0-	-0- B	-0-	2838	3	32	9	Y	29	48	1			22
08	2821 N	2676	-0-	-145 B	-0-	2650	3	26	9	Y	24					46
09	2577 N	2577	-0-	-0- B	-0-	2552	3	25	9	Y	23	48	1			21
10	2821 N	2621	-0-	-200 B	-0-	2591	3	30	9	Y	27					48
11	2580 N	NO RPT	-0-	-2580 B	-0-					Y	NO RPT					48

-----															
BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624															
CUNNINGHAM WELL #: 7 RRCID -> 253477 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9032 - 10187															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06		5040 X	4978	-0-	-62 B	-0-	4960	3	18	9	Y	16			24
07		5239 X	4466	-0-	-773 B	-0-	4448	3	18	9	Y	16	28	1	12
08		5115 X	4396	-0-	-719 B	-0-	4381	3	15	9	Y	14			26
09		4950 X	4221	-0-	-729 B	-0-	4209	3	12	9	Y	11	27	1	10
10		5084 X	4323	-0-	-761 B	-0-	4308	3	15	9	Y	14			24
11		4380 X	NO RPT	-0-	-4380 B	-0-					Y	NO RPT			24
-----															
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342															
MCKAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076491 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9106 - 10008															
06		720 N	589	-0-	-131 B	-0-	586	2	3	9	N	3			148
07		620 N	570	-0-	-50 B	-0-	566	2	4	9	N	4			152
08		1249 N	1249	-0-	-0- B	-0-	1243	2	6	9	N	5			157
09		600 N	378	-0-	-222 B	-0-	374	2	4	9	N	4			161
10		558 N	423	-0-	-135 B	-0-	421	2	2	9	N	2	11	1	152
11		1200 N	NO RPT	-0-	-1200 B	-0-					N	NO RPT			152
-----															
MCKAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223525 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9148 - 10166															
06		1710 N	1372	-0-	-338 B	-0-	1368	2	4	9	N	4			153
07		1488 N	1324	-0-	-164 B	-0-	1321	2	3	9	N	3			156
08		3732 X	3732	-0-	-0- B	-0-	3730	2	2	9	N	2			158
09		1380 N	1129	-0-	-251 B	-0-	1123	2	6	9	N	5			163
10		1333 N	1271	-0-	-62 B	-0-	1262	2	9	9	N	8	96	1	75
11		2400 X	NO RPT	-0-	-2400 B	-0-					N	NO RPT			75
-----															
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327															
PRIOR HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206006 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7246 - 7322															
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208378 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9337 - 9720															
06		1094 N	1094	-0-	-0- B	-0-	276	1	818	2	Y	-0-			60
07		1331 N	1331	-0-	-0- B	-0-	1331	2			Y	-0-			60
08		DLQ G-10	1139	-0-	-1139 B	-0-	114	1	1025	2	Y	-0-			60
09		2161 N	1022	-0-	-1139 B	-0-	169	1	825	2	Y	25	25	1	60
							28	9							
*10		777 N	777	-0-	-0- B	-0-	777	2			Y	-0-			60
*11		703 N	703	-0-	-0- B	-0-	674	2	29	9	Y	26	26	1	60
-----															
MORGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208436 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9228 - 10462															
06		1200 N	1200	-0-	-0- B	-0-	302	1	898	2	N	-0-			-0-
07		904 N	904	-0-	-0- B	-0-	904	2			N	-0-			-0-
08		1100 N	1100	-0-	-0- B	-0-	110	1	990	2	N	-0-			-0-
09		1228 N	1228	-0-	-0- B	-0-	204	1	996	2	N	25	25	1	-0-
							28	9							
*10		816 N	816	-0-	-0- B	-0-	816	2			N	-0-			-0-
*11		1050 N	240	-0-	-810 B	-0-	211	2	29	9	N	26	26	1	-0-

-----															
BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327															
ASHBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209881 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7287 - 10634															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		20 N	20	-0-	-0- B	-0-	4	1	16	2	N	-0-			-0-
08		43 N	43	-0-	-0- B	-0-	9	1	34	2	N	-0-			-0-
09		15 N	15	-0-	-0- B	-0-	3	1	12	2	N	-0-			-0-
*10		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	1	1	4	2	N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
STRONG, C.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211409 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9395 - 10606															
06		402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402	2			Y	-0-			-0-
07		200 N	200	-0-	-0- B	-0-	64	1	136	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	654	-0-	654 B	654	428	1	226	2	Y	-0-			-0-
09		1291 N	637	-0-	-654 B	-0-	318	1	319	2	Y	-0-			-0-
*10		493 N	493	-0-	-0- B	-0-	36	1	457	2	Y	-0-			-0-
*11		274 N	274	-0-	-0- B	-0-	34	1	240	2	Y	-0-			-0-
-----															
PRIOR, FRANK GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 211871 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9351 - 10566															
06		T. A.	20	-0-	20 B	144	9	1	11	2	Y	-0-			-0-
07		T. A.	250	-0-	250 B	394	62	1	188	2	Y	-0-			-0-
08		T. A.	240	-0-	240 B	634	27	1	213	2	Y	-0-			-0-
09		974 X	340	-0-	-634 B	-0-	136	1	204	2	Y	-0-			-0-
*10		193 X	193	-0-	-0- B	-0-	8	1	185	2	Y	-0-			-0-
*11		198 N	198	-0-	-0- B	-0-	61	1	137	2	Y	-0-			-0-
-----															
STRONG, B.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212245 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9209 - 10502															
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			10
07		30 N	30	-0-	-0- B	-0-	1	1	29	2	N	-0-			10
08		950 N	950	-0-	-0- B	-0-	391	1	559	2	N	-0-			10
09		900 N	900	-0-	-0- B	-0-	433	1	467	2	N	-0-			10
*10		530 N	530	-0-	-0- B	-0-	124	1	406	2	N	-0-			10
11		930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-			10
-----															
STRONG, T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213133 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9296 - 10266															
06		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			30
07		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			30
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			30
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			30
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	60	60 1		30
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			30
-----															
ROSS, LUTHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213846 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9130 - 10407															
06		1500 N	1464	-0-	-36 B	-0-	1464	2			Y	-0-			25
07		1028 N	1028	-0-	-0- B	-0-	91	1	937	2	Y	-0-			25
08	DLQ	G-10	657	-0-	657 B	657	657	2			Y	-0-			25
09		1950 N	1293	-0-	-657 B	-0-	229	1	1064	2	Y	-0-			25
*10		1153 N	1153	-0-	-0- B	-0-	76	1	1077	2	Y	-0-			25
*11		681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681	2			Y	-0-			25

-----														
BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327										
THOMAS GU		WELL #:		1		RRCID -> 214484		COMPL. DATE 08/22/2005		TOTAL DEPTH 10720		PERF. 9500 - 10594		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		300 N	300	-0-	-0- B	-0-	76	1	224	2	N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
08		600 N	600	-0-	-0- B	-0-	60	1	540	2	N	-0-		-0-
09		428 N	428	-0-	-0- B	-0-	68	1	332	2	N	25	25 1	-0-
							28	9						
*10		272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-		-0-
*11		570 N	277	-0-	-293 B	-0-	248	2	29	9	N	26	26 1	-0-
-----														
ROSS, D. GU		WELL #:		1		RRCID -> 214485		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9444 - 10409		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	50	-0-	50 B	50	4	1	46	2	Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	50					Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	50					Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	50					Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	50					Y	NO RPT		-0-
-----														
MENEFE, THEO.		WELL #:		1		RRCID -> 214491		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 10380		PERF. 9154 - 10296		
06		189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-		-0-
07		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	4	1	96	2	N	-0-		-0-
08		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	49	1	71	2	N	-0-		-0-
09		300 N	300	-0-	-0- B	-0-	144	1	156	2	N	-0-		-0-
*10		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	24	1	76	2	N	-0-		-0-
11		120 N	100	-0-	-20 B	-0-	30	1	70	2	N	-0-		-0-
-----														
SNELGROVE. R. GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 214493		COMPL. DATE 08/12/2005		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9360 - 10341		
06		600 N	330	-0-	-270 B	-0-	99	1	231	2	Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
08		DLQ G-10	300	-0-	300 B	300	300	2			Y	-0-		-0-
09		630 N	330	-0-	-300 B	-0-	330	2			Y	-0-		-0-
*10		220 N	220	-0-	-0- B	-0-	25	1	195	2	Y	-0-		-0-
*11		132 N	132	-0-	-0- B	-0-	12	1	120	2	Y	-0-		-0-
-----														
CRAWFORD, B. GU		WELL #:		1		RRCID -> 214509		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 10710		PERF. 9343 - 10611		
06		48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
-----														
ROSS, LUTHER GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 215267		COMPL. DATE 09/27/2005		TOTAL DEPTH 10425		PERF. 9193 - 10310		
06		1113 N	1113	-0-	-0- B	-0-	244	1	836	2	Y	30	30 1	-0-
							33	9						
07		1140 N	1140	-0-	-0- B	-0-	582	1	558	2	Y	-0-		-0-
08		DLQ G-10	845	-0-	845 B	845	219	1	626	2	Y	-0-		-0-
09		1810 N	965	-0-	-845 B	-0-	262	1	703	2	Y	-0-		-0-
*10		753 N	753	-0-	-0- B	-0-	753	2			Y	-0-		-0-
11		810 N	793	-0-	-17 B	-0-	793	2			Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----															
BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327															
ROSS, LUTHER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215528 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9169 - 10477															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
ROSS, LUTHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215593 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9526 - 10443															
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	3000	-0-	-0-	3000 B	3000	816	1	2184	2	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	3014	-0-	-0-	3014 B	6014	3014	2			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	1451	-0-	-0-	1451 B	7465	1451	2			Y	-0-			-0-
-----															
STRONG, T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216495 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9236 - 10472															
06	690 N		-0-	-0-	-690 B	-0-					Y	-0-			-0-
07	1046 N	1046	-0-	-0-	-0- B	-0-	93	1	953	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	621	-0-	-0-	621 B	621	621	2			Y	-0-			-0-
09	972 N	351	-0-	-0-	-621 B	-0-	62	1	289	2	Y	-0-			-0-
*10	411 N	411	-0-	-0-	-0- B	-0-	22	1	322	2	Y	61	61	1	-0-
							67	9							
11	600 N	534	-0-	-0-	-66 B	-0-	534	2			Y	-0-			-0-
-----															
WYLIE, A. WELL #: 1 F RRCID -> 219058 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9220 - 10399															
06	180 N	180	-0-	-0-	-0- B	-0-	54	1	126	2	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	17 N	17	-0-	-0-	-0- B	-0-	17	2			N	-0-			-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-			-0-
*10	34 N	34	-0-	-0-	-0- B	-0-	4	1	30	2	N	-0-			-0-
11	30 N	20	-0-	-0-	-10 B	-0-	2	1	18	2	N	-0-			-0-
-----															
GRANT WELL #: 1 RRCID -> 219253 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9117 - 10394															
06	270 N	205	-0-	-0-	-65 B	-0-	205	2			Y	-0-			-0-
07	192 N	192	-0-	-0-	-0- B	-0-	8	1	184	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	124	-0-	-0-	124 B	124	51	1	73	2	Y	-0-			-0-
09	427 N	303	-0-	-0-	-124 B	-0-	146	1	157	2	Y	-0-			-0-
*10	200 N	200	-0-	-0-	-0- B	-0-	48	1	152	2	Y	-0-			-0-
*11	198 N	198	-0-	-0-	-0- B	-0-	58	1	140	2	Y	-0-			-0-
-----															
SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 219257 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9207 - 10479															
06	T. A.	631	-0-	-0-	631 B	3287	159	1	472	2	Y	-0-			-0-
07	T. A.	634	-0-	-0-	634 B	3921	634	2			Y	-0-			-0-
08	T. A.	392	-0-	-0-	392 B	4313	39	1	353	2	Y	-0-			-0-
09	4795 X	482	-0-	-0-	-4313 B	-0-	77	1	377	2	Y	25	25	1	-0-
							28	9							
*10	462 X	462	-0-	-0-	-0- B	-0-	462	2			Y	-0-			-0-
*11	524 N	524	-0-	-0-	-0- B	-0-	495	2	29	9	Y	26	26	1	-0-

-----													
BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327									
ROSS, TUCKER GU		WELL #:		2 T	RRCID ->	219262	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	10404	PERF.	8990 - 10348	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
06	T. A.	405	-0-	405 B	405	405 2			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	300	-0-	300 B	705	13 1	287	2	Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	384	-0-	384 B	1089	158 1	226	2	Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	395	-0-	395 B	1484	191 1	204	2	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	250	-0-	250 B	1734	60 1	190	2	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	546	-0-	546 B	2280	160 1	386	2	Y	-0-			-0-
-----													
ROSS, TUCKER GU		WELL #:		1 L	RRCID ->	220143	COMPL. DATE	12/23/2005	TOTAL DEPTH	10460	PERF.	8989 - 10234	
05	1271 X	300	-0-	-971 B	-0-	300 2			Y	-0-			90
06	1860 X	NO RPT	-0-	-1860 B	-0-				Y	NO RPT			90
07	1922 X	NO RPT	-0-	-1922 B	-0-				Y	NO RPT			90
08	DLQ G-10	383	-0-	383 B	383	158 1	225	2	Y	-0-			90
09	DELQ PR	480	-0-	480 B	863	231 1	249	2	Y	-0-			90
10	DELQ PR	300	-0-	300 B	1163	72 1	228	2	Y	-0-			90
*11	1954 N	791	-0-	-1163 B	-0-	232 1	559	2	Y	-0-			90
-----													
SWILEY, T. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	220519	COMPL. DATE	12/05/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9170 - 10450	
06	T. A.	693	-0-	693 B	2701	175 1	518	2	Y	-0-			-0-
07	T. A.	660	-0-	660 B	3361	660 2			Y	-0-			-0-
08	T. A.	496	-0-	496 B	3857	50 1	446	2	Y	-0-			-0-
09	4404 X	547	-0-	-3857 B	-0-	88 1	431	2	Y	25	25 1		-0-
*10	410 X	410	-0-	-0- B	-0-	28 9	410	2	Y	-0-			-0-
*11	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	460 2	29	9	Y	26	26 1		-0-
-----													
BROOKS, A. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	220520	COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL DEPTH	10423	PERF.	9002 - 10268	
06	1770 X	1431	-0-	-339 B	-0-	316 1	1082	2	Y	30	30 1		-0-
07	5067 X	5067	-0-	-0- B	-0-	33 9	2587	1	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	2300	-0-	2300 B	2300	595 1	1705	2	Y	-0-			-0-
09	4372 X	2072	-0-	-2300 B	-0-	563 1	1509	2	Y	-0-			-0-
*10	2138 N	2138	-0-	-0- B	-0-	2138 2			Y	-0-			-0-
*11	1532 X	1532	-0-	-0- B	-0-	1532 2			Y	-0-			-0-
-----													
SHAW, ESTELLE		WELL #:		1	RRCID ->	221663	COMPL. DATE	04/24/2006	TOTAL DEPTH	10880	PERF.	9569 - 10744	
06	663 N	663	-0-	-0- B	-0-	314 1	349	2	N	-0-			-0-
07	1072 N	1072	-0-	-0- B	-0-	637 1	435	2	N	-0-			-0-
08	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	258 1	305	2	N	-0-			-0-
09	856 N	856	-0-	-0- B	-0-	599 1	257	2	N	-0-			-0-
*10	760 N	760	-0-	-0- B	-0-	451 1	309	2	N	-0-			-0-
11	540 N	520	-0-	-20 B	-0-	430 1	90	2	N	-0-			-0-
-----													
PATTERSON, J.L. GU		WELL #:		1 L	RRCID ->	221666	COMPL. DATE	04/18/2006	TOTAL DEPTH	10602	PERF.	9312 - 10411	
06	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	2 1	6	2	Y	-0-			-0-
07	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 1			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	3	-0-	3 B	3	3 2			Y	-0-			-0-
09	9 N	6	-0-	-3 B	-0-	6 2			Y	-0-			-0-
*10	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	1 1	3	2	Y	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	1 1	2	2	Y	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)												CNTY: PANOLA									
PROLINE ENERGY RESOURCES INC																					
GRANT, J.M.																					
WELL #: 2L												RRCID -> 221784		COMPL. DATE 04/05/2006		TOTAL DEPTH 10503		PERF. 9036 - 10298			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE							
06		1350 X	32	-0-	-1318 B	-0-	32	2		Y	-0-			-0-							
07		1395 X	20	-0-	-1375 B	-0-	1	1	19	2	Y	-0-		-0-							
08	DLQ	G-10	75	-0-	75 B	75	31	1	44	2	Y	-0-		-0-							
09		175 N	100	-0-	-75 B	-0-	48	1	52	2	Y	-0-		-0-							
*10		50 N	50	-0-	-0- B	-0-	12	1	38	2	Y	-0-		-0-							
11		60 N	50	-0-	-10 B	-0-	14	1	36	2	Y	-0-		-0-							
-----																					
STRONG, CLYDE GU												WELL #: 1		RRCID -> 222036		COMPL. DATE 05/30/2006		TOTAL DEPTH 10597		PERF. 9106 - 10400	
06		450 N	410	-0-	-40 B	-0-	410	2		Y	-0-			-0-							
07		400 N	400	-0-	-0- B	-0-	35	1	365	2	Y	-0-		-0-							
08	DLQ	G-10	586	-0-	586 B	586	586	2		Y	-0-			-0-							
09		956 N	370	-0-	-586 B	-0-	66	1	304	2	Y	-0-		-0-							
*10		320 N	320	-0-	-0- B	-0-	21	1	299	2	Y	-0-		-0-							
11		570 N	381	-0-	-189 B	-0-	381	2		Y	-0-			-0-							
-----																					
MONTGOMERY												WELL #: 1		RRCID -> 222039		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 12125		PERF. 10363 - 11992	
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-							
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-							
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-							
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-							
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-							
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-							
-----																					
ROSS, D. GU												WELL #: 2		RRCID -> 222044		COMPL. DATE 06/26/2006		TOTAL DEPTH 10641		PERF. 9172 - 10471	
06		1020 N	712	-0-	-308 B	-0-	712	2		Y	-0-			-0-							
07		480 N	480	-0-	-0- B	-0-	43	1	437	2	Y	-0-		-0-							
08	DLQ	G-10	703	-0-	703 B	703	703	2		Y	-0-			-0-							
09		2088 N	1385	-0-	-703 B	-0-	245	1	1140	2	Y	-0-		-0-							
*10		844 N	844	-0-	-0- B	-0-	56	1	788	2	Y	-0-		-0-							
11		690 N	204	-0-	-486 B	-0-	204	2		Y	-0-			-0-							
-----																					
POOL, J.J.												WELL #: 1		RRCID -> 222046		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH 10785		PERF. 9392 - 10636	
06		4165 X	4165	-0-	-0- B	-0-	4165	2		N	-0-			10							
07		1408 N	1408	-0-	-0- B	-0-	109	1	1299	2	N	-0-		10							
08		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	5	1	145	2	N	-0-		10							
09		138 N	138	-0-	-0- B	-0-	28	1	110	2	N	-0-		10							
10		1147 X	122	-0-	-1025 B	-0-	2	1	120	2	N	-0-		10							
11		1110 X	158	-0-	-952 B	-0-	34	1	124	2	N	-0-		10							
-----																					
STRONG, B.E. GAS UNIT												WELL #: 3		RRCID -> 222048		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 10492		PERF. 9082 - 10328	
06		990 N	296	-0-	-694 B	-0-	296	2		Y	-0-			-0-							
07		610 N	610	-0-	-0- B	-0-	54	1	556	2	Y	-0-		-0-							
08	DLQ	G-10	475	-0-	475 B	475	475	2		Y	-0-			-0-							
09		1102 N	627	-0-	-475 B	-0-	111	1	516	2	Y	-0-		-0-							
*10		681 N	681	-0-	-0- B	-0-	40	1	575	2	Y	60	60 1	-0-							
*11		490 N	490	-0-	-0- B	-0-	66	9						-0-							



OIL AND GAS DIVISION

-----																	
BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			//CONT.//		681327												
LEWIS, FRANK			WELL #:		1	RRCID -> 222174		COMPL. DATE 07/25/2006		TOTAL DEPTH 10849		PERF.10038 - 10751					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		300 N	300	-0-	-0- B	-0-	178	1	122	2	N	-0-					-0-
08		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	13	1	47	2	N	-0-					-0-
09		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	105	1	45	2	N	-0-					-0-
*10		134 N	134	-0-	-0- B	-0-	80	1	54	2	N	-0-					-0-
*11		137 N	137	-0-	-0- B	-0-	113	1	24	2	N	-0-					-0-
-----																	
ROSS, GRADY			WELL #:		1	RRCID -> 222176		COMPL. DATE 07/11/2006		TOTAL DEPTH 10598		PERF. 9310 - 10458					
06		1500 N	434	-0-	-1066 B	-0-	434	2			N	-0-					50
07		104 N	104	-0-	-0- B	-0-	23	1	81	2	N	-0-					50
08		880 N	880	-0-	-0- B	-0-	880	2			N	-0-					50
09		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					50
*10		237 N	237	-0-	-0- B	-0-	7	1	230	2	N	-0-					50
11		840 N	173	-0-	-667 B	-0-	29	1	144	2	N	-0-					50
-----																	
SMITH, R.			WELL #:		1	RRCID -> 222179		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 10690		PERF. 9335 - 10486					
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08		200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
09		220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
*10		147 N	147	-0-	-0- B	-0-	17	1	130	2	Y	-0-					-0-
*11		88 N	88	-0-	-0- B	-0-	8	1	80	2	Y	-0-					-0-
-----																	
LANGSTON GU			WELL #:		1-L	RRCID -> 222186		COMPL. DATE 05/11/2006		TOTAL DEPTH 10580		PERF. N/A					
06		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
STRONG, C.W. GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 222322		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 10654		PERF. 9582 - 10530					
06		400 X	400	-0-	-0- B	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
07		407 X	407	-0-	-0- B	-0-	129	1	278	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	697	-0-	-697 B	-0-	456	1	241	2	Y	-0-					-0-
09		920 N	223	-0-	-697 B	-0-	111	1	112	2	Y	-0-					-0-
*10		172 N	172	-0-	-0- B	-0-	13	1	159	2	Y	-0-					-0-
11		660 N	345	-0-	-315 B	-0-	42	1	303	2	Y	-0-					-0-
-----																	
WYLIE, A.			WELL #:		2	RRCID -> 222330		COMPL. DATE 08/09/2006		TOTAL DEPTH 10525		PERF. 9173 - 10415					
06		300 N	300	-0-	-0- B	-0-	90	1	210	2	N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
*10		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	12	1	88	2	N	-0-					-0-
11		90 N	70	-0-	-20 B	-0-	6	1	64	2	N	-0-					-0-
-----																	
PRIOR, FRANK GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 222532		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 10665		PERF. 9732 - 10498					
06		25 N	25	-0-	-0- B	-0-	11	1	14	2	Y	-0-					-0-
07		700 N	700	-0-	-0- B	-0-	173	1	527	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	16	-0-	16 B	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					-0-
09		352 N	336	-0-	-16 B	-0-	135	1	201	2	Y	-0-					-0-
*10		190 N	190	-0-	-0- B	-0-	7	1	183	2	Y	-0-					-0-
*11		115 N	115	-0-	-0- B	-0-	35	1	80	2	Y	-0-					-0-

-----															
BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			//CONT.//		681327										
ROGERS			WELL #:		1	RRCID ->	222533	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	11014	PERF.10614 - 10840			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		1200 N	1200	-0-	-0- B	-0-	569	1	631	2	N	-0-			-0-
07		300 N	300	-0-	-0- B	-0-	178	1	122	2	N	-0-			-0-
08		30 N	30	-0-	-0- B	-0-	14	1	16	2	N	-0-			-0-
09		260 N	260	-0-	-0- B	-0-	182	1	78	2	N	-0-			-0-
*10		230 N	230	-0-	-0- B	-0-	136	1	94	2	N	-0-			-0-
*11		231 N	231	-0-	-0- B	-0-	191	1	40	2	N	-0-			-0-
-----															
BROOKS, A. GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID ->	224182	COMPL. DATE	07/21/2006	TOTAL DEPTH	10398	PERF. 9075 - 10350			
06		954 N	954	-0-	-0- B	-0-	208	1	713	2	Y	30	30 1		-0-
							33	9							
07		610 N	610	-0-	-0- B	-0-	311	1	299	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	670	-0-	670 B	670	173	1	497	2	Y	-0-			-0-
09		1340 N	670	-0-	-670 B	-0-	182	1	488	2	Y	-0-			-0-
*10		673 N	673	-0-	-0- B	-0-	673	2			Y	-0-			-0-
11		660 N	622	-0-	-38 B	-0-	622	2			Y	-0-			-0-
-----															
POLLARD, J.			WELL #:		1	RRCID ->	225182	COMPL. DATE	12/31/2006	TOTAL DEPTH	10499	PERF. 9036 - 10323			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
PRIOR, W.P.			WELL #:		1	RRCID ->	227997	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	10260	PERF. 9457 - 10231			
06		2160 N	1097	-0-	-1063 B	-0-	1097	2			N	-0-			30
07		1814 N	1814	-0-	-0- B	-0-	72	1	1608	2	N	122	152 1		-0-
							134	9							
08		1647 N	1647	-0-	-0- B	-0-	677	1	970	2	N	-0-			-0-
09		1519 N	1519	-0-	-0- B	-0-	731	1	788	2	N	-0-			-0-
*10		1772 N	1772	-0-	-0- B	-0-	421	1	1351	2	N	-0-			-0-
11		1590 N	1536	-0-	-54 B	-0-	451	1	1085	2	N	-0-			-0-
-----															
BROOKS, A. GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID ->	231588	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	10359	PERF. 9248 - 10248			
06		514 N	514	-0-	-0- B	-0-	109	1	372	2	Y	30	30 1		-0-
							33	9							
07		493 N	493	-0-	-0- B	-0-	252	1	241	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	510	-0-	510 B	510	132	1	378	2	Y	-0-			-0-
09		1020 N	510	-0-	-510 B	-0-	139	1	371	2	Y	-0-			-0-
*10		396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2			Y	-0-			-0-
*11		696 N	696	-0-	-0- B	-0-	696	2			Y	-0-			-0-
-----															
ASHBY GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	233176	COMPL. DATE	12/05/2007	TOTAL DEPTH	10722	PERF. 9455 - 10552			
06		30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-			-0-
07		171 N	171	-0-	-0- B	-0-	102	1	69	2	N	-0-			-0-
08		127 N	127	-0-	-0- B	-0-	28	1	99	2	N	-0-			-0-
09		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	24	1	101	2	N	-0-			-0-
*10		910 N	910	-0-	-0- B	-0-	278	1	632	2	N	-0-			-0-
*11		798 N	798	-0-	-0- B	-0-	404	1	394	2	N	-0-			-0-

-----													
BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327													
BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 243222 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9152 - 10271													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		3033 X	3033	-0-	-0- B	-0-	677 1	2323 2	Y	30		30 1	-0-
							33 9						
07		3678 X	3678	-0-	-0- B	-0-	1878 1	1800 2	Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	4078	-0-	4078 B	4078	454 1	3624 2	Y	-0-			-0-
09		7260 X	3182	-0-	-4078 B	-0-	865 1	2317 2	Y	-0-			-0-
*10		1089 X	1089	-0-	-0- B	-0-	1089 2		Y	-0-			-0-
*11		1737 X	1737	-0-	-0- B	-0-	1737 2		Y	-0-			-0-
-----													
SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244508 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9320 - 10513													
06		3930 X	3435	-0-	-495 B	-0-	865 1	2570 2	Y	-0-			-0-
07		3813 X	483	-0-	-3330 B	-0-	483 2		Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	4028	-0-	4028 B	4028	404 1	3624 2	Y	-0-			-0-
09		7911 X	3883	-0-	-4028 B	-0-	655 1	3200 2	Y	25	25 1		-0-
							28 9						
*10		3212 X	3212	-0-	-0- B	-0-	3212 2		Y	-0-			-0-
*11		3750 X	3716	-0-	-34 B	-0-	3687 2	29 9	Y	26	26 1		-0-
-----													
ROSS, D. GU WELL #: 3H RRCID -> 258975 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10761 - 15027													
06		3750 X	1936	-0-	-1814 B	-0-	1936 2		Y	-0-			-0-
07		3875 X	144	-0-	-3731 B	-0-	13 1	131 2	Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	2583	-0-	2583 B	2583	2583 2		Y	-0-			-0-
09		4398 X	1815	-0-	-2583 B	-0-	322 1	1493 2	Y	-0-			-0-
*10		2454 X	2454	-0-	-0- B	-0-	162 1	2292 2	Y	-0-			-0-
*11		2008 X	2008	-0-	-0- B	-0-	2008 2		Y	-0-			-0-
-----													
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143													
WOOLWORTH WELL #: 1 RRCID -> 090290 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 10188 PERF. 9270 - 9994													
06		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			Y	-0-			-0-
07		217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10		142 N	142	-0-	-0- B	-0-	78 1	64 2	Y	-0-			-0-
*11		316 N	316	-0-	-0- B	-0-	41 1	275 2	Y	-0-			-0-
-----													
BRIGGS, H. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090569 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9538 - 10059													
06		1781 X	1781	-0-	-0- B	-0-	1781 2		N	-0-			182
07		1765 X	1765	-0-	-0- B	-0-	1765 2		N	-0-			182
08		1829 N	1651	-0-	-178 B	-0-	1643 2	8 9	N	7			189
09		1770 N	1568	-0-	-202 B	-0-	1533 2	35 9	N	32	1 8		220
10		1767 N	1676	-0-	-91 B	-0-	1584 2	92 9	N	84	184 1		120
11		1590 N	1411	-0-	-179 B	-0-	1405 2	6 9	N	5			125
-----													
WOOLWORTH -B- WELL #: 2 RRCID -> 093134 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9775 - 9962													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----															
BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SABINE OIL & GAS CORPORATION			//CONT.//		742143										
WILLIAMS GU			WELL #:		1	RRCID -> 227839		COMPL. DATE 01/05/2007		TOTAL DEPTH 10475		PERF. 8978 - 10378			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
06		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
WILLIAMS GU			WELL #:		2	RRCID -> 230203		COMPL. DATE 05/30/2007		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9090 - 10480			
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
WILLIAMS GU			WELL #:		3	RRCID -> 243298		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 10520		PERF. 9220 - 10339			
06		1946 X	1946	-0-	-0- B	-0-	1945	2	1	9	Y	1			105
07		2294 X	1676	-0-	-618 B	-0-	1676	2			Y	-0-			105
08		2294 X	2267	-0-	-27 B	-0-	2267	2			Y	-0-			105
09		2220 X	1963	-0-	-257 B	-0-	1950	2	13	9	Y	12			117
10		2170 X	1946	-0-	-224 B	-0-	1943	2	3	9	Y	3			120
11		2190 X	1160	-0-	-1030 B	-0-	1160	2			Y	-0-			120
-----															
SAMSON LONE STAR, LLC			744737												
MARTIN-TUTTLE			WELL #:		1	RRCID -> 204842		COMPL. DATE 08/23/2004		TOTAL DEPTH 10515		PERF. 9172 - 10294			
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BROOKS, A. GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 206357		COMPL. DATE 11/17/2004		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9214 - 10310			
06		1613 N	1613	-0-	-0- B	-0-	1613	2			N	-0-			-0-
07		2263 N	1506	-0-	-757 B	-0-	1506	2			N	-0-			-0-
08		2077 N	22	-0-	-2055 B	-0-	22	2			N	-0-			-0-
09		1620 N	-0-	-0-	-1620 B	-0-					N	-0-			-0-
10		1519 N	-0-	-0-	-1519 B	-0-					N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
YOUNG HEIRS			WELL #:		1	RRCID -> 206672		COMPL. DATE 11/26/2004		TOTAL DEPTH 10525		PERF. 9191 - 10367			
06		870 X	205	-0-	-665 B	-0-	11	1	194	2	Y	-0-			15
07		899 X	422	-0-	-477 B	-0-	23	1	399	2	Y	-0-			15
08		744 X	251	-0-	-493 B	-0-	13	1	238	2	Y	-0-			15
09		540 X	225	-0-	-315 B	-0-	11	1	214	2	Y	-0-			15
10		434 X	311	-0-	-123 B	-0-	18	1	293	2	Y	-0-			15
11		420 X	268	-0-	-152 B	-0-	16	1	252	2	Y	-0-			15

-----													
BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
SAMSON LONE STAR, LLC			//CONT.// 744737										
MARTIN-TUTTLE			WELL #: 2		RRCID -> 207310			COMPL. DATE 12/23/2004			TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9230 - 10319		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
06	2040 N	1766	-0-	-274 B	-0-		96 1	1670 2	N	-0-			17
07	2016 N	2016	-0-	-0- B	-0-		109 1	1907 2	N	-0-			17
08	1922 N	1841	-0-	-81 B	-0-		95 1	1746 2	N	-0-			17
09	1770 N	1752	-0-	-18 B	-0-		86 1	1666 2	N	-0-			17
10	2015 N	1869	-0-	-146 B	-0-		108 1	1761 2	N	-0-			17
11	1770 N	1654	-0-	-116 B	-0-		99 1	1555 2	N	-0-			17
-----													
MCRAE GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 207685			COMPL. DATE 10/07/2008			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6904 - 10199	
06	2070 N	-0-	-0-	-2070 B	-0-				Y	-0-			52
07	1922 N	-0-	-0-	-1922 B	-0-				Y	-0-			52
08	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				Y	-0-			52
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			52
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			52
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			52
-----													
JACKSON-WYATT GAS UNIT				WELL #: A 2		RRCID -> 207740			COMPL. DATE 10/21/2004			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9064 - 10135	
06	2100 X	1693	-0-	-407 B	-0-		91 1	1598 2	Y	4	5 1		2
07	2170 X	1686	-0-	-484 B	-0-		4 9	1589 2	Y	6	6 1		2
08	1736 N	1607	-0-	-129 B	-0-		7 9	1520 2	Y	4	3 1		3
09	1680 N	1473	-0-	-207 B	-0-		83 1	1397 2	Y	4	5 1		2
10	1674 N	1531	-0-	-143 B	-0-		4 9	1440 2	Y	3	4 1		1
11	1560 N	1497	-0-	-63 B	-0-		72 1	1405 2	Y	3	3 1		1
-----													
JACKSON-WYATT GAS UNIT				WELL #: B 2		RRCID -> 209166			COMPL. DATE 01/27/2005			TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9384 - 10440	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
JACKSON-WYATT GAS UNIT				WELL #: A 3		RRCID -> 210023			COMPL. DATE 04/04/2005			TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9330 - 10546	
06	157 X	-0-	-0-	-157 B	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	83	-0-	83 B	83		5 1	78 2	Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	83				Y	-0-			-0-
-----													
PRICER, J. GU				WELL #: 1		RRCID -> 211402			COMPL. DATE 04/22/2005			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9196 - 10277	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

-----														
BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737										
JACKSON-WYATT GAS UNIT		WELL #: B		1	RRCID ->	211495	COMPL. DATE	04/27/2005	TOTAL DEPTH	10325	PERF.	9042 - 10210		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		1440 N	1199	-0-	-241 B	-0-	65 1	1134 2	Y	-0-				-0-
07		1426 N	1193	-0-	-233 B	-0-	64 1	1129 2	Y	-0-				-0-
08		1302 N	1257	-0-	-45 B	-0-	65 1	1192 2	Y	-0-				-0-
09		1200 N	1159	-0-	-41 B	-0-	57 1	1102 2	Y	-0-				-0-
10		1285 N	1285	-0-	-0- B	-0-	74 1	1211 2	Y	-0-				-0-
*11		1309 N	1309	-0-	-0- B	-0-	78 1	1231 2	Y	-0-				-0-
-----														
JACKSON-WYATT GAS UNIT		WELL #: C		1	RRCID ->	211742	COMPL. DATE	05/19/2005	TOTAL DEPTH	10735	PERF.	9502 - 10582		
06		270 N	1	-0-	-269 B	-0-	1 2		Y	-0-				-0-
07		248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-			Y	-0-				-0-
08		279 X	-0-	-0-	-279 B	-0-			Y	-0-				-0-
09		1331 X	1331	-0-	-0- B	-0-	66 1	1265 2	Y	-0-				-0-
10		449 X	449	-0-	-0- B	-0-	26 1	423 2	Y	-0-				-0-
*11		240 X	240	-0-	-0- B	-0-	14 1	226 2	Y	-0-				-0-
-----														
JACKSON-WYATT GAS UNIT		WELL #: C		2	RRCID ->	211873	COMPL. DATE	05/30/2005	TOTAL DEPTH	10425	PERF.	9291 - 10316		
06		1050 N	819	-0-	-231 B	-0-	44 1	775 2	Y	-0-				-0-
07		1147 N	791	-0-	-356 B	-0-	43 1	748 2	Y	-0-				-0-
08		1054 N	765	-0-	-289 B	-0-	39 1	726 2	Y	-0-				-0-
09		945 N	945	-0-	-0- B	-0-	47 1	898 2	Y	-0-				-0-
10		1105 N	1105	-0-	-0- B	-0-	64 1	1041 2	Y	-0-				-0-
*11		1055 N	1055	-0-	-0- B	-0-	63 1	992 2	Y	-0-				-0-
-----														
ANDREW GU		WELL #: 1		RRCID ->	212496	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	10562	PERF.	9089 - 10481			
06		80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80 2		Y	-0-				-0-
07		14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14 2		Y	-0-				-0-
08		62 N	19	-0-	-43 B	-0-	19 2		Y	-0-				-0-
09		90 N	18	-0-	-72 B	-0-	18 2		Y	-0-				-0-
10		27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27 2		Y	-0-				-0-
*11		113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113 2		Y	-0-				-0-
-----														
SMITH-YOUNG		WELL #: 1		RRCID ->	213910	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	10670	PERF.	9250 - 10525			
06		62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 2		Y	-0-				13
07		341 N	94	-0-	-247 B	-0-	94 2		Y	-0-				13
08		341 X	75	-0-	-266 B	-0-	75 2		Y	-0-				13
09		330 X	-0-	-0-	-330 B	-0-			Y	-0-				13
10		155 X	99	-0-	-56 B	-0-	99 2		Y	-0-				13
11		90 X	42	-0-	-48 B	-0-	42 2		Y	-0-				13
-----														
SMITH-YOUNG		WELL #: 2		RRCID ->	213911	COMPL. DATE	08/02/2005	TOTAL DEPTH	11058	PERF.	9599 - 10971			
06		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 2		Y	-0-				-0-
07		217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-			Y	-0-				-0-
08		217 X	120	-0-	-97 B	-0-	120 2		Y	-0-				-0-
09		210 X	159	-0-	-51 B	-0-	159 2		Y	-0-				-0-
10		155 X	90	-0-	-65 B	-0-	90 2		Y	-0-				-0-
11		120 X	30	-0-	-90 B	-0-	30 2		Y	-0-				-0-
-----														
TUTTLE-FITZGERALD		WELL #: 1		RRCID ->	213913	COMPL. DATE	08/07/2005	TOTAL DEPTH	10485	PERF.	9030 - 10374			
06		513 N	513	-0-	-0- B	-0-	28 1	485 2	Y	-0-				5
07		496 N	453	-0-	-43 B	-0-	24 1	429 2	Y	-0-				5
08		437 N	437	-0-	-0- B	-0-	23 1	414 2	Y	-0-				5
09		510 N	432	-0-	-78 B	-0-	21 1	411 2	Y	-0-				5
10		465 N	457	-0-	-8 B	-0-	26 1	431 2	Y	-0-				5
*11		460 N	460	-0-	-0- B	-0-	27 1	433 2	Y	-0-				5

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
JACKSON-WYATT GAS UNIT		WELL #: A 1		RRCID -> 214511		COMPL. DATE 08/31/2005		TOTAL DEPTH 10446 PERF. 9224 - 10328				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2487 X	2487	-0-	-0- B	-0-	135	1	2352	2	Y	-0-	-0-
07	2170 X	1983	-0-	-187 B	-0-	107	1	1876	2	Y	-0-	-0-
08	2108 X	1909	-0-	-199 B	-0-	98	1	1811	2	Y	-0-	-0-
09	2490 X	1697	-0-	-793 B	-0-	84	1	1613	2	Y	-0-	-0-
10	2834 X	2834	-0-	-0- B	-0-	163	1	2671	2	Y	-0-	-0-
11	2490 X	2103	-0-	-387 B	-0-	125	1	1978	2	Y	-0-	-0-
JACKSON-WYATT GAS UNIT		WELL #: C 4		RRCID -> 215592		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9006 - 10228				
06	570 N	543	-0-	-27 B	-0-	27	1	465	2	Y	46	38 1 23
07	589 N	562	-0-	-27 B	-0-	25	1	442	2	Y	86	80 1 29
08	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	28	1	522	2	Y	51	46 1 34
09	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	23	1	436	2	Y	36	52 1 18
10	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	23	1	378	2	Y	48	50 1 16
*11	734 N	734	-0-	-0- B	-0-	41	1	641	2	Y	47	47 1 16
GOODRICH CARTER		WELL #: A 2		RRCID -> 216222		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9346 - 10586				
06	3842 X	3842	-0-	-0- B	-0-	208	1	3634	2	Y	-0-	-0-
07	4154 X	3859	-0-	-295 B	-0-	208	1	3651	2	Y	-0-	-0-
08	4154 X	3555	-0-	-599 B	-0-	183	1	3372	2	Y	-0-	-0-
09	4020 X	3635	-0-	-385 B	-0-	179	1	3456	2	Y	-0-	-0-
10	3968 X	3444	-0-	-524 B	-0-	198	1	3246	2	Y	-0-	-0-
11	3840 X	3115	-0-	-725 B	-0-	186	1	2929	2	Y	-0-	-0-
GOODRICH CARTER		WELL #: A 1		RRCID -> 216223		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9346 - 10533				
06	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	12	1	217	2	Y	-0-	-0-
07	1930 N	1930	-0-	-0- B	-0-	104	1	1826	2	Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
BEARD, PO GU		WELL #: 2 D		RRCID -> 217739		COMPL. DATE 11/10/2005		TOTAL DEPTH 10814 PERF. 7355 - 10636				
06	4980 X	4141	-0-	-839 B	-0-	222	1	3890	2	Y	26	16 1 13
07	7203 X	7203	-0-	-0- B	-0-	385	1	6772	2	Y	42	41 1 14
08	10237 X	10237	-0-	-0- B	-0-	526	1	9671	2	Y	36	26 1 24
09	8048 X	8048	-0-	-0- B	-0-	395	1	7622	2	Y	28	38 1 14
10	4475 X	4475	-0-	-0- B	-0-	256	1	4185	2	Y	31	35 1 10
11	2520 X	2135	-0-	-385 B	-0-	126	1	1984	2	Y	23	25 1 8

-----															
BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737															
CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: B 1 RRCID -> 218110 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9377 - 10688															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	73	-0-	73 B	73	4	1	69	2	Y	-0-			-0-
09		T. A.	4151	-0-	4151 B	4224	204	1	3934	2	Y	12	6	1	6
							13	9							
10		T. A.	2082	-0-	2082 B	6306	119	1	1949	2	Y	13	15	1	4
							14	9							
*11		7141 X	835	-0-	-6306 B	-0-	49	1	776	2	Y	9	10	1	3
							10	9							
-----															
CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 1 D RRCID -> 218490 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 9194 - 10482															
06		7620 X	3784	-0-	-3836 B	-0-	204	1	3573	2	Y	6	7	1	3
							7	9							
07		7874 X	3252	-0-	-4622 B	-0-	175	1	3069	2	Y	7	8	1	2
							8	9							
08		4431 X	4431	-0-	-0- B	-0-	228	1	4194	2	Y	8	5	1	5
							9	9							
09		4456 X	4456	-0-	-0- B	-0-	219	1	4230	2	Y	6	8	1	3
							7	9							
10		4412 X	4412	-0-	-0- B	-0-	254	1	4151	2	Y	6	7	1	2
							7	9							
*11		4591 X	4591	-0-	-0- B	-0-	274	1	4313	2	Y	4	5	1	1
							4	9							
-----															
BEARD, PO GU WELL #: 3 L RRCID -> 218492 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 8992 - 10145															
06		990 X	-0-	-0-	-990 B	-0-					Y	-0-			-0-
07		217 X	-0-	-0-	-217 B	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
BEARD, PO GU WELL #: 4 T RRCID -> 218495 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9508 - 10766															
06		3360 X	-0-	-0-	-3360 B	-0-					Y	-0-			-0-
07		3472 X	-0-	-0-	-3472 B	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
BROOKS, JOHN GU WELL #: 2 RRCID -> 218636 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9310 - 10550															
06		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
LUTHERAN CHURCH GU WELL #: 1 RRCID -> 218689 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10432 PERF. 8980 - 10247															
06		1179 N	1179	-0-	-0- B	-0-	64	1	1115	2	Y	-0-			-0-
07		1183 N	1183	-0-	-0- B	-0-	64	1	1119	2	Y	-0-			-0-
08		837 N	772	-0-	-65 B	-0-	40	1	732	2	Y	-0-			-0-
09		1170 N	696	-0-	-474 B	-0-	34	1	662	2	Y	-0-			-0-
10		1178 N	672	-0-	-506 B	-0-	39	1	633	2	Y	-0-			-0-
11		750 N	648	-0-	-102 B	-0-	39	1	609	2	Y	-0-			-0-



BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737														
BROOKS, HOUSTON		WELL #: 1		RRCID -> 219057		COMPL. DATE 01/31/2006		TOTAL DEPTH 10437 PERF. 8913 - 10182								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
WALDROP, G.T. GU		WELL #: 1 L		RRCID -> 219077		COMPL. DATE 01/30/2006		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8943 - 10190								
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
BROOKS, JOHN GU		WELL #: 3 T		RRCID -> 219080		COMPL. DATE 02/19/2006		TOTAL DEPTH 10354 PERF. 9130 - 10163								
06	4430 X	4430	-0-	-0- B	-0-	748	1	3637	2	Y	41	47	1			20
						45	9									
07	4030 X	3064	-0-	-966 B	-0-	690	1	2311	2	Y	57	58	1			19
						63	9									
08	5139 X	5139	-0-	-0- B	-0-	751	1	4342	2	Y	42	33	1			28
						46	9									
09	3461 X	3461	-0-	-0- B	-0-	682	1	2737	2	Y	38	47	1			19
						42	9									
10	2213 X	2213	-0-	-0- B	-0-	645	1	1520	2	Y	44	48	1			15
						48	9									
*11	3176 X	3176	-0-	-0- B	-0-	695	1	2447	2	Y	31	35	1			11
						34	9									
WALDROP, G.T. GU		WELL #: 2		RRCID -> 219251		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9370 - 10618								
06	390 X	-0-	-0-	-390 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	403 X	-0-	-0-	-403 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
BROOKS, BEN		WELL #: 1 D		RRCID -> 219254		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 10362 PERF. 8926 - 10167								
06	2725 X	2725	-0-	-0- B	-0-	303	1	2422	2	Y	-0-					-0-
07	3813 X	2537	-0-	-1276 B	-0-	284	1	2253	2	Y	-0-					-0-
08	2976 X	2434	-0-	-542 B	-0-	267	1	2167	2	Y	-0-					-0-
09	2880 X	2229	-0-	-651 B	-0-	217	1	2012	2	Y	-0-					-0-
10	2976 X	2061	-0-	-915 B	-0-	233	1	1828	2	Y	-0-					-0-
11	2730 X	2151	-0-	-579 B	-0-	254	1	1897	2	Y	-0-					-0-
BROOKS, JOHN GU		WELL #: 1 D		RRCID -> 219902		COMPL. DATE 03/28/2006		TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8943 - 10198								
06	3750 X	3672	-0-	-78 B	-0-	199	1	3473	2	Y	-0-					-0-
07	3875 X	2904	-0-	-971 B	-0-	156	1	2748	2	Y	-0-					-0-
08	3675 X	3675	-0-	-0- B	-0-	190	1	3485	2	Y	-0-					-0-
09	3480 X	3479	-0-	-1 B	-0-	171	1	3308	2	Y	-0-					-0-
10	3598 X	3598	-0-	-0- B	-0-	207	1	3391	2	Y	-0-					-0-
11	3480 X	3359	-0-	-121 B	-0-	200	1	3159	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
BROOKS, R.C. GU		WELL #: 1		RRCID -> 219927		COMPL. DATE 03/24/2006		TOTAL DEPTH 10439 PERF. 9338 - 10474						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	28	1	486	2	Y	-0-			34
07	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	16	1	285	2	Y	-0-			34
08	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	20	1	370	2	Y	-0-			34
09	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	27	1	523	2	Y	-0-			34
10	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-					Y	-0-			34
11	390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-					Y	-0-			34
-----														
TAYLOR, A.B.		WELL #: 1		RRCID -> 220499		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9094 - 10186						
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	1815	-0-	1815 B	1815	176	1	1639	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	28	-0-	28 B	1843	3	1	25	2	Y	-0-			-0-
*11	1843 X	-0-	-0-	-1843 B	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
CARTER, KF WH GU		WELL #: C 2		RRCID -> 221460		COMPL. DATE 05/09/2006		TOTAL DEPTH 10395 PERF. 9453 - 10760						
06	2026 N	2026	-0-	-0- B	-0-	110	1	1916	2	Y	-0-			41
07	2170 N	2101	-0-	-69 B	-0-	113	1	1988	2	Y	-0-			41
08	2109 N	2109	-0-	-0- B	-0-	109	1	2000	2	Y	-0-			41
09	2040 N	2026	-0-	-14 B	-0-	100	1	1926	2	Y	-0-			41
10	2132 N	2132	-0-	-0- B	-0-	120	1	1961	2	Y	46	70	1	17
11	2040 N	1886	-0-	-154 B	-0-	51	9	1773	2	Y	-0-			17
-----														
CROSS, L.D.		WELL #: 1 L		RRCID -> 221464		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9014 - 10277						
06	120 N	119	-0-	-1 B	-0-	6	1	104	2	Y	8	12	1	4
07	155 N	141	-0-	-14 B	-0-	9	9	123	2	Y	10	11	1	3
08	T. A.	111	-0-	111 B	111	11	9	96	2	Y	9	6	1	6
09	T. A.	130	-0-	130 B	241	5	1	116	2	Y	7	9	1	4
10	T. A.	85	-0-	85 B	326	10	9	72	2	Y	8	9	1	3
*11	433 X	107	-0-	-326 B	-0-	6	1	101	2	Y	-0-	3	1	-0-
-----														
MCRAE GAS UNIT		WELL #: 2 L		RRCID -> 221565		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9080 - 10197						
06	3090 X	2165	-0-	-925 B	-0-	494	1	1616	2	N	50	85	1	60
07	3193 X	2244	-0-	-949 B	-0-	55	9	1798	2	N	-0-			60
08	2645 X	2645	-0-	-0- B	-0-	446	1	2150	2	N	-0-			60
09	2400 X	2323	-0-	-77 B	-0-	495	1	1926	2	N	-0-			60
10	2418 X	2340	-0-	-78 B	-0-	397	1	1781	2	N	-0-			60
11	2400 X	2207	-0-	-193 B	-0-	559	1	1697	2	N	-0-			60
-----														
LUTHERAN CHURCH		WELL #: 6		RRCID -> 221620		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 10404 PERF. 8920 - 10166						
06	2160 X	2078	-0-	-82 B	-0-	112	1	1966	2	Y	-0-			-0-
07	2232 X	2132	-0-	-100 B	-0-	115	1	2017	2	Y	-0-			-0-
08	2002 N	2002	-0-	-0- B	-0-	103	1	1899	2	Y	-0-			-0-
09	2011 N	2011	-0-	-0- B	-0-	99	1	1912	2	Y	-0-			-0-
10	1860 N	1840	-0-	-20 B	-0-	106	1	1734	2	Y	-0-			-0-
*11	1959 N	1959	-0-	-0- B	-0-	117	1	1842	2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//	06648 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA									
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//	744737														
CURRY, S. GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	221633	COMPL. DATE	06/05/2006	TOTAL DEPTH	10634	PERF.	9057 - 10329						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
ANDERSON, L. GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	221636	COMPL. DATE	06/15/2006	TOTAL DEPTH	10568	PERF.	9128 - 10342						
06		T. A.	-0-	-0-	-0- B	1904					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0- B	1904					Y	-0-					-0-
08		1904 N	-0-	-0-	-1904 B	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
BROOKS, JOHN GU		WELL #:	4	RRCID ->	221639	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL DEPTH	10383	PERF.	8918 - 10187						
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07		2309 N	2309	-0-	-0- B	-0-	124	1	2185	2	Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
WILLIAMSON, M.M. GU		WELL #:	1	RRCID ->	221648	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	10370	PERF.	9045 - 10316						
06		630 X	-0-	-0-	-630 B	-0-					Y	-0-					-0-
07		651 X	-0-	-0-	-651 B	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	6302	-0-	6302 B	6302	375	1	5914	2	Y	12	8	1			4
							13	9									
SEALEY G.U.		WELL #:	1 L	RRCID ->	221649	COMPL. DATE	05/08/2006	TOTAL DEPTH	10420	PERF.	9023 - 10264						
06		2610 X	2219	-0-	-391 B	-0-	223	1	1995	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
07		2697 X	2411	-0-	-286 B	-0-	244	1	2167	2	Y	-0-					2
08		2158 N	2158	-0-	-0- B	-0-	224	1	1934	2	Y	-0-					2
09		2070 N	1988	-0-	-82 B	-0-	204	1	1784	2	Y	-0-					2
10		2511 N	2511	-0-	-0- B	-0-	267	1	2244	2	Y	-0-					2
*11		2223 N	2223	-0-	-0- B	-0-	236	1	1987	2	Y	-0-					2
CARTER, KF WH GU		WELL #:	C 1	RRCID ->	221737	COMPL. DATE	05/21/2006	TOTAL DEPTH	10433	PERF.	9022 - 10354						
06		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	5478	-0-	5478 B	5478	283	1	5195	2	Y	-0-					-0-
09		T. A.	2746	-0-	2746 B	8224	135	1	2611	2	Y	-0-					-0-
10		T. A.	1777	-0-	1777 B	10001	99	1	1627	2	Y	46	29	1			17
							51	9									
*11		11097 X	1096	-0-	-10001 B	-0-	65	1	1031	2	Y	-0-					17

-----															
BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
SAMSON LONE STAR, LLC			//CONT.// 744737												
BRIDGES, T.W.			WELL #: 1		RRCID -> 221742			COMPL. DATE 05/15/2006			TOTAL DEPTH 10511 PERF. 7994 - 10315				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----															
06	30 N	11	-0-	-19 B	-0-		11	2			Y	-0-			-0-
07	691 N	691	-0-	-0- B	-0-		691	2			Y	-0-			-0-
08	378 N	378	-0-	-0- B	-0-		378	2			Y	-0-			-0-
09	47 N	47	-0-	-0- B	-0-		47	2			Y	-0-			-0-
10	682 N	27	-0-	-655 B	-0-		27	2			Y	-0-			-0-
11	360 N	138	-0-	-222 B	-0-		138	2			Y	-0-			-0-
-----															
TAYLOR, A.B.			WELL #: 2		RRCID -> 222032			COMPL. DATE 04/19/2006			TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9366 - 10626				
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
-----															
LUTHERAN CHURCH GU			WELL #: 2		RRCID -> 222049			COMPL. DATE 07/02/2006			TOTAL DEPTH 10319 PERF. 9101 - 10381				
06	5610 X	4835	-0-	-775 B	-0-		261	1	4561	2	Y	12	15	1	6
07	5797 X	4647	-0-	-1150 B	-0-		249	1	4379	2	Y	17	17	1	6
08	5048 X	5048	-0-	-0- B	-0-		260	1	4773	2	Y	14	10	1	10
09	4507 X	4507	-0-	-0- B	-0-		222	1	4273	2	Y	11	15	1	6
10	4667 X	4667	-0-	-0- B	-0-		268	1	4385	2	Y	13	15	1	4
*11	4275 X	4275	-0-	-0- B	-0-		254	1	4010	2	Y	10	11	1	3
-----															
BEARD, PO GU			WELL #: 7		RRCID -> 222050			COMPL. DATE 07/16/2006			TOTAL DEPTH 10314 PERF. 8903 - 10068				
06	630 N	571	-0-	-59 B	-0-		31	1	540	2	Y	-0-			-0-
07	651 N	580	-0-	-71 B	-0-		31	1	549	2	Y	-0-			-0-
08	620 N	582	-0-	-38 B	-0-		30	1	552	2	Y	-0-			-0-
09	570 N	531	-0-	-39 B	-0-		26	1	505	2	Y	-0-			-0-
10	589 N	540	-0-	-49 B	-0-		31	1	509	2	Y	-0-			-0-
11	570 N	519	-0-	-51 B	-0-		31	1	488	2	Y	-0-			-0-
-----															
JONES, A. GU			WELL #: 3		RRCID -> 222328			COMPL. DATE 08/21/2006			TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8932 - 10198				
06	2529 N	2529	-0-	-0- B	-0-		377	1	2146	2	Y	5	2	1	3
07	3 N	3	-0-	-0- B	-0-		6	9			Y	-0-			3
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-		1	1	2	2	Y	-0-			3
09	2520 X	-0-	-0-	-2520 B	-0-						Y	-0-	3	1	-0-
10	2604 X	-0-	-0-	-2604 B	-0-						Y	-0-			-0-
11	2520 X	-0-	-0-	-2520 B	-0-						Y	-0-			-0-
-----															
DURAN, C.			WELL #: 1		RRCID -> 222535			COMPL. DATE 09/01/2006			TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9020 - 10291				
06	1290 N	1217	-0-	-73 B	-0-		123	1	1094	2	Y	-0-	1	1	-0-
07	1302 N	1163	-0-	-139 B	-0-		118	1	1045	2	Y	-0-			-0-
08	1271 N	1203	-0-	-68 B	-0-		125	1	1078	2	Y	-0-			-0-
09	1230 N	1086	-0-	-144 B	-0-		112	1	974	2	Y	-0-			-0-
10	1178 N	605	-0-	-573 B	-0-		64	1	541	2	Y	-0-			-0-
11	1170 N	515	-0-	-655 B	-0-		55	1	460	2	Y	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
CARTER, KF WH GU		WELL #: C 3		RRCID -> 222727		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9431 - 10752				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	3629 X	3629	-0-	-0- B	-0-	196 1	3433 2	Y	-0-			25
07	2588 X	2588	-0-	-0- B	-0-	139 1	2449 2	Y	-0-			25
08	4340 X	1751	-0-	-2589 B	-0-	90 1	1661 2	Y	-0-			25
09	4200 X	805	-0-	-3395 B	-0-	40 1	765 2	Y	-0-			25
10	4137 X	4137	-0-	-0- B	-0-	233 1	3804 2	Y	91	83 1		33
11	3630 X	2142	-0-	-1488 B	-0-	100 9	2014 2	Y	-0-			33
						128 1						
SEALEY, BILLY GU		WELL #: 1		RRCID -> 222752		COMPL. DATE 09/27/2006		TOTAL DEPTH 10424 PERF. 9000 - 10090				
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	6400	-0-	6400 B	6400	612 1	5788 2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	2806	-0-	2806 B	9206	374 1	2432 2	Y	-0-			-0-
*11	11307 X	2101	-0-	-9206 B	-0-	293 1	1808 2	Y	-0-			-0-
WILLIAMSON, M.M. GU		WELL #: 2		RRCID -> 223742		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9356 - 10332				
06	900 N	852	-0-	-48 B	-0-	46 1	806 2	Y	-0-			-0-
07	1005 N	1005	-0-	-0- B	-0-	54 1	951 2	Y	-0-			-0-
08	976 N	976	-0-	-0- B	-0-	50 1	926 2	Y	-0-			-0-
09	840 N	827	-0-	-13 B	-0-	41 1	786 2	Y	-0-			-0-
10	1125 N	1125	-0-	-0- B	-0-	65 1	1060 2	Y	-0-			-0-
11	930 N	759	-0-	-171 B	-0-	45 1	714 2	Y	-0-			-0-
CURRY, S. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 224238		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9086 - 10208				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
SEALEY G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 224239		COMPL. DATE 11/24/2006		TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8960 - 10115				
06	4350 X	4350	-0-	-0- B	-0-	438 1	3909 2	Y	3	9 1		3
07	4314 X	4314	-0-	-0- B	-0-	3 9						
08	4471 X	4471	-0-	-0- B	-0-	437 1	3877 2	Y	-0-			3
09	4079 X	4079	-0-	-0- B	-0-	464 1	4007 2	Y	-0-			3
10	4553 X	4553	-0-	-0- B	-0-	419 1	3660 2	Y	-0-			3
*11	4148 X	4148	-0-	-0- B	-0-	484 1	4069 2	Y	-0-			3
						441 1	3707 2	Y	-0-			3
SHAW, R.M. GU		WELL #: 1		RRCID -> 225098		COMPL. DATE 12/19/2006		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8924 - 10181				
06	1350 X	841	-0-	-509 B	-0-	160 1	677 2	Y	4			5
07	1395 X	872	-0-	-523 B	-0-	4 9						
08	1217 N	1217	-0-	-0- B	-0-	172 1	700 2	Y	-0-			5
09	850 N	850	-0-	-0- B	-0-	217 1	1000 2	Y	-0-			5
10	1048 N	1048	-0-	-0- B	-0-	81 1	766 2	Y	3			8
*11	938 N	938	-0-	-0- B	-0-	3 9						
						139 1	902 2	Y	6	13 1		1
						7 9						
						130 1	804 2	Y	4			5
						4 9						

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA							
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737		WELL #: 3 T		RRCID -> 225260	COMPL. DATE 03/23/2006	TOTAL DEPTH 10437	PERF. 9182	- 10454						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					141
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					141
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					141
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					141
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					141
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					141
-----																
SEALEY, BILLY GU		WELL #: 2		RRCID -> 226769		COMPL. DATE 02/06/2007		TOTAL DEPTH 10413		PERF. 8932		- 10086				
06	3758 X	3758	-0-	-0- B	-0-	562	1	3196	2	Y	-0-					17
07	4681 X	3756	-0-	-925 B	-0-	535	1	3221	2	Y	-0-					17
08	T. A.	3374	-0-	3374 B	3374	312	1	3022	2	Y	36					53
						40	9									
09	T. A.	4014	-0-	4014 B	7388	534	1	3480	2	Y	-0-					53
10	T. A.	2960	-0-	2960 B	10348	417	1	2543	2	Y	-0-					53
*11	13306 X	2958	-0-	-10348 B	-0-	425	1	2456	2	Y	70					123
						77	9									
-----																
KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D		WELL #: 1		RRCID -> 227278		COMPL. DATE 07/15/2007		TOTAL DEPTH 10469		PERF. 7080		- 10334				
06	1530 X	-0-	-0-	-1530 B	-0-					Y	-0-					107
07	3 X	-0-	-0-	-3 B	-0-					Y	-0-					107
08	T. A.	9141	-0-	9141 B	9141	470	1	8648	2	Y	21					128
						23	9									
09	T. A.	5999	-0-	5999 B	15140	296	1	5703	2	Y	-0-					128
10	T. A.	6535	-0-	6535 B	21675	375	1	6136	2	Y	22	78	1			72
						24	9									
*11	27216 X	5541	-0-	-21675 B	-0-	335	1	5206	2	Y	-0-					72
-----																
WILLIAMS, J.K.		WELL #: 1H		RRCID -> 227282		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 12787		PERF.10346		- 12596				
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BROOKS, JOHN GU		WELL #: 5		RRCID -> 227299		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8910		- 10152				
06	2156 N	2156	-0-	-0- B	-0-	117	1	2039	2	Y	-0-					-0-
07	2139 N	1845	-0-	-294 B	-0-	99	1	1746	2	Y	-0-					-0-
08	2077 N	1707	-0-	-370 B	-0-	88	1	1619	2	Y	-0-					-0-
09	2010 N	1904	-0-	-106 B	-0-	94	1	1810	2	Y	-0-					-0-
10	1860 N	1716	-0-	-144 B	-0-	99	1	1617	2	Y	-0-					-0-
11	1650 N	1580	-0-	-70 B	-0-	94	1	1486	2	Y	-0-					-0-
-----																
WILLIAMS, J.K.		WELL #: 2		RRCID -> 227700		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 10388		PERF. 9087		- 10061				
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	4426	-0-	4426 B	4426	218	1	4208	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.	3577	-0-	3577 B	8003	206	1	3371	2	Y	-0-					-0-
*11	10896 X	2893	-0-	-8003 B	-0-	173	1	2720	2	Y	-0-					-0-

-----  
 BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737  
 WILLIAMSON, M.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 227748 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10486 PERF. 8906 - 10178  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	3450 X	2857	-0-	-593 B	-0-	154	1	2701	2	Y	2	12 1	1
07	2790 X	2661	-0-	-129 B	-0-	143	1	2518	2	Y	-0-	1 1	-0-
08	3001 X	3001	-0-	-0- B	-0-	155	1	2846	2	Y	-0-		-0-
09	2534 X	2534	-0-	-0- B	-0-	125	1	2409	2	Y	-0-		-0-
10	2342 N	2342	-0-	-0- B	-0-	135	1	2205	2	Y	2	1 1	1
*11	2152 N	2152	-0-	-0- B	-0-	128	1	2022	2	Y	2	2 1	1

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

06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-

-----  
 CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 2 RRCID -> 230210 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9182 - 10213  
 -----

06	4500 X	3544	-0-	-956 B	-0-	191	1	3331	2	Y	20	24 1	10
07	4650 X	4027	-0-	-623 B	-0-	215	1	3782	2	Y	27	28 1	9
08	4154 X	3872	-0-	-282 B	-0-	198	1	3649	2	Y	23	17 1	15
09	4020 X	3305	-0-	-715 B	-0-	162	1	3122	2	Y	19	25 1	9
10	4030 X	3448	-0-	-582 B	-0-	197	1	3227	2	Y	22	24 1	7
11	3900 X	3183	-0-	-717 B	-0-	189	1	2977	2	Y	15	17 1	5

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-

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

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

-----														
BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737										
SEALEY, BILLY GU		WELL #:		4	RRCID -> 231620			COMPL. DATE 08/10/2007			TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9116 - 10096			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06	3094 X	3094	-0-	-0- B	-0-	584	1	2464	2	Y	42			46
07	3060 X	3060	-0-	-0- B	-0-	46	9							46
08	3108 X	3108	-0-	-0- B	-0-	605	1	2455	2	Y	-0-			46
09	2780 X	2780	-0-	-0- B	-0-	554	1	2554	2	Y	-0-			77
10	2978 X	2978	-0-	-0- B	-0-	263	1	2483	2	Y	31			3
*11	2952 X	2952	-0-	-0- B	-0-	34	9					102	1	35
						393	1	2554	2	Y	28			
						31	9							
						407	1	2510	2	Y	32			
						35	9							
-----														
BEARD, PO GU		WELL #:		8	RRCID -> 232553			COMPL. DATE 09/13/2007			TOTAL DEPTH 10237 PERF. 9062 - 10146			
06	450 X	403	-0-	-47 B	-0-	22	1	381	2	Y	-0-			-0-
07	434 X	374	-0-	-60 B	-0-	20	1	354	2	Y	-0-			-0-
08	434 N	355	-0-	-79 B	-0-	18	1	337	2	Y	-0-			-0-
09	390 N	336	-0-	-54 B	-0-	17	1	319	2	Y	-0-			-0-
10	4858 X	4858	-0-	-0- B	-0-	280	1	4575	2	Y	3	2	1	1
*11	5568 X	5568	-0-	-0- B	-0-	3	9							1
						332	1	5233	2	Y	3	3	1	
						3	9							
-----														
KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D		WELL #:		2	RRCID -> 232924			COMPL. DATE 10/10/2007			TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9223 - 10342			
06	2415 N	2415	-0-	-0- B	-0-	131	1	2284	2	Y	-0-			93
07	2644 N	2644	-0-	-0- B	-0-	142	1	2502	2	Y	-0-			93
08	1864 N	1864	-0-	-0- B	-0-	94	1	1737	2	Y	30			123
09	1656 N	1656	-0-	-0- B	-0-	33	9							123
10	1779 N	1779	-0-	-0- B	-0-	82	1	1574	2	Y	-0-			78
*11	1580 N	1580	-0-	-0- B	-0-	101	1	1645	2	Y	30	75	1	78
						33	9							
						94	1	1486	2	Y	-0-			78
-----														
BROOKS, R.C. GU		WELL #:		3	RRCID -> 232929			COMPL. DATE 11/16/2007			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9250 - 10206			
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
SEALEY, BILLY GU		WELL #:		3	RRCID -> 233087			COMPL. DATE 07/14/2007			TOTAL DEPTH 10358 PERF. 9145 - 10164			
06	7860 X	5781	-0-	-2079 B	-0-	1924	1	3856	2	Y	1	160	1	19
07	8122 X	6422	-0-	-1700 B	-0-	1	9							79
08	6014 X	4557	-0-	-1457 B	-0-	2220	1	4136	2	Y	60			79
09	5820 X	4214	-0-	-1606 B	-0-	66	9							3
10	6014 X	5926	-0-	-88 B	-0-	1776	1	2781	2	Y	-0-			36
11	5820 X	5626	-0-	-194 B	-0-	1018	1	3150	2	Y	42	118	1	81
						46	9							
						1616	1	4274	2	Y	33			
						36	9							
						2091	1	3485	2	Y	45			
						50	9							



-----																
BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA					
SAMSON LONE STAR, LLC			//CONT.// 744737													
PRICER, J. GU			WELL #: 2		RRCID -> 233560			COMPL. DATE 10/04/2007			TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9220 - 10302					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
06		T. A.	5077	-0-	5077 B	5077	5077	2			Y	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0- B	5077					Y	-0-				-0-
08		5077 X	-0-	-0-	-5077 B	-0-					Y	-0-				-0-
09		1500 X	-0-	-0-	-1500 B	-0-					Y	-0-				-0-
10		1550 X	-0-	-0-	-1550 B	-0-					Y	-0-				-0-
11		1500 X	-0-	-0-	-1500 B	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
KYLE			WELL #: 1		RRCID -> 233725			COMPL. DATE 11/10/2007			TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9170 - 10064					
06		4110 X	3925	-0-	-185 B	-0-	395	1	3530	2	Y	-0-	4	1		-0-
07		4247 X	4001	-0-	-246 B	-0-	405	1	3596	2	Y	-0-				-0-
08		4588 X	4016	-0-	-572 B	-0-	417	1	3599	2	Y	-0-				-0-
09		3990 X	3795	-0-	-195 B	-0-	390	1	3405	2	Y	-0-				-0-
10		4123 X	3988	-0-	-135 B	-0-	424	1	3564	2	Y	-0-				-0-
11		3930 X	3766	-0-	-164 B	-0-	400	1	3366	2	Y	-0-				-0-
-----																
WILLIAMS, J.K.			WELL #: 3		RRCID -> 233727			COMPL. DATE 11/09/2007			TOTAL DEPTH 10236 PERF. 9068 - 10176					
06		630 X	-0-	-0-	-630 B	-0-					Y	-0-				-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
08		T. A.	2942	-0-	2942 B	2942	152	1	2790	2	Y	-0-				-0-
09		T. A.	1068	-0-	1068 B	4010	53	1	1015	2	Y	-0-				-0-
10		T. A.	44	-0-	44 B	4054	3	1	41	2	Y	-0-				-0-
*11		4054 X	-0-	-0-	-4054 B	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
CURRY, S. GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 233758			COMPL. DATE 11/14/2007			TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9085 - 10160					
06		2520 X	2298	-0-	-222 B	-0-	124	1	2161	2	Y	12	14	1		6
							13	9								
07		2640 X	2640	-0-	-0- B	-0-	141	1	2479	2	Y	18	18	1		6
							20	9								
08		2268 N	2268	-0-	-0- B	-0-	116	1	2137	2	Y	14	11	1		9
							15	9								
09		2464 N	2464	-0-	-0- B	-0-	121	1	2330	2	Y	12	15	1		6
							13	9								
10		2312 N	2312	-0-	-0- B	-0-	133	1	2170	2	Y	8	11	1		3
							9	9								
11		2190 N	1932	-0-	-258 B	-0-	115	1	1811	2	Y	5	6	1		2
							6	9								
-----																
TAYLOR BROS.			WELL #: 1		RRCID -> 234259			COMPL. DATE 11/29/2007			TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9022 - 10016					
06		3150 X	2685	-0-	-465 B	-0-	792	1	1872	2	Y	19	74	1		27
							21	9								
07		3193 X	1834	-0-	-1359 B	-0-	131	1	1703	2	Y	-0-				27
08		3131 X	1620	-0-	-1511 B	-0-	1620	2			Y	-0-				27
09		3030 X	1494	-0-	-1536 B	-0-	1494	2			Y	-0-				27
10		3131 X	1462	-0-	-1669 B	-0-	1462	2			Y	-0-				27
11		2700 X	1369	-0-	-1331 B	-0-	1369	2			Y	-0-				27

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//	06648 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA			
SAMSON LONE STAR, LLC			//CONT.//	744737									
SEALEY, G.T.			WELL #:	1	RRCID ->	234266	COMPL. DATE	10/13/2007	TOTAL DEPTH	10369	PERF.	9156 - 10115	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
06	4432 X	4432	-0-	-0- B	-0-	240	1	4177	2	Y	14	18	
07	4619 X	4365	-0-	-254 B	-0-	15	9						
08	4464 X	3957	-0-	-507 B	-0-	233	1	4132	2	Y	-0-	18	
09	4320 X	4043	-0-	-277 B	-0-	224	1	3733	2	Y	-0-	18	
10	4464 X	3742	-0-	-722 B	-0-	237	1	3788	2	Y	16	34	
11	4320 X	3328	-0-	-992 B	-0-	18	9						
						129	1	3598	2	Y	14	46 1	2
						15	9						
						3328	2			Y	-0-		2
CURRY, S. GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	234339	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	10180	PERF.	9062 - 10180	
06	3087 X	3087	-0-	-0- B	-0-	165	1	2892	2	Y	27	32 1	13
07	3191 X	3191	-0-	-0- B	-0-	30	9						
08	3506 X	3506	-0-	-0- B	-0-	170	1	2981	2	Y	36	37 1	12
09	3213 X	3213	-0-	-0- B	-0-	40	9						
10	3297 X	3297	-0-	-0- B	-0-	179	1	3294	2	Y	30	22 1	20
*11	3346 X	3346	-0-	-0- B	-0-	33	9						
						157	1	3030	2	Y	24	32 1	12
						26	9						
						188	1	3078	2	Y	28	31 1	9
						31	9						
						198	1	3126	2	Y	20	22 1	7
						22	9						
WILLIAMS, J.K.			WELL #:	4	RRCID ->	234375	COMPL. DATE	12/29/2007	TOTAL DEPTH	10270	PERF.	9596 - 10163	
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
09	T. A.	4388	-0-	4388 B	4388	216	1	4172	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	1637	-0-	1637 B	6025	94	1	1543	2	Y	-0-	-0-	-0-
*11	6934 X	909	-0-	-6025 B	-0-	54	1	855	2	Y	-0-	-0-	-0-
WILLIAMS, J.K.			WELL #:	5	RRCID ->	234780	COMPL. DATE	01/08/2008	TOTAL DEPTH	10339	PERF.	9114 - 10216	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
BEARD, PO GU			WELL #:	5	RRCID ->	234944	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9088 - 10156	
06	180 X	-0-	-0-	-180 B	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
09	T. A.	6862	-0-	6862 B	6862	667	1	6195	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	2786	-0-	2786 B	9648	315	1	2471	2	Y	-0-	-0-	-0-
*11	11208 X	1560	-0-	-9648 B	-0-	184	1	1376	2	Y	-0-	-0-	-0-
KYLE			WELL #:	2	RRCID ->	235125	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	10290	PERF.	9184 - 10090	
06	2574 N	2574	-0-	-0- B	-0-	259	1	2315	2	Y	-0-	4 1	-0-
07	2650 N	2650	-0-	-0- B	-0-	268	1	2382	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	2790 X	2789	-0-	-1 B	-0-	290	1	2499	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	2840 X	2840	-0-	-0- B	-0-	292	1	2548	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	2891 X	2891	-0-	-0- B	-0-	307	1	2584	2	Y	-0-	-0-	-0-
*11	2703 X	2703	-0-	-0- B	-0-	287	1	2416	2	Y	-0-	-0-	-0-

-----  
 BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737  
 CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 3 RRCID -> 235126 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9216 - 10202

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	4740 X	4086	-0-	-654 B	-0-	221 1	3865 2	Y	-0-			-0-
07	4898 X	4617	-0-	-281 B	-0-	249 1	4368 2	Y	-0-			-0-
08	4497 X	4497	-0-	-0- B	-0-	232 1	4265 2	Y	-0-			-0-
09	4350 X	4244	-0-	-106 B	-0-	209 1	4035 2	Y	-0-			-0-
10	4495 X	4228	-0-	-267 B	-0-	244 1	3984 2	Y	-0-			-0-
11	4350 X	3672	-0-	-678 B	-0-	219 1	3453 2	Y	-0-			-0-

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

06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

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

06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			3
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			3
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			3
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			3
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			3
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			3

-----  
 PRICER, J. GU WELL #: 4 RRCID -> 235483 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9376 - 10314

06	2400 N	2377	-0-	-23 B	-0-	2377 2		Y	-0-			-0-
07	2418 N	2263	-0-	-155 B	-0-	2263 2		Y	-0-			-0-
08	2759 N	2758	-0-	-1 B	-0-	2758 2		Y	-0-			-0-
09	2465 N	2465	-0-	-0- B	-0-	2465 2		Y	-0-			-0-
10	2975 N	2975	-0-	-0- B	-0-	2975 2		Y	-0-			-0-
11	2670 N	2368	-0-	-302 B	-0-	2368 2		Y	-0-			-0-

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

06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

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

06	6540 X	6263	-0-	-277 B	-0-	631 1	5630 2	Y	2	7 1		3
07	6758 X	5050	-0-	-1708 B	-0-	511 1	4539 2	Y	-0-			3
08	5973 X	5973	-0-	-0- B	-0-	620 1	5353 2	Y	-0-			3
09	5400 X	4962	-0-	-438 B	-0-	510 1	4452 2	Y	-0-			3
10	5580 X	4817	-0-	-763 B	-0-	512 1	4305 2	Y	-0-			3
*11	5532 X	5532	-0-	-0- B	-0-	588 1	4944 2	Y	-0-			3

-----														
BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: PANOLA		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737										
PRICER, J. GU		WELL #:		5	RRCID -> 236607				COMPL. DATE 04/09/2008			TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9182 - 10287		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----														
06		5482 X	5482	-0-	-0- B	-0-	5475 2	7 9	Y	6	111 1		17	
07		6603 X	3832	-0-	-2771 B	-0-	3832 2		Y	-0-			17	
08		T. A.	5206	-0-	5206 B	5206	5206 2		Y	-0-			17	
09		T. A.	5381	-0-	5381 B	10587	5325 2	56 9	Y	51			68	
10		T. A.	6697	-0-	6697 B	17284	6697 2		Y	-0-			68	
*11		23264 X	5980	-0-	-17284 B	-0-	5980 2		Y	-0-			68	
-----														
SEALEY, BILLY GU		WELL #:		5	RRCID -> 236745				COMPL. DATE 01/05/2008			TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9051 - 10114		
06		630 X	-0-	-0-	-630 B	-0-			Y	-0-			-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-	
08		T. A.	4852	-0-	4852 B	4852	453 1	4399 2	Y	-0-			-0-	
09		T. A.	1168	-0-	1168 B	6020	155 1	1013 2	Y	-0-			-0-	
10		T. A.	1930	-0-	1930 B	7950	272 1	1658 2	Y	-0-			-0-	
*11		9617 X	1667	-0-	-7950 B	-0-	246 1	1421 2	Y	-0-			-0-	
-----														
SHAW, R.M. GU		WELL #:		3	RRCID -> 237089				COMPL. DATE 05/12/2008			TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9046 - 10062		
06		1800 N	1528	-0-	-272 B	-0-	288 1	1216 2	Y	22			24	
							24 9							
07		1860 N	1623	-0-	-237 B	-0-	321 1	1302 2	Y	-0-			24	
08		1860 N	1597	-0-	-263 B	-0-	285 1	1312 2	Y	-0-			24	
09		1530 N	1317	-0-	-213 B	-0-	124 1	1176 2	Y	15			39	
							17 9							
10		1612 N	1462	-0-	-150 B	-0-	193 1	1254 2	Y	14	52 1		1	
							15 9							
11		1560 N	1551	-0-	-9 B	-0-	214 1	1319 2	Y	16			17	
							18 9							
-----														
JONES, A. GU		WELL #:		4	RRCID -> 237620				COMPL. DATE 05/25/2008			TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6842 - 10174		
06		3270 X	1494	-0-	-1776 B	-0-	217 1	1234 2	Y	39	85 1		23	
							43 9							
07		3131 X	2610	-0-	-521 B	-0-	521 1	2089 2	Y	-0-			23	
08		T. A.	2756	-0-	2756 B	2756	604 1	2135 2	Y	15			38	
							17 9							
09		T. A.	2241	-0-	2241 B	4997	464 1	1689 2	Y	80	112 1		6	
							88 9							
10		T. A.	1831	-0-	1831 B	6828	394 1	1437 2	Y	-0-			6	
*11		8783 X	1955	-0-	-6828 B	-0-	432 1	1462 2	Y	55			61	
							61 9							
-----														
KYLE		WELL #:		3	RRCID -> 237972				COMPL. DATE 05/13/2008			TOTAL DEPTH 10262 PERF. 9171 - 10071		
06		2640 X	2081	-0-	-559 B	-0-	209 1	1870 2	Y	2	6 1		2	
							2 9							
07		3844 X	3410	-0-	-434 B	-0-	345 1	3065 2	Y	-0-			2	
08		4154 X	2579	-0-	-1575 B	-0-	268 1	2311 2	Y	-0-			2	
09		4020 X	3081	-0-	-939 B	-0-	317 1	2764 2	Y	-0-			2	
10		3410 X	1882	-0-	-1528 B	-0-	200 1	1682 2	Y	-0-			2	
11		3300 X	2317	-0-	-983 B	-0-	246 1	2071 2	Y	-0-			2	
-----														
LUTHERAN CHURCH GU		WELL #:		3	RRCID -> 238355				COMPL. DATE 04/29/2008			TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9112 - 10192		
06		2272 N	2272	-0-	-0- B	-0-	123 1	2149 2	Y	-0-			-0-	
07		2294 N	2142	-0-	-152 B	-0-	115 1	2027 2	Y	-0-			-0-	
08		2325 X	2089	-0-	-236 B	-0-	108 1	1981 2	Y	-0-			-0-	
09		2280 X	2048	-0-	-232 B	-0-	101 1	1947 2	Y	-0-			-0-	
10		2356 X	2219	-0-	-137 B	-0-	128 1	2091 2	Y	-0-			-0-	
11		2280 X	1699	-0-	-581 B	-0-	101 1	1598 2	Y	-0-			-0-	

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737  
 WILLIAMS, J.K. WELL #: 6 RRCID -> 238528 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9170 - 10165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4890 X	4704	-0-	-186 B	-0-	619	1	4034	2	Y	46	146	1			21
07	5053 X	4792	-0-	-261 B	-0-	51	9	637	1	Y	47					68
08	4538 X	4538	-0-	-0- B	-0-	52	9	600	1	Y	59					127
09	4140 X	2654	-0-	-1486 B	-0-	65	9	349	1	Y	72	158	1			41
10	4681 X	4681	-0-	-0- B	-0-	79	9	898	1	Y	-0-					41
*11	4333 X	4333	-0-	-0- B	-0-	76	9	786	1	Y	69					110

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

06	917 N	917	-0-	-0- B	-0-	50	1	867	2	Y	-0-					-0-
07	1147 N	906	-0-	-241 B	-0-	49	1	857	2	Y	-0-					-0-
08	1147 N	895	-0-	-252 B	-0-	46	1	849	2	Y	-0-					-0-
09	1566 N	1566	-0-	-0- B	-0-	77	1	1489	2	Y	-0-					-0-
10	1874 N	1874	-0-	-0- B	-0-	108	1	1759	2	Y	6	4	1			2
*11	2061 N	2061	-0-	-0- B	-0-	7	9	123	1	Y	6	6	1			2

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

06	4290 X	3620	-0-	-670 B	-0-	196	1	3410	2	Y	13					17
07	4433 X	4190	-0-	-243 B	-0-	14	9	224	1	Y	-0-					17
08	4242 X	4242	-0-	-0- B	-0-	240	1	4002	2	Y	-0-					17
09	4073 X	4073	-0-	-0- B	-0-	238	1	3816	2	Y	17					34
10	4185 X	3541	-0-	-644 B	-0-	19	9	122	1	Y	14	46	1			2
11	4110 X	3522	-0-	-588 B	-0-	15	9	3522	2	Y	-0-					2

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

06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	4203	-0-	4203 B	-0-	4203	1	3176	2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	4203	1			Y	-0-					-0-
*11	4203 X	-0-	-0-	-4203 B	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	3228 X	3228	-0-	-0- B	-0-	175	1	3038	2	Y	14					18
07	3190 X	3190	-0-	-0- B	-0-	15	9	170	1	Y	-0-					18
08	3205 X	3205	-0-	-0- B	-0-	181	1	3024	2	Y	-0-					18
09	3144 X	3144	-0-	-0- B	-0-	184	1	2941	2	Y	17					35
10	3193 X	2869	-0-	-324 B	-0-	19	9	99	1	Y	13	46	1			2
11	3090 X	2586	-0-	-504 B	-0-	14	9	2586	2	Y	-0-					2

-----																	
BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737													
SEALEY, BILLY GU		WELL #:		11	RRCID -> 242454			COMPL. DATE 07/05/2008			TOTAL DEPTH 10380 PERF. 6890 - 10138						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
06		90 X	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	1		5	1		1
07		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
09		T. A.	257	-0-	257 B	257	46	1	142	2	Y	63	60	1			4
							69	9									
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	257					Y	-0-					4
*11		257 X	-0-	-0-	-257 B	-0-					Y	-0-					4
-----																	
SEALEY G.U.		WELL #:		4R	RRCID -> 242934			COMPL. DATE 09/10/2008			TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9162 - 10137						
06		3332 X	3332	-0-	-0- B	-0-	181	1	3143	2	Y	7					9
							8	9									
07		5053 X	3246	-0-	-1807 B	-0-	173	1	3073	2	Y	-0-					9
08		3154 X	3154	-0-	-0- B	-0-	178	1	2976	2	Y	-0-					9
09		3087 X	3087	-0-	-0- B	-0-	181	1	2897	2	Y	8					17
							9	9									
10		2914 X	2802	-0-	-112 B	-0-	97	1	2697	2	Y	7	23	1			1
							8	9									
11		2820 X	2438	-0-	-382 B	-0-	2438	2			Y	-0-					1
-----																	
BROOKS, A. GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 243226			COMPL. DATE 09/22/2008			TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9229 - 10317						
06		2970 X	2970	-0-	-0- B	-0-	2952	2	18	9	N	16	89	1			12
07		2969 N	2969	-0-	-0- B	-0-	2969	2			N	-0-					12
08		3017 X	3017	-0-	-0- B	-0-	3017	2			N	-0-					12
09		2840 X	2840	-0-	-0- B	-0-	2840	2			N	-0-					12
10		3434 X	3434	-0-	-0- B	-0-	3434	2			N	-0-					12
*11		3084 X	3084	-0-	-0- B	-0-	3084	2			N	-0-					12
-----																	
SEALEY, TAYLOR GU		WELL #:		4	RRCID -> 243418			COMPL. DATE 10/27/2008			TOTAL DEPTH 10225 PERF. 7190 - 10073						
06		7050 X	168	-0-	-6882 B	-0-	25	1	141	2	Y	2	13	1			2
							2	9									
07		7285 X	208	-0-	-7077 B	-0-	35	1	173	2	Y	-0-					2
08		1488 X	323	-0-	-1165 B	-0-	57	1	266	2	Y	-0-					2
09		630 X	216	-0-	-414 B	-0-	40	1	176	2	Y	-0-					2
10		341 X	145	-0-	-196 B	-0-	24	1	121	2	Y	-0-					2
11		300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-					Y	-0-					2
-----																	
ANDERSON, L. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 245041			COMPL. DATE 12/01/2008			TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9230 - 10214						
06		3380 X	3380	-0-	-0- B	-0-	3283	2	97	9	Y	88	118	1			18
07		2892 N	2892	-0-	-0- B	-0-	2892	2			Y	-0-					18
08		3496 X	3496	-0-	-0- B	-0-	3496	2			Y	-0-					18
09		3479 X	3479	-0-	-0- B	-0-	3479	2			Y	-0-					18
10		3503 X	2394	-0-	-1109 B	-0-	2394	2			Y	-0-					18
11		3390 X	2838	-0-	-552 B	-0-	2838	2			Y	-0-					18
-----																	
CARTER, KF WH GU		WELL #:		C 4	RRCID -> 246599			COMPL. DATE 06/07/2008			TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9642 - 10751						
06		14B2 EXT	36	-0-	36 B	36	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	36					Y	-0-					-0-
08		69 N	33	-0-	-36 B	-0-			2	1	Y	-0-					-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					-0-

-----														
BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
SAMSON LONE STAR, LLC			//CONT.// 744737											
MCRAE GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 246983			COMPL. DATE 12/14/2008			TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9134 - 10239			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
-----														
06	1230 X	-0-	-0-	-1230 B	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	3542	-0-	3542 B	3542	606	1	2936	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	54	-0-	54 B	3596	13	1	41	2	Y	-0-			-0-
*11	3596 X	-0-	-0-	-3596 B	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
CARTER, KF WH "A2" GU			WELL #: A 4		RRCID -> 248236			COMPL. DATE 10/15/2008			TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9174 - 10462			
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
JONES, A. GU			WELL #: 5		RRCID -> 248351			COMPL. DATE 11/25/2008			TOTAL DEPTH 10523 PERF. 7134 - 10336			
06	4680 X	3697	-0-	-983 B	-0-	491	1	3199	2	Y	6	18	1	3
						7	9							
07	4712 X	3798	-0-	-914 B	-0-	510	1	3281	2	Y	6			9
						7	9							
08	4433 X	4085	-0-	-348 B	-0-	547	1	3530	2	Y	7			16
						8	9							
09	5622 X	5622	-0-	-0- B	-0-	761	1	4851	2	Y	9	20	1	5
						10	9							
10	3999 X	1235	-0-	-2764 B	-0-	237	1	998	2	Y	-0-			5
11	3960 X	1714	-0-	-2246 B	-0-	315	1	1389	2	Y	9			14
						10	9							
-----														
SEALEY, TAYLOR GU			WELL #: 2		RRCID -> 248622			COMPL. DATE 09/29/2008			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9114 - 10080			
06	5280 X	4263	-0-	-1017 B	-0-	428	1	3824	2	Y	10	30	1	12
						11	9							
07	5456 X	3799	-0-	-1657 B	-0-	384	1	3415	2	Y	-0-			12
08	4557 X	3624	-0-	-933 B	-0-	376	1	3248	2	Y	-0-			12
09	4410 X	3969	-0-	-441 B	-0-	408	1	3561	2	Y	-0-			12
10	4822 X	4822	-0-	-0- B	-0-	513	1	4309	2	Y	-0-			12
11	4260 X	2944	-0-	-1316 B	-0-	313	1	2631	2	Y	-0-			12
-----														
SEALEY, TAYLOR GU			WELL #: 1		RRCID -> 248623			COMPL. DATE 03/11/2009			TOTAL DEPTH 11195 PERF. 9160 - 10074			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SEALEY, BILLY GU			WELL #: 7		RRCID -> 248849			COMPL. DATE 03/03/2009			TOTAL DEPTH 11384 PERF. 9000 - 10082			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----  
 BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737  
 JONES, A. GU WELL #: 6 RRCID -> 249092 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 7124 - 10447

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	3660 X	2999	-0-	-661 B	-0-	444	1	2529	2	Y	24	14
						26	9					
07	3782 X	2855	-0-	-927 B	-0-	570	1	2285	2	Y	-0-	14
08	2333 X	2333	-0-	-0- B	-0-	512	1	1812	2	Y	8	22
						9	9					
09	2901 X	2901	-0-	-0- B	-0-	616	1	2242	2	Y	39	3
						43	9					
10	3129 X	3129	-0-	-0- B	-0-	674	1	2455	2	Y	-0-	3
*11	2460 X	2460	-0-	-0- B	-0-	554	1	1877	2	Y	26	29
						29	9					

-----  
 CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: B 2H RRCID -> 249114 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 10261 PERF.10866 - 13624

06	18660 X	18023	-0-	-637 B	-0-	974	1	17030	2	Y	17	8
						19	9					
07	19282 X	18958	-0-	-324 B	-0-	1019	1	17913	2	Y	24	8
						26	9					
08	18950 X	18950	-0-	-0- B	-0-	976	1	17952	2	Y	20	13
						22	9					
09	17743 X	17743	-0-	-0- B	-0-	874	1	16851	2	Y	16	8
						18	9					
10	17691 X	17691	-0-	-0- B	-0-	1018	1	16653	2	Y	18	6
						20	9					
*11	16918 X	16918	-0-	-0- B	-0-	1008	1	15896	2	Y	13	4
						14	9					

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

06	6750 X	6011	-0-	-739 B	-0-	668	1	5330	2	Y	12	6
						13	9					
07	6975 X	5867	-0-	-1108 B	-0-	655	1	5200	2	Y	11	4
						12	9					
08	7564 X	6151	-0-	-1413 B	-0-	674	1	5464	2	Y	12	8
						13	9					
09	7320 X	4352	-0-	-2968 B	-0-	422	1	3919	2	Y	10	5
						11	9					
10	7564 X	5257	-0-	-2307 B	-0-	593	1	4652	2	Y	11	4
						12	9					
11	6000 X	4645	-0-	-1355 B	-0-	547	1	4089	2	Y	8	3
						9	9					

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-



-----  
 BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737  
 WALDROP, G.T. GU WELL #: 5H RRCID -> 252592 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10070 - 13311  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	11940 X	10300	-0-	-1640 B	-0-	557	1	9743	2	Y	-0-		-0-
07	12028 X	11073	-0-	-955 B	-0-	596	1	10477	2	Y	-0-		-0-
08	11191 X	11175	-0-	-16 B	-0-	576	1	10599	2	Y	-0-		-0-
09	10847 X	10847	-0-	-0- B	-0-	535	1	10312	2	Y	-0-		-0-
10	11067 X	10490	-0-	-577 B	-0-	604	1	9883	2	Y	3	2 1	1
						3	9						
11	10800 X	9866	-0-	-934 B	-0-	588	1	9275	2	Y	3	3 1	1
						3	9						

-----  
 LUTHERAN CHURCH WELL #: 4 RRCID -> 257449 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9230 - 10169  
 -----

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

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

06	22110 X	20102	-0-	-2008 B	-0-	2208	1	17626	2	N	244	291 1	120
						268	9						
07	21824 X	21114	-0-	-710 B	-0-	2320	1	18431	2	N	330	340 1	110
						363	9						
08	21297 X	20828	-0-	-469 B	-0-	2253	1	18268	2	N	279	203 1	186
						307	9						
09	20610 X	19120	-0-	-1490 B	-0-	1834	1	17038	2	N	225	299 1	112
						248	9						
10	21111 X	19215	-0-	-1896 B	-0-	2140	1	16789	2	N	260	285 1	87
						286	9						
11	20430 X	18374	-0-	-2056 B	-0-	2144	1	16032	2	N	180	205 1	62
						198	9						

-----  
 JOHN BROOKS GU WELL #: 6H RRCID -> 259845 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10173 PERF.10402 - 15753  
 -----

06	10020 X	9578	-0-	-442 B	-0-	514	1	8990	2	Y	67	82 1	33
						74	9						
07	10819 X	10334	-0-	-485 B	-0-	551	1	9678	2	Y	95	96 1	32
						105	9						
08	10819 X	4145	-0-	-6674 B	-0-	212	1	3897	2	Y	33	43 1	22
						36	9						
09	10470 X	9713	-0-	-757 B	-0-	477	1	9195	2	Y	37	41 1	18
						41	9						
10	10323 X	9731	-0-	-592 B	-0-	556	1	9100	2	Y	68	63 1	23
						75	9						
11	9990 X	8920	-0-	-1070 B	-0-	529	1	8335	2	Y	51	56 1	18
						56	9						

-----															
BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854															
YOUNG HEIRS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261375 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF.10560 - 15525															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
06		26280 X	22622	-0-	-3658 B	-0-	22491	3	131	9	N	119	173	1	65
07		24769 X	22775	-0-	-1994 B	-0-	22701	3	74	9	N	67			132
08		24242 X	22711	-0-	-1531 B	-0-	22632	3	79	9	N	72			204
09		25311 X	25311	-0-	-0- B	-0-	3687	1	21489	2	N	123	178	1	149
							135	9							
10		27069 X	27069	-0-	-0- B	-0-	3966	1	22998	2	N	95	183	1	61
							105	9							
11		22620 X	-0-	-0-	-22620 B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
SUNDOWN ENERGY LP 829482															
SHARP, BELLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9560 - 10190															
06		1280 N	1280	-0-	-0- B	-0-	1280	2			N	-0-			74
07		1067 N	1067	-0-	-0- B	-0-	1067	2			N	-0-			74
08		211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-			74
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			74
*10		1054 N	-0-	-0-	-1054 B	-0-					N	-0-			74
11		210 N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-					N	NO RPT			74
-----															
SHARP, BELLE WELL #: 4 RRCID -> 226954 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 10438 PERF. 8973 - 10240															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
SHARP, BELLE WELL #: 3 RRCID -> 228050 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9022 - 10230															
06		1090 N	1090	-0-	-0- B	-0-	1075	2	15	9	Y	14			21
07		1147 N	1137	-0-	-10 B	-0-	1125	2	12	9	Y	11	19	1	13
08		DLQ G-10	1000	-0-	1000 B	1000	991	2	9	9	Y	8			21
09		1000 N	-0-	-0-	-1000 B	-0-					Y	-0-			21
10		1147 N	-0-	-0-	-1147 B	-0-					Y	-0-			21
11		960 N	NO RPT	-0-	-960 B	-0-					Y	NO RPT			21
-----															
SHARP, BELLE WELL #: 6 RRCID -> 230300 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 8921 - 10227															
06		806 N	806	-0-	-0- B	-0-	791	2	15	9	Y	14			21
07		899 N	789	-0-	-110 B	-0-	777	2	12	9	Y	11	19	1	13
08		DLQ G-10	563	-0-	563 B	563	548	2	15	9	Y	14			27
09		563 N	-0-	-0-	-563 B	-0-					Y	-0-			27
10		775 N	-0-	-0-	-775 B	-0-					Y	-0-			27
11		540 N	NO RPT	-0-	-540 B	-0-					Y	NO RPT			27
-----															
SHARP, BELLE WELL #: 7 RRCID -> 230301 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10433 PERF. 8916 - 10257															
06		1410 N	1353	-0-	-57 B	-0-	1338	2	15	9	Y	14			21
07		1968 N	1968	-0-	-0- B	-0-	1956	2	12	9	Y	11	19	1	13
08		DLQ G-10	1401	-0-	1401 B	1401	1392	2	9	9	Y	8			21
09		1401 N	-0-	-0-	-1401 B	-0-					Y	-0-			21
10		1953 N	-0-	-0-	-1953 B	-0-					Y	-0-			21
11		1350 N	NO RPT	-0-	-1350 B	-0-					Y	NO RPT			21

OIL AND GAS DIVISION

-----															
BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482															
SHARP, BELLE WELL #: 12 RRCID -> 230413 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9126 - 10290															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
06		1710 N	1505	-0-	-205 B	-0-	1480	2	25	9	Y	23			35
07		2022 N	2022	-0-	-0- B	-0-	2010	2	12	9	Y	11	31	1	15
08	DLQ	G-10	1548	-0-	1548 B	1548	1539	2	9	9	Y	8			23
09		1548 N	-0-	-0-	-1548 B	-0-					Y	-0-			23
10		2015 N	-0-	-0-	-2015 B	-0-					Y	-0-			23
11		1500 N	NO RPT	-0-	-1500 B	-0-					Y	NO RPT			23
-----															
SHARP, BELLE WELL #: 9 RRCID -> 230706 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8912 - 10239															
06		1597 N	1597	-0-	-0- B	-0-	1582	2	15	9	Y	14			21
07		1643 N	1030	-0-	-613 B	-0-	1018	2	12	9	Y	11	19	1	13
08	DLQ	G-10	1801	-0-	1801 B	1801	1792	2	9	9	Y	8			21
09		1801 N	-0-	-0-	-1801 B	-0-					Y	-0-			21
10		1023 N	-0-	-0-	-1023 B	-0-					Y	-0-			21
11		1500 N	NO RPT	-0-	-1500 B	-0-					Y	NO RPT			21
-----															
SHARP, BELLE WELL #: 13 RRCID -> 232175 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 8993 - 10283															
06		167 N	167	-0-	-0- B	-0-	142	2	25	9	Y	23			35
07		173 N	173	-0-	-0- B	-0-	161	2	12	9	Y	11	31	1	15
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			15
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			15
10		186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					Y	-0-			15
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			15
-----															
SHARP, BELLE WELL #: 15 RRCID -> 232176 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 11401 PERF. 8991 - 10206															
06		1384 N	1384	-0-	-0- B	-0-	1359	2	25	9	Y	23			35
07		1539 N	1539	-0-	-0- B	-0-	1527	2	12	9	Y	11	31	1	15
08	DLQ	G-10	1313	-0-	1313 B	1313	1307	2	6	9	Y	5			20
09		1313 N	-0-	-0-	-1313 B	-0-					Y	-0-			20
*10		1867 N	1867	-0-	-0- B	-0-	1867	2			Y	-0-			20
11		1260 N	NO RPT	-0-	-1260 B	-0-					Y	NO RPT			20
-----															
SHARP, BELLE WELL #: 19 RRCID -> 232998 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8916 - 10260															
06		1380 N	1228	-0-	-152 B	-0-	1228	2			N	-0-			51
07		1395 N	1233	-0-	-162 B	-0-	1233	2			N	-0-			51
08		1304 N	1304	-0-	-0- B	-0-	1304	2			N	-0-			51
09		16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-			51
*10		1240 N	39	-0-	-1201 B	-0-	39	2			N	-0-			51
11		1260 N	NO RPT	-0-	-1260 B	-0-					N	NO RPT			51
-----															
HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236026 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9012 - 10500															
06		4860 X	4183	-0-	-677 B	-0-	4130	2	53	9	Y	48	67	1	35
07		4464 X	4286	-0-	-178 B	-0-	4246	2	40	9	Y	36	35	1	36
08	DLQ	G-10	4219	-0-	4219 B	4219	4167	2	52	9	Y	47	32	1	51
09		8161 X	3942	-0-	-4219 B	-0-	3886	2	56	9	Y	51	39	1	63
10		4309 X	4175	-0-	-134 B	-0-	4127	2	48	9	Y	44	41	1	66
11		4170 X	NO RPT	-0-	-4170 B	-0-					Y	NO RPT			66
-----															
LAGRONE WELL #: 1 RRCID -> 238534 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10117 - 10316															
06		5779 X	5779	-0-	-0- B	-0-	5590	2	189	9	Y	172	133	1	126
07		3237 X	3237	-0-	-0- B	-0-	3168	2	69	9	Y	63	143	1	46
08	DLQ	G-10	3755	-0-	3755 B	3755	3755	2			Y	-0-			46
09		8334 X	4579	-0-	-3755 B	-0-	4246	2	333	9	Y	303	277	1	72
10		5983 X	NO RPT	-0-	-5983 B	-0-					Y	NO RPT			72
11		5790 X	NO RPT	-0-	-5790 B	-0-					Y	NO RPT			72

-----													
BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482													
HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239817 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 8984 - 10308													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		2130 N	2108	-0-	-22 B	-0-	2077 2	31 9	Y	28	41 1		20
07		2263 N	2083	-0-	-180 B	-0-	2059 2	24 9	Y	22	20 1		22
08	DLQ	G-10	2077	-0-	2077 B	2077	2058 2	19 9	Y	17	20 1		19
09		4017 X	1940	-0-	-2077 B	-0-	1919 2	21 9	Y	19	15 1		23
10		2077 N	2006	-0-	-71 B	-0-	1988 2	18 9	Y	16	15 1		24
11		2010 N	NO RPT	-0-	-2010 B	-0-			Y	NO RPT			24
-----													
WILLIAMS, TOMMY GENE WELL #: 1 RRCID -> 243445 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 11657 PERF. 9004 - 10271													
-----													
06		1811 N	1811	-0-	-0- B	-0-	1811 2		N	-0-			48
07		1798 N	1663	-0-	-135 B	-0-	1663 2		N	-0-			48
08		1849 N	1849	-0-	-0- B	-0-	1849 2		N	-0-			48
09		1888 N	1888	-0-	-0- B	-0-	1690 2	198 9	N	180	180 1		48
*10		1690 N	1690	-0-	-0- B	-0-	1690 2		N	-0-			48
11		1800 N	NO RPT	-0-	-1800 B	-0-			N	NO RPT			48
-----													
HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247333 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8952 - 10291													
-----													
06		4860 X	4183	-0-	-677 B	-0-	4130 2	53 9	Y	48	67 1		35
07		4464 X	4286	-0-	-178 B	-0-	4246 2	40 9	Y	36	35 1		36
08	DLQ	G-10	4236	-0-	4236 B	4236	4192 2	44 9	Y	40	32 1		44
09		8194 X	3958	-0-	-4236 B	-0-	3910 2	48 9	Y	44	34 1		54
10		4309 X	4175	-0-	-134 B	-0-	4127 2	48 9	Y	44	35 1		63
11		4170 X	NO RPT	-0-	-4170 B	-0-			Y	NO RPT			63
-----													
HAMILTON, GLOVIER WELL #: 13 RRCID -> 255811 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10486 PERF. 8968 - 10302													
-----													
06		3930 X	3141	-0-	-789 B	-0-	3091 2	50 9	Y	45	68 1		32
07		3472 X	3129	-0-	-343 B	-0-	3088 2	41 9	Y	37	32 1		37
08	DLQ	G-10	3172	-0-	3172 B	3172	3125 2	47 9	Y	43	33 1		47
09		6138 X	2966	-0-	-3172 B	-0-	2915 2	51 9	Y	46	36 1		57
10		3410 X	3064	-0-	-346 B	-0-	3020 2	44 9	Y	40	37 1		60
11		3150 X	NO RPT	-0-	-3150 B	-0-			Y	NO RPT			60
-----													
HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 18 RRCID -> 255844 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8910 - 10226													
-----													
06		3750 X	3136	-0-	-614 B	-0-	3116 2	20 9	Y	18	34 1		13
07		3255 X	2854	-0-	-401 B	-0-	2830 2	24 9	Y	22	13 1		22
08	DLQ	G-10	3140	-0-	3140 B	3140	3125 2	15 9	Y	14	20 1		16
09		6070 X	2930	-0-	-3140 B	-0-	2915 2	15 9	Y	14	12 1		18
10		3255 X	3032	-0-	-223 B	-0-	3020 2	12 9	Y	11	11 1		18
11		3150 X	NO RPT	-0-	-3150 B	-0-			Y	NO RPT			18
-----													
MANGHAM WELL #: 1 RRCID -> 255847 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 8807 - 10282													
-----													
06		149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149 2		Y	-0-	35 1		-0-
07		3155 X	3155	-0-	-0- B	-0-	3063 2	92 9	Y	84	23 1		61
08	DLQ	G-10	4513	-0-	4513 B	4513	4513 2		Y	-0-			61
09		8350 X	3837	-0-	-4513 B	-0-	3837 2		Y	-0-	61 1		-0-
10		3100 X	NO RPT	-0-	-3100 B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		3000 X	NO RPT	-0-	-3000 B	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 36 RRCID -> 256406 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9099 - 10445													
-----													
06		3930 X	3141	-0-	-789 B	-0-	3091 2	50 9	Y	45	68 1		32
07		3627 X	3129	-0-	-498 B	-0-	3088 2	41 9	Y	37	32 1		37
08	DLQ	G-10	3172	-0-	3172 B	3172	3125 2	47 9	Y	43	33 1		47
09		6138 X	2966	-0-	-3172 B	-0-	2915 2	51 9	Y	46	36 1		57
10		3410 X	3064	-0-	-346 B	-0-	3020 2	44 9	Y	40	37 1		60
11		3150 X	NO RPT	-0-	-3150 B	-0-			Y	NO RPT			60

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
SUNDOWN ENERGY LP		//CONT.//		829482												
WAGSTAFF		WELL #:		1	RRCID -> 256680		COMPL. DATE 04/15/2010			TOTAL DEPTH 11808 PERF.10268 - 10500						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		2451 N	2451	-0-	-0- B	-0-	2451	2			N	-0-				65
07		3416 X	3416	-0-	-0- B	-0-	3201	2	215	9	N	195	168	1		92
08		2759 N	2639	-0-	-120 B	-0-	2639	2			N	-0-				92
09		2255 N	2255	-0-	-0- B	-0-	2255	2			N	-0-				92
10		3038 X	2031	-0-	-1007 B	-0-	2031	2			N	-0-				92
11		2940 X	NO RPT	-0-	-2940 B	-0-					N	NO RPT				92

TRIVIUM OPERATING, LLC		871168		WELL #:		7	RRCID -> 160823		COMPL. DATE 10/08/1996			TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8775 - 10039				
EDENS																
06		1706 N	1706	-0-	-0- B	-0-	190	1	1514	3	N	2	2	8		75
							2	9								
07		1755 N	1755	-0-	-0- B	-0-	192	1	1561	3	N	2	2	8		75
							2	9								
08		1856 N	1856	-0-	-0- B	-0-	200	1	1641	3	N	14				89
							15	9								
09		1735 N	1735	-0-	-0- B	-0-	195	1	1528	3	N	11	3	8		97
							12	9								
10		1767 N	1705	-0-	-62 B	-0-	200	1	1502	3	N	3	1	8		99
							3	9								
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				99

EDENS		871168		WELL #:		5	RRCID -> 161368		COMPL. DATE 12/14/1996			TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8768 - 10011				
06		2521 N	2521	-0-	-0- B	-0-	515	1	2003	3	N	3	1	8		80
							3	9								
07		2514 N	2514	-0-	-0- B	-0-	505	1	2003	3	N	5	1	8		84
							6	9								
08		2655 N	2655	-0-	-0- B	-0-	526	1	2117	3	N	11				95
							12	9								
09		2560 N	2560	-0-	-0- B	-0-	510	1	2039	3	N	10	1	8		104
							11	9								
*10		2622 N	2622	-0-	-0- B	-0-	515	1	2099	3	N	7	1	8		110
							8	9								
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				110

EDENS		871168		WELL #:		8	RRCID -> 162501		COMPL. DATE 01/01/1997			TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8778 - 10050				
06		DLQ G-10	4344	-0-	4344 B	18004	882	1	3432	3	Y	27	6	8		121
							30	9								
07		DLQ G-10	4875	-0-	4875 B	22879	979	1	3879	3	Y	15	3	8		134
							17	9								
08		27603 X	4724	-0-	-22879 B	-0-	916	1	3687	3	Y	110	118	1		118
							121	9								
09		4350 X	4280	-0-	-70 B	-0-	853	1	3414	3	Y	12	6	8		25
							13	9								
10		4805 X	4143	-0-	-662 B	-0-	815	1	3322	3	Y	5	1	8		28
							6	9								
11		4650 X	NO RPT	-0-	-4650 B	-0-					Y	NO RPT				28

-----

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168  
 BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 165827 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8912 - 9764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1577 N	1577	-0-	-0- B	-0-	52	1	1504	2	N	19	1 8	56
						21	9						
07	1546 N	1546	-0-	-0- B	-0-	64	1	1465	2	N	15	1 8	70
						17	9						
08	1576 N	1576	-0-	-0- B	-0-	9	1	1534	2	N	30		100
						33	9						
09	1560 N	1294	-0-	-266 B	-0-	51	1	1225	2	N	16	3 8	113
						18	9						
10	1550 N	1476	-0-	-74 B	-0-	60	1	1397	2	N	17		130
						19	9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		130

-----

METCALF "C" WELL #: 4 RRCID -> 170034 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8745 - 9938

06	945 N	945	-0-	-0- B	-0-	69	1	859	3	N	15	15 1	-0-
						17	9						
07	899 N	846	-0-	-53 B	-0-	60	1	774	3	N	11	11 1	-0-
						12	9						
08	1118 N	1118	-0-	-0- B	-0-	93	1	1010	3	N	14	14 1	-0-
						15	9						
09	1036 N	1036	-0-	-0- B	-0-	139	1	884	3	N	12	12 1	-0-
						13	9						
*10	1082 N	1082	-0-	-0- B	-0-	48	1	1021	3	N	12	12 1	-0-
						13	9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

-----

EDENS WELL #: 9 RRCID -> 170046 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8790 - 10045

06	DLQ G-10	2168	-0-	2168 B	11820	443	1	1723	3	Y	2		61
						2	9						
07	DLQ G-10	2424	-0-	2424 B	14244	487	1	1930	3	Y	6		66
						7	9						
08	17070 X	2826	-0-	-14244 B	-0-	541	1	2180	3	Y	95	100 1	69
						105	9						
09	2779 X	2779	-0-	-0- B	-0-	554	1	2218	3	Y	6		17
						7	9						
*10	3143 X	3143	-0-	-0- B	-0-	619	1	2520	3	Y	4		22
						4	9						
11	2340 X	NO RPT	-0-	-2340 B	-0-					Y	NO RPT		22

-----

EDENS WELL #: 13 RRCID -> 181934 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8780 - 10006

06	1957 N	1957	-0-	-0- B	-0-	400	1	1557	3	N	-0-		40
07	1953 N	1837	-0-	-116 B	-0-	369	1	1462	3	N	5	5 5	40
						6	9						
08	2043 N	2043	-0-	-0- B	-0-	404	1	1628	3	N	10		50
						11	9						
09	2359 N	2359	-0-	-0- B	-0-	468	1	1872	3	N	17	2 8	65
						19	9						
*10	2382 N	2382	-0-	-0- B	-0-	469	1	1910	3	N	3		68
						3	9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		68

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.//		871168								
EDENS		WELL #:		12	RRCID ->	183179	COMPL. DATE	05/09/2001	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8782 - 10005
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2950 X	2950	-0-	-0- B	-0-	600 1	2332 3	N	16	3 8		117
						18 9						
07	2831 X	2831	-0-	-0- B	-0-	568 1	2252 3	N	10	3 8		124
						11 9						
08	2619 X	2619	-0-	-0- B	-0-	519 1	2091 3	N	8			132
						9 9						
09	2470 X	2470	-0-	-0- B	-0-	492 1	1969 3	N	8	1 8		139
						9 9						
*10	2402 X	2402	-0-	-0- B	-0-	472 1	1923 3	N	6	1 8		144
						7 9						
11	1230 X	NO RPT	-0-	-1230 B	-0-			N	NO RPT			144
-----												
EDENS		WELL #:		11	RRCID ->	185096	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	10375	PERF.	8828 - 10094
06	2957 X	2957	-0-	-0- B	-0-	601 1	2339 3	N	15	2 8		97
						17 9						
07	2817 X	2817	-0-	-0- B	-0-	564 1	2235 3	N	16	1 8		112
						18 9						
08	2986 X	2986	-0-	-0- B	-0-	590 1	2374 3	N	20			132
						22 9						
09	2920 X	2920	-0-	-0- B	-0-	578 1	2313 3	N	26	6 8		152
						29 9						
*10	3019 X	3019	-0-	-0- B	-0-	592 1	2412 3	N	14	1 8		165
						15 9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			165
-----												
EDENS		WELL #:		14	RRCID ->	185097	COMPL. DATE	07/16/2001	TOTAL DEPTH	10330	PERF.	8870 - 9740
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			5
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			5
-----												
EDENS		WELL #:		15	RRCID ->	185575	COMPL. DATE	07/31/2001	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8875 - 9724
06	1393 N	1393	-0-	-0- B	-0-	282 1	1098 3	N	12	2 8		53
						13 9						
07	1581 N	1483	-0-	-98 B	-0-	294 1	1166 3	N	21	1 8		73
						23 9						
08	1694 N	1694	-0-	-0- B	-0-	332 1	1339 3	N	21			94
						23 9						
09	1643 N	1643	-0-	-0- B	-0-	326 1	1305 3	N	11	3 8		102
						12 9						
*10	1662 N	1662	-0-	-0- B	-0-	325 1	1326 3	N	10			112
						11 9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			112

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.// 871168												
EDENS		WELL #: 10		RRCID -> 234197		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 10217		PERF. 8808 - 10077				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	3837 X	3837	-0-	-0- B	-0-	425	1	3390	3	N	20	5	8	147
07	3873 X	3873	-0-	-0- B	-0-	22	9	3424	3	N	25	2	8	170
08	3823 X	3823	-0-	-0- B	-0-	421	1	3379	3	N	29			199
09	3633 X	3633	-0-	-0- B	-0-	28	9	3199	3	N	24	180	1	5 8 38
*10	3750 X	3750	-0-	-0- B	-0-	412	1	3294	3	N	16	1	8	53
11	330 X	NO RPT	-0-	-330 B	-0-	32	9			N	NO RPT			53
EDENS		WELL #: 19		RRCID -> 238535		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 10220		PERF. 8835 - 10071				
06	1746 N	1746	-0-	-0- B	-0-	193	1	1540	3	N	12	2	8	150
07	2286 N	2286	-0-	-0- B	-0-	13	9	2024	3	N	12	2	8	160
08	2318 N	2318	-0-	-0- B	-0-	249	1	2061	3	N	5			165
09	2239 N	2239	-0-	-0- B	-0-	13	9	1980	3	N	5	5	8	165
*10	2312 N	2312	-0-	-0- B	-0-	251	1	2035	3	N	6	1	8	170
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	6	9			N	NO RPT			170
EDENS		WELL #: 20		RRCID -> 246978		COMPL. DATE 12/12/2009		TOTAL DEPTH 10211		PERF. 8776 - 10098				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			42
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			42
EDENS		WELL #: 16		RRCID -> 255105		COMPL. DATE 01/18/2010		TOTAL DEPTH 10210		PERF. 8820 - 9245				
06	3346 X	3346	-0-	-0- B	-0-	683	1	2657	3	N	5	5	8	95
07	3250 X	3250	-0-	-0- B	-0-	6	9	2594	3	N	2	2	8	95
08	3101 X	3101	-0-	-0- B	-0-	654	1	2474	3	N	12			107
09	3314 X	3314	-0-	-0- B	-0-	2	9	2640	3	N	13	6	8	114
*10	3316 X	3316	-0-	-0- B	-0-	614	1	2661	3	N	2	1	8	115
11	2250 X	NO RPT	-0-	-2250 B	-0-	13	9			N	NO RPT			115



BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.// 871168												
MOON		WELL #: 1		RRCID -> 261991		COMPL. DATE 03/26/2011		TOTAL DEPTH 10342		PERF. 9882 - 10120				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	1981 N	1981	-0-	-0- B	-0-	63 1	1917 2	N	1	1 8				43
07	2232 N	1742	-0-	-490 B	-0-	56 1	1685 2	N	1	1 8				43
08	1522 N	1522	-0-	-0- B	-0-	49 1	1473 2	N	-0-					43
09	1980 N	1541	-0-	-439 B	-0-	47 1	1494 2	N	-0-					43
*10	1765 N	1765	-0-	-0- B	-0-	57 1	1708 2	N	-0-					43
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					43

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		ROBERTSON, GEORGE		WELL #: 1		RRCID -> 087532		COMPL. DATE 03/27/1980		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8856 - 10120	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	4	4 8				-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-	
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	10	1 8				9	

DANIELS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 143834		COMPL. DATE 12/25/1992		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8920 - 9892				
06	1950 X	1939	-0-	-11 B	-0-	66 1	1873 2	Y	-0-					13
07	6531 X	6531	-0-	-0- B	-0-	224 1	6266 2	Y	37					50
08	DLQ G-10	5103	-0-	5103 B	5103	182 1	4874 2	Y	43	92 1				1
09	9019 X	3916	-0-	-5103 B	-0-	132 1	3708 2	Y	69					70
10	3957 X	3957	-0-	-0- B	-0-	136 1	3821 2	Y	-0-					70
*11	3703 X	3703	-0-	-0- B	-0-	131 1	3552 2	Y	18	72 1				16

DANIELS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 143945		COMPL. DATE 01/15/1993		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8871 - 9854				
06	T. A.	1872	-0-	1872 B	1872	64 1	1808 2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	943	-0-	943 B	2815	32 1	905 2	Y	5					5
08	14B2 EXT	638	-0-	638 B	3453	23 1	608 2	Y	6	11 1				-0-
09	4032 X	579	-0-	-3453 B	-0-	20 1	559 2	Y	-0-					-0-
10	574 X	574	-0-	-0- B	-0-	20 1	554 2	Y	-0-					-0-
11	630 N	566	-0-	-64 B	-0-	20 1	534 2	Y	11	10 1				1

WALLACE		WELL #: 1		RRCID -> 185828		COMPL. DATE 10/27/2001		TOTAL DEPTH 10570		PERF. 9226 - 10462				
06	2370 X	2269	-0-	-101 B	-0-	50 1	2215 2	Y	4	2 1				3
07	2449 X	2278	-0-	-171 B	-0-	47 1	2228 2	Y	3	5 1				1
08	2910 N	2910	-0-	-0- B	-0-	55 1	2845 2	Y	9	2 1	5 8			3
09	2224 N	2224	-0-	-0- B	-0-	50 1	2171 2	Y	3	5 1				1
10	2539 N	2539	-0-	-0- B	-0-	57 1	2478 2	Y	4	3 1	1 8			1
11	1920 N	1412	-0-	-508 B	-0-	31 1	1375 2	Y	5	2 1	2 8			2

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
ADAMS, W.T.		WELL #: 1		RRCID -> 212247		COMPL. DATE 08/19/2005		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10588 - 10876								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM					
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE					
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-					
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-					
-----																
ROBERTSON, GEORGE		WELL #: 2		RRCID -> 214329		COMPL. DATE 07/18/2005		TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9420 - 10130								
06	1350	N	866	-0-	-484	B	-0-	854	2	12	9	Y	11	11	1	5
07	2038	N	2038	-0-	-0-	B	-0-	2023	2	15	9	Y	14	13	1	6
08	1747	N	1747	-0-	-0-	B	-0-	1729	2	18	9	Y	16	17	1	5
09	870	N	703	-0-	-167	B	-0-	694	2	9	9	Y	8	7	1	6
10	2046	N	331	-0-	-1715	B	-0-	325	2	6	9	Y	5	5	1	6
11	1680	N	35	-0-	-1645	B	-0-	26	2	9	9	Y	8	8	1	6
-----																
PUGH		WELL #: 1		RRCID -> 231384		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 11946 PERF. 8816 - 11800								
06	3210	X	2953	-0-	-257	B	-0-	2931	2	22	9	N	20			81
07	3596	X	2613	-0-	-983	B	-0-	2596	2	17	9	N	15			96
08	1934	X	1934	-0-	-0-	B	-0-	1917	2	17	9	N	15			111
09	2220	X	2220	-0-	-0-	B	-0-	2201	2	19	9	N	17			128
10	1784	X	1784	-0-	-0-	B	-0-	1762	2	22	9	N	20			148
*11	2835	X	2835	-0-	-0-	B	-0-	2811	2	24	9	N	22			170
-----																
REESE		WELL #: 1		RRCID -> 240554		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 11977 PERF. 8818 - 11772								
06	4441	X	4441	-0-	-0-	B	-0-	4408	2	33	9	N	30			132
07	4774	X	4685	-0-	-89	B	-0-	4649	2	36	9	N	33			165
08	4150	X	4150	-0-	-0-	B	-0-	4117	2	33	9	N	30	138	1	57
09	4490	X	4490	-0-	-0-	B	-0-	4457	2	33	9	N	30			87
10	4404	X	4404	-0-	-0-	B	-0-	4369	2	35	9	N	32			119
*11	4533	X	4533	-0-	-0-	B	-0-	4500	2	33	9	N	30			149
-----																
WALLACE		WELL #: 3		RRCID -> 254420		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9128 - 10400								
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N		NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N		NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N		NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N		NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N		NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N		NO RPT				-0-
-----																
WALLACE		WELL #: 4		RRCID -> 257121		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH 12132 PERF. 9109 - 10390								
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N		NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N		NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N		NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N		NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N		NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N		NO RPT				-0-
-----																
BATH UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 262195		COMPL. DATE 03/16/2011		TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9152 - 10516								
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N		NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N		NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N		NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N		NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N		NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N		NO RPT				-0-

-----																
BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167												
BAILEY		WELL #:		2	RRCID ->	263463	COMPL. DATE	11/13/2011	TOTAL DEPTH	11915	PERF.	8748 - 11740				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				STATUS	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----																
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----																
JORDAN		WELL #:		3	RRCID ->	265362	COMPL. DATE	08/08/2011	TOTAL DEPTH	11935	PERF.	8768 - 11744				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----																
ROBERTSON, GEORGE		WELL #:		3	RRCID ->	265408	COMPL. DATE	07/11/2011	TOTAL DEPTH	11948	PERF.	8816 - 11816				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----																
BROWN, ANNIE		WELL #:		2H	RRCID ->	270496	COMPL. DATE	11/09/2013	TOTAL DEPTH	10407	PERF.	10711 - 14880				
06	43830	X	38349	-0-	-5481	B	-0-	38136	2	213	9	N	194	179	1	200
07	45291	X	38926	-0-	-6365	B	-0-	38740	2	186	9	N	169	181	1	188
08	40703	X	37870	-0-	-2833	B	-0-	37675	2	195	9	N	177	177	1	188
09	39390	X	36157	-0-	-3233	B	-0-	35980	2	177	9	N	161	181	1	168
10	40238	X	36626	-0-	-3612	B	-0-	36438	2	188	9	N	171	171	1	168
11	38340	X	34870	-0-	-3470	B	-0-	34682	2	188	9	N	171	176	1	163
-----																
ADAMS, W. T.		WELL #:		2H	RRCID ->	277597	COMPL. DATE	11/14/2015	TOTAL DEPTH	10395	PERF.	10662 - 16346				
06	79290	X	67109	-0-	-12181	B	-0-	66556	2	553	9	N	503	543	1	74
07	80910	X	67181	-0-	-13729	B	-0-	66644	2	537	9	N	488	356	1	206
08	73129	X	65195	-0-	-7934	B	-0-	64679	2	516	9	N	469	543	1	132
09	70770	X	61282	-0-	-9488	B	-0-	60794	2	488	9	N	444	358	1	217
10	71982	X	60615	-0-	-11367	B	-0-	60118	2	497	9	N	452	534	1	135
11	67110	X	58195	-0-	-8915	B	-0-	57714	2	481	9	N	437	373	1	195
-----																
JORDAN		WELL #:		4H	RRCID ->	279911	COMPL. DATE	09/18/2015	TOTAL DEPTH	10067	PERF.	10334 - 15955				
06	89726	X	89726	-0-	-0-	B	-0-	88541	2	1185	9	Y	1077	1056	1	102
07	85347	X	85347	-0-	-0-	B	-0-	84408	2	939	9	Y	854	843	1	113
08	83483	X	73275	-0-	-10208	B	-0-	72309	2	966	9	Y	878	962	1	29
09	80790	X	54854	-0-	-25936	B	-0-	54195	2	659	9	Y	599	511	1	117
10	83483	X	81115	-0-	-2368	B	-0-	80102	2	1013	9	Y	921	929	1	109
11	80790	X	67128	-0-	-13662	B	-0-	66172	2	956	9	Y	869	912	1	66
-----																
JORDAN		WELL #:		5H	RRCID ->	279912	COMPL. DATE	09/18/2015	TOTAL DEPTH	10072	PERF.	10464 - 15677				
06	78596	X	78596	-0-	-0-	B	-0-	77586	2	1010	9	Y	918	900	1	95
07	82857	X	82857	-0-	-0-	B	-0-	81926	2	931	9	Y	846	836	1	105
08	77718	X	77718	-0-	-0-	B	-0-	76706	2	1012	9	Y	920	1008	1	17
09	69494	X	69494	-0-	-0-	B	-0-	68625	2	869	9	Y	790	673	1	134
10	69275	X	69275	-0-	-0-	B	-0-	68475	2	800	9	Y	727	734	1	127
11	64170	X	60729	-0-	-3441	B	-0-	59968	2	761	9	Y	692	726	1	93

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.				945936										
CRAWFORD, BELLE ET AL		WELL #:		1		RRCID -> 142706		COMPL. DATE 10/07/1992			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8934 - 9936			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1805 N	1805	-0-	-0- B	-0-	78	1	1697	2	Y	27	23	1	24
07	1427 N	1427	-0-	-0- B	-0-	30	9	61	1	Y	32	27	1	29
08	1132 N	1132	-0-	-0- B	-0-	35	9	49	1	Y	20	28	1	21
09	1800 N	1044	-0-	-756 B	-0-	22	9	45	1	Y	27	30	1	18
10	1596 N	1596	-0-	-0- B	-0-	30	9	68	1	Y	39	29	1	28
*11	1525 N	1525	-0-	-0- B	-0-	43	9	65	1	Y	38	29	1	37
						42	9							
CRAWFORD, BELLE ET AL		WELL #:		3		RRCID -> 143580		COMPL. DATE 11/25/1992			TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8990 - 9830			
06	2790 X	2711	-0-	-79 B	-0-	118	1	2562	2	Y	28	24	1	24
07	2883 X	2516	-0-	-367 B	-0-	31	9	109	1	Y	32	27	1	29
08	2480 X	2332	-0-	-148 B	-0-	35	9	102	1	Y	20	28	1	21
09	2700 X	1962	-0-	-738 B	-0-	22	9	85	1	Y	27	30	1	18
10	2790 X	2048	-0-	-742 B	-0-	30	9	88	1	Y	39	29	1	28
11	2700 X	2480	-0-	-220 B	-0-	43	9	107	1	Y	38	29	1	37
						42	9							
TOMPKINS, ELVE UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 144222		COMPL. DATE 12/16/1992			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9008 - 9922			
06	1209 N	1209	-0-	-0- B	-0-	53	1	1153	2	Y	3			3
07	1054 N	1028	-0-	-26 B	-0-	3	9	45	1	Y	8	4	1	7
08	1054 N	1009	-0-	-45 B	-0-	44	1	974	2	Y	4	6	1	5
09	1173 N	1173	-0-	-0- B	-0-	4	9	44	1	Y	7	7	1	5
10	1161 N	1161	-0-	-0- B	-0-	51	1	1114	2	Y	9	7	1	7
*11	1100 N	1100	-0-	-0- B	-0-	8	9	51	1	Y	9	7	1	7
						10	9	48	1	Y	9	7	1	9
						10	9							
TOMPKINS, ELVE UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 146253		COMPL. DATE 07/22/1993			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8909 - 9886			
06	7919 X	7919	-0-	-0- B	-0-	347	1	7551	2	Y	19	17	1	16
07	6448 X	5966	-0-	-482 B	-0-	21	9	261	1	Y	21	18	1	19
08	7564 X	6235	-0-	-1329 B	-0-	23	9	274	1	Y	13	18	1	14
09	7920 X	6772	-0-	-1148 B	-0-	14	9	297	1	Y	17	19	1	12
10	8184 X	3573	-0-	-4611 B	-0-	19	9	156	1	Y	25	19	1	18
11	7920 X	5666	-0-	-2254 B	-0-	28	9	248	1	Y	25	19	1	24
						28	9							

-----														
BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936									
CRAWFORD, BELLE ET AL			WELL #:		4	RRCID -> 146803			COMPL. DATE 08/25/1993			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8850 - 9890		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----														
06	2310 N	1916	-0-	-394 B	-0-	84	1	1821	2	Y	10	10	1	8
07	2356 N	1332	-0-	-1024 B	-0-	58	1	1265	2	Y	8	9	1	7
08	2046 N	1312	-0-	-734 B	-0-	57	1	1248	2	Y	6	7	1	6
09	1920 N	1552	-0-	-368 B	-0-	68	1	1476	2	Y	7	8	1	5
10	1990 N	1990	-0-	-0- B	-0-	87	1	1889	2	Y	13	9	1	9
*11	1870 N	1870	-0-	-0- B	-0-	82	1	1776	2	Y	11	9	1	11
-----														
WILLIAMS, MAYO HEIRS			WELL #:		1	RRCID -> 148124			COMPL. DATE 01/08/1994			TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8977 - 9980		
06	2942 N	2942	-0-	-0- B	-0-	186	1	2726	2	Y	27	46	1	24
07	2996 N	2996	-0-	-0- B	-0-	230	1	2734	2	Y	29	7	8	46
08	2947 N	2947	-0-	-0- B	-0-	228	1	2696	2	Y	21	38	1	29
09	2850 N	2407	-0-	-443 B	-0-	157	1	2241	2	Y	8			37
10	2945 N	2828	-0-	-117 B	-0-	203	1	2614	2	Y	10	10	8	37
11	2850 N	2655	-0-	-195 B	-0-	153	1	2470	2	Y	29	37	1	29
-----														
TOMPKINS, ELVE			WELL #:		4	RRCID -> 151056			COMPL. DATE 06/05/1994			TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8856 - 9892		
06	1139 N	1139	-0-	-0- B	-0-	50	1	1086	2	Y	3			3
07	1327 N	1327	-0-	-0- B	-0-	58	1	1260	2	Y	8	4	1	7
08	1236 N	1236	-0-	-0- B	-0-	54	1	1178	2	Y	4	6	1	5
09	1186 N	1186	-0-	-0- B	-0-	52	1	1126	2	Y	7	7	1	5
10	1289 N	1289	-0-	-0- B	-0-	56	1	1223	2	Y	9	7	1	7
*11	1263 N	1263	-0-	-0- B	-0-	55	1	1198	2	Y	9	7	1	9
-----														
CORDRAY UNIT			WELL #:		1-D	RRCID -> 152579			COMPL. DATE 12/13/1994			TOTAL DEPTH 10257 PERF. 9104 - 10068		
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-



BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
CRAWFORD, BELLE ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 174359		COMPL. DATE 07/30/1999			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9284 - 9916			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	990 N	806	-0-	-184 B	-0-	35	1	769	2	Y	2	4 1
07	1116 N	658	-0-	-458 B	-0-	29	1	629	2	Y	-0-	-0-
08	837 N	581	-0-	-256 B	-0-	26	1	555	2	Y	-0-	-0-
09	810 N	686	-0-	-124 B	-0-	30	1	656	2	Y	-0-	-0-
10	1673 N	1673	-0-	-0- B	-0-	74	1	1599	2	Y	-0-	-0-
*11	1818 N	1818	-0-	-0- B	-0-	80	1	1738	2	Y	-0-	-0-

WILLIAMS, MAYO HEIRS		WELL #: 4		RRCID -> 175665		COMPL. DATE 11/27/1999			TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8868 - 10032			
06	2370 X	1998	-0-	-372 B	-0-	126	1	1849	2	Y	21	35 1
07	2186 X	2186	-0-	-0- B	-0-	168	1	1996	2	Y	20	5 8
08	1929 X	1929	-0-	-0- B	-0-	149	1	1763	2	Y	15	27 1
09	2010 X	1296	-0-	-714 B	-0-	85	1	1204	2	Y	6	27
10	2201 X	616	-0-	-1585 B	-0-	44	1	570	2	Y	2	2 8
11	2130 X	-0-	-0-	-2130 B	-0-	2	9			Y	-0-	20 1

CRAWFORD, BELLE ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 177013		COMPL. DATE 01/18/2000			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8750 - 9926			
06	2274 N	2274	-0-	-0- B	-0-	100	1	2174	2	Y	-0-	-0-
07	1767 N	1655	-0-	-112 B	-0-	73	1	1582	2	Y	-0-	-0-
08	1850 N	1850	-0-	-0- B	-0-	81	1	1769	2	Y	-0-	-0-
09	2100 N	972	-0-	-1128 B	-0-	43	1	929	2	Y	-0-	-0-
10	1643 N	1044	-0-	-599 B	-0-	46	1	998	2	Y	-0-	-0-
11	1800 N	1175	-0-	-625 B	-0-	52	1	1123	2	Y	-0-	-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL		WELL #: 9		RRCID -> 177076		COMPL. DATE 03/17/2000			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9168 - 9786			
06	1950 N	1217	-0-	-733 B	-0-	52	1	1136	2	Y	26	24 1
07	1767 N	1372	-0-	-395 B	-0-	29	9	1283	2	Y	27	24 1
08	1426 N	1139	-0-	-287 B	-0-	30	9	1071	2	Y	17	24 1
09	1230 N	980	-0-	-250 B	-0-	49	1	913	2	Y	23	25 1
10	1364 N	953	-0-	-411 B	-0-	42	1	877	2	Y	33	25 1
*11	2289 N	2289	-0-	-0- B	-0-	40	1	2155	2	Y	32	25 1

WILLIAMS, MAYO HEIRS		WELL #: 5		RRCID -> 181014		COMPL. DATE 12/29/2000			TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8842 - 9994			
06	2610 X	2604	-0-	-6 B	-0-	165	1	2416	2	Y	21	32 1
07	2964 X	2964	-0-	-0- B	-0-	23	9	2698	2	Y	35	10 8
08	2914 X	2914	-0-	-0- B	-0-	227	1	2663	2	Y	24	37 1
09	2820 X	2626	-0-	-194 B	-0-	225	1	2443	2	Y	11	1 8
10	3368 X	3368	-0-	-0- B	-0-	26	9	3107	2	Y	17	17 8
11	2880 X	2369	-0-	-511 B	-0-	171	1	2183	2	Y	46	48 1

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
GENECOV		WELL #: 1		RRCID -> 182982		COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9000 - 10225					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
06	750 N	692	-0-	-58 B	-0-	692	2		Y	-0-		-0-	
07	558 N	496	-0-	-62 B	-0-	496	2		Y	-0-		-0-	
08	744 N	601	-0-	-143 B	-0-	601	2		Y	-0-		-0-	
09	805 N	805	-0-	-0- B	-0-	805	2		Y	-0-		-0-	
10	647 N	647	-0-	-0- B	-0-	647	2		Y	-0-		-0-	
*11	587 N	587	-0-	-0- B	-0-	587	2		Y	-0-		-0-	
-----													
CRAWFORD, BELLE ET AL		WELL #: 10		RRCID -> 184363		COMPL. DATE 01/26/2001		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8884 - 9898					
06	1170 N	929	-0-	-241 B	-0-	41	1	886	2	Y	2	3 1	1
						2	9						
07	1674 N	937	-0-	-737 B	-0-	41	1	896	2	Y	-0-	1 1	-0-
08	1271 N	874	-0-	-397 B	-0-	38	1	836	2	Y	-0-		-0-
09	930 N	813	-0-	-117 B	-0-	36	1	777	2	Y	-0-		-0-
10	1233 N	1233	-0-	-0- B	-0-	54	1	1179	2	Y	-0-		-0-
*11	2617 N	2617	-0-	-0- B	-0-	115	1	2502	2	Y	-0-		-0-
-----													
GENECOV		WELL #: 2		RRCID -> 185566		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9964 - 10208					
06	120 N	85	-0-	-35 B	-0-	85	2		Y	-0-		-0-	
07	155 N	138	-0-	-17 B	-0-	138	2		Y	-0-		-0-	
08	186 N	140	-0-	-46 B	-0-	140	2		Y	-0-		-0-	
09	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2		Y	-0-		-0-	
10	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2		Y	-0-		-0-	
*11	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2		Y	-0-		-0-	
-----													
CRAWFORD, BELLE ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 188140		COMPL. DATE 12/17/2001		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8773 - 9912					
06	2100 X	1786	-0-	-314 B	-0-	77	1	1678	2	Y	28	32 1	23
						31	9						
07	2765 X	2765	-0-	-0- B	-0-	121	1	2622	2	Y	20	23 1	20
						22	9						
08	3020 N	3020	-0-	-0- B	-0-	132	1	2876	2	Y	11	18 1	13
						12	9						
09	2929 N	2929	-0-	-0- B	-0-	128	1	2783	2	Y	16	18 1	11
						18	9						
10	2997 N	2997	-0-	-0- B	-0-	131	1	2841	2	Y	23	17 1	17
						25	9						
*11	2859 N	2859	-0-	-0- B	-0-	125	1	2710	2	Y	22	17 1	22
						24	9						
-----													
TOMPkins, ELVE		WELL #: 5		RRCID -> 188322		COMPL. DATE 10/24/2001		TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8783 - 9943					
06	3060 X	2107	-0-	-953 B	-0-	93	1	2014	2	Y	-0-		-0-
07	3162 X	2287	-0-	-875 B	-0-	101	1	2186	2	Y	-0-		-0-
08	2449 X	1528	-0-	-921 B	-0-	67	1	1461	2	Y	-0-		-0-
09	2310 X	1764	-0-	-546 B	-0-	78	1	1686	2	Y	-0-		-0-
10	2387 X	1811	-0-	-576 B	-0-	80	1	1731	2	Y	-0-		-0-
11	2220 X	1225	-0-	-995 B	-0-	54	1	1171	2	Y	-0-		-0-
-----													
GENECOV-RUDMAN, ROSE A		WELL #: 1		RRCID -> 188752		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH 10302 PERF. 9930 - 10174					
06	1667 N	1667	-0-	-0- B	-0-	1667	3		N	-0-		-0-	
07	1762 N	1762	-0-	-0- B	-0-	1762	3		N	-0-		-0-	
08	1778 N	1778	-0-	-0- B	-0-	1778	3		N	-0-		-0-	
09	1680 N	1668	-0-	-12 B	-0-	1668	3		N	-0-		-0-	
10	1775 N	1775	-0-	-0- B	-0-	1775	3		N	-0-		-0-	
11	1710 N	1618	-0-	-92 B	-0-	1618	3		Y	-0-		-0-	



-----													
BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
GENECOV-RUDMAN, ROSE A		WELL #:		2	RRCID ->	189181	COMPL. DATE	05/21/2002	TOTAL DEPTH	10277	PERF.	9922 - 10168	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		1620 N	1507	-0-	-113 B	-0-	1507 3		N	-0-			-0-
07		1715 N	1715	-0-	-0- B	-0-	1715 3		N	-0-			-0-
08		1700 N	1700	-0-	-0- B	-0-	1700 3		N	-0-			-0-
09		1550 N	1550	-0-	-0- B	-0-	1550 3		N	-0-			-0-
10		1705 N	1699	-0-	-6 B	-0-	1699 3		N	-0-			-0-
11		1650 N	1563	-0-	-87 B	-0-	1563 3		Y	-0-			-0-
-----													
TOMPKINS TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	189191	COMPL. DATE	05/17/2002	TOTAL DEPTH	10032	PERF.	8736 - 9882	
06		548 N	548	-0-	-0- B	-0-	16 1	532 2	Y	-0-			2
07		557 N	557	-0-	-0- B	-0-	17 1	540 2	Y	-0-			2
08		589 N	347	-0-	-242 B	-0-	10 1	337 2	Y	-0-			2
09		540 N	318	-0-	-222 B	-0-	10 1	308 2	Y	-0-			2
10		558 N	299	-0-	-259 B	-0-	9 1	290 2	Y	-0-			2
11		330 N	309	-0-	-21 B	-0-	9 1	300 2	Y	-0-			2
-----													
GENECOV-RUDMAN, ROSE A		WELL #:		3	RRCID ->	190634	COMPL. DATE	08/20/2002	TOTAL DEPTH	10330	PERF.	9130 - 10198	
06		1140 N	22	-0-	-1118 B	-0-	22 3		N	-0-			-0-
07		1178 N	652	-0-	-526 B	-0-	652 3		N	-0-			-0-
08		1240 N	1130	-0-	-110 B	-0-	1130 3		N	-0-			-0-
09		861 N	861	-0-	-0- B	-0-	861 3		N	-0-			-0-
10		919 N	919	-0-	-0- B	-0-	919 3		N	-0-			-0-
*11		1893 N	1893	-0-	-0- B	-0-	1893 3		Y	-0-			-0-
-----													
TOMPKINS, ELVE		WELL #:		7	RRCID ->	190984	COMPL. DATE	08/09/2002	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8779 - 10035	
06		1598 N	1598	-0-	-0- B	-0-	70 1	1519 2	Y	8	4 1		7
07		1547 N	1547	-0-	-0- B	-0-	67 1	1465 2	Y	14	9 1		12
08		1316 N	1316	-0-	-0- B	-0-	57 1	1249 2	Y	9	12 1		9
09		1548 N	1548	-0-	-0- B	-0-	68 1	1468 2	Y	11	13 1		7
10		1558 N	1558	-0-	-0- B	-0-	68 1	1470 2	Y	18	12 1		13
*11		1747 N	1747	-0-	-0- B	-0-	76 1	1653 2	Y	16	13 1		16
-----													
CRAWFORD, BELLE ET AL		WELL #:		12	RRCID ->	191185	COMPL. DATE	08/29/2002	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8812 - 9570	
06		960 N	608	-0-	-352 B	-0-	26 1	565 2	Y	15	16 1		13
07		620 N	556	-0-	-64 B	-0-	24 1	519 2	Y	12	13 1		12
08		651 N	531	-0-	-120 B	-0-	23 1	500 2	Y	7	11 1		8
09		600 N	545	-0-	-55 B	-0-	23 1	511 2	Y	10	11 1		7
10		558 N	485	-0-	-73 B	-0-	21 1	450 2	Y	13	9 1		11
11		510 N	474	-0-	-36 B	-0-	20 1	439 2	Y	14	11 1		14



OIL AND GAS DIVISION

-----  
 BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 TOMPKINS, ELVE WELL #: 8 RRCID -> 192896 COMPL. DATE 11/30/2002 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9028 - 9387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	2310 X	2046	-0-	-264 B	-0-	90	1 1952 2	Y	4	9 1 1 8	2
07	2387 X	2225	-0-	-162 B	-0-	98	1 2127 2	Y	-0-		2
08	2387 N	1777	-0-	-610 B	-0-	78	1 1699 2	Y	-0-	2 1	-0-
09	2040 N	1557	-0-	-483 B	-0-	68	1 1489 2	Y	-0-		-0-
10	2232 N	1993	-0-	-239 B	-0-	87	1 1899 2	Y	6	6 8	-0-
*11	1787 N	1787	-0-	-0- B	-0-	78	1 1705 2	Y	4	4 8	-0-

-----  
 TOMPKINS, ELVE WELL #: 10 RRCID -> 193040 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 9004 - 9318

06	2850 X	2577	-0-	-273 B	-0-	111	1 2418 2	Y	44	40 1 3 8	37
07	3472 X	2619	-0-	-853 B	-0-	113	1 2452 2	Y	49	3 8	83
08	2914 X	2503	-0-	-411 B	-0-	107	1 2332 2	Y	58	96 1	45
09	2820 X	2039	-0-	-781 B	-0-	88	1 1914 2	Y	34		79
10	2914 X	2135	-0-	-779 B	-0-	91	1 1982 2	Y	56	114 1	21
11	2580 X	2095	-0-	-485 B	-0-	90	1 1959 2	Y	42		63

-----  
 TOMPKINS, ELVE WELL #: 9 RRCID -> 194064 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8983 - 9396

06	2490 N	2490	-0-	-0- B	-0-	109	1 2374 2	Y	6	11 1	5
07	2564 N	2564	-0-	-0- B	-0-	113	1 2451 2	Y	-0-	4 1	1
08	2697 N	1418	-0-	-1279 B	-0-	62	1 1356 2	Y	-0-	1 1	-0-
09	2490 N	1241	-0-	-1249 B	-0-	55	1 1186 2	Y	-0-		-0-
10	2573 N	2455	-0-	-118 B	-0-	108	1 2347 2	Y	-0-		-0-
*11	3071 X	3071	-0-	-0- B	-0-	135	1 2936 2	Y	-0-		-0-

-----  
 TXU-TOMPKINS WELL #: 1 RRCID -> 194894 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9141 - 10115

06	3337 X	3337	-0-	-0- B	-0-	146	1 3180 2	Y	10	2 8	13
07	3130 X	3130	-0-	-0- B	-0-	137	1 2976 2	Y	15	14 1 9 8	5
08	3234 X	3234	-0-	-0- B	-0-	142	1 3085 2	Y	6		11
09	3616 X	3616	-0-	-0- B	-0-	159	1 3451 2	Y	5		16
10	2542 X	1735	-0-	-807 B	-0-	76	1 1652 2	Y	6	16 1	6
11	2460 X	2087	-0-	-373 B	-0-	92	1 1989 2	Y	5		11



-----  
 BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 TOMPKINS, ELVE WELL #: 13 RRCID -> 199023 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9390 - 10272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2190 X	1780	-0-	-410 B	-0-	78	1	1702	2	Y	-0-			-0-
07	2263 X	2018	-0-	-245 B	-0-	89	1	1929	2	Y	-0-			-0-
08	2011 X	2011	-0-	-0- B	-0-	88	1	1923	2	Y	-0-			-0-
09	1920 X	1895	-0-	-25 B	-0-	83	1	1812	2	Y	-0-			-0-
10	2015 X	1898	-0-	-117 B	-0-	83	1	1815	2	Y	-0-			-0-
11	1950 X	1565	-0-	-385 B	-0-	69	1	1496	2	Y	-0-			-0-

-----  
 TOMPKINS, ELVE WELL #: 12 RRCID -> 199302 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 8980 - 10070

06	2640 N	2048	-0-	-592 B	-0-	89	1	1941	2	Y	16	23	1	5	8	9
07	2759 N	2378	-0-	-381 B	-0-	104	1	2267	2	Y	6	2	8			13
08	2759 X	2119	-0-	-640 B	-0-	93	1	2019	2	Y	6	14	1			5
09	2670 X	2026	-0-	-644 B	-0-	89	1	1934	2	Y	3					8
10	2387 X	2036	-0-	-351 B	-0-	89	1	1938	2	Y	8	12	1	2	8	2
11	2310 X	2221	-0-	-89 B	-0-	97	1	2109	2	Y	14	10	8			6

-----  
 TOMPKINS TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222710 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8865 - 9862

06	1920 X	531	-0-	-1389 B	-0-	16	1	515	2	Y	-0-					28
07	1984 X	479	-0-	-1505 B	-0-	14	1	465	2	Y	-0-					28
08	1202 N	1202	-0-	-0- B	-0-	36	1	1166	2	Y	-0-					28
09	1197 N	1197	-0-	-0- B	-0-	36	1	1161	2	Y	-0-					28
10	1185 N	1185	-0-	-0- B	-0-	36	1	1149	2	Y	-0-					28
*11	1230 N	1230	-0-	-0- B	-0-	33	1	1053	2	Y	131					159

-----  
 TXU SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 224740 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 9694 - 10592

06	2880 X	2041	-0-	-839 B	-0-	89	1	1928	2	Y	22	11	1	16	8	5
07	2976 X	2173	-0-	-803 B	-0-	95	1	2066	2	Y	11	7	8			9
08	2387 N	1981	-0-	-406 B	-0-	87	1	1888	2	Y	5	10	1			4
09	2040 N	1293	-0-	-747 B	-0-	57	1	1233	2	Y	3					7
10	2170 N	1216	-0-	-954 B	-0-	53	1	1152	2	Y	10	10	1	5	8	2
11	1920 N	764	-0-	-1156 B	-0-	33	1	728	2	Y	3					5

-----  
 TOMPKINS, ELVE WELL #: 14 RRCID -> 228162 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8946 - 10067

06	5670 X	5154	-0-	-516 B	-0-	225	1	4890	2	Y	35	72	1			27
07	5828 X	4095	-0-	-1733 B	-0-	179	1	3899	2	Y	15					42
08	4867 X	3772	-0-	-1095 B	-0-	165	1	3585	2	Y	20	45	1			17
09	4710 X	3329	-0-	-1381 B	-0-	146	1	3171	2	Y	11					28
10	4959 X	4959	-0-	-0- B	-0-	217	1	4721	2	Y	19	40	1			7
11	4710 X	4230	-0-	-480 B	-0-	185	1	4030	2	Y	14					21

OIL AND GAS DIVISION

-----  
 BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 SHIVERS, E.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232061 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9276 - 10382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	3267 X	3267	-0-	-0- B	-0-	143	1	3112	2	Y	11	11 8	-0-
07	3224 X	2866	-0-	-358 B	-0-	126	1	2737	2	Y	3	3 8	-0-
08	3224 X	1987	-0-	-1237 B	-0-	87	1	1900	2	Y	-0-		-0-
09	3270 X	1907	-0-	-1363 B	-0-	84	1	1823	2	Y	-0-		-0-
10	3379 X	1756	-0-	-1623 B	-0-	77	1	1679	2	Y	-0-		-0-
11	3270 X	2002	-0-	-1268 B	-0-	88	1	1914	2	Y	-0-		-0-

-----  
 ADAMS, J.E. DR. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232805 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8841 - 10063

06	5139 X	5139	-0-	-0- B	-0-	224	1	4874	2	Y	37	29 8	16
07	4953 X	4953	-0-	-0- B	-0-	217	1	4716	2	Y	18	15 1 14 8	5
08	4960 X	4933	-0-	-27 B	-0-	217	1	4713	2	Y	3		8
09	4950 X	3569	-0-	-1381 B	-0-	157	1	3408	2	Y	4	1 8	11
10	5115 X	3355	-0-	-1760 B	-0-	147	1	3185	2	Y	21	11 1 17 8	4
11	4950 X	2459	-0-	-2491 B	-0-	108	1	2347	2	Y	4	1 8	7

-----  
 TXU SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 246145 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 8984 - 10216

06	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	17	1	379	2	Y	6	11 1	5
07	465 N	407	-0-	-58 B	-0-	18	1	385	2	Y	4		9
08	527 N	384	-0-	-143 B	-0-	17	1	361	2	Y	5	10 1	4
09	390 N	267	-0-	-123 B	-0-	12	1	252	2	Y	3		7
10	403 N	167	-0-	-236 B	-0-	7	1	157	2	Y	3	10 1	-0-
11	360 N	18	-0-	-342 B	-0-	1	1	15	2	Y	2		2

-----  
 TXU-TOMPKINS WELL #: 3R RRCID -> 246238 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11985 PERF. 9186 - 11551

06	5910 X	5101	-0-	-809 B	-0-	223	1	4839	2	Y	35	15 8	36
07	6107 X	5707	-0-	-400 B	-0-	250	1	5427	2	Y	27	37 1 14 8	12
08	5921 X	5462	-0-	-459 B	-0-	240	1	5211	2	Y	10		22
09	5730 X	5053	-0-	-677 B	-0-	222	1	4817	2	Y	13	1 8	34
10	5704 X	5621	-0-	-83 B	-0-	246	1	5345	2	Y	27	33 1 16 8	12
11	5520 X	5112	-0-	-408 B	-0-	224	1	4860	2	Y	25	14 8	23

OIL AND GAS DIVISION

-----															
BECKVILLE (PETTIT 6800)			06648 750		ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			020528												
SHIVERS GAS UNIT			WELL #: 2-C		RRCID -> 149454			COMPL. DATE 03/08/1994			TOTAL DEPTH 10197 PERF. 6598 - 6606				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
DANMARK ENERGY SERVICES, INC.			199614												
VICE-SHIVERS			WELL #: 2		RRCID -> 202500			COMPL. DATE 11/01/2007			TOTAL DEPTH 10526 PERF. 6746 - 6848				
06		835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-			-0-
07		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-			-0-
08		806 N	738	-0-	-68	-0-	738	2			Y	-0-			-0-
09		780 N	180	-0-	-600	-0-	180	2			Y	-0-			-0-
10		806 N	2	-0-	-804	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
11		720 N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
H & T EXPLORATION, INC.			341571												
HEMPHILL-HURST			WELL #: 1		RRCID -> 206003			COMPL. DATE 10/30/2004			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6810 - 6820				
06		1740 #	1445	-0-	-295	-0-	1425	2	20	9	N	18			140
07		1798 #	1279	-0-	-519	-0-	1268	2	11	9	N	10			150
08		1391 R	1391	-0-	-0-	-0-	1374	2	17	9	N	15			165
09		1440 #	132	-0-	-1308	-0-	129	2	3	9	N	3			168
10		1488 #	321	-0-	-1167	-0-	321	2			N	-0-			168
11		1440 #	1297	-0-	-143	-0-	1286	2	11	9	N	10			178
-----															
ROBINSON-FAULK			WELL #: 1		RRCID -> 218468			COMPL. DATE 01/06/2006			TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6832 - 6844				
06		2220 #	1593	-0-	-627	-0-	1575	2	18	9	N	16			46
07		2294 #	1665	-0-	-629	-0-	1636	2	29	9	N	26			72
08		2139 #	1726	-0-	-413	-0-	1707	2	19	9	N	17			89
09		2070 #	1693	-0-	-377	-0-	1669	2	24	9	N	22			111
10		1798 #	1719	-0-	-79	-0-	1693	2	26	9	N	24			135
11		1680 #	1615	-0-	-65	-0-	1595	2	20	9	N	18			153
-----															
CARTER-HURST			WELL #: 1		RRCID -> 222755			COMPL. DATE 10/13/2006			TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6782 - 6792				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
-----															
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY			450175												
CARTER, W.H.			WELL #: 1		RRCID -> 244836			COMPL. DATE 01/14/2009			TOTAL DEPTH 10318 PERF. 6804 - 6812				
06		180 N	68	-0-	-112	-0-	30	1	38	2	N	-0-			43
07		389 N	389	-0-	-0-	-0-	26	1	363	2	N	-0-			43
08		486 N	486	-0-	-0-	-0-	31	1	455	2	N	-0-			43
09		61 N	61	-0-	-0-	-0-	30	1	31	2	N	-0-			43
10		403 N	211	-0-	-192	-0-	31	1	180	2	N	-0-			43
*11		558 N	558	-0-	-0-	-0-	30	1	528	2	N	-0-			43

-----												
BECKVILLE (PETTIT 6800)		//CONT.//		06648 750	ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: PANOLA		
SOUTHLAND DISPOSAL, L.P.				805561								
GOODRICH - TXU SWD		WELL #:		1	RRCID ->	215041	COMPL. DATE	01/28/2007	TOTAL DEPTH	7025	PERF.	2230 - 6900
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GOODRICH-TXU SWD		WELL #:		2	RRCID ->	218615	COMPL. DATE	08/17/2006	TOTAL DEPTH	3778	PERF.	3466 - 3616
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BECKVILLE (TRAVIS PEAK)				06649 500	ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
GREEN RIVER RESOURCES INC.				330185								
ROSS		WELL #:		2	RRCID ->	102524	COMPL. DATE	08/18/1982	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	6777 - 6795
06		30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	1		63
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		64
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		65
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		66
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		67
-----												
PATARA OIL & GAS LLC				643251	ASSOCIATED							
BROOKS, C.		WELL #:		1	RRCID ->	187611	COMPL. DATE	01/17/2002	TOTAL DEPTH	7289	PERF.	6807 - 6836
06		990 X	558	-0-	-432	-0-	558 2		N	-0-		38
07		713 X	111	-0-	-602	-0-	110 2	1 9	N	1		39
08		713 X	286	-0-	-427	-0-	279 2	7 9	N	6		45
09		660 X	292	-0-	-368	-0-	284 2	8 9	N	7		52
10		589 X	227	-0-	-362	-0-	226 2	1 9	N	1		53
11		570 X	183	-0-	-387	-0-	183 2		N	-0-		53
-----												
BROOKS, C.		WELL #:		2	RRCID ->	195040	COMPL. DATE	05/06/2003	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6764 - 6776
06		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1177 2	1 9	N	1		82
07		775 N	192	-0-	-583	-0-	192 2		N	-0-		82
08		775 N	432	-0-	-343	-0-	432 2		N	-0-		82
09		750 N	367	-0-	-383	-0-	367 2		N	-0-		82
10		383 N	383	-0-	-0-	-0-	377 2	6 9	N	5		87
11		420 N	270	-0-	-150	-0-	270 2		N	-0-		87
-----												
BROOKS, C.		WELL #:		3	RRCID ->	199179	COMPL. DATE	11/27/2003	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6743 - 6758
06		570 X	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-		21
07		279 X	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		21
08		124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		21
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21



-----  
 BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251  
 RALEY WELL #: 2 RRCID -> 216453 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6296 - 6883

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	34	2	35	9	N	32			84
07	341 N	26	-0-	-315	-0-	26	2			N	-0-			84
08	124 N	60	-0-	-64	-0-	60	2			N	-0-			84
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			84
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			84
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			84

-----  
 AUSTIN, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 262045 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 6847 - 6855

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

-----  
 AUSTIN, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 264132 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 6887 - 8018

06	870 N	863	-0-	-7	-0-	863	2			N	-0-			147
07	899 N	832	-0-	-67	-0-	832	2			N	-0-			147
08	930 N	708	-0-	-222	-0-	708	2			N	-0-			147
09	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-			147
10	837 N	641	-0-	-196	-0-	641	2			N	-0-			147
11	690 N	641	-0-	-49	-0-	641	2			N	-0-			147

-----  
 BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 265637 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 10274

06	SWR 10	486	-0-	486	92705	438	2	48	9	Y	44			72
07	SWR 10	68	-0-	68	92773	68	2			Y	-0-			72
08	SWR 10	278	-0-	278	93051	217	2	61	9	Y	55	53	1	74
09	SWR 10	215	-0-	215	93266	181	2	34	9	Y	31			105
10	SWR 10	185	-0-	185	93451	185	2			Y	-0-	68	1	37
11	SWR 10	139	-0-	139	93590	125	2	14	9	Y	13			50

-----  
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327  
 PRIOR HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206968 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7246 - 7322

06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-			-0-
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-			-0-
*10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	16	1	118	2	N	-0-			-0-
11	120 N	68	-0-	-52	-0-	6	1	62	2	N	-0-			-0-

-----  
 PRIOR, FRANK WELL #: 1 U RRCID -> 211872 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7425 - 8670

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

-----												
BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327												
WYLIE, A. WELL #: 1 D RRCID -> 214492 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7036 - 7046												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	EOM BALANCE
06		180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	126	2	-0-
07		103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103	2			-0-
08		17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2			-0-
09		50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2			-0-
*10		33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	-0-
11		30 N	20	-0-	-10	-0-	-0-	2	1	18	2	-0-
-----												
SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 219258 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7441 - 7450												
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
-----												
ROSS, TUCKER GU WELL #: 2 C RRCID -> 219264 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 7120 - 7130												
06		T. A.	405	-0-	405	1296	405	2			Y	-0-
07		T. A.	300	-0-	300	1596	13	1	287	2	Y	-0-
08		T. A.	384	-0-	384	1980	158	1	226	2	Y	-0-
09		T. A.	394	-0-	394	2374	189	1	205	2	Y	-0-
10		T. A.	250	-0-	250	2624	59	1	191	2	Y	-0-
11		0 W	546	-0-	546	3170	160	1	386	2	Y	-0-
-----												
ROSS, TUCKER GU WELL #: 1 U RRCID -> 220145 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 6980 - 6990												
06		T. A.	555	-0-	555	555	555	2			Y	-0-
07		T. A.	400	-0-	400	955	17	1	383	2	Y	-0-
08		T. A.	382	-0-	382	1337	157	1	225	2	Y	-0-
09		T. A.	480	-0-	480	1817	231	1	249	2	Y	-0-
10		T. A.	300	-0-	300	2117	71	1	229	2	Y	-0-
*11		2908 X	791	-0-	-2117	-0-	232	1	559	2	Y	-0-
-----												
PATTERSON, J.L. WELL #: 1 U RRCID -> 221673 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 7349 - 7365												
06		T. A.	8	-0-	8	8	2	1	6	2	N	-0-
07		T. A.	4	-0-	4	12	4	1			N	-0-
08		T. A.	2	-0-	2	14	2	2			N	-0-
09		T. A.	6	-0-	6	20	6	2			N	-0-
10		T. A.	4	-0-	4	24	4	2			N	-0-
*11		26 X	2	-0-	-24	-0-	2	2			N	-0-
-----												
ASHBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221766 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7287 - 7515												
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07		T. A.	20	-0-	20	20	4	1	16	2	N	-0-
08		T. A.	43	-0-	43	63	10	1	33	2	N	-0-
09		T. A.	15	-0-	15	78	3	1	12	2	N	-0-
10		T. A.	6	-0-	6	84	2	1	4	2	N	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-
-----												
GRANT, J.M. WELL #: 2U RRCID -> 221786 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 7022 - 7035												
06		T. A.	32	-0-	32	32	32	2			N	-0-
07		T. A.	19	-0-	19	51	1	1	18	2	N	-0-
08		T. A.	75	-0-	75	126	31	1	44	2	N	-0-
09		T. A.	100	-0-	100	226	48	1	52	2	N	-0-
10		T. A.	50	-0-	50	276	12	1	38	2	N	-0-
11		0 W	50	-0-	50	326	15	1	35	2	N	-0-

-----															
BECKVILLE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		06649 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			//CONT.//		681327										
LANGSTON GU			WELL #:		1-U	RRCID ->	222183	COMPL. DATE	06/04/2006	TOTAL DEPTH	10580	PERF. 7310 - 7320			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
06		38 X	38	-0-	-0-	-0-	11	1	27	2	N	-0-			-0-
07		38 X	38	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-			-0-
08		50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
09		100 X	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
*10		67 X	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	2	N	-0-			-0-
11		60 X	23	-0-	-37	-0-	2	1	21	2	N	-0-			-0-
-----															
HALL			WELL #:		1	RRCID ->	232781	COMPL. DATE	03/15/2009	TOTAL DEPTH	10810	PERF. 7348 - 7400			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
SAMSON LONE STAR, LLC			744737												
BEARD, PO GU			WELL #:		2 F	RRCID ->	217741	COMPL. DATE	11/08/2005	TOTAL DEPTH	10814	PERF. 7355 - 7376			
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
CARTER, KF WH "A2" GU			WELL #:		A 1 F	RRCID ->	218952	COMPL. DATE	01/06/2006	TOTAL DEPTH	10483	PERF. 7266 - 7282			
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
WALDROP. G.T. GU			WELL #:		1 U	RRCID ->	219078	COMPL. DATE	01/30/2006	TOTAL DEPTH	10350	PERF. N/A			
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
BEARD, PO GU			WELL #:		1	RRCID ->	219278	COMPL. DATE	11/08/2005	TOTAL DEPTH	9975	PERF. 6978 - 7325			
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		7	7	-0-	-0-	-0-	6	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
08		7	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-
09		7	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-
10		7	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-
11		7	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06649 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737														
BEARD, PO GU		WELL #: 3 U		RRCID -> 219527		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 10330 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BROOKS, JOHN GU		WELL #: 1 F		RRCID -> 219906		COMPL. DATE 03/26/2006		TOTAL DEPTH 10383 PERF. 6885 - 6909								
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
CROSS, L.D.		WELL #: 1 U		RRCID -> 221467		COMPL. DATE 05/05/2006		TOTAL DEPTH 10410 PERF. 6965 - 6970								
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MCRAE GAS UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 221568		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 10310 PERF. 7183 - 7198								
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SEALEY G.U.		WELL #: 1-U		RRCID -> 222177		COMPL. DATE 05/15/2006		TOTAL DEPTH 10420 PERF. 7169 - 7662								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
ROSS, TUCKER GU		WELL #: 3 C		RRCID -> 225262		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 10437 PERF. 7159 - 8643								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06649 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D		WELL #: 1 U		RRCID -> 227279		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 10469 PERF. 7080 - 7090					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	248				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	248				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	248				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	248				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	248				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	248				N	-0-			-0-
-----													
JONES, A. GU		WELL #: 4		RRCID -> 237621		COMPL. DATE 05/25/2008		TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6842 - 6864					
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
SEALEY, BILLY GU		WELL #: 11		RRCID -> 242455		COMPL. DATE 07/05/2008		TOTAL DEPTH 10380 PERF. 6890 - 7068					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MCRÆE GU		WELL #: 1		RRCID -> 243383		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6904 - 6921					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
SEALEY, TAYLOR GU		WELL #: 4		RRCID -> 243419		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 10225 PERF. 7190 - 7200					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BRIDGES, T.W.		WELL #: 1		RRCID -> 244561		COMPL. DATE 05/15/2006		TOTAL DEPTH 10511 PERF. 7994 - 8000					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
PRICER, J. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 246665		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7180 - 7190					
06	T. A.	180	-0-	180	180	180	2		Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	180				Y	-0-			-0-
08	180 X	-0-	-0-	-180	-180				Y	-0-			-0-
09	180 X	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-			-0-
10	186 X	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			-0-
11	180 X	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-			-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06649 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737									
JONES, A. GU		WELL #:		5	RRCID ->	249084	COMPL. DATE	11/25/2008	TOTAL DEPTH	10523	PERF.	7134 - 7152	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JONES, A. GU		WELL #:		6	RRCID ->	249093	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	10565	PERF.	7124 - 7130
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BEARD, PO GU		WELL #:		6	RRCID ->	254116	COMPL. DATE	12/02/2008	TOTAL DEPTH	10258	PERF.	7027 - 7084
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		WELL #:		881167	RRCID ->	263991	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	10323	PERF.	6676 - 10106
STERRETT				23								
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BECKVILLE, NORTH (COTTON VALLEY)		WELL #:		06650 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406								
HEMBY, T. G. GAS UNIT				1	RRCID ->	091967	COMPL. DATE	01/19/1981	TOTAL DEPTH	10552	PERF.	9305 - 10276
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48

GEISLER		WELL #:		1	RRCID ->	116252	COMPL. DATE	03/14/1985	TOTAL DEPTH	10255	PERF.	9899 - 10161
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
BECKVILLE, NORTH (COTTON VALLEY)//CONT.// 06650 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851												
BERGIN, L.L. WELL #: 2 RRCID -> 144956 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9856 - 10078												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-	-0-
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-	-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	-0-
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-	-0-
*11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-	-0-

-----												
BECKVILLE, NORTH (PETTET) 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040												
HOWE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 172557 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 6350 - 6360												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	38	1	810	2	N	21	83
						145	3					
07	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	42	1	1121	2	N	47	130
						204	3					
08	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	39	1	798	2	N	18	148
						143	3					
09	1020 N	756	-0-	-264	-0-	41	1	589	2	N	17	165
						107	3					
10	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	36	1	1097	2	N	44	50
						201	3				159 1	
*11	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	34	1	981	2	N	40	90
						187	3				44 9	

-----												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624												
BELL WELL #: 1 RRCID -> 269636 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 6542 - 6553												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	4140 X	677	-0-	-3463	-0-	669	3	8	9	N	7	249
07	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	4524	3	80	9	N	73	142
08	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	4450	3	52	9	N	47	189
09	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	4324	3	58	9	N	53	67
*10	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	4284	3	65	9	N	59	126
11	4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					N	NO RPT	126

-----												
R. LACY SERVICES, LTD. 687208												
PARKER UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 220387 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 6230 - 6354												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	510 N	363	-0-	-147	-0-	363	3			N	-0-	-0-
07	527 N	389	-0-	-138	-0-	389	3			N	-0-	-0-
08	496 N	364	-0-	-132	-0-	364	3			N	-0-	-0-
09	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-	-0-
10	403 N	384	-0-	-19	-0-	21	1	363	2	N	-0-	-0-
*11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	23	1	378	2	N	-0-	-0-

-----												
PARKER UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 247028 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 6227 - 6232												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

-----												
BURNETT UNIT 7 WELL #: 21 RRCID -> 268273 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6026 - 6034												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	3270 X	3232	-0-	-38	-0-	3232	3			N	-0-	-0-
07	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	3			N	-0-	-0-
08	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	3			N	-0-	-0-
09	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	3			N	-0-	-0-
10	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	186	1	3255	2	N	-0-	-0-
11	3270 X	3232	-0-	-38	-0-	181	1	3051	2	N	-0-	-0-

BECKVILLE, NORTH (PETTET)		//CONT.//		06650 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
VALENCE OPERATING COMPANY				881167								
STERRETT		WELL #:		4	RRCID ->	197076	COMPL. DATE	05/15/2003	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6212 - 6362
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	4590 X	4220	-0-	-370	-0-	92 1	4034 2	Y	85	78 1		7
						94 9						
07	4743 X	4183	-0-	-560	-0-	85 1	4007 2	Y	83	76 1		14
						91 9						
08	4495 X	3923	-0-	-572	-0-	47 1	3786 2	Y	82	87 1		9
						90 9						
09	4350 X	3735	-0-	-615	-0-	53 1	3595 2	Y	79	72 1		16
						87 9						
10	4433 X	3889	-0-	-544	-0-	63 1	3750 2	Y	69	70 1		15
						76 9						
11	4230 X	4148	-0-	-82	-0-	71 1	3991 2	Y	78	77 1		16
						86 9						
-----												
STERRETT		WELL #:		7	RRCID ->	203927	COMPL. DATE	07/03/2012	TOTAL DEPTH	6928	PERF.	6204 - 6370
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
STERRETT		WELL #:		15	RRCID ->	213092	COMPL. DATE	06/21/2005	TOTAL DEPTH	7003	PERF.	6180 - 6349
06	1800 N	1701	-0-	-99	-0-	37 1	1627 2	Y	34	31 1		7
						37 9						
07	1798 N	1704	-0-	-94	-0-	34 1	1633 2	Y	34	32 1		9
						37 9						
08	1736 N	1596	-0-	-140	-0-	19 1	1541 2	Y	33	35 1		7
						36 9						
09	1710 N	1638	-0-	-72	-0-	23 1	1578 2	Y	34	32 1		9
						37 9						
10	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	28 1	1661 2	Y	31	31 1		9
						34 9						
*11	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	31 1	1735 2	Y	34	33 1		10
						37 9						
-----												
STERRETT		WELL #:		16	RRCID ->	217558	COMPL. DATE	08/22/2005	TOTAL DEPTH	7005	PERF.	6246 - 6409
06	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	27 1	1193 2	Y	23	21 1		11
						25 9						
07	1240 N	1147	-0-	-93	-0-	23 1	1098 2	Y	24	22 1		13
						26 9						
08	1147 N	1075	-0-	-72	-0-	13 1	1037 2	Y	23	24 1		12
						25 9						
09	1260 N	1083	-0-	-177	-0-	15 1	1042 2	Y	24	22 1		14
						26 9						
10	1147 N	1131	-0-	-16	-0-	18 1	1089 2	Y	22	23 1		13
						24 9						
11	1050 N	1036	-0-	-14	-0-	18 1	995 2	Y	21	21 1		13
						23 9						
-----												
WALLACE		WELL #:		4	RRCID ->	257120	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	12132	PERF.	6850 - 6860
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



BECKVILLE, NORTH (PETTET)		//CONT.//		06650 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167											
STERRETT		WELL #:		24	RRCID ->	263236	COMPL. DATE	08/11/2011	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6212 - 6378			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		2250 N	1978	-0-	-272	-0-	43	1	1890	2	Y	41	37	1	4
							45	9							
07		2201 N	1911	-0-	-290	-0-	39	1	1830	2	Y	38	35	1	7
							42	9							
08		2046 N	1839	-0-	-207	-0-	22	1	1772	2	Y	41	43	1	5
							45	9							
09		1980 N	1864	-0-	-116	-0-	26	1	1793	2	Y	41	37	1	9
							45	9							
10		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	32	1	1937	2	Y	39	40	1	8
							43	9							
11		1770 N	1599	-0-	-171	-0-	27	1	1531	2	Y	37	37	1	8
							41	9							

WALLACE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	276851	COMPL. DATE	05/20/2015	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	5998 - 6688
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BECKVILLE, N. (TRAVIS PEAK)		06650 620		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406										
PRUITT		WELL #:		1	RRCID ->	177343	COMPL. DATE	04/12/2000	TOTAL DEPTH	10201	PERF.	6690 - 6696
06	840 N	821	-0-	-19	-0-	807	3	14	9	N	13	178
07	837 N	822	-0-	-15	-0-	810	3	12	9	N	11	189
08	842 N	842	-0-	-0-	-0-	819	3	23	9	N	21	149 1 61
09	810 N	769	-0-	-41	-0-	758	3	11	9	N	11	71
10	837 N	794	-0-	-43	-0-	776	3	18	9	N	16	87
11	810 N	702	-0-	-108	-0-	687	3	15	9	N	14	101

SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
BRIGGS		WELL #:		1	RRCID ->	122168	COMPL. DATE	09/14/1986	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	6544 - 6550
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	60
07	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-	60
08	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-	60
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	211	1	87	2	N	-0-	60
*11	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	273	1	828	2	N	-0-	60

BECKVILLE, NE. (TRAVIS PEAK)		06652 800		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
TRIVIMUM OPERATING, LLC		871168										
PEP		WELL #:		2	RRCID ->	148963	COMPL. DATE	10/04/1985	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6612 - 6684
06	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	226	1	1804	3	N	17	161
						19	9					
07	2139 N	2069	-0-	-70	-0-	225	1	1825	3	N	17	150 1 28
						19	9					
08	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	224	1	1832	3	N	24	52
						26	9					
09	2040 N	1984	-0-	-56	-0-	222	1	1738	3	N	22	74
						24	9					
*10	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	254	1	1910	3	N	22	96
						24	9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	96

-----												
BECKVILLE, WEST (COTTON VALLEY)												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC												
SEARCY GAS UNIT												
WELL #: 16 RRCID -> 254550 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8854 - 9951												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
06	5850 X	5551	-0-	-299	-0-	5550 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
07	6045 X	5679	-0-	-366	-0-	5678 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
08	5983 X	5616	-0-	-367	-0-	5616 3		Y	-0-			-0-
09	5700 X	4685	-0-	-1015	-0-	4685 3		Y	-0-			-0-
10	5890 X	5071	-0-	-819	-0-	5071 3		Y	-0-			-0-
11	5550 X	5211	-0-	-339	-0-	5211 3		Y	-0-			-0-

-----												
BECKVILLE, WEST (PETTET, LOWER)												
BASA RESOURCES, INC.												
SMITH												
WELL #: 053974 RRCID -> 180957 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6457 - 6463												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/26/2007												

-----												
CL&F OPERATING LLC												
ADAMS G.U. 1												
WELL #: 154789 RRCID -> 208089 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 6476 - 6520												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
06	150 N	121	-0-	-29	-0-	121 2		Y	-0-			4
07	155 N	122	-0-	-33	-0-	120 2	2 9	Y	2	4 1		2
08	155 N	32	-0-	-123	-0-	32 2		Y	-0-			2
09	120 N	16	-0-	-104	-0-	2 2	14 9	Y	13	1 1	13 8	1
10	124 N	85	-0-	-39	-0-	57 2	28 9	Y	25	24 8		2
*11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	98 2	12 9	Y	11	2 1	11 8	-0-

-----												
BECKVILLE, WEST (TRAVIS PEAK)												
BUFFCO PRODUCTION INC.												
SEARCY GAS UNIT												
WELL #: 106406 RRCID -> 224070 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 6495 - 6501												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
06	1050 N	422	-0-	-628	-0-	422 2		N	-0-			170
07	837 N	502	-0-	-335	-0-	502 2		N	-0-			170
08	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381 2		N	-0-			170
09	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134 2		N	-0-			170
10	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069 2		N	-0-			170
11	1350 N	976	-0-	-374	-0-	976 2		N	-0-			170

-----												
GARRISON OPERATING, L.L.C.												
WOOLWORTH "B"												
WELL #: 295851 RRCID -> 279790 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6337 - 6351												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
06	350 R	350	-0-	-0-	-0-	350 2		N	-0-			-0-
07	434 #	364	-0-	-70	-0-	364 2		N	-0-			-0-
08	460 R	460	-0-	-0-	-0-	460 2		N	-0-			-0-
09	426 R	426	-0-	-0-	-0-	426 2		N	-0-			-0-
10	403 #	370	-0-	-33	-0-	370 2		N	-0-			-0-
*11	845 R	845	-0-	-0-	-0-	845 2		N	-0-			-0-

BELLE BOWER (COTTON VALLEY)												
BRAMMER PETROLEUM, INC.												
WELL #: 1 RRCID -> 068610 COMPL. DATE 06/06/1976 TOTAL DEPTH 9801 PERF. 6576 - 9199												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-			181
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			181
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			181
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			181
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			181
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			181

WERNER SAWMILL CO.												
WELL #: 2 RRCID -> 092851 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 9718 - 9834												
06	840 N	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-			108
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			108

PETROQUEST ENERGY, L.L.C.												
SABINE ROYALTY												
WELL #: 2 RRCID -> 095552 COMPL. DATE 09/21/1981 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8928 - 9784												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BELLE BOWER (GLENROSE)												
BRAMMER PETROLEUM, INC.												
WELL #: 1 RRCID -> 128371 COMPL. DATE 07/22/1988 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 4242 - 4248												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BELLE BOWER (PALUXY)												
BRAMMER PETROLEUM, INC.												
WELL #: 1 RRCID -> 044131 COMPL. DATE 03/02/1968 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 3211 - 3238												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			20
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			20
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			20
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			20

INTERNATIONAL PAPER CO.												
WELL #: 1 RRCID -> 044679 COMPL. DATE 08/09/1968 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3226 - 3260												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			5
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			5
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			5
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			5

OIL AND GAS DIVISION

BELLE BOWER (PALUXY)		//CONT.//		06917 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: PANOLA			
BRAMMER PETROLEUM, INC.		//CONT.//		088600								
SAWMILL, WERNER, UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	046626	COMPL. DATE	03/12/1969	TOTAL DEPTH	3348	PERF. 3012 - 3203	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		3
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		3
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		3
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		3
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		3

BELLE BOWER (PALUXY UPPER)				06917 505	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
BASA RESOURCES, INC.				053974								
WIENER		WELL #:		1	RRCID ->	177222	COMPL. DATE	12/15/1997	TOTAL DEPTH	6915	PERF. 2949 - 3070	
06	1728	N	1728	-0-	-0-	410	1	1318	2	N	-0-	44
07	747	N	747	-0-	-0-	747	2			N	-0-	44
08	1800	N	1800	-0-	-0-	983	1	787	2	N	27	71
						30	9					
09	1732	N	1732	-0-	-0-	938	1	794	2	N	-0-	71
10	1707	N	1707	-0-	-0-	873	1	834	2	N	-0-	17
11	1680	N	1617	-0-	-63	872	1	745	2	N	-0-	17

WIENER		WELL #:		2	RRCID ->	191640	COMPL. DATE	09/23/2002	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 3032 - 3176	
06	1220	N	1220	-0-	-0-	290	1	930	2	N	-0-	-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	347	2			N	-0-	-0-
08	795	N	795	-0-	-0-	441	1	354	2	N	-0-	-0-
09	1230	N	845	-0-	-385	458	1	387	2	N	-0-	-0-
10	874	N	874	-0-	-0-	447	1	427	2	N	-0-	-0-
11	780	N	729	-0-	-51	393	1	336	2	N	-0-	-0-

CARROLL, A. E.		WELL #:		2	RRCID ->	242890	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	9964	PERF. 2971 - 3088	
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-	249
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-	249
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	249
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	249
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			249	1	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

JANUARY "A"		WELL #:		3	RRCID ->	243487	COMPL. DATE	11/25/2008	TOTAL DEPTH	4170	PERF. 3094 - 3198	
06	447	N	447	-0-	-0-	187	1	260	2	N	-0-	-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	97	1	157	2	N	-0-	-0-
08	310	N	240	-0-	-70	88	1	152	2	N	-0-	-0-
09	300	N	267	-0-	-33	65	1	202	2	N	-0-	-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	71	1	188	2	N	-0-	-0-
*11	258	N	258	-0-	-0-	72	1	186	2	N	-0-	-0-

WIENER		WELL #:		3H	RRCID ->	257544	COMPL. DATE	05/15/2010	TOTAL DEPTH	3038	PERF. 3555 - 5118	
06	1744	N	1744	-0-	-0-	414	1	1330	2	N	-0-	-0-
07	610	N	610	-0-	-0-	610	2			N	-0-	-0-
08	1280	N	1280	-0-	-0-	711	1	569	2	N	-0-	-0-
09	1740	N	1299	-0-	-441	704	1	595	2	N	-0-	-0-
10	1289	N	1289	-0-	-0-	659	1	630	2	N	-0-	-0-
11	1230	N	1072	-0-	-158	578	1	494	2	N	-0-	-0-

BELLE BOWER (PALUXY UPPER)		//CONT.// 06917 505		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BASA RESOURCES, INC.		//CONT.// 053974										
JANUARY		WELL #: 1		RRCID -> 275030		COMPL. DATE 02/01/2012		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2959 - 3108				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	685 N	685	-0-	-0-	-0-	286 1	399 2	N	-0-			17
07	740 N	740	-0-	-0-	-0-	281 1	459 2	N	-0-			17
08	914 N	914	-0-	-0-	-0-	323 1	559 2	N	29			46
09	690 N	573	-0-	-117	-0-	32 9	140 1	N	-0-			46
10	771 N	771	-0-	-0-	-0-	199 1	526 2	N	42			88
*11	795 N	795	-0-	-0-	-0-	46 9	221 1	N	-0-			88
-----												
BRAMMER PETROLEUM, INC.		088600										
HARRISON, J. A.		WELL #: 1		RRCID -> 155792		COMPL. DATE 04/05/1995		TOTAL DEPTH 6974		PERF. 3108 - 3218		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			563
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	93			656
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	30			686
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	60			746
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	60			806
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			806
-----												
WALKER		WELL #: 1		RRCID -> 199805		COMPL. DATE 01/20/2004		TOTAL DEPTH 3407		PERF. 3080 - 3084		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WALKER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 210569		COMPL. DATE 12/10/2004		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3182 - 3186		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WALKER "B"		WELL #: 1		RRCID -> 211618		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3070 - 3116		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BRISTOL		WELL #: 1		RRCID -> 216163		COMPL. DATE 07/21/2005		TOTAL DEPTH 3423		PERF. 3062 - 3191		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BELLE BOWER (PALUXY UPPER)		//CONT.//		06917 505	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
BRAMMER PETROLEUM, INC.		//CONT.//		088600										
REED ROYALTY		WELL #:		1	RRCID ->	216164	COMPL. DATE	08/08/2005	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3148 - 3210			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISTOL		WELL #:		2	RRCID ->	219184	COMPL. DATE	07/04/2005	TOTAL DEPTH	3402	PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRAVIS PEAK ROYALTY		WELL #:		1	RRCID ->	220251	COMPL. DATE	11/17/2005	TOTAL DEPTH	3412	PERF. 3168 - 3174			
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HARLETON OIL & GAS INC. NICHOLSON		WELL #:		357165	RRCID ->	208896	COMPL. DATE	12/31/2004	TOTAL DEPTH	4207	PERF. 3163 - 3166			
06	285 X	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-			-0-
07	322 X	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-			-0-
08	318 X	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-			-0-
09	300 X	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-			-0-
10	310 X	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-			-0-
*11	306 X	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-			-0-

OWL SWD OPERATING, LLC WEINER, W. B. JR. ET AL		WELL #:		629870	RRCID ->	183843	COMPL. DATE	12/18/1998	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 3066 - 3075			
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BELLE BOWER (PETTIT) BRAMMER PETROLEUM, INC. REYNOLDS, RUTH A.		WELL #:		06917 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
				088600										
				1	RRCID ->	074504	COMPL. DATE	03/00/1977	TOTAL DEPTH	9820	PERF. 6370 - 6390			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30			220
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30			250
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60			310
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30			340
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30			370
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			370

BELLE BOWER (PETTIT) //CONT.// 06917 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 HARLETON OIL & GAS INC. 357165  
 WERNER-KOYLE WELL #: 2A RRCID -> 186709 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6020 - 6157

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)		(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1620 N	1580	-0-	-40	-0-	1580 3		N	-0-			-0-
07		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783 3		N	-0-			-0-
08		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730 3		N	-0-			-0-
09		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643 3		N	-0-			-0-
10		1798 N	1682	-0-	-116	-0-	1682 3		N	-0-			-0-
11		1680 N	1650	-0-	-30	-0-	1650 3		N	-0-			-0-

BELLE BOWER (PETTIT, L.O.) 06917 555 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 BASA RESOURCES, INC. 053974  
 CARROLL, A.E. WELL #: 3 RRCID -> 221311 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6082 - 6145

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)		(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600  
 INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 2 RRCID -> 127942 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 6224 - 6240

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)		(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-			148
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			148
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			148
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			148
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			148
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			148

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651  
 POPE, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 182727 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6373 - 6387

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)		(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			-0-
07		899 N	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-			-0-
08		899 N	100	-0-	-799	-0-	100 2		N	-0-			-0-
09		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		N	-0-			-0-
10		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-			-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165  
 KIRBY, AMBER WELL #: 3A RRCID -> 206431 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6065 - 6112

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)		(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		3000 X	2892	-0-	-108	-0-	2880 3	12 9	N	11	188 1		26
07		3069 X	3036	-0-	-33	-0-	3036 3		N	-0-			26
08		2852 X	2818	-0-	-34	-0-	2794 3	24 9	N	22			48
09		2880 X	2746	-0-	-134	-0-	2683 3	63 9	N	57			105
10		3038 X	2796	-0-	-242	-0-	2796 3		N	-0-			105
11		2940 X	2641	-0-	-299	-0-	2641 3		N	-0-			105

WERNER 'J' UNIT WELL #: RRCID -> 264345 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 6020 - 6121

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)		(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/28/2012

OIL AND GAS DIVISION

BELLE BOWER (RODESSA 'HILL')		06917 575		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA							
WARHORSE VACUUM SERVICES, LLC		896665													
DAVIS SWD		WELL #: 3		RRCID -> 201956		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 8720		PERF. 4882 - 5020					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK)		06917 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
BOWLES ENERGY, INC.		084097													
TWOMEY-ROWE		WELL #: 1		RRCID -> 234154		COMPL. DATE 07/09/2007		TOTAL DEPTH 8505		PERF. 6556 - 7015					
06	270 N	153	-0-	-117	-0-	78	1	75	2	N	-0-				17
07	310 N	52	-0-	-258	-0-	23	1	29	2	N	-0-				17
08	403 N	16	-0-	-387	-0-	9	1	7	2	N	-0-				17
09	390 N	229	-0-	-161	-0-	110	1	119	2	N	-0-				17
*10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	176	1	132	2	N	-0-				17
*11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	175	1	150	2	N	-0-				17

MCLEROY		WELL #: 1		RRCID -> 248320		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6822 - 6832					
06	360 N	112	-0-	-248	-0-	26	1	85	2	N	1	1	8		221
07	663 N	663	-0-	-0-	-0-	91	1	571	2	N	1	1	8		221
08	465 N	434	-0-	-31	-0-	24	1	410	2	N	-0-				221
09	600 N	260	-0-	-340	-0-	144	1	113	2	N	3	3	8		221
*10	424 N	424	-0-	-0-	-0-	24	1	400	2	N	-0-				221
11	600 N	425	-0-	-175	-0-	25	1	400	2	N	-0-				221

LYNCH, MAIZIE		WELL #: 1		RRCID -> 260510		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 7010		PERF. 6820 - 6825					
06	2700 X	2290	-0-	-410	-0-	534	1	1756	2	N	-0-				189
07	2790 X	2298	-0-	-492	-0-	315	1	1983	2	N	-0-				189
08	2480 X	2286	-0-	-194	-0-	129	1	2157	2	N	-0-				189
09	2700 X	2128	-0-	-572	-0-	1189	1	939	2	N	-0-				189
*10	2790 X	2416	-0-	-374	-0-	135	1	2281	2	N	-0-				189
*11	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	140	1	2300	2	N	-0-				189

OLIN INDUSTRIES		WELL #: 5		RRCID -> 262884		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 1717 - 1721					
06	390 N	292	-0-	-98	-0-	17	1	57	2	N	198	1	8		352
07	403 N	386	-0-	-17	-0-	218	9								352
08	341 N	310	-0-	-31	-0-	53	1	333	2	N	-0-				352
09	330 N	212	-0-	-118	-0-	18	1	292	2	N	-0-				352
*10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	118	1	93	2	N	1	1	8		352
11	390 N	190	-0-	-200	-0-	1	9	10	1	N	-0-				352
						10	1	180	2	N	-0-				352

BRAMMER PETROLEUM, INC.		088600		RRCID -> 117306		COMPL. DATE 02/12/1985		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6713 - 6723					
OLIN INDUSTRIES		WELL #: 2													
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-				375
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				375
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				375
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				375
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				375
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				375



BELLE BOWER (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06917 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
BRAMMER PETROLEUM, INC.		//CONT.// 088600							
OLIN INDUSTRIES		WELL #: 1		RRCID -> 117310		COMPL. DATE 02/27/1985		TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6347 - 6354	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	750 N	-0-	-0-	-750	-0-	N	-0-		209
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		209
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		209
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		209
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		209
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		209
-----									
BAGLEY, UNA		WELL #: 1		RRCID -> 120269		COMPL. DATE 12/17/1985		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6562 - 6571	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		80
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		80
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		80
-----									
DEEP ROCK RESOURCES, INC.		209651		RRCID -> 261790		COMPL. DATE 03/15/2011		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6850 - 7071	
POPE, JEAN		WELL #: 2							
06	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	N	-0-		57
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	N	-0-		57
08	956 N	956	-0-	-0-	-0-	N	-0-		57
09	655 N	655	-0-	-0-	-0-	N	-0-		57
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	N	-0-		57
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	N	-0-		57
-----									
LOUTEX PRODUCTION COMPANY		509580		RRCID -> 149097		COMPL. DATE 11/04/2011		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3058 - 3064	
JOHNSON ET AL		WELL #: 1							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
-----									
WILLIAMSON OIL & GAS, INC.		925909		RRCID -> 142952		COMPL. DATE 10/19/1992		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6808 - 6831	
MCFADDEN, W. M. ET AL		WELL #: 1							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	2	2 8	76
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	N	142	174 1	44
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	N	-0-		44
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	N	26	1 8	69
10	217 N	88	-0-	-129	-0-	N	74	2 8	141
11	60 N	7	-0-	-53	-0-	N	-0-		141
-----									
BELLE BOWER (5200)		06917 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA	
GARY PRODUCTION COMPANY		296448							
MCNEESE		WELL #: 2		RRCID -> 123978		COMPL. DATE 07/13/1990		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5206 - 5211	
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

BELLE BOWER (6150)		06917 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA		
BRAMMER PETROLEUM, INC.		088600								
SAWMILL, WERNER		WELL #: 4		RRCID -> 117819		COMPL. DATE 07/22/1985		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6136 - 6152		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	BALANCE
06		330 N	-0-	-0-	-330	-0-		N	-0-	53
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	53
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	53
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	53
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	53
11		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-	53

PETROQUEST ENERGY, L.L.C.		660818		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BOWIE		
SABINE ROYALTY		WELL #: 5		RRCID -> 122563		COMPL. DATE 10/24/1986		TOTAL DEPTH 7323 PERF. 6116 - 6130		
06		3150 #	3085	-0-	-65	-0-	3085 3	Y	-0-	-0-
07		3293 R	3293	-0-	-0-	-0-	3293 3	Y	-0-	-0-
08		3290	3290	-0-	-0-	-0-	3290 3	Y	-0-	-0-
09		3142	3142	-0-	-0-	-0-	3142 3	Y	-0-	-0-
10		3260	3260	-0-	-0-	-0-	3260 3	Y	-0-	-0-
*11		3124	3124	-0-	-0-	-0-	3124 3	Y	-0-	-0-

BESSIE "T" (SMACKOVER)		07455 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BOWIE		
SUNRAY OPERATING COMPANY LLC		829652								
NEWTON, GEORGE		WELL #: 1ST		RRCID -> 253735		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8506 - 8532		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1233		N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1233		N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1233		N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1233		N	NO RPT	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1233		N	NO RPT	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233		N	NO RPT	-0-

BETHANY (BLOSSOM)		07527 062		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
DAVIDSON, JERRY H.		202370								
LAWLESS, C. E.		WELL #: 1		RRCID -> 043066		COMPL. DATE 06/18/1967		TOTAL DEPTH 1988 PERF. 1934 - 1950		
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ENDURANCE OIL & GAS, INC.		251876		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
LAWLESS, J.H.		WELL #: H 1A		RRCID -> 087445		COMPL. DATE 04/18/1980		TOTAL DEPTH 1913 PERF. 1905 - 1913		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

LAWLESS, W.E.		251876		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
		WELL #: Z 1A		RRCID -> 087446		COMPL. DATE 04/18/1980		TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1925 - 1964		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

BETHANY (BLOSSOM)		//CONT.// 07527 062		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
ENDURANCE OIL & GAS, INC.		//CONT.// 251876								
BRUMBLE, G. W.		WELL #: 1		RRCID -> 189500		COMPL. DATE 05/20/2002		TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1946 - 1956		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

  

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
WERNER, L. SAWMILL		WELL #: 6		RRCID -> 045884		COMPL. DATE 04/12/1923		TOTAL DEPTH 3836 PERF. 1877 - 1944		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

  

BETHANY (COTTON VALLEY)		07527 093		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406									
PRIMOS, RICHARD		WELL #: 1		RRCID -> 253201		COMPL. DATE 03/19/2009		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9380 - 9641			
06	1200 N	1035	-0-	-165	-0-	1033 2	2 9	N	2	2 8	175
07	1302 N	797	-0-	-505	-0-	796 2	1 9	N	1	1 8	175
08	1209 N	1184	-0-	-25	-0-	1184 2		N	-0-		175
09	1050 N	695	-0-	-355	-0-	694 2	1 9	N	1	1 8	175
10	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 2		N	-0-		175
11	1140 N	851	-0-	-289	-0-	833 2	18 9	N	16	1 8	190

  

COVEY PARK RESOURCES LLC		182848		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
HARRIS, OSCAR HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 118938		COMPL. DATE 02/09/1985		TOTAL DEPTH 10160 PERF. 10080 - 10096			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	974		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	974		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	974		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	974		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	974		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	974		N	-0-		-0-

  

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC		238952		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
FURRH (SUN)		WELL #: 4		RRCID -> 106988		COMPL. DATE 08/26/2006		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8641 - 8856			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

  

PERRY, ANNIE GU		WELL #: 1 L		RRCID -> 187874		COMPL. DATE 04/24/2001		TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9224 - 9893			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65

BETHANY (COTTON VALLEY)															
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
MOORE, SANDERS //CONT.// 238952															
WELL #: 1 L RRCID -> 189083 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 8530 - 9852															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
-----															
HOPEWELL OPERATING, INC.															
JERNIGAN 399624															
WELL #: 1 RRCID -> 105309 COMPL. DATE 03/10/1983 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8421 - 8500															
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC															
BURNETT 559624															
WELL #: 1 RRCID -> 160071 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9302 - 9779															
06		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-			-0-
07		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-			-0-
08		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-			-0-
09		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-			-0-
10		1054 N	659	-0-	-395	-0-	659	3			N	-0-			-0-
11		1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BURNETT															
WELL #: 4 RRCID -> 161901 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8366 - 8694															
06		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-			-0-
07		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-			-0-
08		775 N	498	-0-	-277	-0-	498	3			N	-0-			-0-
09		750 N	467	-0-	-283	-0-	467	3			N	-0-			-0-
10		651 N	476	-0-	-175	-0-	476	3			N	-0-			-0-
11		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
JONES															
WELL #: 2A RRCID -> 234694 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9382 - 9534															
06		2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2526	3	24	9	N	22			214
07		2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2401	3		9	9	N	8	173 1	49
08		2728 N	2403	-0-	-325	-0-	2391	3		12	9	N	11		60
09		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2191	3		13	9	N	12		72
10		2418 N	2319	-0-	-99	-0-	2310	3		9	9	N	8		80
11		2340 N	NO RPT	-0-	-2340	-0-						N	NO RPT		80
-----															
HUFFMAN-SMITH															
WELL #: 1 RRCID -> 234697 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9404 - 9636															
06		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-			42
07		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-			42
08		496 N	317	-0-	-179	-0-	317	3			N	-0-			42
09		420 N	177	-0-	-243	-0-	177	3			N	-0-			42
*10		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-			42
11		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			42

BETHANY (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: HARRISON					
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC										//CONT.// 07527 093		NON-ASSOCIATED					
JONES										//CONT.// 559624							
WELL #: 3A										RRCID -> 246054		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9412 - 9673			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
06		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1203 3	6 9	N	5			68				
07		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1170 3	2 9	N	2			70				
08		1271 N	1151	-0-	-120	-0-	1148 3	3 9	N	3			73				
09		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1139 3	9 9	N	8			81				
10		1178 N	1156	-0-	-22	-0-	1153 3	3 9	N	3			84				
11		1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-			N	NO RPT			84				
-----																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION										742143							
ALLEN										WELL #: 1		RRCID -> 122835		COMPL. DATE 05/28/1986		TOTAL DEPTH 10182 PERF.10072 - 10094	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17				
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17				
-----																	
SAMSON LONE STAR, LLC										744737							
LAGRONE, H. H. GU 1										WELL #: 1		RRCID -> 177696		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8542 - 9766	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
-----																	
LAGRONE, H. H. GU 1										WELL #: 2		RRCID -> 180410		COMPL. DATE 10/26/2000		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9280 - 9688	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
-----																	
WHITE										WELL #: 1		RRCID -> 180926		COMPL. DATE 12/16/2000		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8674 - 9708	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
-----																	
LAGRONE, H. H. GU 1										WELL #: 3		RRCID -> 182558		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8550 - 9704	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30				

BETHANY (COTTON VALLEY) SAMSON LONE STAR, LLC LAGRONE, H. H. GU 1		//CONT.// 07527 093 //CONT.// 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
LAGRONE, H. H. GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 183431		COMPL. DATE 04/09/2001		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8618		-		9740		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
LAGRONE, H. H. GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 183771		COMPL. DATE 05/06/2001		TOTAL DEPTH 9825		PERF. 8510		-		9706		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
GUILL, C.		WELL #: 1		RRCID -> 183860		COMPL. DATE 05/24/2001		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8376		-		9585		
06	150 N	70	-0-	-80	-0-	70	2			N	-0-					18
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					18
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					18
09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					18
10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					18
*11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					18
INTERNATIONAL PAPER		WELL #: 1		RRCID -> 184718		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 9725		PERF. 8404		-		9595		
06	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			Y	-0-					39
07	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1442	2	94	9	Y	85					124
08	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			Y	-0-					124
09	1290 N	1234	-0-	-56	-0-	1234	2			Y	-0-					124
10	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1308	2	129	9	Y	117	174	1			67
*11	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			Y	-0-					67
BURTON ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 186253		COMPL. DATE 10/27/2001		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9148		-		9716		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
HODGES, J.E. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 188386		COMPL. DATE 03/26/2002		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8486		-		9766		
06	810 N	698	-0-	-112	-0-	124	1	568	2	Y	5	5	8			18
07	922 N	922	-0-	-0-	-0-	162	1	756	2	Y	4	4	8			18
08	997 N	997	-0-	-0-	-0-	167	1	824	2	Y	5	5	8			18
09	871 N	871	-0-	-0-	-0-	184	1	681	2	Y	5	5	8			18
10	890 N	890	-0-	-0-	-0-	164	1	723	2	Y	3	3	8			18
*11	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	212	1	815	2	Y	8	8	8			18

BETHANY (COTTON VALLEY)													
SAMSON LONE STAR, LLC													
STOUGH SISTERS													
//CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
//CONT.// 744737													
WELL #: 1 RRCID -> 190476 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8506 - 9729													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE					M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		1380 N	1148	-0-	-232	-0-	1148	2		N	-0-		57
07		1395 N	250	-0-	-1145	-0-	250	2		N	-0-		57
08		1054 N	26	-0-	-1028	-0-	26	2		N	-0-		57
09		1140 N	13	-0-	-1127	-0-	13	2		N	-0-		57
10		248 N	49	-0-	-199	-0-	49	2		N	-0-		57
11		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-		57
BURTON ESTATE													
WELL #: 3 RRCID -> 190631 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9236 - 9740													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
HODGES, J.E. GAS UNIT													
WELL #: 2 RRCID -> 191760 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9244 - 9746													
06		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	258	1	1181	2	Y	5 8	18
							6	9					
07		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	285	1	1327	2	Y	6 8	18
							7	9					
08		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	273	1	1353	2	Y	7 8	18
							8	9					
09		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	292	1	1084	2	Y	6 8	18
							7	9					
10		1395 N	1205	-0-	-190	-0-	222	1	979	2	Y	4 8	18
							4	9					
*11		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	285	1	1096	2	Y	11 8	18
							12	9					
GUILL, C.													
WELL #: 2 RRCID -> 192536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6018 - 9576													
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
FIELDS, ALCIE													
WELL #: 3 RRCID -> 194553 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8538 - 9713													
06		3390 X	2555	-0-	-835	-0-	2537	2	18	9	Y	16 8	102
07		3503 X	2899	-0-	-604	-0-	2896	2	3	9	Y	3 8	102
08		3503 X	2976	-0-	-527	-0-	2972	2	4	9	Y	4 8	102
09		3210 X	2415	-0-	-795	-0-	2393	2	22	9	Y	20 8	102
10		3317 X	2953	-0-	-364	-0-	2940	2	13	9	Y	12 8	102
11		2880 X	2858	-0-	-22	-0-	2858	2			Y	-0-	102

BETHANY (COTTON VALLEY) SAMSON LONE STAR, LLC HODGES, J.E. GAS UNIT		//CONT.// 07527 093 //CONT.// 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON						
		WELL #: 3		RRCID -> 195738		COMPL. DATE 03/08/2003			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 10302						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1320 N	1301	-0-	-19	-0-	232	1	1061	2	Y	7	7	8		22
07	1612 N	1185	-0-	-427	-0-	207	1	966	2	Y	11	11	8		22
08	1550 N	1108	-0-	-442	-0-	184	1	912	2	Y	11	11	8		22
09	1290 N	1188	-0-	-102	-0-	251	1	929	2	Y	7	7	8		22
10	1178 N	1116	-0-	-62	-0-	205	1	905	2	Y	5	5	8		22
11	1080 N	671	-0-	-409	-0-	137	1	525	2	Y	8	8	8		22
-----															
BURTON ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 196075		COMPL. DATE 06/02/2003			TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9252 - 10348						
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
HODGES, J.E. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 197000		COMPL. DATE 07/28/2003			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8428 - 10350						
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
BURTON ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 197857		COMPL. DATE 06/19/2002			TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
-----															
HIGHTOWER		WELL #: 2		RRCID -> 198937		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8484 - 9764						
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
JACKSON GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 200698		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9258 - 9786						
06	658 X	658	-0-	-0-	-0-	118	1	540	2	Y	-0-				43
07	521 X	521	-0-	-0-	-0-	92	1	429	2	Y	-0-				43
08	822 N	822	-0-	-0-	-0-	138	1	684	2	Y	-0-	43	1		-0-
09	627 N	627	-0-	-0-	-0-	133	1	494	2	Y	-0-				-0-
10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	98	1	434	2	Y	-0-				-0-
*11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	112	1	430	2	Y	-0-				-0-



OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (COTTON VALLEY) SAMSON LONE STAR, LLC WARE GAS UNIT		//CONT.// 07527 093 //CONT.// 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
WELL #: 3		RRCID -> 200790		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8550 - 9820						
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WELL #: 9		RRCID -> 201585		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10075		PERF. 9278 - 9784						
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
WELL #: 5		RRCID -> 202356		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 9268 - 9784						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WELL #: 1		RRCID -> 203041		COMPL. DATE 06/15/2004		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9320 - 9835								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	T. A.	1652	-0-	1652	1652	1641	2	11	9	Y	10	10	8			7
WELL #: 1		RRCID -> 203470		COMPL. DATE 05/29/2004		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9320 - 9828								
06	630 X	495	-0-	-135	-0-	87	1	400	2	Y	7	7	8			8
07	651 X	506	-0-	-145	-0-	89	1	413	2	Y	4	4	8			8
08	693 X	693	-0-	-0-	-0-	95	1	471	2	Y	115					123
09	630 X	362	-0-	-268	-0-	127	9	283	2	Y	3	3	8			123
10	651 X	371	-0-	-280	-0-	76	1	302	2	Y	1	1	8			123
11	660 X	490	-0-	-170	-0-	68	1	384	2	Y	5	5	8			123
WELL #: 1		RRCID -> 203957		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11742		PERF. 9659 - 9812						
06	840 X	535	-0-	-305	-0-	533	2	2	9	Y	2	2	8			132
07	868 X	678	-0-	-190	-0-	672	2	6	9	Y	5	5	8			132
08	775 N	657	-0-	-118	-0-	651	2	6	9	Y	5	5	8			132
09	544 N	544	-0-	-0-	-0-	541	2	3	9	Y	3	3	8			132
10	702 N	702	-0-	-0-	-0-	698	2	4	9	Y	4	4	8			132
11	630 N	413	-0-	-217	-0-	410	2	3	9	Y	3	3	8			132

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737  
 BURTON ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 204453 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9348 - 9856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	600 N	553	-0-	-47	-0-	99	1	454	2	Y	-0-			17
07	651 N	601	-0-	-50	-0-	106	1	493	2	Y	2	2	8	17
						2	9							
08	579 N	579	-0-	-0-	-0-	97	1	482	2	Y	-0-			17
09	540 N	503	-0-	-37	-0-	107	1	396	2	Y	-0-			17
10	558 N	505	-0-	-53	-0-	93	1	412	2	Y	-0-			17
11	540 N	529	-0-	-11	-0-	109	1	420	2	Y	-0-			17

NARRAMORE WELL #: 2 RRCID -> 207213 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9630 - 9757

06	780 N	734	-0-	-46	-0-	728	2	6	9	N	5	5	8	17
07	759 N	759	-0-	-0-	-0-	756	2	3	9	N	3	3	8	17
08	744 N	710	-0-	-34	-0-	707	2	3	9	N	3	3	8	17
09	720 N	698	-0-	-22	-0-	695	2	3	9	N	3	3	8	17
10	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-			17
*11	731 N	731	-0-	-0-	-0-	728	2	3	9	N	3	3	8	17

HIGHTOWER WELL #: 1 RRCID -> 207215 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8354 - 9778

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33

SARAH WELL #: 1 RRCID -> 207346 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8742 - 8822

06	589 N	589	-0-	-0-	-0-	104	1	474	2	N	10	10	8	32
						11	9							
07	465 N	460	-0-	-5	-0-	80	1	373	2	N	6	6	8	32
						7	9							
08	496 N	377	-0-	-119	-0-	62	1	308	2	N	6	6	8	32
						7	9							
09	600 N	332	-0-	-268	-0-	69	1	257	2	N	5	5	8	32
						6	9							
10	465 N	304	-0-	-161	-0-	55	1	245	2	N	4	4	8	32
						4	9							
11	360 N	348	-0-	-12	-0-	70	1	270	2	N	7	7	8	32
						8	9							

MYERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 210004 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8442 - 9614

06	2760 X	2588	-0-	-172	-0-	269	1	2312	2	Y	6	3	8	22
						7	9							
07	2852 X	2459	-0-	-393	-0-	242	1	2202	2	Y	14	12	8	24
						15	9							
08	2759 N	2591	-0-	-168	-0-	269	1	2312	2	Y	9	7	8	26
						10	9							
09	2580 N	2552	-0-	-28	-0-	266	1	2269	2	Y	15	13	8	28
						17	9							
10	2449 N	2132	-0-	-317	-0-	222	1	1901	2	Y	8	3	8	33
						9	9							
11	2520 N	2353	-0-	-167	-0-	252	1	2092	2	Y	8	4	8	37
						9	9							

BETHANY (COTTON VALLEY) SAMSON LONE STAR, LLC BELL, MINNIE GAS UNIT		//CONT.// 07527 093 //CONT.// 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
-----												
WELL #: 1		RRCID ->	210209	COMPL. DATE	02/15/2005	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8508 - 9740			
06	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1514 2	3 9 N	3	3 8	34		
07	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1606 2	6 9 N	5	5 8	34		
08	1643 N	1529	-0-	-114	-0-	1525 2	4 9 N	4	4 8	34		
09	1530 N	1492	-0-	-38	-0-	1455 2	37 9 N	34	11 8	57		
10	1612 N	1469	-0-	-143	-0-	1463 2	6 9 N	5	5 8	57		
11	1470 N	1409	-0-	-61	-0-	1407 2	2 9 N	2	2 8	57		
-----												
WELL #: 3		RRCID ->	210783	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	9935	PERF.	8416 - 9702			
06	2460 X	1887	-0-	-573	-0-	196 1	1685 2 Y	5	3 8	27		
07	2542 X	2272	-0-	-270	-0-	224 1	2037 2 Y	10	8 8	29		
08	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	216 1	1856 2 Y	7	5 8	31		
09	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	216 1	1839 2 Y	16	12 8	35		
10	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	217 1	1863 2 Y	9	2 8	42		
*11	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	217 1	1799 2 Y	11	3 8	50		
-----												
WELL #: 9		RRCID ->	213476	COMPL. DATE	03/15/2005	TOTAL DEPTH	9885	PERF.	8518 - 9660			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
-----												
WELL #: 3		RRCID ->	216072	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	9970	PERF.	8445 - 9744			
06	4680 X	3713	-0-	-967	-0-	3704 2	9 9 N	8	8 8	151		
07	4836 X	4084	-0-	-752	-0-	4055 2	29 9 N	26	26 8	151		
08	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	4450 2	21 9 N	19	19 8	151		
09	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	4448 2	63 9 N	57	34 8	174		
10	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	4379 2	12 9 N	11	9 8	176		
11	4080 X	4039	-0-	-41	-0-	4032 2	7 9 N	6	6 8	176		
-----												
WELL #: 4		RRCID ->	216263	COMPL. DATE	09/23/2005	TOTAL DEPTH	9970	PERF.	8430 - 9732			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
-----												
WELL #: 1		RRCID ->	218412	COMPL. DATE	12/04/2005	TOTAL DEPTH	9980	PERF.	8513 - 9806			
06	2040 N	2022	-0-	-18	-0-	2003 2	19 9 N	17	6 8	110		
07	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2064 2	18 9 N	16	16 8	110		
08	2108 N	2074	-0-	-34	-0-	1950 2	124 9 N	113	177 1	35	11 8	
09	2010 N	1929	-0-	-81	-0-	1875 2	54 9 N	49	16 8	68		
10	2077 N	2070	-0-	-7	-0-	2060 2	10 9 N	9	8 8	69		
11	2010 N	1967	-0-	-43	-0-	1963 2	4 9 N	4	4 8	69		

BETHANY (COTTON VALLEY) SAMSON LONE STAR, LLC MYERS "A"		//CONT.// 07527 093 //CONT.// 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON			
		WELL #: 5		RRCID -> 218434		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 9925		PERF. 8457 - 9705			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
06	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	235 1	2024 2	N	13	4 8	27		
07	2480 N	2419	-0-	-61	-0-	14 9	2160 2	N	20	10 8	37		
08	2325 N	2171	-0-	-154	-0-	22 9	1928 2	N	17	7 8	47		
09	2280 N	2218	-0-	-62	-0-	224 1	1956 2	N	29	12 8	64		
10	2418 N	2356	-0-	-62	-0-	19 9	2084 2	N	26	5 8	85		
11	2100 N	2096	-0-	-4	-0-	230 1	1841 2	N	30	3 8	112		
						32 9							
						243 1							
						29 9							
						222 1							
						33 9							
MYERS "A"		WELL #: 6		RRCID -> 219715		COMPL. DATE 03/25/2006		TOTAL DEPTH 9940		PERF. 8482 - 9715			
06	2790 X	2336	-0-	-454	-0-	241 1	2076 2	Y	17	69 1	2 8	17	
07	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	19 9	2524 2	Y	16	9 8		24	
08	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	277 1	2203 2	Y	17	6 8		35	
09	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	18 9	2030 2	Y	17	7 8		45	
10	2915 N	2915	-0-	-0-	-0-	256 1	2591 2	Y	20	3 8		62	
*11	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	19 9	2247 2	Y	20	2 8		80	
						302 1							
						22 9							
						271 1							
						22 9							
WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 222481		COMPL. DATE 08/17/2006		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8450 - 9732			
06	2929 N	2929	-0-	-0-	-0-	2921 2	8 9	N	7	7 8		39	
07	3018 N	3018	-0-	-0-	-0-	2998 2	20 9	N	18	18 8		39	
08	3038 N	3038	-0-	-0-	-0-	2851 2	187 9	N	170	181 1	11 8	17	
09	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	2678 2	99 9	N	90	23 8		84	
10	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	2763 2	14 9	N	13	7 8		90	
*11	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2094 2	2 9	N	2	2 8		90	
MYERS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 223766		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 9936		PERF. 8494 - 9782			
06	300 N	250	-0-	-50	-0-	26 1	224 2	N	-0-			23	
07	341 N	266	-0-	-75	-0-	26 1	240 2	N	-0-			23	
08	310 N	236	-0-	-74	-0-	25 1	211 2	N	-0-			23	
09	240 N	200	-0-	-40	-0-	21 1	179 2	N	-0-			23	
10	279 N	187	-0-	-92	-0-	20 1	167 2	N	-0-			23	
11	240 N	149	-0-	-91	-0-	16 1	133 2	N	-0-			23	
MYERS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 224202		COMPL. DATE 11/12/2006		TOTAL DEPTH 9925		PERF. 8536 - 9808			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30	

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737  
 WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 230815 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8439 - 9734

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06		4620 X	4042	-0-	-578	-0-	4031	2	11	9	N	10	10	8		13
07		4681 X	4266	-0-	-415	-0-	4237	2	29	9	N	26	26	8		13
08		4681 X	4098	-0-	-583	-0-	4077	2	21	9	N	19	19	8		13
09		4380 X	3991	-0-	-389	-0-	3952	2	39	9	N	35	35	8		13
10		4278 X	4123	-0-	-155	-0-	4110	2	13	9	N	12	12	8		13
*11		4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	4184	2	10	9	N	9	9	8		13

MYERS "A" WELL #: 10 RRCID -> 234706 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9604 - 9728

06		3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	412	1	3545	2	Y	20	108	1	4	8	18
							22	9									
07		4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	419	1	3818	2	Y	16	9	8			25
							18	9									
08		4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	435	1	3740	2	Y	17	6	8			36
							19	9									
09		3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	409	1	3485	2	Y	22	10	8			48
							24	9									
10		4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	422	1	3617	2	Y	25	3	8			70
							28	9									
11		3900 X	3784	-0-	-116	-0-	403	1	3350	2	Y	28	3	8			95
							31	9									

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235253 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 11692 PERF. 8469 - 11054

06		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1140	2	2	9	N	2	2	8			116
07		1240 N	1228	-0-	-12	-0-	1221	2	7	9	N	6	6	8			116
08		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1355	2	2	9	N	2	2	8			116
09		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1721	2	217	9	N	197	172	1	2	8	139
10		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1821	2	28	9	N	25	2	8			162
*11		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1486	2	1	9	N	1	1	8			162

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 7R RRCID -> 239330 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8580 - 10988

06		3210 X	1573	-0-	-1637	-0-	1573	2			Y	-0-					37
07		3317 X	1478	-0-	-1839	-0-	1478	2			Y	-0-					37
08		1643 N	1445	-0-	-198	-0-	1445	2			Y	-0-					37
09		1560 N	1354	-0-	-206	-0-	1353	2	1	9	Y	1	1	8			37
10		1488 N	1405	-0-	-83	-0-	1403	2	2	9	Y	2	2	8			37
11		1410 N	1343	-0-	-67	-0-	1343	2			Y	-0-					37

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348  
 TIMMINS WELL #: 6 L RRCID -> 047063 COMPL. DATE 08/25/1969 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 8687 - 8692

06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/27/2016 - P/A 07/27/16

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453  
 MIKE WELL #: 1 RRCID -> 209813 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9829 - 10056

06		2600 N	1806	-0-	-794	4158	251	1	1555	3	Y	-0-					21
07		3100 N	1687	-0-	-1413	2745	227	1	1460	3	Y	-0-					21
08		2997 N	252	-0-	-2745	-0-	36	1	216	3	Y	-0-					21
09		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	231	1	1531	3	Y	-0-					21
*10		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	249	1	1495	3	Y	-0-					21
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

-----												
BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453												
GILL GU WELL #: 2 RRCID -> 211875 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9818 - 10047												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	
06		2600 N	1448	-0-	-1152	3755	201 1	1247 3	Y		-0-	17
07		3100 N	1927	-0-	-1173	2582	259 1	1668 3	Y		-0-	17
08		2882 N	300	-0-	-2582	-0-	42 1	258 3	Y		-0-	17
09		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	252 1	1671 3	Y		-0-	17
*10		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	268 1	1609 3	Y		-0-	17
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	17
-----												
GILL GU WELL #: 1 RRCID -> 216620 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9820 - 10062												
06		1776 N	1	-0-	-1775	-0-	1 3		Y		-0-	37
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y		-0-	37
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	37
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	37
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	37
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	37
-----												
JUSTICE GU WELL #: 2 RRCID -> 218557 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 1000 - 10054												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1828			Y		-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1828			Y		-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1828			Y		-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1828			Y		-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1828			Y		-0-	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1828			Y		NO RPT	-0-
-----												
GILL GU WELL #: 4 RRCID -> 227975 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9821 - 10018												
06		2600 N	1438	-0-	-1162	4656	200 1	1238 3	Y		-0-	29
07		3100 N	1877	-0-	-1223	3433	253 1	1624 3	Y		-0-	29
08		3100 N	246	-0-	-2854	579	35 1	211 3	Y		-0-	29
09		1885 N	1306	-0-	-579	-0-	171 1	1135 3	Y		-0-	29
*10		944 N	944	-0-	-0-	-0-	135 1	809 3	Y		-0-	29
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	29
-----												
XTO ENERGY INC. 945936												
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 4 RRCID -> 087447 COMPL. DATE 04/03/1980 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9778 - 9798												
06		600 N	352	-0-	-248	-0-	17 1	335 2	N		-0-	-0-
07		496 N	413	-0-	-83	-0-	20 1	393 2	N		-0-	-0-
08		858 N	858	-0-	-0-	-0-	42 1	816 2	N		-0-	-0-
09		735 N	735	-0-	-0-	-0-	37 1	698 2	N		-0-	-0-
10		489 N	489	-0-	-0-	-0-	24 1	465 2	N		-0-	-0-
*11		474 N	474	-0-	-0-	-0-	23 1	451 2	N		-0-	-0-
-----												
MCGEE, SCOTT UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 092517 COMPL. DATE 01/22/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9555 - 9566												
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-

BETHANY (COTTON VALLEY)		//CONT.// 07527 093		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
BRIGGS-MORELAND GU		WELL #: 4		RRCID -> 129072		COMPL. DATE 03/28/1997		TOTAL DEPTH 9721		PERF. 8400 - 9574						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
BRIGGS-MORELAND GU		WELL #: 5		RRCID -> 129890		COMPL. DATE 06/20/2013		TOTAL DEPTH 9710		PERF. 8718 - 9584						
06	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	218	1	4326	2	N	-0-				-0-
07	4588	X	4545	-0-	-43	-0-	223	1	4322	2	N	-0-				-0-
08	4960	X	3736	-0-	-1224	-0-	182	1	3554	2	N	-0-				-0-
09	4800	X	3882	-0-	-918	-0-	197	1	3685	2	N	-0-				-0-
10	4805	X	4004	-0-	-801	-0-	198	1	3806	2	N	-0-				-0-
*11	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	225	1	4377	2	N	-0-				-0-
-----																
MCGEE, SCOTT R. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 132445		COMPL. DATE 07/12/1992		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 6042 - 9578						
06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	39	1	776	2	N	-0-				-0-
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	33	1	647	2	N	-0-				-0-
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	39	1	758	2	N	-0-				-0-
09	810	N	760	-0-	-50	-0-	39	1	721	2	N	-0-				-0-
10	682	N	351	-0-	-331	-0-	17	1	334	2	N	-0-				-0-
11	780	N	406	-0-	-374	-0-	20	1	386	2	N	-0-				-0-
-----																
WOMACK		WELL #: 6		RRCID -> 133310		COMPL. DATE 11/06/2003		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9168 - 9588						
06	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	84	1	1676	2	N	-0-				-0-
07	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	86	1	1665	2	N	-0-				-0-
08	2170	N	951	-0-	-1219	-0-	46	1	905	2	N	-0-				-0-
09	1770	N	990	-0-	-780	-0-	50	1	940	2	N	-0-				-0-
10	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	97	1	1862	2	N	-0-				-0-
*11	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	87	1	1702	2	N	-0-				-0-
-----																
HODGE, F.L.		WELL #: 4		RRCID -> 133904		COMPL. DATE 02/17/1990		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9064 - 9637						
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
MCGEE, SCOTT R. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 134521		COMPL. DATE 05/06/1990		TOTAL DEPTH 9802		PERF. 9556 - 9598						
06	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	80	1	1579	2	N	-0-				-0-
07	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	80	1	1554	2	N	-0-				-0-
08	1581	N	1356	-0-	-225	-0-	66	1	1290	2	N	-0-				-0-
09	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	128	1	2395	2	N	-0-				-0-
10	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	147	1	2818	2	N	-0-				-0-
*11	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	125	1	2440	2	N	-0-				-0-
-----																
BRIGGS-MORELAND GU		WELL #: 8		RRCID -> 136105		COMPL. DATE 04/15/2011		TOTAL DEPTH 9697		PERF. 6330 - 9535						
06	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	80	1	1579	2	N	-0-				-0-
07	1519	N	1374	-0-	-145	-0-	67	1	1307	2	N	-0-				-0-
08	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	89	1	1738	2	N	-0-				-0-
09	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	91	1	1705	2	N	-0-				-0-
10	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	94	1	1812	2	N	-0-				-0-
*11	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	89	1	1731	2	N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
BLACK, C. O. WELL #: 3 RRCID -> 141827 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8544 - 9731															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	50	1	1002	2	N	-0-			-0-
07		527 N	34	-0-	-493	-0-	2	1	32	2	N	-0-			-0-
08		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
09		815 N	815	-0-	-0-	-0-	41	1	774	2	N	-0-			-0-
10		48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BLACK, VERA WELL #: 3 RRCID -> 143486 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8463 - 9762															
06		4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	193	1	3842	2	N	-0-			-0-
07		4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	203	1	3930	2	N	-0-			-0-
08		4092 X	4091	-0-	-1	-0-	200	1	3891	2	N	-0-			-0-
09		3960 X	3794	-0-	-166	-0-	193	1	3601	2	N	-0-			-0-
10		4092 X	3980	-0-	-112	-0-	197	1	3783	2	N	-0-			-0-
11		3960 X	3934	-0-	-26	-0-	192	1	3742	2	N	-0-			-0-
-----															
BLACK, VERA WELL #: 4 RRCID -> 144822 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8534 - 8973															
06		855 N	855	-0-	-0-	-0-	41	1	814	2	N	-0-			-0-
07		961 N	878	-0-	-83	-0-	43	1	835	2	N	-0-			-0-
08		887 N	887	-0-	-0-	-0-	43	1	844	2	N	-0-			-0-
09		953 N	953	-0-	-0-	-0-	48	1	905	2	N	-0-			-0-
10		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	64	1	1239	2	N	-0-			-0-
*11		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	54	1	1055	2	N	-0-			-0-
-----															
BLACK, C. O. WELL #: 4 RRCID -> 149533 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9256 - 9266															
06		485 N	485	-0-	-0-	-0-	23	1	462	2	N	-0-			-0-
07		493 N	493	-0-	-0-	-0-	24	1	469	2	N	-0-			-0-
08		527 N	485	-0-	-42	-0-	24	1	461	2	N	-0-			-0-
09		480 N	459	-0-	-21	-0-	23	1	436	2	N	-0-			-0-
10		566 N	566	-0-	-0-	-0-	28	1	538	2	N	-0-			-0-
*11		514 N	514	-0-	-0-	-0-	25	1	489	2	N	-0-			-0-
-----															
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 6 RRCID -> 150783 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8547 - 9382															
06		3900 X	3456	-0-	-444	-0-	166	1	3290	2	N	-0-			-0-
07		4030 X	3306	-0-	-724	-0-	162	1	3144	2	N	-0-			-0-
08		4495 X	3203	-0-	-1292	-0-	156	1	3047	2	N	-0-			-0-
09		4350 X	3036	-0-	-1314	-0-	154	1	2882	2	N	-0-			-0-
10		4154 X	3074	-0-	-1080	-0-	152	1	2922	2	N	-0-			-0-
11		3450 X	2411	-0-	-1039	-0-	118	1	2293	2	N	-0-			-0-
-----															
BLACK, VERA WELL #: 6 RRCID -> 151009 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8505 - 8810															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 8 RRCID -> 168529 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8408 - 9587															
06		3000 N	3217	-0-	217	723	154	1	3063	2	N	-0-			-0-
07		3100 N	3317	-0-	217	940	163	1	3154	2	N	-0-			-0-
08		3100 N	3017	-0-	-83	857	147	1	2870	2	N	-0-			-0-
09		3000 N	2550	-0-	-450	407	130	1	2420	2	N	-0-			-0-
10		3100 N	2941	-0-	-159	248	146	1	2795	2	N	-0-			-0-
*11		3000 N	4953	-0-	1953	2201	242	1	4711	2	N	-0-			-0-



BETHANY (COTTON VALLEY) XTO ENERGY INC. HOLCOMBE		//CONT.// //CONT.//	07527 093 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
		WELL #: 8		RRCID -> 168588	COMPL. DATE 04/27/1998	TOTAL DEPTH 9960	PERF. 8782	-	9824			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
BLACK, C. O.		WELL #: 6		RRCID -> 168890	COMPL. DATE 05/22/1998	TOTAL DEPTH 9870	PERF. 8460	-	9734			
06	3870 X	3708	-0-	-162	-0-	178	1	3530	2	N	-0-	-0-
07	3999 X	3767	-0-	-232	-0-	185	1	3582	2	N	-0-	-0-
08	3100 N	3650	-0-	550	550	178	1	3472	2	N	-0-	-0-
09	3000 N	3080	-0-	80	630	157	1	2923	2	N	-0-	-0-
10	3100 N	3224	-0-	124	754	160	1	3064	2	N	-0-	-0-
*11	3000 N	3464	-0-	464	1218	169	1	3295	2	N	-0-	-0-
BLACK, VERA		WELL #: 7		RRCID -> 170154	COMPL. DATE 09/01/1998	TOTAL DEPTH 9915	PERF. 8508	-	9781			
06	3000 N	3695	-0-	695	1919	177	1	3518	2	N	-0-	-0-
07	3100 N	3573	-0-	473	2392	175	1	3398	2	N	-0-	-0-
08	5856 X	3464	-0-	-2392	-0-	169	1	3295	2	N	-0-	-0-
09	3690 X	3358	-0-	-332	-0-	171	1	3187	2	N	-0-	-0-
10	3813 X	3646	-0-	-167	-0-	181	1	3465	2	N	-0-	-0-
11	3690 X	3248	-0-	-442	-0-	159	1	3089	2	N	-0-	-0-
WALTON, ROBERT GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 172464	COMPL. DATE 02/27/1999	TOTAL DEPTH 9878	PERF. 9618	-	9626			
06	3000 N	2344	-0-	-656	2007	112	1	2232	2	N	-0-	-0-
07	3100 N	4244	-0-	1144	3151	208	1	4036	2	N	-0-	-0-
08	6921 X	3770	-0-	-3151	-0-	184	1	3586	2	N	-0-	-0-
09	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	185	1	3448	2	N	-0-	-0-
10	3565 X	3107	-0-	-458	-0-	154	1	2953	2	N	-0-	-0-
*11	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	177	1	3445	2	N	-0-	-0-
BLACK, C. O.		WELL #: 5		RRCID -> 172651	COMPL. DATE 03/26/1999	TOTAL DEPTH 9876	PERF. 8468	-	9766			
06	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	169	1	3350	2	N	-0-	-0-
07	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	151	1	2931	2	N	-0-	-0-
08	3658 X	2687	-0-	-971	-0-	131	1	2556	2	N	-0-	-0-
09	3540 X	2548	-0-	-992	-0-	130	1	2418	2	N	-0-	-0-
10	3658 X	2723	-0-	-935	-0-	135	1	2588	2	N	-0-	-0-
11	3510 X	2813	-0-	-697	-0-	137	1	2676	2	N	-0-	-0-
MCGEE, SCOTT R. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 179380	COMPL. DATE 02/21/2000	TOTAL DEPTH 9850	PERF. 8640	-	9739			
06	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	170	1	3385	2	N	-0-	-0-
07	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	173	1	3362	2	N	-0-	-0-
08	3255 X	2464	-0-	-791	-0-	120	1	2344	2	N	-0-	-0-
09	3570 X	1955	-0-	-1615	-0-	99	1	1856	2	N	-0-	-0-
10	3689 X	1105	-0-	-2584	-0-	55	1	1050	2	N	-0-	-0-
11	3570 X	2907	-0-	-663	-0-	142	1	2765	2	N	-0-	-0-
HOGG, ALLIE M. "AS"		WELL #: 9		RRCID -> 180979	COMPL. DATE 05/12/2000	TOTAL DEPTH 9850	PERF. 8420	-	9688			
06	3450 X	3361	-0-	-89	-0-	161	1	3200	2	N	-0-	-0-
07	3565 X	3455	-0-	-110	-0-	169	1	3286	2	N	-0-	-0-
08	3100 N	3446	-0-	346	346	168	1	3278	2	N	-0-	-0-
09	3000 N	3319	-0-	319	665	169	1	3150	2	N	-0-	-0-
10	3100 N	3408	-0-	308	973	169	1	3239	2	N	-0-	-0-
*11	3000 N	2860	-0-	-140	833	140	1	2720	2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 184709 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8460 - 9558														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	60	1	1193	2	N	-0-			-0-
07	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	64	1	1233	2	N	-0-			-0-
08	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	63	1	1223	2	N	-0-			-0-
09	1260 N	1174	-0-	-86	-0-	60	1	1114	2	N	-0-			-0-
10	1302 N	1220	-0-	-82	-0-	60	1	1160	2	N	-0-			-0-
11	1230 N	1163	-0-	-67	-0-	57	1	1106	2	N	-0-			-0-
-----														
BLACK, VERA WELL #: 8 RRCID -> 193200 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A														
06	3360 X	3306	-0-	-54	-0-	158	1	3141	2	N	6			187
07	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	170	1	3307	2	N	29			216
08	3596 X	3356	-0-	-240	-0-	162	1	3160	2	N	31			247
09	3480 X	3336	-0-	-144	-0-	168	1	3143	2	N	23	176	1	94
10	3503 X	3410	-0-	-93	-0-	167	1	3203	2	N	36			130
11	3390 X	3068	-0-	-322	-0-	149	1	2899	2	N	18			148
-----														
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 5 RRCID -> 199348 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9703 - 9906														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BLACK, C. O. WELL #: 7 RRCID -> 202473 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9583 - 9785														
06	3270 X	2707	-0-	-563	-0-	130	1	2577	2	N	-0-			-0-
07	3379 X	2591	-0-	-788	-0-	127	1	2464	2	N	-0-			-0-
08	2883 N	2603	-0-	-280	-0-	127	1	2476	2	N	-0-			-0-
09	3000 N	3006	-0-	6	6	153	1	2853	2	N	-0-			-0-
10	3100 N	4259	-0-	1159	1165	211	1	4048	2	N	-0-			-0-
*11	3000 N	3800	-0-	800	1965	186	1	3614	2	N	-0-			-0-
-----														
WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202575 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. N/A														
06	2100 N	1452	-0-	-648	-0-	70	1	1382	2	N	-0-			-0-
07	2170 N	1785	-0-	-385	-0-	87	1	1698	2	N	-0-			-0-
08	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	128	1	2492	2	N	-0-			-0-
09	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	124	1	2313	2	N	-0-			-0-
10	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	117	1	2244	2	N	-0-			-0-
*11	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	103	1	2005	2	N	-0-			-0-
-----														
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 204026 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9580 - 9628														
06	3930 X	3440	-0-	-490	-0-	165	1	3275	2	N	-0-			-0-
07	4061 X	3539	-0-	-522	-0-	173	1	3366	2	N	-0-			-0-
08	4247 X	3302	-0-	-945	-0-	161	1	3141	2	N	-0-			-0-
09	4110 X	3162	-0-	-948	-0-	161	1	3001	2	N	-0-			-0-
10	4247 X	3002	-0-	-1245	-0-	149	1	2853	2	N	-0-			-0-
*11	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	189	1	3688	2	N	-0-			-0-

BETHANY (COTTON VALLEY)		//CONT.// 07527 093		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HOGG, ALLIE MARIE		WELL #: 7		RRCID -> 204917		COMPL. DATE 08/16/2004			TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9618 - 9800		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	1860 N	1778	-0-	-82	-0-	85	1	1693	2	N	-0-
07	2077 N	2027	-0-	-50	-0-	99	1	1928	2	N	-0-
08	2077 N	1984	-0-	-93	-0-	97	1	1887	2	N	-0-
09	1770 N	1666	-0-	-104	-0-	85	1	1581	2	N	-0-
10	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	102	1	1958	2	N	-0-
*11	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	96	1	1867	2	N	-0-
-----											
HOGG, ALLIE M. "AS"		WELL #: 11		RRCID -> 206196		COMPL. DATE 10/26/2004			TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9516 - 9724		
06	1650 N	1462	-0-	-188	-0-	70	1	1392	2	N	-0-
07	1674 N	1529	-0-	-145	-0-	75	1	1454	2	N	-0-
08	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	83	1	1617	2	N	-0-
09	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	84	1	1564	2	N	-0-
10	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	84	1	1603	2	N	-0-
11	1650 N	1578	-0-	-72	-0-	77	1	1501	2	N	-0-
-----											
HOLCOMBE		WELL #: 9		RRCID -> 206344		COMPL. DATE 05/24/2011			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8590 - 9926		
06	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	108	1	2137	2	N	-0-
07	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	112	1	2168	2	N	-0-
08	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	105	1	2042	2	N	-0-
09	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	115	1	2142	2	N	-0-
10	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	109	1	2099	2	N	-0-
11	2010 N	2003	-0-	-7	-0-	98	1	1905	2	N	-0-
-----											
HOGG, ALLIE MARIE		WELL #: 8		RRCID -> 206377		COMPL. DATE 11/09/2004			TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9720 - 9770		
06	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	69	1	1375	2	N	-0-
07	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	78	1	1509	2	N	-0-
08	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	107	1	2088	2	N	-0-
09	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	111	1	2074	2	N	-0-
10	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	108	1	2064	2	N	-0-
*11	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	94	1	1828	2	N	-0-
-----											
HOGG, ALLIE M. "AS"		WELL #: 10		RRCID -> 209943		COMPL. DATE 01/12/2005			TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9172 - 9709		
06	990 N	942	-0-	-48	-0-	45	1	897	2	N	-0-
07	992 N	987	-0-	-5	-0-	48	1	939	2	N	-0-
08	992 N	968	-0-	-24	-0-	47	1	921	2	N	-0-
09	930 N	912	-0-	-18	-0-	46	1	866	2	N	-0-
10	992 N	938	-0-	-54	-0-	46	1	892	2	N	-0-
11	930 N	906	-0-	-24	-0-	44	1	862	2	N	-0-
-----											
BLACK, C. O.		WELL #: 8		RRCID -> 209959		COMPL. DATE 01/16/2005			TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6310 - 9745		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-
*11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-
-----											
WALTON, ROBERT GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 211004		COMPL. DATE 03/12/2005			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9647 - 9844		
06	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	154	1	3059	2	N	-0-
07	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	163	1	3154	2	N	-0-
08	3100 N	3142	-0-	42	42	153	1	2989	2	N	-0-
09	3000 N	3075	-0-	75	117	156	1	2919	2	N	-0-
10	3100 N	3154	-0-	54	171	156	1	2998	2	N	-0-
*11	3000 N	2994	-0-	-6	165	146	1	2848	2	N	-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212288 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9606 - 9790														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-		84	1	1664	2	N	-0-	-0-
07		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-		96	1	1872	2	N	-0-	-0-
08		1984 N	1856	-0-	-128	-0-		91	1	1765	2	N	-0-	-0-
09		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-		93	1	1729	2	N	-0-	-0-
10		1953 N	1851	-0-	-102	-0-		92	1	1759	2	N	-0-	-0-
11		1800 N	1697	-0-	-103	-0-		83	1	1614	2	N	-0-	-0-
-----														
BLACK, VERA WELL #: 9 RRCID -> 212291 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8518 - 9839														
06		3360 X	1729	-0-	-1631	-0-		83	1	1646	2	N	-0-	-0-
07		2945 X	1618	-0-	-1327	-0-		79	1	1539	2	N	-0-	-0-
08		2758 N	2758	-0-	-0-	-0-		135	1	2623	2	N	-0-	-0-
09		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-		96	1	1800	2	N	-0-	-0-
10		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-		81	1	1551	2	N	-0-	-0-
11		2670 N	2168	-0-	-502	-0-		106	1	2062	2	N	-0-	-0-
-----														
LISTON, W.L. WELL #: 6 RRCID -> 213735 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9628 - 9679														
06		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-		69	1	1373	2	N	-0-	-0-
07		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-		65	1	1265	2	N	-0-	-0-
08		1922 N	1476	-0-	-446	-0-		72	1	1404	2	N	-0-	-0-
09		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-		87	1	1628	2	N	-0-	-0-
10		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-		72	1	1380	2	N	-0-	-0-
*11		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-		74	1	1443	2	N	-0-	-0-
-----														
WOMACK WELL #: 8-L RRCID -> 214384 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9166 - 9608														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08		217 X	-0-	-0-	-217	-0-						N	-0-	-0-
09		210 X	-0-	-0-	-210	-0-						N	-0-	-0-
10		685 X	685	-0-	-0-	-0-		34	1	651	2	N	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
-----														
BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 13 RRCID -> 224273 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9100 - 9511														
06		3000 N	1582	-0-	-1418	26727		76	1	1506	2	N	-0-	-0-
07		3100 N	1770	-0-	-1330	25397		87	1	1683	2	N	-0-	-0-
08		3100 N	1783	-0-	-1317	24080		87	1	1696	2	N	-0-	-0-
09		3000 N	1846	-0-	-1154	22926		94	1	1752	2	N	-0-	-0-
10		3100 N	1921	-0-	-1179	21747		95	1	1826	2	N	-0-	-0-
*11		3000 N	1901	-0-	-1099	20648		93	1	1808	2	N	-0-	-0-
-----														
BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 12 L RRCID -> 224276 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9156 - 9306														
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
-----														
HOLCOMBE WELL #: 6 RRCID -> 234859 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8600 - 9903														
06		5144 X	5144	-0-	-0-	-0-		247	1	4897	2	N	-0-	-0-
07		5257 X	5257	-0-	-0-	-0-		258	1	4999	2	N	-0-	-0-
08		5275 X	5275	-0-	-0-	-0-		257	1	5018	2	N	-0-	-0-
09		4850 X	4850	-0-	-0-	-0-		247	1	4603	2	N	-0-	-0-
10		4836 X	4769	-0-	-67	-0-		236	1	4533	2	N	-0-	-0-
11		4680 X	3903	-0-	-777	-0-		191	1	3712	2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (GLEN ROSE 3550)		07527 155		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
HOPEWELL OPERATING, INC.		399624										
BRUMBLE-STUDDARD		WELL #: 1		RRCID -> 177373		COMPL. DATE 04/19/2000		TOTAL DEPTH 6370 PERF. 3250 - 3254				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883 2	N	-0-			20
07	2790	X	2453	-0-	-337	-0-	2453 2	N	-0-			20
08	2790	X	2754	-0-	-36	-0-	2754 2	N	-0-			20
09	2610	X	2526	-0-	-84	-0-	2526 2	N	-0-			20
10	2387	X	1947	-0-	-440	-0-	1947 2	N	-0-			20
11	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-		N	NO RPT			20

INDIGO RESOURCES LLC		423831		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
JOHNSON, ROBERT		WELL #: 2		RRCID -> 188820		COMPL. DATE 11/30/2000		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3216 - 3222			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907		N	NO RPT		-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CRENSHAW "A"		WELL #: 2		RRCID -> 076793		COMPL. DATE 04/04/1978		TOTAL DEPTH 3851 PERF. 3383 - 3384			
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727 2	N	-0-		-0-
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781 2	N	-0-		-0-
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738 2	N	-0-		-0-
09	720	N	681	-0-	-39	-0-	681 2	N	-0-		-0-
10	775	N	429	-0-	-346	-0-	429 2	N	-0-		-0-
11	720	N	423	-0-	-297	-0-	423 2	N	-0-		-0-

CRENSHAW "A"		WELL #: 7		RRCID -> 077267		COMPL. DATE 06/14/1978		TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3070 - 3362			
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BETHANY (MERCER)		07527 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON			
COWRIE ENERGY LLC		183056									
GRIFFIN		WELL #: 1		RRCID -> 120585		COMPL. DATE 12/02/1985		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6300 - 6312			
06	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799 2	N	-0-		100
07	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872 2	N	-0-		100
08	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2524 2	N	5		105
09	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2168 2	N	5		110
*10	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335 2	N	-0-		110
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		110

BETHANY (NACATOSH)		07527 310		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		148113									
ADAMS, T. C. NCT-1		WELL #: 20 D		RRCID -> 080253		COMPL. DATE 06/16/1978		TOTAL DEPTH 3850 PERF. 977 - 1017			
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

-----														
BETHANY (NACATOSH)		//CONT.//		07527 310	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: PANOLA				
EAGLE OIL MANAGEMENT, LLC				238716										
TILLER, LLOYD "A"		WELL #:		4	RRCID ->	136707	COMPL. DATE	09/15/1990	TOTAL DEPTH	972	PERF.	970 - 972		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		420 N	358	-0-	-62	-0-	358	2		N	-0-			-0-
07		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-			-0-
08		372 N	336	-0-	-36	-0-	336	2		N	-0-			-0-
09		360 N	299	-0-	-61	-0-	299	2		N	-0-			-0-
10		403 N	300	-0-	-103	-0-	300	2		N	-0-			-0-
11		330 N	298	-0-	-32	-0-	298	2		N	-0-			-0-
-----														
TILLER, LLOYD "B"		WELL #:		5	RRCID ->	136996	COMPL. DATE	09/16/1990	TOTAL DEPTH	974	PERF.	972 - 974		
06		90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2		N	-0-			-0-
07		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
08		93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2		N	-0-			-0-
09		90 N	71	-0-	-19	-0-	71	2		N	-0-			-0-
10		93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2		N	-0-			-0-
11		90 N	71	-0-	-19	-0-	71	2		N	-0-			-0-
-----														
ENDURANCE OIL & GAS, INC.				251876										
ADAMS, T. C.		WELL #:		1	RRCID ->	176593	COMPL. DATE	12/29/1999	TOTAL DEPTH	1035	PERF.	960 - 964		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
ADAMS, T. C.		WELL #:		2	RRCID ->	176594	COMPL. DATE	12/29/1999	TOTAL DEPTH	1054	PERF.	968 - 973		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
ADAMS, T. C.		WELL #:		3	RRCID ->	176595	COMPL. DATE	12/28/1999	TOTAL DEPTH	1035	PERF.	955 - 959		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
INDIGO RESOURCES LLC				423831										
AGURS, W. C.		WELL #:		3	RRCID ->	117218	COMPL. DATE	05/24/1985	TOTAL DEPTH	1220	PERF.	1095 - 1107		
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (PAGE SAND)  
BASA RESOURCES, INC.  
HARTLEY, T. E.

07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
053974

WELL #: 1 C RRCID -> 112458 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6106 - 6114

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1110 N	880	-0-	-230	-0-	869	2	11	9	N	10		113
07	868 N	842	-0-	-26	-0-	828	2	14	9	N	13		126
08	1054 N	470	-0-	-584	-0-	428	2	42	9	N	38		164
09	870 N	589	-0-	-281	-0-	571	2	18	9	N	16		180
10	837 N	607	-0-	-230	-0-	545	2	62	9	N	56	165 1	71
*11	698 N	698	-0-	-0-	-0-	688	2	10	9	N	9		80

BOWLES ENERGY, INC.  
MOBLEY

084097  
WELL #: 1 RRCID -> 118763 COMPL. DATE 09/12/1985 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6114 - 6119

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

RAVEN, THOMAS

WELL #: 1 RRCID -> 119406 COMPL. DATE 12/06/1984 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6099 - 6105

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

GOMEZ, MARY FURRH

WELL #: 1 RRCID -> 201538 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6073 - 6241

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC  
BOSH OU

238952  
WELL #: 2 RRCID -> 179117 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6319 - 6359

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

MOORE, SANDERS

WELL #: 2ST RRCID -> 188207 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6292 - 6302

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2820 X	2730	-0-	-90	-0-	300	1	2396	3	N	31		191
						34	9						
07	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	394	1	3156	3	N	51		242
						56	9						
08	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	330	1	2641	3	N	21		263
						23	9						
*09	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	3093	2	19	9	N	17		280
10	3596 X	2848	-0-	-748	-0-	2839	2	9	9	N	8	179 1	109
11	3480 X	2490	-0-	-990	-0-	2481	2	9	9	N	8		117

BETHANY (PAGE SAND)												
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
MOORE, SANDERS //CONT.// 238952												
WELL #: 1 U RRCID -> 188398 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 6209 - 6308												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	EOM
									AMT	AMT	M	BALANCE
									CODE	CODE		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	43
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	43
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	43
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	43
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	43
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	43
-----												
MOORE, SANDERS												
WELL #: 3 U RRCID -> 188704 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6283 - 6292												
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
-----												
UNDERWOOD												
WELL #: 2AU RRCID -> 226754 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6351 - 6624												
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	44
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	44
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	44
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	44
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	44
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	44
-----												
ETOS OPERATING, INC.												
SNEED 255131												
WELL #: 1 RRCID -> 123710 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6117 - 6122												
06		2 N	1	-0-	-1	-0-	-0-	1	1		N	100
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1		N	100
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1		N	100
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1		N	100
10		2 N	1	-0-	-1	-0-	-0-	1	1		N	100
11		3 N	1	-0-	-2	-0-	-0-	1	1		N	100
-----												
INDIGO RESOURCES LLC												
BOWLES 423831												
WELL #: 1 RRCID -> 200845 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5902 - 5908												
06		3840 X	3501	-0-	-339	-0-	-0-	15	1	3486	2	-0-
07		3968 X	3711	-0-	-257	-0-	-0-	16	1	3676	2	17
								19	9			
08		3875 X	3571	-0-	-304	-0-	-0-	16	1	3554	2	18
								1	9			
09		3750 X	3366	-0-	-384	-0-	-0-	15	1	3351	2	18
10		3720 X	3601	-0-	-119	-0-	-0-	16	1	3577	2	25
								8	9			
*11		3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	3850	2	28
								67	9			
-----												
SCHULZE												
WELL #: 1 T RRCID -> 218702 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6099 - 6105												
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-



BETHANY (PALMER SAND) INDIGO RESOURCES LLC KOCH		07527 325 423831		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA					
WELL #:		1		RRCID -> 173978		COMPL. DATE 03/23/1999		TOTAL DEPTH 6815		PERF. 6038 - 6244					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1650 X	666	-0-	-984	-0-	15	1	651	2	N	-0-				158
07	1488 X	604	-0-	-884	-0-	16	1	588	2	N	-0-				158
08	1550 X	970	-0-	-580	-0-	15	1	955	2	N	-0-				158
09	1520 X	1520	-0-	-0-	-0-	15	1	1482	2	N	21	147	1		32
						23	9								
10	1550 X	1492	-0-	-58	-0-	15	1	1477	2	N	-0-				32
*11	1477 X	1477	-0-	-0-	-0-	15	1	1445	2	N	15				47
						17	9								
PORTER, RICHARD		WELL #:		3		RRCID -> 174000		COMPL. DATE 06/02/1999		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6428 - 6442			
06	2280 X	1818	-0-	-462	-0-	131	1	1653	2	N	31				163
						34	9								
07	2356 X	2109	-0-	-247	-0-	130	1	1940	2	N	35	171	1		27
						39	9								
08	2077 X	1964	-0-	-113	-0-	134	1	1801	2	N	26				53
						29	9								
09	2010 X	1805	-0-	-205	-0-	138	1	1635	2	N	29				82
						32	9								
10	2108 X	1102	-0-	-1006	-0-	83	1	1002	2	N	15				97
						17	9								
11	2040 X	554	-0-	-1486	-0-	119	1	435	2	N	-0-				97
XTO ENERGY INC. WALTON, ROBERT GAS UNIT		945936 WELL #:		4		RRCID -> 136990		COMPL. DATE 05/27/1990		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6222 - 6230			
06	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	48	1	956	2	N	-0-				-0-
07	691 N	691	-0-	-0-	-0-	34	1	657	2	N	-0-				-0-
08	1246 X	1246	-0-	-0-	-0-	61	1	1185	2	N	-0-				-0-
09	990 X	556	-0-	-434	-0-	28	1	528	2	N	-0-				-0-
10	1023 X	1006	-0-	-17	-0-	50	1	956	2	N	-0-				-0-
11	1200 X	893	-0-	-307	-0-	44	1	849	2	N	-0-				-0-
ROQUEMORE, H. G.		WELL #:		1		RRCID -> 138803		COMPL. DATE 10/21/1990		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6230 - 6238			
06	300 N	288	-0-	-12	-0-	4	1	284	2	N	-0-				-0-
07	279 N	262	-0-	-17	-0-	4	1	258	2	N	-0-				-0-
08	248 N	210	-0-	-38	-0-	3	1	207	2	N	-0-				-0-
09	300 N	279	-0-	-21	-0-	4	1	275	2	N	-0-				-0-
10	248 N	222	-0-	-26	-0-	3	1	219	2	N	-0-				-0-
*11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	4	1	240	2	N	-0-				-0-
MCGEE, SCOTT R. UNIT		WELL #:		8		RRCID -> 139286		COMPL. DATE 08/10/1991		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6168 - 6524			
06	180 N	140	-0-	-40	-0-	7	1	133	2	N	-0-				-0-
07	155 N	139	-0-	-16	-0-	7	1	132	2	N	-0-				-0-
08	155 N	112	-0-	-43	-0-	5	1	107	2	N	-0-				-0-
09	150 N	103	-0-	-47	-0-	5	1	98	2	N	-0-				-0-
10	124 N	113	-0-	-11	-0-	6	1	107	2	N	-0-				-0-
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	6	1	110	2	N	-0-				-0-

BETHANY (PALUXY) BAGLEY, LYNN L. WALLACE, S. B.		07527 341 042675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
WELL #:		1		RRCID -> 054680		COMPL. DATE 11/03/1972		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2948 - 3172								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EAGLE OIL MANAGEMENT, LLC ROQUEMORE GU		238716		WELL #:		6		RRCID -> 159861		COMPL. DATE 08/08/1996		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2620 - 2626		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HOPEWELL OPERATING, INC. CAMBELL, W.E.		399624		WELL #:		6		RRCID -> 083304		COMPL. DATE 05/15/1978		TOTAL DEPTH 3001		PERF. 1074 - 2902		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WOOLWORTH		WELL #:		6		RRCID -> 198567		COMPL. DATE 10/17/2003		TOTAL DEPTH 3885		PERF. 2851 - 2870				
06	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					100
07	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					100
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH		WELL #:		5		RRCID -> 234162		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 3070		PERF. 2898 - 2902				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RICHARDSON		WELL #:		1		RRCID -> 246569		COMPL. DATE 03/10/2009		TOTAL DEPTH 3877		PERF. 2855 - 2868				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (PALUXY) HOPEWELL OPERATING, INC. BIRDWELL, A. G. //CONT.// 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA //CONT.// 399624  
WELL #: 5 RRCID -> 267451 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 3262 - 3266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	4110 X	3622	-0-	-488	-0-	109 1	3513 2	N	-0-			60
07	4557 X	3812	-0-	-745	-0-	115 1	3697 2	N	-0-			60
08	4557 X	4394	-0-	-163	-0-	132 1	4262 2	N	-0-			60
09	4320 X	4116	-0-	-204	-0-	124 1	3992 2	N	-0-			60
10	4123 X	4042	-0-	-81	-0-	121 1	3921 2	N	-0-			60
11	3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-			N	NO RPT			60

INDIGO RESOURCES LLC FOSTER-JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 165169 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2930 - 2945

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4

WATERMAN WELL #: 5 RRCID -> 189272 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2790 - 2798

06	270 X	238	-0-	-32	-0-	15 1	123 2	N	91	85 1		67
07	248 X	235	-0-	-13	-0-	100 9	132 2	N	79	106 1		34
08	294 X	294	-0-	-0-	-0-	87 9	164 2	N	104	121 1		17
09	293 X	293	-0-	-0-	-0-	114 9	157 2	N	110	60 1		67
*10	279 X	279	-0-	-0-	-0-	15 1	165 2	N	89			156
*11	287 X	287	-0-	-0-	-0-	121 9	140 2	N	120	175 1		101
						16 1						
						98 9						
						15 1						
						132 9						

NORTH SEMPRA WELL #: 2 C RRCID -> 204445 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2784 - 9679

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42

SCHULZE WELL #: 1 RRCID -> 218703 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 2805 - 2810

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY CRENSHAW A WELL #: 7 RRCID -> 152590 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 2622 - 2678

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

BETHANY (PALUXY-TILLER)  
HOPEWELL OPERATING, INC.  
DOUGLAS

07527 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA  
399624

WELL #: RRCID -> 198689 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3190 - 3194

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2010

NOW DEVELOPMENT CO., INC.  
FLANAGAN

615790  
WELL #: 1 RRCID -> 154468 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2884 - 2888

06	60 N	19	-0-	-41	-0-	19	2				N	-0-					-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2				N	-0-					-0-
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2				N	-0-					-0-
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2				N	-0-					-0-
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2				N	-0-					-0-
11	15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-						N	NO RPT					-0-

BETHANY (PETTIT)  
BASIC ENERGY SERVICES, L.P.  
ALLEN, RALPH

07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
054313

WELL #: 1D RRCID -> 029364 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5008 - 5108

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, JANIE, MRS.

WELL #: 1 RRCID -> 029370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6076 - 6385

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRAMMER PETROLEUM, INC.  
WESTMORELAND, EDWARD

088600  
WELL #: 1 RRCID -> 029429 COMPL. DATE 07/06/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6017 - 6032

06	1140 N	971	-0-	-169	-0-	971	2				N	-0-					31
07	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2				N	-0-					31
08	682 N	528	-0-	-154	-0-	528	2				N	-0-					31
09	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2				N	-0-					31
*10	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2				N	-0-					31
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-						N	NO RPT					31

BETHANY (PETTIT) BREITBURN OPERATING L.P. GRIFFIN, PATTIE		//CONT.//	07527 403 090732	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA						
		WELL #:	1 C	RRCID ->	029402	COMPL. DATE	01/11/1957	TOTAL DEPTH	6990	PERF.	6522 -	6526				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1020 N	958	-0-	-62	-0-	122	1	833	2	N	3	20	1			113
07	1271 N	979	-0-	-292	-0-	124	1	854	2	N	1					114
08	1116 N	942	-0-	-174	-0-	123	1	819	2	N	-0-					114
09	970 N	970	-0-	-0-	-0-	126	1	841	2	N	3					117
*10	992 N	969	-0-	-23	-0-	129	1	838	2	N	2					119
11	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					119
-----																
ROSBOROUGH, J. F.		WELL #:	1	RRCID ->	029404	COMPL. DATE	07/01/1957	TOTAL DEPTH	6942	PERF.	6556 -	6562				
06	60 N	45	-0-	-15	-0-	6	1	39	2	N	-0-					-0-
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	7	1	49	2	N	-0-					-0-
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	9	1	62	2	N	-0-					-0-
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	8	1	50	2	N	1					1
*10	62 N	57	-0-	-5	-0-	8	1	49	2	N	-0-	1	5			-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BUFFCO PRODUCTION INC. NEAL, GEORGE		WELL #:	1	RRCID ->	029356	COMPL. DATE	07/14/1959	TOTAL DEPTH	6754	PERF.	6407 -	6412				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
-----																
CHEVRON U. S. A. INC. WERNER-BAGLEY		WELL #:	1	RRCID ->	029441	COMPL. DATE	07/30/2003	TOTAL DEPTH	6835	PERF.	6158 -	6185				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
WERNER-BURDEN		WELL #:	1 U	RRCID ->	029442	COMPL. DATE	11/14/1955	TOTAL DEPTH	6863	PERF.	6120 -	6139				
06	1560 N	1101	-0-	-459	-0-	102	1	999	3	Y	-0-					-0-
07	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	153	1	1687	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.	2576	-0-	2576	2576	164	1	2412	3	Y	-0-					-0-
*09	T. A.	1593	-0-	1593	4169	129	1	1464	3	Y	-0-					-0-
*10	T. A.	1534	-0-	1534	5703	142	1	1392	3	Y	-0-					-0-
*11	7226 X	1523	-0-	-5703	-0-	133	1	1355	3	Y	32	28	1			4
-----																
BRUMBLE, G. W.		WELL #:	13 C	RRCID ->	029453	COMPL. DATE	12/21/1970	TOTAL DEPTH	6266	PERF.	6218 -	6228				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 1 C RRCID -> 080355 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 5744 - 5867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 44 F RRCID -> 194011 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5480 - 5736

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

WEINER, W.B. JR. ET AL WELL #: 2 D RRCID -> 195552 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 5358 - 5964

06	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			Y	-0-					-0-
07	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			Y	-0-					-0-
08	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
09	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			Y	-0-					-0-
10	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			Y	-0-					-0-
*11	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			Y	-0-					-0-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952  
 LAWLESS WELL #: 1 C RRCID -> 029324 COMPL. DATE 08/25/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6161 - 6165

06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	1			N	-0-					-0-
*09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
*10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
*11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-

ROBERTS WELL #: 1 C RRCID -> 029326 COMPL. DATE 10/20/1954 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6108 - 6124

06	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-			28	1	220	3					-0-
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-			5	1	44	3					-0-
*09	808 N	808	-0-	-0-	-0-			808	2							-0-
*10	525 N	525	-0-	-0-	-0-			525	2							-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

MAUDE CADENHEAD WELL #: 1 C RRCID -> 029343 COMPL. DATE 01/16/1957 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6272 - 6280

06	1380 N	1298	-0-	-82	-0-	121	1	972	3	N	186	161	1			268
						205	9									
07	1364 N	1304	-0-	-60	-0-	128	1	1020	3	N	142	130	1			280
						156	9									
08	1488 N	1424	-0-	-64	-0-	137	1	1100	3	N	170	168	1			282
						187	9									
09	1290 N	1187	-0-	-103	-0-	117	1	934	3	N	124	173	1			233
						136	9									
*10	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1695	2	160	9	N	145	150	1			228
11	1380 N	971	-0-	-409	-0-	721	2	250	9	N	227	169	1			286



BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701												
FURRH, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 029416 COMPL. DATE 03/18/1957 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6117 - 6142												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
06		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	199 1	1103 2	N		-0-	-0-
07		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	267 1	1407 2	N		-0-	-0-
08		1581 N	1557	-0-	-24	-0-	225 1	1332 2	N		-0-	-0-
09		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	203 1	1141 2	N		-0-	-0-
10		1674 N	1324	-0-	-350	-0-	228 1	1096 2	N		-0-	-0-
11		1500 N	1356	-0-	-144	-0-	223 1	1133 2	N		-0-	-0-
-----												
WERNER-MCLAUGHLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029418 COMPL. DATE 06/05/1955 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6018 - 6050												
06		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	318 1	1760 2	N		-0-	-0-
07		2108 N	1070	-0-	-1038	-0-	171 1	899 2	N		-0-	-0-
08		2480 N	2258	-0-	-222	-0-	326 1	1932 2	N		-0-	-0-
09		2070 N	2058	-0-	-12	-0-	310 1	1748 2	N		-0-	-0-
10		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	319 1	1530 2	N		-0-	-0-
11		2190 N	1935	-0-	-255	-0-	318 1	1617 2	N		-0-	-0-
-----												
WERNER SAWMILL UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 029420 COMPL. DATE 07/22/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5892 - 5922												
06		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	300 1	1664 2	N		-0-	-0-
07		2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	328 1	1727 2	N		-0-	-0-
08		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	291 1	1725 2	N		-0-	-0-
09		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	299 1	1689 2	N		-0-	-0-
10		2046 N	1724	-0-	-322	-0-	297 1	1427 2	N		-0-	-0-
11		1950 N	1705	-0-	-245	-0-	280 1	1425 2	N		-0-	-0-
-----												
ELLIOT, ED. WELL #: 1 C RRCID -> 029433 COMPL. DATE 09/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6048 - 6052												
06		2460 X	2280	-0-	-180	-0-	435 1	1833 2	Y		11	215
07		2542 X	2232	-0-	-310	-0-	465 1	1766 2	Y		1 184 1	32
08		2263 N	2191	-0-	-72	-0-	465 1	1709 2	Y		15	47
09		2280 N	2234	-0-	-46	-0-	450 1	1767 2	Y		15	62
10		2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	465 1	1857 2	Y		13	75
*11		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	450 1	1721 2	Y		19	94
-----												
LISTON, W. L. UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 029434 COMPL. DATE 12/27/1955 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6039 - 6058												
06		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	156 1	902 2	N		-0-	-0-
07		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	168 1	929 2	N		-0-	-0-
08		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	151 1	901 2	N		-0-	-0-
09		1050 N	968	-0-	-82	-0-	137 1	831 2	N		-0-	-0-
10		1085 N	973	-0-	-112	-0-	144 1	829 2	N		-0-	-0-
11		1020 N	782	-0-	-238	-0-	131 1	651 2	N		-0-	-0-
-----												
MITCHELL, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 029435 COMPL. DATE 06/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5936 - 5942												
06		2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	383 1	2123 2	N		-0-	-0-
07		2966 N	2966	-0-	-0-	-0-	474 1	2492 2	N		-0-	-0-
08		2821 N	2758	-0-	-63	-0-	398 1	2360 2	N		-0-	-0-
09		2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	388 1	2185 2	N		-0-	-0-
10		2976 N	2298	-0-	-678	-0-	396 1	1902 2	N		-0-	-0-
11		2670 N	2308	-0-	-362	-0-	379 1	1929 2	N		-0-	-0-



BETHANY (PETTIT)		//CONT.// 07527 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701										
ROQUEMORE, H. G.		WELL #: 1 C		RRCID -> 029436		COMPL. DATE 08/21/1954		TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6024 - 6044				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	840 N	764	-0-	-76	-0-	113	1	651	2	N	-0-	-0-
07	874 N	874	-0-	-0-	-0-	133	1	741	2	N	-0-	-0-
08	968 N	968	-0-	-0-	-0-	138	1	830	2	N	-0-	-0-
09	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	148	1	895	2	N	-0-	-0-
10	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	150	1	860	2	N	-0-	-0-
11	930 N	823	-0-	-107	-0-	138	1	685	2	N	-0-	-0-
ROQUEMORE, P. D.		WELL #: 1 C		RRCID -> 029437		COMPL. DATE 04/13/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6010 - 6041				
06	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	166	1	958	2	N	-0-	-0-
07	1209 N	1073	-0-	-136	-0-	164	1	909	2	N	-0-	-0-
08	1364 N	1225	-0-	-139	-0-	176	1	1049	2	N	-0-	-0-
09	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	165	1	1003	2	N	-0-	-0-
10	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	171	1	980	2	N	-0-	-0-
11	1200 N	991	-0-	-209	-0-	166	1	825	2	N	-0-	-0-
LOUIS-WERNER SAWMILL COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 029440		COMPL. DATE 07/29/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	2130 N	2032	-0-	-98	-0-	560	1	1468	2	N	4	89
07	2387 N	2179	-0-	-208	-0-	620	1	1557	2	N	2	1 8 90
08	2108 N	1932	-0-	-176	-0-	560	1	1366	2	N	5	95
09	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	580	1	1585	2	N	-0-	95
10	2170 N	802	-0-	-1368	-0-	260	1	540	2	N	2	97
11	1860 N	1762	-0-	-98	-0-	600	1	1159	2	N	3	100
WILLIAMS, ADDIE		WELL #: 1 C		RRCID -> 029471		COMPL. DATE 03/07/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6323 - 6332				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
FINALY RESOURCES LLC		268323		WELL #: 1 C		RRCID -> 029337		COMPL. DATE 12/23/1957		TOTAL DEPTH 6555 PERF. N/A		
06	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-	-0-
07	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-	-0-
08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-	-0-
09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-	-0-
10	372 N	312	-0-	-60	-0-	312	3			N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

-----																	
BETHANY (PETTIT)			//CONT.//		07527 403	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA						
HRB OPERATING COMPANY, INC.					407764												
BISHOP, GEORGE			WELL #:		1	RRCID -> 029390			COMPL. DATE 11/24/1954		TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
-----																	
FURRH, J. M. ESTATE			WELL #:		2	RRCID -> 029392			COMPL. DATE 03/03/1952		TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A					
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
-----																	
GRIFFIN, HATTIE, MRS.			WELL #:		1	RRCID -> 029393			COMPL. DATE 10/04/1951		TOTAL DEPTH	6494 PERF. 6124 - 6129					
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
-----																	
LEFFALL			WELL #:		1	RRCID -> 029394			COMPL. DATE 05/16/1955		TOTAL DEPTH	6456 PERF. 6132 - 6140					
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
-----																	
YATES, BRAD			WELL #:		1 C	RRCID -> 029430			COMPL. DATE 04/19/1954		TOTAL DEPTH	6565 PERF. 6084 - 6096					
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07		26 N	26	-0-	-0-	-0-		26	3		N	-0-					42
08		75 N	75	-0-	-0-	-0-		75	3		N	-0-					42
09		63 N	63	-0-	-0-	-0-		63	3		N	-0-					42
10		121 N	121	-0-	-0-	-0-		1	1	120	3	N	-0-				42
*11		170 N	170	-0-	-0-	-0-		2	1	168	3	N	-0-				42
-----																	
HICKEY, CURTIS			WELL #:		1	RRCID -> 029445			COMPL. DATE 12/03/1959		TOTAL DEPTH	N/A PERF. 5819 - 5845					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----													
BETHANY (PETTIT)		//CONT.//		07527 403	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175									
CRENSHAW "A"				WELL #:	6	RRCID ->	080813	COMPL. DATE	12/26/1978	TOTAL DEPTH	5790	PERF. 5628 - 5636	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340 2			N	-0-		65
07		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380 2			N	-0-		65
08		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383 2			N	-0-		65
09		1350 N	1292	-0-	-58	-0-	1286 2		6 9	N	5		70
10		1395 N	522	-0-	-873	-0-	522 2			N	-0-		70
11		1350 N	78	-0-	-1272	-0-	78 2			N	-0-		70
-----													
LOUTEX PRODUCTION COMPANY				509580									
SHAW, JIM				WELL #:	1	RRCID ->	029412	COMPL. DATE	06/10/2005	TOTAL DEPTH	6725	PERF. 2428 - 2448	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
LTS OIL & GAS				511745									
GREER, T. A.				WELL #:	1 U	RRCID ->	109627	COMPL. DATE	01/25/1984	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 5976 - 5980	
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143									
THOMPSON, JOHN				WELL #:	1	RRCID ->	029470	COMPL. DATE	12/01/2011	TOTAL DEPTH	6712	PERF. 6475 - 6483	
06		150 N	149	-0-	-1	-0-	149 2			N	-0-		3
07		155 N	148	-0-	-7	-0-	148 2			N	-0-		3
08		155 N	142	-0-	-13	-0-	142 2			N	-0-		3
09		150 N	147	-0-	-3	-0-	147 2			N	-0-		3
10		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2			N	-0-		3
11		150 N	147	-0-	-3	-0-	147 2			N	-0-		3
-----													
SAMSON LONE STAR, LLC				744737									
FURRH-COOPER				WELL #:	1 C	RRCID ->	029350	COMPL. DATE	08/20/1957	TOTAL DEPTH	6385	PERF. 5856 - 5860	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
METCALF, J. E. UNIT				WELL #:	1 C	RRCID ->	029425	COMPL. DATE	03/21/1954	TOTAL DEPTH	6523	PERF. 6040 - 6077	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737  
 METCALF, J.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138430 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6014 - 6038

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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854  
 LEWIS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029477 COMPL. DATE 12/06/1946 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5744 - 5758

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		4170 X	3855	-0-	-315	-0-	3755	2	100	9	Y	91	85	1		45
07		4309 X	3635	-0-	-674	-0-	3588	2	47	9	Y	43	44	1		44
08		3658 X	3515	-0-	-143	-0-	3507	2	8	9	Y	7				51
*09		3540 X	3401	-0-	-139	-0-	3392	2	9	9	Y	8	8	1		2
10		3658 X	3599	-0-	-59	-0-	3447	2	152	9	Y	138	85	1		55
11		3540 X	-0-	-0-	-3540	-0-					Y	99	129	1		25

TILLERY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134932 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 5791 - 5797

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			Y	-0-				84
07		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			Y	-0-				84
08		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			Y	-0-				84
*09		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2	1	9	Y	1	11	1		74
10		2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2091	2	1	9	Y	1	72	1		3
11		1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-				3

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872  
 GREER, T. A., ET AL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029423 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6027 - 6033

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-				75
07		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-				75
08		62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-				75
09		120 N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-				75
10		124 N	69	-0-	-55	-0-	69	2			N	-0-				75
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT				75

SMITH RESOURCES, INC. 796160  
 KEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029409 COMPL. DATE 05/19/1956 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6396 - 6413

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RICHARDSON, NEAL, JR. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 029411 COMPL. DATE 08/27/1980 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6369 - 6380

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BETHANY (PETTIT)															
//CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348															
A. WILLIAMS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029362 COMPL. DATE 11/25/1956 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6187 - 6191															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
TIMMINS WELL #: 4 C RRCID -> 029388 COMPL. DATE 12/08/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6156 - 6164															
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
XTO ENERGY INC. 945936															
ROBERSON, JOE UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6088 - 6150															
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 029446 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5660 - 6162															
06	3420 X	3019	-0-	-401	-0-	3019	2				Y	-0-			26
07	3534 X	3141	-0-	-393	-0-	3045	2	96	9		Y	87	93	1	20
08	3317 X	3113	-0-	-204	-0-	3113	2				Y	-0-			20
09	3210 X	2568	-0-	-642	-0-	2568	2				Y	-0-			20
10	3286 X	1709	-0-	-1577	-0-	1709	2				Y	-0-			20
11	3030 X	2957	-0-	-73	-0-	2957	2				Y	-0-			20
-----															
HIGHTOWER, IRMA WELL #: 1 RRCID -> 029449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5695 - 5802															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078139 COMPL. DATE 06/19/1978 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 5944 - 5974															
06	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2				Y	-0-			52
07	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2				Y	-0-			52
08	2635 N	2552	-0-	-83	-0-	2552	2				Y	-0-			52
09	2490 N	2336	-0-	-154	-0-	2275	2	61	9		Y	55	92	1	15
10	2542 N	864	-0-	-1678	-0-	864	2				Y	-0-			15
*11	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2				Y	-0-			15

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
WALTON, ROBERT JR. WELL #: 5 RRCID -> 146027 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6082 - 6094

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3000 N	3143	-0-	143	143	151	1	2992	2	N	-0-			-0-
07	2935 N	2792	-0-	-143	-0-	137	1	2655	2	N	-0-			-0-
08	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	127	1	2470	2	N	-0-			-0-
09	2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	124	1	2312	2	N	-0-			-0-
10	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	123	1	2357	2	N	-0-			-0-
11	2370 X	2111	-0-	-259	-0-	103	1	2008	2	N	-0-			-0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 16 RRCID -> 174536 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5796 - 5799

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BETHANY (PETTIT-FURRH) 07527 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA  
GRAWARD OPERATING, INC. 326435  
TILLER WELL #: 5 RRCID -> 198273 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6182 - 6189

06	5670 #	4992	-0-	-678	-0-	300	1	4187	2	N	458	458	0	-0-
							1	504	9					
07	5859 #	5609	-0-	-250	-0-	300	1	4739	2	N	517	517	0	-0-
							1	569	9					
08	5766 #	4782	-0-	-984	-0-	300	1	4114	2	N	334	334	0	-0-
							1	367	9					
09	5220 #	4417	-0-	-803	-0-	300	1	3987	2	N	117	117	0	-0-
							1	129	9					
10	5394 #	4255	-0-	-1139	-0-	300	1	3684	2	N	245	245	0	-0-
							1	270	9					
11	5430 #	NO RPT	-0-	-5430	-0-					N	NO RPT			-0-

BETHANY (PETTIT 5720) 07527 493 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
BASA RESOURCES, INC. 053974  
FURRH, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 121440 COMPL. DATE 05/13/1986 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 5720 - 5724

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165  
ANDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263689 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 5890 - 5916

06	4440 X	4406	-0-	-34	-0-	4333	3	73	9	N	66			172
07	4619 X	4380	-0-	-239	-0-	4330	3	50	9	N	45			217
08	4650 X	4449	-0-	-201	-0-	4434	3	15	9	N	14	185	1	46
09	4500 X	4255	-0-	-245	-0-	4203	3	52	9	N	47			93
10	4650 X	4197	-0-	-453	-0-	4145	3	52	9	N	47			140
*11	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	4428	3	14	9	N	13			153

BETHANY (PETTIT 5720)		//CONT.//		07527 493	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
HOPEWELL OPERATING, INC.				399624										
WILLIAMS		WELL #:		4	RRCID -> 245752		COMPL. DATE 02/19/2009			TOTAL DEPTH	6451	PERF. 5885 -	5896	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4080 X	4063	-0-	-17	-0-	130	1	3922	2	N	10			20
07	4216 X	4090	-0-	-126	-0-	11	9							20
08	4216 X	3985	-0-	-231	-0-	131	1	3959	2	N	-0-			20
09	4020 X	3782	-0-	-238	-0-	130	1	3855	2	N	-0-			20
*10	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	123	1	3659	2	N	-0-			20
11	4050 X	NO RPT	-0-	-4050	-0-	132	1	3926	2	N	NO RPT			20

NOW DEVELOPMENT CO., INC.				615790	RRCID -> 123853		COMPL. DATE 10/10/1986			TOTAL DEPTH	6390	PERF. 5780 -	5786	
FURRH, J.M.		WELL #:		1										
06	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-			42
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			42
08	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-			42
09	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-			42
10	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-			42
11	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT			42

SAMSON LONE STAR, LLC				744737	RRCID -> 160378		COMPL. DATE 10/12/1996			TOTAL DEPTH	7000	PERF. 5746 -	5752	
PAYNE		WELL #:		4										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BETHANY (PETTIT 6170)				07527 527	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
COVEY PARK RESOURCES LLC				182848										
FURRH, GAIL		WELL #:		1	RRCID -> 271767		COMPL. DATE 10/21/2013			TOTAL DEPTH	10120	PERF. 6161 -	6167	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55

PENNY JONES		WELL #:		5	RRCID -> 271903		COMPL. DATE 11/24/2013			TOTAL DEPTH	10216	PERF. 6560 -	6566	
06	4650 X	2082	-0-	-2568	-0-	605	1	1460	3	Y	15	68	1	48
07	3441 X	2824	-0-	-617	-0-	17	9							54
08	3441 X	2320	-0-	-1121	-0-	526	1	2290	3	Y	7	1	8	69
09	2850 X	1525	-0-	-1325	-0-	8	9							79
10	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-	515	1	1786	3	Y	17	2	8	79
11	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-	19	9							79

PENNY JONES		WELL #:		7	RRCID -> 272005		COMPL. DATE 03/04/2014			TOTAL DEPTH	10338	PERF. 6481 -	6488	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BETHANY (PETTIT 6170) //CONT.// 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON										
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952										
PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 U RRCID -> 187877 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6282 - 6539										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661					-0-
-----										
NOLTE, ELLA WELL #: 1A RRCID -> 239325 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6130 - 6138										
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					60
07	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					60
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					60
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					60
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					60
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					60
-----										
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624										
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: RRCID -> 163206 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5791 - 5812										
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					162
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					162
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					162
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					162
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					162
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	162
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2000										
-----										
INDIGO RESOURCES LLC 423831										
FONVILLE WELL #: 2 RRCID -> 161852 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6040 - 6090										
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					23
-----										
LAWSON-MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 180956 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 6114 - 6168										
06	3390 X	3280	-0-	-110	-0-	15	1	3265	2	208
07	3503 X	3380	-0-	-123	-0-	16	1	3347	2	223
						17	9			
08	3503 X	3399	-0-	-104	-0-	16	1	3326	2	107
						57	9			
09	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	14	1	3966	2	52
						131	9			
*10	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	15	1	3793	2	2
						133	9			
*11	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	15	1	3591	2	63
						67	9			
-----										
PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284										
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 189528 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A										
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-



BETHANY (PETTIT 6170)		//CONT.//		07527 527	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON					
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP				858348									
BELL				WELL #:	8H	RRCID ->	255774	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	6368	PERF.	6690 - 6830
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

BETHANY (RODESSA)				07527 589	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: PANOLA					
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799									
TILLER-CRENSHAW				WELL #:	2	RRCID ->	029318	COMPL. DATE	12/02/1955	TOTAL DEPTH	4853	PERF.	4818 - 4836
06	180 N	74	-0-	-106	-0-	74	2		N	-0-			150
07	186 N	17	-0-	-169	-0-	16	2	1 9	N	1	1 8		150
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			150
09	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2		N	-0-			150
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-			150
11	150 N	112	-0-	-38	-0-	112	2		N	-0-			150

  

COVEY PARK RESOURCES LLC				182848									
MARGIE SWD				WELL #:	1	RRCID ->	208643	COMPL. DATE	09/07/2009	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5656 - 5674
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

FAULCONER, VERNON E., INC.				263701									
CLINE, H. C.				WELL #:	1 C	RRCID ->	029315	COMPL. DATE	09/05/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4842 - 4884
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764									
BRUMBLE				WELL #:	1 T	RRCID ->	029319	COMPL. DATE	08/23/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4817 - 4823
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

  

SAMSON LONE STAR, LLC				744737									
WYLIE, W.E.				WELL #:	1	RRCID ->	200802	COMPL. DATE	10/08/2003	TOTAL DEPTH	9784	PERF.	4978 - 5030
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BETHANY (RODESSA)		//CONT.// 07527 589		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: PANOLA		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737								
ROQUEMORE, NANNIE		WELL #: 2		RRCID -> 202879		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4994 - 5078		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MYERS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 229010		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 4894 - 5014		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854		RRCID -> 029322		COMPL. DATE 02/19/1954		TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4790 - 4800		
WERNER, L., SAW MILL, WERNER, L. -A-		WELL #: 11 C								
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WERNER SAWMILL UNIT		WELL #: 11 A		RRCID -> 052075		COMPL. DATE 11/19/1971		TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4778 - 4790		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BRUMBLE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 168334		COMPL. DATE 02/06/1998		TOTAL DEPTH 9080 PERF. 4818 - 4848		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
M. E. GULLEY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 188581		COMPL. DATE 04/30/2002		TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5055 - 5122		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BETHANY (SHIKAR SAND)														
ALLISON/HOBBS INC. THOMAS														
07527 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON														
014573														
WELL #: 1 RRCID -> 142002 COMPL. DATE 05/18/1993 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 6439 - 6445														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BETHANY (TRAVIS PEAK)														
ALLISON/HOBBS INC. NEWTON														
07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
014573														
WELL #: 2 RRCID -> 040232 COMPL. DATE 10/01/1966 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6517 - 6521														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.														
MCJIMSEY														
053321														
WELL #: 1 RRCID -> 029489 COMPL. DATE 01/21/1955 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6410 - 6426														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BURK ROYALTY CO., LTD.														
CAVIN UNIT														
108799														
WELL #: 1 RRCID -> 029586 COMPL. DATE 12/15/1945 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5735 - 6100														
06	1980 X	1670	-0-	-310	-0-	1664	2	6	9	Y	5	16	1	2
07	2046 X	1523	-0-	-523	-0-	1517	2	6	9	Y	5	5	1	2
08	1984 N	1594	-0-	-390	-0-	1588	2	6	9	Y	5	5	1	2
09	1680 N	1649	-0-	-31	-0-	1645	2	4	9	Y	4	3	1	3
10	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1665	2	4	9	Y	4	5	1	2
11	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT			2
CAVIN UNIT														
WELL #: 9-L RRCID -> 157053 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 5980 - 6025														
06	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	3780	2	8	9	Y	7	6	1	3
07	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	3925	2	6	9	Y	5	6	1	2
08	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	4289	2	7	9	Y	6	6	1	2
09	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	4496	2	6	9	Y	5	3	1	4
10	4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	4926	2	6	9	Y	5	6	1	3
11	3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT			3
CAVIN UNIT														
WELL #: 11 U RRCID -> 202067 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5850 - 6007														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799  
 ROBERSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203088 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 5778 - 5782

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAVIN UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 209779 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5766 - 5776

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113  
 ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: C 2 RRCID -> 029574 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5982 - 6132

06		7080 X	5915	-0-	-1165	-0-	-0-	5903	3	12	9	Y	11					24
07		7316 X	5480	-0-	-1836	-0-	-0-	5458	3	22	9	Y	20	28	1			16
08		8215 X	6070	-0-	-2145	-0-	-0-	6053	3	17	9	Y	15					31
09		6534 X	6534	-0-	-0-	-0-	-0-	6515	3	19	9	Y	17	32	1			16
10		6169 X	4989	-0-	-1180	-0-	-0-	4959	3	30	9	Y	27					43
*11		6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	-0-	6185	3	34	9	Y	31	48	1			26

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: E 1 T RRCID -> 029576 COMPL. DATE 09/05/1948 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 5960 - 6150

06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-

BRUMBLE, G. W. WELL #: 13 T RRCID -> 029577 COMPL. DATE 11/30/1944 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6056 - 6072

06		3210 X	2714	-0-	-496	-0-	-0-	2714	3			Y	-0-					-0-
07		3317 X	2791	-0-	-526	-0-	-0-	2791	3			Y	-0-					-0-
08		2418 X	1135	-0-	-1283	-0-	-0-	1135	3			Y	-0-					-0-
09		2340 X	1427	-0-	-913	-0-	-0-	1427	3			Y	-0-					-0-
10		2418 X	1514	-0-	-904	-0-	-0-	1514	3			Y	-0-					-0-
11		2340 X	1837	-0-	-503	-0-	-0-	1837	3			Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 42 RRCID -> 075878 COMPL. DATE 12/18/1977 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 5858 - 6167

06		480 N	389	-0-	-91	-0-	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
07		496 N	436	-0-	-60	-0-	-0-	436	3			Y	-0-					-0-
08		471 N	471	-0-	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-					-0-
09		474 N	474	-0-	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
10		594 N	594	-0-	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-					-0-
*11		566 N	566	-0-	-0-	-0-	-0-	566	3			Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 07527 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
ADAMS, T. C. NCT-1		WELL #: 45 F		RRCID -> 181006		COMPL. DATE 07/16/1998		TOTAL DEPTH 9487 PERF. 5804 - 5943	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 3	Y	-0-	-0-
07	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 3	Y	-0-	-0-
08	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 3	Y	-0-	-0-
09	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 3	Y	-0-	-0-
10	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 3	Y	-0-	-0-
11	780 N	733	-0-	-47	-0-	733 3	Y	-0-	-0-
-----									
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC		238952							
LAWLESS		WELL #: 1 T		RRCID -> 029488		COMPL. DATE 08/01/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6275 - 6283	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
J. F. ROBERTS		WELL #: 1 T		RRCID -> 029490		COMPL. DATE 10/20/1954		TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6259 - 6267	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
MAUDE CADENHEAD		WELL #: 1 T		RRCID -> 029501		COMPL. DATE 01/16/1957		TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6428 - 6434	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
WILSON, FLOYD, ET AL		WELL #: 1-L		RRCID -> 029516		COMPL. DATE 01/08/1960		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6586 - 6591	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701							
CLINE, H. C.		WELL #: 1 T		RRCID -> 029484		COMPL. DATE 09/05/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5996 - 6194	
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2	N	-0-	113
07	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1435 2	2 9 N	2	115
08	879 N	879	-0-	-0-	-0-	876 2	3 9 N	3	118
09	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1323 2	3 9 N	3	121
10	1426 N	746	-0-	-680	-0-	743 2	3 9 N	3	124
11	840 N	692	-0-	-148	-0-	688 2	4 9 N	4	128

BETHANY (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 07527 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701									
ROGERS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 029486		COMPL. DATE 10/22/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5954 - 6220			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1530 X	496	-0-	-1034	-0-	496	2	N	-0-		94
07	1581 X	1126	-0-	-455	-0-	1125	2	1 9 N	1	1 8	94
08	T. A.	1292	-0-	1292	1292	1289	2	3 9 N	3		97
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	1292			N	-0-		97
10	1579 X	287	-0-	-1292	-0-	287	2	N	-0-		97
*11	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-		97

  

PATTON, O. B.		WELL #: 1 T		RRCID -> 029525		COMPL. DATE 04/15/1946		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6289 - 6299			
06	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	194	1	1319 2 N	15		92
07	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	200	1	1321 2 N	20	1 8	111
08	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	186	1	1352 2 N	10		121
09	1530 N	1442	-0-	-88	-0-	183	1	1245 2 N	13		134
10	1550 N	1545	-0-	-5	-0-	213	1	1332 2 N	-0-		134
11	1500 N	1457	-0-	-43	-0-	224	1	1214 2 N	17		151

  

ELLIOT, ED		WELL #: 1 T		RRCID -> 029557		COMPL. DATE 09/12/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6188 - 6200			
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

MITCHELL, J. H.		WELL #: 1 T		RRCID -> 029559		COMPL. DATE 06/03/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6167 - 6172			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

ROQUEMORE, H. G.		WELL #: 1 T		RRCID -> 029560		COMPL. DATE 08/31/1954		TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6356 - 6360			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

  

ROQUEMORE, P. D.		WELL #: 1 T		RRCID -> 029561		COMPL. DATE 04/13/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6329 - 6350			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701  
 WILLIAMS, ADDIE WELL #: 1 T RRCID -> 029582 COMPL. DATE 03/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6617 - 6624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	333	1	2260	2	N	35		119
						39	9						
07	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	340	1	2248	2	N	27		146
						30	9						
08	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	289	1	2102	2	N	32	152 1	26
						35	9						
09	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	304	1	2073	2	N	26		52
						29	9						
10	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	351	1	2195	2	N	33		85
						36	9						
*11	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	375	1	2033	2	N	34		119
						37	9						

BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 042810 COMPL. DATE 10/08/1967 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6282 - 6292

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2 8	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/12/2016 - PLUGGED 10/12/16

GRAWARD OPERATING, INC. 326435 JERNIGAN-EVANS WELL #: 2 RRCID -> 096103 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6504 - 6516

06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	9	2	5	3	N	2		20
						2	9						
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
09	30 N	-0-	-0-	-0-	-30					N	-0-		20
*10	27 N	27	-0-	-0-	-0-	17	4	10	9	N	9		29
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		29

HOELL OPERATING, LLC 390873 BELL, MILES WELL #: 3 RRCID -> 144074 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 5890 - 6000

06	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1539	2	22	9	N	20		188
07	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1292	2	28	9	N	25	179 1	34
08	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1655	2	66	9	N	60		94
09	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1562	2	29	9	N	26		120
10	1333 N	1239	-0-	-94	-0-	1228	2	11	9	N	10		130
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		130

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624 BRUMBLE-STUDDARD WELL #: RRCID -> 029524 COMPL. DATE 04/11/1956 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6260 - 6272

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		20

PLUGGED AND ABANDONED 03/25/2009

BETHANY (TRAVIS PEAK) HRB OPERATING COMPANY, INC. BRUMBLE UNIT		//CONT.//	07527 682	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
			407764												
		WELL #:	1 T	RRCID ->	029542	COMPL. DATE	08/23/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5785 - 6156				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

INDIGO RESOURCES LLC FORT, CARRIE, UNIT			423831	RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			N/A			PERF. 6220 - 6243		
			1														
		WELL #:	1	RRCID ->	029503	COMPL. DATE	07/30/1997	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6220 - 6243						
06	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	15 1	2510 2	N	14						107		
07	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	15 9	2556 2	N	7	94	1				20		
08	2294 N	2131	-0-	-163	-0-	16 1	2105 2	N	10						30		
09	3000 N	3335	-0-	335	335	8 9	3303 2	N	15						45		
*10	3100 N	3084	-0-	-16	319	15 1	3055 2	N	13						58		
*11	3254 X	2935	-0-	-319	-0-	17 9	2901 2	N	17						75		
						14 9											
						15 1											
						19 9											

CALDWELL ET AL -A-		WELL #:	1	RRCID ->	095486	COMPL. DATE	03/24/1982	TOTAL DEPTH	9310	PERF.	6156 - 9226
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC BELL, MILES UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	029532	COMPL. DATE	05/15/1946	TOTAL DEPTH	6164	PERF.	5878 - 6054	
06	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	4417 3	36 9	N	33		158	
07	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	4444 3	4 9	N	4		162	
08	5115 X	4455	-0-	-660	-0-	4445 3	10 9	N	9	6	8	165
09	4950 X	4085	-0-	-865	-0-	4067 3	18 9	N	16	162	1	19
10	4743 X	4046	-0-	-697	-0-	4044 3	2 9	N	2			21
11	4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-			N	NO RPT			21

SAMSON LONE STAR, LLC FURRH-COOPER		WELL #:	1 T	RRCID ->	029504	COMPL. DATE	08/20/1957	TOTAL DEPTH	6385	PERF.	N/A
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CRENSHAW, E. H.		WELL #:	15	RRCID ->	029579	COMPL. DATE	11/07/1940	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5838 - 6010
06	60 N	40	-0-	-20	-0-	40 2		N	-0-		62
07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-		62
08	62 N	32	-0-	-30	-0-	32 2		N	-0-		62
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-		62
10	155 N	76	-0-	-79	-0-	76 2		N	-0-		62
*11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-		62



BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854																	
CRENSHAW UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029587 COMPL. DATE 07/08/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3817	2	66	9	Y	60				114	
07		4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	4073	2	30	9	Y	27				141	
08		5270 X	4515	-0-	-755	-0-	4472	2	43	9	Y	39	167	1		13	
09		5100 X	3446	-0-	-1654	-0-	3385	2	61	9	Y	55	3	1		65	
10		5270 X	2379	-0-	-2891	-0-	2367	2	12	9	Y	11				76	
11		4380 X	-0-	-0-	-4380	-0-					Y	3				79	
-----																	
LEWIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 029590 COMPL. DATE 12/06/1958 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6016 - 6047																	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
-----																	
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 029592 COMPL. DATE 09/26/1946 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5792 - 6030																	
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	2	1	79	2	Y	-0-				-0-	
07	93	N	35	-0-	-58	-0-	1	1	34	2	Y	-0-				-0-	
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	1	1	55	2	Y	-0-				-0-	
09	90	N	13	-0-	-77	-0-	13	2			Y	-0-				-0-	
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-	
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				-0-	
-----																	
WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 11 T RRCID -> 029595 COMPL. DATE 12/12/1946 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5858 - 6188																	
06	3210	X	1088	-0-	-2122	-0-	1056	2	32	9	Y	29	349	1		69	
07	3317	X	595	-0-	-2722	-0-	595	2			Y	-0-				69	
08	1922	X	525	-0-	-1397	-0-	484	2	41	9	Y	37				106	
*09	1860	X	452	-0-	-1408	-0-	421	2	31	9	Y	28	7	1		61	
10	1457	X	370	-0-	-1087	-0-	363	2	7	9	Y	6				67	
11	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	11	61	1		17	
-----																	
CRENSHAW UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 097187 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 6199 - 6215																	
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
-----																	
WALLACE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131551 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5960 - 6216																	
06	5520	X	5073	-0-	-447	-0-	5063	3	10	9	Y	9	5	1		13	
07	5084	X	5024	-0-	-60	-0-	5020	3	4	9	Y	4	7	1		10	
08	5084	X	5046	-0-	-38	-0-	5035	3	11	9	Y	10	7	1		13	
*09	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	6527	2			Y	-0-	9	1		3	
10	5239	X	5187	-0-	-52	-0-	5183	2	4	9	Y	4	4	1		3	
11	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					Y	6	7	1		2	

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 8-U RRCID -> 155519 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5790 - 5796														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
06		1410 N	1247	-0-	-163	-0-	25 1	1189 2	Y	30	44 1		18	
07		1457 N	1221	-0-	-236	-0-	33 9	1181 2	Y	13	25 1		6	
08		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	26 1	1580 2	Y	11	14 1		3	
*09		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	14 9							
10		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	38 1	22 9	Y	20	18 1		5	
11		1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-	12 9	14 9	Y	13	14 1		4	
									Y	12	14 1		2	
-----														
WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 4 U RRCID -> 176953 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 5929 - 5977														
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 19AU RRCID -> 177088 COMPL. DATE 03/19/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5873 - 5936														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
-----														
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 U RRCID -> 178517 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5852 - 5954														
06		60 N	55	-0-	-5	-0-	1 1	54 2	Y	-0-			-0-	
07		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		Y	-0-			-0-	
08		257 N	257	-0-	-0-	-0-	6 1	251 2	Y	-0-			-0-	
09		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		Y	-0-			-0-	
10		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		Y	-0-			-0-	
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-			-0-	
-----														
CRENSHAW UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 189076 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5886 - 5892														
06		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		Y	-0-			-0-	
07		155 N	47	-0-	-108	-0-	47 2		Y	-0-			-0-	
08		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		Y	-0-			-0-	
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-	
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-	
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-	
-----														
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 5 RRCID -> 191045 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5835 - 5855														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854																	
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 U RRCID -> 191646 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5911 - 5916																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WALLACE UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 201276 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 5880 - 5892																	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
LEWIS UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 201900 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5933 - 5937																	
06		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 16H RRCID -> 226677 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6268 - 8089																	
06		9660 X	8245	-0-	-1415	-0-	166	1	7952	2	Y	115	53	1			69
							127	9									
07		9982 X	8374	-0-	-1608	-0-	181	1	8069	2	Y	113	129	1			53
							124	9									
08		9300 X	7450	-0-	-1850	-0-	174	1	7166	2	Y	100	122	1			31
							110	9									
*09		9000 X	7486	-0-	-1514	-0-	496	1	6884	2	Y	96	81	1			46
							106	9									
10		8525 X	6385	-0-	-2140	-0-	492	1	5771	2	Y	111	123	1			34
							122	9									
11		8250 X	-0-	-0-	-8250	-0-					Y	107	121	1			20
TE-RAY RESOURCES, LLC 840557																	
BROOKS-WILLIAMS WELL #: 1 T RRCID -> 029500 COMPL. DATE 12/27/1957 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6544 - 6548																	
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348																	
GREEN, FRANK, EST. WELL #: 1 RRCID -> 029505 COMPL. DATE 01/14/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6566 - 6570																	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		07527 682	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
THUNDERBIRD (TEXAS)		RESOURCES LP//CONT.//		858348									
LISTON, A. P.		WELL #:		1	RRCID ->	029508	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 6040 -	6289	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3		N	-0-			-0-
07	1302 N	1278	-0-	-24	-0-	1278	3		N	-0-			-0-
08	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3		N	-0-			-0-
09	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3		N	-0-			-0-
10	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3		N	-0-			-0-
*11	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3		N	-0-			-0-
-----													
ROBERT-MULLINS		WELL #:		1 T	RRCID ->	029510	COMPL. DATE	02/01/1958	TOTAL DEPTH	6609	PERF. 6128 -	6132	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54	
PLUGGED AND ABANDONED 09/18/2015 - P/A 09/18/15													
-----													
BLOCKER-WARE		WELL #:		2	RRCID ->	062732	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6620	PERF. 6542 -	6552	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38	
-----													
URSUS OIL AND GAS		WELL #:		2	RRCID ->	110482	COMPL. DATE	05/12/1994	TOTAL DEPTH	7012	PERF. 6338 -	6345	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87	
-----													
XTO ENERGY INC.		WELL #:		1 T	RRCID ->	029512	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6283	PERF. 6251 -	6275	
06	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	159	1	3155	2	N	-0-	-0-	
07	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	160	1	3097	2	N	-0-	-0-	
08	3875 X	3128	-0-	-747	-0-	153	1	2975	2	N	-0-	-0-	
09	3750 X	3037	-0-	-713	-0-	154	1	2883	2	N	-0-	-0-	
10	3503 X	2972	-0-	-531	-0-	147	1	2825	2	N	-0-	-0-	
11	3300 X	2545	-0-	-755	-0-	124	1	2421	2	N	-0-	-0-	
-----													
ADAMS, T. C.		WELL #:		1 T	RRCID ->	029566	COMPL. DATE	04/25/1947	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 5842 -	6162	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

BETHANY (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 07527 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
FLOYD UNITS		WELL #: 1		RRCID -> 029568		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 5999 PERF. 5800 - 5985								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
07	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
08	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					-0-
09	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
10	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-					-0-
*11	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					-0-

  

HIGHTOWER, IRMA ET AL		WELL #: 1 T		RRCID -> 029569		COMPL. DATE 02/20/1948		TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6054 - 6210								
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

  

LAWLESS		WELL #: 1		RRCID -> 029570		COMPL. DATE 11/29/1948		TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6072 - 6120								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

  

MCGEE, SCOTT R. UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 131656		COMPL. DATE 09/03/2014		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7534 - 8066								
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

  

MIDYETT-GULLEY UNITS		WELL #: 8		RRCID -> 169238		COMPL. DATE 01/23/2015		TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5856 - 6104								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

  

LAWLESS		WELL #: 5		RRCID -> 190218		COMPL. DATE 08/03/2002		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5899 - 5902								
06	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			Y	-0-					20
07	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			Y	-0-					20
08	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			Y	-0-					20
09	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			Y	-0-					20
10	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					20
11	660 N	633	-0-	-27	-0-	633	2			Y	-0-					20

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 BOWLES ENERGY, INC. 084097  
 LEFALL, C. WELL #: 1 RRCID -> 123926 COMPL. DATE 12/23/1986 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6559 - 6563

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

EVANS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 125160 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 6281 - 6288

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

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799  
 CAVIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148846 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6481 - 6546

06		270 N	1	-0-	-269	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07		186 N	92	-0-	-94	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
08		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
09		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAVIN UNIT WELL #: 9 U RRCID -> 154514 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 6110 - 6192

06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAVIN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165823 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 6107 - 6191

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174992 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6080 - 6095

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799  
 SHARP UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232902 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6113 - 6118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
08	72 N	-0-	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	60 N NO RPT	-0-	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113  
 CRENSHAW, BETTIE WELL #: 1 U RRCID -> 075290 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 6098 - 6160

06	4500 X	2425	-0-	-2075	-0-	19	1	2406	3	Y	-0-			-0-
07	3410 X	1825	-0-	-1585	-0-	17	1	1808	3	Y	-0-			-0-
08	1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	8	1	1223	3	Y	-0-			-0-
09	2430 X	1937	-0-	-493	-0-	16	1	1921	3	Y	-0-			-0-
10	2511 X	1367	-0-	-1144	-0-	13	1	1354	3	Y	-0-			-0-
11	1200 N	162	-0-	-1038	-0-	1	1	161	3	Y	-0-			-0-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 137801 COMPL. DATE 01/09/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6514 - 6556

06	6312 X	6312	-0-	-0-	-0-	49	1	6263	3	Y	-0-			-0-
07	6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	63	1	6442	3	Y	-0-			-0-
08	6758 X	5714	-0-	-1044	-0-	39	1	5675	3	Y	-0-			-0-
09	6540 X	5748	-0-	-792	-0-	48	1	5700	3	Y	-0-			-0-
10	6510 X	5842	-0-	-668	-0-	56	1	5786	3	Y	-0-			-0-
11	6300 X	6011	-0-	-289	-0-	50	1	5961	3	Y	-0-			-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: C 1 RRCID -> 143484 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 6090 - 6156

06	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			Y	-0-			-0-
07	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			Y	-0-			-0-
08	1519 N	1423	-0-	-96	-0-	1423	3			Y	-0-			-0-
09	1440 N	1388	-0-	-52	-0-	1388	3			Y	-0-			-0-
10	1488 N	1425	-0-	-63	-0-	1425	3			Y	-0-			-0-
*11	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1398	3	2	9	Y	-0-	2		-0-

BRUMBLE, G. W. NCT-2 WELL #: 38 RRCID -> 144396 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6568 - 6534

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 3 RRCID -> 147447 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6779 - 6783

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 WIENER, W.B. JR. WELL #: 1 RRCID -> 147768 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 6540 - 6584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3076	3	3	9	Y	3			75
07	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2910	3	4	9	Y	4			79
08	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	82	61	1	100
09	3090 X	2956	-0-	-134	-0-	2956	3			Y	-0-			100
10	3193 X	3168	-0-	-25	-0-	3168	3			Y	-0-			100
*11	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	3			Y	-0-			100

BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 39 RRCID -> 153846 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6168 - 6272

06	1020 N	644	-0-	-376	-0-	5	1	639	3	Y	-0-			-0-
07	899 N	419	-0-	-480	-0-	4	1	415	3	Y	-0-			-0-
08	T. A.	713	-0-	713	713	5	1	708	3	Y	-0-			-0-
09	T. A.	465	-0-	465	1178	4	1	461	3	Y	-0-			-0-
10	T. A.	468	-0-	468	1646	4	1	464	3	Y	-0-			-0-
*11	2305 X	659	-0-	-1646	-0-	6	1	653	3	Y	-0-			-0-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 5 F RRCID -> 156013 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 7295 - 7307

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 4-F RRCID -> 156016 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6302 - 6514

06	7561 X	7561	-0-	-0-	-0-	58	1	7471	3	Y	29	53	1	16
						32	9							
07	7998 X	3353	-0-	-4645	-0-	3325	1	28	9	Y	25	30	1	11
08	7719 X	7362	-0-	-357	-0-	50	1	7288	3	Y	22			33
						24	9							
09	7578 X	7578	-0-	-0-	-0-	64	1	7491	3	Y	21	37	1	17
						23	9							
10	7719 X	7400	-0-	-319	-0-	70	1	7307	3	Y	21			38
						23	9							
11	7470 X	5787	-0-	-1683	-0-	49	1	5729	3	Y	8	42	1	4
						9	9							

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 4-D RRCID -> 156017 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7308 - 7381

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WEINER, W.B. JR ET AL WELL #: 2-F RRCID -> 156196 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 6374 - 6384

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-



BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
BRUMBLE, G. W. NCT-1		WELL #: 41 F		RRCID -> 159151		COMPL. DATE 04/30/1996		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6274 - 6280								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BRUMBLE, G.W. NCT-2		WELL #: 37		RRCID -> 175027		COMPL. DATE 09/11/2001		TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6087 - 6171								
06	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	25	1	3242	3	Y	-0-					-0-
07	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	32	1	3327	3	Y	-0-					-0-
08	3255 X	3186	-0-	-69	-0-	22	1	3164	3	Y	-0-					-0-
09	3270 X	3188	-0-	-82	-0-	27	1	3161	3	Y	-0-					-0-
10	3379 X	3339	-0-	-40	-0-	32	1	3287	3	Y	18					18
						20	9									
*11	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	28	1	3321	3	Y	11					29
						12	9									
-----																
ADAMS, T. C. NCT-1		WELL #: 53 F		RRCID -> 182323		COMPL. DATE 09/27/2001		TOTAL DEPTH 9470 PERF. 6569 - 7592								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
ADAMS, T. C. NCT-1		WELL #: 47 F		RRCID -> 183413		COMPL. DATE 07/02/2001		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6310 - 6315								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BRUMBLE, G. W. NCT-1		WELL #: 43-F		RRCID -> 184911		COMPL. DATE 08/26/2001		TOTAL DEPTH 9507 PERF. 7636 - 7642								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
ADAMS, T. C. NCT-1		WELL #: 43 F		RRCID -> 185215		COMPL. DATE 08/23/1992		TOTAL DEPTH 9570 PERF. N/A								
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 CRENSHAW, BETTIE WELL #: 9 F RRCID -> 185440 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6615 - 7584

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

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 42 F RRCID -> 185758 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 7433 - 7804

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 8F RRCID -> 186820 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6788 - 7422

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 50 U RRCID -> 198444 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5804 - 5888

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 40 F RRCID -> 199412 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 5782 - 5911

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 60 RRCID -> 219808 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5772 - 6019

06	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3	Y	-0-			-0-
07	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3	Y	-0-			-0-
08	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3	Y	-0-			-0-
09	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3	Y	-0-			-0-
10	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3	Y	-0-			-0-
*11	3000 N	3022	-0-	22	22	3009	3	13 9 Y	12	2 1		10

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 61 RRCID -> 219809 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5748 - 5936

06	1830 X	1745	-0-	-85	-0-	1741	3	4 9 Y	4			9
07	1860 X	1758	-0-	-102	-0-	1750	3	8 9 Y	7	10 1		6
08	1767 N	1519	-0-	-248	-0-	1512	3	7 9 Y	6			12
09	1740 N	1499	-0-	-241	-0-	1492	3	7 9 Y	6	12 1		6
10	1767 N	1734	-0-	-33	-0-	1723	3	11 9 Y	10			16
*11	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1707	3	9 9 Y	8	17 1		7

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113													
BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 49 RRCID -> 221331 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5793 - 5907													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	22 1	2834 3	N	9		39		
07	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	10 9	27 1	2834 3	N	59 71 1	27		
08	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	65 9	21 1	2941 3	N	7	34		
09	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	8 9	24 1	2827 3	N	1	35		
10	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	1 9	28 1	2870 3	N	26	61		
*11	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	29 9	27 1	3178 3	N	9	70		
						10 9							
BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 51 RRCID -> 235202 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 5971 - 5974													
06	2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	2770 3	3 9	Y	3	3 1	3		
07	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	2772 3	2 9	Y	2	3 1	2		
08	2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	2810 3	4 9	Y	4	3 1	3		
09	2370 N	1616	-0-	-754	-0-	1613 3	3 9	Y	3	6 1	-0-		
10	2449 N	1845	-0-	-604	-0-	1842 3	3 9	Y	3	3 1	-0-		
11	2370 N	1602	-0-	-768	-0-	1600 3	2 9	Y	2	2 1	-0-		
BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 52 RRCID -> 236234 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5810 - 5937													
06	2130 N	1720	-0-	-410	-0-	1720 3		Y	-0-		-0-		
07	3054 N	3054	-0-	-0-	-0-	3054 3		Y	-0-		-0-		
08	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2632 3		Y	-0-		-0-		
09	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2705 3		Y	-0-		-0-		
10	2697 N	2119	-0-	-578	-0-	2119 3		Y	-0-		-0-		
11	2550 N	1555	-0-	-995	-0-	1411 3	144 9	Y	131	99 1	32		
BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 53 RRCID -> 248611 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5862 - 6037													
06	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894 3		Y	-0-		-0-		
07	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888 3		Y	-0-		-0-		
08	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743 3		Y	-0-		-0-		
09	1560 N	1517	-0-	-43	-0-	1517 3		Y	-0-		-0-		
10	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961 3		Y	-0-		-0-		
*11	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1852 3	3 9	Y	3	2 1	1		
COVEY PARK RESOURCES LLC 182848 MARGIE WELL #: 1 C RRCID -> 203329 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6700 - 6715													
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 1 C RRCID -> 210677 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 6564 - 7020													
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664			N	NO RPT		-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664			N	NO RPT		-0-		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664			N	NO RPT		-0-		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664			N	NO RPT		-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664			N	NO RPT		-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664			N	NO RPT		-0-		

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COVEY PARK RESOURCES LLC		//CONT.// 182848										
RAINS GAS UNIT		WELL #: 1A		RRCID ->	229447	COMPL. DATE	12/11/2006	TOTAL DEPTH	10038	PERF. 5680 - 5700		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

  

WILLIAMS, A. GU 1		WELL #: 13TP		RRCID ->	234422	COMPL. DATE	01/05/2010	TOTAL DEPTH	6922	PERF. 6290 - 6856	
06	690 N	584	-0-	-106	-0-	14 1	553 3	Y	15	2 1	16
						17 9					
07	775 N	604	-0-	-171	-0-	18 1	572 3	Y	13	18 1	11
						14 9					
08	589 N	585	-0-	-4	-0-	18 1	567 3	Y	-0-	11 1	-0-
09	703 N	703	-0-	-0-	-0-	19 1	682 3	Y	2		2
						2 9					
10	747 N	747	-0-	-0-	-0-	22 1	706 3	Y	17		19
						19 9					
*11	693 N	693	-0-	-0-	-0-	18 1	651 3	Y	22	31 1	10
						24 9					

  

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1		WELL #: 9TP		RRCID ->	234427	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	7112	PERF. 6196 - 7032	
06	330 N	137	-0-	-193	-0-	9 1	128 3	Y	-0-		10
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	11 1	145 3	Y	-0-		10
08	155 N	91	-0-	-64	-0-	6 1	85 3	Y	-0-		10
09	150 N	103	-0-	-47	-0-	7 1	96 3	Y	-0-	8 1	2
10	537 N	537	-0-	-0-	-0-	26 1	504 3	Y	6		8
						7 9					
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		8

  

FURRH GU 3		WELL #: 17TP		RRCID ->	236598	COMPL. DATE	10/08/2007	TOTAL DEPTH	6915	PERF. 6370 - 6587	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

  

GAIL FURRH		WELL #: 9		RRCID ->	268473	COMPL. DATE	11/21/2012	TOTAL DEPTH	10130	PERF. 6336 - 6556	
06	330 X	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-		22
07	496 X	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-		22
08	496 X	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-		22
09	480 X	-0-	-0-	-480	-0-			Y	-0-		22
10	217 X	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		22
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22

  

FURRH, GAIL		WELL #: 10		RRCID ->	271891	COMPL. DATE	09/01/2013	TOTAL DEPTH	10115	PERF. 6338 - 6344	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		36
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		36
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		36
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		36
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		36
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		36

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378															
ROBERSON UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 195581 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6258 - 6264															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

  

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952															
SCOTT, JO ANN WELL #: 1 U RRCID -> 186958 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 6605 - 6617															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25

  

MOORE, SANDERS WELL #: 2ST RRCID -> 188208 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6676 - 6694															
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

MCINTOSH WELL #: 1 U RRCID -> 188249 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6366 - 6622															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

UNDERWOOD WELL #: 1A RRCID -> 226750 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6472 - 6617															
06		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			155
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155

  

UNDERWOOD WELL #: 6A RRCID -> 234229 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 6559 - 6669															
06		390 N	237	-0-	-153	-0-	26	1	211	3	N	-0-			103
07		234 N	234	-0-	-0-	-0-	26	1	208	3	N	-0-			103
08		248 N	30	-0-	-218	-0-	30	1			N	-0-			103
09		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			103
10		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			103
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1			104

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952												
BELL WELL #: 4A RRCID -> 234493 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6531 - 6605												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
06		2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	248	1	1982	3	N	198
							48	9				
07		3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	410	1	3280	3	N	154
							135	9				
08		3100 N	3648	-0-	548	548	394	1	3152	3	N	111
							102	9				
09		3000 N	2719	-0-	-281	267	292	1	2332	3	N	197
							95	9				
*10		3849 X	3582	-0-	-267	-0-	3437	2	145	9	N	158
*11		2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	2200	2	107	9	N	90
-----												
UNDERWOOD WELL #: 2AL RRCID -> 234790 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6485 - 6624												
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
CALLISON WELL #: 3A RRCID -> 243290 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 6598 - 6603												
06		510 N	97	-0-	-413	-0-	30	1	67	9	N	373
07		279 N	102	-0-	-177	-0-	28	1	74	9	N	440
08		270 N	270	-0-	-0-	-0-	19	1	148	3	N	368
							103	9				
*09		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1030	2	90	9	N	450
*10		876 N	876	-0-	-0-	-0-	814	2	62	9	N	506
*11		956 N	956	-0-	-0-	-0-	761	2	195	9	N	361
-----												
MOORE, SANDERS WELL #: 8A RRCID -> 252751 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6545 - 6550												
06		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	132	1	1055	3	N	100
07		928 N	928	-0-	-0-	-0-	102	1	820	3	N	105
							6	9				
08		634 N	634	-0-	-0-	-0-	70	1	564	3	N	105
09		1200 N	27	-0-	-1173	-0-	27	2			N	105
10		930 N	61	-0-	-869	-0-	61	2			N	105
11		600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	105
-----												
BALDWIN HEIRS TP WELL #: 3H RRCID -> 274253 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6995 - 10298												
06		7570 X	7570	-0-	-0-	-0-	841	1	6729	3	N	108
07		8277 X	5551	-0-	-2726	-0-	616	1	4929	3	N	113
							6	9				
08	DLQ	G-10	7060	-0-	7060	7060	784	1	6276	3	N	113
09		14200 X	7140	-0-	-7060	-0-	793	1	6347	3	N	113
10		7812 X	7186	-0-	-626	-0-	7186	2			N	113
11		7560 X	6769	-0-	-791	-0-	6769	2			N	113

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		07527 722	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
ETOPSI OIL AND GAS, L.L.C.				255136											
WILLIAMS, E. B-2 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	109877	COMPL. DATE	11/10/1983	TOTAL DEPTH	6428	PERF. 6238 - 6242				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
GRAWARD OPERATING, INC.				326435											
REILLY-TILLER		WELL #:		1	RRCID ->	178309	COMPL. DATE	04/29/2000	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6238 - 6248				
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
REILLY-TILLER		WELL #:		3	RRCID ->	197384	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6621 - 6627				
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		252	N	252	-0-	-0-	-0-	110	1	123	2	N	16	0	-0-
								1	4	18	9				
08		351	N	351	-0-	-0-	-0-	110	1	210	2	N	27	0	-0-
								1	4	30	9				
09		267	N	267	-0-	-0-	-0-	110	1	136	2	N	18	0	-0-
								1	4	20	9				
*10		319	N	319	-0-	-0-	-0-	110	1	171	2	N	34	0	-0-
								1	4	37	9				
11		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
SPARKS		WELL #:		1	RRCID ->	198045	COMPL. DATE	09/25/2003	TOTAL DEPTH	6762	PERF. 6707 - 6712				
06		926	N	926	-0-	-0-	-0-	300	1	585	2	N	36	0	-0-
								1	3	40	9				
07		1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	300	1	810	2	N	49	0	-0-
								1	3	54	9				
08		1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	300	1	834	2	N	40	0	-0-
								1	3	44	9				
09		1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	300	1	805	2	N	38	0	-0-
								1	3	42	9				
*10		1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	300	1	840	2	N	40	0	-0-
								1	3	44	9				
11		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
HARKRIDER		WELL #:		1	RRCID ->	199906	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 6664 - 6679				
06		3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-		-0-
07		2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-		-0-
08		2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-		-0-
09		3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-		-0-
*10		4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-		-0-
11		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) GRAWARD OPERATING, INC. ANDERSON		//CONT.// //CONT.//	07527 722 326435	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA					
		WELL #:	1	RRCID -> 199908	COMPL. DATE 12/14/2003	TOTAL DEPTH 6740	PERF. 6678	- 6686			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	300 1 4 3	988 2 52 9	N	47	47 0	-0-
07	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	300 1 4 3	1141 2 59 9	N	54	54 0	-0-
08	DLQ G-10	1122	-0-	1122	1122	300 1 4 3	777 2 41 9	N	37	37 0	-0-
09	DLQ G-10	1236	-0-	1236	2358	300 1 4 3	886 2 46 9	N	42	42 0	-0-
10	DLQ G-10	984	-0-	984	3342	300 1 4 3	626 2 54 9	N	49	49 0	-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3342			N	NO RPT		-0-
HOPEWELL OPERATING, INC. BRUMBLE-STUDDARD					399624						
		WELL #:	2	RRCID -> 134933	COMPL. DATE 12/31/1995	TOTAL DEPTH 6370	PERF. 6150	- 6156			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HRB OPERATING COMPANY, INC. MCCAIN					407764						
		WELL #:	1	RRCID -> 124818	COMPL. DATE 06/30/1987	TOTAL DEPTH 6420	PERF. 6228	- 6246			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		47
MCCAIN											
		WELL #:	2	RRCID -> 151049	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6450	PERF. 6199	- 6234			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
HUMA ENERGY, LLC WEINER, WERNER GAS UNIT					412715						
		WELL #:	1	RRCID -> 134169	COMPL. DATE 10/18/1989	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 6000	- 6014			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-





BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		07527 722	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
INDIGO RESOURCES LLC		//CONT.//		423831									
MORELOCK		WELL #:		4	RRCID ->	204402	COMPL. DATE	08/26/2004	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	5968 - 5974	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	843 N	843	-0-	-0-	-0-	14	1	829	2	N	-0-		63
07	918 N	918	-0-	-0-	-0-	16	1	891	2	N	10		73
						11	9						
08	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	16	1	1075	2	N	9		82
						10	9						
09	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	15	1	1042	2	N	11		93
						12	9						
*10	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	16	1	1091	2	N	5		98
						6	9						
*11	818 N	818	-0-	-0-	-0-	15	1	799	2	N	4		102
						4	9						
-----													
MHS-WELLS		WELL #:		3	RRCID ->	222964	COMPL. DATE	11/04/2006	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6142 - 6336	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
-----													
FURRH ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	232009	COMPL. DATE	10/13/2007	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6484 - 6512	
06	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	1			N	-0-		20
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	11		31
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12		43
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
-----													
MHS-WELLS		WELL #:		4	RRCID ->	235259	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	7064	PERF.	6664 - 6665	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
-----													
KABCO OIL & GAS COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	237278	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	9660	PERF.	6010 - 6206	
06	3960 X	3506	-0-	-454	-0-	162	1	3344	2	N	-0-		-0-
07	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	174	1	4134	2	N	164	163 1	1 8 -0-
						180	9						
08	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	174	1	4326	2	N	-0-		-0-
09	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	164	1	3966	2	N	-0-		-0-
10	4495 X	222	-0-	-4273	-0-	6	1	216	2	N	-0-		-0-
11	4350 X	1174	-0-	-3176	-0-	81	1	1093	2	N	-0-		-0-
-----													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		WELL #:		3	RRCID ->	208379	COMPL. DATE	12/21/1996	TOTAL DEPTH	6690	PERF.	6292 - 6304	
06	2550 X	1945	-0-	-605	-0-	1746	3	199	9	N	181	172 1	350
07	2635 X	307	-0-	-2328	-0-	279	3	28	9	N	25	162 1	213
08	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-		213
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		213
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-		213
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		213

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
R. LACY SERVICES, LTD. 687208												
BURNETT UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 132277 COMPL. DATE 09/09/1989 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 6270 - 6279												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143												
FOGLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 249845 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 6381 - 6569												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SAMSON LONE STAR, LLC 744737												
CALDWELL "B" WELL #: 1 U RRCID -> 168369 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6322 - 6340												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
SHELBY OPERATING COMPANY 773678												
BROUGHNER WELL #: 1 RRCID -> 178947 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6408 - 6416												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74
-----												
DEASON WELL #: 1 RRCID -> 180985 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6373 - 6379												
06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2		N	-0-	59
07	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1262	2	3	9	N	62
08	T. A.		1237	-0-	1237	1237	1235	2	2	9	N	64
09	T. A.		1114	-0-	1114	2351	1114	2			N	64
10	T. A.		1274	-0-	1274	3625	1274	2			N	64
*11	4816	X	1191	-0-	-3625	-0-	1189	2	2	9	N	66
-----												
EDGAR WELL #: 2 RRCID -> 205968 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6084 - 6098												
06	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2943	2	17	9	N	119
07	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2943	2	13	9	N	131
08	3286	X	2976	-0-	-310	-0-	2963	2	13	9	N	143
09	3180	X	2746	-0-	-434	-0-	2732	2	14	9	N	156
10	3286	X	2693	-0-	-593	-0-	2680	2	13	9	N	168
11	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SHELBY OPERATING COMPANY		//CONT.// 773678									
EDGAR		WELL #: 4		RRCID -> 232004		COMPL. DATE 09/21/2007		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6250 - 6258			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	900 N	389	-0-	-511	-0-	389 2		N	-0-		74
07	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2		N	-0-		74
08	377 X	377	-0-	-0-	-0-	364 2	13 9	N	12		86
09	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3699 2	6 9	N	5		91
10	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3055 2	3 9	N	3		94
11	390 X	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-		-0-
-----											
EDGAR		WELL #: 3		RRCID -> 234414		COMPL. DATE 09/21/2007		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6221 - 6228			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
-----											
FLANAGAN HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 235929		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6048 - 6648			
06	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424 2		N	-0-		191
07	2883 N	1426	-0-	-1457	-0-	1424 2	2 9	N	2		193
08	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1432 2	6 9	N	5		198
09	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1132 2	6 9	N	5		203
10	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1438 2	2 9	N	2		205
*11	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1378 2	6 9	N	5		210
-----											
FLANAGAN HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 242807		COMPL. DATE 08/07/2008		TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6072 - 7896			
06	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3406 2	19 9	N	17		74
07	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3406 2	22 9	N	20		94
08	3751 X	3444	-0-	-307	-0-	3424 2	20 9	N	18		112
09	3630 X	3419	-0-	-211	-0-	3397 2	22 9	N	20		132
10	3751 X	3480	-0-	-271	-0-	3458 2	22 9	N	20		152
11	3630 X	3352	-0-	-278	-0-	3330 2	22 9	N	20		172
-----											
FLANAGAN HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 242808		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 8212 PERF. 6232 - 6400			
06	1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-			N	-0-		361
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		361
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		361
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		361
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	157 1	206
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		206
-----											
AGURS		WELL #: 2		RRCID -> 261078		COMPL. DATE 11/26/2010		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6381 - 6400			
06	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3105 2	6 9	N	5		136
07	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3105 2	8 9	N	7		143
08	3255 X	3107	-0-	-148	-0-	3105 2	2 9	N	2		145
09	3150 X	3056	-0-	-94	-0-	3050 2	6 9	N	5		150
10	3255 X	3053	-0-	-202	-0-	3050 2	3 9	N	3		153
11	3150 X	2959	-0-	-191	-0-	2951 2	8 9	N	7		160

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854												
TROSFER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079636 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5966 - 6118												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
ADAMS, T. C. WELL #: A 1 RRCID -> 147755 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6518 - 6622												
06	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	2			N	76
07	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	2			N	76
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	76
*09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	8
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	8
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-
-----												
LEWIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150673 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5996 - 6020												
06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1692	2	7	9	N	3
07	1674	N	1622	-0-	-52	-0-	1619	2	3	9	N	3
08	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1815	2	1	9	N	4
*09	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1820	2	1	9	N	-0-
10	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	600	1	1355	2	N	4
11	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-	11	9			N	2
-----												
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 7 RRCID -> 152244 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5763 - 5916												
06	330	N	274	-0-	-56	-0-	6	1	268	2	Y	-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	7	1	304	2	Y	-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	7	1	276	2	Y	-0-
09	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	2			Y	-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-
-----												
STEELE, CORRIE UNIT A WELL #: A 8 L RRCID -> 153744 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6090 - 6188												
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
WERNER, L. SAWMILL CO. D UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156519 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6125 - 6150												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
STEELE, CORRIE WELL #: A 6 RRCID -> 163209 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6084 - 6156														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2670 X	1836	-0-	-834	-0-	37	1	1754	2	Y	41	28	1	25
07	2759 X	1617	-0-	-1142	-0-	45	9	1540	2	Y	39	46	1	18
08	1922 N	1548	-0-	-374	-0-	43	9	1472	2	Y	36	43	1	11
*09	1830 N	1482	-0-	-348	-0-	36	1	68	9	Y	62	57	1	16
10	1612 N	1530	-0-	-82	-0-	40	9	46	9	Y	42	45	1	13
11	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-	1414	2	1484	2	Y	38	44	1	7
-----														
WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 19A RRCID -> 174290 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6625 - 6633														
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BRUMBLE UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 174319 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6106 - 6133														
06	3630 X	3430	-0-	-200	-0-	3424	2	6	9	Y	5	116	1	62
07	3627 X	3492	-0-	-135	-0-	3486	2	6	9	Y	5			67
08	3627 X	3564	-0-	-63	-0-	3561	2	3	9	Y	3			70
*09	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	4241	2	2	9	Y	2	8	1	64
10	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2			Y	-0-			64
11	3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	2	41	1	25
-----														
TILLERY UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174523 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6167 - 6177														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 20AU RRCID -> 175048 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6453 - 6473														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
TILLERY UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 176345 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5936 - 6182														
06	12 N	7	-0-	-5	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
07	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			-0-
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-			-0-
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-			-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA						
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854																
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 11 RRCID -> 176422										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6046 -	6065
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
-----																
BRUMBLE UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 177714										COMPL. DATE	04/18/2000	TOTAL DEPTH	9710	PERF.	6198 -	6223
06	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	364 1	3128	2	Y	2	2 1	3			
07	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	371 1	2883	2	Y	1		4			
08	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	413 1	3807	2	Y	2		6			
09	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	480 1	3529	2	Y	1	1 1	6			
10	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	496 1	3199	2	Y	-0-		6			
11	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-				Y	1	4 1	3			
-----																
WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 18AU RRCID -> 181371										COMPL. DATE	02/06/2001	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	6164 -	6208
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138 2			Y	-0-		-0-			
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136 2			Y	-0-		-0-			
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134 2			Y	-0-		-0-			
09	150	N	118	-0-	-32	-0-	118 2			Y	-0-		-0-			
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140 2			Y	-0-		-0-			
*11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128 2			Y	-0-		-0-			
-----																
ADAMS, T. C. WELL #: A 2 RRCID -> 182077										COMPL. DATE	10/13/1999	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6092 -	6102
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	746		N	NO RPT			-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	746		N	NO RPT			-0-				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	746		N	NO RPT			-0-				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	746		N	NO RPT			-0-				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	746		N	NO RPT			-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	746		N	NO RPT			-0-				
-----																
TROSPER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 183243										COMPL. DATE	02/01/2000	TOTAL DEPTH	9755	PERF.	6089 -	6095
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568		Y	NO RPT			-0-				
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568		Y	NO RPT			-0-				
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568		Y	NO RPT			-0-				
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568		Y	NO RPT			-0-				
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568		Y	NO RPT			-0-				
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568		Y	NO RPT			-0-				
-----																
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 U RRCID -> 187207										COMPL. DATE	02/09/2002	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	6175 -	6181
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-				
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-				
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
LEWIS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 188204 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7644 - 7661												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1 1 1	-0-
CRENSHAW UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 188743 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6636 - 6677												
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 13 U RRCID -> 189950 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7432 - 7550												
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6 5 1	1
LEWIS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 201309 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5950 - 5968												
06	450 N	442	-0-	-8	-0-	442	2			Y	-0-	-0-
07	496 N	476	-0-	-20	-0-	476	2			Y	-0-	-0-
08	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-	-0-
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-	-0-
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-	-0-
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-	-0-
CRENSHAW UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 202056 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 5815 - 5872												
06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-	-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	-0-
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-	-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	-0-
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 14 U RRCID -> 202362 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6010 - 6017												
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 10 U RRCID -> 202475 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6096 - 6140												
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-



BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854  
 BRUMBLE UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 206318 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6122 - 6131

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3720 2	14 9	Y	13	26 1		26
07	3627 X	3606	-0-	-21	-0-	3593 2	13 9	Y	12			38
08	3627 X	3503	-0-	-124	-0-	3492 2	11 9	Y	10			48
*09	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	3807 2	2 9	Y	2	5 1		45
10	3689 X	3128	-0-	-561	-0-	3127 2	1 9	Y	1			46
11	3570 X	-0-	-0-	-3570	-0-			Y	3	29 1		20

CRENSHAW UNIT WELL #: 9 RRCID -> 208087 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6047 - 6051

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

SHARP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209274 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 6120 - 6140

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224701 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7290 - 7574

06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	112 2	4 9	Y	4			6
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			6
08	93 X	87	-0-	-6	-0-	87 2		Y	-0-	6 1		-0-
09	120 X	-0-	-0-	-120	-0-			Y	8			8
10	124 X	85	-0-	-39	-0-	84 2	1 9	Y	1			9
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			9

LEWIS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233095 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6389 - 8680

06	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	2545 2	10 9	N	9	9 1		4
07	2294 X	2199	-0-	-95	-0-	2195 2	4 9	N	4	4 1		4
08	1550 N	1403	-0-	-147	-0-	1402 2	1 9	N	1			5
*09	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2310 2	1 9	N	1	1 1		-0-
*10	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2188 2	14 9	N	13	8 1		5
11	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-			N	7	10 1		2

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348  
 FURRH WELL #: 4A RRCID -> 230574 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6613 - 6554

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513			N	NO RPT			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348												
CALLISON WELL #: 11A RRCID -> 251748 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6608 - 6620												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
06		10040 X	10040	-0-	-0-	-0-	396 3	9644 5	N		-0-	32
07		6836 X	6836	-0-	-0-	-0-	156 3	6680 5	N		-0-	32
08		9587 X	9587	-0-	-0-	-0-	297 3	9290 5	N		-0-	32
09		10717 X	10717	-0-	-0-	-0-	374 3	10343 5	N		-0-	32
10		11238 X	11238	-0-	-0-	-0-	274 3	10964 5	N		-0-	32
*11		8227 X	8227	-0-	-0-	-0-	379 3	7848 5	N		-0-	32
-----												
URSUS OIL AND GAS 879300												
EVANS, JERNIGAN WELL #: 3 RRCID -> 117828 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 6718 - 6730												
06		1800 N	1778	-0-	-22	-0-	1760 2	18 9	N		16	137
07		1767 N	1586	-0-	-181	-0-	1560 2	26 9	N		24	161
08		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1592 2	22 9	N		20	181
09		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1885 2	20 9	N		18	199
10		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1867 2	22 9	N		20	54
*11		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1651 2	34 9	N	165 1	31	85
-----												
FURRH WELL #: 1 RRCID -> 175473 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6407 - 6434												
06		930 N	876	-0-	-54	-0-	870 2	6 9	N		5	32
07		992 N	876	-0-	-116	-0-	870 2	6 9	N		5	37
08		930 N	488	-0-	-442	-0-	481 2	7 9	N		6	43
09		870 N	491	-0-	-379	-0-	484 2	7 9	N		6	49
10		868 N	482	-0-	-386	-0-	478 2	4 9	N		4	53
11		480 N	323	-0-	-157	-0-	320 2	3 9	N		3	56
-----												
MANN WELL #: 1 RRCID -> 177058 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6324 - 6332												
06		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1292 2	8 9	N		7	123
07		1395 N	1304	-0-	-91	-0-	1302 2	2 9	N		2	125
08		1333 N	1306	-0-	-27	-0-	1303 2	3 9	N		3	128
09		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1343 2	11 9	N		10	138
10		1302 N	990	-0-	-312	-0-	987 2	3 9	N		3	141
11		1260 N	975	-0-	-285	-0-	975 2		N		-0-	141
-----												
RHOADES WELL #: 1 RRCID -> 179189 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6525 - 6530												
06		1530 X	1263	-0-	-267	-0-	1263 2		N		-0-	168
07		1457 X	1288	-0-	-169	-0-	1288 2		N		-0-	168
08	DLQ	G-10	1239	-0-	1239	1239	1239 2		N		-0-	168
09	DLQ	G-10	1392	-0-	1392	2631	1392 2		N		-0-	168
10	DLQ	G-10	1319	-0-	1319	3950	1319 2		N		-0-	168
*11		2900 N	1504	-0-	-1396	2554	1504 2		N		-0-	168
-----												
XTO ENERGY INC. 945936												
FLOYD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087103 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5772 - 6026												
06		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542 2		Y		-0-	-0-
07		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565 2		Y		-0-	-0-
08		1457 N	1328	-0-	-129	-0-	1328 2		Y		-0-	-0-
09		1530 N	1421	-0-	-109	-0-	1421 2		Y		-0-	-0-
10		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563 2		Y		-0-	-0-
*11		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449 2		Y		-0-	-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
ROQUEMORE GAS UNIT "F"		WELL #: 1		RRCID -> 091272		COMPL. DATE 12/22/1980		TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6087 - 6184								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
ROQUEMORE				WELL #: F 2		RRCID -> 133005		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6074 - 6217				
06	1320 N	1125	-0-	-195	-0-	1125	2			Y	-0-					-0-
07	1364 N	1150	-0-	-214	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-
08	1240 N	1177	-0-	-63	-0-	1177	2			Y	-0-					-0-
09	1140 N	1088	-0-	-52	-0-	1088	2			Y	-0-					-0-
10	1147 N	1027	-0-	-120	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-
11	1140 N	911	-0-	-229	-0-	911	2			Y	-0-					-0-
-----																
ROQUEMORE "E"				WELL #: 1		RRCID -> 146026		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 7780		PERF. 6298 - 7372				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
ROQUEMORE "E"				WELL #: 2		RRCID -> 148707		COMPL. DATE 07/12/2002		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7260 - 7536				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
FLOYD GAS UNIT				WELL #: 6		RRCID -> 150242		COMPL. DATE 07/19/2002		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7072 - 7092				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
ADAMS, T. C.				WELL #: 3		RRCID -> 154533		COMPL. DATE 04/07/2016		TOTAL DEPTH 6551		PERF. 5784 - 6212				
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	120	1			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
LAWLESS				WELL #: 11		RRCID -> 156105		COMPL. DATE 07/01/1995		TOTAL DEPTH 7982		PERF. 6134 - 6167				
06	420 N	333	-0-	-87	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
07	403 N	347	-0-	-56	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
09	330 N	276	-0-	-54	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
11	330 N	272	-0-	-58	-0-	272	2			Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
FLOYD GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 159320		COMPL. DATE 05/16/1996		TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6503 - 6547				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	4200 X	3853	-0-	-347	-0-	3853	2	N	-0-			-0-
07	4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	2	N	-0-			-0-
08	5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	5898	2	N	-0-			-0-
09	5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	5195	2	N	-0-			-0-
10	4836 X	2418	-0-	-2418	-0-	2418	2	N	-0-			-0-
11	5100 X	3033	-0-	-2067	-0-	3033	2	N	-0-			-0-
-----												
ROQUEMORE "E"		WELL #: 4 U		RRCID -> 160282		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6496 - 6549				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
FLOYD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 161907		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8986 PERF. 4694 - 4714				
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
FLOYD GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 167139		COMPL. DATE 08/08/2012		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7233 - 7327				
06	3000 N	3837	-0-	837	837	3837	2	Y	-0-			-0-
07	2254 N	1417	-0-	-837	-0-	1417	2	Y	-0-			-0-
08	1178 N	238	-0-	-940	-0-	238	2	Y	-0-			-0-
09	3000 X	29	-0-	-2971	-0-	29	2	Y	-0-			-0-
10	3100 X	263	-0-	-2837	-0-	263	2	Y	-0-			-0-
11	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
ROQUEMORE "E"		WELL #: 6		RRCID -> 170252		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6091 - 7372				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
ROQUEMORE "E"		WELL #: 7		RRCID -> 171746		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7357 - 7632				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
ROQUEMORE "E"		WELL #: 9		RRCID -> 174285		COMPL. DATE 07/14/1999		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7271 - 7545				
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2	Y	-0-			-0-
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2	Y	-0-			-0-
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	Y	-0-			-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	Y	-0-			-0-
10	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2	Y	-0-			-0-
*11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	Y	-0-			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
ROQUEMORE "E"		WELL #: 11		RRCID -> 176133		COMPL. DATE 05/16/2000		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7267 - 7503			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	6840 X	5794	-0-	-1046	-0-	5794	2	Y	-0-		11
07	6758 X	6068	-0-	-690	-0-	5980	2	Y	80	70 1	21
08	6417 X	5732	-0-	-685	-0-	5732	2	Y	-0-		21
09	6210 X	5149	-0-	-1061	-0-	5053	2	Y	87	76 1	32
10	6293 X	5203	-0-	-1090	-0-	5203	2	Y	-0-		32
11	5880 X	4894	-0-	-986	-0-	4825	2	Y	63	74 1	21
-----											
ROQUEMORE "E"		WELL #: 12		RRCID -> 176414		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7227 - 7376			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
FLOYD GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 179089		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5814 - 9225			
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2	Y	-0-		-0-
07	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2	Y	-0-		-0-
08	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2	Y	-0-		-0-
09	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2	Y	-0-		-0-
10	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2	Y	-0-		-0-
*11	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2	Y	-0-		-0-
-----											
FLOYD GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 179162		COMPL. DATE 12/01/2009		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5771 - 6185			
06	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2	Y	-0-		12
07	3410 X	2080	-0-	-1330	-0-	2080	2	Y	-0-		12
08	3410 X	3237	-0-	-173	-0-	3237	2	Y	-0-		12
09	3330 X	2904	-0-	-426	-0-	2904	2	Y	-0-		12
10	3441 X	3423	-0-	-18	-0-	3423	2	Y	-0-		12
11	3330 X	3143	-0-	-187	-0-	3143	2	Y	-0-		12
-----											
ROQUEMORE "E"		WELL #: 14		RRCID -> 179169		COMPL. DATE 02/02/2002		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6692 - 6702			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
ROQUEMORE GAS UNIT "F"		WELL #: 4		RRCID -> 188644		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6080 - 6095			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
ROQUEMORE "E"		WELL #: 15		RRCID -> 200098		COMPL. DATE 11/28/2003		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6878 - 7274								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6645					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6645					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6645					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6645					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6645					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6645					Y	-0-					-0-
ROQUEMORE "E"		WELL #: 16		RRCID -> 200662		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7232 - 7489								
06	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
07	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					-0-
08	868 N	839	-0-	-29	-0-	839	2			Y	-0-					-0-
09	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
10	775 N	736	-0-	-39	-0-	736	2			Y	-0-					-0-
11	810 N	622	-0-	-188	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
FLOYD GAS UNIT		WELL #: 7 U		RRCID -> 202090		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5808 - 6099								
06	60 N	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-					35
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					35
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					35
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					35
10	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					35
*11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					35
FLOYD GAS UNIT		WELL #: 20 L		RRCID -> 202360		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7320 - 7378								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ADAMS, T.C. JR. ET AL UNIT #1		WELL #: 8 U		RRCID -> 203745		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 9613 PERF. 6169 - 6181								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FLOYD GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 203804		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5908 - 6134								
06	5400 X	5316	-0-	-84	-0-	5301	2	15	9	Y	14	20	1			3
07	5580 X	4919	-0-	-661	-0-	4919	2			Y	-0-					3
08	6603 X	6244	-0-	-359	-0-	6244	2			Y	-0-					3
09	6150 X	4370	-0-	-1780	-0-	4370	2			Y	-0-					3
10	5704 X	5189	-0-	-515	-0-	5189	2			Y	-0-					3
11	6030 X	3186	-0-	-2844	-0-	3186	2			Y	-0-					3
ROQUEMORE "E"		WELL #: 24		RRCID -> 211295		COMPL. DATE 05/21/2005		TOTAL DEPTH 9320 PERF. 6643 - 6645								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
FLOYD GAS UNIT		WELL #:		23 U		RRCID -> 241999		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 9410 PERF. 6512 - 6565			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

GULLEY, MARVIN		WELL #:		16		RRCID -> 280057		COMPL. DATE 10/20/2015		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5796 - 5994		
06	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	2			N	-0-	68
07	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	2			N	-0-	68
08	4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	2			N	-0-	68
09	4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	4729	2	21	9	N	19	87
10	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	2			N	-0-	87
*11	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	2			N	-0-	87

BETHANY (TRAVIS PEAK LOWER)		07527 744		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON				
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP		858348										
TIMMONS		WELL #:		6 U		RRCID -> 047062		COMPL. DATE 08/25/1969		TOTAL DEPTH 9498 PERF. 7084 - 7092		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/27/2016 - P/A 07/27/16												

BETHANY (TRAVIS PEAK OIL)		07527 760		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRISON				
SAMSON LONE STAR, LLC		744737										
CARTER ESTATE 1		WELL #:		2		RRCID -> 173954		COMPL. DATE 05/11/1995		TOTAL DEPTH 6921 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

PAYNE		WELL #:		5		RRCID -> 177516		COMPL. DATE 03/19/1997		TOTAL DEPTH 9829 PERF. 6106 - 6244		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

FURRH 'B'		WELL #:		2		RRCID -> 177518		COMPL. DATE 05/15/1997		TOTAL DEPTH 9936 PERF. 6427 - 6601		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6100)		07527 770		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SHELBY OPERATING COMPANY		773678										
DEASON		WELL #: 1		RRCID -> 169297		COMPL. DATE 06/26/1998		TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6007 - 6014				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BETHANY (TRAVIS PEAK 6160)		07527 772		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA			
HOPEWELL OPERATING, INC.		399624									
JERNIGAN, LILLIAN ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 132710		COMPL. DATE 10/19/1989		TOTAL DEPTH 9275 PERF. 6158 - 6162			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6300)		07527 806		ASSOCIATED		49B		CNTY: PANOLA			
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC		238952									
PERRY, ANNIE GU		WELL #: 1 U		RRCID -> 187876		COMPL. DATE 08/14/2001		TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6282 - 6539			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3		35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35

PERRY, ANNIE GU		WELL #: 2 U		RRCID -> 188711		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10023 PERF. 6378 - 9875			
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BARKER-LENTZ		WELL #: 5H		RRCID -> 255238		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6800 - 7030				
06	180 #	110	-0-	-70	-0-	12	1	98	3	N	-0-	167
07	186 #	34	-0-	-152	-0-	34	1			N	-0-	167
08	155 #	112	-0-	-43	-0-	7	1	58	3	N	43	210
						47	9					
09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	65
10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	31	96
11	120 #	49	-0-	-71	-0-	23	2	26	9	N	24	120

BETHANY (TRAVIS PEAK 6305)		07527 820		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRISON				
BOWLES ENERGY, INC.		084097										
RAVEN, THOMAS		WELL #: 1		RRCID -> 185336		COMPL. DATE 05/21/2001		TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6495 - 6502				
06	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	926	1	625	2	N	-0-	73
07	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1135	1	731	2	N	-0-	73
08	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1056	1	863	2	N	-0-	73
09	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	1152	1	1024	2	N	-0-	73
*10	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1208	1	709	2	N	-0-	73
*11	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1200	1	750	2	N	-0-	73



BETHANY (TRAVIS PEAK 6305) //CONT.// 07527 820 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON  
 BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097  
 MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 201239 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6114 - 6400

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	147 1	99 2	N	-0-		15
07	256 N	256	-0-	-0-	-0-	156 1	100 2	N	-0-		15
08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	162 1	133 2	N	-0-		15
09	270 N	196	-0-	-74	-0-	104 1	92 2	N	-0-		15
*10	248 N	180	-0-	-68	-0-	113 1	67 2	N	-0-		15
11	270 N	200	-0-	-70	-0-	125 1	75 2	N	-0-		15

BETHANY (TRAVIS PEAK 6350) 07527 837 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON  
 THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348  
 GMX PAWNEE SWD WELL #: 1 RRCID -> 234132 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6313 - 6322

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6400, GAS) 07527 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113  
 CRENSHAW, BETTIE WELL #: 3 RRCID -> 234561 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6312 - 6435

06	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	30 1	3834 3	Y	18	33 1	10
						20 9					
07	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	39 1	3994 3	Y	16	19 1	7
						18 9					
08	4464 X	3516	-0-	-948	-0-	24 1	3478 3	Y	13		20
						14 9					
09	4320 X	3029	-0-	-1291	-0-	25 1	2989 3	Y	14	23 1	11
						15 9					
10	4278 X	3190	-0-	-1088	-0-	30 1	3145 3	Y	14		25
						15 9					
11	3930 X	3622	-0-	-308	-0-	30 1	3577 3	Y	14	32 1	7
						15 9					

BETHANY (TRAVIS PEAK 6510) 07527 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 GRAWARD OPERATING, INC. 326435  
 FURRH WELL #: 1 RRCID -> 198527 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6588 - 6595

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6690) 07527 963 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON  
 XTO ENERGY INC. 945936  
 BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 126579 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6334 - 6341

06	3120 #	2634	-0-	-486	-0-	126 1	2508 2	N	-0-		-0-
07	3224 #	2768	-0-	-456	-0-	136 1	2632 2	N	-0-		-0-
08	2684	2684	-0-	-0-	-0-	131 1	2553 2	N	-0-		-0-
09	2360	2360	-0-	-0-	-0-	120 1	2240 2	N	-0-		-0-
*10	2283	2283	-0-	-0-	-0-	113 1	2170 2	N	-0-		-0-
*11	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	129 1	2504 2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY)				07528 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA						
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799											
CAVIN UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 057240	COMPL. DATE 10/23/1973	TOTAL DEPTH 8970	PERF. 8104	- 8838						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
ROBERSON UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 060700	COMPL. DATE 07/27/2008	TOTAL DEPTH 9410	PERF. 8873	- 9367						
06	60 N	11	-0-	-49	-0-	11	2			Y	-0-	1	1		-0-
07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	124	2	50	9	Y	45	15	1		30
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	79	2	6	9	Y	5	32	1		3
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	31	2	9	9	Y	8				11
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	1	10	1		2
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT				2
-----															
CAVIN				WELL #: 4	RRCID -> 097188	COMPL. DATE 08/04/2000	TOTAL DEPTH 9365	PERF. 8149	- 9245						
06	2190 N	2160	-0-	-30	-0-	2152	2	8	9	Y	7	5	1		3
07	2294 N	2204	-0-	-90	-0-	2198	2	6	9	Y	5	6	1		2
08	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2326	2	7	9	Y	6	6	1		2
09	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2365	2	6	9	Y	5	3	1		4
10	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2420	2	6	9	Y	5	6	1		3
11	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT				3
-----															
ROBERSON UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 098588	COMPL. DATE 02/15/1982	TOTAL DEPTH 9518	PERF. N/A							
06	120 N	56	-0-	-64	-0-	45	2	11	9	Y	10	13	1		6
07	124 N	81	-0-	-43	-0-	75	2	6	9	Y	5	8	1		3
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	82	2	12	9	Y	11	8	1		6
09	60 N	25	-0-	-35	-0-	23	2	2	9	Y	2				8
10	93 N	5	-0-	-88	-0-	4	2	1	9	Y	1	7	1		2
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT				2
-----															
TILLER-CRENSHAW				WELL #: 2	RRCID -> 099998	COMPL. DATE 05/28/1982	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 8392	- 9541						
06	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-				127
07	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-				127
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				127
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				127
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				127
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				127
-----															
SHARP UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 103892	COMPL. DATE 01/06/1983	TOTAL DEPTH 9641	PERF. 9497	- 9525						
06	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1221	2	33	9	Y	30				79
07	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1209	2	65	9	Y	59				138
08	1178 N	1171	-0-	-7	-0-	1160	2	11	9	Y	10				148
09	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1150	2	72	9	Y	65	171	1		42
10	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1221	2	9	9	Y	8				50
11	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT				50
-----															
CAVIN UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 136557	COMPL. DATE 11/30/1990	TOTAL DEPTH 9525	PERF. 8139	- 9232						
06	1560 N	1526	-0-	-34	-0-	1490	2	36	9	Y	33	35	1		14
07	1674 N	1481	-0-	-193	-0-	1451	2	30	9	Y	27	30	1		11
08	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1423	2	32	9	Y	29	31	1		9
09	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1288	2	28	9	Y	25	15	1		19
10	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1348	2	28	9	Y	25	30	1		14
11	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT				14

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799													
ROBERSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136743 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8155 - 9296													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	1908 2	98 9	Y	89	69 1		55
07		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1704 2	63 9	Y	57	74 1		38
08		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1320 2	69 9	Y	63	67 1		34
09		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1219 2	51 9	Y	46			80
10		1240 N	1127	-0-	-113	-0-	1113 2	14 9	Y	13	68 1		25
11		1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-			Y	NO RPT			25
-----													
TILLER-CRENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137008 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8399 - 9576													
06		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2		Y	-0-			-0-
07		93 N	8	-0-	-85	-0-	8 2		Y	-0-			-0-
08		62 N	2	-0-	-60	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
09		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-			-0-
10		8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-			-0-
11		2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
ROBERSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168284 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8305 - 9505													
06		2580 X	1396	-0-	-1184	-0-	1357 2	39 9	Y	35	31 1		22
07		2666 X	2204	-0-	-462	-0-	2178 2	26 9	Y	24	30 1		16
08		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2110 2	29 9	Y	26	28 1		14
09		2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2106 2	22 9	Y	20			34
10		2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2299 2	7 9	Y	6	29 1		11
11		2070 N	NO RPT	-0-	-2070	-0-			Y	NO RPT			11
-----													
CAVIN UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 169806 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8116 - 9227													
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
SHARP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187100 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8383 - 9589													
06		2220 N	2084	-0-	-136	-0-	2083 2	1 9	Y	1			3
07		2263 N	2188	-0-	-75	-0-	2186 2	2 9	Y	2			5
08		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2098 2	1 9	Y	1			6
09		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2092 2	3 9	Y	3	7 1		2
10		2201 N	2187	-0-	-14	-0-	2187 2		Y	-0-			2
11		2040 N	NO RPT	-0-	-2040	-0-			Y	NO RPT			2
-----													
CAVIN UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 192544 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8201 - 9303													
06		901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 2		Y	-0-			-0-
07		1085 N	824	-0-	-261	-0-	824 2		Y	-0-			-0-
08		837 N	705	-0-	-132	-0-	705 2		Y	-0-			-0-
09		900 N	593	-0-	-307	-0-	593 2		Y	-0-			-0-
10		837 N	576	-0-	-261	-0-	576 2		Y	-0-			-0-
11		690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
ROBERSON UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 198115 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8292 - 9394													
06		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1637 2	21 9	Y	19	15 1		12
07		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1687 2	13 9	Y	12	16 1		8
08		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1806 2	15 9	Y	14	15 1		7
09		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1727 2	12 9	Y	11			18
10		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1479 2	3 9	Y	3	15 1		6
11		1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-			Y	NO RPT			6

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY)		//CONT.// 07528 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
CAVIN UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 232943		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8433 - 9080			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	2670 N	2270	-0-	-400	-0-	2014 2	256 9	Y	233	189 1	97
07	2759 N	2389	-0-	-370	-0-	2176 2	213 9	Y	194	212 1	79
08	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2119 2	224 9	Y	204	218 1	65
09	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2071 2	195 9	Y	177	109 1	133
10	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2074 2	199 9	Y	181	212 1	102
11	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-			Y	NO RPT		102
-----											
CAVIN UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 234235		COMPL. DATE 12/16/2007		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8445 - 8913			
06	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	2944 2	74 9	Y	67	59 1	28
07	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3197 2	62 9	Y	56	61 1	23
08	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3219 2	64 9	Y	58	62 1	19
09	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3127 2	55 9	Y	50	31 1	38
10	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3161 2	57 9	Y	52	61 1	29
11	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-			Y	NO RPT		29
-----											
CAVIN UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 236144		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8434 - 9236			
06	4470 X	4395	-0-	-75	-0-	4373 2	22 9	Y	20	16 1	8
07	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	4691 2	19 9	Y	17	18 1	7
08	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	4677 2	19 9	Y	17	18 1	6
09	4470 X	4439	-0-	-31	-0-	4424 2	15 9	Y	14	9 1	11
10	4619 X	4396	-0-	-223	-0-	4378 2	18 9	Y	16	18 1	9
11	4470 X	NO RPT	-0-	-4470	-0-			Y	NO RPT		9
-----											
CAVIN UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 238041		COMPL. DATE 04/01/2008		TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5210 - 9022			
06	5940 X	5539	-0-	-401	-0-	5539 2		Y	-0-		-0-
07	6045 X	5402	-0-	-643	-0-	5402 2		Y	-0-		-0-
08	5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	5647 2		Y	-0-		-0-
09	4470 X	3922	-0-	-548	-0-	3922 2		Y	-0-		-0-
10	4619 X	3855	-0-	-764	-0-	3855 2		Y	-0-		-0-
11	4470 X	NO RPT	-0-	-4470	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
CAVIN UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 243389		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 9136 PERF. 8441 - 8918			
06	2490 X	2403	-0-	-87	-0-	2399 2	4 9	Y	4	3 1	2
07	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2672 2	3 9	Y	3	4 1	1
08	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	2381 2	4 9	Y	4	4 1	1
09	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2580 2	3 9	Y	3	2 1	2
10	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2477 2	4 9	Y	4	4 1	2
11	2040 N	NO RPT	-0-	-2040	-0-			Y	NO RPT		2
-----											
CAVIN UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 244227		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 9529 PERF. 8164 - 8909			
06	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	3837 2		Y	-0-	18 1	-0-
07	4030 X	3324	-0-	-706	-0-	3324 2		Y	-0-		-0-
08	3100 X	2983	-0-	-117	-0-	2983 2		Y	-0-		-0-
09	3000 X	2856	-0-	-144	-0-	2856 2		Y	-0-		-0-
10	3100 X	2925	-0-	-175	-0-	2925 2		Y	-0-		-0-
11	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
ROBERSON		WELL #: 11		RRCID -> 245821		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8687 - 9537			
06	1470 N	1271	-0-	-199	-0-	1218 2	53 9	Y	48	38 1	30
07	1643 N	709	-0-	-934	-0-	690 2	19 9	Y	17	36 1	11
08	1364 N	211	-0-	-1153	-0-	178 2	33 9	Y	30	25 1	16
09	1260 N	336	-0-	-924	-0-	310 2	26 9	Y	24		40
10	713 N	148	-0-	-565	-0-	139 2	9 9	Y	8	35 1	13
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT		13

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113  
 CRENSHAW GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 055307 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 8096 - 8640

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

BRUMBLE, G. W. GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 059876 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8965 - 8980

06	1200 N	1197	-0-	-3	-0-	1162	3	35	9	Y	32	33	1				33
07	1240 N	1159	-0-	-81	-0-	1130	3	29	9	Y	26	33	1				26
08	1457 N	1232	-0-	-225	-0-	1192	3	40	9	Y	36	33	1				29
09	1200 N	1064	-0-	-136	-0-	1017	3	47	9	Y	43	67	1				5
10	1147 N	1103	-0-	-44	-0-	1066	3	37	9	Y	34	34	1				5
11	1200 N	1029	-0-	-171	-0-	1021	3	8	9	Y	7	10	1				2

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 073706 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 8097 - 8652

06	510 N	482	-0-	-28	-0-	482	3			Y	-0-						-0-
07	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			Y	-0-						-0-
08	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			Y	-0-						-0-
09	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			Y	-0-						-0-
10	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			Y	-0-						-0-
*11	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			Y	-0-						-0-

ADAMS, T. C., NCT-1 WELL #: 43 D RRCID -> 142615 COMPL. DATE 08/23/1992 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8144 - 9300

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143796 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8112 - 9230

06	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	20	1	2562	3	Y	39	18	1				21
						43	9										
07	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	18	1	1899	3	Y	45	47	1				19
						50	9										
08	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	16	1	2309	3	Y	40						59
						44	9										
09	2370 N	2350	-0-	-20	-0-	19	1	2288	3	Y	39	67	1				31
						43	9										
10	1953 N	1367	-0-	-586	-0-	13	1	1307	3	Y	43						74
						47	9										
*11	3000 N	3295	-0-	295	295	27	1	3212	3	Y	51	100	1				25
						56	9										

ADAMS, T. C. G/U NO. 1 O/A WELL #: 2 RRCID -> 144658 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8262 - 9436

06	8160 X	8018	-0-	-142	-0-	7977	3	41	9	Y	37	55	1				27
07	8432 X	7857	-0-	-575	-0-	7813	3	44	9	Y	40	58	1				9
08	8357 X	8357	-0-	-0-	-0-	8321	3	36	9	Y	33						42
09	8165 X	8165	-0-	-0-	-0-	8126	3	39	9	Y	35	58	1				19
10	8691 X	8691	-0-	-0-	-0-	8639	3	52	9	Y	47	57	1				9
*11	8357 X	8357	-0-	-0-	-0-	8305	3	52	9	Y	47	46	1				10

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 CRENSHAW GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 145329 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8048 - 9196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	8	1	1061	3	Y	-0-			-0-
07	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	10	1	995	3	Y	-0-			-0-
08	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	7	1	1053	3	Y	-0-			-0-
09	674 N	674	-0-	-0-	-0-	6	1	668	3	Y	-0-			-0-
10	496 N	312	-0-	-184	-0-	3	1	309	3	Y	-0-			-0-
*11	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	13	1	1587	3	Y	39	20	1	19
						43	9							

BRUMBLE, G.W.GAS UNIT#1 0/A WELL #: 3 RRCID -> 149193 COMPL. DATE 01/25/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8225 - 9380

06	7734 X	7734	-0-	-0-	-0-	7690	3	44	9	Y	40	41	1	41
07	7749 X	7749	-0-	-0-	-0-	7715	3	34	9	Y	31	40	1	32
08	6049 X	6049	-0-	-0-	-0-	6001	3	48	9	Y	44	40	1	36
09	6740 X	6740	-0-	-0-	-0-	6683	3	57	9	Y	52	82	1	6
10	7660 X	7660	-0-	-0-	-0-	7614	3	46	9	Y	42	42	1	6
*11	7808 X	7808	-0-	-0-	-0-	7793	3	15	9	Y	14	17	1	3

ADAMS, T.C. ET UX NCT-1 WELL #: 44 D RRCID -> 151621 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8245 - 9240

06	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3169	3	6	9	Y	5			11
07	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3295	3	9	9	Y	8	12	1	7
08	3348 X	3235	-0-	-113	-0-	3227	3	8	9	Y	7			14
09	3240 X	3201	-0-	-39	-0-	3193	3	8	9	Y	7	14	1	7
10	3348 X	3053	-0-	-295	-0-	3040	3	13	9	Y	12			19
11	3210 X	2825	-0-	-385	-0-	2810	3	15	9	Y	14	21	1	12

CRENSHAW GAS UNIT 1 WELL #: 3-D RRCID -> 155422 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 8135 - 9293

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27			39
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	37	1	2
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 4-D RRCID -> 155899 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 8114 - 9260

06	120 N	63	-0-	-57	-0-	62	3	1	9	Y	1			57
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	14	3	1	9	Y	1			58
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	51	1	7
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			7
10	15 N	4	-0-	-11	-0-	3	3	1	9	Y	1			8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 0/A WELL #: 4 D RRCID -> 158081 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8454 - 9388

06	600 N	502	-0-	-98	-0-	496	3	6	9	Y	5	5	1	5
07	620 N	587	-0-	-33	-0-	583	3	4	9	Y	4	5	1	4
08	568 N	568	-0-	-0-	-0-	562	3	6	9	Y	5	5	1	4
09	581 N	581	-0-	-0-	-0-	573	3	8	9	Y	7	10	1	1
10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	566	3	6	9	Y	5	5	1	1
*11	554 N	554	-0-	-0-	-0-	553	3	1	9	Y	1	2	1	-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113												
CRENSHAW G.U. NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 159166 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8080 - 9198												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
ADAMS, T.C. ET UX NCT-1 WELL #: 45-D RRCID -> 159811 COMPL. DATE 06/11/1996 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 8220 - 9000												
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					11
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			11	1	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
BRUMBLE, G.W. G.U. #1 O/A WELL #: 6 RRCID -> 176116 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8296 - 9362												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 176279 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8134 - 9223												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 177722 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8152 - 9240												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 50 L RRCID -> 177935 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8252 - 9346												
06		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	-0-	1313	3	53	9	35
07		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	-0-	1239	3	59	9	12
08		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	-0-	1442	3	48	9	56
09		1380 N	1290	-0-	-90	-0-	-0-	1239	3	51	9	25
10		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	-0-	1265	3	69	9	12
*11		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	-0-	1398	3	75	9	15
-----												
CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 178707 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8118 - 9239												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					4
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					4
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3	1	1
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					1
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					1
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1	1	-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY)		//CONT.// 07528 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
ADAMS, T. C. ET UX NCT-1		WELL #: 47 D		RRCID -> 178710		COMPL. DATE 09/15/2000		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8265 - 9300								
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CRENSHAW GAS UNIT #2		WELL #: 10		RRCID -> 178764		COMPL. DATE 07/22/2000		TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8518 - 9240								
06	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2330	3	39	9	Y	35					81
07	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2446	3	40	9	Y	36					117
08	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2595	3	37	9	Y	34	100	1			51
09	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	2652	3	41	9	Y	37					88
10	2913 N	2913	-0-	-0-	-0-	2870	3	43	9	Y	39					127
*11	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2602	3	42	9	Y	38	138	1			27

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 178928		COMPL. DATE 08/14/2000		TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8480 - 8910								
06	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	3					83
07	682 N	51	-0-	-631	-0-	30	3	21	9	Y	19	78	1			24
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					24
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					24
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A		WELL #: 5		RRCID -> 179773		COMPL. DATE 01/18/2003		TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8320 - 9444								
06	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1260	3	39	9	Y	35	36	1			36
07	1240 N	1185	-0-	-55	-0-	1154	3	31	9	Y	28	35	1			29
08	1271 N	1268	-0-	-3	-0-	1227	3	41	9	Y	37	35	1			31
09	1290 N	988	-0-	-302	-0-	936	3	52	9	Y	47	72	1			6
10	1178 N	941	-0-	-237	-0-	900	3	41	9	Y	37	37	1			6
11	1230 N	1205	-0-	-25	-0-	1199	3	6	9	Y	5	10	1			1

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 180141		COMPL. DATE 12/21/2002		TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8100 - 8816								
06	972 N	972	-0-	-0-	-0-	7	1	965	3	Y	-0-					-0-
07	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	10	1	1031	3	Y	-0-					-0-
08	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	7	1	1053	3	Y	-0-					-0-
09	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	9	1	1022	3	Y	-0-					-0-
10	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	10	1	1053	3	Y	-0-					-0-
*11	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	9	1	1047	3	Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A		WELL #: 11		RRCID -> 180837		COMPL. DATE 01/29/2003		TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8218 - 9384								
06	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			Y	-0-					-0-
07	806 N	794	-0-	-12	-0-	794	3			Y	-0-					-0-
08	806 N	794	-0-	-12	-0-	794	3			Y	-0-					-0-
09	780 N	751	-0-	-29	-0-	751	3			Y	-0-					-0-
10	806 N	689	-0-	-117	-0-	689	3			Y	-0-					-0-
11	780 N	528	-0-	-252	-0-	528	3			Y	-0-					-0-



OIL AND GAS DIVISION

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY)				//CONT.// 07528 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.// 148113									
CRENSHAW GAS UNIT #2				WELL #: 11	RRCID -> 181423	COMPL. DATE 01/02/2003	TOTAL DEPTH 9360	PERF. 8126	- 9260				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-			
-----													
BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A				WELL #: 10	RRCID -> 181720	COMPL. DATE 02/03/2003	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8178	- 9343				
06	1590 X	1559	-0-	-31	-0-	1513 3	46 9	Y	42	43 1	43		
07	1783 X	1783	-0-	-0-	-0-	1747 3	36 9	Y	33	42 1	34		
08	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1661 3	51 9	Y	46	42 1	38		
09	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1544 3	61 9	Y	55	86 1	7		
10	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1475 3	48 9	Y	44	44 1	7		
*11	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1436 3	14 9	Y	13	17 1	3		
-----													
CRENSHAW GAS UNIT NO. 1				WELL #: 17	RRCID -> 182318	COMPL. DATE 04/06/2001	TOTAL DEPTH 9415	PERF. 8391	- 9247				
06	3750 X	3404	-0-	-346	-0-	26 1	3344 3	Y	31	57 1	17		
07	3720 X	2387	-0-	-1333	-0-	34 9	2335 3	Y	26	32 1	11		
08	3720 X	1811	-0-	-1909	-0-	23 1	1773 3	Y	24		35		
09	3390 X	2122	-0-	-1268	-0-	29 9	2080 3	Y	22	39 1	18		
10	3503 X	2940	-0-	-563	-0-	12 1	2883 3	Y	26		44		
11	3390 X	2536	-0-	-854	-0-	26 9	2478 3	Y	34	61 1	17		
-----													
BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A				WELL #: 12 D	RRCID -> 183189	COMPL. DATE 05/27/2001	TOTAL DEPTH 9610	PERF. 9055	- 9465				
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
08	T. A.	163	-0-	163	-0-	163 3		Y	-0-		-0-		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	163		Y	-0-		-0-		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	163		Y	-0-		-0-		
*11	163 X	-0-	-0-	-163	-0-			Y	-0-		-0-		
-----													
CRENSHAW GAS UNIT NO. 1				WELL #: 16	RRCID -> 183802	COMPL. DATE 12/08/2002	TOTAL DEPTH 9456	PERF. 8126	- 9260				
06	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 3		Y	-0-		36		
07	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 3		Y	-0-		36		
08	744 N	690	-0-	-54	-0-	690 3		Y	-0-		36		
09	690 N	478	-0-	-212	-0-	478 3		Y	-0-		36		
10	713 N	89	-0-	-624	-0-	89 3		Y	-0-		36		
*11	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 3		Y	-0-		36		
-----													
BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A				WELL #: 9RD	RRCID -> 184037	COMPL. DATE 07/22/2001	TOTAL DEPTH 9507	PERF. 9004	- 9378				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113															
CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 D RRCID -> 184216										COMPL. DATE	10/15/2001	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8863 - 9246
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	591 N	591	-0-	-0-	-0-	5	1	586	3	Y	-0-			-0-	
07	496 N	366	-0-	-130	-0-	4	1	362	3	Y	-0-			-0-	
08	310 N	295	-0-	-15	-0-	2	1	293	3	Y	-0-			-0-	
09	300 N	129	-0-	-171	-0-	1	1	128	3	Y	-0-			-0-	
10	310 N	223	-0-	-87	-0-	2	1	221	3	Y	-0-			-0-	
11	300 N	66	-0-	-234	-0-	1	1	65	3	Y	-0-			-0-	
-----															
ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 56 RRCID -> 185328										COMPL. DATE	11/19/2001	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8424 - 9247
06	924 N	924	-0-	-0-	-0-	923	3	1	9	Y	1			1	
07	806 N	684	-0-	-122	-0-	680	3	4	9	Y	4	2	1	3	
08	1302 N	598	-0-	-704	-0-	596	3	2	9	Y	2			5	
09	930 N	779	-0-	-151	-0-	776	3	3	9	Y	3	5	1	3	
10	744 N	744	-0-	-0-	-0-	740	3	4	9	Y	4			7	
*11	989 N	989	-0-	-0-	-0-	979	3	10	9	Y	9	9	1	7	
-----															
ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 53 D RRCID -> 185329										COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	9470	PERF.	8873 - 9261
06	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1578	3	19	9	Y	17			36	
07	3100 N	3183	-0-	83	83	3150	3	33	9	Y	30	42	1	24	
08	3100 N	4626	-0-	1526	1609	4601	3	25	9	Y	23			47	
09	3000 N	3868	-0-	868	2477	3840	3	28	9	Y	25	48	1	24	
10	6353 X	3876	-0-	-2477	-0-	3831	3	45	9	Y	41			65	
*11	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3557	3	90	9	Y	82	77	1	70	
-----															
CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 12 D RRCID -> 185789										COMPL. DATE	10/21/2001	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8405 - 9200
06	14B2 EXT	10	-0-	10	200	9	3	1	9	Y	1	2	1	1	
07	200 X	-0-	-0-	-200	-0-					Y	-0-	1	1	-0-	
08	62 N	13	-0-	-49	-0-	12	3	1	9	Y	1			1	
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	1	1	1	1	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			2	
11	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	1	2	1	1	
-----															
ADAMS, T.C. GAS UNIT 1 O/A WELL #: 5 RRCID -> 185970										COMPL. DATE	02/22/2003	TOTAL DEPTH	9610	PERF.	8284 - 9457
06	2070 N	2047	-0-	-23	-0-	2015	3	32	9	Y	29	42	1	20	
07	2139 N	2108	-0-	-31	-0-	2076	3	32	9	Y	29	43	1	6	
08	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2080	3	28	9	Y	25			31	
09	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2011	3	29	9	Y	26	43	1	14	
10	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2101	3	37	9	Y	34	42	1	6	
*11	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2042	3	42	9	Y	38	36	1	8	
-----															
BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 13 RRCID -> 186764										COMPL. DATE	12/01/2001	TOTAL DEPTH	9485	PERF.	8934 - 9299
06	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1970	3	8	9	Y	7	7	1	7	
07	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1963	3	6	9	Y	5	7	1	5	
08	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1853	3	9	9	Y	8	7	1	6	
09	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1850	3	10	9	Y	9	14	1	1	
10	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1793	3	8	9	Y	7	7	1	1	
*11	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1762	3	4	9	Y	4	4	1	1	
-----															
BURNS, LIZZIE ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253964										COMPL. DATE	09/21/2009	TOTAL DEPTH	9748	PERF.	9532 - 9568
06	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-			37	
07	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-			37	
08	961 N	914	-0-	-47	-0-	914	3			N	-0-			37	
09	948 N	948	-0-	-0-	-0-	947	3	1	9	N	1			38	
10	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-			38	
11	870 N	10	-0-	-860	-0-	10	3			N	-0-			38	

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378														
ROBERSON UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 192006 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8273 - 9008														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
HOELL OPERATING, LLC 390873														
CRUMP GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 257468 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8828 - 8880														
06		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
08		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
09		60 N	22	-0-	-38	-0-	22	2		N	-0-			-0-
10		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
HUMA ENERGY, LLC 412715														
WIENER, WERNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059829 COMPL. DATE 07/21/1974 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8299 - 8330														
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
INDIGO MINERALS LLC 423834														
CRUMP GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216562 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8438 - 9541														
06		1831 X	1831	-0-	-0-	-0-	26	1	1803	2	N	2		192
07		1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	24	1	1789	2	N	-0-		192
08		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	49	1	1498	2	N	2		194
09		1830 N	1170	-0-	-660	-0-	106	1	1064	2	N	-0-		194
*10		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	791	1	1151	2	N	47	186 1	55
*11		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	689	1	1029	2	N	7		62
							8	9						
-----														
CRUMP GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 219216 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8404 - 9509														
06		122 N	122	-0-	-0-	-0-	2	1	120	2	N	-0-		35
07		127 N	127	-0-	-0-	-0-	2	1	125	2	N	-0-		35
08		124 N	84	-0-	-40	-0-	3	1	81	2	N	-0-		35
09		133 N	133	-0-	-0-	-0-	12	1	121	2	N	-0-		35
10		124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-		35
*11		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-		-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834													
BELL, MILES WELL #: 5 RRCID -> 219694 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8252 - 9401													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	3210 X	3142	-0-	-68	-0-	301	1	2795	2	N	42		167
						46	9						
07	3348 X	3106	-0-	-242	-0-	285	1	2799	2	N	20		187
						22	9						
08	3348 X	3075	-0-	-273	-0-	285	1	2779	2	N	10		197
						11	9						
09	3240 X	3045	-0-	-195	-0-	278	1	2703	2	N	58	178 1	77
						64	9						
10	3255 X	2726	-0-	-529	-0-	2690	2	36	9	N	33		110
11	3150 X	2574	-0-	-576	-0-	2539	2	35	9	N	32		142
-----													
CRUMP GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220727 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8336 - 9513													
06	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	22	1	1571	2	Y	27		199
						30	9						
07	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	24	1	1720	2	Y	22		221
						24	9						
08	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	48	1	1469	2	Y	14		235
						15	9						
09	1620 N	1449	-0-	-171	-0-	130	1	1310	2	Y	8		243
						9	9						
10	1767 N	1393	-0-	-374	-0-	1306	2	87	9	Y	79	264 1	58
*11	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1568	2	6	9	Y	5		63
-----													
CRUMP GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221425 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8356 - 9826													
06	330 N	268	-0-	-62	-0-	4	1	257	2	Y	6		38
						7	9						
07	310 N	288	-0-	-22	-0-	4	1	278	2	Y	5		43
						6	9						
08	341 N	260	-0-	-81	-0-	8	1	249	2	Y	3		46
						3	9						
09	270 N	247	-0-	-23	-0-	22	1	223	2	Y	2		48
						2	9						
*10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	179	2	109	9	Y	99	89 1	58
*11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	247	2	6	9	Y	5		63
-----													
BELL, MILES WELL #: 8 RRCID -> 227714 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8420 - 9466													
06	1680 N	1469	-0-	-211	-0-	140	1	1307	2	N	20		160
						22	9						
07	1767 N	1645	-0-	-122	-0-	150	1	1480	2	N	14		174
						15	9						
08	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	151	1	1477	2	N	11		185
						12	9						
09	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	146	1	1414	2	N	59	182 1	62
						65	9						
10	1643 N	1500	-0-	-143	-0-	1458	2	42	9	N	38		100
11	1590 N	1372	-0-	-218	-0-	1347	2	25	9	N	23		123

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY)		//CONT.// 07528 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA		
INDIGO MINERALS LLC		//CONT.// 423834										
BELL, MILES		WELL #: 6		RRCID -> 227717		COMPL. DATE 06/07/2006		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8277 - 9429		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2250 N	2116	-0-	-134	-0-	202 1	1878 2	N	33			162
07	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	36 9	2261 2	N	28			190
08	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	31 9	2209 2	N	55			245
09	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	227 1	2113 2	N	44	184 1		105
10	2511 N	1989	-0-	-522	-0-	61 9	25 9	N	23			128
11	2430 N	1992	-0-	-438	-0-	48 9	35 9	N	32			160
BELL, MILES		WELL #: 7		RRCID -> 227720		COMPL. DATE 06/11/2006		TOTAL DEPTH 9710		PERF. 8269 - 9386		
06	1230 N	1112	-0-	-118	-0-	107 1	995 2	N	9			184
07	1271 N	1205	-0-	-66	-0-	10 9	1084 2	N	10			194
08	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	110 1	1089 2	N	5			199
09	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	11 9	1059 2	N	14	180 1		33
10	1209 N	991	-0-	-218	-0-	112 1	22 9	N	20			53
11	1170 N	912	-0-	-258	-0-	6 9	15 9	N	14			67
CRUMP GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 228998		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8574 - 9744		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			124
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			124
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			124
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			124
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			124
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
CRUMP GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 229024		COMPL. DATE 05/15/2007		TOTAL DEPTH 9820		PERF. 8606 - 9652		
06	150 N	85	-0-	-65	-0-	15 1	70 2	N	-0-			169
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	16 1	108 2	N	-0-			169
08	124 N	65	-0-	-59	-0-	13 1	52 2	N	-0-			169
09	90 N	75	-0-	-15	-0-	11 1	64 2	N	-0-			169
10	124 N	64	-0-	-60	-0-	64 2		N	-0-			169
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	42 2		N	-0-			169
CRUMP GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 230251		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 10077		PERF. 8756 - 9924		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
BELL, MILES		WELL #: 9		RRCID -> 232007		COMPL. DATE 08/11/2007		TOTAL DEPTH 9733		PERF. 8346 - 9471		
06	1080 N	1036	-0-	-44	-0-	1027 2	9 9	N	8			162
07	1240 N	960	-0-	-280	-0-	960 2		N	-0-			162
08	1116 N	968	-0-	-148	-0-	960 2	8 9	N	7			169
09	1050 N	1003	-0-	-47	-0-	955 2	48 9	N	44	190 1		23
*10	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1010 2	19 9	N	17			40
*11	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1115 2	31 9	N	28			68

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834													
BELL, MILES WELL #: 12 RRCID -> 232439 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8354 - 9494													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-		1850 2	10 9	N	9		204
07		1922 N	1903	-0-	-19	-0-		1902 2	1 9	N	1		205
08		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-		1839 2		N	-0-		205
09		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-		1773 2	92 9	N	84	185 1	104
10		1891 N	1748	-0-	-143	-0-		1730 2	18 9	N	16		120
11		1770 N	1757	-0-	-13	-0-		1738 2	19 9	N	17		137
CRUMP GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232555 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8419 - 9585													
06		150 N	77	-0-	-73	-0-		13 1	64 2	N	-0-		77
07		93 N	89	-0-	-4	-0-		12 1	77 2	N	-0-		77
08		124 N	76	-0-	-48	-0-		15 1	61 2	N	-0-		77
09		110 N	110	-0-	-0-	-0-		17 1	93 2	N	-0-		77
10		93 N	88	-0-	-5	-0-		88 2		N	-0-		77
*11		66 N	66	-0-	-0-	-0-		66 2		N	-0-		77
PAR MINERALS CORPORATION 638850													
JOHNSON, E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186505 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9046 - 9442													
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
SAMSON LONE STAR, LLC 744737													
FURRH COOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8360 - 9108													
06		900 N	678	-0-	-222	-0-		120 1	550 2	Y	7	7 8	32
07		1054 N	550	-0-	-504	-0-		8 9	441 2	Y	13	6 8	39
08		837 N	752	-0-	-85	-0-		14 9	472 2	Y	168	181 1 3 8	23
09		690 N	555	-0-	-135	-0-		185 9	383 2	Y	63	4 8	82
10		576 N	576	-0-	-0-	-0-		103 1	420 2	Y	55	3 8	134
11		720 N	469	-0-	-251	-0-		69 9	345 2	Y	31	3 8	162
								95 1					
								61 9					
								90 1					
								34 9					
ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 1 RRCID -> 113463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8462 - 9759													
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY)		//CONT.// 07528 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
ALEXANDER, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 118758		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9766		PERF. 8548 - 8682				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CHANDLER HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 121175		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9603		PERF. 9070 - 9076				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
BOURN		WELL #: 1		RRCID -> 131655		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9860		PERF. 8510 - 9237				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FURRH COOPER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 135343		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9611		PERF. 8446 - 9164				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TILLER		WELL #: 3		RRCID -> 144276		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9860		PERF. 8431 - 9240				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
TILLER		WELL #: 2		RRCID -> 144277		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9840		PERF. 8459 - 9256				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FURRH, J. D.		WELL #: 1		RRCID -> 155516		COMPL. DATE 06/30/1995		TOTAL DEPTH 9577		PERF. 8320 - 8354				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY)		//CONT.// 07528 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737														
BOURN		WELL #: 3 T		RRCID -> 164254		COMPL. DATE 06/19/1997		TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
TILLER		WELL #: 4		RRCID -> 165066		COMPL. DATE 08/16/1997		TOTAL DEPTH 9826 PERF. 9586 - 9705								
06	1680 N	1448	-0-	-232	-0-	260	1	1188	2	N	-0-					10
07	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	422	1	1964	2	N	2	2	8			10
08	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	299	1	1479	2	N	-0-					10
09	1440 N	1411	-0-	-29	-0-	300	1	1111	2	N	-0-					10
10	2387 N	1463	-0-	-924	-0-	270	1	1193	2	N	-0-					10
*11	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	358	1	1376	2	N	1	1	8			10
						1	9									
-----																
TILLER		WELL #: 5		RRCID -> 165127		COMPL. DATE 08/21/1997		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9606 - 9638								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
-----																
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854		WELL #: B 2		RRCID -> 057931		COMPL. DATE 02/28/1974		TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8131 - 8603						
06	12930 X	12451	-0-	-479	-0-	760	1	11691	2	Y	-0-	4	1			1
07	13361 X	12591	-0-	-770	-0-	779	1	11812	2	Y	-0-					1
08	12710 X	12492	-0-	-218	-0-	784	1	11708	2	Y	-0-					1
09	12748 X	12748	-0-	-0-	-0-	1297	1	11449	2	Y	2					3
						2	9									
10	13134 X	13134	-0-	-0-	-0-	1351	1	11782	2	Y	1	3	1			1
						1	9									
11	12300 X	-0-	-0-	-12300	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
ADAMS, T. C.		WELL #: 1		RRCID -> 058526		COMPL. DATE 05/15/1974		TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8148 - 8626								
06	7489 X	7489	-0-	-0-	-0-	600	1	6848	2	Y	37					124
						41	9									
07	7575 X	7575	-0-	-0-	-0-	620	1	6955	2	Y	-0-					124
08	6445 X	6445	-0-	-0-	-0-	620	1	5825	2	Y	-0-					124
09	7565 X	7565	-0-	-0-	-0-	600	1	6917	2	Y	44					168
						48	9									
10	8138 X	8138	-0-	-0-	-0-	620	1	7424	2	Y	85	176	1			77
						94	9									
11	540 X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
STEELE, CORRIE		WELL #: A 2		RRCID -> 058901		COMPL. DATE 06/25/1974		TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8116 - 8572								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-



BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854															
WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 15A RRCID -> 059376 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8226 - 9020															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-			-0-
07	339 N	339	-0-	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-			-0-
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-			-0-
*09	478 N	478	-0-	-0-	-0-	-0-	413	2	65	9	Y	59			59
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-			59
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					Y	-0-	55	1	4
-----															
JERNIGAN "A" UNIT WELL #: A 2 RRCID -> 083722 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8449 - 8651															
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	27 N	27	-0-	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
CRENSHAW UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 093622 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8223 - 9399															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
BRUMBLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096846 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8303 - 9485															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
STEELE, CORRIE WELL #: A 3 RRCID -> 096847 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8140 - 9238															
06	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	1375	2	Y	9	28	1	6
							10	9							
07	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	1293	2	Y	8	10	1	4
							9	9							
08	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	1709	2	Y	7	9	1	2
							8	9							
*09	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	-0-	1505	2	15	9	Y	14	12	1	4
10	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	-0-	1462	2	10	9	Y	9	10	1	3
11	630 N	-0-	-0-	-630	-0-	-0-					Y	9	10	1	2
-----															
WERNER, LEWIS SAWMILL CO. WELL #: 16A RRCID -> 096848 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8265 - 9405															
06	826 N	826	-0-	-0-	-0-	-0-	794	2	32	9	Y	29	25	1	5
07	682 N	678	-0-	-4	-0-	-0-	668	2	10	9	Y	9			14
08	676 N	676	-0-	-0-	-0-	-0-	675	2	1	9	Y	1			15
*09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	-0-	636	2	4	9	Y	4	3	1	16
10	656 N	656	-0-	-0-	-0-	-0-	650	2	6	9	Y	5	19	1	2
*11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	-0-	651	2	11	9	Y	10	11	1	1

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
TILLERY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097189 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8364 - 9562														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	750 N	703	-0-	-47	-0-	703	2			Y	-0-			-0-
07	775 N	638	-0-	-137	-0-	638	2			Y	-0-			-0-
08	713 N	513	-0-	-200	-0-	513	2			Y	-0-			-0-
09	690 N	555	-0-	-135	-0-	555	2			Y	-0-			-0-
10	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-			-0-
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
LEWIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 098269 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 8302 - 9403														
06	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-			-0-
07	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-			-0-
08	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-			-0-
09	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-			-0-
10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-			-0-
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
WALLACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104319 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9037 - 9536														
06	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2611	3	69	9	Y	63	26	1	83
07	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2585	3	32	9	Y	29	44	1	68
08	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1738	3	54	9	Y	49	47	1	70
*09	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-	49	1	18
10	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1706	2	28	9	Y	25	24	1	19
11	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	37	43	1	13
-----														
JORDAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108779 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8460 - 9605														
06	870 N	445	-0-	-425	-0-	445	2			N	-0-			154
07	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			154
08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-			154
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			154
10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-			154
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 1 RRCID -> 114626 COMPL. DATE 12/26/1984 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8345 - 9528														
06	2970 X	2780	-0-	-190	-0-	259	1	2498	2	Y	21	45	1	9
07	3100 X	2531	-0-	-569	-0-	248	1	2270	2	Y	12			21
08	3100 X	2689	-0-	-411	-0-	257	1	2399	2	Y	30	41	1	10
09	3000 X	475	-0-	-2525	-0-	457	1	18	9	Y	16	2	1	24
10	2883 X	2519	-0-	-364	-0-	479	1	2021	2	Y	17	40	1	1
11	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-	19	9			Y	-0-			1
-----														
WALLACE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134936 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9623														
06	989 N	989	-0-	-0-	-0-	906	3	83	9	Y	75	47	1	112
07	930 N	891	-0-	-39	-0-	852	3	39	9	Y	35	59	1	88
08	933 N	933	-0-	-0-	-0-	856	3	77	9	Y	70	60	1	98
*09	849 N	849	-0-	-0-	-0-	847	2	2	9	Y	2	68	1	22
10	869 N	869	-0-	-0-	-0-	833	2	36	9	Y	33	31	1	24
11	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	61	64	1	21

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 2 RRCID -> 135580 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8393 - 9602												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	3900 X	3520	-0-	-380	-0-	53 1	3392 2	Y	68	124 1	30	
07	4030 X	3657	-0-	-373	-0-	75 9						
08	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	62 1	3553 2	Y	38		68	
*09	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	42 9						
10	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	66 1	3654 2	Y	94	130 1	32	
11	3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-	103 9						
						141 1	3753 2	Y	49	6 1	75	
						54 9						
						128 1	3622 2	Y	60	133 1	2	
						66 9						
								Y	67		69	
-----												
WALLACE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135728 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8319 - 9066												
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3		Y	-0-	47 1	38	
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		Y	-0-	20 1	18	
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3		Y	-0-	12 1	6	
*09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	210 1	97 2	Y	-0-	4 1	-0-	
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	91 1	268 2	Y	-0-		-0-	
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-		-0-	
-----												
TILLERY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135729 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8421 - 9593												
06	900 N	742	-0-	-158	-0-	742 2		Y	-0-		-0-	
07	491 N	491	-0-	-0-	-0-	489 2	2 9	Y	2		2	
08	930 X	58	-0-	-872	-0-	57 2	1 9	Y	1		3	
09	750 X	586	-0-	-164	-0-	544 2	42 9	Y	38		41	
10	826 X	826	-0-	-0-	-0-	761 2	65 9	Y	59	71 1	29	
11	750 X	-0-	-0-	-750	-0-			Y	29		-0-	
-----												
BRUMBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135732 COMPL. DATE 06/22/1990 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8374 - 9518												
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	261 2	11 9	Y	10	4 1	12	
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		12	
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	26		38	
*09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	12	4 1	46	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3		49	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	31 1	19	
-----												
LEWIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135741 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8214 - 9361												
06	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1966 2	18 9	Y	16	16 1	8	
07	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1885 2	7 9	Y	6	7 1	7	
08	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1942 2	2 9	Y	-2		9	
*09	1980 N	1734	-0-	-246	-0-	1734 2		Y	-0-	1 1	-0-	
10	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1905 2	26 9	Y	24	14 1	10	
11	1890 N	-0-	-0-	-1890	-0-			Y	16	22 1	4	
-----												
WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 17A RRCID -> 136080 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8320 - 9493												
06	684 N	684	-0-	-0-	-0-	548 2	136 9	Y	124	119 1	21	
07	636 N	636	-0-	-0-	-0-	589 2	47 9	Y	43		64	
08	601 N	601	-0-	-0-	-0-	600 2	1 9	Y	1		65	
*09	615 N	615	-0-	-0-	-0-	596 2	19 9	Y	17	14 1	68	
10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	598 2	24 9	Y	22	83 1	7	
*11	648 N	648	-0-	-0-	-0-	600 2	48 9	Y	44	47 1	4	

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
JERNIGAN "A" UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 136111 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8447 - 9660														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			115
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32			147
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
CRENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136336 COMPL. DATE 11/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8269 - 9450														
06	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	2			Y	-0-			1
07	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2			Y	-0-			1
08	T. A.	90	-0-	90	90	90	2			Y	-0-			1
09	T. A.	95	-0-	95	185	92	2	3	9	Y	3			4
10	T. A.	101	-0-	101	286	98	2	3	9	Y	3			7
*11	286 X	-0-	-0-	-286	-0-					Y	-0-			7
-----														
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 4 RRCID -> 136599 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8161 - 9303														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 3 RRCID -> 159358 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8195 - 9325														
06	1020 N	459	-0-	-561	-0-	28	1	431	2	Y	-0-	175	1	41
07	934 N	934	-0-	-0-	-0-	58	1	876	2	Y	-0-			41
08	863 N	863	-0-	-0-	-0-	53	1	793	2	Y	15			56
						17	9							
*09	934 N	934	-0-	-0-	-0-	83	1	734	2	Y	106			162
						117	9							
10	930 N	811	-0-	-119	-0-	75	1	653	2	Y	75	173	1	64
						83	9							
11	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 4 RRCID -> 166460 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8449 - 9752														
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	3	1	179	2	Y	6	7	1	3
						7	9							
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			3
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	2	1	118	2	Y	5	6	1	2
						6	9							
09	180 N	73	-0-	-107	-0-	2	1	59	2	Y	11			13
						12	9							
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	Y	-0-	13	1	-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	1			1
-----														
WALLACE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167240 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8387 - 9706														
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	272	3	11	9	Y	10	4	1	14
07	124 N	1	-0-	-123	-0-	1	3			Y	-0-	7	1	7
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-	5	1	2
*09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	313	2	64	9	Y	58	5	1	55
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	117	2	7	9	Y	6	57	1	4
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	17	15	1	6

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854															
CRENSHAW UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 168685 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8348 - 9513															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 18AL RRCID -> 169768 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8240 - 9421															
06	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2		Y	-0-			-0-	
07	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2		Y	-0-			-0-	
08	4340	X	4065	-0-	-275	-0-	4065	2		Y	-0-			-0-	
09	4200	X	3448	-0-	-752	-0-	3448	2		Y	-0-			-0-	
10	4340	X	4013	-0-	-327	-0-	4013	2		Y	-0-			-0-	
11	4200	X	3540	-0-	-660	-0-	3540	2		Y	-0-			-0-	
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 L RRCID -> 169776 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8259 - 9279															
06	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	40	1	1926	2	Y	38	28	1	23
							42	9							
07	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	48	1	2125	2	Y	36	42	1	17
							40	9							
08	1798	N	1650	-0-	-148	-0-	38	1	1577	2	Y	32	39	1	10
							35	9							
*09	2010	N	1177	-0-	-833	-0-	1115	2	62	9	Y	56	52	1	14
10	2201	N	1864	-0-	-337	-0-	1821	2	43	9	Y	39	41	1	12
11	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	35	40	1	7
BRUMBLE UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 173829 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8269 - 9463															
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	65	2	9	9	Y	8	11	1	13
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			13
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-			13
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	32	2	20	9	Y	18	1	1	30
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	7	2	8	9	Y	7			37
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	40	24	1	53
TILLERY UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174195 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9588															
06	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			Y	-0-			2
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	1			3
08	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	2			Y	-0-			3
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	12	2	19	9	Y	17			20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1	-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
BRUMBLE UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174880 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8290 - 9976															
06	330	N	2	-0-	-328	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854																	
WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 20AL RRCID -> 174912 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8218 - 9394																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TROSPER UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 175018 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8388 - 9561																	
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24	7			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CRENSHAW UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 175569 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8867 - 9280																	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 10 L RRCID -> 175654 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8178 - 9364																	
06		2130 N	1960	-0-	-170	-0-	40	1	1920	2	Y	-0-					-0-
07		2201 N	1944	-0-	-257	-0-	43	1	1901	2	Y	-0-					-0-
08		2046 N	1834	-0-	-212	-0-	43	1	1791	2	Y	-0-					-0-
09		1950 N	1745	-0-	-205	-0-	1745	2			Y	-0-					-0-
10		1953 N	1857	-0-	-96	-0-	1857	2			Y	-0-					-0-
11		1770 N	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-					-0-
BRUMBLE UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 181392 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8315 - 9546																	
06		617 N	617	-0-	-0-	-0-	592	2	25	9	Y	23	15	1			31
07		386 N	386	-0-	-0-	-0-	361	2	25	9	Y	23					54
08		384 N	384	-0-	-0-	-0-	362	2	22	9	Y	20					74
*09		630 N	388	-0-	-242	-0-	384	2	4	9	Y	4	8	1			70
10		372 N	343	-0-	-29	-0-	340	2	3	9	Y	3					73
11		360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	7	46	1			34
CRENSHAW UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 182044 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8162 - 9433																	
06		4530 X	4119	-0-	-411	-0-	4097	2	22	9	Y	20					80
07		4526 X	4156	-0-	-370	-0-	4156	2			Y	-0-					80
08		4526 X	3938	-0-	-588	-0-	3938	2			Y	-0-					80
*09		4380 X	4055	-0-	-325	-0-	4036	2	19	9	Y	17	9	1			88
10		4247 X	4131	-0-	-116	-0-	4043	2	88	9	Y	80					168
11		4110 X	-0-	-0-	-4110	-0-					Y	7	143	1			32
WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 22A RRCID -> 182613 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8248 - 9532																	
06		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1826	2	28	9	Y	25	34	1			4
07		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1507	2	11	9	Y	10					14
08		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			Y	-0-					14
*09		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1203	2	4	9	Y	4	3	1			15
10		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1786	2	81	9	Y	74	75	1			14
*11		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1465	2	95	9	Y	86	98	1			2

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
CRENSHAW UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 183052 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8254 - 9477												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2	Y	-0-		100
07		3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2	Y	-0-		100
08		3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2	Y	-0-		100
*09		3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3105	2	6 9 Y	5	9 1	96
10		3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2	Y	-0-		96
11		2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-			Y	-0-		96
-----												
WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 21A RRCID -> 184875 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8336 - 9004												
06		1860 N	1568	-0-	-292	-0-	1566	2	2 9 Y	2	5 1	3
07		1953 N	1438	-0-	-515	-0-	1438	2	Y	-0-		3
08		1860 N	1177	-0-	-683	-0-	1175	2	2 9 Y	2		5
*09		1560 N	1192	-0-	-368	-0-	1133	2	59 9 Y	54		59
10		1426 N	1300	-0-	-126	-0-	1293	2	7 9 Y	6		65
11		1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-			Y	12	61 1	16
-----												
LEWIS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 186965 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8322 - 9474												
06		510 N	436	-0-	-74	-0-	436	2	Y	-0-		-0-
07		527 N	478	-0-	-49	-0-	478	2	Y	-0-		-0-
08		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2	Y	-0-		-0-
09		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2	Y	-0-		-0-
10		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2	Y	-0-		-0-
11		480 N	-0-	-0-	-480	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 L RRCID -> 187102 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8175 - 9398												
06		1890 N	1862	-0-	-28	-0-	38	1	1812 2 Y	11	18 1	7
07		2046 N	1790	-0-	-256	-0-	39	1	1741 2 Y	9	12 1	4
08		1891 N	1600	-0-	-291	-0-	38	1	1551 2 Y	10	11 1	3
09		1860 N	1704	-0-	-156	-0-	1694	2	10 9 Y	9	8 1	4
10		1798 N	1677	-0-	-121	-0-	1665	2	12 9 Y	11	12 1	3
11		1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-			Y	11	12 1	2
-----												
CRENSHAW UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 187166 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8952 - 9504												
06		4170 X	413	-0-	-3757	-0-	14	1	399 2 Y	-0-		34
07		4309 X	269	-0-	-4040	-0-	269	2	Y	-0-		34
08		738 X	738	-0-	-0-	-0-	15	1	723 2 Y	-0-		34
*09		360 X	257	-0-	-103	-0-	256	2	1 9 Y	1	3 1	32
10		419 X	419	-0-	-0-	-0-	419	2	Y	-0-		32
11		360 N	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-		31
-----												
STEELE, CORRIE WELL #: A 13 L RRCID -> 188330 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8332 - 9418												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 14 L RRCID -> 188689 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8814 - 9230												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4	3 1	1
-----												
LEWIS UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 194836 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A												
06	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	-0-	1603	2	20	9	Y	9
07	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	-0-	1476	2	8	9	Y	8
08	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	-0-	1456	2	2	9	Y	10
*09	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	-0-	1488	2			Y	-0-
*10	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	-0-	1504	2	31	9	Y	11
11	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-	-0-					Y	5
-----												
WALLACE UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 196522 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8275 - 9412												
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-
08	62 N	30	-0-	-32	-0-	-0-	30	3			Y	-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					Y	31
10	93 N	67	-0-	-26	-0-	-0-	12	2	55	9	Y	38
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					Y	17
-----												
CRENSHAW UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 196771 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8164 - 9294												
06	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	-0-	2107	2			Y	-0-
07	1674 N	652	-0-	-1022	-0-	-0-	652	2			Y	-0-
08	1953 N	358	-0-	-1595	-0-	-0-	358	2			Y	-0-
09	1890 N	426	-0-	-1464	-0-	-0-	426	2			Y	-0-
10	766 N	766	-0-	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
LEWIS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 197968 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A												
06	1290 N	1161	-0-	-129	-0-	-0-	1148	2	13	9	Y	6
07	1302 N	1121	-0-	-181	-0-	-0-	1114	2	7	9	Y	6
08	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	-0-	1058	2	1	9	Y	7
*09	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	-0-	1280	2	1	9	Y	-0-
10	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	-0-	1242	2	21	9	Y	8
11	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-	-0-					Y	3
-----												
LEWIS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225466 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8554 - 9349												
06	2940 X	2916	-0-	-24	-0-	-0-	2883	2	33	9	Y	15
07	3069 X	3043	-0-	-26	-0-	-0-	3026	2	17	9	Y	15
08	3069 X	3006	-0-	-63	-0-	-0-	3004	2	2	9	Y	17
*09	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	-0-	3016	2	4	9	Y	1
10	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	-0-	3011	2	52	9	Y	19
11	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-	-0-					Y	8
-----												
LEWIS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229386 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 9574 PERF. 8190 - 8948												
06	2250 N	2151	-0-	-99	-0-	-0-	2022	2	129	9	Y	58
07	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	-0-	2547	2	61	9	Y	56
08	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	-0-	2608	2	11	9	Y	66
*09	1980 N	1928	-0-	-52	-0-	-0-	1914	2	14	9	Y	3
*10	2046 N	1746	-0-	-300	-0-	-0-	1550	2	196	9	Y	71
11	1980 N	-0-	-0-	-1980	-0-	-0-					Y	33



BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
LEWIS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229545 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 9324 - 9352														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1830 N	1704	-0-	-126	-0-	1700	2	4	9	Y	4	5	1	2
07	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2040	2	2	9	Y	2	2	1	2
08	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			Y	-0-			2
*09	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			Y	-0-			-0-
*10	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1992	2	7	9	Y	6	4	1	2
11	1920 N	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	4	5	1	1

  

LEWIS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230602 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 8268 - 9028														
06	2370 N	2052	-0-	-318	-0-	1975	2	77	9	N	70	73	1	35
07	2511 N	1987	-0-	-524	-0-	1951	2	36	9	N	33	34	1	34
08	2077 N	1769	-0-	-308	-0-	1763	2	6	9	N	5			39
*09	2040 N	1590	-0-	-450	-0-	1582	2	8	9	N	7	6	1	2
*10	1984 N	1647	-0-	-337	-0-	1530	2	117	9	N	106	65	1	43
11	1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	76	99	1	20

  

STEELE, CORRIE WELL #: A 15 RRCID -> 232594 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8912 - 8939														
06	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	32	1	1549	2	Y	76	84	1	45
						84	9							
07	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	34	1	1523	2	Y	72	84	1	33
						79	9							
08	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	27	1	1124	2	Y	64	77	1	20
						70	9							
*09	1680 N	1208	-0-	-472	-0-	1142	2	66	9	Y	60	51	1	29
10	1643 N	1392	-0-	-251	-0-	1308	2	84	9	Y	76	82	1	23
11	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	70	80	1	13

  

STEELE, CORRIE WELL #: A 17 RRCID -> 232596 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9078 - 9121														
06	2730 X	2506	-0-	-224	-0-	50	1	2392	2	Y	58	131	1	35
						64	9							
07	2821 X	2589	-0-	-232	-0-	55	1	2472	2	Y	56	65	1	26
						62	9							
08	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	62	1	2555	2	Y	49	60	1	15
						54	9							
*09	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	2729	2	52	9	Y	47	40	1	22
10	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2697	2	62	9	Y	56	61	1	17
11	2520 N	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	46	54	1	9

  

STEELE, CORRIE WELL #: 19 RRCID -> 238217 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8151 - 9253														
06	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	87	1	4150	2	Y	38	34	1	23
						42	9							
07	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	94	1	4217	2	Y	36	42	1	17
						40	9							
08	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	96	1	3970	2	Y	32	39	1	10
						35	9							
*09	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	3997	2	33	9	Y	30	26	1	14
10	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	3915	2	43	9	Y	39	41	1	12
11	3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	35	40	1	7

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854													
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241940 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8317 - 9060													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		5340 X	4611	-0-	-729	-0-	93 1	4487 2	Y	28	22 1		17
							31 9						
07		5518 X	4773	-0-	-745	-0-	104 1	4639 2	Y	27	31 1		13
							30 9						
08		4712 X	3428	-0-	-1284	-0-	80 1	3324 2	Y	22	28 1		7
							24 9						
*09		4560 X	3807	-0-	-753	-0-	254 1	3528 2	Y	23	19 1		11
							25 9						
10		4712 X	3627	-0-	-1085	-0-	283 1	3314 2	Y	27	30 1		8
							30 9						
11		4560 X	-0-	-0-	-4560	-0-			Y	27	30 1		5
-----													
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 24 RRCID -> 256286 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8520 - 9318													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
WALLACE UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 265571 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9720 - 14072													
06		19050 X	18604	-0-	-446	-0-	18589 3	15 9	Y	14	32 1		39
07		19561 X	18605	-0-	-956	-0-	18598 3	7 9	Y	6	20 1		25
08		18941 X	18753	-0-	-188	-0-	18735 3	18 9	Y	16	17 1		24
*09		18330 X	17706	-0-	-624	-0-	17706 2		Y	-0-	17 1		4
*10		18941 X	18282	-0-	-659	-0-	18276 2	6 9	Y	5	5 1		4
11		18330 X	-0-	-0-	-18330	-0-			Y	11	11 1		4
-----													
XTO ENERGY INC. 945936 ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 054887 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8052 - 8800													
06		1440 N	1335	-0-	-105	-0-	1335 2		Y	-0-			21
07		1302 N	1298	-0-	-4	-0-	1298 2		Y	-0-			21
08		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447 2		Y	-0-			21
09		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385 2		Y	-0-			21
10		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398 2		Y	-0-			21
*11		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440 2		Y	-0-			21
-----													
MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 056744 COMPL. DATE 10/06/1973 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8175 - 8666													
06		1380 N	764	-0-	-616	-0-	764 2		Y	-0-			95
07		829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 2		Y	-0-			95
08		879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 2		Y	-0-			95
09		750 N	728	-0-	-22	-0-	728 2		Y	-0-			95
10		982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 2		Y	-0-			95
11		810 N	779	-0-	-31	-0-	779 2		Y	-0-			95
-----													
ADAMS, T. C. GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 058228 COMPL. DATE 02/16/1974 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8192 - 8384													
06		5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	5472 2	74 9	Y	67	95 1		52
07		5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	5590 2		Y	-0-			52
08		5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	5645 2		Y	-0-			52
09		5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	5492 2		Y	-0-			52
10		5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	5238 2	99 9	Y	90	97 1		45
*11		4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	4780 2	91 9	Y	83	104 1		24

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
FLOYD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 081087 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8064 - 8449																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		2940 X	1806	-0-	-1134	-0-	1608	2	198	9	N	180	181	1			29
07		2387 X	2195	-0-	-192	-0-	2004	2	191	9	N	174	172	1			31
08		1550 X	1202	-0-	-348	-0-	1202	2			N	-0-					31
09		1500 N	1058	-0-	-442	-0-	1058	2			N	-0-					31
10		1550 N	1029	-0-	-521	-0-	1029	2			N	-0-					31
11		1170 N	887	-0-	-283	-0-	887	2			N	-0-					31
-----																	
GULLEY, MARVIN WELL #: 15 RRCID -> 089042 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 8220 - 8575																	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
LAWLESS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 117037 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8252 - 9448																	
06		660 N	301	-0-	-359	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
07		620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
08		589 N	207	-0-	-382	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
09		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
10		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
11		210 N	42	-0-	-168	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
-----																	
LAWLESS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 118351 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8250 - 9441																	
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
LAWLESS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137082 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9440 - 9529																	
06		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
07		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
08		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
09		90 N	21	-0-	-69	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
10		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
*11		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
-----																	
ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 143852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8622 - 8895																	
06		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1491	2	36	9	Y	33	47	1			26
07		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			Y	-0-					26
08		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			Y	-0-					26
09		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			Y	-0-					26
10		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1694	2	39	9	Y	35	42	1			19
*11		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1599	2	37	9	Y	34	43	1			10
-----																	
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 3-L RRCID -> 159908 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8096 - 9159																	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 FLOYD GAS UNIT WELL #: 7-L RRCID -> 160283 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8435 - 8904

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06		771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 2		Y	-0-			44
07		766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 2		Y	-0-			44
08		821 N	821	-0-	-0-	-0-	746 2	75 9	Y	68	86 1		26
09		780 N	689	-0-	-91	-0-	689 2		Y	-0-			26
10		828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 2		Y	-0-			26
*11		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 2		Y	-0-			26

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 160581 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8315 - 9077

06		390 N	361	-0-	-29	-0-	325 2	36 9	Y	33	47 1		26
07		372 N	353	-0-	-19	-0-	353 2		Y	-0-			26
08		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2		Y	-0-			26
09		360 N	355	-0-	-5	-0-	355 2		Y	-0-			26
10		398 N	398	-0-	-0-	-0-	359 2	39 9	Y	35	42 1		19
11		360 N	357	-0-	-3	-0-	320 2	37 9	Y	34	43 1		10

FLOYD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161746 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8078 - 9165

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 5 RRCID -> 167448 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8134 - 9222

06		2970 X	2659	-0-	-311	-0-	2659 2		Y	-0-			18
07		2945 X	2785	-0-	-160	-0-	2785 2		Y	-0-			18
08		3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	3222 2		Y	-0-			18
09		2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	2735 2		Y	-0-			18
10		2790 N	2778	-0-	-12	-0-	2778 2		Y	-0-			18
11		2940 X	2239	-0-	-701	-0-	2239 2		Y	-0-			18

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 171998 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8175 - 9344

06		2100 N	2076	-0-	-24	-0-	2076 2		Y	-0-			10
07		2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2575 2		Y	-0-			10
08		1860 N	960	-0-	-900	-0-	960 2		Y	-0-			10
09		1980 N	1357	-0-	-623	-0-	1357 2		Y	-0-			10
10		2046 N	1662	-0-	-384	-0-	1662 2		Y	-0-			10
*11		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344 2		Y	-0-			10

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 174681 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8094 - 9194

06		1020 N	703	-0-	-317	-0-	703 2		Y	-0-			6
07		810 N	810	-0-	-0-	-0-	766 2	44 9	Y	40	35 1		11
08		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 2		Y	-0-			11
09		869 N	869	-0-	-0-	-0-	822 2	47 9	Y	43	38 1		16
10		834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 2		Y	-0-			16
*11		913 N	913	-0-	-0-	-0-	878 2	35 9	Y	32	37 1		11

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 175249 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8079 - 9168

06		990 N	931	-0-	-59	-0-	931 2		N	-0-			25
07		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 2		N	-0-			25
08		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 2		N	-0-			25
09		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 2		N	-0-			25
10		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 2		N	-0-			25
*11		950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 2		N	-0-			25

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
FLOYD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176106 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8052 - 9154														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2		Y	-0-			32
07		1395 N	1050	-0-	-345	-0-	1050	2		Y	-0-			32
08		1488 N	1164	-0-	-324	-0-	1164	2		Y	-0-			32
09		1440 N	1034	-0-	-406	-0-	1034	2		Y	-0-			32
10		1054 N	1013	-0-	-41	-0-	1013	2		Y	-0-			32
11		1140 N	1021	-0-	-119	-0-	1021	2		Y	-0-			32
-----														
FLOYD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 176180 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8151 - 8291														
06		986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2		Y	-0-			-0-
07		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2		Y	-0-			-0-
08		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2		Y	-0-			-0-
09		990 N	878	-0-	-112	-0-	878	2		Y	-0-			-0-
10		1023 N	1019	-0-	-4	-0-	1019	2		Y	-0-			-0-
11		960 N	939	-0-	-21	-0-	939	2		Y	-0-			-0-
-----														
LAWLESS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 177429 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8218 - 9344														
06		300 N	234	-0-	-66	-0-	234	2		Y	-0-			70
07		310 N	204	-0-	-106	-0-	204	2		Y	-0-			70
08		360 N	360	-0-	-0-	-0-	163	2	197 9	Y	179	185 1		64
09		370 N	370	-0-	-0-	-0-	164	2	206 9	Y	187	183 1		68
10		217 N	180	-0-	-37	-0-	180	2		Y	-0-			68
*11		326 N	326	-0-	-0-	-0-	160	2	166 9	Y	151	190 1		29
-----														
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 179160 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8093 - 9184														
06		60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2		Y	-0-			-0-
07		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		Y	-0-			-0-
08		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		Y	-0-			-0-
09		60 N	27	-0-	-33	-0-	27	2		Y	-0-			-0-
10		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		Y	-0-			-0-
*11		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		Y	-0-			-0-
-----														
LAWLESS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179588 COMPL. DATE 09/04/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9493														
06		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2		Y	-0-			-0-
07		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2		Y	-0-			-0-
08		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2		Y	-0-			-0-
09		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2		Y	-0-			-0-
10		434 N	403	-0-	-31	-0-	403	2		Y	-0-			-0-
*11		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2		Y	-0-			-0-
-----														
FLOYD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 182725 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8136 - 9220														
06		1500 N	1044	-0-	-456	-0-	1044	2		Y	-0-			12
07		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2		Y	-0-			12
08		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2		Y	-0-			12
09		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2		Y	-0-			12
10		1240 N	1081	-0-	-159	-0-	1081	2		Y	-0-			12
11		1200 N	1005	-0-	-195	-0-	1005	2		Y	-0-			12
-----														
FLOYD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 182875 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8074 - 9174														
06		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2		Y	-0-			32
07		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2		Y	-0-			32
08		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2		Y	-0-			32
09		1830 N	1358	-0-	-472	-0-	1358	2		Y	-0-			32
10		2015 N	1627	-0-	-388	-0-	1627	2		Y	-0-			32
11		1770 N	1675	-0-	-95	-0-	1675	2		Y	-0-			32

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 19 RRCID -> 183414 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8070 - 9158																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-				-0-
07		124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2			Y	-0-				-0-
08		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-				-0-
09		120 N	119	-0-	-1	-0-	119	2			Y	-0-				-0-
10		124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2			Y	-0-				-0-
11		120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2			Y	-0-				-0-
-----																
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 20 RRCID -> 183809 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8100 - 9216																
06		180 N	179	-0-	-1	-0-	179	2			Y	-0-				27
07		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-				27
08		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-				27
09		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-				27
10		186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2			Y	-0-				27
*11		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-				27
-----																
FLOYD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 184003 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8070 - 9192																
06		1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			Y	-0-				27
07		1949 X	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			Y	-0-				27
08		2046 X	1926	-0-	-120	-0-	1926	2			Y	-0-				27
09		1980 X	1614	-0-	-366	-0-	1614	2			Y	-0-				27
10		1953 N	1642	-0-	-311	-0-	1642	2			Y	-0-				27
11		1860 N	1416	-0-	-444	-0-	1416	2			Y	-0-				27
-----																
LAWLESS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 184200 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8412 - 9528																
06		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			Y	-0-				78
07		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1154	2	1	9	Y	-0-	1			79
08		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1209	2	166	9	Y	151	184	1		46
09		1140 N	1073	-0-	-67	-0-	1073	2			Y	-0-				46
10		1147 N	1091	-0-	-56	-0-	1091	2			Y	-0-				46
11		1140 N	982	-0-	-158	-0-	982	2			Y	-0-				46
-----																
LAWLESS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 184412 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 8254 - 9354																
06		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-				-0-
07		248 N	222	-0-	-26	-0-	222	2			Y	-0-				-0-
08		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-				-0-
09		270 N	231	-0-	-39	-0-	231	2			Y	-0-				-0-
10		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-				-0-
11		240 N	178	-0-	-62	-0-	178	2			Y	-0-				-0-
-----																
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 21 RRCID -> 184482 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8156 - 8890																
06		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			Y	-0-				18
07		2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			Y	-0-				18
08		2635 N	2437	-0-	-198	-0-	2437	2			Y	-0-				18
09		2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			Y	-0-				18
10		2325 N	2207	-0-	-118	-0-	2207	2			Y	-0-				18
11		2370 N	2129	-0-	-241	-0-	2129	2			Y	-0-				18
-----																
MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184905 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8240 - 9354																
06		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-				149
07		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-				149
08		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1138	2	40	9	N	36	156	1		29
09		1050 N	1031	-0-	-19	-0-	1031	2			N	-0-				29
10		1178 N	1003	-0-	-175	-0-	1003	2			N	-0-				29
11		1140 N	811	-0-	-329	-0-	811	2			N	-0-				29

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HIGHTOWER, IRMA UNIT -A- WELL #: 4 RRCID -> 185162 COMPL. DATE 07/08/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8310 - 9444												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*06		3300 X	2961	-0-	-339	-0-	2856 2	105 9	Y	95	182 1	37
07		3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3384 2		Y	-0-		37
*08		2852 X	2718	-0-	-134	-0-	2718 2		Y	-0-		37
09		2760 X	2469	-0-	-291	-0-	2469 2		Y	-0-		37
10		2852 X	2388	-0-	-464	-0-	2388 2		Y	-0-		37
11		2760 X	2317	-0-	-443	-0-	2317 2		Y	-0-		37
-----												
LAWLESS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 185399 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8235 - 9340												
06		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584 2		Y	-0-		93
07		1457 N	1406	-0-	-51	-0-	1406 2		Y	-0-		93
08		1550 N	1453	-0-	-97	-0-	1453 2		Y	-0-		93
09		1500 N	1478	-0-	-22	-0-	1478 2		Y	-0-		93
10		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496 2		Y	-0-		93
*11		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423 2		Y	-0-		93
-----												
ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 186544 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8228 - 9336												
06		1050 N	1008	-0-	-42	-0-	1008 2		Y	-0-		26
07		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1084 2	96 9	Y	87	93 1	20
08		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 2		Y	-0-		20
09		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042 2		Y	-0-		20
10		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 2		Y	-0-		20
*11		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 2		Y	-0-		20
-----												
ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 187630 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8290 - 9385												
06		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2		Y	-0-		-0-
07		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2		Y	-0-		-0-
08		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2		Y	-0-		-0-
09		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2		Y	-0-		-0-
10		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2		Y	-0-		-0-
11		270 N	229	-0-	-41	-0-	229 2		Y	-0-		-0-
-----												
FLOYD GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 187678 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8412 - 9242												
06		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089 2		Y	-0-		44
07		2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121 2		Y	-0-		44
08		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2160 2	75 9	Y	68	86 1	26
09		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106 2		Y	-0-		26
10		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280 2		Y	-0-		26
11		2160 N	1752	-0-	-408	-0-	1752 2		Y	-0-		26
-----												
LAWLESS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 187881 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8290 - 9386												
06		2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	2543 2		Y	-0-		5
07		2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	2666 2		Y	-0-		5
08		3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3130 2		Y	-0-		5
09		2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	2376 2		Y	-0-		5
10		2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	2662 2		Y	-0-		5
*11		2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	2300 2		Y	-0-		5
-----												
HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188373 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8400 - 9554												
06		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489 2		Y	-0-		52
07		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532 2		Y	-0-		52
08		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535 2		Y	-0-		52
09		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1504 2	61 9	Y	55	92 1	15
10		1426 N	849	-0-	-577	-0-	849 2		Y	-0-		15
11		1380 N	1363	-0-	-17	-0-	1363 2		Y	-0-		15

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 22 RRCID -> 189434 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8136 - 9240														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06		2100 N	1700	-0-	-400	-0-	1700	2		Y	-0-			11
07		2263 N	2008	-0-	-255	-0-	1920	2	88	9	80	70	1	21
08		2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2		Y	-0-			21
09		2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2356	2	96	9	87	76	1	32
10		2015 N	1972	-0-	-43	-0-	1972	2		Y	-0-			32
11		2100 N	2018	-0-	-82	-0-	1949	2	69	9	63	74	1	21
-----														
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 23 RRCID -> 199764 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 8550 - 9160														
06		7110 X	6583	-0-	-527	-0-	6583	2		Y	-0-			92
07		7378 X	6924	-0-	-454	-0-	6924	2		Y	-0-			92
08		7378 X	6625	-0-	-753	-0-	6625	2		Y	-0-			92
09		7140 X	6717	-0-	-423	-0-	6717	2		Y	-0-			92
10		7068 X	6436	-0-	-632	-0-	6436	2		Y	-0-			92
11		6690 X	6366	-0-	-324	-0-	6366	2		Y	-0-			92
-----														
FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 201971 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8562 - 9188														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
FLOYD GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 202662 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8466 - 9270														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 24 RRCID -> 202670 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8618 - 9179														
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
GULLEY, MARVIN WELL #: 19 L RRCID -> 202991 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8338 - 9454														
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 8 L RRCID -> 203742 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 8852 - 9412														
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89



BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
LAWLESS UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 204678 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 5350 - 9073															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GULLEY, MARVIN WELL #: 18 RRCID -> 231792 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8294 - 9457															
06		4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	2			Y	-0-			56
07		4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	2			Y	-0-			56
08		4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	4428	2			Y	-0-			56
09		4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2			Y	-0-			56
10		3875 X	3824	-0-	-51	-0-	3824	2			Y	-0-			56
11		3750 X	3136	-0-	-614	-0-	3136	2			Y	-0-			56
MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231978 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8317 - 9485															
06		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1657	2	152	9	N	138	182	1	46
07		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-			46
08		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-			46
09		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-			46
10		1488 N	1472	-0-	-16	-0-	1472	2			N	-0-			46
*11		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1591	2	210	9	N	191	182	1	55
FLOYD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232882 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8151 - 9294															
06		3000 N	3220	-0-	220	-0-	3220	2			Y	-0-	1	1	-0-
07		3100 N	4126	-0-	1026	-0-	4126	2			Y	-0-			-0-
08		3100 N	4163	-0-	1063	-0-	2309	4163	2		Y	-0-			-0-
09		6325 X	4016	-0-	-2309	-0-	4016	2			Y	-0-			-0-
10		5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	5365	2			Y	-0-			-0-
*11		5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	2			Y	-0-			-0-
LAWLESS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232886 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8340 - 9543															
06		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-			-0-
07		93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2			Y	-0-			-0-
08		124 X	4	-0-	-120	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
09		120 X	100	-0-	-20	-0-	100	2			Y	-0-			-0-
10		124 X	75	-0-	-49	-0-	75	2			Y	-0-			-0-
11		90 X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
FLOYD GAS UNIT WELL #: 23 L RRCID -> 234576 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8094 - 9222															
06		2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	2724	2	125	9	Y	114	163	1	25
07		2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			Y	-0-			25
08		3255 X	2694	-0-	-561	-0-	2694	2			Y	-0-			25
09		2940 X	2362	-0-	-578	-0-	2362	2			Y	-0-			25
10		3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			Y	-0-			25
*11		3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			Y	-0-			25
FLOYD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 247715 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. 8080 - 9198															
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 HIGHTOWER, IRMA "A" WELL #: 3 RRCID -> 261621 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8271 - 8548

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, NE. (BLOSSOM 2000) 07530 142 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA  
 EAGLE OIL MANAGEMENT, LLC 238716  
 TILLER, LLOYD "B" WELL #: 9 RRCID -> 136712 COMPL. DATE 09/18/1990 TOTAL DEPTH 2026 PERF. 1900 - 1908

06		300 N	238	-0-	-62	-0-	238	2			N	-0-					-0-
07		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
08		248 N	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-					-0-
09		240 N	200	-0-	-40	-0-	200	2			N	-0-					-0-
10		279 N	201	-0-	-78	-0-	201	2			N	-0-					-0-
11		210 N	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-					-0-

BETHANY, SW. (TRAVIS PEAK) 07536 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA  
 KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534  
 DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 125798 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5196 - 5396

06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737  
 WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 2 RRCID -> 107924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6213 - 6256

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

BETHEL (PETTIT) 07544 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON  
 XTO ENERGY INC. 945936  
 COOK GAS UNIT O/A WELL #: 2AL RRCID -> 082008 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 8592 - 8598

06		4738	4738	-0-	-0-	7508	72	1	4666	2	Y	-0-					50
07		4581	4581	-0-	-0-	7508	45	1	4536	2	Y	-0-					50
08		5797	5556	-0-	-241	7267	28	1	5528	2	Y	-0-					50
09		9325	9325	-0-	-0-	7267	53	1	9253	2	Y	17					67
							19	9									
10		5797	3225	-0-	-2572	4695	16	1	3180	2	Y	26	84	1			9
							29	9									
*11		5610	3278	-0-	-2332	2363	17	1	3261	2	Y	-0-					9

CUMMINS GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 182428 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8711 - 8724

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHEL (RODESSA)		07544 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON		
XTO ENERGY INC.		945936								
COOK GAS UNIT O/A		WELL #: 2AU		RRCID -> 081999		COMPL. DATE 03/01/1979		TOTAL DEPTH 11321 PERF. 8022 - 8598		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	68 1	4402 2	Y	-0-	50
07	3503 X	1217	-0-	-2286	-0-	12 1	1205 2	Y	-0-	50
08	899 X	466	-0-	-433	-0-	2 1	464 2	Y	-0-	50
09	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	25 1	4409 2	Y	17	67
						19 9				
10	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	21 1	4299 2	Y	26	84 1 9
						29 9				
*11	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	21 1	4056 2	Y	-0-	9

BETHEL (TRAVIS PEAK)		07544 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDERSON		
LEHNERTZ-FAULKNER, INC.		495689								
WALTON GAS UNIT NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 202944		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8725 - 9615		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	107
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	107
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	107
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	107
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	107
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	107

BETHEL DOME, E. (MASS. RODESSA)		07558 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON		
VENTEX OPERATING CORP.		884527								
GRAGG GU 3		WELL #: 3R		RRCID -> 177997		COMPL. DATE 05/06/2000		TOTAL DEPTH 10636 PERF. 9768 - 9826		
06	7560 X	3513	-0-	-4047	-0-	3513 3		N	-0-	92
07	7812 X	2924	-0-	-4888	-0-	2924 3		N	-0-	92
08	6138 X	4552	-0-	-1586	-0-	4552 3		N	-0-	92
09	5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	5367 3		N	-0-	92
10	5425 X	4316	-0-	-1109	-0-	4316 3		N	-0-	92
11	4410 X	NO RPT	-0-	-4410	-0-			N	NO RPT	92

BETHEL DOME, EAST (PETTIT GAS)		07558 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON		
VENTEX OPERATING CORP.		884527								
NOLLEY G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 221984		COMPL. DATE 07/18/2006		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10352 - 10390		
06	120 N	72	-0-	-48	-0-	72 3		N	-0-	32
07	186 N	52	-0-	-134	-0-	52 3		N	-0-	32
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-	32
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	48 3		N	-0-	32
10	62 N	44	-0-	-18	-0-	44 3		N	-0-	32
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT	32

BETHEL DOME, EAST (RODESSA)		07558 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON		
XTO ENERGY INC.		945936								
WALTON GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 015786		COMPL. DATE 03/11/2002		TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9727 - 9826		
06	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	26 1	1653 2	N	-0-	5
07	1550 N	1250	-0-	-300	-0-	12 1	1238 2	N	-0-	5
08	2077 N	1528	-0-	-549	-0-	8 1	1520 2	N	-0-	5
09	1680 N	1478	-0-	-202	-0-	8 1	1470 2	N	-0-	5
10	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	10 1	2071 2	N	-0-	5
*11	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	10 1	1905 2	N	63	68
						69 9				

BETHEL DOME, EAST (RODESSA)		//CONT.// 07558 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
CONE, ADAM GAS UNIT O/A		WELL #: 2		RRCID -> 052463		COMPL. DATE 04/19/1972		TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9498 - 9514								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BETO (RODESSA)		07569 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDERSON								
GREEN RIVER RESOURCES INC.		330185														
ROYAL NATIONAL BANK		WELL #: 1		RRCID -> 118760		COMPL. DATE 09/30/1985		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8991 - 8997								
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
07	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	185	2	9	9	Y	8		8	1		-0-
11	210 N	56	-0-	-154	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
CADY-STATE OF TEXAS, UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 119838		COMPL. DATE 12/05/1985		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8976 - 9164								
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
07	248 N	236	-0-	-12	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
09	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	287	2	28	9	Y	25		25	1		-0-
11	330 N	86	-0-	-244	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
BETTIE (COTTON VALLEY LIME)		07574 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: UPSHUR								
MATADOR PRODUCTION COMPANY		532993														
JOHNSON, HUBRE		WELL #: 1 L		RRCID -> 224392		COMPL. DATE 11/29/2006		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 11830 - 11972								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BETTY JO (HILL)		07620 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK								
JANDAR EXPLORATION, L. C.		429781														
GOLDSBERRY		WELL #: 2		RRCID -> 091230		COMPL. DATE 12/16/1980		TOTAL DEPTH 7806 PERF. 6746 - 6756								
06	679 N	679	-0-	-0-	-0-	654	2	25	9	N	23					190
07	579 N	579	-0-	-0-	-0-	551	2	28	9	N	25					215
08	837 N	483	-0-	-354	-0-	472	2	11	9	N	10		189	1		36
09	690 N	688	-0-	-2	-0-	647	2	41	9	N	37					73
*10	680 N	680	-0-	-0-	-0-	645	2	35	9	N	32					105
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					105
BIG BARNETT (GLOYD)		07746 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK								
GRAYSTONE ENERGY CORPORATION		328347														
MASON		WELL #: 2 T		RRCID -> 074812		COMPL. DATE 12/28/1977		TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6992 - 6997								
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

BIG SANDY (COTTON VALLEY LIME) 08030 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH  
 ATOKA OPERATING, INC. 036606  
 SABINE RIVER WELL #: 1 RRCID -> 218734 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11578 - 11670

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	4740 X	711	-0-	-4029	-0-	711	2			N	-0-				110
07	4898 X	3388	-0-	-1510	-0-	3353	2	35	9	N	32				142
08	3348 X	2800	-0-	-548	-0-	2684	2	116	9	N	105	185	1		62
09	3240 X	2203	-0-	-1037	-0-	2102	2	101	9	N	92				154
10	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3354	2	81	9	N	74	190	1		38
11	3270 X	3167	-0-	-103	-0-	3110	2	57	9	N	52				90

-----

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624  
 MCFATRIDGE WELL #: 1 RRCID -> 224043 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 12012 PERF.10913 - 11091

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	126	3	8	9	N	7				92
07	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-				92
08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-				92
09	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-				92
10	248 N	73	-0-	-175	-0-	73	3			N	-0-				92
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT				92

-----

XTO ENERGY INC. 945936  
 JSMJ INVESTMENTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222072 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 11919 PERF.11574 - 11788

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	11977 X	11977	-0-	-0-	-0-	351	1	11316	2	N	282	5	8		277
08	3100 N	10628	-0-	7528	7528	310	9	10046	2	N	246	186	1		337
09	3000 N	7627	-0-	4627	12155	271	9	7208	2	N	178	177	1	2 8	336
10	19938 X	7783	-0-	-12155	-0-	223	1	7340	2	N	195	189	1		342
*11	9834 X	9834	-0-	-0-	-0-	196	9	215	9	N	216	378	1		180
						228	1	289	1	N					
						238	9			N					

-----

BIG SHORTY (TRAVIS PEAK) 08037 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK  
 BRANTA PRODUCTION COMPANY LLC 089452  
 LOWE, J. P. WELL #: RRCID -> 069191 COMPL. DATE 12/07/1976 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8578 - 8587

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				31
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				31
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				31
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				31
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				31
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				31

PLUGGED AND ABANDONED 06/22/2005

-----

BILL MARTIN (GLEN ROSE) 08142 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA  
 GOLDSMITH OPERATING, LLC 313705  
 SPEARS WELL #: 1 RRCID -> 128420 COMPL. DATE 08/09/1988 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3469 - 3472

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				42
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				42
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				42

BIRCH (SMACKOVER)		08296 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD			
VANGUARD OPERATING, LLC		881585									
FLETCHER, MAX J.		WELL #: 1		RRCID -> 141382		COMPL. DATE 03/27/1990		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12982 - 13346			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

  

FLETCHER, MAX J.		08490 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SMITH			
LEHNERTZ-PAULKNER, INC.		495689									
KELLY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 251728		COMPL. DATE 09/15/2009		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9808 - 11116			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	660 #	451	-0-	-209	-0-	442 2	9 9	N	8		141
07	620 #	412	-0-	-208	-0-	343 2	69 9	N	63	163 1	41
08	620 #	477	-0-	-143	-0-	438 2	39 9	N	35		76
09	540 #	491	-0-	-49	-0-	447 2	44 9	N	40		116
*10	533 R	533	-0-	-0-	-0-	472 2	61 9	N	55		171
*11	504 R	504	-0-	-0-	-0-	473 2	31 9	N	28		199

  

BLACK BAYOU		08511 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NACOGDOCHES			
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC		194068									
WINSTON		WELL #: 1		RRCID -> 108305		COMPL. DATE 08/27/1983		TOTAL DEPTH 11373 PERF.10623 - 10657			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85

  

BLACK BAYOU (GLEN ROSE)		08511 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406									
FAULKNER, VESTA		WELL #: 1		RRCID -> 121515		COMPL. DATE 05/01/1986		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7360 - 7546			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	480 N	17	-0-	-463	-0-	17 2		Y	-0-		72
07	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2		Y	-0-		72
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		Y	-0-		72
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2		Y	-0-		72
10	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2		Y	-0-		72
*11	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551 2		Y	-0-		72

BLACK BAYOU (GLEN ROSE)		//CONT.// 08511 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406								
BARRET, L.T. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 180623		COMPL. DATE 07/22/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7371 - 7377		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2	Y	-0-	-0-
07	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2	Y	-0-	-0-
08	651 N	550	-0-	-101	-0-	550	2	Y	-0-	-0-
09	630 N	449	-0-	-181	-0-	449	2	Y	-0-	-0-
10	651 N	513	-0-	-138	-0-	513	2	Y	-0-	-0-
11	540 N	252	-0-	-288	-0-	252	2	Y	-0-	-0-
-----										
VALENCE OPERATING COMPANY		881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
RUTH STEWART		WELL #: 2		RRCID -> 265222		COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
STEWART, RUTH		WELL #: 1		RRCID -> 268177		COMPL. DATE 08/10/2012		TOTAL DEPTH 13330 PERF. 6410 - 8824		
06	5970 X	5627	-0-	-343	-0-	434	1	Y	-0-	-0-
07	6169 X	6041	-0-	-128	-0-	465	1	Y	-0-	-0-
08	7471 X	6072	-0-	-1399	-0-	495	1	Y	-0-	-0-
09	7230 X	5414	-0-	-1816	-0-	487	1	Y	-0-	-0-
10	7471 X	4998	-0-	-2473	-0-	446	1	Y	-0-	-0-
11	5880 X	4467	-0-	-1413	-0-	207	1	Y	-0-	-0-
-----										
BLACK BAYOU (JAMES)		08511 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P.		500793								
BLOUNT, LOIS FOSTER		WELL #: 1		RRCID -> 129073		COMPL. DATE 12/28/1998		TOTAL DEPTH 11462 PERF. 7900 - 7905		
06	850 N	850	-0-	-0-	-0-	53	1	Y	2	43
						2	9			
07	930 N	930	-0-	-0-	-0-	59	1	Y	3	46
						3	9			
08	878 N	878	-0-	-0-	-0-	58	1	Y	-0-	46
09	895 N	895	-0-	-0-	-0-	59	1	Y	7	2
						8	9		51 1	
10	930 N	858	-0-	-72	-0-	59	1	Y	1	3
						1	9			
11	840 N	794	-0-	-46	-0-	56	1	Y	2	5
						2	9			
-----										
WEDDINGTON		WELL #: 5		RRCID -> 277967		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 11710 PERF. 9215 - 9335		
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-	93
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	93
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	93
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	93
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	93
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	93
-----										
SAMSON LONE STAR, LLC		744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
JOHNSON-RIPPY		WELL #: 1H		RRCID -> 180339		COMPL. DATE 08/20/2000		TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8831 - 13981		
06	4320 X	2601	-0-	-1719	-0-	247	1	N	-0-	40
07	4464 X	3051	-0-	-1413	-0-	311	1	N	-0-	40
08	3968 X	1288	-0-	-2680	-0-	152	1	N	-0-	40
09	3840 X	583	-0-	-3257	-0-	82	1	N	-0-	40
10	13860 X	13860	-0-	-0-	-0-	637	1	N	-0-	40
*11	8473 X	8473	-0-	-0-	-0-	576	1	N	-0-	40

BLACK BAYOU (JAMES)		//CONT.// 08511 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
SWANTON		WELL #: 1H		RRCID -> 184423		COMPL. DATE 04/30/2001		TOTAL DEPTH 8730		PERF. 8720 - 13912				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	225 1	2144 2	N	N	-0-			35
07	2263	N	1746	-0-	-517	-0-	178 1	1568 2	N	N	-0-			35
08	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	270 1	2016 2	N	N	-0-			35
09	2370	N	2095	-0-	-275	-0-	294 1	1801 2	N	N	-0-			35
10	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	83 1	1725 2	N	N	-0-			35
11	2220	N	1893	-0-	-327	-0-	129 1	1764 2	N	N	-0-			35

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
JOHN TUBBE		WELL #: 1		RRCID -> 263794		COMPL. DATE 12/16/2010		TOTAL DEPTH 11024		PERF. 8860 - 8870				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLACK BAYOU (PETTIT)		08511 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P.		500793												
FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 241990		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 9605		PERF. 9688 - 9781				
06	18780	X	17837	-0-	-943	-0-	1108 1	16670 2	Y	54	108 1			132
07	18569	X	17679	-0-	-890	-0-	1131 1	16504 2	Y	40	116 1			56
08	18135	X	17389	-0-	-746	-0-	1137 1	16197 2	Y	50				106
09	17760	X	16615	-0-	-1145	-0-	1098 1	15466 2	Y	46				152
10	18352	X	16393	-0-	-1959	-0-	1122 1	15230 2	Y	37	109 1			80
11	17760	X	15678	-0-	-2082	-0-	1112 1	14518 2	Y	44				124

FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 264310		COMPL. DATE 02/11/2011		TOTAL DEPTH 11696		PERF. 10034 - 10251				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
JOHN TUBBE		WELL #: 1		RRCID -> 263801		COMPL. DATE 12/16/2010		TOTAL DEPTH 11024		PERF. 8860 - 10860				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



-----															
BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK)			08511 800		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
BUFFCO PRODUCTION INC.			106406												
CASON, GEORGE			WELL #: 1		RRCID -> 234478			COMPL. DATE 08/07/2007			TOTAL DEPTH 11147 PERF.10791 - 10832				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		390 N	107	-0-	-283	-0-	101	2	6	9	N	5			15
07		45 N	45	-0-	-0-	-0-	39	2	6	9	N	5			20
08		341 N	25	-0-	-316	-0-	24	2	1	9	N	1	1	8	20
09		120 N	18	-0-	-102	-0-	11	2	7	9	N	6	1	8	25
10		31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-			25
11		30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-			25
-----															
CASON, GEORGE			WELL #: 2		RRCID -> 234483			COMPL. DATE 01/18/2008			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10720 - 10786				
06		1050 X	911	-0-	-139	-0-	896	2	15	9	N	14	2	8	12
07		992 X	851	-0-	-141	-0-	842	2	9	9	N	8			20
08		1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	1534	2	1	9	N	1	1	8	20
09		1182 X	1182	-0-	-0-	-0-	1167	2	15	9	N	14	9	8	25
10		930 X	871	-0-	-59	-0-	869	2	2	9	N	2	2	8	25
*11		1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-			25
-----															
CASON, GEORGE			WELL #: 3		RRCID -> 235682			COMPL. DATE 03/29/2008			TOTAL DEPTH 13500 PERF.10760 - 10764				
06		1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	1803	2	11	9	N	10			10
07		1888 X	1888	-0-	-0-	-0-	1882	2	6	9	N	5			15
08		2263 X	1128	-0-	-1135	-0-	1128	2			N	-0-			15
09		2190 X	572	-0-	-1618	-0-	566	2	6	9	N	5			20
10		2263 X	227	-0-	-2036	-0-	227	2			N	-0-			20
11		1830 X	883	-0-	-947	-0-	883	2			N	-0-			20
-----															
C. W. RESOURCES, INC.			121085		RRCID -> 222284			COMPL. DATE 04/26/2006			TOTAL DEPTH 11969 PERF.11669 - 11874				
CAMERON			WELL #: 1												
06		8642 X	8642	-0-	-0-	-0-	8457	2	185	9	N	168	180	1	172
07		9133 X	9133	-0-	-0-	-0-	8950	2	183	9	N	166	180	1	158
08		8960 X	8960	-0-	-0-	-0-	8760	2	200	9	N	182	180	1	160
09		8627 X	8627	-0-	-0-	-0-	8455	2	172	9	N	156	175	1	141
*10		8728 X	8728	-0-	-0-	-0-	8537	2	191	9	N	174	181	1	134
*11		8372 X	8372	-0-	-0-	-0-	8194	2	178	9	N	162	179	1	117
-----															
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.			144535		RRCID -> 118349			COMPL. DATE 06/26/1985			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10401 - 10564				
FAULKNER, VESTA			WELL #: 1												
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P.			500793		RRCID -> 208902			COMPL. DATE 12/22/2004			TOTAL DEPTH 11452 PERF.10532 - 11263				
REAVLEY			WELL #: 1												
06		3900 X	3536	-0-	-364	-0-	218	1	3282	2	Y	33	50	1	55
07		3906 X	3721	-0-	-185	-0-	238	1	3477	2	Y	5	42	1	18
08		3844 X	3688	-0-	-156	-0-	239	1	3405	2	Y	40			58
09		3720 X	3519	-0-	-201	-0-	232	1	3272	2	Y	14	47	1	25
10		3751 X	3526	-0-	-225	-0-	241	1	3275	2	Y	9			34
11		3600 X	3382	-0-	-218	-0-	239	1	3123	2	Y	18			52

OIL AND GAS DIVISION

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES  
 LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793  
 ISAAC WELL #: 2 RRCID -> 222166 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 11511 PERF.10778 - 11682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2250 X	1923	-0-	-327	-0-	119	1	1789	2	Y	14			98
07	2387 X	1939	-0-	-448	-0-	124	1	1806	2	Y	8	80	1	26
08	2387 N	1690	-0-	-697	-0-	111	1	1579	2	Y	-0-			26
09	1920 N	1614	-0-	-306	-0-	107	1	1505	2	Y	2			28
10	1953 N	1879	-0-	-74	-0-	128	1	1732	2	Y	17			45
*11	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	120	1	1568	2	Y	3			48

BLOUNT, L.F. WELL #: 2 RRCID -> 223182 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10684 - 11386

06	1170 N	923	-0-	-247	-0-	57	1	862	2	Y	4			87
07	1209 N	750	-0-	-459	-0-	48	1	695	2	Y	6			93
08	1240 N	746	-0-	-494	-0-	49	1	697	2	Y	-0-			93
09	930 N	674	-0-	-256	-0-	44	1	616	2	Y	13	102	1	4
10	744 N	553	-0-	-191	-0-	38	1	513	2	Y	2			6
11	720 N	568	-0-	-152	-0-	40	1	522	2	Y	5			11

REAVLEY WELL #: 3 RRCID -> 223601 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 11647 PERF.10546 - 11234

06	1440 N	1132	-0-	-308	-0-	70	1	1051	2	Y	10	19	1	19
07	1488 N	1156	-0-	-332	-0-	74	1	1080	2	Y	2	14	1	7
08	1550 N	1146	-0-	-404	-0-	74	1	1054	2	Y	16			23
09	1140 N	1040	-0-	-100	-0-	69	1	965	2	Y	5	18	1	10
10	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	80	1	1079	2	Y	3			13
11	1110 N	986	-0-	-124	-0-	70	1	908	2	Y	7			20

ISAAC WELL #: 1 RRCID -> 224326 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11512 PERF.10504 - 11512

06	5250 X	4857	-0-	-393	-0-	302	1	4537	2	Y	16			121
07	5394 X	5249	-0-	-145	-0-	336	1	4903	2	Y	9	95	1	35
08	5270 X	5118	-0-	-152	-0-	336	1	4782	2	Y	-0-			35
09	5100 X	4851	-0-	-249	-0-	321	1	4527	2	Y	3			38
10	5239 X	4751	-0-	-488	-0-	325	1	4404	2	Y	20			58
11	5070 X	4860	-0-	-210	-0-	346	1	4511	2	Y	3			61

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		08511 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P.		//CONT.//		500793									
WINSTON				WELL #:	2	RRCID ->	225354	COMPL. DATE	09/06/2006	TOTAL DEPTH	12080	PERF.11034 -	11890
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	3570 X	3113	-0-	-457	-0-	194	1	2915	2	N	4		163
07	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	224	1	3267	2	N	5	149 1	19
08	3472 X	3355	-0-	-117	-0-	220	1	3135	2	N	-0-		19
09	3360 X	3316	-0-	-44	-0-	220	1	3096	2	N	-0-		19
10	3503 X	3262	-0-	-241	-0-	224	1	3038	2	N	-0-		19
11	3390 X	3310	-0-	-80	-0-	235	1	3072	2	N	3		22

REAVLEY				WELL #:	2	RRCID ->	228995	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL DEPTH	11935	PERF. 9952 -	11828
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	327	1	4916	2	Y	35	53 1	62
07	5890 X	5638	-0-	-252	-0-	361	1	5273	2	Y	4	44 1	22
08	5890 X	5262	-0-	-628	-0-	342	1	4872	2	Y	44		66
09	5700 X	4756	-0-	-944	-0-	314	1	4427	2	Y	14	50 1	30
10	5642 X	4086	-0-	-1556	-0-	280	1	3796	2	Y	9		39
11	5460 X	2775	-0-	-2685	-0-	196	1	2560	2	Y	17		56

REAVLEY				WELL #:	4	RRCID ->	229327	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10900 -	11888
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	3930 X	3490	-0-	-440	-0-	215	1	3234	2	Y	37	56 1	61
07	3844 X	3634	-0-	-210	-0-	233	1	3395	2	Y	5	47 1	19
08	3844 X	3360	-0-	-484	-0-	217	1	3095	2	Y	44		63
09	3720 X	3356	-0-	-364	-0-	221	1	3118	2	Y	15	51 1	27
10	3720 X	3429	-0-	-291	-0-	235	1	3183	2	Y	10		37
*11	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	252	1	3289	2	Y	20		57

FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID ->	267276	COMPL. DATE	10/18/2012	TOTAL DEPTH	11696	PERF.10034 -	12129
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	4380 X	4326	-0-	-54	-0-	269	1	4050	2	Y	6	12 1	18
07	4402 X	4088	-0-	-314	-0-	262	1	3822	2	Y	4	12 1	10
08	4402 X	4103	-0-	-299	-0-	269	1	3828	2	Y	5		15
09	4320 X	3982	-0-	-338	-0-	264	1	3712	2	Y	5		20
10	4464 X	3930	-0-	-534	-0-	269	1	3655	2	Y	5	12 1	13
11	4320 X	3762	-0-	-558	-0-	267	1	3491	2	Y	4		17

BLACK FORK CREEK (RODESSA)		08526 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
C. W. RESOURCES, INC.		121085									
GILBERT, LOY		WELL #: 1-U		RRCID -> 138408		COMPL. DATE 03/28/1991		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10096 - 10153			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
BREEDLOVE-ROGERS		WELL #: 2		RRCID -> 188132		COMPL. DATE 09/18/2001		TOTAL DEPTH 11090 PERF.10238 - 10929			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLACK FORK CREEK (TRAVIS PEAK)		08526 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
C. W. RESOURCES, INC.		121085									
GILBERT, LOY		WELL #: 1-L		RRCID -> 138409		COMPL. DATE 10/01/1992		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10727 - 11440			
06	9480 X	4711	-0-	-4769	-0-	4669 3	42 9	N	38		207
07	9796 X	4473	-0-	-5323	-0-	4451 3	22 9	N	20	155 1	72
08	7502 X	7128	-0-	-374	-0-	7108 3	20 9	N	18		90
09	8836 X	8836	-0-	-0-	-0-	8832 3	4 9	N	4		94
*10	9459 X	9459	-0-	-0-	-0-	9459 3		N	-0-		94
11	6900 X	6153	-0-	-747	-0-	6150 3	3 9	N	3		97

FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
BREEDLOVE-ROGERS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 150098		COMPL. DATE 11/30/2001		TOTAL DEPTH 11090 PERF.10238 - 10929			
06	6570 X	3565	-0-	-3005	-0-	570 1	2929 2	Y	60		298
07	6789 X	6338	-0-	-451	-0-	900 1	5256 2	Y	165	185 1	278
08	6851 X	6286	-0-	-565	-0-	900 1	5322 2	Y	58	184 1	152
09	6630 X	6180	-0-	-450	-0-	900 1	5201 2	Y	72		224
10	6851 X	6292	-0-	-559	-0-	900 1	5309 2	Y	75		299
*11	6610 X	6610	-0-	-0-	-0-	900 1	5618 2	Y	84	183 1	200

FORTUNE RESOURCES LLC		278755		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
CARTER ESTATES		WELL #: 3		RRCID -> 223680		COMPL. DATE 11/23/2005		TOTAL DEPTH 12467 PERF.11458 - 12382			
06	220 X	220	-0-	-0-	-0-	121 2	99 9	N	90	187 1	28
07	234 X	234	-0-	-0-	-0-	215 2	19 9	N	17		45
08	297 X	297	-0-	-0-	-0-	297 2		N	-0-		45
09	210 X	206	-0-	-4	-0-	200 2	6 9	N	5		50
*10	338 X	338	-0-	-0-	-0-	188 2	150 9	N	136	160 1	26
*11	336 X	336	-0-	-0-	-0-	200 2	136 9	N	124		150

BLACKFOOT, NORTH (RODESSA)		08554 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: ANDERSON				
ATLANTIS OIL COMPANY, INC.		036562										
HANKS ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 139481		COMPL. DATE 02/09/1985		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9306 - 9310		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		209
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		209
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		209
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		209
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		209
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		209

BLOCKER (COTTON VALLEY)		09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798										
RESCH, KATHLEEN M.		WELL #: 1		RRCID -> 082658		COMPL. DATE 08/30/1979		TOTAL DEPTH 10370		PERF. 8999 - 9104		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	8	1	181	3	Y	29	29 1 -0-
						32	9					
07	217 N	198	-0-	-19	-0-	8	1	177	3	Y	12	12 1 -0-
						13	9					
*08	217 N	204	-0-	-13	-0-	8	1	177	3	Y	17	17 1 -0-
						19	9					
*09	180 N	146	-0-	-34	-0-	6	1	125	3	Y	14	14 1 -0-
						15	9					
*10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	8	1	198	3	Y	17	17 1 -0-
						19	9					
11	210 N	194	-0-	-16	-0-	7	1	172	3	Y	14	14 1 -0-
						15	9					

BREWSTER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 082660		COMPL. DATE 05/06/1980		TOTAL DEPTH 10196		PERF. 9826 - 10096		
06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	13	1	306	3	Y	-0-	-0-
07	351 N	351	-0-	-0-	-0-	15	1	336	3	Y	-0-	-0-
*08	620 N	307	-0-	-313	-0-	13	1	294	3	Y	-0-	-0-
*09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	13	1	282	3	Y	-0-	-0-
*10	341 N	288	-0-	-53	-0-	12	1	276	3	Y	-0-	-0-
11	300 N	261	-0-	-39	-0-	10	1	251	3	Y	-0-	-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 084700		COMPL. DATE 07/13/1979		TOTAL DEPTH 10308		PERF.10000 - 10204		
06	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	55	1	1260	3	Y	59	59 1 -0-
						65	9					
07	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	55	1	1205	3	Y	25	25 1 -0-
						28	9					
*08	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	66	1	1452	3	Y	34	34 1 -0-
						37	9					
*09	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	72	1	1606	3	Y	29	29 1 -0-
						32	9					
*10	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	76	1	1785	3	Y	35	35 1 -0-
						39	9					
*11	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	66	1	1668	3	Y	29	29 1 -0-
						32	9					

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 084939		COMPL. DATE 09/29/1979		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9930 - 10124		
06	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	57	1	1288	3	Y	-0-	-0-
07	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	48	1	1068	3	Y	-0-	-0-
*08	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	56	1	1221	3	Y	-0-	-0-
*09	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	64	1	1421	3	Y	-0-	-0-
*10	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	55	1	1276	3	Y	-0-	-0-
*11	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	51	1	1296	3	Y	-0-	-0-

-----

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 085226 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8866 - 10041

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

-----

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087089 COMPL. DATE 03/24/1980 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9944 - 10105

06	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	1877	3	Y	-0-			-0-
07	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	1751	3	Y	-0-			-0-
*08	1612 N	1543	-0-	-69	-0-	-0-	67	1	1476	3	Y	-0-			-0-
*09	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	1768	3	Y	-0-			-0-
*10	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	1774	3	Y	-0-			-0-
*11	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	1856	3	Y	-0-			-0-

-----

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087530 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9988 - 10146

06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

-----

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087531 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10326 PERF. 9990 - 10164

06	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	1705	3	Y	32	32	1	-0-
							35	9							
07	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	1791	3	Y	13	13	1	-0-
							14	9							
*08	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	1811	3	Y	18	18	1	-0-
							20	9							
*09	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	1563	3	Y	15	15	1	-0-
							17	9							
*10	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	1783	3	Y	19	19	1	-0-
							21	9							
*11	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	1654	3	Y	16	16	1	-0-
							18	9							

-----

BATH GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 087773 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 10088 - 10245

06	999 N	999	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	940	3	Y	16	16	1	-0-
							18	9							
07	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	1114	3	Y	7	7	1	-0-
							8	9							
*08	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	1175	3	Y	9	9	1	-0-
							10	9							
*09	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	1290	3	Y	8	8	1	-0-
							9	9							
*10	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1417	3	Y	10	10	1	-0-
							11	9							
*11	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	1294	3	Y	8	8	1	-0-
							9	9							



BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089994 COMPL. DATE 09/24/1980 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8834 - 10222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	70	1	1595	3	Y	-0-			-0-
07	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	77	1	1692	3	Y	-0-			-0-
*08	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	79	1	1724	3	Y	-0-			-0-
*09	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	78	1	1725	3	Y	-0-			-0-
*10	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	73	1	1716	3	Y	-0-			-0-
*11	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	69	1	1759	3	Y	-0-			-0-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090396 COMPL. DATE 10/26/1980 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8651 - 8774

06	2310 N	2254	-0-	-56	-0-	95	1	2136	3	Y	21	21	1	-0-
07	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	107	1	2333	3	Y	9	9	1	-0-
*08	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	107	1	2324	3	Y	12	12	1	-0-
*09	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	96	1	2118	3	Y	10	10	1	-0-
*10	2387 N	2136	-0-	-251	-0-	87	1	2035	3	Y	13	13	1	-0-
11	2310 N	1932	-0-	-378	-0-	73	1	1847	3	Y	11	11	1	-0-

ROSBOROUGH GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 090844 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8671 - 8785

06	1080 N	1031	-0-	-49	-0-	43	1	968	3	Y	18	18	1	-0-
07	1147 N	1070	-0-	-77	-0-	46	1	1015	3	Y	8	8	1	-0-
*08	1209 N	1069	-0-	-140	-0-	46	1	1012	3	Y	10	10	1	-0-
*09	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	44	1	976	3	Y	9	9	1	-0-
*10	1085 N	1027	-0-	-58	-0-	42	1	973	3	Y	11	11	1	-0-
11	1050 N	983	-0-	-67	-0-	37	1	936	3	Y	9	9	1	-0-

GEORGE, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 090864 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3456 - 3592

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 092389 COMPL. DATE 02/20/1981 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9869 - 10118

06	3090 X	3025	-0-	-65	-0-	126	1	2848	3	Y	46	46	1	-0-
07	3193 X	3150	-0-	-43	-0-	137	1	2991	3	Y	20	20	1	-0-
*08	3100 X	3089	-0-	-11	-0-	135	1	2924	3	Y	27	27	1	-0-
*09	2940 X	2933	-0-	-7	-0-	126	1	2782	3	Y	23	23	1	-0-
*10	3162 X	2980	-0-	-182	-0-	122	1	2828	3	Y	27	27	1	-0-
11	3060 X	2895	-0-	-165	-0-	110	1	2760	3	Y	23	23	1	-0-



OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
AMIS GAS UNIT //CONT.// 040798														
WELL #: 1 RRCID -> 092748 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10038 - 10266														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	13	1	307	3	Y	11	11	1	-0-
07	700 N	700	-0-	-0-	-0-	12	9	664	3	Y	5	5	1	-0-
*08	526 N	526	-0-	-0-	-0-	6	9	495	3	Y	7	7	1	-0-
*09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	23	1	384	3	Y	6	6	1	-0-
*10	713 N	399	-0-	-314	-0-	17	1	375	3	Y	7	7	1	-0-
11	510 N	191	-0-	-319	-0-	7	1	177	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
JUSTICE GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 093283 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8914 - 9132														
06	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	55	1	1247	3	Y	16	16	1	-0-
07	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	18	9	1486	3	Y	7	7	1	-0-
*08	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	8	9	990	3	Y	9	9	1	-0-
*09	1140 N	1074	-0-	-66	-0-	45	1	1019	3	Y	8	8	1	-0-
*10	1240 N	1132	-0-	-108	-0-	10	9	1075	3	Y	10	10	1	-0-
11	1020 N	923	-0-	-97	-0-	46	1	879	3	Y	8	8	1	-0-
						11	9							
						35	1							
						9	9							
COATS GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 093528 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10027 - 10272														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BREWSTER, NANCY GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 094001 COMPL. DATE 05/24/1981 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 8782 - 10167														
06	3000 N	3250	-0-	250	250	134	1	3094	3	Y	20	20	1	-0-
07	3002 N	2752	-0-	-250	-0-	22	9	2623	3	Y	8	8	1	-0-
*08	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	9	9	2575	3	Y	11	11	1	-0-
*09	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	119	1	2451	3	Y	10	10	1	-0-
*10	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	12	9	2415	3	Y	12	12	1	-0-
*11	2287 X	2287	-0-	-0-	-0-	111	1	2190	3	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
DORSETT, W.N. GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 094003 COMPL. DATE 05/31/1982 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8697 - 9043														
06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	16	1	371	3	Y	-0-			-0-
07	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	66	1	1444	3	Y	-0-			-0-
*08	217 N	54	-0-	-163	-0-	2	1	52	3	Y	-0-			-0-
*09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-
*10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094960 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9806 - 10065														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
06		1680 N	1431	-0-	-249	-0-	54 1	1223 3	Y	140	140 1			-0-
							154 9							
07		1550 N	1420	-0-	-130	-0-	59 1	1295 3	Y	60	60 1			-0-
							66 9							
*08		1457 N	1410	-0-	-47	-0-	58 1	1264 3	Y	80	80 1			-0-
							88 9							
*09		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	57 1	1277 3	Y	69	69 1			-0-
							76 9							
*10		1426 N	1404	-0-	-22	-0-	54 1	1259 3	Y	83	83 1			-0-
							91 9							
11		1380 N	1356	-0-	-24	-0-	49 1	1231 3	Y	69	69 1			-0-
							76 9							
-----														
GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094961 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9931 - 10230														
06		854 N	854	-0-	-0-	-0-	36 1	818 3	Y	-0-				-0-
07		844 N	844	-0-	-0-	-0-	37 1	807 3	Y	-0-				-0-
*08		849 N	849	-0-	-0-	-0-	37 1	812 3	Y	-0-				-0-
*09		774 N	774	-0-	-0-	-0-	33 1	741 3	Y	-0-				-0-
*10		804 N	804	-0-	-0-	-0-	33 1	771 3	Y	-0-				-0-
*11		785 N	785	-0-	-0-	-0-	30 1	755 3	Y	-0-				-0-
-----														
CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095091 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8334 - 9044														
06		2700 X	1828	-0-	-872	-0-	75 1	1690 3	Y	57	57 1			-0-
							63 9							
07		2790 X	1825	-0-	-965	-0-	78 1	1721 3	Y	24	24 1			-0-
							26 9							
*08		2697 X	1687	-0-	-1010	-0-	72 1	1579 3	Y	33	33 1			-0-
							36 9							
*09		2490 X	1698	-0-	-792	-0-	72 1	1595 3	Y	28	28 1			-0-
							31 9							
*10		1891 X	1791	-0-	-100	-0-	72 1	1682 3	Y	34	34 1			-0-
							37 9							
11		1830 X	1693	-0-	-137	-0-	63 1	1599 3	Y	28	28 1			-0-
							31 9							
-----														
DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096849 COMPL. DATE 11/15/1981 TOTAL DEPTH 10349 PERF. 9025 - 10216														
06		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	66 1	1499 3	Y	12	12 1			-0-
							13 9							
07		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	68 1	1489 3	Y	5	5 1			-0-
							6 9							
*08		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	68 1	1498 3	Y	7	7 1			-0-
							8 9							
*09		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	69 1	1531 3	Y	6	6 1			-0-
							7 9							
*10		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	64 1	1489 3	Y	7	7 1			-0-
							8 9							
*11		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	59 1	1509 3	Y	6	6 1			-0-
							7 9							
-----														
BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098270 COMPL. DATE 02/14/1982 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9851 - 10114														
06		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	68 1	1556 3	Y	-0-				-0-
07		775 N	695	-0-	-80	-0-	30 1	665 3	Y	-0-				-0-
*08		992 N	660	-0-	-332	-0-	29 1	631 3	Y	-0-				-0-
*09		1410 N	645	-0-	-765	-0-	28 1	617 3	Y	-0-				-0-
*10		682 N	407	-0-	-275	-0-	16 1	391 3	Y	-0-				-0-
11		630 N	344	-0-	-286	-0-	13 1	331 3	Y	-0-				-0-



-----  
BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138732 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8861 - 9146  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	78 1	1766 3	Y	31	31 1		-0-
						34 9						
07	2077 N	1888	-0-	-189	-0-	82 1	1792 3	Y	13	13 1		-0-
						14 9						
*08	1891 N	1873	-0-	-18	-0-	81 1	1772 3	Y	18	18 1		-0-
						20 9						
*09	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	78 1	1741 3	Y	15	15 1		-0-
						17 9						
*10	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	78 1	1833 3	Y	18	18 1		-0-
						20 9						
*11	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	72 1	1830 3	Y	15	15 1		-0-
						17 9						

-----  
GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 2-C RRCID -> 138806 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9831 - 10123  
-----

06	1620 N	1168	-0-	-452	-0-	1158 3	10 9	Y	9	9 1		-0-
07	1922 N	1275	-0-	-647	-0-	1271 3	4 9	Y	4	4 1		-0-
*08	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2024 3	6 9	Y	5	5 1		-0-
*09	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2019 3	4 9	Y	4	4 1		-0-
*10	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2093 3	6 9	Y	5	5 1		-0-
*11	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2049 3	4 9	Y	4	4 1		-0-

-----  
BATH GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 138810 COMPL. DATE 05/25/1991 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9040 - 10261  
-----

06	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	108 1	2443 3	Y	30	30 1		-0-
						33 9						
07	2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	124 1	2706 3	Y	13	13 1		-0-
						14 9						
*08	2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	125 1	2713 3	Y	17	17 1		-0-
						19 9						
*09	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	101 1	2230 3	Y	15	15 1		-0-
						17 9						
*10	2480 N	2321	-0-	-159	-0-	95 1	2206 3	Y	18	18 1		-0-
						20 9						
11	2400 N	2096	-0-	-304	-0-	79 1	2000 3	Y	15	15 1		-0-
						17 9						

-----  
BATH GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 138813 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8813 - 10225  
-----

06	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	74 1	1674 3	Y	27	27 1		-0-
						30 9						
07	1891 N	1864	-0-	-27	-0-	81 1	1770 3	Y	12	12 1		-0-
						13 9						
*08	1736 N	1693	-0-	-43	-0-	73 1	1602 3	Y	16	16 1		-0-
						18 9						
*09	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	74 1	1634 3	Y	13	13 1		-0-
						14 9						
*10	1860 N	1722	-0-	-138	-0-	70 1	1634 3	Y	16	16 1		-0-
						18 9						
11	1650 N	1628	-0-	-22	-0-	61 1	1553 3	Y	13	13 1		-0-
						14 9						

-----  
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138814 COMPL. DATE 06/22/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8891 - 10118  
-----

06	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	59 1	1342 3	Y	-0-			-0-
07	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	66 1	1450 3	Y	-0-			-0-
*08	1426 N	1321	-0-	-105	-0-	58 1	1263 3	Y	-0-			-0-
*09	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	69 1	1538 3	Y	-0-			-0-
*10	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	62 1	1460 3	Y	-0-			-0-
*11	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	66 1	1673 3	Y	-0-			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138815 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8846 - 10226														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	3000 N	3595	-0-	595	595	151	1	3413	3	Y	28	28	1	-0-
07	3100 N	3041	-0-	-59	536	133	1	2895	3	Y	12	12	1	-0-
*08	3059 N	2523	-0-	-536	-0-	110	1	2395	3	Y	16	16	1	-0-
*09	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	108	1	2383	3	Y	14	14	1	-0-
*10	2573 X	2538	-0-	-35	-0-	104	1	2416	3	Y	16	16	1	-0-
11	2490 X	2414	-0-	-76	-0-	91	1	2308	3	Y	14	14	1	-0-
-----														
BREWSTER GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139288 COMPL. DATE 08/15/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 9824 - 10126														
06	761 N	761	-0-	-0-	-0-	31	1	711	3	Y	17	17	1	-0-
07	1023 X	922	-0-	-101	-0-	40	1	874	3	Y	7	7	1	-0-
*08	1023 X	705	-0-	-318	-0-	30	1	664	3	Y	10	10	1	-0-
*09	990 X	589	-0-	-401	-0-	25	1	555	3	Y	8	8	1	-0-
*10	1023 X	584	-0-	-439	-0-	24	1	549	3	Y	10	10	1	-0-
11	900 X	609	-0-	-291	-0-	23	1	577	3	Y	8	8	1	-0-
-----														
DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139908 COMPL. DATE 11/02/1991 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9800 - 10070														
06	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	44	1	991	3	Y	15	15	1	-0-
07	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	46	1	1019	3	Y	6	6	1	-0-
*08	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	49	1	1067	3	Y	9	9	1	-0-
*09	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	44	1	983	3	Y	7	7	1	-0-
*10	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	44	1	1019	3	Y	9	9	1	-0-
*11	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	39	1	985	3	Y	7	7	1	-0-
-----														
THOMPSON GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 139914 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9832 - 10076														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 2 RRCID -> 140121 COMPL. DATE 11/14/1991 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8822 - 10189														
06	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	62	1	1408	3	Y	-0-			-0-
07	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	67	1	1471	3	Y	-0-			-0-
*08	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	71	1	1546	3	Y	-0-			-0-
*09	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	66	1	1463	3	Y	-0-			-0-
*10	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	64	1	1490	3	Y	-0-			-0-
*11	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	60	1	1529	3	Y	-0-			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140296 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9952 - 10206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	50	1	1141	3	Y	-0-					-0-
07	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	44	1	974	3	Y	-0-					-0-
*08	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	45	1	994	3	Y	-0-					-0-
*09	925 N	925	-0-	-0-	-0-	40	1	885	3	Y	-0-					-0-
*10	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	42	1	988	3	Y	-0-					-0-
*11	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	43	1	1102	3	Y	-0-					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140337 COMPL. DATE 12/29/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8786 - 10169

06	720 N	490	-0-	-230	-0-	20	1	470	3	Y	-0-					-0-
07	620 N	582	-0-	-38	-0-	25	1	557	3	Y	-0-					-0-
*08	465 N	348	-0-	-117	-0-	15	1	333	3	Y	-0-					-0-
*09	494 N	494	-0-	-0-	-0-	21	1	473	3	Y	-0-					-0-
*10	589 N	518	-0-	-71	-0-	21	1	497	3	Y	-0-					-0-
*11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	19	1	490	3	Y	-0-					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140344 COMPL. DATE 12/31/1991 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8793 - 10169

06	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	48	1	1092	3	Y	12	12	1			-0-
07	1178 N	1115	-0-	-63	-0-	48	1	1061	3	Y	5	5	1			-0-
*08	1147 N	1078	-0-	-69	-0-	47	1	1023	3	Y	7	7	1			-0-
*09	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	44	1	979	3	Y	6	6	1			-0-
*10	1116 N	1024	-0-	-92	-0-	42	1	974	3	Y	7	7	1			-0-
11	1050 N	1024	-0-	-26	-0-	39	1	978	3	Y	6	6	1			-0-

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140519 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8818 - 10182

06	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	67	1	1520	3	Y	5	5	1			-0-
07	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	94	1	2041	3	Y	2	2	1			-0-
*08	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	72	1	1578	3	Y	3	3	1			-0-
*09	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	75	1	1656	3	Y	2	2	1			-0-
*10	2139 N	1739	-0-	-400	-0-	71	1	1665	3	Y	3	3	1			-0-
11	1620 N	1616	-0-	-4	-0-	61	1	1553	3	Y	2	2	1			-0-

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140685 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8740 - 10138

06	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	95	1	2128	3	Y	3	3	1			-0-
07	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	103	1	2234	3	Y	1	1	1			-0-
*08	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	104	1	2245	3	Y	2	2	1			-0-
*09	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	98	1	2152	3	Y	1	1	1			-0-
*10	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	95	1	2206	3	Y	2	2	1			-0-
*11	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	82	1	2082	3	Y	1	1	1			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140688 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8900 - 10224														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	116	1	2591	3	Y	22	22	1	-0-
						24	9							
07	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	71	1	1552	3	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
*08	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	68	1	1489	3	Y	12	12	1	-0-
						13	9							
*09	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	67	1	1477	3	Y	11	11	1	-0-
						12	9							
*10	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	61	1	1434	3	Y	13	13	1	-0-
						14	9							
*11	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	56	1	1416	3	Y	11	11	1	-0-
						12	9							
-----														
BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140781 COMPL. DATE 02/17/1992 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9966 - 10216														
06	1200 N	1122	-0-	-78	-0-	47	1	1075	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1240 N	1174	-0-	-66	-0-	51	1	1123	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	54	1	1175	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	51	1	1135	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	50	1	1166	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1200 N	1119	-0-	-81	-0-	42	1	1077	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140850 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9892 - 10182														
06	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	74	1	1695	3	Y	12	12	1	-0-
						13	9							
07	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	77	1	1689	3	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
*08	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	74	1	1613	3	Y	7	7	1	-0-
						8	9							
*09	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	67	1	1496	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
*10	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	66	1	1546	3	Y	7	7	1	-0-
						8	9							
*11	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	60	1	1528	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
-----														
ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140898 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 10406 PERF. 9956 - 11096														
06	750 N	656	-0-	-94	-0-	27	1	620	3	Y	8	8	1	-0-
						9	9							
07	837 N	618	-0-	-219	-0-	27	1	588	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
*08	809 N	809	-0-	-0-	-0-	35	1	768	3	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
*09	798 N	798	-0-	-0-	-0-	34	1	760	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
*10	945 N	945	-0-	-0-	-0-	39	1	900	3	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
*11	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	38	1	976	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
-----														
WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141109 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10252														
06	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	100	1	2255	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	82	1	1811	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	1364 N	1293	-0-	-71	-0-	56	1	1237	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	122	1	2688	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	109	1	2524	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	85	1	2148	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141232 COMPL. DATE 04/09/1992 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 8770 - 10140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
06	2400 N	2124	-0-	-276	-0-	88	1	2008	3	Y	25	25	1	-0-
07	2573 N	2357	-0-	-216	-0-	28	9	2243	3	Y	10	10	1	-0-
*08	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	11	9	2439	3	Y	14	14	1	-0-
*09	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	112	1	2554	3	Y	12	12	1	-0-
*10	2356 N	1423	-0-	-933	-0-	15	9	1347	3	Y	15	15	1	-0-
11	2490 N	1596	-0-	-894	-0-	116	1	1522	3	Y	12	12	1	-0-
						13	9							

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141263 COMPL. DATE 04/17/1992 TOTAL DEPTH 10454 PERF. 9992 - 10258

06	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	49	1	1105	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	49	1	1084	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	48	1	1052	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	49	1	1088	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	48	1	1115	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	41	1	1046	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141386 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 9078 - 10158

06	1290 N	1227	-0-	-63	-0-	51	1	1162	3	Y	13	13	1	-0-
07	1395 N	1351	-0-	-44	-0-	14	9	1285	3	Y	6	6	1	-0-
*08	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	59	1	1293	3	Y	8	8	1	-0-
*09	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	7	9	1250	3	Y	6	6	1	-0-
*10	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	56	1	1325	3	Y	8	8	1	-0-
11	1320 N	1301	-0-	-19	-0-	57	1	1244	3	Y	7	7	1	-0-
						9	9							

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141431 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8826 - 10224

06	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	97	1	2191	3	Y	8	8	1	-0-
07	2201 N	2098	-0-	-103	-0-	9	9	2004	3	Y	3	3	1	-0-
*08	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	91	1	2138	3	Y	5	5	1	-0-
*09	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	3	9	1970	3	Y	4	4	1	-0-
*10	2108 N	2098	-0-	-10	-0-	99	1	2006	3	Y	5	5	1	-0-
11	2130 N	2026	-0-	-104	-0-	6	9	1945	3	Y	4	4	1	-0-
						89	1							
						4	9							
						86	1							
						6	9							
						77	1							
						4	9							





-----															
BLOCKER (COTTON VALLEY)			//CONT.//		09591 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			//CONT.//		040798										
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 141497			COMPL. DATE 05/14/1992		TOTAL DEPTH 10305	PERF. 9894 - 10174			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
-----															
06		1350 N	1069	-0-	-281	-0-			45 1	1024 3	Y	-0-			-0-
07		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-			68 1	1494 3	Y	-0-			-0-
*08		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-			62 1	1365 3	Y	-0-			-0-
*09		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-			58 1	1298 3	Y	-0-			-0-
*10		1395 N	1351	-0-	-44	-0-			55 1	1296 3	Y	-0-			-0-
11		1350 N	1196	-0-	-154	-0-			45 1	1151 3	Y	-0-			-0-
-----															
VANN, AURELIA GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 141576			COMPL. DATE 06/06/1992		TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9942 - 10194			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-			-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-			-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-			-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-			-0-
-----															
VANN, AURELIA GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 141703			COMPL. DATE 06/13/1992		TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9928 - 10134			
06		898 N	898	-0-	-0-	-0-	37	1	840 3	Y	19	19 1			-0-
							21	9							
07		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	47	1	1023 3	Y	8	8 1			-0-
							9	9							
*08		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	48	1	1039 3	Y	11	11 1			-0-
							12	9							
*09		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	49	1	1098 3	Y	9	9 1			-0-
							10	9							
*10		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	53	1	1248 3	Y	11	11 1			-0-
							12	9							
*11		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	43	1	1101 3	Y	9	9 1			-0-
							10	9							
-----															
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 141705			COMPL. DATE 06/15/1992		TOTAL DEPTH 10372	PERF. 8973 - 10228			
06		2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	116	1	2605 3	Y	3	3 1			-0-
							3	9							
07		2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	118	1	2570 3	Y	1	1 1			-0-
							1	9							
*08		2666 N	2285	-0-	-381	-0-	101	1	2182 3	Y	2	2 1			-0-
							2	9							
*09		2400 N	2374	-0-	-26	-0-	103	1	2270 3	Y	1	1 1			-0-
							1	9							
*10		2666 N	2503	-0-	-163	-0-	103	1	2398 3	Y	2	2 1			-0-
							2	9							
*11		2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	105	1	2634 3	Y	1	1 1			-0-
							1	9							
-----															
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A"			WELL #:		2	RRCID -> 141721			COMPL. DATE 06/25/1992		TOTAL DEPTH 10277	PERF. 9900 - 10160			
06		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	50	1	1148 3	Y	-0-				-0-
07		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	54	1	1184 3	Y	-0-				-0-
*08		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	50	1	1104 3	Y	-0-				-0-
*09		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	52	1	1164 3	Y	-0-				-0-
*10		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	50	1	1160 3	Y	-0-				-0-
*11		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	44	1	1121 3	Y	-0-				-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798									
BATH GAS UNIT "B"		WELL #: 4		RRCID -> 141816		COMPL. DATE 06/20/1992		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9850 - 10108			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	42	1 968 3	Y	-0-		-0-
07	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	48	1 1059 3	Y	-0-		-0-
*08	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	50	1 1094 3	Y	-0-		-0-
*09	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	44	1 968 3	Y	-0-		-0-
*10	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	46	1 1073 3	Y	-0-		-0-
*11	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	43	1 1078 3	Y	-0-		-0-
-----											
RESCH, KATHLEEN M.		WELL #: 3		RRCID -> 141818		COMPL. DATE 07/01/1992		TOTAL DEPTH 10286 PERF. 8784 - 10168			
06	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	99	1 2248 3	Y	24	24 1	-0-
07	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	104	1 2267 3	Y	10	10 1	-0-
*08	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	105	1 2285 3	Y	14	14 1	-0-
*09	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	88	1 1935 3	Y	12	12 1	-0-
*10	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	85	1 1997 3	Y	14	14 1	-0-
*11	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	89	1 2251 3	Y	12	12 1	-0-
-----											
RESCH, KATHLEEN M.		WELL #: 4		RRCID -> 142020		COMPL. DATE 07/07/1992		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8822 - 10188			
06	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	80	1 1818 3	Y	-0-		-0-
07	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	88	1 1939 3	Y	-0-		-0-
*08	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	80	1 1755 3	Y	-0-		-0-
*09	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	74	1 1640 3	Y	-0-		-0-
*10	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	78	1 1824 3	Y	-0-		-0-
*11	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	68	1 1728 3	Y	-0-		-0-
-----											
WARE GAS UNIT -A-		WELL #: 3		RRCID -> 142030		COMPL. DATE 07/11/1992		TOTAL DEPTH 10279 PERF. 9010 - 10120			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A"		WELL #: 3		RRCID -> 142050		COMPL. DATE 07/21/1992		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9846 - 10140			
06	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	47	1 1079 3	Y	-0-		-0-
07	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	77	1 1696 3	Y	-0-		-0-
*08	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	52	1 1135 3	Y	-0-		-0-
*09	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	47	1 1055 3	Y	-0-		-0-
*10	1302 N	1171	-0-	-131	-0-	48	1 1123 3	Y	-0-		-0-
11	1140 N	1103	-0-	-37	-0-	42	1 1061 3	Y	-0-		-0-

-----  
 BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142100 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 8672 - 10029  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	1650 X	1570	-0-	-80	-0-	64	1	1459	3	Y	43	43	1	-0-
						47	9							
07	1705 X	1607	-0-	-98	-0-	69	1	1518	3	Y	18	18	1	-0-
						20	9							
*08	1643 X	1540	-0-	-103	-0-	66	1	1448	3	Y	24	24	1	-0-
						26	9							
*09	1590 X	1419	-0-	-171	-0-	60	1	1336	3	Y	21	21	1	-0-
						23	9							
*10	1643 X	1528	-0-	-115	-0-	62	1	1438	3	Y	25	25	1	-0-
						28	9							
11	1560 X	1447	-0-	-113	-0-	54	1	1370	3	Y	21	21	1	-0-
						23	9							

-----  
 BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142108 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9908 - 10202  
 -----

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

-----  
 DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142159 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9987 - 10289  
 -----

06	747 N	747	-0-	-0-	-0-	31	1	703	3	Y	12	12	1	-0-
						13	9							
07	744 N	706	-0-	-38	-0-	30	1	670	3	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
*08	761 N	761	-0-	-0-	-0-	33	1	720	3	Y	7	7	1	-0-
						8	9							
*09	898 N	898	-0-	-0-	-0-	38	1	853	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
*10	951 N	951	-0-	-0-	-0-	39	1	904	3	Y	7	7	1	-0-
						8	9							
*11	956 N	956	-0-	-0-	-0-	36	1	913	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							

-----  
 RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142210 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9779 - 10028  
 -----

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

-----  
 RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142211 COMPL. DATE 08/14/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8700 - 10064  
 -----

06	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	114	1	2541	3	Y	17	17	1	-0-
						19	9							
07	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	100	1	2172	3	Y	7	7	1	-0-
						8	9							
*08	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	94	1	2047	3	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
*09	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	71	1	1571	3	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
*10	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	57	1	1319	3	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
*11	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	53	1	1332	3	Y	9	9	1	-0-
						10	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798										
GEORGE, T.W. GAS UNIT "B"		WELL #: 3		RRCID -> 142301		COMPL. DATE 08/16/1992		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 10084				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1890 N	1724	-0-	-166	-0-	73	1	1651	3	Y	-0-	-0-
07	1891 N	1864	-0-	-27	-0-	81	1	1783	3	Y	-0-	-0-
*08	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	80	1	1752	3	Y	-0-	-0-
*09	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	79	1	1763	3	Y	-0-	-0-
*10	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	79	1	1857	3	Y	-0-	-0-
*11	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	70	1	1782	3	Y	-0-	-0-
-----												
WARE GAS UNIT -A-		WELL #: 4		RRCID -> 142330		COMPL. DATE 08/26/1992		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8770 - 10140				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
BREWSTER, NANCY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 142333		COMPL. DATE 08/26/1992		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8869 - 10242				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
ROSBOROUGH GAS UNIT "B"		WELL #: 3		RRCID -> 142339		COMPL. DATE 09/02/1992		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9804 - 10064				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
BATH GAS UNIT "B"		WELL #: 3		RRCID -> 142396		COMPL. DATE 12/14/2000		TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8800 - 9048				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 142397		COMPL. DATE 09/12/1992		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9820 - 10083				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
ROSBOROUGH GAS UNIT "B"		WELL #: 4		RRCID -> 142633		COMPL. DATE 09/24/1992		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8642 - 10026				
06	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	48	1	1092	3	Y	-0-	-0-
07	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	57	1	1242	3	Y	-0-	-0-
*08	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	51	1	1120	3	Y	-0-	-0-
*09	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	47	1	1046	3	Y	-0-	-0-
*10	976 N	976	-0-	-0-	-0-	40	1	936	3	Y	-0-	-0-
*11	926 N	926	-0-	-0-	-0-	35	1	891	3	Y	-0-	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798													
BATH GAS UNIT A		WELL #: 3		RRCID -> 142667		COMPL. DATE 03/05/1993			TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8902 - 10254						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
COATS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 142861		COMPL. DATE 10/13/1992			TOTAL DEPTH 10415 PERF.10042 - 10154						
06	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	55	1	1246	3	Y	-0-				-0-
07	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	59	1	1291	3	Y	-0-				-0-
*08	1364 N	1326	-0-	-38	-0-	58	1	1268	3	Y	-0-				-0-
*09	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	53	1	1172	3	Y	-0-				-0-
*10	1364 N	1222	-0-	-142	-0-	50	1	1172	3	Y	-0-				-0-
11	1290 N	1176	-0-	-114	-0-	45	1	1131	3	Y	-0-				-0-
-----															
BREWSTER, NANCY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 143050		COMPL. DATE 11/03/1992			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8752 - 10143						
06	780 N	585	-0-	-195	-0-	23	1	534	3	Y	25	25	1		-0-
						28	9								
07	713 N	615	-0-	-98	-0-	26	1	577	3	Y	11	11	1		-0-
						12	9								
*08	644 N	644	-0-	-0-	-0-	27	1	602	3	Y	14	14	1		-0-
						15	9								
*09	614 N	614	-0-	-0-	-0-	26	1	575	3	Y	12	12	1		-0-
						13	9								
*10	620 N	594	-0-	-26	-0-	24	1	553	3	Y	15	15	1		-0-
						17	9								
11	630 N	593	-0-	-37	-0-	22	1	558	3	Y	12	12	1		-0-
						13	9								
-----															
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 143627		COMPL. DATE 12/18/1992			TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9896 - 10114						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
AMIS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 143822		COMPL. DATE 01/06/1993			TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9996 - 10063						
06	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	44	1	995	3	Y	-0-				-0-
07	917 N	917	-0-	-0-	-0-	40	1	877	3	Y	-0-				-0-
*08	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	54	1	1186	3	Y	-0-				-0-
*09	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	50	1	1116	3	Y	-0-				-0-
*10	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	46	1	1067	3	Y	-0-				-0-
*11	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	43	1	1077	3	Y	-0-				-0-
-----															
DORSETT, W.N. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 144003		COMPL. DATE 01/20/1993			TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9816 - 10118						
06	1470 N	1414	-0-	-56	-0-	60	1	1354	3	Y	-0-				-0-
07	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	65	1	1420	3	Y	-0-				-0-
*08	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	66	1	1448	3	Y	-0-				-0-
*09	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	62	1	1377	3	Y	-0-				-0-
*10	1488 N	1361	-0-	-127	-0-	56	1	1305	3	Y	-0-				-0-
11	1470 N	1355	-0-	-115	-0-	51	1	1304	3	Y	-0-				-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 144146 COMPL. DATE 02/02/1993 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8660 - 10046														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	58 1	1313 3	Y	35	35 1	-0-			
07	775 N	575	-0-	-200	-0-	39 9	534 3	Y	15	15 1	-0-			
*08	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	24 1	1043 3	Y	20	20 1	-0-			
*09	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	17 9	1264 3	Y	17	17 1	-0-			
*10	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	47 1	1403 3	Y	21	21 1	-0-			
11	1080 N	569	-0-	-511	-0-	22 9	529 3	Y	17	17 1	-0-			
						57 1								
						19 9								
						23 9								
						21 1								
						19 9								
WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144318 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9018 - 10256														
06	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	53 1	1214 3	Y	19	19 1	-0-			
07	1457 N	1333	-0-	-124	-0-	21 9	1266 3	Y	8	8 1	-0-			
*08	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	58 1	1357 3	Y	11	11 1	-0-			
*09	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	9 9	1310 3	Y	9	9 1	-0-			
*10	1333 N	1322	-0-	-11	-0-	62 1	1256 3	Y	11	11 1	-0-			
11	1380 N	1282	-0-	-98	-0-	12 9	1224 3	Y	9	9 1	-0-			
						54 1								
						12 9								
						48 1								
						10 9								
MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144596 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8761 - 10122														
06	16439 X	16439	-0-	-0-	-0-	683 1	15390 3	Y	333	333 1	-0-			
07	12521 X	12521	-0-	-0-	-0-	366 9	11825 3	Y	141	141 1	-0-			
*08	14508 X	9365	-0-	-5143	-0-	541 1	8754 3	Y	190	190 1	-0-			
*09	14280 X	7908	-0-	-6372	-0-	155 9	7394 3	Y	163	163 1	-0-			
*10	17019 X	6990	-0-	-10029	-0-	402 1	6494 3	Y	196	196 1	-0-			
11	16440 X	6163	-0-	-10277	-0-	209 9	5753 3	Y	165	165 1	-0-			
						335 1								
						179 9								
						280 1								
						216 9								
						228 1								
						182 9								
WARE GAS UNIT -A- WELL #: 5 RRCID -> 152346 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9799 - 10098														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 152669 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9832 - 10132														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			





BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167202 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10216														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	3330 X	2716	-0-	-614	-0-	114	1	2563	3	Y	35	35	1	-0-
07	3441 X	2295	-0-	-1146	-0-	100	1	2178	3	Y	15	15	1	-0-
*08	2945 X	2838	-0-	-107	-0-	124	1	2692	3	Y	20	20	1	-0-
*09	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	126	1	2771	3	Y	17	17	1	-0-
*10	2821 X	2575	-0-	-246	-0-	105	1	2447	3	Y	21	21	1	-0-
11	2760 X	2181	-0-	-579	-0-	82	1	2080	3	Y	17	17	1	-0-
-----														
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167894 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8796 - 10192														
06	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	112	1	2530	3	Y	42	42	1	-0-
07	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	105	1	2294	3	Y	18	18	1	-0-
*08	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	82	1	1801	3	Y	24	24	1	-0-
*09	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	78	1	1741	3	Y	21	21	1	-0-
*10	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	77	1	1804	3	Y	25	25	1	-0-
*11	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	72	1	1833	3	Y	21	21	1	-0-
-----														
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 5 RRCID -> 168113 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 9929 - 10168														
06	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	106	1	2377	3	Y	17	17	1	-0-
07	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	109	1	2380	3	Y	7	7	1	-0-
*08	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	110	1	2384	3	Y	10	10	1	-0-
*09	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	106	1	2340	3	Y	8	8	1	-0-
*10	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	98	1	2273	3	Y	10	10	1	-0-
*11	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	91	1	2309	3	Y	8	8	1	-0-
-----														
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177727 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8832 - 10223														
06	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	85	1	1923	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	100	1	2178	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	100	1	2171	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	99	1	2181	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	96	1	2222	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	86	1	2171	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-



BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179118 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8878 - 10233

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	89	1	2022	3	Y	-0-			-0-
07	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	98	1	2120	3	Y	-0-			-0-
*08	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	98	1	2131	3	Y	-0-			-0-
*09	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	98	1	2148	3	Y	-0-			-0-
*10	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	89	1	2080	3	Y	-0-			-0-
*11	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	78	1	1973	3	Y	-0-			-0-

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179700 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8742 - 10116

06	780 N	681	-0-	-99	-0-	29	1	652	3	Y	-0-			-0-
07	992 N	525	-0-	-467	-0-	23	1	502	3	Y	-0-			-0-
*08	1116 N	547	-0-	-569	-0-	24	1	523	3	Y	-0-			-0-
*09	600 N	548	-0-	-52	-0-	24	1	524	3	Y	-0-			-0-
*10	716 N	716	-0-	-0-	-0-	29	1	687	3	Y	-0-			-0-
*11	677 N	677	-0-	-0-	-0-	26	1	651	3	Y	-0-			-0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180348 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8788 - 10156

06	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	95	1	2155	3	Y	36	36	1	-0-
07	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	116	1	2525	3	Y	15	15	1	-0-
*08	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	82	1	1801	3	Y	20	20	1	-0-
*09	1590 N	1536	-0-	-54	-0-	65	1	1451	3	Y	18	18	1	-0-
*10	1643 N	1532	-0-	-111	-0-	62	1	1447	3	Y	21	21	1	-0-
11	1590 N	1517	-0-	-73	-0-	57	1	1440	3	Y	18	18	1	-0-

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 6 RRCID -> 180599 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8832 - 10214

06	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	61	1	1388	3	Y	6	6	1	-0-
07	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	72	1	1578	3	Y	3	3	1	-0-
*08	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	78	1	1699	3	Y	4	4	1	-0-
*09	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	74	1	1646	3	Y	3	3	1	-0-
*10	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	70	1	1650	3	Y	4	4	1	-0-
*11	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	62	1	1579	3	Y	3	3	1	-0-

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180856 COMPL. DATE 12/30/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8830 - 10215

06	1500 N	1432	-0-	-68	-0-	60	1	1369	3	Y	3	3	1	-0-
07	1612 N	1517	-0-	-95	-0-	66	1	1450	3	Y	1	1	1	-0-
*08	1333 N	1312	-0-	-21	-0-	57	1	1253	3	Y	2	2	1	-0-
*09	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	61	1	1358	3	Y	1	1	1	-0-
*10	1519 N	1461	-0-	-58	-0-	60	1	1399	3	Y	2	2	1	-0-
*11	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	57	1	1445	3	Y	1	1	1	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181457 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 8876 - 10238												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	240 N	202	-0-	-38	-0-	8	1	172	3	Y	20	20 1
						22	9					-0-
07	279 N	173	-0-	-106	-0-	7	1	156	3	Y	9	9 1
						10	9					-0-
*08	277 N	277	-0-	-0-	-0-	12	1	253	3	Y	11	11 1
						12	9					-0-
*09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	9	1	203	3	Y	10	10 1
						11	9					-0-
*10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	9	1	214	3	Y	12	12 1
						13	9					-0-
11	270 N	217	-0-	-53	-0-	8	1	198	3	Y	10	10 1
						11	9					-0-
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182419 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8789 - 10170												
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	4	1	95	3	Y	118	118 1
						130	9					-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	-0-
*08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	Y	67	67 1
						74	9					-0-
*09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	58	58 1
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	4	1	103	3	Y	58	58 1
						64	9					-0-
BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190096 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8780 - 10129												
06	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	110	1	2482	3	Y	-0-	-0-
07	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	115	1	2512	3	Y	-0-	-0-
*08	3100 N	3199	-0-	99	99	141	1	3058	3	Y	-0-	-0-
*09	2397 N	2298	-0-	-99	-0-	100	1	2198	3	Y	-0-	-0-
*10	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	99	1	2291	3	Y	-0-	-0-
11	2190 X	2109	-0-	-81	-0-	80	1	2029	3	Y	-0-	-0-
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202866 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 990 - 10153												
06	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	168	1	3793	3	Y	91	91 1
						100	9					-0-
07	4030 X	3900	-0-	-130	-0-	169	1	3688	3	Y	39	39 1
						43	9					-0-
*08	4030 X	3760	-0-	-270	-0-	163	1	3540	3	Y	52	52 1
						57	9					-0-
*09	3900 X	3664	-0-	-236	-0-	157	1	3457	3	Y	45	45 1
						50	9					-0-
*10	4216 X	3751	-0-	-465	-0-	152	1	3540	3	Y	54	54 1
						59	9					-0-
11	4050 X	3568	-0-	-482	-0-	135	1	3383	3	Y	45	45 1
						50	9					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
RESCH, KATHLEEN M. //CONT.// 040798														
WELL #: 8 RRCID -> 204310 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 8862 - 10020														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	4200 X	3727	-0-	-473	-0-	155	1	3513	3	Y	54	54	1	-0-
07	4309 X	3579	-0-	-730	-0-	59	9	3398	3	Y	23	23	1	-0-
*08	4309 X	3307	-0-	-1002	-0-	25	9	3129	3	Y	31	31	1	-0-
*09	3960 X	3677	-0-	-283	-0-	144	1	3490	3	Y	26	26	1	-0-
*10	3906 X	3638	-0-	-268	-0-	34	9	3454	3	Y	32	32	1	-0-
11	3720 X	3430	-0-	-290	-0-	158	1	3270	3	Y	27	27	1	-0-
						29	9							
						149	1							
						35	9							
						130	1							
						30	9							
YOUNG, DELCIA M. -B-														
WELL #: 2 RRCID -> 205769 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8910 - 10264														
06	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	119	1	2685	3	Y	82	82	1	-0-
07	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	90	9	2793	3	Y	35	35	1	-0-
*08	3007 X	2945	-0-	-62	-0-	128	1	2766	3	Y	47	47	1	-0-
*09	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	39	9	2762	3	Y	40	40	1	-0-
*10	3007 X	2982	-0-	-25	-0-	127	1	2808	3	Y	48	48	1	-0-
*11	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	52	9	2843	3	Y	40	40	1	-0-
						125	1							
						44	9							
						121	1							
						53	9							
						113	1							
						44	9							
MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 208044 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8754 - 10144														
06	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	124	1	2803	3	Y	102	102	1	-0-
07	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	112	9	3131	3	Y	43	43	1	-0-
*08	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	144	1	3980	3	Y	58	58	1	-0-
*09	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	47	9	2851	3	Y	50	50	1	-0-
*10	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	183	1	2959	3	Y	60	60	1	-0-
*11	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	64	9	2888	3	Y	50	50	1	-0-
						129	1							
						55	9							
						128	1							
						66	9							
						115	1							
						55	9							
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 209229 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8898 - 10192														
06	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	76	1	1722	3	Y	-0-	-0-		-0-
07	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	78	1	1713	3	Y	-0-	-0-		-0-
*08	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	80	1	1753	3	Y	-0-	-0-		-0-
*09	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	77	1	1702	3	Y	-0-	-0-		-0-
*10	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	73	1	1699	3	Y	-0-	-0-		-0-
*11	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	65	1	1642	3	Y	-0-	-0-		-0-

-----												
BLOCKER (COTTON VALLEY)			//CONT.//		09591 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			//CONT.//		040798							
BECKER, H.G. GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID -> 211142			COMPL. DATE	03/04/2005	TOTAL DEPTH	10291 PERF. 8782 - 10147
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
06	2310 N	2260	-0-	-50	-0-	95 1	2134 3	Y	28	28 1	-0-	
07	2511 N	2235	-0-	-276	-0-	31 9	2124 3	Y	12	12 1	-0-	
*08	2356 N	2192	-0-	-164	-0-	13 9	2078 3	Y	16	16 1	-0-	
*09	1980 N	1970	-0-	-10	-0-	96 1	1871 3	Y	14	14 1	-0-	
*10	2232 N	1917	-0-	-315	-0-	18 9	1821 3	Y	16	16 1	-0-	
11	2130 N	2033	-0-	-97	-0-	84 1	1941 3	Y	14	14 1	-0-	
-----												
BECKER, H.G. GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 211143			COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10260 PERF. 8728 - 10100
-----												
06	2580 N	2056	-0-	-524	-0-	85 1	1937 3	Y	31	31 1	-0-	
07	2914 X	1416	-0-	-1498	-0-	34 9	1341 3	Y	13	13 1	-0-	
*08	2914 X	1498	-0-	-1416	-0-	61 1	1413 3	Y	18	18 1	-0-	
*09	2820 X	1266	-0-	-1554	-0-	14 9	1195 3	Y	15	15 1	-0-	
*10	2139 X	1358	-0-	-781	-0-	65 1	1284 3	Y	18	18 1	-0-	
11	2070 X	1281	-0-	-789	-0-	20 9	1216 3	Y	15	15 1	-0-	
-----												
RESCH, KATHLEEN M.			WELL #:		7	RRCID -> 211879			COMPL. DATE	05/17/2005	TOTAL DEPTH	10320 PERF. 8856 - 10152
-----												
06	300 X	143	-0-	-157	-0-	6 1	131 3	Y	5	5 1	-0-	
07	332 X	332	-0-	-0-	-0-	6 9	316 3	Y	2	2 1	-0-	
*08	310 X	263	-0-	-47	-0-	14 1	249 3	Y	3	3 1	-0-	
*09	300 X	147	-0-	-153	-0-	2 9	139 3	Y	2	2 1	-0-	
*10	310 X	121	-0-	-189	-0-	11 1	113 3	Y	3	3 1	-0-	
11	300 X	184	-0-	-116	-0-	3 9	175 3	Y	2	2 1	-0-	
-----												
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A"			WELL #:		5	RRCID -> 212403			COMPL. DATE	04/08/2005	TOTAL DEPTH	10265 PERF. 9941 - 10120
-----												
06	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	114 1	2575 3	Y	32	32 1	-0-	
07	2604 X	2598	-0-	-6	-0-	35 9	2469 3	Y	14	14 1	-0-	
*08	2790 X	2591	-0-	-199	-0-	114 1	2457 3	Y	19	19 1	-0-	
*09	2700 X	2464	-0-	-236	-0-	15 9	2340 3	Y	16	16 1	-0-	
*10	2821 X	2398	-0-	-423	-0-	113 1	2278 3	Y	19	19 1	-0-	
11	2730 X	2337	-0-	-393	-0-	21 9	2231 3	Y	16	16 1	-0-	
-----												

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213520 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8784 - 10109														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	1710 N	1705	-0-	-5	-0-	70	1	1590	3	Y	41	41	1	-0-
07	1798 N	1738	-0-	-60	-0-	45	9	1644	3	Y	17	17	1	-0-
*08	1767 N	1739	-0-	-28	-0-	19	9	1639	3	Y	23	23	1	-0-
*09	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	75	1	1561	3	Y	20	20	1	-0-
*10	1736 N	1567	-0-	-169	-0-	25	9	1478	3	Y	24	24	1	-0-
11	1680 N	1288	-0-	-392	-0-	70	1	1218	3	Y	20	20	1	-0-
						22	9							
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213562 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8805 - 10097														
06	2989 N	2989	-0-	-0-	-0-	126	1	2841	3	Y	20	20	1	-0-
07	3094 N	3094	-0-	-0-	-0-	22	9	2949	3	Y	9	9	1	-0-
*08	2969 N	2969	-0-	-0-	-0-	135	1	2827	3	Y	11	11	1	-0-
*09	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	10	9	2654	3	Y	10	10	1	-0-
*10	2870 N	2870	-0-	-0-	-0-	130	1	2739	3	Y	12	12	1	-0-
*11	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	12	9	2661	3	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 214984 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8798 - 10131														
06	2310 N	2217	-0-	-93	-0-	93	1	2104	3	Y	18	18	1	-0-
07	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	20	9	2200	3	Y	8	8	1	-0-
*08	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	101	1	2243	3	Y	10	10	1	-0-
*09	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	9	9	2145	3	Y	9	9	1	-0-
*10	2325 N	2129	-0-	-196	-0-	11	9	2030	3	Y	11	11	1	-0-
11	2280 N	2152	-0-	-128	-0-	98	1	2061	3	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216022 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9857 - 10001														
06	643 N	643	-0-	-0-	-0-	27	1	616	3	Y	-0-	-0-		-0-
07	530 N	530	-0-	-0-	-0-	23	1	507	3	Y	-0-	-0-		-0-
*08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	21	1	456	3	Y	-0-	-0-		-0-
*09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	18	1	412	3	Y	-0-	-0-		-0-
*10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	18	1	420	3	Y	-0-	-0-		-0-
*11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	14	1	353	3	Y	-0-	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
ROSBOROUGH GAS UNIT "B" //CONT.// 040798														
WELL #: 5 RRCID -> 216023 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8752 - 10026														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	690 N	626	-0-	-64	-0-	25	1	575	3	Y	24	24	1	-0-
07	775 N	726	-0-	-49	-0-	26	9	31	1	Y	10	10	1	-0-
*08	558 N	531	-0-	-27	-0-	11	9	22	1	Y	14	14	1	-0-
*09	540 N	469	-0-	-71	-0-	15	9	20	1	Y	12	12	1	-0-
*10	800 N	800	-0-	-0-	-0-	13	9	32	1	Y	14	14	1	-0-
*11	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	15	9	45	1	Y	12	12	1	-0-
						13	9							
BECKER, H.G. GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 216598 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 8752 - 10028														
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	17	1	398	3	Y	3	3	1	-0-
07	517 N	517	-0-	-0-	-0-	3	9	23	1	Y	1	1	1	-0-
*08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	1	9	19	1	Y	2	2	1	-0-
*09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	2	9	20	1	Y	1	1	1	-0-
*10	582 N	582	-0-	-0-	-0-	1	9	24	1	Y	2	2	1	-0-
*11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	2	9	15	1	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
RODEN, MARY L. GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 217116 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8772 - 10064														
06	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	116	1	2624	3	Y	4	4	1	-0-
07	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	4	9	118	1	Y	2	2	1	-0-
*08	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2	9	117	1	Y	2	2	1	-0-
*09	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2	9	111	1	Y	2	2	1	-0-
*10	2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	2	9	120	1	Y	2	2	1	-0-
*11	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	2	9	106	1	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
DUDECK HEIRS GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 217744 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10328 PERF. 8859 - 10214														
06	3180 X	2828	-0-	-352	-0-	119	1	2676	3	Y	30	30	1	-0-
07	3286 X	2953	-0-	-333	-0-	33	9	129	1	Y	13	13	1	-0-
*08	3286 X	2998	-0-	-288	-0-	14	9	131	1	Y	17	17	1	-0-
*09	3150 X	2797	-0-	-353	-0-	19	9	121	1	Y	15	15	1	-0-
*10	3069 X	2959	-0-	-110	-0-	17	9	121	1	Y	18	18	1	-0-
11	2910 X	2884	-0-	-26	-0-	20	9	110	1	Y	15	15	1	-0-
						17	9							



-----

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 218523 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9652 - 10034

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----

CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220762 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9000 - 10046

06	736 N	736	-0-	-0-	-0-	-0-	696	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
07	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	1054 X	506	-0-	-548	-0-	-0-	21	1	463	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*09	1020 X	204	-0-	-816	-0-	-0-	8	1	176	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*10	1054 X	178	-0-	-876	-0-	-0-	6	1	149	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
11	480 N	166	-0-	-314	-0-	-0-	6	1	140	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									

-----

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221200 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9944 - 10120

06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221208 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8882 - 10188

06	5715 X	5715	-0-	-0-	-0-	-0-	240	1	5425	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
07	5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	-0-	243	1	5324	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*08	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	-0-	216	1	4697	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
*09	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	-0-	194	1	4296	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*10	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	-0-	188	1	4387	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
*11	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	-0-	165	1	4145	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									

-----

BATH GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 221548 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 10392 PERF. 8934 - 10158

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
BATH GAS UNIT A //CONT.// 040798													
WELL #: 5 RRCID -> 221787 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8890 - 10222													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	143 1	3225 3	Y	24	24	1	-0-	
07	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	26 9	3089 3	Y	10	10	1	-0-	
*08	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	11 9	3239 3	Y	14	14	1	-0-	
*09	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	149 1	2813 3	Y	12	12	1	-0-	
*10	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	15 9	2783 3	Y	14	14	1	-0-	
*11	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	128 1	2594 3	Y	12	12	1	-0-	
						13 9							
-----													
BATH GAS UNIT "B"													
WELL #: 8 RRCID -> 221856 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8792 - 10178													
06	2460 N	2325	-0-	-135	-0-	96 1	2164 3	Y	59	59	1	-0-	
07	2511 N	2352	-0-	-159	-0-	65 9	2222 3	Y	25	25	1	-0-	
*08	2418 N	2397	-0-	-21	-0-	102 1	2256 3	Y	34	34	1	-0-	
*09	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	28 9	2016 3	Y	29	29	1	-0-	
*10	2356 N	2147	-0-	-209	-0-	104 1	2022 3	Y	35	35	1	-0-	
11	2340 N	2147	-0-	-193	-0-	37 9	2035 3	Y	29	29	1	-0-	
						91 1							
						32 9							
						86 1							
						39 9							
						80 1							
						32 9							
-----													
BREWSTER GAS UNIT													
WELL #: 7 RRCID -> 221970 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8876 - 10181													
06	930 X	-0-	-0-	-930	-0-			Y	-0-			-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
-----													
BREWSTER GAS UNIT													
WELL #: 4 RRCID -> 222203 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10246 PERF. 8784 - 10115													
06	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	148 1	3333 3	Y	41	41	1	-0-	
07	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	45 9	3411 3	Y	17	17	1	-0-	
*08	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	156 1	3618 3	Y	23	23	1	-0-	
*09	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	19 9	3184 3	Y	20	20	1	-0-	
*10	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	167 1	3268 3	Y	24	24	1	-0-	
*11	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	25 9	3046 3	Y	20	20	1	-0-	
						144 1							
						22 9							
						141 1							
						26 9							
						121 1							
						22 9							
-----													
BREWSTER GAS UNIT													
WELL #: 5 RRCID -> 222208 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8758 - 10097													
06	1734 X	1734	-0-	-0-	-0-	73 1	1661 3	Y	-0-			-0-	
07	1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	82 1	1805 3	Y	-0-			-0-	
*08	1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	77 1	1695 3	Y	-0-			-0-	
*09	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	69 1	1525 3	Y	-0-			-0-	
*10	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	71 1	1651 3	Y	-0-			-0-	
*11	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	61 1	1540 3	Y	-0-			-0-	

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798											
WARE GAS UNIT -A-		WELL #: 6		RRCID -> 222299		COMPL. DATE 04/11/2014		TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8615 - 8748					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WARE GAS UNIT -A-		WELL #: 7		RRCID -> 222773		COMPL. DATE 07/30/2006		TOTAL DEPTH 10306 PERF. 8785 - 10123					
06	4080 X	3685	-0-	-395	-0-	153 1	3448 3	Y	76	76 1			-0-
						84 9							
07	4216 X	3742	-0-	-474	-0-	163 1	3544 3	Y	32	32 1			-0-
						35 9							
*08	4216 X	3695	-0-	-521	-0-	160 1	3488 3	Y	43	43 1			-0-
						47 9							
*09	3960 X	3488	-0-	-472	-0-	149 1	3298 3	Y	37	37 1			-0-
						41 9							
*10	3813 X	3633	-0-	-180	-0-	148 1	3435 3	Y	45	45 1			-0-
						50 9							
11	3690 X	3472	-0-	-218	-0-	131 1	3300 3	Y	37	37 1			-0-
						41 9							

YOUNG, DELCIA M. -B-		WELL #: 4		RRCID -> 223141		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8958 - 10274					
06	2760 X	2711	-0-	-49	-0-	114 1	2562 3	Y	32	32 1			-0-
						35 9							
07	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	134 1	2929 3	Y	14	14 1			-0-
						15 9							
*08	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	130 1	2821 3	Y	19	19 1			-0-
						21 9							
*09	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	123 1	2715 3	Y	16	16 1			-0-
						18 9							
*10	3069 X	2896	-0-	-173	-0-	119 1	2756 3	Y	19	19 1			-0-
						21 9							
11	2970 X	2749	-0-	-221	-0-	105 1	2626 3	Y	16	16 1			-0-
						18 9							

YOUNG, DELCIA M. -B-		WELL #: 3		RRCID -> 223148		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8957 - 10260					
06	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	97 1	2166 3	Y	19	19 1			-0-
						21 9							
07	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	90 1	1986 3	Y	8	8 1			-0-
						9 9							
*08	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	96 1	2067 3	Y	11	11 1			-0-
						12 9							
*09	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	93 1	2035 3	Y	9	9 1			-0-
						10 9							
*10	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	88 1	2055 3	Y	11	11 1			-0-
						12 9							
*11	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	81 1	2041 3	Y	9	9 1			-0-
						10 9							

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
BREWSTER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223619 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8758 - 10109														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	99	1	2208	3	Y	29	29	1	-0-
						32	9							
07	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	79	1	1726	3	Y	12	12	1	-0-
						13	9							
*08	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	84	1	1826	3	Y	17	17	1	-0-
						19	9							
*09	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	85	1	1890	3	Y	14	14	1	-0-
						15	9							
*10	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	69	1	1610	3	Y	17	17	1	-0-
						19	9							
*11	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	71	1	1790	3	Y	14	14	1	-0-
						15	9							
-----														
BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224377 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8740 - 10016														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BREWSTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224381 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8712 - 10077														
06	2640 X	2562	-0-	-78	-0-	109	1	2453	3	Y	-0-			-0-
07	2759 X	2601	-0-	-158	-0-	114	1	2487	3	Y	-0-			-0-
*08	2759 X	2438	-0-	-321	-0-	108	1	2330	3	Y	-0-			-0-
*09	2670 X	2223	-0-	-447	-0-	97	1	2126	3	Y	-0-			-0-
*10	2666 X	2288	-0-	-378	-0-	95	1	2193	3	Y	-0-			-0-
11	2550 X	2174	-0-	-376	-0-	83	1	2091	3	Y	-0-			-0-
-----														
WARE GAS UNIT -A- WELL #: 8 RRCID -> 225290 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8753 - 10110														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 225314 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8791 - 10144														
06	3720 X	3482	-0-	-238	-0-	146	1	3295	3	Y	37	37	1	-0-
						41	9							
07	3813 X	2746	-0-	-1067	-0-	120	1	2608	3	Y	16	16	1	-0-
						18	9							
*08	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	167	1	3635	3	Y	21	21	1	-0-
						23	9							
*09	3660 X	3298	-0-	-362	-0-	142	1	3136	3	Y	18	18	1	-0-
						20	9							
*10	3658 X	3255	-0-	-403	-0-	133	1	3098	3	Y	22	22	1	-0-
						24	9							
11	3720 X	3196	-0-	-524	-0-	121	1	3054	3	Y	19	19	1	-0-
						21	9							

-----  
 BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226578 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8790 - 10145  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	2190 N	2054	-0-	-136	-0-	85	1	1929	3	Y	36	36	1	-0-
						40	9							
07	2232 N	2043	-0-	-189	-0-	88	1	1938	3	Y	15	15	1	-0-
						17	9							
*08	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	89	1	1955	3	Y	21	21	1	-0-
						23	9							
*09	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	85	1	1887	3	Y	18	18	1	-0-
						20	9							
*10	2046 N	1971	-0-	-75	-0-	80	1	1868	3	Y	21	21	1	-0-
						23	9							
11	2010 N	1790	-0-	-220	-0-	67	1	1703	3	Y	18	18	1	-0-
						20	9							

-----  
 ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226581 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8719 - 10090  
 -----

06	3060 X	2953	-0-	-107	-0-	123	1	2791	3	Y	35	35	1	-0-
						39	9							
07	3255 X	3071	-0-	-184	-0-	134	1	2920	3	Y	15	15	1	-0-
						17	9							
*08	3441 X	2953	-0-	-488	-0-	130	1	2823	3	Y	-0-	-0-	1	-0-
						119	1	2621	3	Y	-0-	-0-	1	-0-
*09	3330 X	2740	-0-	-590	-0-	120	1	2772	3	Y	-0-	-0-	1	-0-
						110	1	2752	3	Y	-0-	-0-	1	-0-
*10	3441 X	2892	-0-	-549	-0-	120	1	2772	3	Y	-0-	-0-	1	-0-
						110	1	2752	3	Y	-0-	-0-	1	-0-
11	2970 X	2862	-0-	-108	-0-	110	1	2752	3	Y	-0-	-0-	1	-0-
						11	9							

-----  
 RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227895 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8764 - 10134  
 -----

06	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	178	1	4020	3	Y	20	20	1	-0-
						22	9							
07	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	195	1	4256	3	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
*08	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	174	1	3782	3	Y	11	11	1	-0-
						12	9							
*09	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	192	1	4240	3	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
*10	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	187	1	4342	3	Y	12	12	1	-0-
						13	9							
*11	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	163	1	4101	3	Y	10	10	1	-0-
						11	9							

-----  
 ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227896 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8925 - 10088  
 -----

06	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	78	1	1770	3	Y	26	26	1	-0-
						29	9							
07	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	87	1	1903	3	Y	11	11	1	-0-
						12	9							
*08	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	94	1	2040	3	Y	15	15	1	-0-
						17	9							
*09	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	108	1	2369	3	Y	13	13	1	-0-
						14	9							
*10	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	83	1	1957	3	Y	16	16	1	-0-
						18	9							
*11	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	78	1	1982	3	Y	13	13	1	-0-
						14	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798												
BATH GAS UNIT A		WELL #: 8		RRCID -> 227898		COMPL. DATE 03/12/2007		TOTAL DEPTH 10432 PERF. 9068 - 10233						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
06	2749 X	2729	-0-	-20	-0-	115	1	2588	3	Y	24	24	1	-0-
07	2759 X	2528	-0-	-231	-0-	26	9	111	1	Y	10	10	1	-0-
*08	2759 X	2184	-0-	-575	-0-	11	9	96	1	Y	14	14	1	-0-
*09	2670 X	2030	-0-	-640	-0-	15	9	87	1	Y	12	12	1	-0-
*10	2759 X	1780	-0-	-979	-0-	13	9	73	1	Y	14	14	1	-0-
11	2670 X	1415	-0-	-1255	-0-	15	9	53	1	Y	12	12	1	-0-
						13	9							
BATH GAS UNIT A		WELL #: 7		RRCID -> 227989		COMPL. DATE 03/28/2007		TOTAL DEPTH 10403 PERF. 8958 - 10226						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B"		WELL #: 4		RRCID -> 229403		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 10262 PERF. 9840 - 10088						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B"		WELL #: 7		RRCID -> 229468		COMPL. DATE 05/27/2007		TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9826 - 10068						
06	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	141	1	3188	3	Y	28	28	1	-0-
07	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	31	9	140	1	Y	12	12	1	-0-
*08	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	13	9	150	1	Y	16	16	1	-0-
*09	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	18	9	139	1	Y	14	14	1	-0-
*10	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	15	9	133	1	Y	17	17	1	-0-
*11	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	19	9	119	1	Y	14	14	1	-0-
						15	9							
ROSBOROUGH GAS UNIT "B"		WELL #: 7		RRCID -> 229470		COMPL. DATE 05/29/2007		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8698 - 10078						
06	3660 X	3219	-0-	-441	-0-	134	1	3048	3	Y	34	34	1	-0-
07	3782 X	3174	-0-	-608	-0-	37	9	139	1	Y	14	14	1	-0-
*08	3658 X	3042	-0-	-616	-0-	15	9	133	1	Y	19	19	1	-0-
*09	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	21	9	155	1	Y	17	17	1	-0-
*10	3627 X	3536	-0-	-91	-0-	19	9	145	1	Y	20	20	1	-0-
*11	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	22	9	130	1	Y	17	17	1	-0-
						19	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798												
ALLEN, LENORA GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 229542		COMPL. DATE 06/18/2007		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9824 - 10072						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	2250 N	2222	-0-	-28	-0-	93	1	2104	3	Y	23	23	1	-0-
						25	9							
07	2294 N	2290	-0-	-4	-0-	100	1	2179	3	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
*08	2356 N	2300	-0-	-56	-0-	101	1	2185	3	Y	13	13	1	-0-
						14	9							
*09	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	94	1	2063	3	Y	11	11	1	-0-
						12	9							
*10	2294 N	2155	-0-	-139	-0-	88	1	2052	3	Y	14	14	1	-0-
						15	9							
11	2220 N	2172	-0-	-48	-0-	82	1	2078	3	Y	11	11	1	-0-
						12	9							
-----														
BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 230091		COMPL. DATE 04/21/2007		TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8778 - 10124						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----														
MOSLEY, THELMA GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 230270		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 10338 PERF. 9990 - 10175						
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----														
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A"		WELL #: 7		RRCID -> 230463		COMPL. DATE 07/12/2007		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9844 - 10082						
06	3600 X	3569	-0-	-31	-0-	149	1	3376	3	Y	40	40	1	-0-
						44	9							
07	3720 X	3593	-0-	-127	-0-	157	1	3417	3	Y	17	17	1	-0-
						19	9							
*08	3720 X	3590	-0-	-130	-0-	157	1	3408	3	Y	23	23	1	-0-
						25	9							
*09	3600 X	3441	-0-	-159	-0-	148	1	3272	3	Y	19	19	1	-0-
						21	9							
*10	3689 X	3493	-0-	-196	-0-	143	1	3325	3	Y	23	23	1	-0-
						25	9							
11	3570 X	3422	-0-	-148	-0-	130	1	3270	3	Y	20	20	1	-0-
						22	9							
-----														
ALLEN, LENORA GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 230595		COMPL. DATE 07/05/2007		TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8748 - 10116						
06	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	106	1	2380	3	Y	31	31	1	-0-
						34	9							
07	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	113	1	2450	3	Y	13	13	1	-0-
						14	9							
*08	2604 N	2573	-0-	-31	-0-	113	1	2440	3	Y	18	18	1	-0-
						20	9							
*09	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	104	1	2293	3	Y	15	15	1	-0-
						17	9							
*10	2573 N	1732	-0-	-841	-0-	69	1	1643	3	Y	18	18	1	-0-
						20	9							
11	2490 N	2146	-0-	-344	-0-	81	1	2048	3	Y	15	15	1	-0-
						17	9							

-----

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230882 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8928 - 10266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

-----

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231463 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9822 - 10072

06	3150 X	1956	-0-	-1194	-0-	80	1	1798	3	Y	71	71	1	-0-
						78	9							
07	3255 X	1644	-0-	-1611	-0-	70	1	1541	3	Y	30	30	1	-0-
						33	9							
*08	3131 X	1731	-0-	-1400	-0-	74	1	1612	3	Y	41	41	1	-0-
						45	9							
*09	2880 X	2161	-0-	-719	-0-	91	1	2031	3	Y	35	35	1	-0-
						39	9							
*10	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	138	1	3204	3	Y	42	42	1	-0-
						46	9							
*11	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	126	1	3168	3	Y	35	35	1	-0-
						39	9							

-----

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231986 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8872 - 10206

06	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	175	1	3954	3	Y	30	30	1	-0-
						33	9							
07	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	143	1	3105	3	Y	13	13	1	-0-
						14	9							
*08	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	174	1	3781	3	Y	17	17	1	-0-
						19	9							
*09	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	155	1	3411	3	Y	15	15	1	-0-
						17	9							
*10	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	153	1	3554	3	Y	18	18	1	-0-
						20	9							
*11	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	140	1	3522	3	Y	15	15	1	-0-
						17	9							

-----

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232511 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8830 - 10212

06	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	71	1	1620	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
07	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	73	1	1597	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
*08	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	60	1	1323	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
*09	1200 N	1010	-0-	-190	-0-	43	1	965	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
*10	1240 N	1069	-0-	-171	-0-	43	1	1023	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
11	1200 N	921	-0-	-279	-0-	35	1	884	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							



BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232621 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 8902 - 10228														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	204	1	4613	3	Y	36	36	1	-0-
						40	9							
07	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	197	1	4290	3	Y	15	15	1	-0-
						17	9							
*08	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	186	1	4057	3	Y	21	21	1	-0-
						23	9							
*09	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	165	1	3633	3	Y	18	18	1	-0-
						20	9							
*10	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	154	1	3585	3	Y	21	21	1	-0-
						23	9							
*11	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	137	1	3436	3	Y	18	18	1	-0-
						20	9							
VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232792 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10004 - 10228														
06	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	154	1	3474	3	Y	23	23	1	-0-
						25	9							
07	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	146	1	3177	3	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
*08	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	136	1	2963	3	Y	13	13	1	-0-
						14	9							
*09	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	123	1	2705	3	Y	11	11	1	-0-
						12	9							
*10	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	116	1	2692	3	Y	14	14	1	-0-
						15	9							
*11	2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	98	1	2452	3	Y	12	12	1	-0-
						13	9							
ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233705 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8754 - 10950														
06	4020 X	3988	-0-	-32	-0-	166	1	3770	3	Y	47	47	1	-0-
						52	9							
07	4154 X	4006	-0-	-148	-0-	175	1	3809	3	Y	20	20	1	-0-
						22	9							
*08	4123 X	3946	-0-	-177	-0-	172	1	3744	3	Y	27	27	1	-0-
						30	9							
*09	3900 X	3779	-0-	-121	-0-	163	1	3591	3	Y	23	23	1	-0-
						25	9							
*10	4123 X	3829	-0-	-294	-0-	157	1	3641	3	Y	28	28	1	-0-
						31	9							
11	3990 X	3589	-0-	-401	-0-	136	1	3428	3	Y	23	23	1	-0-
						25	9							
BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233710 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9814 - 11916														
06	2370 N	2137	-0-	-233	-0-	89	1	2037	3	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
07	2480 N	2404	-0-	-76	-0-	106	1	2294	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
*08	2418 N	2358	-0-	-60	-0-	104	1	2247	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
*09	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	104	1	2277	3	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
*10	2418 N	2416	-0-	-2	-0-	100	1	2309	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
*11	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	99	1	2489	3	Y	5	5	1	-0-
						6	9							

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233858 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8956 - 10254														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	148	1	3352	3	Y	69	69	1	-0-
						76	9							
07	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	158	1	3444	3	Y	29	29	1	-0-
						32	9							
*08	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	157	1	3422	3	Y	39	39	1	-0-
						43	9							
*09	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	146	1	3216	3	Y	34	34	1	-0-
						37	9							
*10	3472 X	3400	-0-	-72	-0-	138	1	3217	3	Y	41	41	1	-0-
						45	9							
11	3360 X	3305	-0-	-55	-0-	125	1	3143	3	Y	34	34	1	-0-
						37	9							
-----														
BREWSTER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234149 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8744 - 10092														
06	2910 X	2466	-0-	-444	-0-	104	1	2334	3	Y	25	25	1	-0-
						28	9							
07	3038 X	2151	-0-	-887	-0-	94	1	2046	3	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
*08	3038 X	2310	-0-	-728	-0-	101	1	2194	3	Y	14	14	1	-0-
						15	9							
*09	2940 X	2665	-0-	-275	-0-	115	1	2537	3	Y	12	12	1	-0-
						13	9							
*10	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	109	1	2529	3	Y	15	15	1	-0-
						17	9							
*11	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	107	1	2688	3	Y	12	12	1	-0-
						13	9							
-----														
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234518 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8862 - 10261														
06	3480 X	3309	-0-	-171	-0-	138	1	3117	3	Y	49	49	1	-0-
						54	9							
07	3565 X	3365	-0-	-200	-0-	147	1	3195	3	Y	21	21	1	-0-
						23	9							
*08	3534 X	3258	-0-	-276	-0-	142	1	3085	3	Y	28	28	1	-0-
						31	9							
*09	3390 X	3068	-0-	-322	-0-	132	1	2910	3	Y	24	24	1	-0-
						26	9							
*10	3441 X	2966	-0-	-475	-0-	121	1	2813	3	Y	29	29	1	-0-
						32	9							
11	3300 X	2814	-0-	-486	-0-	107	1	2681	3	Y	24	24	1	-0-
						26	9							
-----														
WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234523 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8882 - 10232														
06	4050 X	3951	-0-	-99	-0-	164	1	3714	3	Y	66	66	1	-0-
						73	9							
07	4185 X	4074	-0-	-111	-0-	177	1	3866	3	Y	28	28	1	-0-
						31	9							
*08	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	183	1	3982	3	Y	38	38	1	-0-
						42	9							
*09	3990 X	3856	-0-	-134	-0-	166	1	3655	3	Y	32	32	1	-0-
						35	9							
*10	4092 X	3920	-0-	-172	-0-	160	1	3717	3	Y	39	39	1	-0-
						43	9							
11	4080 X	3799	-0-	-281	-0-	144	1	3619	3	Y	33	33	1	-0-
						36	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 5 RRCID -> 235246 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8950 - 10276														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	52	1	1187	3	N	33	33	1	-0-
07	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	36	9	62	1	N	14	14	1	-0-
*08	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	15	9	60	1	N	19	19	1	-0-
*09	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	21	9	51	1	N	16	16	1	-0-
*10	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	18	9	58	1	N	19	19	1	-0-
*11	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	21	9	43	1	N	16	16	1	-0-
						18	9							
ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 235530 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8764 - 10126														
06	4650 X	4165	-0-	-485	-0-	174	1	3939	3	Y	47	47	1	-0-
07	4805 X	4135	-0-	-670	-0-	52	9	180	1	Y	20	20	1	-0-
*08	4464 X	4200	-0-	-264	-0-	22	9	183	1	Y	27	27	1	-0-
*09	4320 X	4048	-0-	-272	-0-	30	9	174	1	Y	23	23	1	-0-
*10	4309 X	4125	-0-	-184	-0-	25	9	169	1	Y	28	28	1	-0-
11	4170 X	3926	-0-	-244	-0-	31	9	149	1	Y	23	23	1	-0-
						25	9							
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236684 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10092 - 10130														
06	2490 N	2340	-0-	-150	-0-	99	1	2219	3	Y	20	20	1	-0-
07	2542 N	2334	-0-	-208	-0-	22	9	102	1	Y	9	9	1	-0-
*08	2511 N	2279	-0-	-232	-0-	10	9	100	1	Y	11	11	1	-0-
*09	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	12	9	98	1	Y	10	10	1	-0-
*10	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	11	9	96	1	Y	12	12	1	-0-
11	2220 N	2168	-0-	-52	-0-	13	9	82	1	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237091 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10128 - 10156														
06	4350 X	4339	-0-	-11	-0-	184	1	4151	3	Y	4	4	1	-0-
07	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	4	9	199	1	Y	2	2	1	-0-
*08	4495 X	4486	-0-	-9	-0-	2	9	197	1	Y	2	2	1	-0-
*09	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	2	9	192	1	Y	2	2	1	-0-
*10	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	2	9	187	1	Y	2	2	1	-0-
*11	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	2	9	168	1	Y	2	2	1	-0-
						2	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 241851 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9882 - 10064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	120	1	2703	3	N	-0-			-0-
07	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	125	1	2712	3	N	-0-			-0-
*08	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	125	1	2713	3	N	-0-			-0-
*09	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	113	1	2488	3	N	-0-			-0-
*10	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	111	1	2568	3	N	-0-			-0-
*11	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	99	1	2478	3	N	-0-			-0-

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244730 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10195 PERF. N/A

06	10350 X	9886	-0-	-464	-0-	416	1	9423	3	Y	43	43	1	-0-
07	10695 X	10190	-0-	-505	-0-	445	1	9725	3	Y	18	18	1	-0-
*08	10447 X	10122	-0-	-325	-0-	443	1	9653	3	Y	24	24	1	-0-
*09	9990 X	9383	-0-	-607	-0-	405	1	8955	3	Y	21	21	1	-0-
*10	10323 X	9617	-0-	-706	-0-	395	1	9194	3	Y	25	25	1	-0-
11	9900 X	9220	-0-	-680	-0-	351	1	8846	3	Y	21	21	1	-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 246157 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10086 PERF. N/A

06	11475 X	11475	-0-	-0-	-0-	480	1	10849	3	Y	133	133	1	-0-
07	11791 X	11791	-0-	-0-	-0-	514	1	11215	3	Y	56	56	1	-0-
*08	11888 X	11888	-0-	-0-	-0-	519	1	11285	3	Y	76	76	1	-0-
*09	11541 X	11541	-0-	-0-	-0-	497	1	10972	3	Y	65	65	1	-0-
*10	11320 X	11320	-0-	-0-	-0-	464	1	10770	3	Y	78	78	1	-0-
*11	10796 X	10796	-0-	-0-	-0-	409	1	10314	3	Y	66	66	1	-0-

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 247941 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 10888 - 13229

06	9090 X	8580	-0-	-510	-0-	363	1	8202	3	Y	14	14	1	-0-
07	9393 X	8689	-0-	-704	-0-	380	1	8302	3	Y	6	6	1	-0-
*08	9300 X	8765	-0-	-535	-0-	385	1	8371	3	Y	8	8	1	-0-
*09	9000 X	7819	-0-	-1181	-0-	338	1	7473	3	Y	7	7	1	-0-
*10	8897 X	8577	-0-	-320	-0-	353	1	8215	3	Y	8	8	1	-0-
11	8580 X	8201	-0-	-379	-0-	313	1	7880	3	Y	7	7	1	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251891 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10372 - 11962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	7980 X	7544	-0-	-436	-0-	319	1	7204	3	Y	19	19	-0-
						21	9						
07	8339 X	7859	-0-	-480	-0-	344	1	7506	3	Y	8	8	-0-
						9	9						
*08	8339 X	7566	-0-	-773	-0-	332	1	7222	3	Y	11	11	-0-
						12	9						
*09	8070 X	7571	-0-	-499	-0-	328	1	7233	3	Y	9	9	-0-
						10	9						
*10	7905 X	7628	-0-	-277	-0-	314	1	7302	3	Y	11	11	-0-
						12	9						
11	7620 X	7252	-0-	-368	-0-	277	1	6965	3	Y	9	9	-0-
						10	9						

BASA RESOURCES, INC. 053974  
 TERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218576 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8866 - 10196

06	1830 N	1771	-0-	-59	-0-	1771	2			N	-0-		67
07	1829 N	1672	-0-	-157	-0-	1672	2			N	-0-		67
08	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1737	2	90	9	N	82		149
09	1770 N	1497	-0-	-273	-0-	1490	2	7	9	N	6		155
10	1674 N	1638	-0-	-36	-0-	1608	2	30	9	N	27		182
11	1770 N	1608	-0-	-162	-0-	1608	2			N	-0-		182

BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595  
 BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219851 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9804 - 10087

06	3510 X	2841	-0-	-669	-0-	362	1	2466	2	N	12	3	8	99
						13	9							
07	3286 X	3141	-0-	-145	-0-	399	1	2740	2	N	2	1	8	100
						2	9							
08	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	391	1	2600	2	N	13	4	8	109
						14	9							
09	2850 X	2773	-0-	-77	-0-	364	1	2406	2	N	3			112
						3	9							
10	3131 X	2599	-0-	-532	-0-	347	1	2250	2	N	2	2	8	112
						2	9							
11	3030 X	2445	-0-	-585	-0-	331	1	2113	2	N	1	1	8	112
						1	9							

LYNCH, DAVID GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221070 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9862 - 10124

06	1680 X	1653	-0-	-27	-0-	123	1	1527	2	N	3	3	8	78
						3	9							
07	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	281	1	1586	2	N	1	1	8	78
						1	9							
08	2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	312	1	1914	2	N	6	4	8	80
						7	9							
09	2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	281	1	1722	2	N	2			82
						2	9							
10	2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	316	1	1841	2	N	4	2	8	84
						4	9							
*11	2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	334	1	1853	2	N	2	2	8	84
						2	9							

-----												
BLOCKER (COTTON VALLEY)			//CONT.//	09591 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON		
BRAMMER ENGINEERING, INC.			//CONT.//	088595								
BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	232174	COMPL. DATE	09/25/2007	TOTAL DEPTH	10260	PERF.	8772 - 10120
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
06	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	304	1	2071	2	N	10	2 8
						11	9					132
07	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	295	1	2027	2	N	14	1 8
						15	9					145
08	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	295	1	1958	2	N	9	2 8
						10	9					152
09	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	308	1	2036	2	N	57	171 1
						63	9					38
10	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	343	1	2229	2	N	10	3 8
						11	9					45
*11	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	325	1	2071	2	N	3	3 8
						3	9					45
-----												
BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	235146	COMPL. DATE	02/02/2008	TOTAL DEPTH	10298	PERF.	8708 - 10095
-----												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
-----												
BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT			WELL #:	5	RRCID ->	242520	COMPL. DATE	08/12/2008	TOTAL DEPTH	10270	PERF.	8810 - 10098
-----												
06	3240 X	3044	-0-	-196	-0-	389	1	2651	2	N	4	4 8
						4	9					57
07	3348 X	3056	-0-	-292	-0-	388	1	2665	2	N	3	3 8
						3	9					57
08	3224 X	3004	-0-	-220	-0-	392	1	2605	2	N	6	6 8
						7	9					57
09	3120 X	2894	-0-	-226	-0-	380	1	2514	2	N	-0-	57
10	3224 X	2530	-0-	-694	-0-	337	1	2190	2	N	3	3 8
						3	9					57
11	3030 X	2522	-0-	-508	-0-	338	1	2156	2	N	25	4 8
						28	9					78
-----												
LYNCH, DAVID GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	242541	COMPL. DATE	09/21/2008	TOTAL DEPTH	10280	PERF.	8749 - 10122
-----												
06	2640 X	2311	-0-	-329	-0-	172	1	2135	2	N	4	4 8
						4	9					45
07	2728 X	2500	-0-	-228	-0-	375	1	2123	2	N	2	2 8
						2	9					45
08	2635 X	2560	-0-	-75	-0-	358	1	2195	2	N	6	6 8
						7	9					45
09	2460 X	2379	-0-	-81	-0-	334	1	2045	2	N	-0-	45
10	2542 X	2322	-0-	-220	-0-	340	1	1978	2	N	4	4 8
						4	9					45
11	2490 X	2008	-0-	-482	-0-	306	1	1699	2	N	3	3 8
						3	9					45
-----												
BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT			WELL #:	7	RRCID ->	245682	COMPL. DATE	01/11/2009	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8768 - 10066
-----												
06	900 X	710	-0-	-190	-0-	91	1	619	2	N	-0-	28
07	930 X	685	-0-	-245	-0-	87	1	598	2	N	-0-	28
08	806 X	586	-0-	-220	-0-	77	1	509	2	N	-0-	28
09	780 X	519	-0-	-261	-0-	68	1	451	2	N	-0-	28
10	744 X	390	-0-	-354	-0-	52	1	338	2	N	-0-	28
11	720 X	448	-0-	-272	-0-	61	1	387	2	N	-0-	28

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BRAMMER ENGINEERING, INC. //CONT.// 088595														
JOSSIE TAYLOR BECKER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255970 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8762 - 10118														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1950 X	1713	-0-	-237	-0-	214	1	1459	2	N	36	4	8	105
						40	9							
07	1705 X	1484	-0-	-221	-0-	188	1	1294	2	N	2	2	8	105
						2	9							
08	1705 X	1544	-0-	-161	-0-	201	1	1339	2	N	4	4	8	105
						4	9							
09	1710 X	1415	-0-	-295	-0-	186	1	1229	2	N	-0-			105
10	2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	272	1	1768	2	N	3	3	8	105
						3	9							
*11	1913 X	1913	-0-	-0-	-0-	256	1	1632	2	N	23	3	8	125
						25	9							
BREITBURN OPERATING L.P. 090732														
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 084390 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9930 - 10105														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1	5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 140124 COMPL. DATE 11/27/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10050														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 142838 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9918 - 9938														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143401 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9848 - 10066														
06	2010 N	1508	-0-	-502	-0-	1508	2			Y	-0-			83
07	1891 N	1546	-0-	-345	-0-	1546	2			Y	-0-	60	1	23
08	2077 N	1509	-0-	-568	-0-	1509	2			Y	-0-			23
09	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			Y	-0-			23
10	1550 N	1203	-0-	-347	-0-	1203	2			Y	-0-			23
11	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT			23
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 169077 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8830 - 10120														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732  
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 213528 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9912 - 10038

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1410 N	1162	-0-	-248	-0-	1162	2			Y	-0-			49
07	1333 N	1133	-0-	-200	-0-	1133	2			Y	-0-	35	1	14
08	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			Y	-0-			14
09	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-			14
*10	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			Y	-0-			14
11	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT			14

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 213530 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9948 - 10080

06	1680 N	1467	-0-	-213	-0-	1434	2	33	9	Y	30			107
07	1581 N	1249	-0-	-332	-0-	1221	2	28	9	Y	25	77	1	55
08	1612 N	1327	-0-	-285	-0-	1320	2	7	9	Y	6			61
09	1470 N	1321	-0-	-149	-0-	1289	2	32	9	Y	29			90
*10	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1694	2	21	9	Y	19			109
11	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT			109

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 265773 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 9850 - 10093

06	4980 X	4157	-0-	-823	-0-	4146	2	11	9	N	10	165	1	4	8	57
07	5146 X	3861	-0-	-1285	-0-	3850	2	11	9	N	10					67
08	5146 X	5069	-0-	-77	-0-	5055	2	14	9	N	13					80
09	4800 X	4714	-0-	-86	-0-	4702	2	12	9	N	11	2	8			89
10	4960 X	4407	-0-	-553	-0-	4390	2	17	9	N	15					104
11	4920 X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					N	NO RPT					104

CL&F OPERATING LLC 154789  
CLARK, WINSTON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 109591 COMPL. DATE 05/11/1983 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 10356

06	270 N	153	-0-	-117	-0-	6	1	147	2	Y	-0-			-0-
07	248 N	144	-0-	-104	-0-	6	1	138	2	Y	-0-			-0-
08	186 N	127	-0-	-59	-0-	5	1	122	2	Y	-0-			-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	6	1	144	2	Y	-0-			-0-
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	2	Y	-0-			-0-
*11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	2	Y	-0-			-0-

WINSTON CLARK GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 264493 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 10314 PERF.10700 - 14360

06	12900 X	11299	-0-	-1601	-0-	446	1	10809	2	Y	40			185
07	11780 X	11661	-0-	-119	-0-	473	1	11113	2	Y	68	186	1	67
08	12462 X	9275	-0-	-3187	-0-	375	1	8797	2	Y	94			161
09	12060 X	11164	-0-	-896	-0-	103	9	10621	2	Y	83			244
10	12462 X	8670	-0-	-3792	-0-	452	1	8308	2	Y	7	186	1	65
11	11310 X	10164	-0-	-1146	-0-	91	9	9749	2	Y	-0-			65



BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040															
WOODS "B" WELL #: 1 RRCID -> 093285 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9833 - 10126															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		1140 N	1132	-0-	-8	-0-	47	1	1085	2	N	-0-			82
07		1178 N	1005	-0-	-173	-0-	40	1	965	2	N	-0-			82
08		992 N	771	-0-	-221	-0-	33	1	738	2	N	-0-			82
09		1140 N	619	-0-	-521	-0-	26	1	590	2	N	3			85
									3	9					
10		992 N	725	-0-	-267	-0-	31	1	694	2	N	-0-			85
11		750 N	722	-0-	-28	-0-	29	1	693	2	N	-0-			85
-----															
ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104968 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9819 - 10068															
06		810 N	750	-0-	-60	-0-	54	1	611	2	N	5			50
							79	3	6	9					
07		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	89	1	939	2	N	2			52
							123	3	2	9					
08		893 N	893	-0-	-0-	-0-	66	1	729	2	N	1			53
							97	3	1	9					
09		797 N	797	-0-	-0-	-0-	67	1	652	2	N	2			55
							76	3	2	9					
10		837 N	650	-0-	-187	-0-	51	1	536	2	N	-0-			55
							63	3							
11		810 N	798	-0-	-12	-0-	68	1	648	2	N	-0-	38	1	17
							82	3							
-----															
WOODS "B" WELL #: 2 RRCID -> 134439 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9855 - 10117															
06		2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	105	1	2408	2	N	-0-			47
07		2139 N	1792	-0-	-347	-0-	72	1	1720	2	N	-0-			47
08		2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	106	1	2379	2	N	13			60
							14	9							
09		2070 N	1590	-0-	-480	-0-	66	1	1524	2	N	-0-			60
10		1798 N	1496	-0-	-302	-0-	63	1	1433	2	N	-0-			60
11		2070 N	1985	-0-	-85	-0-	80	1	1894	2	N	10			70
							11	9							
-----															
WOODS "B" WELL #: 3 RRCID -> 139335 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9790 - 10045															
06		290 N	290	-0-	-0-	-0-	12	1	276	2	N	2			45
							2	9							
07		248 N	176	-0-	-72	-0-	7	1	169	2	N	-0-			45
08		186 N	136	-0-	-50	-0-	6	1	124	2	N	5			50
							6	9							
09		300 N	136	-0-	-164	-0-	6	1	130	2	N	-0-			50
10		186 N	89	-0-	-97	-0-	4	1	85	2	N	-0-			50
*11		221 N	221	-0-	-0-	-0-	9	1	212	2	N	-0-			50
-----															
WOODS "B" WELL #: 4 RRCID -> 161185 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9769 - 10030															
06		479 N	479	-0-	-0-	-0-	20	1	457	2	N	2			15
							2	9							
07		567 N	567	-0-	-0-	-0-	23	1	544	2	N	-0-			15
08		686 N	686	-0-	-0-	-0-	29	1	651	2	N	5			20
							6	9							
09		480 N	462	-0-	-18	-0-	19	1	434	2	N	8			28
							9	9							
10		558 N	294	-0-	-264	-0-	12	1	282	2	N	-0-			28
11		660 N	577	-0-	-83	-0-	23	1	554	2	N	-0-			28

-----  
 BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040  
 WOODS "B" WELL #: 6 RRCID -> 182489 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8722 - 9074  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	62	1	1420	2	N	1			78
07	1209 N	1200	-0-	-9	-0-	48	1	1146	2	N	5			83
08	1364 N	1192	-0-	-172	-0-	51	1	1137	2	N	4			87
09	1470 N	1197	-0-	-273	-0-	50	1	1136	2	N	10			97
10	1209 N	902	-0-	-307	-0-	38	1	864	2	N	-0-			97
*11	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	48	1	1142	2	N	-0-			97

-----  
 WOODS "B" WELL #: 5 RRCID -> 184364 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 10141  
 -----

06	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	50	1	1150	2	N	13			28
07	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	51	1	1216	2	N	14			42
08	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	51	1	1132	2	N	6			48
09	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	63	1	1450	2	N	12			60
10	1271 N	1202	-0-	-69	-0-	50	1	1141	2	N	10			70
11	1140 N	1113	-0-	-27	-0-	45	1	1057	2	N	10			80

-----  
 WOODS "B" WELL #: 7 RRCID -> 184706 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8804 - 8893  
 -----

06	2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	93	1	2137	2	N	15			90
07	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	119	1	2849	2	N	10			100
08	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	110	1	2469	2	N	8			108
09	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	99	1	2261	2	N	15			123
10	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	117	1	2647	2	N	14			137
*11	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	104	1	2465	2	N	20			157

-----  
 WOODS "B" WELL #: 11 RRCID -> 208435 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 8714 - 10041  
 -----

06	2340 N	1945	-0-	-395	-0-	81	1	1858	2	N	5			37
07	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	99	1	2371	2	N	8			45
08	1829 N	1694	-0-	-135	-0-	72	1	1622	2	N	-0-			45
09	1950 N	1743	-0-	-207	-0-	73	1	1668	2	N	2			47
10	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	109	1	2461	2	N	16			63
*11	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	111	1	2625	2	N	15			78

-----  
 BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040  
 WOODS "B" WELL #: 8 RRCID -> 210894 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8960 - 10144  
 -----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06		991 N	991	-0-	-0-	-0-	41	1	950	2	N	-0-
07		1023 N	772	-0-	-251	-0-	31	1	741	2	N	-0-
08		775 N	679	-0-	-96	-0-	29	1	650	2	N	-0-
09		990 N	559	-0-	-431	-0-	23	1	536	2	N	-0-
10		775 N	616	-0-	-159	-0-	26	1	590	2	N	-0-
11		660 N	526	-0-	-134	-0-	21	1	499	2	N	5
							6	9				42

-----  
 WOODS "B" WELL #: 12 RRCID -> 210900 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8664 - 10048  
 -----

06		1890 N	1661	-0-	-229	-0-	69	1	1581	2	N	10
07		1767 N	1698	-0-	-69	-0-	11	9	1630	2	N	-0-
08		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	68	1	1642	2	N	3
09		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	73	1	1747	2	N	13
10		1705 N	1694	-0-	-11	-0-	3	9	1618	2	N	4
11		1650 N	1377	-0-	-273	-0-	76	1	1321	2	N	-0-
							14	9				87
							72	1				87
							4	9				87
							56	1				87

-----  
 ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220766 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9790 - 10082  
 -----

06		1020 N	1017	-0-	-3	-0-	73	1	833	2	N	2
07		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	109	3	1139	2	N	-0-
08		1209 N	1114	-0-	-95	-0-	108	1	906	2	N	5
09		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	149	3	952	2	N	2
10		1209 N	1088	-0-	-121	-0-	82	1	897	2	N	-0-
11		1080 N	1005	-0-	-75	-0-	120	3	815	2	N	1
							97	1				48
							112	3				48
							85	1				47
							106	3				47
							85	1				48
							104	3				48

-----  
 WOODS "B" WELL #: 9 RRCID -> 225461 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8792 - 10057  
 -----

06		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	89	1	2040	2	N	17
07		3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	19	9	3043	2	N	13
08		2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	127	1	2402	2	N	17
09		2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	14	9	1913	2	N	8
10		3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	107	1	2866	2	N	10
*11		2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	83	1	2265	2	N	13
							9	9				105
							127	1				115
							11	9				115
							96	1				128
							14	9				128

-----  
 WOODS "B" WELL #: 10 RRCID -> 227084 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8728 - 10086  
 -----

06		1110 N	828	-0-	-282	-0-	34	1	794	2	N	-0-
07		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	47	1	1112	2	N	-0-
08		713 N	484	-0-	-229	-0-	21	1	463	2	N	-0-
09		840 N	797	-0-	-43	-0-	33	1	764	2	N	-0-
10		1147 N	860	-0-	-287	-0-	36	1	824	2	N	-0-
*11		751 N	751	-0-	-0-	-0-	30	1	721	2	N	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)													//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LP													//CONT.// 170040									
ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT													WELL #: 4		RRCID -> 232841		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 10268		PERF. 8674 - 10058	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE						
06	3000 N	4141	-0-	1141	1141	297	1	3363	2	N	40					102						
07	3100 N	2241	-0-	-859	282	437	3	44	9							32						
08	3100 N	3386	-0-	286	568	172	1	1810	2	N	21	91	1									
09	2790 X	2111	-0-	-679	-0-	236	3	23	9													
10	2883 X	2820	-0-	-63	-0-	249	1	2762	2	N	6											
11	2790 X	2058	-0-	-732	-0-	368	3	7	9													
						177	1	1724	2	N	7					45						
						202	3	8	9													
						219	1	2320	2	N	5					50						
						275	3	6	9													
						175	1	1671	2	N	-0-					50						
						212	3															
ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT													WELL #: 5		RRCID -> 234541		COMPL. DATE 01/13/2008		TOTAL DEPTH 10305		PERF. 8712 - 10096	
06	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	330	1	3736	2	N	29					92						
07	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	485	3	32	9													
08	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	326	1	3444	2	N	18					110						
09	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	451	3	20	9													
10	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	283	1	3128	2	N	25					135						
*11	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	417	3	28	9													
						316	1	3095	2	N	13					148						
						364	3	14	9													
						269	1	2855	2	N	17					165						
						340	3	19	9													
						284	1	2711	2	N	15	142	1			38						
						344	3	17	9													
ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT													WELL #: 7H		RRCID -> 247326		COMPL. DATE 03/28/2009		TOTAL DEPTH 10042		PERF. 10075 - 14086	
06	12390 X	10963	-0-	-1427	-0-	120	1	9518	2	N	80					147						
07	12803 X	12148	-0-	-655	-0-	1237	3	88	9													
08	12803 X	10513	-0-	-2290	-0-	133	1	10560	2	N	67	92	1			122						
09	11430 X	10755	-0-	-675	-0-	1381	3	74	9													
10	12152 X	10175	-0-	-1977	-0-	146	1	9087	2	N	63	155	1			30						
11	11760 X	9962	-0-	-1798	-0-	1211	3	69	9													
						124	1	9448	2	N	67					97						
						1109	3	74	9													
						126	1	8919	2	N	65					162						
						1058	3	72	9													
						124	1	8682	2	N	49	160	1			51						
						1102	3	54	9													
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC													238952									
SHAW GAS UNIT													WELL #: 4		RRCID -> 215332		COMPL. DATE 08/11/2005		TOTAL DEPTH 10170		PERF. 8684 - 9942	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-						
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-						

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
HARLETON OIL & GAS INC. 357165												
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 205229 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9796 - 10084												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06		3000 N	3294	-0-	294	504	3268	3	26	9	N	85
07		3974 X	3470	-0-	-504	-0-	3450	3	20	9	N	102
08		3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3391	3	21	9	N	121
09		3000 X	2310	-0-	-690	-0-	2309	3	1	9	N	22
10		3100 X	1893	-0-	-1207	-0-	1893	3			N	22
11		3000 X	1644	-0-	-1356	-0-	1644	3			N	22
-----												
HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 243455 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9798 - 10082												
06		947 N	947	-0-	-0-	-0-	896	3	51	9	N	163
07		968 N	968	-0-	-0-	-0-	967	3	1	9	N	163
08		918 N	918	-0-	-0-	-0-	897	3	21	9	N	182
09		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	103
10		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			N	103
*11		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2010	3	1	9	N	104
-----												
BRUCE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 257148 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9845 - 10122												
06		2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2691	3	12	9	N	157
07		2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2707	3	21	9	N	176
08		2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	2633	3	208	9	N	214
09		2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			N	214
10		2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3			N	214
*11		2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	3			N	214
-----												
INDIGO MINERALS LLC 423834												
GROSS WELL #: 1 RRCID -> 212493 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9723 - 10023												
06		394 N	394	-0-	-0-	-0-	393	2	1	9	Y	5
07		341 N	285	-0-	-56	-0-	284	2	1	9	Y	1
08		558 N	175	-0-	-383	-0-	172	2	3	9	Y	1
09		390 N	57	-0-	-333	-0-	57	2			Y	1
10		279 N	61	-0-	-218	-0-	60	2	1	9	Y	3
*11		186 N	186	-0-	-0-	-0-	185	2	1	9	Y	1
-----												
PARISH, JOSEPH WELL #: 1 RRCID -> 219180 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9691 - 9991												
06		2310 X	2194	-0-	-116	-0-	2175	2	19	9	Y	41
07		2387 X	2245	-0-	-142	-0-	2203	2	42	9	Y	78
08		2356 X	2110	-0-	-246	-0-	2084	2	26	9	Y	97
09		2250 X	1956	-0-	-294	-0-	1938	2	18	9	Y	19
10		2325 X	1759	-0-	-566	-0-	1758	2	1	9	Y	21
11		2190 X	1597	-0-	-593	-0-	1593	2	4	9	Y	25
-----												
GROSS WELL #: 2 RRCID -> 224700 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9849 - 9916												
06		3180 X	2766	-0-	-414	-0-	2744	2	22	9	Y	60
07		3286 X	3063	-0-	-223	-0-	3031	2	32	9	Y	21
08		3131 X	2570	-0-	-561	-0-	2494	2	76	9	Y	23
09		3030 X	2678	-0-	-352	-0-	2658	2	20	9	Y	41
10		3131 X	2845	-0-	-286	-0-	2814	2	31	9	Y	68
*11		3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3246	2	30	9	Y	31

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
INDIGO MINERALS LLC		//CONT.// 423834											
GROSS		WELL #: 3		RRCID -> 224702		COMPL. DATE 10/26/2006			TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9878 - 9936				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3060 X	2501	-0-	-559	-0-	2480 2	21 9	Y	19	3 8			57
07	3162 X	3065	-0-	-97	-0-	3032 2	33 9	Y	30	66 1			21
08	3131 X	3048	-0-	-83	-0-	2961 2	87 9	Y	79	74 1			26
09	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3022 2	23 9	Y	21	1 8			46
*10	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3202 2	31 9	Y	28				74
*11	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	4004 2	29 9	Y	26	69 1			31

PARISH, JOSEPH		WELL #: 2		RRCID -> 227769		COMPL. DATE 05/16/2007			TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9685 - 9938				
06	1920 X	1878	-0-	-42	-0-	1860 2	18 9	Y	16	2 8			37
07	1984 X	1963	-0-	-21	-0-	1927 2	36 9	Y	33	1 8			69
08	2046 X	2021	-0-	-25	-0-	1996 2	25 9	Y	23	4 8			88
09	1980 X	1917	-0-	-63	-0-	1900 2	17 9	Y	15	84 1			19
10	2046 X	1018	-0-	-1028	-0-	1017 2	1 9	Y	1				20
11	1950 X	1255	-0-	-695	-0-	1252 2	3 9	Y	3				23

GROSS		WELL #: 4		RRCID -> 242879		COMPL. DATE 08/17/2008			TOTAL DEPTH 11565 PERF. 9708 - 11259				
06	2610 X	1249	-0-	-1361	-0-	1238 2	11 9	Y	10	2 8			38
07	2697 X	1741	-0-	-956	-0-	1723 2	18 9	Y	16	42 1			12
08	2697 X	1412	-0-	-1285	-0-	1370 2	42 9	Y	38	37 1			13
09	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2957 2	21 9	Y	19				32
10	2170 X	772	-0-	-1398	-0-	752 2	20 9	Y	18				49
*11	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3677 2	29 9	Y	26	46 1			29

LOUTEX PRODUCTION COMPANY		509580		RRCID -> 191311		COMPL. DATE 09/01/2011			TOTAL DEPTH 6036 PERF. 2550 - 2560				
DORSETT, W. N.		WELL #: 1											
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143		RRCID -> 096271		COMPL. DATE 08/13/1981			TOTAL DEPTH 10491 PERF.10025 - 10284				
BELL, C. W. GU 1		WELL #: 1											
06	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	88 1	1628 2	N	1	1 8			32
07	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	63 1	1104 2	N	3	3 8			32
08	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	64 1	1099 2	N	4	4 8			32
09	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	102 1	1660 2	N	-0-				32
10	1178 N	917	-0-	-261	-0-	52 1	853 2	N	11	2 8			41
*11	1140 N	988	-0-	-152	-0-	52 1	933 2	N	3	3 8			41

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
FIELDS, ISAIAH JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 096850 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10396 PERF. 8935 - 9237													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
06	780 X	636	-0-	-144	-0-	33 1	603 2		Y	-0-			-0-
07	806 X	561	-0-	-245	-0-	30 1	531 2		Y	-0-			-0-
08	620 X	550	-0-	-70	-0-	30 1	513 2		Y	6			6
09	630 X	521	-0-	-109	-0-	7 9							
10	651 X	443	-0-	-208	-0-	30 1	491 2		Y	-0-			6
*11	630 X	511	-0-	-119	-0-	26 1	417 2		Y	-0-			6
						27 1	484 2		Y	-0-	6 1		-0-
-----													
MOHON GU WELL #: 1 RRCID -> 097644 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8940 - 8982													
06	1170 N	1111	-0-	-59	-0-	69 1	1042 2		Y	-0-			-0-
07	994 N	994	-0-	-0-	-0-	57 1	937 2		Y	-0-			-0-
08	1085 N	754	-0-	-331	-0-	49 1	705 2		Y	-0-			-0-
09	1110 N	663	-0-	-447	-0-	44 1	619 2		Y	-0-			-0-
10	992 N	802	-0-	-190	-0-	60 1	742 2		Y	-0-			-0-
*11	954 N	954	-0-	-0-	-0-	67 1	887 2		Y	-0-			-0-
-----													
COOK GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 099469 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10054 - 10229													
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2			N	-0-			-0-
-----													
HAYNES, R. W. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100001 COMPL. DATE 05/14/1982 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10011 - 10175													
06	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			-0-
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100728 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9845 - 10122													
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2			N	-0-			-0-
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2			N	-0-			-0-
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2			N	-0-			-0-
11	270 N	23	-0-	-247	-0-	23 2			N	-0-			-0-
-----													
SIMS, R. C. G U I WELL #: 1 RRCID -> 101028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8802 - 10261													
06	1530 N	921	-0-	-609	-0-	47 1	855 2		Y	17	17 1	4 8	5
07	1581 N	1340	-0-	-241	-0-	19 9				6	6 8		5
08	1612 N	1383	-0-	-229	-0-	72 1	1261 2		Y	6	6 8		5
09	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	7 9				6	6 8		5
10	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	76 1	1300 2		Y	3	3 8		5
*11	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	7 9				3	3 8		5
						85 1	1385 2		Y	32	21 1	3 8	13
						3 9				3	13 1	3 8	-0-
						77 1	1263 2		Y				
						35 9							
						80 1	1432 2		Y				
						3 9							

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143  
 FURRH GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 101570 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9972 - 10224

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-

WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 114383 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8805 - 10152

06	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					32
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					32
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					32
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					32
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					32
*11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					32

DICKARD WELL #: 1 RRCID -> 118002 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9909 - 10152

06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 118214 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 9036 - 10158

06	2070 X	782	-0-	-1288	-0-	782	2			N	-0-					27
07	2015 X	736	-0-	-1279	-0-	736	2			N	-0-					27
08	2015 X	650	-0-	-1365	-0-	650	2			N	-0-					27
09	1710 X	367	-0-	-1343	-0-	367	2			N	-0-					27
10	1023 X	352	-0-	-671	-0-	352	2			N	-0-					27
11	780 X	350	-0-	-430	-0-	350	2			N	-0-					27

MOHON GU WELL #: 2 RRCID -> 181265 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8888 - 10207

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITTAKER WELL #: 1 RRCID -> 192545 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 10492 PERF. 10120 - 10230

06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					58
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					58
08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					58
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58

WHITTAKER WELL #: 2 RRCID -> 197543 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9992 - 10234

06	330 N	287	-0-	-43	-0-	287	2			N	-0-					32
07	341 N	244	-0-	-97	-0-	244	2			N	-0-					32
08	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					32
09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					32
10	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					32
*11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					32



BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 197645 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9735 - 10280												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-					49
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					49
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					49
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					49
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					49
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					49
-----												
ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 199015 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10126 - 10287												
06		264 N	264	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	205	2	152
07		93 N	30	-0-	-63	-0-	-0-	8	1	22	2	152
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					152
09		270 N	-0-	-0-	-270	-0-	-0-					152
10		277 N	277	-0-	-0-	-0-	-0-	277	2			152
*11		144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	144	2			152
-----												
ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 202278 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10112 - 10286												
06		1200 N	945	-0-	-255	-0-	-0-	210	1	735	2	52
07		744 N	648	-0-	-96	-0-	-0-	179	1	469	2	52
08		961 N	681	-0-	-280	-0-	-0-	681	2			52
09		960 N	539	-0-	-421	-0-	-0-	539	2			52
10		786 N	786	-0-	-0-	-0-	-0-	786	2			52
*11		856 N	856	-0-	-0-	-0-	-0-	855	2	1	9	52
-----												
MOHON GU WELL #: 3 RRCID -> 203631 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9148 - 10010												
06		3240 X	2266	-0-	-974	-0-	-0-	140	1	2126	2	40
07		3348 X	1671	-0-	-1677	-0-	-0-	94	1	1544	2	24
								33	9			
08		3348 X	1314	-0-	-2034	-0-	-0-	85	1	1229	2	24
09		2820 X	1106	-0-	-1714	-0-	-0-	71	1	1006	2	50
								29	9			
10		2511 X	1204	-0-	-1307	-0-	-0-	90	1	1114	2	-0-
11		2280 X	1179	-0-	-1101	-0-	-0-	82	1	1074	2	7
								23	9			
-----												
DINKLE WELL #: 1 RRCID -> 203783 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10096 - 10262												
06		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	-0-	201	1	1420	2	97
07		847 N	847	-0-	-0-	-0-	-0-	141	1	706	2	97
08		899 N	867	-0-	-32	-0-	-0-	136	1	731	2	97
09		1620 N	983	-0-	-637	-0-	-0-	168	1	815	2	97
10		837 N	837	-0-	-0-	-0-	-0-	139	1	698	2	97
*11		840 N	668	-0-	-172	-0-	-0-	103	1	565	2	97
-----												
DINKLE WELL #: 2 RRCID -> 203949 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10040 - 10210												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					29
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					29
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					29
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					29
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					29
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					29

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143														
DINKLE		WELL #: 3		RRCID -> 206253		COMPL. DATE 10/06/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10258								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					117
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					117
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					117
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
-----																
HARRIS-MUNDEN GU		WELL #: 4		RRCID -> 206254		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9814 - 9992								
06	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	96 1	1029 2	Y	32							136
07	1116 N	1088	-0-	-28	-0-	35 9	977 2	Y	22							158
08	1147 N	1007	-0-	-140	-0-	87 1	912 2	Y	11	128 1						41
09	1170 N	1059	-0-	-111	-0-	24 9	965 2	Y	5							46
10	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	83 1	993 2	Y	7							53
*11	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	12 9	1051 2	Y	9							62
						8 9										
						95 1										
						10 9										
-----																
MOHON GU		WELL #: 6		RRCID -> 206499		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9734 - 9742								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
-----																
BLALOCK "A"		WELL #: 1		RRCID -> 207070		COMPL. DATE 11/09/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8835 - 10230								
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-							34
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-							34
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-							34
09	195 X	195	-0-	-0-	-0-	18 1	177 2	N	-0-							34
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							34
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							34
-----																
BLALOCK "A"		WELL #: 2		RRCID -> 207702		COMPL. DATE 12/09/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10082 - 10262								
06	903 N	903	-0-	-0-	-0-	76 1	827 2	N	-0-							151
07	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	97 1	993 2	N	-0-							151
08	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	119 1	1334 2	N	-0-							151
09	921 N	921	-0-	-0-	-0-	83 1	838 2	N	-0-							151
10	1085 N	793	-0-	-292	-0-	69 1	724 2	N	-0-							151
*11	1410 N	827	-0-	-583	-0-	74 1	753 2	N	-0-							151
-----																
MOHON GU		WELL #: 8		RRCID -> 208433		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9212 - 10258								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
MOHON GU WELL #: 7 RRCID -> 208979 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9286 - 10453														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1170 X	1043	-0-	-127	-0-	64	1	979	2	Y	-0-			-0-
07	1271 X	973	-0-	-298	-0-	54	1	895	2	Y	22	14	1	8
						24	9							
08	1271 X	886	-0-	-385	-0-	58	1	828	2	Y	-0-			8
09	1230 X	912	-0-	-318	-0-	56	1	784	2	Y	65			73
						72	9							
10	1085 X	922	-0-	-163	-0-	69	1	853	2	Y	-0-	73	1	-0-
11	1050 X	885	-0-	-165	-0-	63	1	822	2	Y	-0-			-0-
-----														
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 10 RRCID -> 211745 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 10065														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BLALOCK "A" WELL #: 3 RRCID -> 211913 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10234														
06	716 N	716	-0-	-0-	-0-	60	1	656	2	N	-0-			176
07	992 N	272	-0-	-720	-0-	24	1	248	2	N	-0-			176
08	713 N	584	-0-	-129	-0-	48	1	536	2	N	-0-			176
09	720 N	505	-0-	-215	-0-	45	1	460	2	N	-0-			176
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	38	1	406	2	N	-0-			176
*11	571 N	571	-0-	-0-	-0-	51	1	520	2	N	-0-			176
-----														
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 6 RRCID -> 213032 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10004 - 10083														
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	1			1
						1	9							
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			1
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	Y	-0-	1	1	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	Y	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
MOHON GU WELL #: 4 RRCID -> 213452 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 9318 - 10425														
06	2790 X	2423	-0-	-367	-0-	150	1	2273	2	Y	-0-			35
07	2883 X	2566	-0-	-317	-0-	137	1	2251	2	Y	162	128	1	69
						178	9							
08	2883 X	2487	-0-	-396	-0-	162	1	2325	2	Y	-0-			69
09	2760 X	2632	-0-	-128	-0-	155	1	2190	2	Y	261			330
						287	9							
10	2573 X	2067	-0-	-506	-0-	146	1	1820	2	Y	92	238	1	184
						101	9							
11	2490 X	2273	-0-	-217	-0-	156	1	2055	2	Y	56	155	1	85
						62	9							
-----														
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 5 RRCID -> 213726 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8794 - 10063														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON											
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143											
MOHON GU WELL #: 11 RRCID -> 217948 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9050 - 10378											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)		(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE		
06		990 N	51	-0-	-939	-0-	3 1	48 2	Y	-0-	-0-
07		465 N	57	-0-	-408	-0-	3 1	54 2	Y	-0-	-0-
08		124 N	47	-0-	-77	-0-	3 1	44 2	Y	-0-	-0-
09		60 N	37	-0-	-23	-0-	2 1	35 2	Y	-0-	-0-
10		74 N	74	-0-	-0-	-0-	5 1	69 2	Y	-0-	-0-
*11		76 N	76	-0-	-0-	-0-	5 1	71 2	Y	-0-	-0-
-----											
MOHON GU WELL #: 14 RRCID -> 222221 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9050 - 10370											
06		328 N	328	-0-	-0-	-0-	20 1	308 2	Y	-0-	-0-
07		493 N	493	-0-	-0-	-0-	28 1	465 2	Y	-0-	-0-
08		685 N	685	-0-	-0-	-0-	44 1	641 2	Y	-0-	-0-
09		960 N	960	-0-	-0-	-0-	64 1	896 2	Y	-0-	-0-
10		496 N	285	-0-	-211	-0-	21 1	264 2	Y	-0-	-0-
11		660 N	476	-0-	-184	-0-	34 1	442 2	Y	-0-	-0-
-----											
BLALOCK "A" WELL #: 4 RRCID -> 222252 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10076 - 10260											
06		990 N	726	-0-	-264	-0-	61 1	665 2	N	-0-	62
07		1054 N	832	-0-	-222	-0-	74 1	758 2	N	-0-	62
08		2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	195 1	2185 2	N	-0-	62
09		1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	178 1	1807 2	N	-0-	62
10		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	144 1	1520 2	N	-0-	62
*11		2310 N	1741	-0-	-569	-0-	155 1	1586 2	N	-0-	62
-----											
BLALOCK "A" WELL #: 6 RRCID -> 222253 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9948 - 10284											
06		270 X	186	-0-	-84	-0-	16 1	170 2	Y	-0-	16
07		450 X	450	-0-	-0-	-0-	40 1	409 2	Y	1 8	16
08		310 X	184	-0-	-126	-0-	15 1	168 2	Y	1 8	16
09		300 X	-0-	-0-	-300	-0-	1 9		Y	-0-	16
10		465 X	314	-0-	-151	-0-	27 1	287 2	Y	-0-	16
*11		450 X	281	-0-	-169	-0-	25 1	255 2	Y	1 8	16
-----											
BLALOCK "A" WELL #: 7 RRCID -> 222254 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10076 - 10256											
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
-----											
DINKLE WELL #: 4 RRCID -> 222255 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10064 - 10242											
06		1290 N	1197	-0-	-93	-0-	149 1	1048 2	N	-0-	69
07		1395 N	849	-0-	-546	-0-	141 1	707 2	N	1 8	69
08		902 N	902	-0-	-0-	-0-	141 1	760 2	N	1	70
09		1200 N	926	-0-	-274	-0-	158 1	768 2	N	-0-	70
10		896 N	896	-0-	-0-	-0-	149 1	747 2	N	-0-	70
*11		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	163 1	888 2	N	-0-	70

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
DINKLE WELL #: 5 RRCID -> 222256 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF.10042 - 10214															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		210 N	210	-0-	-0-	-0-	26	1	184	2	N	-0-			25
07		127 N	127	-0-	-0-	-0-	21	1	106	2	N	-0-			25
08		124 N	76	-0-	-48	-0-	12	1	64	2	N	-0-			25
09		210 N	56	-0-	-154	-0-	10	1	46	2	N	-0-			25
10		245 N	245	-0-	-0-	-0-	41	1	204	2	N	-0-			25
*11		60 N	59	-0-	-1	-0-	9	1	50	2	N	-0-			25
-----															
DINKLE WELL #: 6 RRCID -> 222257 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10004 - 10242															
06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			72
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			72
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
-----															
PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222337 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10038 - 10226															
06		2790 X	2656	-0-	-134	-0-	2588	2	68	9	Y	62			136
07		3038 X	2588	-0-	-450	-0-	2587	2	1	9	Y	1	1	8	136
08		3038 X	2444	-0-	-594	-0-	2444	2			Y	-0-			136
09		2940 X	2306	-0-	-634	-0-	2306	2			Y	-0-			136
10		2759 X	2124	-0-	-635	-0-	2124	2			Y	-0-			136
11		2670 X	1969	-0-	-701	-0-	1968	2	1	9	Y	1	1	8	136
-----															
COOK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222340 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8872 - 10240															
06		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1288	2	39	9	N	35			147
07		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-			147
08		1581 N	1344	-0-	-237	-0-	1344	2			N	-0-			147
09		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-			147
10		1550 N	1106	-0-	-444	-0-	1106	2			N	-0-			147
11		1290 N	764	-0-	-526	-0-	764	2			N	-0-			147
-----															
PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 222633 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10033 - 10180															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			4
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
-----															
COOK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222805 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10060 - 10194															
06		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-			12
07		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-			12
08		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-			12
09		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-			12
10		1085 N	1051	-0-	-34	-0-	1051	2			N	-0-			12
11		1020 N	842	-0-	-178	-0-	842	2			N	-0-			12
-----															
COOK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223258 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10069 - 10197															
06		943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-			75
07		1085 N	851	-0-	-234	-0-	851	2			N	-0-			75
08		1519 N	840	-0-	-679	-0-	840	2			N	-0-			75
09		930 N	818	-0-	-112	-0-	818	2			N	-0-			75
10		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-			75
11		810 N	675	-0-	-135	-0-	675	2			N	-0-			75

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
BLALOCK "A" WELL #: 5 RRCID -> 223421 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9930 - 10216												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06		660 N	493	-0-	-167	-0-	42	1	451	2	Y	5
07		775 N	577	-0-	-198	-0-	52	1	525	2	Y	5
08		648 N	648	-0-	-0-	-0-	53	1	595	2	Y	5
09		480 N	425	-0-	-55	-0-	38	1	387	2	Y	5
10		589 N	522	-0-	-67	-0-	45	1	477	2	Y	-0-
*11		630 N	600	-0-	-30	-0-	51	1	526	2	Y	21
							23	9				
-----												
AMIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223436 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8924 - 10242												
06		2490 X	1195	-0-	-1295	-0-	1178	2	17	9	N	-0-
07		2666 X	1195	-0-	-1471	-0-	1178	2	17	9	N	-0-
08		2666 X	2010	-0-	-656	-0-	1991	2	19	9	N	-0-
09		2580 X	1893	-0-	-687	-0-	1876	2	17	9	N	-0-
10		1893 X	1893	-0-	-0-	-0-	1876	2	17	9	N	-0-
11		1950 X	1817	-0-	-133	-0-	1803	2	14	9	N	-0-
-----												
GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223438 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8900 - 10202												
06		2730 X	2077	-0-	-653	-0-	2057	2	20	9	N	-0-
07		2821 X	2077	-0-	-744	-0-	2057	2	20	9	N	-0-
08		2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2963	2	22	9	N	-0-
09		3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3037	2	19	9	N	-0-
10		2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2914	2	23	9	N	-0-
11		2730 X	1697	-0-	-1033	-0-	1689	2	8	9	N	-0-
-----												
JUSTICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223439 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 8878 - 10244												
06		2070 X	1922	-0-	-148	-0-	1898	2	24	9	N	-0-
07		1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	1898	2	24	9	N	-0-
08		2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	2517	2	28	9	N	-0-
09		2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	2464	2	24	9	N	-0-
10		2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	2616	2	29	9	N	-0-
11		2460 X	2075	-0-	-385	-0-	2054	2	21	9	N	-0-
-----												
JUSTICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223440 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8945 - 10302												
06		2970 X	2636	-0-	-334	-0-	2636	2			N	-0-
07		3162 X	2636	-0-	-526	-0-	2636	2			N	-0-
08		3162 X	1941	-0-	-1221	-0-	1941	2			N	-0-
09		3060 X	2028	-0-	-1032	-0-	2028	2			N	-0-
10		3038 X	1822	-0-	-1216	-0-	1822	2			N	-0-
11		2640 X	1753	-0-	-887	-0-	1753	2			N	-0-
-----												
DINKLE WELL #: 7 RRCID -> 223587 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9931 - 10214												
06		870 N	393	-0-	-477	-0-	49	1	344	2	N	69
07		744 N	553	-0-	-191	-0-	92	1	460	2	N	69
							1	9				
08		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	186	1	1000	2	N	69
09		677 N	677	-0-	-0-	-0-	116	1	561	2	N	69
10		941 N	941	-0-	-0-	-0-	156	1	785	2	N	69
*11		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	265	1	1450	2	N	69

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 224719 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10080 - 10242												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
06	1410 N	1348	-0-	-62	-0-	299 1	1049 2		N	-0-		98
07	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	447 1	1175 2		N	-0-		98
08	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535 2			N	-0-		98
09	1350 N	1133	-0-	-217	-0-	1133 2			N	-0-		98
10	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769 2			N	-0-		98
*11	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603 2			N	-0-		98
ANDERSON WELL #: 5 RRCID -> 224720 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8921 - 10288												
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		82
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		82
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		82
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		82
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		82
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		82
DINKLE WELL #: 8 RRCID -> 225122 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9894 - 10174												
06	1890 X	1561	-0-	-329	-0-	194 1	1367 2		N	-0-		44
07	2046 X	1510	-0-	-536	-0-	251 1	1259 2		N	-0-		44
08	2046 X	988	-0-	-1058	-0-	155 1	833 2		N	-0-		44
09	1980 X	1085	-0-	-895	-0-	185 1	900 2		N	-0-		44
10	2046 X	983	-0-	-1063	-0-	163 1	820 2		N	-0-		44
*11	1560 X	1106	-0-	-454	-0-	171 1	935 2		N	-0-		44
WHITTAKER WELL #: 3 RRCID -> 225273 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10024 - 10300												
06	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064 2			N	-0-		70
07	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1970 2	1 9		N	1	1 8	70
08	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1330 2	4 9		N	4		74
09	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648 2			N	-0-		74
10	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	1896 2	188 9		N	171	178 1	67
*11	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321 2			N	-0-		67
DINKLE WELL #: 10 RRCID -> 225276 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10058 - 10208												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 226254 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9994 - 10264												
06	1530 N	1065	-0-	-465	-0-	236 1	829 2		N	-0-		83
07	1643 N	1021	-0-	-622	-0-	281 1	740 2		N	-0-		83
08	1116 N	739	-0-	-377	-0-	739 2			N	-0-		83
09	1080 N	959	-0-	-121	-0-	959 2			N	-0-		83
10	1023 N	991	-0-	-32	-0-	991 2			N	-0-		83
*11	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 2			N	-0-		83

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
BLALOCK "A" WELL #: 9 RRCID -> 226575 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 10034 - 10194													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	200	1	2174	2	N	2		127
07	2125 X	2125	-0-	-0-	-0-	189	1	1935	2	N	1	1 8	127
08	1978 X	1978	-0-	-0-	-0-	162	1	1813	2	N	3		130
09	2370 X	1264	-0-	-1106	-0-	113	1	1147	2	N	4		134
10	2449 X	2089	-0-	-360	-0-	169	1	1781	2	N	126	191 1	69
*11	2370 X	2129	-0-	-241	-0-	189	1	1940	2	N	-0-		69
DICKARD WELL #: 4 RRCID -> 226948 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9972 - 10212													
06	1560 N	1501	-0-	-59	-0-	1501	2			N	-0-		89
07	1612 N	1398	-0-	-214	-0-	1398	2			N	-0-		89
08	1581 N	1351	-0-	-230	-0-	1351	2			N	-0-		89
09	1500 N	1216	-0-	-284	-0-	1216	2			N	-0-		89
10	1395 N	1216	-0-	-179	-0-	1216	2			N	-0-		89
11	1320 N	918	-0-	-402	-0-	918	2			N	-0-		89
DINKLE WELL #: 9 RRCID -> 227288 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9970 - 10164													
06	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	326	1	2296	2	N	2		149
07	2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	347	1	1738	2	N	1	1 8	149
08	2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	353	1	1901	2	N	20		169
09	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	387	1	1875	2	N	1	1 8	169
10	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	408	1	2048	2	N	35	177 1	27
*11	2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	339	1	1850	2	N	1	1 8	27
AMIS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227983 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8964 - 10238													
06	1260 N	246	-0-	-1014	-0-	246	2			N	-0-		-0-
07	1054 N	246	-0-	-808	-0-	246	2			N	-0-		-0-
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-		-0-
09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-		-0-
10	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-		-0-
*11	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-		-0-
GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228318 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8890 - 10288													
06	2730 X	2232	-0-	-498	-0-	2232	2	9 9		N	8	8 1	-0-
07	2852 X	2232	-0-	-620	-0-	2232	2	9 9		N	8	8 1	-0-
08	2852 X	2225	-0-	-627	-0-	2215	2	10 9		N	9	9 1	-0-
09	2760 X	1874	-0-	-886	-0-	1865	2	9 9		N	8	8 1	-0-
10	2697 X	1931	-0-	-766	-0-	1917	2	14 9		N	13	13 1	-0-
11	2220 X	2141	-0-	-79	-0-	2129	2	12 9		N	11	11 1	-0-



BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
JUSTICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230226 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8924 - 10324															
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	1260	X	171	-0-	-1089	-0-	171	2		N	-0-			-0-	
07	1302	X	171	-0-	-1131	-0-	171	2		N	-0-			-0-	
08	1147	X	367	-0-	-780	-0-	367	2		N	-0-			-0-	
09	780	X	-0-	-0-	-780	-0-				N	-0-			-0-	
10	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	1001	2	8	9	N	7	1	-0-	
*11	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	1061	2	7	9	N	6	1	-0-	
-----															
JUSTICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230227 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8936 - 10268															
06	2160	N	1683	-0-	-477	-0-	1675	2	8	9	N	7	7	1	-0-
07	2294	N	1683	-0-	-611	-0-	1675	2	8	9	N	7	7	1	-0-
08	2170	N	1622	-0-	-548	-0-	1613	2	9	9	N	8	8	1	-0-
09	1680	N	1515	-0-	-165	-0-	1507	2	8	9	N	7	7	1	-0-
10	1674	N	1615	-0-	-59	-0-	1608	2	7	9	N	6	6	1	-0-
11	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1554	2	6	9	N	5	5	1	-0-
-----															
AMIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230229 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 8892 - 10233															
06	870	N	385	-0-	-485	-0-	345	2	40	9	N	36	36	1	-0-
07	403	N	385	-0-	-18	-0-	345	2	40	9	N	36	36	1	-0-
08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	628	2	44	9	N	40	40	1	-0-
09	390	N	188	-0-	-202	-0-	149	2	39	9	N	35	35	1	-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
11	660	N	129	-0-	-531	-0-	129	2			N	-0-			-0-
-----															
DICKARD WELL #: 2 RRCID -> 230649 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 10099 - 10196															
06	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	2319	2	70	9	N	64			164
07	2232	X	2175	-0-	-57	-0-	2175	2			N	-0-			164
08	2232	X	1966	-0-	-266	-0-	1966	2			N	-0-			164
09	2400	X	2218	-0-	-182	-0-	2218	2			N	-0-			164
10	2480	X	2147	-0-	-333	-0-	2147	2			N	-0-			164
*11	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2613	2	17	9	N	15			179
-----															
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231277 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9920 - 10144															
06	450	N	325	-0-	-125	-0-	325	2			N	-0-			27
07	403	N	165	-0-	-238	-0-	165	2			N	-0-			27
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-			27
09	330	N	298	-0-	-32	-0-	298	2			N	-0-			27
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-			27
*11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-			27
-----															
HAYNES, R. W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231449 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9998 - 10156															
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-			47
07	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	2			N	-0-			47
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-			47
09	480	N	270	-0-	-210	-0-	270	2			N	-0-			47
10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-			47
*11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-			47
-----															
FURRH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233172 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8880 - 10206															
06	2160	N	2059	-0-	-101	-0-	1987	2	72	9	N	65			92
07	2449	N	1974	-0-	-475	-0-	1974	2			N	-0-			92
08	2139	N	2026	-0-	-113	-0-	2012	2	14	9	N	13			105
09	2070	N	1884	-0-	-186	-0-	1884	2			N	-0-			105
10	1984	N	1527	-0-	-457	-0-	1527	2			N	-0-			105
11	1950	N	1338	-0-	-612	-0-	1338	2			N	-0-			105

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
WHEELER WELL #: 8 RRCID -> 233174 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8814 - 10164												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
06		6750 X	6141	-0-	-609	-0-	6121	2	20	9	N	122
07		6603 X	6208	-0-	-395	-0-	6139	2	69	9	N	184
08		6572 X	6117	-0-	-455	-0-	6060	2	57	9	N	236
09		6360 X	5805	-0-	-555	-0-	5795	2	10	9	N	67
10		6510 X	5846	-0-	-664	-0-	5846	2			N	67
11		6150 X	5341	-0-	-809	-0-	5340	2	1	9	N	67
-----												
BLALOCK "A" WELL #: 8 RRCID -> 234310 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9948 - 10236												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	92					N	45
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	92					N	45
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	92					N	45
09		92 X	-0-	-0-	-92	-0-					N	45
10		32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	45
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45
-----												
PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 236375 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10182 - 10360												
06		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			Y	8
07		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			Y	8
08		1705 N	1678	-0-	-27	-0-	1678	2			Y	8
09		1650 N	1605	-0-	-45	-0-	1605	2			Y	8
10		1674 N	1603	-0-	-71	-0-	1603	2			Y	8
11		1620 N	1570	-0-	-50	-0-	1570	2			Y	8
-----												
ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 238159 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 8902 - 10256												
06		690 N	690	-0-	-0-	-0-	153	1	537	2	N	65
07		574 N	574	-0-	-0-	-0-	158	1	416	2	N	65
08		558 N	473	-0-	-85	-0-	473	2			N	65
09		690 N	327	-0-	-363	-0-	327	2			N	65
10		589 N	528	-0-	-61	-0-	528	2			N	65
*11		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	65
-----												
PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 240417 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9968 - 10252												
06		1440 N	1051	-0-	-389	-0-	1051	2			N	72
07		1519 N	1000	-0-	-519	-0-	1000	2			N	72
08		1395 N	1067	-0-	-328	-0-	1067	2			N	72
09		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	72
10		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	72
*11		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	72
-----												
PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 242057 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10254 - 10425												
06		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			Y	80
07		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			Y	80
08		1953 N	1920	-0-	-33	-0-	1920	2			Y	80
09		1890 N	1779	-0-	-111	-0-	1779	2			Y	80
10		1953 N	1747	-0-	-206	-0-	1747	2			Y	80
*11		3000 N	3587	-0-	587	587	3587	2			Y	80
-----												
BLALOCK "A" WELL #: 10 RRCID -> 242952 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8844 - 10179												
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
WHITTAKER WELL #: 5H RRCID -> 260257 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 10228 PERF.10320 - 13568														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	13560 X	12167	-0-	-1393	-0-	540	1	11577	2	N	45			206
07	13981 X	12736	-0-	-1245	-0-	558	1	12115	2	N	57	9 8		254
08	13578 X	12644	-0-	-934	-0-	558	1	12012	2	N	67	187 1	5 8	129
09	12180 X	11375	-0-	-805	-0-	540	1	10825	2	N	9	3 8		135
10	12904 X	12904	-0-	-0-	-0-	558	1	12078	2	N	244	189 1		190
*11	12557 X	12557	-0-	-0-	-0-	540	1	11977	2	N	36	171 1	4 8	51
-----														
BLALOCK "A" WELL #: 17H RRCID -> 262182 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 10097 PERF.10360 - 14735														
06	18810 X	17284	-0-	-1526	-0-	1455	1	15801	2	Y	25			132
07	19623 X	17878	-0-	-1745	-0-	1592	1	16268	2	Y	16	4 8		144
08	19623 X	17870	-0-	-1753	-0-	1460	1	16364	2	Y	42	4 8		182
09	18990 X	17294	-0-	-1696	-0-	1552	1	15734	2	Y	7	1 8		188
10	18693 X	17811	-0-	-882	-0-	1541	1	16270	2	Y	-0-	188 1		-0-
*11	17310 X	17027	-0-	-283	-0-	1514	1	15511	2	Y	2	2 8		-0-
-----														
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 2 RRCID -> 262594 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 6702 - 10036														
06	2700 X	2014	-0-	-686	-0-	171	1	1830	2	Y	12			46
07	2635 X	2551	-0-	-84	-0-	207	1	2333	2	Y	10			56
08	2635 X	2285	-0-	-350	-0-	190	1	2089	2	Y	5	44 1		17
09	2370 X	2284	-0-	-86	-0-	191	1	2082	2	Y	10			27
10	2542 X	2319	-0-	-223	-0-	195	1	2116	2	Y	7			34
11	2460 X	2244	-0-	-216	-0-	184	1	2037	2	Y	21			55
-----														
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 15H RRCID -> 264376 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10105 - 13858														
06	24210 X	22693	-0-	-1517	-0-	1924	1	20619	2	Y	136	177 1		139
07	25017 X	21175	-0-	-3842	-0-	1717	1	19357	2	Y	92	1 8		230
08	25017 X	19198	-0-	-5819	-0-	1598	1	17513	2	Y	79	177 1		132
09	23340 X	20265	-0-	-3075	-0-	1696	1	18508	2	Y	55			187
10	23436 X	20540	-0-	-2896	-0-	1725	1	18697	2	Y	107	177 1		117
11	22680 X	20679	-0-	-2001	-0-	1712	1	18909	2	Y	53			170

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
DINKLE WELL #: 12H RRCID -> 264377 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10328 - 14381															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE			
			PROD	LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M					
06		23160 X	21334	-0-	-1826	-0-	1050	1	20230	2	Y	49	213		
07		23932 X	22089	-0-	-1843	-0-	1085	1	20954	2	Y	45	2 8	256	
08		23932 X	21271	-0-	-2661	-0-	930	1	20243	2	Y	89	180 1	1 8	164
09		22200 X	20619	-0-	-1581	-0-	900	1	19710	2	Y	8			172
10		22940 X	21415	-0-	-1525	-0-	930	1	20468	2	Y	15	154 1		33
*11		21390 X	19884	-0-	-1506	-0-	900	1	18949	2	Y	32	2 8		63
-----															
MOHON GU WELL #: 19H RRCID -> 273551 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 10227 PERF.10524 - 15404															
06		47640 X	45633	-0-	-2007	-0-	90	1	45300	2	N	221	176 1		177
07		49042 X	46290	-0-	-2752	-0-	243	9	45964	2	N	212	346 1		43
08		49042 X	44485	-0-	-4557	-0-	233	9	44132	2	N	236			279
09		45630 X	42318	-0-	-3312	-0-	93	1	41987	2	N	219	347 1		151
10		47151 X	43544	-0-	-3607	-0-	260	9	43286	2	N	150	161 1		140
11		45630 X	40892	-0-	-4738	-0-	90	1	40552	2	N	227	175 1		192
-----															
SAMSON LONE STAR, LLC 744737															
BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 095670 COMPL. DATE 09/28/1981 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 9979 - 10223															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
-----															
FINKLEA WELL #: 1 RRCID -> 105311 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 8989 - 10348															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
-----															
WASHINGTON, E. W. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 107289 COMPL. DATE 08/25/1983 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10042 - 10285															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
-----															
DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134446 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 8855 - 10216															
06		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/20/2016 - P/A 06/20/16															

BLOCKER (COTTON VALLEY) SAMSON LONE STAR, LLC DANIELS "A" GAS UNIT		//CONT.// 09591 300 //CONT.// 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
WASHINGTON, E.W. HEIRS GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 216261		COMPL. DATE 09/12/2005				TOTAL DEPTH 10515 PERF. 8957 - 10275					
06	1530 X	1247	-0-	-283	-0-	150	1	1097	2	Y	-0-			48	
07	1581 X	836	-0-	-745	-0-	100	1	736	2	Y	-0-			48	
08	1550 X	839	-0-	-711	-0-	107	1	732	2	Y	-0-			48	
09	1500 X	1000	-0-	-500	-0-	133	1	867	2	Y	-0-	41	1	7	
10	1960 X	1960	-0-	-0-	-0-	220	1	1740	2	Y	-0-			7	
*11	1553 X	1553	-0-	-0-	-0-	194	1	1359	2	Y	-0-			7	
FINKLEA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 217415		COMPL. DATE 12/19/2005				TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9053 - 10408					
06	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	351	1	2566	2	Y	-0-			23	
07	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	392	1	2874	2	Y	-0-			23	
08	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	405	1	2773	2	Y	-0-			23	
09	2850 X	2834	-0-	-16	-0-	377	1	2457	2	Y	-0-			23	
10	2945 X	2596	-0-	-349	-0-	291	1	2305	2	Y	-0-			23	
11	2850 X	2499	-0-	-351	-0-	312	1	2187	2	Y	-0-			23	
DANIELS "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 217842		COMPL. DATE 01/08/2006				TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8928 - 10353					
06	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	637	1	1876	2	Y	-0-			120	
07	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	630	1	1873	2	Y	-0-			120	
08	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	342	1	1795	2	Y	-0-			151	
09	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	34	9	1722	2	Y	-0-			151	
10	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	351	1	1868	2	Y	-0-			151	
*11	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	336	1	1768	2	Y	-0-	65	192	1	24
BLALOCK GAS UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 217844		COMPL. DATE 01/12/2006				TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8885 - 10221					
06	3570 X	3449	-0-	-121	-0-	930	1	2505	2	N	13			81	
07	3689 X	2506	-0-	-1183	-0-	428	1	2072	2	N	5			86	
08	3689 X	3106	-0-	-583	-0-	491	1	2542	2	N	66			152	
09	3570 X	2761	-0-	-809	-0-	274	1	2487	2	N	-0-			152	
10	3689 X	3014	-0-	-675	-0-	346	1	2643	2	N	23			175	
11	3450 X	2719	-0-	-731	-0-	281	1	2419	2	N	17			192	
BLALOCK GAS UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 218632		COMPL. DATE 11/11/2005				TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8880 - 10249					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

-----  
 BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737  
 DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221459 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9093 - 10467  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

-----  
 FINKLEA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221987 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9275 - 10390  
 -----

06	2940 X	2883	-0-	-57	-0-	347	1	2536	2	Y	-0-					19
07	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	365	1	2675	2	Y	-0-					19
08	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	395	1	2706	2	Y	-0-					19
09	2940 X	2403	-0-	-537	-0-	320	1	2083	2	Y	-0-					19
10	3038 X	2743	-0-	-295	-0-	308	1	2435	2	Y	-0-					19
11	2940 X	2379	-0-	-561	-0-	297	1	2082	2	Y	-0-					19

-----  
 WASHINGTON, E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 223760 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8924 - 10269  
 -----

06	1770 N	1674	-0-	-96	-0-	202	1	1472	2	Y	-0-					75
07	1829 N	1643	-0-	-186	-0-	197	1	1446	2	Y	-0-					75
08	1736 N	1394	-0-	-342	-0-	178	1	1216	2	Y	-0-					75
09	1680 N	1653	-0-	-27	-0-	220	1	1431	2	Y	2	65	1			12
10	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	266	1	2105	2	Y	-0-					12
*11	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	246	1	1721	2	Y	-0-					12

-----  
 FINKLEA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223966 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9064 - 10379  
 -----

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

-----  
 BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 224244 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8900 - 10288  
 -----

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

-----  
 BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 225076 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10247  
 -----

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	14B2 EXT	5460	-0-	5460	5460	933	1	4516	2	Y	10					35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
*11	5460 X	-0-	-0-	-5460	-0-					Y	-0-					35

BLOCKER (COTTON VALLEY) SAMSON LONE STAR, LLC BLALOCK GAS UNIT 2		//CONT.// 09591 300 //CONT.// 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
WASHINGTON, E.W. HEIRS GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 227307		COMPL. DATE 03/25/2007			TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8978 - 10297			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		24
-----												
BLALOCK GAS UNIT 2		WELL #: 6		RRCID -> 227893		COMPL. DATE 04/06/2007			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9071 - 10186			
06	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	585	1	1575 2	Y	8		47
07	1953 N	1491	-0-	-462	-0-	255	1	1233 2	Y	3		50
08	1953 N	1565	-0-	-388	-0-	253	1	1312 2	Y	-0-		50
09	1890 N	1364	-0-	-526	-0-	135	1	1229 2	Y	-0-		50
10	1488 N	1209	-0-	-279	-0-	139	1	1060 2	Y	9		59
*11	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	157	1	1355 2	Y	9		68
-----												
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP SHAW GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 215269		COMPL. DATE 08/11/2005			TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8910 - 10094			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
VALENCE OPERATING COMPANY HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 090395		COMPL. DATE 11/01/1980			TOTAL DEPTH 10220 PERF.10016 - 10108			
06	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2		Y	-0-		2
07	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2		Y	-0-		2
08	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2		Y	-0-		2
09	570 N	493	-0-	-77	-0-	493	2		Y	-0-		2
10	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2		Y	-0-		2
11	900 N	414	-0-	-486	-0-	414	2		Y	-0-		2
-----												
TUTT, W. R.		WELL #: 1		RRCID -> 118364		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9558 - 10228			
06	210 N	143	-0-	-67	-0-	143	2		Y	-0-		-0-
07	217 N	137	-0-	-80	-0-	137	2		Y	-0-		-0-
08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		Y	-0-		-0-
09	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2		Y	-0-		-0-
10	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2		Y	-0-		-0-
*11	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2		Y	-0-		-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
TUTT, W. R.		WELL #: 2		RRCID -> 154068		COMPL. DATE 01/24/1995		TOTAL DEPTH 10545 PERF.10056 - 10352				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138 2		Y	-0-			-0-
07	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 2		Y	-0-			-0-
08	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988 2		Y	-0-			-0-
09	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 2		Y	-0-			-0-
10	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 2		Y	-0-			-0-
*11	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166 2		Y	-0-			-0-
-----												
HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 162332		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8730 - 8968				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
-----												
MOBLEY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 176572		COMPL. DATE 12/22/1999		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 9996				
06	2790 X	2678	-0-	-112	-0-	2669 2	9 9	Y	8			21
07	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	3033 2	10 9	Y	9	18 1		12
08	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	3020 2	10 9	Y	9			21
09	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2877 2	9 9	Y	8	17 1		12
10	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3518 2	15 9	Y	14			26
*11	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3318 2	18 9	Y	16	23 1	1 8	18
-----												
MOBLEY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 180626		COMPL. DATE 10/08/2000		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8790 - 10110				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 187263		COMPL. DATE 01/05/2002		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8802 - 10116				
06	2430 N	1780	-0-	-650	-0-	1780 2		Y	-0-			-0-
07	3100 N	3319	-0-	219	-0-	3319 2		Y	-0-			-0-
08	3055 N	2836	-0-	-219	-0-	2836 2		Y	-0-			-0-
09	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2721 2		Y	-0-			-0-
10	2852 X	2829	-0-	-23	-0-	2829 2		Y	-0-			-0-
*11	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	2770 2		Y	-0-			-0-
-----												
HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 188198		COMPL. DATE 05/19/2011		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8788 - 10454				
06	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	4007 2		Y	-0-			-0-
07	4030 X	3751	-0-	-279	-0-	3751 2		Y	-0-			-0-
08	4030 X	3857	-0-	-173	-0-	3857 2		Y	-0-			-0-
09	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	3939 2		Y	-0-			-0-
10	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	4383 2		Y	-0-			-0-
*11	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	4274 2		Y	-0-			-0-
-----												
BATH GAS UNIT "B"		WELL #: 7		RRCID -> 188352		COMPL. DATE 01/28/2002		TOTAL DEPTH 10239 PERF. 8746 - 8994				
06	3000 N	2909	-0-	-91	43	2909 2		Y	-0-			-0-
07	2888 N	2845	-0-	-43	-0-	2845 2		Y	-0-			-0-
08	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2885 2		Y	-0-			-0-
09	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2773 2		Y	-0-			-0-
10	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	3057 2		Y	-0-			-0-
*11	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3145 2		Y	-0-			-0-



BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 197157		COMPL. DATE 07/26/2003		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8788 - 10070	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	2850 X	1702	-0-	-1148	-0-	1702	2				-0-
07	2945 X	2395	-0-	-550	-0-	2395	2				-0-
08	2945 X	2585	-0-	-360	-0-	2585	2				-0-
09	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2				-0-
10	2387 X	2327	-0-	-60	-0-	2327	2				-0-
11	2490 X	2268	-0-	-222	-0-	2268	2				-0-
-----											
HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 197158		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10316		PERF. 1003 - 9466	
06	2220 X	250	-0-	-1970	-0-	250	2				-0-
07	2294 X	319	-0-	-1975	-0-	319	2				-0-
08	1589 X	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2				-0-
09	974 X	974	-0-	-0-	-0-	974	2				-0-
10	341 X	185	-0-	-156	-0-	185	2				-0-
11	1530 X	245	-0-	-1285	-0-	245	2				-0-
-----											
HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 197437		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10264		PERF. 8714 - 9990	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 202063		COMPL. DATE 09/12/2004		TOTAL DEPTH 10257		PERF. 6634 - 10034	
06	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2				-0-
07	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2				-0-
08	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2				-0-
09	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2				-0-
10	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2				-0-
*11	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2				-0-
-----											
MOBLEY GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 235167		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 11963		PERF. 8734 - 11804	
06	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	4268	2	8	9	Y	17
07	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	4409	2	8	9	Y	9
08	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	4381	2	7	9	Y	15
09	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	4230	2	7	9	Y	9
10	4278 X	3862	-0-	-416	-0-	3851	2	11	9	Y	19
*11	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	4527	2	15	9	Y	16
-----											
MOBLEY GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 243391		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 11980		PERF. 8715 - 11859	
06	3840 X	3422	-0-	-418	-0-	3413	2	9	9	Y	19
07	3875 X	3667	-0-	-208	-0-	3658	2	9	9	Y	11
08	3875 X	3530	-0-	-345	-0-	3521	2	9	9	Y	19
09	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3855	2	9	9	Y	11
10	3658 X	3635	-0-	-23	-0-	3622	2	13	9	Y	23
*11	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	4242	2	18	9	Y	18
-----											
HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 250704		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 6542 - 10070	
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	156	2	2	9	Y	3
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	83	2	2	9	Y	3
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	68	2	1	9	Y	4
09	150 N	60	-0-	-90	-0-	59	2	1	9	Y	5
10	93 N	64	-0-	-29	-0-	63	2	1	9	Y	2
*11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	294	2	2	9	Y	4

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY)										//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON	
VALENCE OPERATING COMPANY										//CONT.// 881167							
MOBLEY GAS UNIT										WELL #: 12		RRCID -> 250852		COMPL. DATE 06/28/2009		TOTAL DEPTH 12010 PERF. 8870 - 10090	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
HARRIS, JAMES GAS UNIT										WELL #: 9		RRCID -> 251227		COMPL. DATE 07/03/2009		TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6550 - 10086	
06	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5829	2	18	9	Y	16					48
07	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	6254	2	25	9	Y	23	32	1			39
08	5394	X	2584	-0-	-2810	-0-	2577	2	7	9	Y	6					45
09	5850	X	1817	-0-	-4033	-0-	1813	2	4	9	Y	4					49
10	6293	X	5195	-0-	-1098	-0-	5172	2	23	9	Y	21	41	1			29
11	6090	X	5899	-0-	-191	-0-	5847	2	52	9	Y	47					76
-----																	
HARRIS, JAMES GAS UNIT										WELL #: 10		RRCID -> 251592		COMPL. DATE 07/15/2009		TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8786 - 10080	
06	2820	N	2402	-0-	-418	-0-	2350	2	52	9	Y	47					196
07	2449	N	2227	-0-	-222	-0-	2164	2	63	9	Y	57	130	1			123
08	2604	X	1702	-0-	-902	-0-	1669	2	33	9	Y	30					153
09	2520	X	1356	-0-	-1164	-0-	1332	2	24	9	Y	22					175
10	2604	X	1884	-0-	-720	-0-	1822	2	62	9	Y	56	145	1			86
11	2400	X	1045	-0-	-1355	-0-	1034	2	11	9	Y	10					96
-----																	
MOBLEY GAS UNIT										WELL #: 13		RRCID -> 254648		COMPL. DATE 10/19/2009		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8759 - 10086	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BREWSTER, NANCY GAS UNIT										WELL #: 8		RRCID -> 263333		COMPL. DATE 07/25/2011		TOTAL DEPTH 12228 PERF. 8840 - 11885	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BATH GAS UNIT B										WELL #: 10		RRCID -> 263591		COMPL. DATE 03/14/2012		TOTAL DEPTH 11995 PERF. 8770 - 11830	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
RUNNELS, MACK V.										WELL #: 9		RRCID -> 263592		COMPL. DATE 11/29/2011		TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167  
 HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 276958 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 10017 PERF.10308 - 14599

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	AMT	AMT	CODE	
06		48930 X	44883	-0-	-4047	-0-	44883	2		N	-0-		-0-
07		48453 X	45877	-0-	-2576	-0-	45877	2		N	-0-		-0-
08		46655 X	45118	-0-	-1537	-0-	45118	2		N	-0-		-0-
09		44880 X	41564	-0-	-3316	-0-	41564	2		N	-0-		-0-
10		46376 X	43512	-0-	-2864	-0-	43512	2		N	-0-		-0-
11		44880 X	40272	-0-	-4608	-0-	40272	2		N	-0-		-0-

BLOCKER (PAGE) 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 ALEGRE ENERGY, INC. 011441  
 HAYNES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178516 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6756 - 6770

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	AMT	AMT	CODE	
06		2100 X	1758	-0-	-342	-0-	1747	2	11 9	N	10		13
07		2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	2014	2	32 9	N	29	38 1	4
08		1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	1941	2	20 9	N	18		22
09		1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	1868	2	17 9	N	15	28 1	9
10		2046 X	1774	-0-	-272	-0-	1755	2	19 9	N	17		26
11		1980 X	1596	-0-	-384	-0-	1575	2	21 9	N	19	39 1	6

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798  
 DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191807 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 6458 - 6575

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	AMT	AMT	CODE	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14074			Y	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14074			Y	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14074			Y	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14074			Y	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14074			Y	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14074			Y	NO RPT		-0-

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193862 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6540 - 6550

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	AMT	AMT	CODE	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370  
 BLALOCK WELL #: 4 RRCID -> 186405 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6850 - 6856

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	AMT	AMT	CODE	
06		1397 X	1397	-0-	-0-	-0-	1386	2	11 9	N	10		230
07		1333 X	1000	-0-	-333	-0-	989	2	11 9	N	10	162 1	78
08		1333 X	681	-0-	-652	-0-	659	2	22 9	N	20		98
09		1410 X	809	-0-	-601	-0-	723	2	86 9	N	78		176
10		1457 X	913	-0-	-544	-0-	833	2	80 9	N	73	179 1	70
11		1410 X	NO RPT	-0-	-1410	-0-				N	NO RPT		70

BOWLES ENERGY, INC. 084097  
 BLOCKER, VEF UNIT 2 WELL #: 1 C RRCID -> 221574 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6468 - 6475

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	AMT	AMT	CODE	
06		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-		-0-
07		246 N	246	-0-	-0-	-0-	12	1	234 2	N	-0-		-0-
08		248 N	190	-0-	-58	-0-	7	1	183 2	N	-0-		-0-
09		240 N	239	-0-	-1	-0-	239	2		N	-0-		-0-
*10		248 N	230	-0-	-18	-0-	230	2		N	-0-		-0-
*11		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-		-0-

BLOCKER (PAGE)		//CONT.//		09591 350	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LP				170040								
COX				WELL #:	3-C	RRCID ->	145824	COMPL. DATE	05/10/1993	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 6492 - 6499
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

KENNEDY				WELL #:	1	RRCID ->	232441	COMPL. DATE	01/11/2007	TOTAL DEPTH	10185	PERF. 6557 - 6564
06	420 X	135	-0-	-285	-0-	5	1	106	2	N	-0-	30
						24	3					
07	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	30
08	217 X	148	-0-	-69	-0-	4	1	117	2	N	-0-	30
						27	3					
09	246 X	246	-0-	-0-	-0-	11	1	192	2	N	-0-	30
						43	3					
10	184 X	184	-0-	-0-	-0-	11	1	141	2	N	-0-	30
						32	3					
11	150 X	33	-0-	-117	-0-	2	1	25	2	N	-0-	30
						6	3					

LINN OPERATING, INC.				501545		RRCID ->	242396	COMPL. DATE	11/24/2014	TOTAL DEPTH	10255	PERF. 6559 - 10154
MEEK-HAYNES GAS UNIT				WELL #:	1							
06	630 N	104	-0-	-526	-0-	5	1	99	2	N	-0-	1
07	589 N	385	-0-	-204	-0-	20	1	365	2	N	-0-	1
08	676 N	676	-0-	-0-	-0-	38	1	638	2	N	-0-	1
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	28	1	482	2	N	-0-	1
10	599 N	599	-0-	-0-	-0-	34	1	565	2	N	-0-	1
11	660 N	582	-0-	-78	-0-	32	1	550	2	N	-0-	1

JENKINS 'A'				WELL #:	3	RRCID ->	280202	COMPL. DATE	05/29/2015	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 6518 - 6524
06	11130 X	-0-	-0-	-11130	-0-					N	-0-	80
07	11501 X	2613	-0-	-8888	-0-	135	1	2470	2	N	7	87
						8	9					
08	4495 X	1974	-0-	-2521	-0-	109	1	1851	2	N	13	100
						14	9					
09	4110 X	2389	-0-	-1721	-0-	132	1	2257	2	N	-0-	100
10	3565 X	2743	-0-	-822	-0-	155	1	2569	2	N	17	117
						19	9					
11	2520 X	1561	-0-	-959	-0-	86	1	1472	2	N	3	120
						3	9					

SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143		RRCID ->	227862	COMPL. DATE	03/27/2007	TOTAL DEPTH	10288	PERF. 6532 - 6568
HARRIS-MUNDEN GU				WELL #:	3							
06	360 X	304	-0-	-56	-0-	26	1	275	2	Y	3	3
						3	9					
07	372 X	364	-0-	-8	-0-	29	1	332	2	Y	3	6
						3	9					
08	403 X	307	-0-	-96	-0-	26	1	281	2	Y	-0-	-0-
09	390 X	251	-0-	-139	-0-	21	1	228	2	Y	2	2
						2	9					
10	403 X	346	-0-	-57	-0-	29	1	314	2	Y	3	5
						3	9					
11	360 X	359	-0-	-1	-0-	30	1	325	2	Y	4	9
						4	9					

BLOCKER (PAGE)		//CONT.//		09591 350	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON							
VALENCE OPERATING COMPANY				881167											
HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	250705	COMPL. DATE	06/30/2009	TOTAL DEPTH	10320	PERF. 6542 - 6550				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	251228	COMPL. DATE	07/03/2009	TOTAL DEPTH	10312	PERF. 6550 - 6558				
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MOBLEY GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	254649	COMPL. DATE	10/19/2009	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 6652 - 6658				
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
RUNNELS, MACK V.		WELL #:		9	RRCID ->	263632	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	12075	PERF. 6727 - 11990				
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ROBERTSON, GEORGE		WELL #:		3	RRCID ->	265446	COMPL. DATE	12/03/2011	TOTAL DEPTH	11948	PERF. 6469 - 11816				
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BLOCKER (RODESSA)				09591 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRISON							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798											
BRUNE - BURNETT GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	278053	COMPL. DATE	01/20/2015	TOTAL DEPTH	6954	PERF. 5616 - 5763				
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLOCKER (RODESSA)		//CONT.//		09591 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRISON					
KEY ENERGY SERVICES, LLC				458534								
DAVIS SWD				WELL #:	2RR	RRCID ->	224708	COMPL. DATE	09/27/2006	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5612 - 5864
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TX ENERGY SERVICES, LLC				875192								
C.C. FORBES				WELL #:	1	RRCID ->	226703	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	6507	PERF. 5770 - 5806
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

C.C. FORBES				WELL #:	2	RRCID ->	233312	COMPL. DATE	09/15/2007	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5752 - 5790
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BLOCKER (TRAVIS PEAK)				09591 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798								
GEORGE, T.W. GAS UNIT "B"				WELL #:	2-T	RRCID ->	138807	COMPL. DATE	06/01/1991	TOTAL DEPTH	10230	PERF. 6672 - 6686
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC				238952								
SHAW GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	140724	COMPL. DATE	07/31/1995	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 6582 - 6586
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38

BALDWIN HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	170836	COMPL. DATE	06/06/1998	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6496 - 6502
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	41
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	41
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	41
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41

BLOCKER (TRAVIS PEAK) INDIGO MINERALS LLC DEUTSCH		//CONT.//		09591 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON			
				423834								
		WELL #:		1	RRCID ->	194431	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6700 -	6708
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	510 X	446	-0-	-64	-0-	446 2	N	-0-				40
07	538 X	538	-0-	-0-	-0-	538 2	N	-0-				40
08	522 X	522	-0-	-0-	-0-	522 2	N	-0-				40
09	467 X	467	-0-	-0-	-0-	467 2	N	-0-				40
10	527 X	33	-0-	-494	-0-	33 2	N	-0-				40
11	510 X	33	-0-	-477	-0-	33 2	N	-0-				40

JANDAR EXPLORATION, L. C. JUSTICE, LUCILLE				429781								
		WELL #:		1	RRCID ->	136971	COMPL. DATE	08/05/1990	TOTAL DEPTH	10134	PERF. 6532 -	6548
06	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1741 2	40 9	Y	36	185 1		51
07	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1460 2	52 9	Y	47			98
08	1550 N	1278	-0-	-272	-0-	1253 2	25 9	Y	23			121
09	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1756 2	57 9	Y	52			173
*10	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2037 2	81 9	Y	74	185 1		62
11	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-			Y	NO RPT			62

LINN OPERATING, INC. JENKINS 'A' UNIT				501545								
		WELL #:		17	RRCID ->	280141	COMPL. DATE	07/29/2015	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 6766 -	6870
06	51810 X	15287	-0-	-36523	-0-	784 1	14473 2	N	27	100 1		108
07	53537 X	13845	-0-	-39692	-0-	710 1	13029 2	N	96			204
08	17608 X	12847	-0-	-4761	-0-	714 1	12122 2	N	10			214
09	16080 X	11724	-0-	-4356	-0-	645 1	11038 2	N	37	180 1		71
10	15810 X	11471	-0-	-4339	-0-	653 1	10800 2	N	16			87
11	15300 X	11172	-0-	-4128	-0-	612 1	10464 2	N	87			174

HAZEL R. BYRNE GAS UNIT 2				9	RRCID ->	280142	COMPL. DATE	08/28/2015	TOTAL DEPTH	11900	PERF. 6655 -	6985
06	53850 X	1333	-0-	-52517	-0-	68 1	1265 2	N	-0-			1
07	55645 X	1372	-0-	-54273	-0-	71 1	1301 2	N	-0-			1
08	2418 X	1202	-0-	-1216	-0-	67 1	1135 2	N	-0-			1
09	1770 X	1329	-0-	-441	-0-	73 1	1256 2	N	-0-			1
10	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	78 1	1296 2	N	-0-			1
*11	1333 X	1333	-0-	-0-	-0-	74 1	1259 2	N	-0-			1

DOYLE HARRIS GAS UNIT				5	RRCID ->	280151	COMPL. DATE	11/17/2015	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 6768 -	6798
06	7830 X	5812	-0-	-2018	-0-	297 1	5490 2	N	23			216
07	8091 X	5610	-0-	-2481	-0-	290 1	5313 2	N	6	149 1		73
08	8060 X	5656	-0-	-2404	-0-	313 1	5311 2	N	29			102
09	6720 X	5490	-0-	-1230	-0-	302 1	5177 2	N	10			112
10	6014 X	5727	-0-	-287	-0-	326 1	5401 2	N	-0-			112
11	5820 X	5643	-0-	-177	-0-	311 1	5321 2	N	10			122

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 JENKINS 'A' UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280158 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6632 - 7016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284  
 KEYS, WARREN WELL #: 1 RRCID -> 155214 COMPL. DATE 05/16/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6636 - 6641

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED 12/22/2016 - P/A 12/22/2016

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143  
 BRUCE WELL #: 1 RRCID -> 116788 COMPL. DATE 05/29/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

06	5250 X	4351	-0-	-899	-0-	330	1	4021	2	N	-0-					179
07	5425 X	3598	-0-	-1827	-0-	341	1	3257	2	N	-0-					179
08	5084 X	3668	-0-	-1416	-0-	278	1	3390	2	N	-0-					179
09	4440 X	3853	-0-	-587	-0-	299	1	3552	2	N	2	2	8			179
10	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	341	1	4511	2	N	-0-					179
*11	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	330	1	4161	2	N	4	2	8			181

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 2 RRCID -> 232046 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 6702 - 6776

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167  
 HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227835 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 6634 - 6640

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

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251229 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6746 - 6747

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



BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453  
STURGES GU WELL #: 1 C RRCID -> 213849 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6652 - 6658

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BOGGY CREEK (CV SHALE) 10156 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE  
XTO ENERGY INC. 945936  
LONGHORNS DU WELL #: 3 RRCID -> 265225 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 12646 PERF.12527 - 12572

06	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2		N	-0-			-0-
07	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-				N	-0-			-0-
08	1302 N	633	-0-	-669	-0-	633	2		N	-0-			-0-
09	1140 N	662	-0-	-478	-0-	662	2		N	-0-			-0-
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-			-0-
*11	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2		N	-0-			-0-

BRACHFIELD (RODESSA) 11180 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370  
JIMMERSON, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 107599 COMPL. DATE 09/29/1983 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6181 - 6187

06	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2		N	-0-			58
07	682 N	462	-0-	-220	-0-	462	2		N	-0-			58
08	496 N	317	-0-	-179	-0-	317	2		N	-0-			58
09	480 N	374	-0-	-106	-0-	374	2		N	-0-			58
10	465 N	440	-0-	-25	-0-	440	2		N	-0-			58
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT			58

CONQUEST ENERGY, INC. 172237  
PINEHILL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 172092 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6135 - 6139

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			175
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			175
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			175
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			175
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			175
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			175

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY) 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
BREITBURN OPERATING L.P. 090732  
JARRELL WELL #: 1 RRCID -> 244372 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10916 PERF. 9469 - 10622

06	600 N	594	-0-	-6	-0-	15	1	544	2	N	32		127
						35	9						
07	713 N	365	-0-	-348	-0-	9	1	350	2	N	5		132
						6	9						
08	620 N	271	-0-	-349	-0-	7	1	264	2	N	-0-		132
09	600 N	298	-0-	-302	-0-	8	1	281	2	N	8	8 8	132
						9	9						
10	372 N	348	-0-	-24	-0-	9	1	339	2	N	-0-		132
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT		132

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732													
SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244493 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9434 - 10657													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2070 N	2038	-0-	-32	-0-	53	1	1968	2	Y	15		66
						17	9						
07	2170 N	2030	-0-	-140	-0-	52	1	1961	2	Y	15		81
						17	9						
08	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	54	1	2020	2	Y	42	2 8	121
						46	9						
09	2040 N	1878	-0-	-162	-0-	47	1	1762	2	Y	63	79 1	47
						69	9					58 8	
10	2015 N	1965	-0-	-50	-0-	50	1	1854	2	Y	55	70 1	32
						61	9						
11	2040 N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT		32
-----													
POOVEY, J.O. WELL #: 1 RRCID -> 246876 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10584 - 10710													
06	2820 N	2730	-0-	-90	-0-	32	1	2698	2	Y	-0-		101
07	2697 N	2302	-0-	-395	-0-	27	1	2262	2	Y	12		113
						13	9						
08	2914 X	2540	-0-	-374	-0-	30	1	2510	2	Y	-0-		113
09	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	31	1	2614	2	Y	150	181 1	57
						165	9					25 8	
10	2821 X	2623	-0-	-198	-0-	31	1	2586	2	Y	5		62
						6	9						
11	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT		62
-----													
JARRELL WELL #: A 2 RRCID -> 247139 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9447 - 10664													
06	2880 X	2471	-0-	-409	-0-	64	1	2381	2	N	24		156
						26	9						
07	2728 X	2450	-0-	-278	-0-	63	1	2362	2	N	23		179
						25	9						
08	2728 X	2519	-0-	-209	-0-	65	1	2446	2	N	7		186
						8	9						
09	2640 X	2370	-0-	-270	-0-	61	1	2278	2	N	28	8 8	206
						31	9						
10	2697 X	2192	-0-	-505	-0-	57	1	2121	2	N	13		219
						14	9						
11	2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT		219
-----													
POOVEY, J.O. WELL #: 2 RRCID -> 248546 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9554 - 10749													
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	9				Y	-0-		7
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	9				Y	-0-		7
08	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-		7
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7 1	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250114 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10553 - 10584													
06	1800 N	1708	-0-	-92	-0-	44	1	1653	2	Y	10		45
						11	9						
07	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	47	1	1755	2	Y	10		55
						11	9						
08	1767 N	1692	-0-	-75	-0-	43	1	1620	2	Y	26		81
						29	9						
09	1710 N	1709	-0-	-1	-0-	44	1	1662	2	Y	3	52 1	32
						3	9						
*10	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	47	1	1753	2	Y	39	47 1	24
						43	9						
11	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT		24

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250247 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10510 - 10654												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	2160 N	2003	-0-	-157	-0-	52 1	1945 2	Y	5		27	
07	2933 N	2933	-0-	-0-	-0-	6 9	2851 2	Y	5		32	
08	2950 N	2950	-0-	-0-	-0-	7 6	2861 2	Y	12		44	
09	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	13 9	2398 2	Y	3	25 1	22	
10	2511 N	2334	-0-	-177	-0-	64 1	2207 2	Y	62	48 1	36	
11	2430 N	NO RPT	-0-	-2430	-0-	3 9		Y	NO RPT		36	
						68 9						
SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 251257 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10558 - 10670												
06	1440 N	1172	-0-	-268	-0-	30 1	1136 2	Y	5		25	
07	1643 N	1453	-0-	-190	-0-	6 9	1409 2	Y	5		30	
08	1581 N	819	-0-	-762	-0-	38 1	783 2	Y	14		44	
09	1170 N	1161	-0-	-9	-0-	6 9	1130 2	Y	1	26 1	19	
*10	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	21 1	1491 2	Y	20	24 1	15	
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-	15 9		Y	NO RPT		15	
						30 1						
ARNDT WELL #: 1 RRCID -> 263340 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9870 - 11478												
06	4920 X	4775	-0-	-145	-0-	123 1	4605 2	N	43		83	
07	5084 X	4912	-0-	-172	-0-	47 9	4771 2	N	13		96	
08	5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	127 1	5014 2	N	16	2 8	110	
09	4770 X	4649	-0-	-121	-0-	14 9	4497 2	N	29	24 8	115	
*10	4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	134 1	4790 2	N	13		128	
11	5010 X	NO RPT	-0-	-5010	-0-	18 9		N	NO RPT		128	
						120 1						
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700												
MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 T RRCID -> 229008 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7694 - 10978												
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
PIRTLE WELL #: 2 RRCID -> 244237 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10246 - 10420												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
GOODRICH PETROLEUM COMPANY 314909												
BRITTON GAS UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 153458 COMPL. DATE 12/31/1994 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9659 - 9841												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-
08		46 N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	2	Y	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-
-----												
BRITTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198719 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9634 - 9706												
06		1620 N	1181	-0-	-439	-0-	144	1	1035	2	Y	6
07		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	191	1	1530	2	Y	10
08		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	165	1	1069	2	Y	13
09		2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	215	1	2234	2	Y	16
10		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	191	1	1620	2	Y	7
*11		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	259	1	1585	2	Y	13
-----												
BRITTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201666 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9078 - 9750												
06		1230 N	882	-0-	-348	-0-	108	1	773	2	Y	2
07		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	124	1	992	2	Y	4
08		994 N	994	-0-	-0-	-0-	133	1	860	2	Y	5
09		807 N	807	-0-	-0-	-0-	71	1	734	2	Y	7
10		1116 N	1054	-0-	-62	-0-	111	1	942	2	Y	3
*11		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	151	1	924	2	Y	5
-----												
BRITTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202468 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 9132 - 9339												
06		418 X	418	-0-	-0-	-0-	51	1	367	2	Y	43
07		341 X	304	-0-	-37	-0-	34	1	270	2	Y	43
08		248 N	237	-0-	-11	-0-	32	1	205	2	Y	43
09		360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	43
10		310 N	144	-0-	-166	-0-	15	1	129	2	Y	43
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	43
-----												
BRITTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203800 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9624 - 9740												
06		420 N	101	-0-	-319	-0-	1	1	11	2	Y	-0-
07		465 N	57	-0-	-408	-0-	6	1	51	2	Y	-0-
08		93 N	39	-0-	-54	-0-	5	1	34	2	Y	-0-
09		540 N	36	-0-	-504	-0-	3	1	33	2	Y	-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-



BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909													
BRITTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207135 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9495 - 9730													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	1380 X	902	-0-	-478	-0-	109 1	782 2	Y	10	12 1	5 8	14	
07	1426 X	1109	-0-	-317	-0-	111 9	978 2	Y	8			22	
08	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	122 1	895 2	Y	8			30	
09	883 N	883	-0-	-0-	-0-	138 1	802 2	Y	4			34	
10	1116 N	976	-0-	-140	-0-	77 1	867 2	Y	6	22 1		18	
*11	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	102 1	959 2	Y	15			33	
						157 1							
						17 9							
BRITTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208358 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9044 - 9560													
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			61	
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			61	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61	
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			61	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61	
TOMPKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213845 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9532 - 9762													
06	960 N	-0-	-0-	-960	-0-			N	-0-			34	
07	1116 N	341	-0-	-775	-0-	38 1	301 2	N	2	2 8		34	
08	992 N	130	-0-	-862	-0-	2 9	113 2	N	-0-			34	
09	690 N	-0-	-0-	-690	-0-	17 1		N	-0-			34	
10	341 N	265	-0-	-76	-0-	28 1	236 2	N	1			35	
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	1 9		N	-0-			35	
BRITTON GAS UNIT WELL #: 12R RRCID -> 246625 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9712 - 9793													
06	1754 X	1754	-0-	-0-	-0-	213 1	1533 2	Y	7	19 1		13	
07	1912 X	1912	-0-	-0-	-0-	8 9	1687 2	Y	13			26	
08	1674 N	1164	-0-	-510	-0-	211 1	1002 2	Y	6			32	
09	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	14 9	1768 2	Y	-0-			32	
10	1922 N	1720	-0-	-202	-0-	155 1	1530 2	Y	8	25 1		15	
*11	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	7 9	1214 2	Y	8			23	
						198 1							
						9 9							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC 469901														
HARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218528 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10989 PERF.10520 - 10540														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	29 1	306 2	Y	1		1			3
07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	36 1	360 2	Y	7					10
08	586 N	586	-0-	-0-	-0-	51 1	524 2	Y	10		9 1			11
09	630 N	630	-0-	-0-	-0-	28 1	602 2	Y	-0-					11
10	403 N	299	-0-	-104	-0-	14 1	283 2	Y	2		11 1			2
11	570 N	205	-0-	-365	-0-	11 1	191 2	Y	3		2 1			3
-----														
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218707 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10630 - 10650														
06	3540 X	2670	-0-	-870	-0-	226 1	2377 2	Y	61		38 1			84
07	3720 X	2868	-0-	-852	-0-	258 1	2571 2	Y	35					119
08	7347 X	7347	-0-	-0-	-0-	404 1	6812 2	Y	119		133 1			105
09	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	363 1	3174 2	Y	44		67 1			82
10	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	415 1	3986 2	Y	42		43 1			81
11	3360 X	1726	-0-	-1634	-0-	172 1	1535 2	Y	17		69 1			29
-----														
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219296 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9363 - 10550														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
-----														
ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220457 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9438 - 10557														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32			Y	-0-					-0-
08	32 X	-0-	-0-	-32	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
-----														
TIPPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221717 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 9425 - 10647														
06	1560 N	887	-0-	-673	-0-	74 1	785 2	Y	25		31 1			30
07	1488 N	797	-0-	-691	-0-	28 9	722 2	Y	2					32
08	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	60 1	1027 2	Y	2					34
09	810 N	499	-0-	-311	-0-	51 1	445 2	Y	3		23 1			14
10	806 N	604	-0-	-202	-0-	57 1	544 2	Y	3		1 1			16
*11	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	126 1	1134 2	Y	17					33

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901												
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221720 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9478 - 10667												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1170 N	939	-0-	-231	-0-	80	1	845	2	Y	13	31
07	1147 N	876	-0-	-271	-0-	14	9	790	2	Y	6	15 1
08	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	7	9	1206	2	Y	10	14 1
09	847 N	847	-0-	-0-	-0-	71	1	754	2	Y	5	23
10	863 N	863	-0-	-0-	-0-	11	9	761	2	Y	20	28 1
*11	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	87	1	1047	2	Y	4	19
						6	9					
						80	1					
						22	9					
						117	1					
						4	9					
HARRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221889 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9470 - 10585												
06	2610 X	1249	-0-	-1361	-0-	108	1	1135	2	Y	5	41
07	2697 X	1200	-0-	-1497	-0-	6	9	1070	2	Y	21	62
08	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	107	1	1000	2	Y	19	56 1
09	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	23	9	988	2	Y	-0-	25
10	3100 N	4512	-0-	1412	1412	98	1	4271	2	Y	28	26 1
*11	3000 N	4184	-0-	1184	2596	21	9	3899	2	Y	65	34 1
						31	9					
						213	1					
						72	9					
HARRELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221977 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10054 - 10598												
06	2940 X	2484	-0-	-456	-0-	214	1	2259	2	Y	10	35
07	2976 X	2452	-0-	-524	-0-	11	9	2226	2	Y	2	37
08	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	224	1	2227	2	Y	41	33 1
09	2310 N	1979	-0-	-331	-0-	2	9	1892	2	Y	-0-	45
10	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	45	9	2651	2	Y	17	45 1
*11	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	87	1	2496	2	Y	41	21 1
						130	1					
						19	9					
						137	1					
						45	9					
TATUM WELL #: 1 RRCID -> 222418 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9893 - 10672												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-



OIL AND GAS DIVISION

-----														
BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222474 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9312 - 10513														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06	330 N	240	-0-	-90	-0-	21	1	216	2	Y	3			82
						3	9							
07	217 N	173	-0-	-44	-0-	16	1	155	2	Y	2	39	1	45
						2	9							
08	415 N	415	-0-	-0-	-0-	23	1	389	2	Y	3	29	1	19
						3	9							
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	15	1	135	2	Y	1			20
						1	9							
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	13	1	120	2	Y	2	20	1	2
						2	9							
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	10	1	96	2	Y	1			3
						1	9							
-----														
HARRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222475 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9520 - 10639														
06	3060 X	2902	-0-	-158	-0-	250	1	2639	2	Y	12			39
						13	9							
07	3131 X	2434	-0-	-697	-0-	222	1	2210	2	Y	2			41
						2	9							
08	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	272	1	2779	2	Y	50	36	1	55
						55	9							
09	3030 X	2932	-0-	-98	-0-	128	1	2804	2	Y	-0-			55
						138	1	2789	2	Y	19	56	1	18
10	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	138	1	2789	2	Y	19	56	1	18
						21	9							
11	3000 X	2744	-0-	-256	-0-	140	1	2558	2	Y	42	22	1	38
						46	9							
-----														
ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222559 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9388 - 10528														
06	120 N	108	-0-	-12	-0-	9	1	97	2	Y	2			7
						2	9							
07	155 N	121	-0-	-34	-0-	10	1	101	2	Y	9			16
						10	9							
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	Y	2			18
						2	9							
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	14	1	125	2	Y	1			19
						1	9							
10	124 N	101	-0-	-23	-0-	9	1	91	2	Y	1	14	1	6
						1	9							
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	5	1	43	2	Y	-0-			6
-----														
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222700 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9394 - 10590														
06	1860 N	1751	-0-	-109	-0-	150	1	1576	2	Y	23			51
						25	9							
07	1984 N	1682	-0-	-302	-0-	152	1	1518	2	Y	11	24	1	38
						12	9							
08	3000 N	3624	-0-	624	624	201	1	3392	2	Y	28	25	1	41
						31	9							
09	2426 N	1802	-0-	-624	-0-	184	1	1604	2	Y	13			54
						14	9							
10	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	164	1	1573	2	Y	40	62	1	32
						44	9							
*11	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	176	1	1574	2	Y	6			38
						7	9							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222701 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9450 - 10662														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3000 X	2336	-0-	-664	-0-	203	1	2133	2	Y	-0-			48
07	3038 X	2693	-0-	-345	-0-	246	1	2447	2	Y	-0-			48
08	5763 X	5763	-0-	-0-	-0-	319	1	5391	2	Y	48			96
09	2974 N	2974	-0-	-0-	-0-	53	9							
09	2974 N	2974	-0-	-0-	-0-	303	1	2650	2	Y	19			115
10	2971 N	2971	-0-	-0-	-0-	21	9							
10	2971 N	2971	-0-	-0-	-0-	280	1	2687	2	Y	4	86	1	33
*11	2924 N	2924	-0-	-0-	-0-	4	9							
*11	2924 N	2924	-0-	-0-	-0-	294	1	2629	2	Y	1			34
						1	9							
ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222703 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9425 - 10622														
06	2580 X	2201	-0-	-379	-0-	186	1	1959	2	Y	51	52	1	82
07	2480 X	2203	-0-	-277	-0-	56	9							
07	2480 X	2203	-0-	-277	-0-	198	1	1976	2	Y	26			108
08	3000 N	4594	-0-	1594	1594	29	9							
08	3000 N	4594	-0-	1594	1594	254	1	4294	2	Y	42	84	1	66
09	3000 N	2372	-0-	-628	966	46	9							
09	3000 N	2372	-0-	-628	966	240	1	2100	2	Y	29	42	1	53
10	3100 N	2478	-0-	-622	344	32	9							
10	3100 N	2478	-0-	-622	344	232	1	2220	2	Y	24	28	1	49
*11	2997 N	2653	-0-	-344	-0-	26	9							
*11	2997 N	2653	-0-	-344	-0-	264	1	2359	2	Y	27	42	1	34
						30	9							
HARRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223419 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9470 - 10699														
06	2760 X	2081	-0-	-679	-0-	180	1	1891	2	Y	9			31
07	2821 X	1749	-0-	-1072	-0-	10	9							
07	2821 X	1749	-0-	-1072	-0-	157	1	1559	2	Y	30			61
08	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	33	9							
08	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	134	1	1364	2	Y	25	55	1	31
09	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	28	9							
09	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	61	1	1324	2	Y	-0-			31
10	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	94	1	1898	2	Y	13	32	1	12
*11	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	14	9							
*11	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	93	1	1701	2	Y	28	15	1	25
						31	9							
HARRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223517 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 9540 - 10624														
06	3150 X	2607	-0-	-543	-0-	225	1	2370	2	Y	11			50
07	3224 X	1985	-0-	-1239	-0-	12	9							
07	3224 X	1985	-0-	-1239	-0-	181	1	1803	2	Y	1			51
08	1851 X	1851	-0-	-0-	-0-	1	9							
08	1851 X	1851	-0-	-0-	-0-	162	1	1655	2	Y	31	46	1	36
09	1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	34	9							
09	1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	79	1	1735	2	Y	-0-			36
10	2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	104	1	2093	2	Y	13	36	1	13
*11	1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	14	9							
*11	1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	97	1	1788	2	Y	29	16	1	26
						32	9							

OIL AND GAS DIVISION

-----														
BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224039 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9364 - 10550														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06	2730 X	2416	-0-	-314	-0-	206	1	2175	2	Y	32			73
						35	9							
07	2728 X	2435	-0-	-293	-0-	221	1	2196	2	Y	16	35	1	54
						18	9							
08	3000 N	4981	-0-	1981	1981	276	1	4663	2	Y	38	35	1	57
						42	9							
09	3000 N	2515	-0-	-485	1496	256	1	2239	2	Y	18			75
						20	9							
10	3100 N	2560	-0-	-540	956	236	1	2261	2	Y	57	87	1	45
						63	9							
*11	3000 N	2385	-0-	-615	341	239	1	2136	2	Y	9			54
						10	9							
-----														
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224040 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9450 - 10642														
06	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	124	1	1303	2	Y	-0-			109
07	1674 N	1503	-0-	-171	-0-	137	1	1366	2	Y	-0-			109
08	3000 N	3239	-0-	239	239	180	1	3029	2	Y	27			136
						30	9							
09	1893 N	1654	-0-	-239	-0-	169	1	1474	2	Y	10			146
						11	9							
10	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	159	1	1527	2	Y	2	109	1	39
						2	9							
*11	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	170	1	1517	2	Y	1			40
						1	9							
-----														
HERRON WELL #: 1 RRCID -> 224253 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 9408 - 10616														
06	4290 X	-0-	-0-	-4290	-0-					Y	-0-			78
07	4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	-0-			78
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			78
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			78
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	78	1	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
TIPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224404 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9338 - 10550														
06	2220 X	1853	-0-	-367	-0-	156	1	1639	2	Y	53	51	1	61
						58	9							
07	2480 X	1551	-0-	-929	-0-	141	1	1406	2	Y	4			65
						4	9							
08	3100 N	3883	-0-	783	783	217	1	3658	2	Y	7			72
						8	9							
09	2733 N	1950	-0-	-783	-0-	199	1	1736	2	Y	14	49	1	37
						15	9							
10	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	162	1	1558	2	Y	10	5	1	42
						11	9							
*11	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	107	1	963	2	Y	14			56
						15	9							



BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901  
DUNN, DOUGLAS JR. WELL #: 1 RRCID -> 225366 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9444 - 10578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1170 X	707	-0-	-463	-0-	61	1	646	2	N	-0-		105
07	1209 X	945	-0-	-264	-0-	78	1	773	2	N	85		190
08	T. A.	1319	-0-	1319	1319	94	9						
09	T. A.	659	-0-	659	1978	74	1	1244	2	N	1		191
10	T. A.	614	-0-	614	2592	1	9						
11	T. A.	1020	-0-	1020	3612	67	1	591	2	N	1		192
						1	9						
						58	1	555	2	N	1	2 1	191
						1	9						
						102	1	910	2	N	7		198
						8	9						

HERRON WELL #: 2 RRCID -> 225440 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10794 PERF. 9424 - 9892

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	39891	-0-	39891	39891	3284	1	31529	2	Y	4616	4348 1	268
11	14B2 EXT	32447	-0-	32447	72338	5078	9						
						2863	1	25595	2	Y	3626	3776 1	118
						3989	9						

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225459 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9290 - 10430

06	3180 X	2224	-0-	-956	-0-	191	1	2011	2	Y	20		155
07	3441 X	2313	-0-	-1128	-0-	22	9						
08	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	209	1	2085	2	Y	17		172
09	3330 X	2455	-0-	-875	-0-	19	9						
10	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	217	1	2218	2	Y	51		223
*11	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	56	9						
						177	1	2271	2	Y	6	169 1	60
						7	9						
						200	1	2337	2	Y	18		78
						20	9						
						218	1	2502	2	Y	5		83
						6	9						

TIPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226068 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10803 PERF. 9420 - 10650

06	1530 N	1400	-0-	-130	-0-	117	1	1239	2	Y	40	34 1	45
07	1612 N	1249	-0-	-363	-0-	44	9						
08	T. A.	2717	-0-	2717	2717	113	1	1133	2	Y	3		48
09	T. A.	1469	-0-	1469	4186	3	9						
10	T. A.	1548	-0-	1548	5734	152	1	2559	2	Y	5		53
11	T. A.	1512	-0-	1512	7246	6	9						
						150	1	1308	2	Y	10	36 1	27
						11	9						
						145	1	1392	2	Y	10	4 1	33
						11	9						
						150	1	1341	2	Y	19		52
						21	9						

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901  
 HARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226259 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10554 - 10700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	4290 X	1477	-0-	-2813	-0-	127 1	1343 2	7 9	Y	6			75
07	4650 X	3149	-0-	-1501	-0-	287 1	2860 2	2 9	Y	2			77
08	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	344 1	3509 2	72 9	Y	65	69 1		73
09	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	148 1	3222 2	14 9	Y	-0-			73
10	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	176 1	3579 2	25 9	Y	23	73 1		23
*11	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	188 1	3437 2	63 9	Y	57	29 1		51

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226411 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9276 - 9694

06	3090 X	2339	-0-	-751	-0-	200 1	2108 2	31 9	Y	28			89
07	3100 X	2254	-0-	-846	-0-	204 1	2028 2	22 9	Y	20	58 1		51
08	2127 X	2127	-0-	-0-	-0-	185 1	1894 2	48 9	Y	44			95
09	2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	230 1	2007 2	14 9	Y	13	61 1		47
10	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	203 1	1951 2	20 9	Y	18			65
11	1980 N	1976	-0-	-4	-0-	197 1	1760 2	19 9	Y	17	57 1		25

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226412 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9384 - 10510

06	1680 X	1531	-0-	-149	-0-	131 1	1380 2	20 9	Y	18			55
07	1643 X	1533	-0-	-110	-0-	139 1	1379 2	15 9	Y	14	36 1		33
08	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	144 1	1470 2	37 9	Y	34			67
09	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	175 1	1526 2	11 9	Y	10	43 1		34
10	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	153 1	1474 2	15 9	Y	14			48
*11	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	191 1	1704 2	18 9	Y	16	42 1		22

TATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226676 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9222 - 10154

06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	1 1		-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	2 1	20 2		N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 2		N	-0-			-0-
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	7 1	46 2		N	1			1
*11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 2		N	-0-			1

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901  
 ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227010 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9430 - 10690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	1350 N	1091	-0-	-259	-0-	92	1	970	2	Y	26	28	1	42
						29	9							
07	1581 N	1106	-0-	-475	-0-	100	1	992	2	Y	13			55
						14	9							
08	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	129	1	2178	2	Y	22	43	1	34
						24	9							
09	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	136	1	1188	2	Y	16	21	1	29
						18	9							
10	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	123	1	1180	2	Y	12	15	1	26
						13	9							
*11	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	129	1	1154	2	Y	13	22	1	17
						14	9							

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227096 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9609 - 10430

06	1110 N	389	-0-	-721	-0-	34	1	355	2	Y	-0-			-0-
07	744 N	524	-0-	-220	-0-	48	1	476	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.	492	-0-	492	492	44	1	448	2	Y	-0-			-0-
09	T. A.	365	-0-	365	857	26	1	339	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	252	-0-	252	1109	15	1	174	2	Y	57			57
						63	9							
11	T. A.	324	-0-	324	1433	26	1	298	2	Y	-0-			57

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 227220 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9320 - 10542

06	660 N	272	-0-	-388	-0-	23	1	245	2	Y	4			131
						4	9							
07	1271 N	320	-0-	-951	-0-	24	1	240	2	Y	51			182
						56	9							
08	510 N	510	-0-	-0-	-0-	28	1	480	2	Y	2	90	1	94
						2	9							
09	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	151	1	1312	2	Y	12			106
						13	9							
10	573 N	573	-0-	-0-	-0-	48	1	467	2	Y	53	95	1	64
						58	9							
*11	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	161	1	1434	2	Y	69			133
						76	9							

ADRIAN WELL #: 1 RRCID -> 227318 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9234 - 10528

06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	54	1	564	2	Y	9			62
						10	9							
07	750 N	750	-0-	-0-	-0-	57	1	562	2	Y	119			181
						131	9							
08	965 N	965	-0-	-0-	-0-	53	1	908	2	Y	4	90	1	95
						4	9							
09	510 N	357	-0-	-153	-0-	36	1	318	2	Y	3			98
						3	9							
10	527 N	14	-0-	-513	-0-	1	1	12	2	Y	1	88	1	11
						1	9							
11	450 N	76	-0-	-374	-0-	8	1	65	2	Y	3			14
						3	9							

-----														
BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
GREEN WELL #: 1 RRCID -> 227319 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9900 - 10643														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06	2430 N	2348	-0-	-82	-0-	204	1	2144	2	N	-0-			120
07	2573 N	2392	-0-	-181	-0-	218	1	2174	2	N	-0-			120
08	3100 N	5033	-0-	1933	1933	281	1	4731	2	N	19			139
09	3000 N	2565	-0-	-435	1498	21	9	2295	2	N	6			145
10	3100 N	2366	-0-	-734	764	263	1	2142	2	N	1	7	1	139
*11	3000 N	2238	-0-	-762	2	7	9	2011	2	N	2			141
-----														
TIPPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227592 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9410 - 9777														
06	2220 X	1759	-0-	-461	-0-	148	1	1556	2	Y	50	45	1	57
07	2201 X	1632	-0-	-569	-0-	55	9	1479	2	Y	4			61
08	3025 N	3025	-0-	-0-	-0-	168	1	2850	2	Y	6			67
09	1380 N	1361	-0-	-19	-0-	7	9	1211	2	Y	10	46	1	31
10	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	139	1	1586	2	Y	10	4	1	37
*11	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	11	9	1544	2	Y	23			60
-----														
WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227740 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9828 - 10384														
06	1200 N	691	-0-	-509	-0-	60	1	631	2	Y	-0-			20
07	1426 N	1395	-0-	-31	-0-	127	1	1268	2	Y	-0-			20
08	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	142	1	1447	2	Y	18	26	1	12
09	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	20	9	1417	2	Y	12			24
10	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	111	1	1284	2	Y	4			28
*11	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	13	9	1298	2	Y	5			33
-----														
SPRADLIN WELL #: 1 RRCID -> 227744 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9430 - 10644														
06	2130 X	1754	-0-	-376	-0-	147	1	1550	2	N	52			185
07	2201 X	1805	-0-	-396	-0-	57	9	1623	2	N	17			202
08	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	163	1	1546	2	N	10			212
09	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	19	9	1658	2	N	25			237
10	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	151	1	1809	2	N	137	186	1	188
*11	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	190	1	1628	2	N	20			208
-----														



BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901  
HARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227745 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9486 - 10600

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	3360 X	2885	-0-	-475	-0-	249 1 14 9	2622 2	Y	13		40
07	3193 X	2611	-0-	-582	-0-	238 1 1 9	2372 2	Y	1		41
08	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	218 1 45 9	2221 2	Y	41	37 1	45
09	2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	105 1	2296 2	Y	-0-		45
10	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	161 1 24 9	3266 2	Y	22	46 1	21
*11	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	162 1 54 9	2963 2	Y	49	26 1	44

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 227871 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9683 - 10366

06	448 N	448	-0-	-0-	-0-	38 1 9 9	401 2	N	8	25 1	9
07	533 N	533	-0-	-0-	-0-	49 1 1 9	483 2	N	1		10
08	379 X	379	-0-	-0-	-0-	33 1 6 9	340 2	N	5		15
09	589 X	589	-0-	-0-	-0-	84 1	505 2	N	-0-		15
10	554 X	554	-0-	-0-	-0-	66 1 9 9	479 2	N	8	19 1	4
*11	543 X	543	-0-	-0-	-0-	88 1 11 9	444 2	N	10		14

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228326 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9288 - 9720

06	1140 N	747	-0-	-393	-0-	63 1 15 9	669 2	Y	14		54
07	1271 N	761	-0-	-510	-0-	69 1 2 9	690 2	Y	2		56
08	933 N	933	-0-	-0-	-0-	81 1 30 9	822 2	Y	27		83
09	827 N	827	-0-	-0-	-0-	84 1 10 9	733 2	Y	9		92
10	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	101 1 14 9	961 2	Y	13	68 1	37
11	900 N	733	-0-	-167	-0-	74 1	659 2	Y	-0-		37

CYPHERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228369 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9472 - 10370

06	2310 X	2193	-0-	-117	-0-	189 1 18 9	1986 2	Y	16		34
07	2387 X	2120	-0-	-267	-0-	193 1 1 9	1926 2	Y	1		35
08	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	195 1 2 9	1986 2	Y	2		37
09	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	168 1 15 9	2161 2	Y	14		51
10	2108 N	1468	-0-	-640	-0-	115 1	1353 2	Y	-0-		51
11	2100 N	858	-0-	-1242	-0-	69 1	789 2	Y	-0-		51

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901												
BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228371 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9930 - 10508												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	3000 X	2086	-0-	-914	-0-	180	1	1902	2	Y	4	57
07	3069 X	2831	-0-	-238	-0-	251	1	2497	2	Y	75 85 1	47
08	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	233	1	2376	2	Y	5	52
09	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	177	1	2278	2	Y	1	53
10	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	213	1	2487	2	Y	3	56
*11	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	212	1	2440	2	Y	11	67

  

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 228630 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10188 - 10808												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

  

WILDER WELL #: 3 RRCID -> 228904 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10083 - 10600												
06	6583 X	6583	-0-	-0-	-0-	569	1	5989	2	Y	23 31 1	15
07	6083 X	6083	-0-	-0-	-0-	553	1	5505	2	Y	23 32 1	6
08	6804 X	6804	-0-	-0-	-0-	605	1	6175	2	Y	22	28
09	6120 X	4863	-0-	-1257	-0-	409	1	4433	2	Y	19 34 1	13
10	6324 X	5553	-0-	-771	-0-	496	1	5015	2	Y	38 34 1	17
11	6570 X	5874	-0-	-696	-0-	587	1	5259	2	Y	25 36 1	6

  

HUGHES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229189 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7309 - 10192												
06	T. A.	45	-0-	45	54	3	1	34	2	N	7 1 1	7
07	T. A.	2	-0-	2	56	2	2			N	-0-	7
08	58 X	2	-0-	-56	-0-	2	2			N	-0-	7
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	7
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	-0-

  

WHITE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229255 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 9752 - 10413												
06	3090 X	2431	-0-	-659	-0-	211	1	2220	2	Y	-0-	103
07	3193 X	2226	-0-	-967	-0-	203	1	2023	2	Y	-0-	103
08	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	257	1	2621	2	Y	32 113 1	22
09	2790 X	2731	-0-	-59	-0-	196	1	2512	2	Y	21	43
10	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	242	1	2825	2	Y	9	52
11	2820 X	2435	-0-	-385	-0-	194	1	2231	2	Y	9	61

-----												
BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901												
ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229499 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9680 - 10361												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
06	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	211	1	2220	2	Y	43	37 1
						47	9					42
07	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	251	1	2497	2	Y	24	48 1
						26	9					18
08	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	241	1	2461	2	Y	21	
						23	9					39
09	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	169	1	2176	2	Y	7	
						8	9					46
10	2542 N	2405	-0-	-137	-0-	189	1	2209	2	Y	6	
						7	9					52
11	2460 N	2343	-0-	-117	-0-	187	1	2154	2	Y	2	
						2	9					54
-----												
PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 229535 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10695 - 10720												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
NEAL, CHAS WELL #: 1 RRCID -> 230308 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6979 - 10055												
06	60 N	28	-0-	-32	-0-	2	1	26	2	N	-0-	20
07	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-	20
08	93 N	8	-0-	-85	-0-	1	1	7	2	N	-0-	20
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	N	-0-	20
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	8	1	42	2	N	3	23
						3	9					
*11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	34	2	N	19	25 1
						21	9					17
-----												
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230381 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF.11781 - 11399												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
TXU GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230594 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10190 - 10890												
06	1650 X	841	-0-	-809	-0-	73	1	766	2	N	2	6 1
						2	9					3
07	1302 X	851	-0-	-451	-0-	78	1	772	2	N	1	
						1	9					4
08	767 N	767	-0-	-0-	-0-	68	1	698	2	N	1	
						1	9					5
09	939 N	939	-0-	-0-	-0-	85	1	853	2	N	1	
						1	9					6
10	979 N	979	-0-	-0-	-0-	100	1	872	2	N	6	6 1
						7	9					6
*11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	85	1	666	2	N	4	4 1
						4	9					6

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901  
 BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230746 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9310 - 9684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1260 X	1018	-0-	-242	-0-	88	1	928	2	Y	2		6
07	1346 X	1346	-0-	-0-	-0-	119	1	1187	2	Y	36	20 1	22
08	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	113	1	1156	2	Y	3		25
09	1320 X	1186	-0-	-134	-0-	86	1	1100	2	Y	-0-		25
10	1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	116	1	1348	2	Y	2		27
11	1320 X	1186	-0-	-134	-0-	94	1	1086	2	Y	5		32

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230836 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10706 PERF. 9270 - 10473

06	4050 X	3383	-0-	-667	-0-	290	1	3049	2	Y	40		133
07	4557 X	2652	-0-	-1905	-0-	240	1	2387	2	Y	23	86 1	70
08	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	215	1	2190	2	Y	50		120
09	4290 X	3088	-0-	-1202	-0-	315	1	2752	2	Y	19	77 1	62
10	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	339	1	3249	2	Y	30		92
*11	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	370	1	3309	2	Y	30	80 1	42

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230837 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9774 - 10472

06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	86	2	Y	2		6
07	124 N	115	-0-	-9	-0-	10	1	95	2	Y	9		15
08	T. A.	104	-0-	104	104	9	1	92	2	Y	3		18
09	T. A.	153	-0-	153	257	16	1	136	2	Y	1		19
10	T. A.	108	-0-	108	365	10	1	97	2	Y	1	14 1	6
11	T. A.	150	-0-	150	515	15	1	135	2	Y	-0-		6

TIPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231330 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10764 PERF. 9482 - 10620

06	420 X	311	-0-	-109	-0-	27	1	275	2	Y	8	2 1	9
07	558 X	293	-0-	-265	-0-	27	1	265	2	Y	1		10
08	678 X	678	-0-	-0-	-0-	38	1	639	2	Y	1		11
09	540 X	451	-0-	-89	-0-	46	1	401	2	Y	4	8 1	7
10	401 X	401	-0-	-0-	-0-	38	1	361	2	Y	2	1 1	8
*11	310 X	310	-0-	-0-	-0-	30	1	276	2	Y	4		12



BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232083 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9710 - 10546														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	330 N	226	-0-	-104	-0-	19	1	204	2	Y	3			7
						3	9							
07	271 N	271	-0-	-0-	-0-	25	1	245	2	Y	1	3	1	5
						1	9							
08	553 N	553	-0-	-0-	-0-	31	1	518	2	Y	4	3	1	6
						4	9							
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	30	1	261	2	Y	2			8
						2	9							
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	26	1	250	2	Y	7	10	1	5
						8	9							
*11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	27	1	237	2	Y	1			6
						1	9							
ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232172 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11435 PERF. 9684 - 11320														
06	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	154	1	1625	2	Y	30	32	1	30
						33	9							
07	1767 N	1737	-0-	-30	-0-	157	1	1562	2	Y	16	35	1	11
						18	9							
08	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	144	1	1473	2	Y	13			24
						14	9							
09	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	96	1	1227	2	Y	4			28
						4	9							
10	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	115	1	1352	2	Y	3			31
						3	9							
*11	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	106	1	1229	2	Y	2			33
						2	9							
KENNEDY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232173 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9136 - 10374														
06	1470 X	760	-0-	-710	-0-	65	1	682	2	Y	12	36	1	11
						13	9							
07	1519 X	1053	-0-	-466	-0-	96	1	954	2	Y	3			14
						3	9							
08	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	95	1	967	2	Y	2			16
						2	9							
09	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	101	1	1296	2	Y	3			19
						3	9							
10	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	112	1	1303	2	Y	28	20	1	27
						31	9							
*11	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	127	1	1459	2	Y	5			32
						6	9							
ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232190 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9412 - 10538														
06	1020 N	998	-0-	-22	-0-	85	1	892	2	Y	19			57
						21	9							
07	1085 N	1084	-0-	-1	-0-	99	1	982	2	Y	3			60
						3	9							
08	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	97	1	990	2	Y	33			93
						36	9							
09	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	105	1	918	2	Y	10			103
						11	9							
10	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	123	1	1178	2	Y	17	77	1	43
						19	9							
*11	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	130	1	1167	2	Y	-0-			43

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901  
 WHITE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232212 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9361 - 10437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	600 X	330	-0-	-270	-0-	29	1	301	2	Y	-0-			1
07	752 X	752	-0-	-0-	-0-	69	1	683	2	Y	-0-			1
08	1517 X	1517	-0-	-0-	-0-	134	1	1363	2	Y	18	7	1	12
09	2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	20	9							
09	2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	148	1	1900	2	Y	15			27
10	2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	17	9							
10	2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	164	1	1912	2	Y	7			34
*11	2036 X	2036	-0-	-0-	-0-	8	9							
*11	2036 X	2036	-0-	-0-	-0-	162	1	1866	2	Y	7			41
						8	9							

CARLETON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9210 - 10314

06	2970 X	2910	-0-	-60	-0-	250	1	2630	2	Y	27			81
						30	9							
07	3131 X	2800	-0-	-331	-0-	249	1	2482	2	Y	63			144
						69	9							
08	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	296	1	3018	2	Y	44	92	1	96
						48	9							
09	3030 X	2957	-0-	-73	-0-	212	1	2720	2	Y	23			119
						25	9							
10	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	255	1	2968	2	Y	29	94	1	54
						32	9							
11	3240 X	2946	-0-	-294	-0-	232	1	2667	2	Y	43			97
						47	9							

CYPHERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232421 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 11680 PERF. 9258 - 10364

06	3780 X	2504	-0-	-1276	-0-	215	1	2269	2	Y	18			60
						20	9							
07	4619 X	1345	-0-	-3274	-0-	123	1	1222	2	Y	-0-			60
08	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	303	1	3091	2	Y	4			64
						4	9							
09	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	366	1	4694	2	Y	31			95
						34	9							
10	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	312	1	3635	2	Y	-0-			95
11	3300 X	3011	-0-	-289	-0-	241	1	2770	2	Y	-0-			95

WHITE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232654 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11482 PERF. 9284 - 11334

06	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-			9
07	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			9
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PALMER WELL #: 1 RRCID -> 232655 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9552 - 10812

06	450 X	374	-0-	-76	-0-	30	1	314	2	N	27			67
						30	9							
07	465 X	366	-0-	-99	-0-	32	1	323	2	N	10			77
						11	9							
08	T. A.	168	-0-	168	168	14	1	143	2	N	10			87
						11	9							
09	T. A.	407	-0-	407	575	37	1	325	2	N	41			128
						45	9							
10	T. A.	352	-0-	352	927	31	1	306	2	N	14			142
						15	9							
11	T. A.	638	-0-	638	1565	63	1	563	2	N	11			153
						12	9							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901  
ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 233237 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9493 - 10756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	7020 X	6018	-0-	-1002	-0-	507	1	5342	2	Y	154		170
						169	9						
07	7254 X	6035	-0-	-1219	-0-	551	1	5484	2	Y	-0-		170
08	12941 X	12941	-0-	-0-	-0-	704	1	11889	2	Y	316	281 1	205
						348	9						
09	6342 X	6342	-0-	-0-	-0-	637	1	5560	2	Y	132		337
						145	9						
10	6720 X	6720	-0-	-0-	-0-	630	1	6048	2	Y	38	172 1	203
						42	9						
*11	6585 X	6585	-0-	-0-	-0-	657	1	5870	2	Y	53		256
						58	9						

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234189 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7461 - 10731

06	2880 X	2711	-0-	-169	-0-	231	1	2438	2	Y	38	46 1	14
						42	9						
07	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	279	1	2783	2	Y	7	16 1	5
						8	9						
08	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	242	1	2467	2	Y	26	9 1	22
						29	9						
09	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	380	1	4122	2	Y	40	26 1	36
						44	9						
10	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	365	1	3691	2	Y	19	48 1	7
						21	9						
*11	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	370	1	3318	2	Y	26	21 1	12
						29	9						

WHITE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234198 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9261 - 10411

06	2670 X	1233	-0-	-1437	-0-	107	1	1126	2	Y	-0-		-0-
07	2759 X	985	-0-	-1774	-0-	90	1	895	2	Y	-0-		-0-
08	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	117	1	1195	2	Y	15	5 1	10
						17	9						
09	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	89	1	1136	2	Y	9		19
						10	9						
10	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	116	1	1360	2	Y	5		24
						6	9						
*11	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	89	1	1026	2	Y	4		28
						4	9						

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234223 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 11538 PERF. 9274 - 10414

06	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	283	1	2977	2	Y	56	63 1	49
						62	9						
07	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	294	1	2932	2	Y	7		56
						8	9						
08	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	306	1	3126	2	Y	8		64
						9	9						
09	3060 X	2623	-0-	-437	-0-	189	1	2427	2	Y	6		70
						7	9						
10	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	262	1	3051	2	Y	47	72 1	45
						52	9						
*11	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	268	1	3089	2	Y	8		53
						9	9						



-----														
BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
DAWSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234403 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10106 - 10689														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
06	4650 X	3922	-0-	-728	-0-	333	1	3511	2	Y	71	59	1	32
						78	9							
07	4836 X	3248	-0-	-1588	-0-	290	1	2889	2	Y	63			95
						69	9							
08	8553 X	8553	-0-	-0-	-0-	477	1	8057	2	Y	17	53	1	59
						19	9							
09	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	435	1	3797	2	Y	23			82
						25	9							
10	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	394	1	3780	2	Y	77	125	1	34
						85	9							
*11	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	425	1	3800	2	Y	15			49
						17	9							
-----														
ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234409 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 11445 PERF. 9486 - 10360														
-----														
06	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	218	1	2295	2	Y	44	54	1	43
						48	9							
07	2511 X	2140	-0-	-371	-0-	193	1	1926	2	Y	19	48	1	14
						21	9							
08	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	174	1	1773	2	Y	15			29
						17	9							
09	3000 N	3021	-0-	21	21	218	1	2792	2	Y	10			39
						11	9							
10	2410 N	2389	-0-	-21	-0-	188	1	2195	2	Y	5			44
						6	9							
*11	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	210	1	2409	2	Y	3			47
						3	9							
-----														
DAWSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234610 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9630 - 10616														
-----														
06	4290 X	3452	-0-	-838	-0-	293	1	3091	2	Y	62	53	1	28
						68	9							
07	4433 X	3839	-0-	-594	-0-	343	1	3413	2	Y	75			103
						83	9							
08	7999 X	7999	-0-	-0-	-0-	447	1	7534	2	Y	16	57	1	62
						18	9							
09	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	408	1	3567	2	Y	21			83
						23	9							
10	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	386	1	3703	2	Y	75	125	1	33
						83	9							
*11	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	419	1	3745	2	Y	15			48
						17	9							
-----														
BURKS, C.C GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234664 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9320 - 9566														
-----														
06	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	184	1	1937	2	Y	4			45
						4	9							
07	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	196	1	1956	2	Y	58	67	1	36
						64	9							
08	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	189	1	1931	2	Y	5			41
						6	9							
09	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	170	1	2182	2	Y	1			42
						1	9							
10	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	175	1	2045	2	Y	3			45
						3	9							
*11	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	173	1	1988	2	Y	8			53
						9	9							

-----														
BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234807 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 1000 - 10614														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06		3450 X	2872	-0-	-578	-0-	245	1	2584	2	Y	39		95
							43	9						
07		3503 X	2980	-0-	-523	-0-	270	1	2689	2	Y	19	45 1	69
							21	9						
08		6390 X	6390	-0-	-0-	-0-	354	1	5982	2	Y	49	45 1	73
							54	9						
09		3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	323	1	2820	2	Y	23		96
							25	9						
10		3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	302	1	2897	2	Y	73	111 1	58
							80	9						
*11		4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	470	1	4199	2	Y	17		75
							19	9						
-----														
TXU GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235131 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10244 - 10788														
06		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	116	1	1225	2	N	4	12 1	6
							4	9						
07		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	144	1	1432	2	N	1		7
							1	9						
08		3041 N	3041	-0-	-0-	-0-	271	1	2766	2	N	4		11
							4	9						
09		3000 N	3633	-0-	633	633	330	1	3300	2	N	3		14
							3	9						
10		3100 N	3790	-0-	690	1323	387	1	3381	2	N	20	13 1	21
							22	9						
*11		3000 N	2569	-0-	-431	892	288	1	2264	2	N	15	15 1	21
							17	9						
-----														
BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 235794 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10148 - 10680														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----														
TATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235879 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9158 - 10479														
06		540 X	395	-0-	-145	-0-	33	1	352	2	N	9	21 1	13
							10	9						
07		830 X	830	-0-	-0-	-0-	76	1	754	2	N	-0-		13
08		985 N	985	-0-	-0-	-0-	88	1	897	2	N	-0-		13
09		540 N	540	-0-	-0-	-0-	78	1	462	2	N	-0-		13
10		779 N	779	-0-	-0-	-0-	92	1	659	2	N	25	23 1	15
							28	9						
*11		578 N	578	-0-	-0-	-0-	94	1	475	2	N	8		23
							9	9						

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901												
WILDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235909 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10195 - 10641												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	209	1	2200	2	Y	9	13 1 6
07	2511 N	2468	-0-	-43	-0-	10	9	2234	2	Y	9	12 1 3
08	2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	253	1	2579	2	Y	9	10 9 12
09	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	198	1	2140	2	Y	8	9 9 14 1 6
10	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	233	1	2360	2	Y	18	20 9 16 1 8
11	2760 N	2509	-0-	-251	-0-	251	1	2246	2	Y	11	12 9 16 1 3
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 235977 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10190 - 10709												
06	1860 X	1191	-0-	-669	-0-	103	1	1080	2	N	7	8 9 7 1 6
07	1736 X	1263	-0-	-473	-0-	114	1	1140	2	N	8	9 9 11 1 3
08	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	116	1	1185	2	N	11	12 9 6 1 8
09	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	101	1	1090	2	N	9	10 9 12 1 5
10	1271 N	1084	-0-	-187	-0-	97	1	975	2	N	11	12 9 12 1 4
11	1260 N	1043	-0-	-217	-0-	103	1	927	2	N	12	13 9 12 1 4
WILDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 235986 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7396 - 10662												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	-0-	-0-
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-	-0-
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	Y	-0-	-0-
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	26	1	267	2	Y	-0-	-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	3	1	19	2	Y	-0-	-0-
KENNEDY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236088 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 9248 - 11266												
06	4680 X	3905	-0-	-775	-0-	332	1	3500	2	Y	66	73 9 87 1 58
07	4681 X	3575	-0-	-1106	-0-	326	1	3241	2	Y	7	8 9 65
08	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	403	1	4119	2	Y	10	11 9 75
09	4680 X	4024	-0-	-656	-0-	290	1	3723	2	Y	10	11 9 85
10	4836 X	3287	-0-	-1549	-0-	256	1	2984	2	Y	43	47 9 87 1 41
11	4380 X	3089	-0-	-1291	-0-	246	1	2835	2	Y	7	8 9 48

-----														
BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
TUFECO GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 236143 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10170 - 10742														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
06	600 N	576	-0-	-24	-0-	50	1	522	2	N	4	3	1	3
						4	9							
07	620 N	565	-0-	-55	-0-	51	1	510	2	N	4	5	1	2
						4	9							
08	584 N	584	-0-	-0-	-0-	52	1	528	2	N	4	3	1	3
						4	9							
09	540 N	505	-0-	-35	-0-	42	1	459	2	N	4	5	1	2
						4	9							
10	558 N	532	-0-	-26	-0-	48	1	478	2	N	5	5	1	2
						6	9							
11	570 N	478	-0-	-92	-0-	48	1	423	2	N	6	6	1	2
						7	9							
-----														
ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 236202 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11766 PERF.10660 - 10828														
06	3000 X	2590	-0-	-410	-0-	220	1	2322	2	Y	44	62	1	43
						48	9							
07	3100 X	2987	-0-	-113	-0-	270	1	2686	2	Y	28	51	1	20
						31	9							
08	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	269	1	2745	2	Y	22			42
						24	9							
09	2979 N	2979	-0-	-0-	-0-	215	1	2753	2	Y	10			52
						11	9							
10	2932 N	2932	-0-	-0-	-0-	231	1	2693	2	Y	7			59
						8	9							
*11	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	221	1	2539	2	Y	3			62
						3	9							
-----														
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 236219 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9549 - 10778														
06	4290 X	1899	-0-	-2391	-0-	162	1	1707	2	Y	27	43	1	10
						30	9							
07	4247 X	1799	-0-	-2448	-0-	164	1	1631	2	Y	4	11	1	3
						4	9							
08	836 X	836	-0-	-0-	-0-	74	1	753	2	Y	8	4	1	7
						9	9							
09	1800 X	1583	-0-	-217	-0-	132	1	1437	2	Y	13	8	1	12
						14	9							
10	2150 X	2150	-0-	-0-	-0-	192	1	1946	2	Y	11	19	1	4
						12	9							
*11	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	326	1	2923	2	Y	22	16	1	10
						24	9							
-----														
TXU GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236655 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10036 - 10704														
06	1629 X	1629	-0-	-0-	-0-	141	1	1481	2	N	6	7	1	6
						7	9							
07	1488 X	896	-0-	-592	-0-	82	1	813	2	N	1			7
						1	9							
08	712 N	712	-0-	-0-	-0-	63	1	648	2	N	1			8
						1	9							
09	960 N	661	-0-	-299	-0-	60	1	601	2	N	-0-			8
						53	1	468	2	N	3	8	1	3
10	899 N	524	-0-	-375	-0-	3	9							
						104	1	824	2	N	5	2	1	6
*11	934 N	934	-0-	-0-	-0-	6	9							

-----													
BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901													
TXU GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236750 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10014 - 10671													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
06	2280 X	1115	-0-	-1165	-0-	96	1	1016	2	Y	3		36
						3	9						
07	1364 X	650	-0-	-714	-0-	59	1	584	2	Y	6		42
						7	9						
08	719 N	719	-0-	-0-	-0-	64	1	651	2	Y	4		46
						4	9						
09	734 N	734	-0-	-0-	-0-	67	1	667	2	Y	-0-		46
10	651 N	604	-0-	-47	-0-	62	1	541	2	Y	1		47
						1	9						
11	690 N	319	-0-	-371	-0-	36	1	283	2	Y	-0-		47
-----													
JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237109 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9939 - 10678													
06	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	206	1	2169	2	N	11		55
						12	9						
07	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	236	1	2353	2	N	10		65
						11	9						
08	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	229	1	2343	2	N	55		120
						61	9						
09	2901 N	2901	-0-	-0-	-0-	363	1	2527	2	N	10	83 1	47
						11	9						
10	2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	404	1	2458	2	N	14		61
						15	9						
*11	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	410	1	2360	2	N	6		67
						7	9						
-----													
MAXWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237110 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10102 - 10772													
06	2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	200	1	2103	2	Y	-0-		27
07	2232 X	1901	-0-	-331	-0-	170	1	1692	2	Y	35		62
						39	9						
08	T. A.	1263	-0-	1263	1263	113	1	1150	2	Y	-0-		62
09	T. A.	2062	-0-	2062	3325	174	1	1888	2	Y	-0-		62
10	T. A.	1976	-0-	1976	5301	176	1	1785	2	Y	14		76
						15	9						
11	T. A.	1634	-0-	1634	6935	164	1	1470	2	Y	-0-		76
-----													
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 237203 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10103 - 10640													
06	1290 X	1086	-0-	-204	-0-	94	1	985	2	N	6	5 1	5
						7	9						
07	1612 X	907	-0-	-705	-0-	82	1	817	2	N	7	9 1	3
						8	9						
08	812 N	812	-0-	-0-	-0-	72	1	733	2	N	6	4 1	5
						7	9						
09	884 N	884	-0-	-0-	-0-	74	1	802	2	N	7	8 1	4
						8	9						
10	761 N	761	-0-	-0-	-0-	68	1	684	2	N	8	9 1	3
						9	9						
*11	815 N	815	-0-	-0-	-0-	81	1	724	2	N	9	9 1	3
						10	9						

-----														
BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
JARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237292 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10165 - 10689														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06	3060 X	2358	-0-	-702	-0-	204	1	2154	2	Y	-0-			25
07	3162 X	2366	-0-	-796	-0-	214	1	2126	2	Y	24			49
						26	9							
08	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	391	1	3987	2	Y	-0-			49
09	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	256	1	2769	2	Y	-0-			49
10	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	269	1	2714	2	Y	20	58	1	11
						22	9							
*11	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	269	1	2415	2	Y	-0-			11
-----														
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237583 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10101 - 10739														
06	540 N	398	-0-	-142	-0-	34	1	362	2	N	2	2	1	2
						2	9							
07	496 N	393	-0-	-103	-0-	36	1	354	2	N	3	4	1	1
						3	9							
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	30	1	308	2	N	3	2	1	2
						3	9							
09	360 N	164	-0-	-196	-0-	14	1	149	2	N	1	2	1	1
						1	9							
10	403 N	152	-0-	-251	-0-	14	1	136	2	N	2	2	1	1
						2	9							
11	330 N	110	-0-	-220	-0-	11	1	99	2	N	-0-	1	1	-0-
-----														
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 237623 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10184 - 10727														
06	2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	193	1	2033	2	N	12	7	1	11
						13	9							
07	1674 X	1539	-0-	-135	-0-	139	1	1388	2	N	11	18	1	4
						12	9							
08	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	173	1	1771	2	N	15	8	1	11
						17	9							
09	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	124	1	1347	2	N	12	17	1	6
						13	9							
10	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	196	1	1978	2	N	23	20	1	9
						25	9							
*11	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	119	1	1066	2	N	12	17	1	4
						13	9							
-----														
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 237624 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10193 - 10730														
06	606 N	606	-0-	-0-	-0-	52	1	551	2	N	3	3	1	3
						3	9							
07	620 N	594	-0-	-26	-0-	54	1	534	2	N	5	6	1	2
						6	9							
08	568 N	568	-0-	-0-	-0-	50	1	514	2	N	4	3	1	3
						4	9							
09	570 N	499	-0-	-71	-0-	42	1	453	2	N	4	5	1	2
						4	9							
10	589 N	465	-0-	-124	-0-	42	1	417	2	N	5	5	1	2
						6	9							
*11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	55	1	499	2	N	6	6	1	2
						7	9							

-----												
BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901												
TUFACO GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 237657 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10133 - 1069												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
06	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	377	1	3976	2	N	24	22
						26	9					
07	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	379	1	3777	2	N	29	11
						32	9					
08	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	465	1	4748	2	N	40	30
						44	9					
09	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	395	1	4280	2	N	37	19
						41	9					
10	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	405	1	4092	2	N	49	19
						54	9					
*11	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	420	1	3771	2	N	45	15
						50	9					
-----												
MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 237658 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10387 - 10935												
06	1590 X	503	-0-	-1087	-0-	44	1	459	2	Y	-0-	31
07	1457 X	1007	-0-	-450	-0-	90	1	896	2	Y	19	50
						21	9					
08	T. A.	1749	-0-	1749	1749	104	1	1645	2	Y	-0-	50
09	T. A.	738	-0-	738	2487	62	1	676	2	Y	-0-	50
10	T. A.	1141	-0-	1141	3628	102	1	1030	2	Y	8	58
						9	9					
11	T. A.	1171	-0-	1171	4799	117	1	1054	2	Y	-0-	58
-----												
TUFACO GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 237659 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10131 - 10663												
06	6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	529	1	5572	2	N	33	30
						36	9					
07	6180 X	6180	-0-	-0-	-0-	559	1	5571	2	N	45	17
						50	9					
08	6243 X	6243	-0-	-0-	-0-	552	1	5639	2	N	47	36
						52	9					
09	6090 X	5096	-0-	-994	-0-	427	1	4625	2	N	40	21
						44	9					
10	6293 X	5551	-0-	-742	-0-	494	1	4992	2	N	59	23
						65	9					
11	6030 X	5258	-0-	-772	-0-	521	1	4675	2	N	56	19
						62	9					
-----												
HAYS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237773 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10176 - 10696												
06	5720 X	3700	-0-	-2020	-0-	320	1	3372	2	Y	7	21
						8	9					
07	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	310	1	3081	2	Y	2	23
						2	9					
08	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	259	1	2645	2	Y	-0-	23
09	4830 X	2402	-0-	-2428	-0-	202	1	2193	2	Y	6	29
						7	9					
10	4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-	7
11	3450 X	24	-0-	-3426	-0-	2	1	22	2	Y	-0-	7

-----												
BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901												
TUFECO GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 237780 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10156 - 10696												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
06	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	237	1	2501 2	N	15	12 1	14
						17	9					
07	2666 X	2409	-0-	-257	-0-	218	1	2172 2	N	17	24 1	7
						19	9					
08	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	235	1	2395 2	N	19	11 1	15
						21	9					
09	2580 X	2111	-0-	-469	-0-	176	1	1916 2	N	17	23 1	9
						19	9					
10	2666 X	2217	-0-	-449	-0-	198	1	1994 2	N	23	23 1	9
						25	9					
11	2580 X	2046	-0-	-534	-0-	203	1	1819 2	N	22	24 1	7
						24	9					
-----												
JARRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 237871 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10212 - 10723												
06	2700 X	2402	-0-	-298	-0-	208	1	2194 2	Y	-0-		39
07	2790 X	2093	-0-	-697	-0-	189	1	1880 2	Y	22		61
						24	9					
08	1540 X	1540	-0-	-0-	-0-	137	1	1403 2	Y	-0-		61
09	2580 X	951	-0-	-1629	-0-	80	1	871 2	Y	-0-		61
10	2666 X	1381	-0-	-1285	-0-	124	1	1247 2	Y	9	65 1	5
						10	9					
11	2250 X	1650	-0-	-600	-0-	166	1	1484 2	Y	-0-		5
-----												
KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 238172 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 7597 - 10283												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
07	14B2 EXT	57	-0-	57	57	5	1	45 2	N	6		56
						7	9					
08	14B2 EXT	11	-0-	11	68	1	1	10 2	N	-0-		56
09	69 X	1	-0-	-68	-0-	1	1		N	-0-		56
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		56
11	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-		56
-----												
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238243 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7394 - 10754												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	20 2	Y	2	1 1	1
						2	9					
08	DLQ G-10	50	-0-	50	50	4	1	46 2	Y	-0-	1 1	-0-
09	DLQ G-10	79	-0-	79	129	6	1	72 2	Y	1		1
						1	9					
10	DLQ G-10	1700	-0-	1700	1829	152	1	1539 2	Y	8	6 1	3
						9	9					
11	DLQ G-10	403	-0-	403	2232	41	1	360 2	Y	2	4 1	1
						2	9					
-----												
ALLISON-CASSITY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239355 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9070 - 10194												
06	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	470	1	2308 2	N	34		59
						37	9					
07	2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	805	1	2014 2	N	-0-		59
08	2184 X	2184	-0-	-0-	-0-	391	1	1793 2	N	-0-		59
09	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	1085	1	3566 2	N	5		64
						6	9					
10	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	489	1	4304 2	N	-0-		64
*11	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	389	1	3901 2	N	-0-		64





BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901  
 TXU GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242550 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10310 - 10891

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	4680 X	4129	-0-	-551	-0-	357	1	3757	2	N	14	26	1	16
07	4836 X	4158	-0-	-678	-0-	379	1	3773	2	N	5			21
08	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	374	1	3815	2	N	5			26
09	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	415	1	4153	2	N	3			29
10	4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	479	1	4196	2	N	25	27	1	27
*11	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	482	1	3800	2	N	25	19	1	33

WILDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242552 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9699 - 10610

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242780 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 12106 PERF.12034 - 12086

06	420 N	386	-0-	-34	-0-	33	1	341	2	Y	11	12	1	13
07	651 N	286	-0-	-365	-0-	26	1	259	2	Y	1			14
08	640 N	640	-0-	-0-	-0-	36	1	603	2	Y	1			15
09	360 N	220	-0-	-140	-0-	22	1	197	2	Y	1	10	1	6
10	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	110	1	1053	2	Y	7	1	1	12
*11	635 N	635	-0-	-0-	-0-	63	1	562	2	Y	9			21

JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242877 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9412 - 10646

06	632 X	632	-0-	-0-	-0-	55	1	574	2	N	3			9
07	648 X	648	-0-	-0-	-0-	59	1	586	2	N	3			12
08	742 X	742	-0-	-0-	-0-	65	1	660	2	N	15			27
09	600 X	578	-0-	-22	-0-	73	1	503	2	N	2	19	1	10
10	858 X	858	-0-	-0-	-0-	121	1	733	2	N	4			14
*11	808 X	808	-0-	-0-	-0-	119	1	687	2	N	2			16

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901															
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 101 RRCID -> 242878 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9552 - 9680															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	148	-0-	148	148	13	1	133	2	Y	2	1	1	1
07		14B2 EXT	18	-0-	18	166	2	1	15	2	Y	1	1	1	1
08		309 X	143	-0-	-166	-0-	13	1	129	2	Y	1	1	1	1
09		5 X	5	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-	1	1	-0-
10		116 N	116	-0-	-0-	-0-	11	1	104	2	Y	1	1	1	-0-
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-	1	9			Y	-0-			-0-
WEST PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 242900 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9154 - 11061															
06		1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	91	1	954	2	N	-0-			33
07		523 X	523	-0-	-0-	-0-	47	1	476	2	N	-0-			33
08		743 X	743	-0-	-0-	-0-	46	1	697	2	N	-0-			33
09		1110 X	319	-0-	-791	-0-	20	1	299	2	N	-0-			33
10		1147 X	661	-0-	-486	-0-	109	1	548	2	N	4			37
*11		1124 X	1124	-0-	-0-	-0-	4	9	181	1	N	-0-			37
ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 242935 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10692 - 10754															
06		737 N	737	-0-	-0-	-0-	62	1	654	2	Y	19			63
07		759 N	759	-0-	-0-	-0-	21	9	690	2	Y	-0-			63
08		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	69	1	1426	2	Y	38	76	1	25
09		756 N	756	-0-	-0-	-0-	84	1	663	2	Y	15			40
10		817 N	817	-0-	-0-	-0-	42	9	734	2	Y	5	21	1	24
*11		724 N	724	-0-	-0-	-0-	76	1	645	2	Y	6			30
							17	9							
							77	1							
							6	9							
							72	1							
							7	9							
WILDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243223 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9458 - 10584															
06		990 X	271	-0-	-719	-0-	23	1	246	2	Y	2	2	1	1
07		1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-	2	9			Y	-0-	1	1	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		570 X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-			-0-
10		310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
11		240 X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			-0-
MIMS WELL #: 1 RRCID -> 243310 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9473 - 10693															
06		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	118	1	1244	2	N	7			41
07		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	8	9	1619	2	N	7			48
08		3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	162	1	2951	2	N	51			99
09		2010 X	1694	-0-	-316	-0-	187	1	1543	2	N	8	69	1	38
10		2077 X	1820	-0-	-257	-0-	56	9	1644	2	N	12			50
11		2370 X	1201	-0-	-1169	-0-	142	1	1078	2	N	3			53
							9	9							
							163	1							
							13	9							
							120	1							
							3	9							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 243340 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11347 PERF.11929 - 14384														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1770 X	1207	-0-	-563	-0-	103	1	1086	2	Y	16			35
						18	9							
07	1829 X	1453	-0-	-376	-0-	132	1	1310	2	Y	10	17	1	28
						11	9							
08	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	159	1	2686	2	Y	22	18	1	32
						24	9							
09	1500 X	1358	-0-	-142	-0-	139	1	1209	2	Y	9			41
						10	9							
10	1527 X	1527	-0-	-0-	-0-	140	1	1348	2	Y	35	49	1	27
						39	9							
*11	1607 X	1607	-0-	-0-	-0-	161	1	1439	2	Y	6			33
						7	9							
PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243346 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6841 - 10197														
06	T. A.	23	-0-	23	864	2	1	21	2	N	-0-			31
07	T. A.	531	-0-	531	1395	48	1	483	2	N	-0-			31
08	1435 X	40	-0-	-1395	-0-	3	1	37	2	N	-0-			31
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	N	-0-			31
10	527 N	46	-0-	-481	-0-	8	1	38	2	N	-0-			31
*11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	8	1	40	2	N	-0-			31
JARRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243452 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11336 - 11416														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TUF CO GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 243469 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10789 PERF. 9442 - 10639														
06	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	393	1	4140	2	N	24	19	1	22
						26	9							
07	3751 X	3417	-0-	-334	-0-	309	1	3080	2	N	25	38	1	9
						28	9							
08	4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	438	1	4473	2	N	37	18	1	28
						41	9							
09	4260 X	3177	-0-	-1083	-0-	266	1	2882	2	N	26	41	1	13
						29	9							
10	4402 X	3879	-0-	-523	-0-	345	1	3489	2	N	41	38	1	16
						45	9							
11	4800 X	3584	-0-	-1216	-0-	355	1	3187	2	N	38	41	1	13
						42	9							
TXU GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244102 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10223 - 10766														
06	916 N	916	-0-	-0-	-0-	79	1	835	2	Y	2			39
						2	9							
07	868 N	838	-0-	-30	-0-	76	1	753	2	Y	8			47
						9	9							
08	771 N	771	-0-	-0-	-0-	68	1	699	2	Y	4			51
						4	9							
09	889 N	889	-0-	-0-	-0-	81	1	808	2	Y	-0-			51
10	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	124	1	1076	2	Y	2			53
						2	9							
*11	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	230	1	1808	2	Y	-0-			53

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901  
 GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 244118 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9516 - 10736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	150 N	93	-0-	-57	-0-	8	1	84	2	Y	1	2	1			-0-
07	289 N	289	-0-	-0-	-0-	26	1	262	2	Y	1	1	1			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 244215 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9626 - 10906

06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	Y	1	1	1			-0-
07	155 N	138	-0-	-17	-0-	12	1	115	2	Y	10	4	1			6
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	Y	-0-	6	1			-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	91	2	Y	2					2
10	124 N	97	-0-	-27	-0-	9	1	88	2	Y	-0-	2	1			-0-
*11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	60	2	Y	1	1	1			-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 106 RRCID -> 244238 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10230 - 10778

06	3840 X	2376	-0-	-1464	-0-	203	1	2137	2	Y	33	51	1			12
07	3968 X	2461	-0-	-1507	-0-	224	1	2230	2	Y	6	14	1			4
08	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	285	1	2912	2	Y	30	9	1			25
09	3870 X	2347	-0-	-1523	-0-	194	1	2108	2	Y	41	30	1			36
10	3999 X	3384	-0-	-615	-0-	301	1	3047	2	Y	33	57	1			12
11	3120 X	1474	-0-	-1646	-0-	146	1	1306	2	Y	20	23	1			9

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 103 RRCID -> 244247 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10292 - 10875

06	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	335	1	3529	2	N	3	58	1			46
07	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	364	1	3621	2	N	10					56
08	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	355	1	3628	2	N	59					115
09	4050 X	2911	-0-	-1139	-0-	127	1	2766	2	N	16					131
10	4185 X	1234	-0-	-2951	-0-	55	1	1111	2	N	62	94	1			99
*11	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	451	1	3555	2	N	1					100

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901  
 HARRELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244273 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11434 - 11302

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2130 N	2067	-0-	-63	-0-	178 1	9 9	1880 2	Y	8	27
07	2108 N	2101	-0-	-7	-0-	192 1	2 9	1907 2	Y	2	29
08	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	187 1	39 9	1909 2	Y	35 26 1	38
09	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	90 1		1962 2	Y	-0-	38
10	2108 N	2082	-0-	-26	-0-	97 1		1972 2	Y	12 38 1	12
11	2070 N	1890	-0-	-180	-0-	13 9		1761 2	Y	30 16 1	26
						96 1	33 9				

HAYS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244491 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11352 - 11460

06	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	154 1	3 9	1624 2	Y	3	46
07	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	188 1	1 9	1870 2	Y	1	47
08	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	175 1	1 9	1790 2	Y	1	48
09	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	165 1	4 9	1790 2	Y	4	52
10	3100 N	6285	-0-	3185	3185	564 1	21 9	5700 2	Y	19 40 1	31
*11	3000 N	8641	-0-	5641	8826	866 1	15 9	7760 2	Y	14	45

HUGHES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244562 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11222 - 11304

06	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	197 1	56 9	2072 2	N	51 126 1	76
07	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	200 1		1988 2	N	-0-	76
08	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	183 1		1869 2	N	-0-	76
09	2100 N	1925	-0-	-175	-0-	276 1		1649 2	N	-0-	76
10	2201 N	1499	-0-	-702	-0-	176 1		1268 2	N	50 96 1	30
11	1980 N	1413	-0-	-567	-0-	55 9		230 1	N	18	48
						20 9					

WILDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244563 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10166 - 10661

06	2400 X	2260	-0-	-140	-0-	195 1	9 9	2056 2	Y	8 11 1	5
07	2480 X	2356	-0-	-124	-0-	214 1	11 9	2131 2	Y	10 12 1	3
08	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	216 1	8 9	2204 2	Y	7	10
09	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	201 1	10 9	2182 2	Y	9 13 1	6
10	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	224 1	20 9	2256 2	Y	18 16 1	8
*11	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	242 1	10 9	2166 2	Y	9 15 1	2

-----														
BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
WILDER GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 244908 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9884 - 10512														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	395	1	4155	2	Y	16	24	1	11
						18	9							
07	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	389	1	3878	2	Y	16	22	1	5
						18	9							
08	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	393	1	4012	2	Y	14			19
						15	9							
09	4320 X	3064	-0-	-1256	-0-	258	1	2794	2	Y	11	22	1	8
						12	9							
10	4464 X	3627	-0-	-837	-0-	324	1	3275	2	Y	25	22	1	11
						28	9							
11	4290 X	3273	-0-	-1017	-0-	327	1	2931	2	Y	14	22	1	3
						15	9							
-----														
WILDER GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245070 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10080 - 10726														
06	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	361	1	3797	2	Y	15	22	1	10
						17	9							
07	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	378	1	3764	2	Y	15	21	1	4
						17	9							
08	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	376	1	3840	2	Y	14			18
						15	9							
09	4140 X	3675	-0-	-465	-0-	309	1	3351	2	Y	14	22	1	10
						15	9							
10	4278 X	3810	-0-	-468	-0-	340	1	3441	2	Y	26	24	1	12
						29	9							
11	4080 X	3642	-0-	-438	-0-	364	1	3261	2	Y	15	23	1	4
						17	9							
-----														
TXU GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245164 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10346 - 10872														
06	3060 X	1823	-0-	-1237	-0-	157	1	1659	2	N	6	17	1	8
						7	9							
07	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-			8
08	1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	99	1	1015	2	N	1			9
						1	9							
09	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	372	1	3720	2	N	3			12
						3	9							
10	5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	569	1	4979	2	N	29	11	1	30
						32	9							
*11	5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	570	1	4488	2	N	31	22	1	39
						34	9							
-----														
HAYS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245281 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10164 - 10579														
06	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	398	1	4194	2	Y	7			38
						8	9							
07	5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	460	1	4584	2	Y	4			42
						4	9							
08	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	470	1	4802	2	Y	1			43
						1	9							
09	4680 X	4558	-0-	-122	-0-	384	1	4163	2	Y	10			53
						11	9							
10	5053 X	5026	-0-	-27	-0-	451	1	4558	2	Y	15	41	1	27
						17	9							
11	5100 X	4950	-0-	-150	-0-	495	1	4445	2	Y	9			36
						10	9							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
HUGHES GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245807 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11246 - 11356														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	330 N	303	-0-	-27	-0-	26	1	269	2	N	7	22	1	11
07	473 N	473	-0-	-0-	-0-	8	9	430	2	N	-0-			11
08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	30	1	303	2	N	-0-			11
09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	63	1	371	2	N	-0-			11
10	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	241	1	1736	2	N	68	38	1	41
*11	465 N	465	-0-	-0-	-0-	75	9	383	2	N	5			46
						76	1							
						6	9							
PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 245808 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10638 - 10744														
06	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	106	1	1118	2	N	1	88	1	67
07	1240 N	1189	-0-	-51	-0-	1	9	1078	2	N	3			70
08	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	108	1	972	2	N	16			86
09	1170 N	858	-0-	-312	-0-	3	9	816	2	N	4			90
10	1240 N	329	-0-	-911	-0-	95	1	295	2	N	17	65	1	42
11	1050 N	949	-0-	-101	-0-	18	9	842	2	N	-0-			42
						38	1							
						4	9							
						15	1							
						19	9							
						107	1							
DAWSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246218 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10568 - 10616														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 103 RRCID -> 246399 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9496 - 10720														
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	114	2	Y	2	2	1	1
07	292 N	292	-0-	-0-	-0-	2	9	245	2	Y	20	8	1	13
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	25	1	113	2	Y	1	13	1	1
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	136	2	Y	2	1	1	2
10	310 N	100	-0-	-210	-0-	12	1	90	2	Y	1	3	1	-0-
11	120 N	74	-0-	-46	-0-	9	1	65	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
						8	1							
						1	9							
BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 246433 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10460 - 10578														
06	3030 X	2744	-0-	-286	-0-	236	1	2488	2	Y	18	21	1	15
07	3131 X	2795	-0-	-336	-0-	20	9	2539	2	Y	1			16
08	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	255	1	2572	2	Y	11	16	1	11
09	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	12	9	2724	2	Y	3			14
10	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	272	1	2787	2	Y	15	21	1	8
*11	2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	3	9	2537	2	Y	-0-			8
						319	1							
						17	9							
						323	1							



BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901  
 BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246575 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10488 - 10626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2370 X	2198	-0-	-172	-0-	189	1	1992	2	N	15	17	1			12
07	2356 X	2228	-0-	-128	-0-	200	1	1986	2	N	38					50
08	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	196	1	2002	2	N	8	49	1			9
09	2040 N	807	-0-	-1233	-0-	73	1	733	2	N	1					10
10	2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-	1	9			N	-0-	10	1			-0-
11	2100 N	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247353 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9518 - 10546

06	330 N	293	-0-	-37	-0-	25	1	268	2	Y	-0-					-0-
07	279 N	240	-0-	-39	-0-	22	1	215	2	Y	3					3
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	26	1	266	2	Y	-0-					3
09	270 N	238	-0-	-32	-0-	20	1	218	2	Y	-0-					3
10	248 N	220	-0-	-28	-0-	20	1	199	2	Y	1	3	1			1
11	270 N	201	-0-	-69	-0-	20	1	181	2	Y	-0-					1

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 247354 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10552 - 10668

06	4260 X	4202	-0-	-58	-0-	359	1	3779	2	Y	58	69	1			21
07	4402 X	3824	-0-	-578	-0-	348	1	3465	2	Y	10	25	1			6
08	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	385	1	3926	2	Y	41	13	1			34
09	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	311	1	3378	2	Y	65	41	1			58
10	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	343	1	3472	2	Y	38	82	1			14
*11	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	362	1	3248	2	Y	49	40	1			23

SHAW, R.W. WELL #: 1 RRCID -> 247358 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10608 - 10680

06	960 N	883	-0-	-77	-0-	77	1	806	2	N	-0-					97
07	1054 N	916	-0-	-138	-0-	84	1	832	2	N	-0-					97
08	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	118	1	1210	2	N	21					118
09	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	172	1	1498	2	N	-0-					118
10	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	153	1	1466	2	N	5					123
*11	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	147	1	1321	2	N	-0-					123

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 248406 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10958 PERF.11296 - 14000

06	780 X	200	-0-	-580	-0-	17	1	180	2	Y	3					9
07	1132 X	1132	-0-	-0-	-0-	103	1	1021	2	Y	7	4	1			12
08	757 N	757	-0-	-0-	-0-	42	1	708	2	Y	6	8	1			10
09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	30	1	262	2	Y	2					12
10	403 N	315	-0-	-88	-0-	29	1	278	2	Y	7	13	1			6
*11	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	110	1	985	2	Y	3					9

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 108 RRCID -> 248848 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9421 - 10648														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4800 X	4703	-0-	-97	-0-	401	1	4229	2	Y	66	80	1	24
07	4960 X	4260	-0-	-700	-0-	388	1	3860	2	Y	11	28	1	7
08	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	417	1	4252	2	Y	45	15	1	37
09	4770 X	3878	-0-	-892	-0-	321	1	3483	2	Y	67	44	1	60
10	4929 X	4222	-0-	-707	-0-	376	1	3801	2	Y	41	86	1	15
11	4560 X	3896	-0-	-664	-0-	385	1	3454	2	Y	52	43	1	24
-----														
WILDER GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 249110 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9664 - 10631														
06	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	411	1	4329	2	Y	17	24	1	11
07	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	437	1	4347	2	Y	18	24	1	5
08	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	377	1	3845	2	Y	14			19
09	4170 X	3022	-0-	-1148	-0-	254	1	2756	2	Y	11	22	1	8
10	4309 X	3306	-0-	-1003	-0-	295	1	2987	2	Y	22	20	1	10
11	4170 X	3193	-0-	-977	-0-	319	1	2860	2	Y	13	20	1	3
-----														
WILDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249325 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9504 - 10620														
06	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	440	1	4633	2	Y	18	30	1	12
07	4805 X	4140	-0-	-665	-0-	376	1	3747	2	Y	15	23	1	4
08	5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	508	1	5191	2	Y	19			23
09	5850 X	4836	-0-	-1014	-0-	407	1	4409	2	Y	18	28	1	13
10	6045 X	4411	-0-	-1634	-0-	394	1	3984	2	Y	30	29	1	14
11	5550 X	4431	-0-	-1119	-0-	443	1	3967	2	Y	19	28	1	5
-----														
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 111 RRCID -> 249394 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9514 - 10792														
06	3990 X	1810	-0-	-2180	-0-	155	1	1627	2	Y	25	30	1	9
07	3317 X	1935	-0-	-1382	-0-	163	1	1623	2	Y	135	57	1	87
08	1611 X	1611	-0-	-0-	-0-	142	1	1451	2	Y	16	90	1	13
09	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	168	1	1825	2	Y	34	16	1	31
10	1953 X	1388	-0-	-565	-0-	123	1	1250	2	Y	14	40	1	5
*11	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	188	1	1681	2	Y	26	19	1	12

OIL AND GAS DIVISION

-----														
BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
WILDER GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 249395 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 10891 PERF. 9496 - 10610														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06		4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	402	1	4237	2	Y	16	24	11
							18	9						
07		4030 X	3064	-0-	-966	-0-	279	1	2773	2	Y	11	19	3
							12	9						
08		4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	392	1	4000	2	Y	14		17
							15	9						
09		4200 X	2862	-0-	-1338	-0-	241	1	2609	2	Y	11	21	7
							12	9						
10		4340 X	2943	-0-	-1397	-0-	263	1	2657	2	Y	21	19	9
							23	9						
11		4200 X	3747	-0-	-453	-0-	374	1	3355	2	Y	16	21	4
							18	9						
-----														
TXU GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 250127 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11220 - 15354														
06		15690 X	14521	-0-	-1169	-0-	1254	1	13211	2	N	51	94	58
							56	9						
07		15996 X	13984	-0-	-2012	-0-	1275	1	12694	2	N	14		72
							15	9						
08		14274 X	14274	-0-	-0-	-0-	1272	1	12982	2	N	18		90
							20	9						
09		15267 X	15267	-0-	-0-	-0-	1386	1	13870	2	N	10		100
							11	9						
10		15338 X	15338	-0-	-0-	-0-	1564	1	13684	2	N	82	94	88
							90	9						
11		13800 X	13722	-0-	-78	-0-	1536	1	12098	2	N	80	63	105
							88	9						
-----														
JARRELL GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 250726 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11740 PERF.10196 - 11558														
06		3660 X	2321	-0-	-1339	-0-	201	1	2120	2	Y	-0-		11
07		3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	331	1	3297	2	Y	39		50
							43	9						
08		3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	284	1	2899	2	Y	-0-		50
09		2970 X	2649	-0-	-321	-0-	224	1	2425	2	Y	-0-		50
10		3224 X	2773	-0-	-451	-0-	248	1	2505	2	Y	18	58	10
							20	9						
11		3120 X	2400	-0-	-720	-0-	241	1	2159	2	Y	-0-		10
-----														
PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 101 RRCID -> 251571 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 9593 - 10846														
06		60 X	46	-0-	-14	-0-	4	1	42	2	N	-0-	30	22
07		62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		22
08		268 N	268	-0-	-0-	-0-	16	1	249	2	N	3		25
							3	9						
09		60 N	13	-0-	-47	-0-	1	1	12	2	N	-0-		25
10		14 N	14	-0-	-0-	-0-	13	2	1	9	N	1	18	8
11		210 N	77	-0-	-133	-0-	9	1	68	2	N	-0-		8

OIL AND GAS DIVISION

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901  
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 255141 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10593 PERF.11130 - 15250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	15275 X	15275	-0-	-0-	-0-	1317 1	13869 2	N	81	75 1		75
07	15516 X	15516	-0-	-0-	-0-	1405 1	13989 2	N	111	144 1		42
08	20269 X	20269	-0-	-0-	-0-	1199 1	18939 2	N	119	71 1		90
09	15090 X	13006	-0-	-2084	-0-	1088 1	11806 2	N	102	139 1		53
10	15593 X	13415	-0-	-2178	-0-	1194 1	12065 2	N	142	140 1		55
11	15060 X	12762	-0-	-2298	-0-	1266 1	11347 2	N	135	145 1		45

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 105 RRCID -> 255225 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9463 - 10752

06	240 N	220	-0-	-20	-0-	19 1	198 2	N	3	4 1		1
07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	20 1	196 2	N	17	7 1		11
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	22 1	225 2	N	2	11 1		2
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	16 1	164 2	N	3	2 1		3
10	217 N	198	-0-	-19	-0-	18 1	178 2	N	2	4 1		1
*11	678 N	678	-0-	-0-	-0-	67 1	601 2	N	9	6 1		4

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256603 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 10558 PERF.11006 - 14513

06	15150 X	14332	-0-	-818	-0-	1234 1	12995 2	Y	94	101 1		77
07	15655 X	13571	-0-	-2084	-0-	1238 1	12324 2	Y	8			85
08	13592 X	13592	-0-	-0-	-0-	1208 1	12329 2	Y	50	83 1		52
09	14113 X	14113	-0-	-0-	-0-	1280 1	12818 2	Y	14			66
10	14670 X	14670	-0-	-0-	-0-	1497 1	13097 2	Y	69	100 1		35
11	13200 X	12961	-0-	-239	-0-	1461 1	11499 2	Y	1			36

LARGO OIL COMPANY 486640  
CATES, D. WELL #: 1 RRCID -> 231634 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10811 PERF. 9735 - 10660

06	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436 2		N	-0-			28
07	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781 2		N	-0-			28
08	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238 2		N	-0-			28
09	2430 N	2323	-0-	-107	-0-	2323 2		N	-0-			28
10	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1798 2	9 9	N	8	8 8		28
*11	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1407 2	4 9	N	4			32

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265														
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 245655 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9690 - 10978														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2130 X	1815	-0-	-315	-0-	1807	2	8	9	N	7	112	1	70
07	1705 X	80	-0-	-1625	-0-	74	2	6	9	N	5			75
08	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2953	2	11	9	N	10			85
09	1830 X	67	-0-	-1763	-0-	67	2			N	-0-			85
10	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	2559	2	53	9	N	48	10	8	123
11	2880 X	1446	-0-	-1434	-0-	1443	2	3	9	N	3	3	8	123
-----														
ALFORD WELL #: 2 RRCID -> 245960 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9564 - 10914														
06	3450 X	3446	-0-	-4	-0-	3432	2	14	9	N	13	1	8	59
07	3720 X	3397	-0-	-323	-0-	3383	2	14	9	N	13			72
08	3720 X	3263	-0-	-457	-0-	3249	2	14	9	N	13			85
09	3600 X	3304	-0-	-296	-0-	3283	2	21	9	N	19	4	8	100
10	3565 X	3369	-0-	-196	-0-	3354	2	15	9	N	14	4	8	110
11	3450 X	1362	-0-	-2088	-0-	1338	2	24	9	N	22	4	8	128
-----														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624														
CROW, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 232048 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 7704 - 11042														
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			137
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			137
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			137
*10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			137
11	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT			137
-----														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327														
ORR-BURKS GU WELL #: 3 RRCID -> 222811 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9264 - 10426														
06	810 N	131	-0-	-679	-0-	33	1	98	2	N	-0-			10
07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	62	1	142	2	N	-0-			10
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	38	1	212	2	N	-0-	10	1	-0-
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	74	1	166	2	N	-0-			-0-
*10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-			-0-
*11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	106	1	152	2	N	-0-			-0-
-----														
ORR-BURKS GU WELL #: 1 RRCID -> 224018 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9303 - 10500														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
08	DLQ G-10	104	-0-	104	104	6	1	32	2	Y	60	62	1	-0-
09	233 N	129	-0-	-104	-0-	66	9							
*10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	40	1	89	2	Y	-0-			-0-
*11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-			-0-
						64	1	92	2	Y	-0-			-0-
-----														
ORR-BURKS GU WELL #: 4 RRCID -> 225309 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9386 - 10425														
06	1950 X	822	-0-	-1128	-0-	209	1	613	2	Y	-0-			4
07	2015 X	92	-0-	-1923	-0-	9	1	22	2	Y	55	59	1	-0-
08	DLQ G-10	1424	-0-	1424	1424	61	9							
09	1691 N	267	-0-	-1424	-0-	215	1	1209	2	Y	-0-			-0-
*10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	76	1	172	2	Y	17	17	1	-0-
11	1380 N	1298	-0-	-82	-0-	19	9							
						147	2			Y	-0-			-0-
						532	1	766	2	Y	-0-			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327														
RICE GU WELL #: 1 RRCID -> 226132 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 7034 - 10348														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	352	1	1032	2	Y	-0-			60
07	1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	343	1	786	2	Y	25	25	1	60
								28	9					
08	DLQ G-10	686	-0-	686	686	103	1	583	2	Y	-0-			60
09	2336 N	1650	-0-	-686	-0-	500	1	1120	2	Y	27	27	1	60
								30	9					
*10	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-			60
*11	959 N	959	-0-	-0-	-0-	393	1	566	2	Y	-0-			60
ORR-BURKS GU WELL #: 2 RRCID -> 227519 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 7344 - 10454														
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	12	1	37	2	Y	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	57	-0-	57	57	3	1	21	2	Y	30	30	1	-0-
								33	9					
09	95 N	38	-0-	-57	-0-	11	1	27	2	Y	-0-			-0-
*10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-			-0-
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	19	1	29	2	Y	-0-			-0-
ORR-BURKS GU WELL #: 5 RRCID -> 227522 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7196 - 10316														
06	T. A.	30	-0-	30	3020	8	1	22	2	Y	-0-			14
07	T. A.	67	-0-	67	3087	7	1	16	2	Y	40	54	1	-0-
								44	9					
08	T. A.	47	-0-	47	3134	7	1	40	2	Y	-0-			-0-
09	3284 X	150	-0-	-3134	-0-	46	1	104	2	Y	-0-			-0-
*10	90 X	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-			-0-
*11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	51	1	74	2	Y	-0-			-0-
ORR-BURKS GU WELL #: 6 RRCID -> 229173 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7078 - 10445														
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	61	-0-	61	61	4	1	24	2	Y	30	30	1	-0-
								33	9					
09	86 N	25	-0-	-61	-0-	8	1	17	2	Y	-0-			-0-
*10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-			-0-
11	60 N	15	-0-	-45	-0-	6	1	9	2	Y	-0-			-0-
RICE GU WELL #: 2 RRCID -> 230114 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7072 - 10090														
06	14B2 EXT	39	-0-	39	189	10	1	29	2	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	30	-0-	30	219	1	1	1	2	Y	25	25	1	-0-
								28	9					
08	14B2 EXT	5	-0-	5	224	1	1	4	2	Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	32	-0-	32	256	1	1	1	2	Y	27	27	1	-0-
								30	9					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	256					Y	-0-			-0-
*11	262 X	6	-0-	-256	-0-	3	1	3	2	Y	-0-			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327														
ORR-BURKS GU WELL #: 7 RRCID -> 230343 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7190 - 10049														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	250	-0-	250	768	63	1	187	2	Y	-0-			-0-
07	T. A.	15	-0-	15	783	5	1	10	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	783					Y	-0-			-0-
09	942 X	159	-0-	-783	-0-	46	1	104	2	Y	8	8	1	-0-
						9	9							
*10	90 X	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-			-0-
*11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	37	1	53	2	Y	-0-			-0-
-----														
RICE GU WELL #: 3 RRCID -> 231953 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7360 - 10034														
06	1350 N	20	-0-	-1330	-0-	5	1	15	2	Y	-0-			-0-
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	14	2	Y	54	54	1	-0-
						59	9							
08	DLQ G-10	64	-0-	64	64	10	1	54	2	Y	-0-			-0-
09	264 N	200	-0-	-64	-0-	61	1	139	2	Y	-0-			-0-
*10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-			-0-
*11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	47	1	68	2	Y	-0-			-0-
-----														
WORLEY, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 232232 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9547 - 10230														
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			20
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-			20
08	514 N	514	-0-	-0-	-0-	294	1	220	2	N	-0-			20
*09	514 N	514	-0-	-0-	-0-	37	1	477	2	N	-0-			20
*10	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	983	1	339	2	N	-0-			20
11	270 N	230	-0-	-40	-0-	11	1	219	2	N	-0-			20
-----														
ORR-BURKS GU WELL #: 9 RRCID -> 234425 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7257 - 10042														
06	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	409	1	1199	2	Y	-0-			-0-
07	654 N	654	-0-	-0-	-0-	181	1	414	2	Y	54	54	1	-0-
						59	9							
08	DLQ G-10	190	-0-	190	190	28	1	162	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	160	-0-	160	350	50	1	110	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	380	-0-	380	730	380	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	175	-0-	175	905	72	1	103	2	Y	-0-			-0-
-----														
ORR-BURKS GU WELL #: 8 RRCID -> 235155 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10476 PERF. 9156 - 10068														
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	16	1	45	2	Y	-0-			-0-
07	857 N	857	-0-	-0-	-0-	241	1	551	2	Y	59	59	1	-0-
						65	9							
08	DLQ G-10	268	-0-	268	268	40	1	228	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	189	-0-	189	457	52	1	118	2	Y	17	17	1	-0-
						19	9							
10	DLQ G-10	630	-0-	630	1087	630	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	202	-0-	202	1289	83	1	119	2	Y	-0-			-0-
-----														
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143 WEST GENTRY WELL #: 1 RRCID -> 251509 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9694 - 10760														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----													
BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925													
WHITE WELL #: 1 RRCID -> 227008 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9244 - 10467													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
06	2790 X	2602	-0-	-188	-0-	2589	2	13	9	N	12		332
07	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	2589	2	11	9	N	10		342
08	2418 X	2206	-0-	-212	-0-	2193	2	13	9	N	12		354
09	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-		354
*10	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3460	2	143	9	N	130	177 1	307
11	2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT		307
-----													
BRADY WELL #: 3 T RRCID -> 234719 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9281 - 10315													
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	82	2	2	9	N	2		1271
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-		1271
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1271
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-		1271
*10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-		1271
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1271
-----													
WHITE WELL #: 2 RRCID -> 242162 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9205 - 10435													
06	1350 X	648	-0-	-702	-0-	639	2	9	9	N	8		298
07	1395 X	693	-0-	-702	-0-	639	2	54	9	N	49	181 1	166
08	1426 X	1111	-0-	-315	-0-	1103	2	8	9	N	7		173
09	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-		173
*10	1352 X	1352	-0-	-0-	-0-	1346	2	6	9	N	5		178
11	1080 X	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT		178
-----													
BRADY WELL #: 8H RRCID -> 260928 COMPL. DATE 08/05/2015 TOTAL DEPTH 10563 PERF.10992 - 14276													
06	47340 X	42757	-0-	-4583	-0-	42694	2	63	9	N	57	181 1	142
07	43524 X	29131	-0-	-14393	-0-	29039	2	92	9	N	84	185 1	41
08	37665 X	25328	-0-	-12337	-0-	25242	2	86	9	N	78		119
09	36450 X	-0-	-0-	-36450	-0-					N	-0-		119
10	37665 X	27591	-0-	-10074	-0-	27556	2	35	9	N	32		151
11	36450 X	NO RPT	-0-	-36450	-0-					N	NO RPT		151
-----													
WHITE WELL #: 4H RRCID -> 263830 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.10824 - 14402													
06	51030 X	42823	-0-	-8207	-0-	42694	2	129	9	N	117	181 1	444
07	49662 X	42764	-0-	-6898	-0-	42694	2	70	9	N	64	160 1	348
08	45818 X	36555	-0-	-9263	-0-	36274	2	281	9	N	255		603
09	44340 X	-0-	-0-	-44340	-0-					N	-0-		603
10	44237 X	36558	-0-	-7679	-0-	36215	2	343	9	N	312	346 1	569
11	42810 X	NO RPT	-0-	-42810	-0-					N	NO RPT		569
-----													
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976													
FAHLE WELL #: 2 RRCID -> 219188 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9535 - 10668													
06	2160 X	2134	-0-	-26	-0-	204	1	1922	2	Y	7		82
07	2232 X	2203	-0-	-29	-0-	211	1	1986	2	Y	5		87
08	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	212	1	1991	2	Y	6		93
09	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	211	1	1918	2	Y	6		99
10	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	179	1	1985	2	Y	7		106
11	2100 N	1985	-0-	-115	-0-	123	1	1855	2	Y	6	95 1	17



-----																			
BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK									
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976																			
BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 1 RRCID -> 219626										COMPL. DATE	02/25/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9519 - 10710				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
-----																			
06	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	221	1	2082	2	Y	1			21					
						1	9												
07	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	230	1	2158	2	Y	9			30					
						10	9												
08	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	230	1	2154	2	Y	8			38					
						9	9												
09	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	223	1	2024	2	Y	8			46					
						9	9												
10	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	168	1	1866	2	Y	7			53					
						8	9												
*11	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	121	1	1826	2	Y	7			60					
						8	9												
-----																			
HARRELL GAS UNIT NO. 1										WELL #:	1	RRCID ->	219629	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9451 - 10658
06	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	183	1	2360	2	Y	59	5	8	66					
						65	9												
07	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	185	1	2378	2	Y	53	53	1	66					
						58	9												
08	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	183	1	2321	2	Y	49	75	1	40					
						54	9												
09	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	169	1	2327	2	Y	60			100					
						66	9												
10	2635 N	2630	-0-	-5	-0-	147	1	2411	2	Y	65	80	1	85					
						72	9												
*11	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	140	1	2308	2	Y	54	84	1	55					
						59	9												
-----																			
HARRELL GAS UNIT NO. 2										WELL #:	1	RRCID ->	222623	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	10880	PERF.	N/A
06	2010 X	1870	-0-	-140	-0-	132	1	1708	2	Y	27	1	8	123					
						30	9												
07	2077 X	1796	-0-	-281	-0-	128	1	1640	2	Y	25			148					
						28	9												
08	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	141	1	1779	2	Y	18			166					
						20	9												
09	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	133	1	1840	2	Y	26			192					
						29	9												
10	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	113	1	1865	2	Y	25			217					
						28	9												
*11	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	108	1	1785	2	Y	20	169	1	68					
						22	9												
-----																			
HARRELL GAS UNIT NO. 1										WELL #:	2	RRCID ->	223188	COMPL. DATE	10/16/2006	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9419 - 10707
06	810 N	810	-0-	-0-	-0-	57	1	742	2	Y	10			11					
						11	9												
07	836 N	836	-0-	-0-	-0-	60	1	766	2	Y	9	9	1	11					
						10	9												
08	1023 X	820	-0-	-203	-0-	59	1	750	2	Y	10	13	1	8					
						11	9												
09	990 X	753	-0-	-237	-0-	50	1	695	2	Y	7			15					
						8	9												
10	837 X	693	-0-	-144	-0-	39	1	647	2	Y	6	12	1	9					
						7	9												
11	810 X	618	-0-	-192	-0-	35	1	576	2	Y	6	9	1	6					
						7	9												

OIL AND GAS DIVISION

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976													
FAHLE WELL #: 4 RRCID -> 224041 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. N/A													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	171	1	1614	2	Y	6		23
07	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	178	1	1671	2	Y	7		30
08	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	187	1	1756	2	Y	4		34
09	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	176	1	1598	2	Y	8		42
10	1829 N	1727	-0-	-102	-0-	142	1	1568	2	Y	15		57
11	1770 N	1636	-0-	-134	-0-	101	1	1521	2	Y	13	48 1	22
-----													
FAHLE WELL #: 3 RRCID -> 227303 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 9478 - 10564													
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
FAHLE WELL #: 5 RRCID -> 228772 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9580 - 10596													
06	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	210	1	1977	2	Y	7		72
07	2077 N	2049	-0-	-28	-0-	196	1	1846	2	Y	6		78
08	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	200	1	1872	2	Y	6		84
09	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	199	1	1808	2	Y	6		90
10	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	170	1	1881	2	Y	6		96
11	2010 N	1931	-0-	-79	-0-	120	1	1803	2	Y	7	87 1	16
-----													
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 229507 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9513 - 10629													
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	14	1	179	2	Y	1	2 1	2
07	217 N	168	-0-	-49	-0-	12	1	156	2	Y	-0-		2
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	17	1	214	2	Y	-0-	1 1	1
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	19	1	255	2	Y	1		2
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	12	1	194	2	Y	-0-		2
*11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	14	1	237	2	Y	1	1 1	2



-----												
BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK		
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976												
POOVEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230821 COMPL. DATE 06/20/2007										TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9497 - 10727		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
06	2760 X	2625	-0-	-135	-0-	188	1	2422	2	Y	14	90
						15	9					
07	2852 X	2636	-0-	-216	-0-	189	1	2433	2	Y	13	103
						14	9					
08	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	194	1	2452	2	Y	8 81 1	30
						9	9					
09	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	165	1	2274	2	Y	11	41
						12	9					
10	2635 N	2595	-0-	-40	-0-	148	1	2433	2	Y	13	54
						14	9					
11	2580 N	2444	-0-	-136	-0-	139	1	2293	2	Y	11	65
						12	9					
-----												
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231388 COMPL. DATE 08/24/2007										TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9463 - 10663		
06	10680 X	10380	-0-	-300	-0-	741	1	9566	2	Y	66 6 8	141
						73	9					
07	11036 X	10518	-0-	-518	-0-	755	1	9705	2	Y	53 114 1	80
						58	9					
08	10571 X	10383	-0-	-188	-0-	756	1	9569	2	Y	53 90 1	43
						58	9					
09	10230 X	9478	-0-	-752	-0-	636	1	8777	2	Y	59	102
						65	9					
10	10571 X	9566	-0-	-1005	-0-	544	1	8949	2	Y	66 82 1	86
						73	9					
11	10230 X	9023	-0-	-1207	-0-	511	1	8454	2	Y	53 84 1	55
						58	9					
-----												
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 231592 COMPL. DATE 08/27/2007										TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9418 - 10647		
06	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	145	1	1868	2	Y	7 2 8	32
						8	9					
07	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	147	1	1892	2	Y	4	36
						4	9					
08	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	150	1	1898	2	Y	4	40
						4	9					
09	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	125	1	1724	2	Y	4	44
						4	9					
10	2046 N	1990	-0-	-56	-0-	114	1	1872	2	Y	4	48
						4	9					
11	1980 N	1942	-0-	-38	-0-	110	1	1825	2	Y	6	54
						7	9					
-----												
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 231779 COMPL. DATE 09/10/2007										TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9421 - 10660		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

-----														
BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976														
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 231939 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9447 - 10572														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06	420 N	181	-0-	-239	-0-	13	1	167	2	Y	1			1
						1	9							
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	13	1	173	2	Y	-0-			1
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	145	2	Y	-0-			1
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	11	1	155	2	Y	1			2
						1	9							
10	186 N	184	-0-	-2	-0-	11	1	173	2	Y	-0-			2
*11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	161	2	Y	-0-	1 1		1
-----														
POLVE WELL #: 2 RRCID -> 231982 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9462 - 10688														
06	2970 X	2928	-0-	-42	-0-	210	1	2710	2	Y	7	1 8		25
						8	9							
07	3069 X	3051	-0-	-18	-0-	220	1	2824	2	Y	6			31
						7	9							
08	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	226	1	2853	2	Y	10			41
						11	9							
09	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	187	1	2578	2	Y	4			45
						4	9							
10	3043 N	3043	-0-	-0-	-0-	174	1	2861	2	Y	7	40 1		12
						8	9							
11	2940 N	2858	-0-	-82	-0-	163	1	2689	2	Y	5			17
						6	9							
-----														
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 232028 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10863 PERF. 9443 - 10673														
06	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	105	1	1351	2	Y	9	1 8		165
						10	9							
07	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	112	1	1440	2	Y	10			175
						11	9							
08	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	102	1	1286	2	Y	7			182
						8	9							
09	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	82	1	1139	2	Y	8			190
						9	9							
10	1550 N	1298	-0-	-252	-0-	74	1	1214	2	Y	9			199
						10	9							
11	1350 N	1273	-0-	-77	-0-	72	1	1195	2	Y	5	172 1		32
						6	9							
-----														
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 232060 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9499 - 10737														
06	2100 X	1933	-0-	-167	-0-	138	1	1780	2	Y	14			114
						15	9							
07	2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	167	1	2147	2	Y	16	91 1		39
						18	9							
08	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	147	1	1866	2	Y	17			56
						19	9							
09	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	94	1	1292	2	Y	10			66
						11	9							
10	2046 N	2028	-0-	-18	-0-	115	1	1891	2	Y	20			86
						22	9							
11	1980 N	1499	-0-	-481	-0-	85	1	1399	2	Y	14			100
						15	9							

-----															
BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976															
POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232240 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9620 - 10675															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
06	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	155	1	2004	2	Y	7	50	1	2 8	37
07	2201 N	2132	-0-	-69	-0-	153	1	1970	2	Y	8				45
08	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	169	1	2133	2	Y	6				51
09	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	139	1	1917	2	Y	6				57
10	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	126	1	2068	2	Y	10	42	1		25
11	2160 N	2096	-0-	-64	-0-	119	1	1971	2	Y	5				30
-----															
KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 232711 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9511 - 10637															
06	2070 N	1772	-0-	-298	-0-	126	1	1627	2	Y	17	1	8		95
07	2108 N	1947	-0-	-161	-0-	139	1	1787	2	Y	19	82	1		32
08	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	145	1	1835	2	Y	22				54
09	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	123	1	1700	2	Y	21				75
10	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	104	1	1704	2	Y	22				97
11	1710 N	1659	-0-	-51	-0-	93	1	1543	2	Y	21	84	1		34
-----															
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 232730 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9441 - 10653															
06	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	85	1	1095	2	Y	15	13	1		25
07	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	90	1	1153	2	Y	12				37
08	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	93	1	1179	2	Y	13	21	1		29
09	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	77	1	1061	2	Y	13				42
10	1178 N	1166	-0-	-12	-0-	66	1	1083	2	Y	15				57
11	1140 N	1133	-0-	-7	-0-	64	1	1052	2	Y	15	23	1		49
-----															
KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 234233 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9547 - 10760															
06	1620 N	935	-0-	-685	-0-	66	1	857	2	Y	11				24
07	1674 N	1368	-0-	-306	-0-	98	1	1256	2	Y	13				37
08	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	106	1	1343	2	Y	13				50
09	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	69	1	948	2	Y	10				60
10	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	99	1	1623	2	Y	14	53	1		21
*11	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	69	1	1143	2	Y	21	32	1		10
-----															

-----														
BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976														
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 234428 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9480 - 10716														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
-----														
06	2400 N	2204	-0-	-196	-0-	157	1	2023	2	N	22	2 8	154	
						24	9							
07	2325 N	2236	-0-	-89	-0-	160	1	2056	2	N	18		172	
						20	9							
08	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	163	1	2068	2	N	25		197	
						28	9							
09	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	135	1	1871	2	N	13		210	
						14	9							
10	2232 N	2156	-0-	-76	-0-	122	1	2014	2	N	18	176 1	52	
						20	9							
11	2190 N	1944	-0-	-246	-0-	110	1	1812	2	N	20		72	
						22	9							
-----														
POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234948 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8776 - 10772														
06	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	138	1	1779	2	Y	4	15 1	1 8	13
						4	9							
07	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	141	1	1809	2	Y	3			16
						3	9							
08	2077 X	1854	-0-	-223	-0-	136	1	1715	2	Y	3			19
						3	9							
09	2010 X	1770	-0-	-240	-0-	119	1	1648	2	Y	3			22
						3	9							
10	2015 X	1906	-0-	-109	-0-	109	1	1791	2	Y	5	16 1		11
						6	9							
11	1920 X	1792	-0-	-128	-0-	102	1	1687	2	Y	3			14
						3	9							
-----														
GOODWIN WELL #: 1 RRCID -> 235316 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9544 - 10749														
06	3690 X	3203	-0-	-487	-0-	229	1	2954	2	Y	18	1 8		109
						20	9							
07	3813 X	3383	-0-	-430	-0-	243	1	3126	2	Y	13			122
						14	9							
08	3596 X	3343	-0-	-253	-0-	244	1	3082	2	Y	15			137
						17	9							
09	3480 X	2953	-0-	-527	-0-	197	1	2727	2	Y	26	153 1		10
						29	9							
10	3472 X	3195	-0-	-277	-0-	183	1	3003	2	Y	8	16 1		2
						9	9							
11	3270 X	2986	-0-	-284	-0-	170	1	2812	2	Y	4	4 1		2
						4	9							
-----														
BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 2 RRCID -> 235337 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9565 - 10775														
06	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	229	1	2160	2	N	17			57
						19	9							
07	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	236	1	2222	2	N	20			77
						22	9							
08	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	233	1	2188	2	N	3			80
						3	9							
09	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	232	1	2105	2	N	10			90
						11	9							
10	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	204	1	2261	2	N	9			99
						10	9							
*11	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	137	1	2053	2	N	16			115
						18	9							

-----														
BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK				
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976														
BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 3 RRCID -> 236082										COMPL. DATE 11/23/2007	TOTAL DEPTH 10900	PERF. 8864 - 10738		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	302	1	2848	2	Y	1			16
						1	9							
07	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	304	1	2854	2	Y	9			25
						10	9							
08	3410 X	3062	-0-	-348	-0-	294	1	2759	2	Y	8			33
						9	9							
09	3300 X	2964	-0-	-336	-0-	293	1	2662	2	Y	8			41
						9	9							
10	3379 X	382	-0-	-2997	-0-	31	1	348	2	Y	3			44
						3	9							
11	3150 X	936	-0-	-2214	-0-	58	1	874	2	Y	4			48
						4	9							
-----														
HARRELL GAS UNIT NO. 2										WELL #: 6	RRCID -> 236135	COMPL. DATE 11/23/2007	TOTAL DEPTH 10900	PERF. 9545 - 10766
06	2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	176	1	2271	2	Y	24	37	1	51
						26	9							
07	2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	162	1	2088	2	Y	18			69
						20	9							
08	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	217	1	2744	2	Y	21	39	1	51
						23	9							
09	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	188	1	2602	2	Y	22			73
						24	9							
10	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	175	1	2874	2	Y	25			98
						28	9							
11	2880 X	2648	-0-	-232	-0-	150	1	2472	2	Y	24	39	1	83
						26	9							
-----														
HARRELL GAS UNIT NO. 1										WELL #: 8	RRCID -> 236442	COMPL. DATE 10/26/2007	TOTAL DEPTH 10865	PERF. 9560 - 10765
06	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	197	1	2544	2	Y	8	179	1	53
						9	9							
07	2976 X	2790	-0-	-186	-0-	200	1	2573	2	Y	15			68
						17	9							
08	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	203	1	2572	2	Y	16			84
						18	9							
09	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	177	1	2438	2	Y	15			99
						17	9							
10	2759 N	2732	-0-	-27	-0-	156	1	2559	2	Y	15			114
						17	9							
11	2670 N	2641	-0-	-29	-0-	150	1	2473	2	Y	16			130
						18	9							
-----														
BLACK STONE MINERALS CO. GU										WELL #: 4	RRCID -> 236507	COMPL. DATE 04/05/2008	TOTAL DEPTH 10905	PERF. 9922 - 10772
06	2100 X	1920	-0-	-180	-0-	184	1	1735	2	Y	1			19
						1	9							
07	2232 X	2145	-0-	-87	-0-	205	1	1929	2	Y	10			29
						11	9							
08	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	202	1	1891	2	Y	7			36
						8	9							
09	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	177	1	1607	2	Y	8			44
						9	9							
10	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	159	1	1766	2	Y	8			52
						9	9							
*11	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	112	1	1692	2	Y	5			57
						6	9							



BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976  
 POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236510 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9764 - 10655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	2	Y	-0-			-0-
07	155 N	106	-0-	-49	-0-	8	1	98	2	Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 237105 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9895 - 10752

06	930 N	880	-0-	-50	-0-	62	1	801	2	Y	15	1	8	22
07	930 N	895	-0-	-35	-0-	64	1	817	2	Y	13			35
08	891 N	891	-0-	-0-	-0-	64	1	813	2	Y	13			48
09	826 N	826	-0-	-0-	-0-	55	1	757	2	Y	13			61
10	899 N	871	-0-	-28	-0-	49	1	807	2	Y	14	53	1	22
11	870 N	729	-0-	-141	-0-	40	1	665	2	Y	22	33	1	11

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238271 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9478 - 10672

06	1740 N	1663	-0-	-77	-0-	118	1	1528	2	Y	15	1	8	30
07	1860 N	1767	-0-	-93	-0-	127	1	1627	2	Y	12			42
08	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	134	1	1695	2	Y	13			55
09	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	112	1	1544	2	Y	12			67
10	1767 N	1731	-0-	-36	-0-	98	1	1618	2	Y	14	59	1	22
*11	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	102	1	1683	2	Y	28	36	1	14

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 239152 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9650 - 10738

06	30 N	28	-0-	-2	-0-	2	1	25	2	Y	1			1
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	Y	-0-	1	1	-0-
08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	Y	-0-			-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-			-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	1	1	22	2	Y	1			1

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 17 RRCID -> 240431 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 10981 PERF. 9585 - 10654

06	120 N	44	-0-	-76	-0-	4	1	40	2	Y	-0-			-0-
07	124 N	81	-0-	-43	-0-	8	1	73	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

-----													
BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976													
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 240438 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9616 - 10701													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
06	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	96	1	1240	2	Y	17	36 1	1 8 41
						19	9						
07	1426 N	1147	-0-	-279	-0-	82	1	1052	2	Y	12		53
						13	9						
08	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	79	1	999	2	Y	13	30 1	36
						14	9						
09	926 N	926	-0-	-0-	-0-	62	1	849	2	Y	14		50
						15	9						
10	1147 N	674	-0-	-473	-0-	38	1	622	2	Y	13		63
						14	9						
11	1050 N	392	-0-	-658	-0-	22	1	356	2	Y	13	25 1	51
						14	9						
-----													
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 240440 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9574 - 10613													
06	282 X	282	-0-	-0-	-0-	20	1	261	2	Y	1	2 1	2
						1	9						
07	310 X	310	-0-	-0-	-0-	22	1	288	2	Y	-0-		2
						21	1	262	2	Y	-0-	1 1	1
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	21	1	262	2	Y	-0-		1
						13	1	179	2	Y	1		2
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	1	9						
						18	1	292	2	Y	-0-		2
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	18	1	292	2	Y	-0-		2
						6	1	96	2	Y	-0-	1 1	1
11	270 N	102	-0-	-168	-0-	6	1	96	2	Y	-0-		1
-----													
POOVEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240978 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9548 - 10761													
06	2970 X	2477	-0-	-493	-0-	177	1	2287	2	Y	12		107
						13	9						
07	2945 X	2579	-0-	-366	-0-	185	1	2381	2	Y	12		119
						13	9						
08	2945 X	2581	-0-	-364	-0-	188	1	2385	2	Y	7	94 1	32
						8	9						
09	2850 X	2523	-0-	-327	-0-	170	1	2342	2	Y	10		42
						11	9						
10	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	167	1	2745	2	Y	13		55
						14	9						
*11	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	154	1	2549	2	Y	12		67
						13	9						
-----													
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 242898 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10007 - 10643													
06	1470 N	1192	-0-	-278	-0-	85	1	1092	2	Y	14	29 1	35
						15	9						
07	1426 N	1383	-0-	-43	-0-	99	1	1272	2	Y	11		46
						12	9						
08	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	98	1	1237	2	Y	14	27 1	33
						15	9						
09	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	87	1	1200	2	Y	14		47
						15	9						
10	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	83	1	1367	2	Y	15		62
						17	9						
*11	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	79	1	1302	2	Y	15	25 1	52
						17	9						

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976  
 JARRELL, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 242918 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9756 - 10665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2940 X	2832	-0-	-108	-0-	281	1	2544	2	N	6	1 8	122
						7	9						
07	3038 X	2727	-0-	-311	-0-	279	1	2442	2	N	5		127
						6	9						
08	3038 X	2813	-0-	-225	-0-	290	1	2517	2	N	5		132
						6	9						
09	2940 X	2720	-0-	-220	-0-	277	1	2441	2	N	2		134
						2	9						
10	3038 X	2699	-0-	-339	-0-	276	1	2420	2	N	3		137
						3	9						
11	2820 X	2437	-0-	-383	-0-	272	1	2159	2	N	5		142
						6	9						

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243127 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9435 - 10335

06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	2	Y	-0-		-0-
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	Y	-0-		-0-
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	Y	-0-		-0-
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2	Y	-0-		-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	Y	-0-		-0-
*11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-		-0-

KARGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243366 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9470 - 10729

06	1980 N	1884	-0-	-96	-0-	133	1	1722	2	Y	26	1 8	108
						29	9						
07	2046 N	1853	-0-	-193	-0-	132	1	1701	2	Y	18	92 1	34
						20	9						
08	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	131	1	1653	2	Y	20		54
						22	9						
09	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	104	1	1433	2	Y	21		75
						23	9						
10	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	122	1	2004	2	Y	22		97
						24	9						
*11	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	112	1	1858	2	Y	24	84 1	37
						26	9						

FAHLE WELL #: 18 RRCID -> 244225 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9474 - 10714

06	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	170	1	1597	2	Y	6		19
						7	9						
07	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	210	1	1978	2	Y	7		26
						8	9						
08	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	192	1	1805	2	Y	5		31
						6	9						
09	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	186	1	1692	2	Y	7		38
						8	9						
10	1984 N	1745	-0-	-239	-0-	143	1	1587	2	Y	14		52
						15	9						
11	1920 N	1481	-0-	-439	-0-	92	1	1376	2	Y	12	44 1	20
						13	9						

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976														
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 245175 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 8710 - 10679														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	2070 N	1970	-0-	-100	-0-	140	1	1811	2	Y	17	26 1	1 8	35
07	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	154	1	1978	2	Y	13			48
08	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	141	1	1788	2	Y	12	27 1		33
09	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	137	1	1890	2	Y	14			47
10	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	123	1	2022	2	Y	15			62
*11	2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	156	1	2585	2	Y	15	25 1		52
-----														
BLACK STONE MINERALS CO, G.U. WELL #: 18 RRCID -> 245177 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10205 - 10740														
06	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	256	1	2408	2	Y	3			98
07	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	269	1	2530	2	Y	9			107
08	2896 N	2896	-0-	-0-	-0-	278	1	2612	2	Y	5			112
09	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	271	1	2464	2	Y	7			119
10	2976 N	2976	-0-	-0-	-0-	246	1	2724	2	Y	5			124
11	2610 N	2598	-0-	-12	-0-	162	1	2429	2	Y	6			130
-----														
GOODWIN WELL #: 2 RRCID -> 245178 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9735 - 10784														
06	4230 X	-0-	-0-	-4230	-0-					Y	-0-			43
07	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-			43
08	13 X	13	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	1			44
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	44 1		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245477 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 9585 - 10745														
06	2100 N	1931	-0-	-169	-0-	138	1	1786	2	Y	6	25 1	1 8	21
07	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	143	1	1841	2	Y	8			29
08	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	110	1	1388	2	Y	4			33
09	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	116	1	1597	2	Y	6			39
10	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	132	1	2170	2	Y	9	28 1		20
*11	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	121	1	1996	2	Y	5			25
-----														
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 246646 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10575 - 10726														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

-----														
BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976														
SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246648 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9562 - 10640														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
06	4740 X	4523	-0-	-217	-0-	321	1	4147	2	Y	50	97	1	2 8 67
07	4898 X	4607	-0-	-291	-0-	55	9	4254	2	Y	20	59	1	28
08	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	22	9	4369	2	Y	24			52
09	4410 X	4284	-0-	-126	-0-	345	1	3983	2	Y	12			64
10	4557 X	4521	-0-	-36	-0-	26	9	4250	2	Y	12	53	1	23
11	4410 X	4238	-0-	-172	-0-	288	1	3980	2	Y	15			38
						13	9							
						258	1							
						13	9							
						241	1							
						17	9							
-----														
KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 246843 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9487 - 10730														
06	2790 X	2666	-0-	-124	-0-	189	1	2443	2	N	31	1	8	68
07	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	34	9	2644	2	N	31			99
08	2883 X	2855	-0-	-28	-0-	206	1	2610	2	N	35			134
09	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	34	9	2948	2	N	30			164
10	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	214	1	3489	2	N	28			192
*11	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	33	9	2633	2	N	28			220
						31	9							
						159	1							
						31	9							
-----														
SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246991 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9738 - 10708														
06	3090 X	2859	-0-	-231	-0-	198	1	2554	2	Y	97	68	1	2 8 108
07	3193 X	2849	-0-	-344	-0-	107	9	2602	2	Y	41	95	1	54
08	3193 X	2792	-0-	-401	-0-	202	1	2539	2	Y	47			101
09	3030 X	2779	-0-	-251	-0-	45	9	2567	2	Y	24			125
10	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	201	1	2975	2	Y	23	103	1	45
*11	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	52	9	2802	2	Y	30			75
						186	1							
						26	9							
						181	1							
						25	9							
						169	1							
						33	9							
-----														
POLVE WELL #: 4 RRCID -> 246993 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9940 - 10702														
06	2070 N	1871	-0-	-199	-0-	134	1	1728	2	Y	8	2	8	18
07	1984 N	1919	-0-	-65	-0-	9	9	1774	2	Y	6			24
08	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	138	1	1834	2	Y	10			34
09	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	7	9	1440	2	Y	4			38
10	1922 N	1828	-0-	-94	-0-	145	1	1718	2	Y	5	33	1	10
11	1920 N	1744	-0-	-176	-0-	11	9	1639	2	Y	5			15
						104	1							
						4	9							
						104	1							
						6	9							
						99	1							
						6	9							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976  
 POLVE WELL #: 3 RRCID -> 247673 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9934 - 10672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	3630 X	3380	-0-	-250	-0-	242	1	3128	2	Y	9	2	8	35	
07	3751 X	3022	-0-	-729	-0-	10	9	218	1	Y	5			40	
08	3100 X	2927	-0-	-173	-0-	6	9	214	1	Y	8			48	
09	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	9	9	235	1	Y	4			52	
10	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	4	9	201	1	Y	7	46	1	13	
*11	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	8	9	190	1	Y	5			18	
						6	9								

JARRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 247674 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9853 - 10724

06	360 X	292	-0-	-68	-0-	29	1	263	2	Y	-0-			1
07	383 X	383	-0-	-0-	-0-	39	1	344	2	Y	-0-	1	1	-0-
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	33	1	286	2	Y	1			1
						1	9							
09	474 N	474	-0-	-0-	-0-	48	1	426	2	Y	-0-			1
10	372 N	360	-0-	-12	-0-	37	1	323	2	Y	-0-	1	1	-0-
*11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	42	1	330	2	Y	1			1
						1	9							

FAHLE WELL #: 16 RRCID -> 249626 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9867 - 10616

06	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	198	1	1868	2	Y	6			19
						7	9							
07	2139 N	2089	-0-	-50	-0-	200	1	1881	2	Y	7			26
						8	9							
08	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	218	1	2042	2	Y	4			30
						4	9							
09	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	213	1	1937	2	Y	8			38
						9	9							
10	2046 N	1913	-0-	-133	-0-	157	1	1742	2	Y	13			51
						14	9							
*11	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	129	1	1936	2	Y	13	43	1	21
						14	9							

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 251516 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9435 - 10559

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 253440 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9853 - 10724

06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	31	1	283	2	Y	-0-			1
07	310 N	309	-0-	-1	-0-	32	1	277	2	Y	-0-	1	1	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	38	1	334	2	Y	-0-			-0-
10	310 N	236	-0-	-74	-0-	24	1	212	2	Y	-0-			-0-
*11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	22	1	175	2	Y	-0-			-0-

-----														
BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976														
JARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256447 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9505 - 11035														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06	3180 X	2966	-0-	-214	-0-	294	1	2662	2	Y	9	1	8	72
07	3348 X	3031	-0-	-317	-0-	310	1	2713	2	Y	7	59	1	20
08	3348 X	3106	-0-	-242	-0-	320	1	2775	2	Y	10			30
09	3240 X	2921	-0-	-319	-0-	297	1	2616	2	Y	7			37
10	3100 X	2905	-0-	-195	-0-	296	1	2597	2	Y	11	34	1	14
11	3000 X	2719	-0-	-281	-0-	303	1	2408	2	Y	7			21
-----														
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 256448 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9587 - 10558														
06	2550 N	2425	-0-	-125	-0-	173	1	2238	2	Y	13	2	8	47
07	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	175	1	2247	2	Y	8			55
08	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	140	1	1768	2	Y	8			63
09	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	137	1	1885	2	Y	7			70
10	2418 N	2165	-0-	-253	-0-	124	1	2033	2	Y	7			77
11	1860 N	1823	-0-	-37	-0-	103	1	1708	2	Y	11			88
-----														
KARGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 256662 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9398 - 10715														
06	2580 X	2282	-0-	-298	-0-	162	1	2094	2	N	24	1	8	100
07	2666 X	2299	-0-	-367	-0-	163	1	2099	2	N	34			134
08	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	172	1	2173	2	N	35			169
09	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	136	1	1883	2	N	30			199
10	2294 N	2013	-0-	-281	-0-	113	1	1866	2	N	31			230
11	2310 N	1938	-0-	-372	-0-	110	1	1813	2	N	14			244
-----														
F.J. JARRELL WELL #: 1 RRCID -> 258356 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9552 - 10692														
06	4830 X	4626	-0-	-204	-0-	331	1	4280	2	N	14	2	8	134
07	4898 X	4606	-0-	-292	-0-	332	1	4268	2	N	5			139
08	4898 X	4572	-0-	-326	-0-	334	1	4232	2	N	5			144
09	4680 X	4220	-0-	-460	-0-	285	1	3935	2	N	-0-			144
10	4836 X	4689	-0-	-147	-0-	266	1	4384	2	N	35	162	1	17
11	4620 X	4419	-0-	-201	-0-	252	1	4167	2	N	-0-			17





-----															
BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK					
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976															
BLACKSTONE/HARRELL WELL #: 1H RRCID -> 276825										COMPL. DATE 01/17/2015	TOTAL DEPTH 10552	PERF.11160 - 13204			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
-----															
06	31740 X	27240	-0-	-4500	-0-	1762	1	25382	2	N	87		304		
07	30938 X	26693	-0-	-4245	-0-	1831	1	24843	2	N	17	177 1	144		
08	28458 X	25988	-0-	-2470	-0-	1829	1	24084	2	N	68		212		
09	27540 X	24383	-0-	-3157	-0-	1745	1	22557	2	N	74	181 1	105		
10	28458 X	24111	-0-	-4347	-0-	1550	1	22395	2	N	151		256		
11	27240 X	21794	-0-	-5446	-0-	1353	1	20341	2	N	91	90 1	257		
-----															
POOVEY/MARKS-POOVEY WELL #: 1H RRCID -> 276992										COMPL. DATE 12/30/2014	TOTAL DEPTH 10586	PERF.10960 - 16386			
06	73410 X	53934	-0-	-19476	-0-	3488	1	50260	2	N	169	164 1	170		
07	70587 X	52479	-0-	-18108	-0-	3594	1	48784	2	N	92	167 1	95		
08	59613 X	50960	-0-	-8653	-0-	3583	1	47186	2	N	174	182 1	87		
09	57300 X	48165	-0-	-9135	-0-	3443	1	44511	2	N	192	172 1	107		
10	59210 X	47524	-0-	-11686	-0-	3058	1	44202	2	N	240		347		
11	53940 X	42337	-0-	-11603	-0-	2628	1	39524	2	N	168	263 1	252		
-----															
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453										WELL #: 1 RRCID -> 212302			COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9444 - 9517
06	2600 N	1094	-0-	-1506	-0-	124	1	957	3	Y	12	9 1	181		
07	3100 N	1213	-0-	-1887	-0-	128	1	1078	3	Y	6	6 1	181		
08	2233 N	137	-0-	-2096	-0-	129	1	8	9	Y	7	6 1	182		
09	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	135	1	910	3	Y	5	6 1	181		
*10	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	130	1	1004	3	Y	9	9 1	181		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		181		
-----															
BRITTON, LINDY WELL #: 1 RRCID -> 221139										COMPL. DATE 05/23/2006	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9618 - 9706			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		60		
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		60		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		60		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		60		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		60		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		60		

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453														
BRITTON, LINDY WELL #: 2 RRCID -> 238012 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9677 PERF.10138 - 12546														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	29500 X	9507	-0-	-19993	-0-	1135	1	8267	3	Y	95	75	1	43
07	11206 X	11206	-0-	-0-	-0-	105	9	1184	1	Y	57	52	1	48
08	2542 X	1298	-0-	-1244	-0-	63	9	1222	1	Y	69	54	1	58
09	9369 X	9369	-0-	-0-	-0-	1201	1	1201	1	Y	47	55	1	50
10	9827 X	8273	-0-	-1554	-0-	52	9	937	1	Y	66	72	1	44
11	9510 X	NO RPT	-0-	-9510	-0-	73	9			Y	NO RPT			44
BRITTON, LINDY WELL #: 4 RRCID -> 246141 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF.10800 - 11802														
06	17142 X	3265	-0-	-13877	-0-	371	1	2858	3	Y	33	26	1	197
07	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	36	9	249	1	Y	12	14	1	195
08	3317 X	277	-0-	-3040	-0-	13	9	264	1	Y	12	12	1	197
09	4080 X	828	-0-	-3252	-0-	106	1	106	1	Y	4	9	1	192
*10	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	4	9	429	1	Y	30	23	1	199
11	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-	33	9			Y	NO RPT			199
BRITTON, LINDY WELL #: 5H RRCID -> 275425 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 9981 - 13067														
06	0 Z	23503	-0-	23503	1174948	2646	1	20396	3	Y	419	371	1	230
07	0 Z	26181	-0-	26181	1201129	461	9	23269	3	Y	133	123	1	240
08	0 Z	3112	-0-	3112	1204241	146	9	363	9	Y	330	301	1	259
09	0 Z	20703	-0-	20703	1224944	2749	1	17933	3	Y	105	123	1	241
10	0 Z	24500	-0-	24500	1249444	116	9	2754	1	Y	372	371	1	242
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	1249444	409	9	21337	3	Y	NO RPT			242
BRITTON, LINDY WELL #: 6H RRCID -> 280088 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10136 - 14614														
06	0 W	29301	-0-	29301	1030331	3328	1	25651	3	Y	293	232	1	371
07	0 W	32792	-0-	32792	1063123	322	9	29143	3	Y	167	155	1	383
08	0 W	3639	-0-	3639	1066762	184	9	210	9	Y	191	155	1	407
09	1093637 X	26875	-0-	-1066762	-0-	3429	1	23279	3	Y	137	156	1	388
10	31279 X	31271	-0-	-8	-0-	3445	1	27455	3	Y	248	248	1	388
11	29310 X	NO RPT	-0-	-29310	-0-	151	9			Y	NO RPT			388
273						273	9							
BRADY-PANOLA (BLOSSOM) 11289 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA														
BASA RESOURCES, INC. 053974														
LONG BRANCH WELL #: 5D RRCID -> 233559 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2870 - 3184														
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRIDGES, E. (JAMES LIME)			11920 300			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY		
BUFFCO PRODUCTION INC.			106406											
MCGRAW			WELL #: A 2			RRCID -> 201990			COMPL. DATE 04/28/2003			TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7102 - 11895		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
EAGLE OIL & GAS CO.			238634											
DANCE			WELL #: 1			RRCID -> 249563			COMPL. DATE 10/10/2008			TOTAL DEPTH 10375 PERF. 6213 - 6235		
06		150 N	104	-0-	-46	-0-	104	2		N	-0-			52
07		124 N	57	-0-	-67	-0-	57	2		N	-0-			52
08		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			52
09		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			52
*10		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			52
11		150 N	83	-0-	-67	-0-	83	2		N	-0-			52
ELLORA ENERGY INC.			250597											
HAMLETT			WELL #: 1H			RRCID -> 204218			COMPL. DATE 05/27/2004			TOTAL DEPTH 6412 PERF. 0 - 11977		
06		6816 X	6816	-0-	-0-	-0-	6816	2		N	-0-			212
07		7531 X	7531	-0-	-0-	-0-	7513	2	18	9	N	16		228
08	DLQ	G-10	5726	-0-	5726	5726	5720	2	6	9	N	5		233
09		7764 X	2038	-0-	-5726	-0-	1991	2	47	9	N	43	133	143
10		3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			N	-0-		143
*11		8436 X	8436	-0-	-0-	-0-	8436	2			N	-0-		143
HAMLETT			WELL #: 2H			RRCID -> 215270			COMPL. DATE 07/03/2005			TOTAL DEPTH 6893 PERF. 6893 - 12900		
06		4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	2			N	-0-		108
07		3100 X	14	-0-	-3086	-0-	14	2			N	-0-		108
08	DLQ	G-10	2872	-0-	2872	2872	2855	2	17	9	N	15		123
09		4774 X	1902	-0-	-2872	-0-	1829	2	73	9	N	66	126	63
10		3100 X	1114	-0-	-1986	-0-	1114	2			N	-0-		63
*11		3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			N	-0-		63
MADELEY			WELL #: 1H			RRCID -> 218633			COMPL. DATE 11/11/2005			TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6546 - 12447		
06		5610 X	4944	-0-	-666	-0-	1653	1	3282	2	N	8		118
07		6632 X	6632	-0-	-0-	-0-	1758	1	4852	2	N	20		138
08	DLQ	G-10	4413	-0-	4413	4413	1504	1	2901	2	N	7		145
09		10654 X	6241	-0-	-4413	-0-	1766	1	4466	2	N	8		153
10		5797 X	4699	-0-	-1098	-0-	1644	1	3053	2	N	2		155
11		5610 X	2443	-0-	-3167	-0-	976	1	1467	2	N	-0-		155
PREECE			WELL #: 1H			RRCID -> 232238			COMPL. DATE 10/06/2007			TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6700 - 11286		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		122
07		57 N	57	-0-	-0-	-0-	31	1	26	2	N	-0-		122
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		122
09		65 N	65	-0-	-0-	-0-	26	1	39	2	N	-0-		122
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		122
*11		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-		122

BRIDGES, E. (JAMES LIME)		//CONT.// 11920 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SHELBY			
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597											
MADELEY		WELL #:		3H	RRCID ->	233678	COMPL. DATE	11/05/2006	TOTAL DEPTH	6610	PERF. 6899 - 1380		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06		420 X	84	-0-	-336	-0-	28	1	56	2	N	-0-	67
07		403 X	91	-0-	-312	-0-	24	1	67	2	N	-0-	67
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67
09		86 X	86	-0-	-0-	-0-	24	1	62	2	N	-0-	67
10		155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	67
*11		95 X	95	-0-	-0-	-0-	38	1	57	2	N	-0-	67
-----													
PREECE		WELL #:		2H	RRCID ->	235631	COMPL. DATE	06/24/2007	TOTAL DEPTH	6456	PERF. 7008 - 10760		
06		7591 X	7591	-0-	-0-	-0-	3298	1	4271	2	N	20	160
07		6249 X	6249	-0-	-0-	-0-	3377	1	2872	2	N	-0-	160
08	DLQ	G-10	7901	-0-	7901	7901	3408	1	4493	2	N	-0-	160
09		16061 X	8160	-0-	-7901	-0-	3271	1	4878	2	N	10	170
10		5766 X	5764	-0-	-2	-0-	1759	1	4002	2	N	3	173
11		5580 X	4835	-0-	-745	-0-	4835	2			N	-0-	173
-----													
HILL, ISAIAH UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	235633	COMPL. DATE	10/24/2007	TOTAL DEPTH	6328	PERF. 6768 - 12907		
06		1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	630	1	1345	2	N	-0-	212
07		1560 X	1560	-0-	-0-	-0-	455	1	1105	2	N	-0-	212
08	DLQ	G-10	3648	-0-	3648	3648	942	1	2706	2	N	-0-	212
09		8137 X	4489	-0-	-3648	-0-	1106	1	3383	2	N	-0-	212
10		3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	864	1	2238	2	N	-0-	212
*11		1752 X	1752	-0-	-0-	-0-	553	1	1199	2	N	-0-	212
-----													
DUNN		WELL #:		1H	RRCID ->	242769	COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL DEPTH	6546	PERF. 6630 - 11109		
06		2370 X	1982	-0-	-388	-0-	1982	2			N	-0-	8
07		2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-	8
08		2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-	8
09		2550 X	2	-0-	-2548	-0-	2	2			N	-0-	8
10		3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2			N	-0-	8
11		1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-	8
-----													
HILL, ISAIAH UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	245929	COMPL. DATE	12/30/2007	TOTAL DEPTH	6405	PERF. 6530 - 11035		
06		9750 X	8639	-0-	-1111	-0-	3280	1	5359	2	N	-0-	218
07		10258 X	10258	-0-	-0-	-0-	3554	1	6704	2	N	-0-	218
08	DLQ	G-10	8869	-0-	8869	8869	2881	1	5988	2	N	-0-	218
09		18192 X	9323	-0-	-8869	-0-	2875	1	6442	2	N	5	223
10		10261 X	9168	-0-	-1093	-0-	3128	1	6040	2	N	-0-	223
11		9930 X	8980	-0-	-950	-0-	3361	1	5619	2	N	-0-	223
-----													
DUNN		WELL #:		2H	RRCID ->	245936	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	6580	PERF. 7060 - 10680		
06		227 X	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-	35
07		689 X	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-	35
08	DLQ	G-10	3674	-0-	3674	3674	3665	2	9	9	N	8	43
09		2900 N	5598	-0-	2698	2698	6372	2			N	-0-	43
10		3100 N	1644	-0-	-1456	-0-	4916	2			N	-0-	43
*11		7074 X	2158	-0-	-4916	-0-	2158	2			N	-0-	43

BRIDGES, E. (JAMES LIME)		//CONT.// 11920 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597										
HILL, ISAIAH UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 246460		COMPL. DATE 11/25/2007		TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6554 - 11343				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE			
06	2040 X	1374	-0-	-666	-0-	438	1	936	2	N	-0-	176
07	2108 X	1663	-0-	-445	-0-	485	1	1178	2	N	-0-	176
08	DLQ G-10	2594	-0-	2594	2594	670	1	1924	2	N	-0-	176
09	4088 X	1494	-0-	-2594	-0-	368	1	1126	2	N	-0-	176
10	2108 X	1800	-0-	-308	-0-	501	1	1299	2	N	-0-	176
11	2040 X	1380	-0-	-660	-0-	435	1	945	2	N	-0-	176

  

MADELEY		WELL #: 2H		RRCID -> 252763		COMPL. DATE 01/15/2007		TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6557 - 12947				
06	660 N	633	-0-	-27	-0-	212	1	421	2	N	-0-	22
07	655 N	655	-0-	-0-	-0-	174	1	481	2	N	-0-	22
08	DLQ G-10	1325	-0-	1325	1325	452	1	873	2	N	-0-	22
09	1691 N	366	-0-	-1325	-0-	104	1	262	2	N	-0-	22
10	892 N	892	-0-	-0-	-0-	312	1	580	2	N	-0-	22
*11	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	477	1	718	2	N	-0-	22

  

FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		RRCID -> 102011		COMPL. DATE 09/02/1982		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6295 - 6425				
JONES, GERALDINE		WELL #: 1										
06	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	428	1	2941	2	N	7	168
07	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	450	1	3322	2	N	6	174
08	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	339	1	2804	2	N	2	176
09	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	453	1	3263	2	N	4	180
10	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	345	1	2770	2	N	3	183
*11	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	471	1	3196	2	N	1	184

  

LAWSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 107561		COMPL. DATE 09/21/1983		TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6300 - 6417				
06	2310 N	2154	-0-	-156	-0-	272	1	1873	2	N	8	296
07	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	325	1	2394	2	N	8	304
08	2325 N	2192	-0-	-133	-0-	236	1	1952	2	N	4	308
09	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	297	1	2135	2	N	2	310
10	2728 N	2308	-0-	-420	-0-	255	1	2046	2	N	6	180 1 136
11	2130 N	1977	-0-	-153	-0-	254	1	1719	2	N	4	140

  

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		RRCID -> 148552		COMPL. DATE 06/29/1999		TOTAL DEPTH 10079 PERF. 6319 - 8437				
U.S.A. - HAILEY, THOMAS		WELL #: 1										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY  
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445  
 USA-BRIDGES WELL #: 1 RRCID -> 180346 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6575 - 12167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	10866 X	10866	-0-	-0-	-0-	1603	1	9263	3	Y	-0-			11
07	9317 X	9317	-0-	-0-	-0-	9317	3			Y	-0-			11
08	11315 X	8792	-0-	-2523	-0-	8792	3			Y	-0-			11
09	10950 X	10096	-0-	-854	-0-	10096	3			Y	-0-			11
10	11315 X	8045	-0-	-3270	-0-	8045	3			Y	-0-			11
11	10860 X	10722	-0-	-138	-0-	125	1	10285	3	Y	284	267	1	28
						312	9							

USA-BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 183866 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 5760 - 5840

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

POLLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 183867 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6455 - 12124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	4560 X	4507	-0-	-53	-0-	665	1	3842	3	Y	-0-			8
07	4712 X	3600	-0-	-1112	-0-	3600	3			Y	-0-			8
08	4681 X	3775	-0-	-906	-0-	3775	3			Y	-0-			8
09	4530 X	3471	-0-	-1059	-0-	3471	3			Y	-0-			8
10	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	3			Y	-0-			8
11	4500 X	4376	-0-	-124	-0-	55	1	4321	3	Y	-0-	3	1	5

ZAP WELL #: 1H RRCID -> 187662 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6453 - 10131

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	37	1	217	3	Y	-0-			3
07	248 N	188	-0-	-60	-0-	188	3			Y	-0-			3
08	217 N	182	-0-	-35	-0-	182	3			Y	-0-			3
09	210 N	194	-0-	-16	-0-	194	3			Y	-0-			3
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	212	3	1	9	Y	1			4
*11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	2	1	182	3	Y	-0-	3	1	1

USA-LOCK WELL #: 1H RRCID -> 189193 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6247 - 11787

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	15390 X	11291	-0-	-4099	-0-	1666	1	9625	3	Y	-0-			28
07	14570 X	8683	-0-	-5887	-0-	8683	3			Y	-0-			28
08	10943 X	8803	-0-	-2140	-0-	8803	3			Y	-0-			28
09	10590 X	8431	-0-	-2159	-0-	8431	3			Y	-0-			28
10	10943 X	7766	-0-	-3177	-0-	7766	3			Y	-0-			28
11	10590 X	9213	-0-	-1377	-0-	927	1	8286	3	Y	-0-			28

USA MASSEY WELL #: 1H RRCID -> 189811 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6553 - 13978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	5310 X	4192	-0-	-1118	-0-	618	1	3574	3	Y	-0-			9
07	5487 X	3229	-0-	-2258	-0-	3229	3			Y	-0-			9
08	5332 X	3896	-0-	-1436	-0-	3896	3			Y	-0-			9
09	4410 X	3405	-0-	-1005	-0-	3405	3			Y	-0-			9
10	4371 X	3116	-0-	-1255	-0-	3116	3			Y	-0-			9
*11	4200 X	3303	-0-	-897	-0-	40	1	3263	3	Y	-0-	4	1	5

OIL AND GAS DIVISION

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SHELBY			
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
HAMILL WELL #: 1H RRCID -> 190876 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6834 - 12005													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
USA-LOCK WELL #: 2H RRCID -> 200153 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6526 - 11647													
06	2910	X	2141	-0-	-769	-0-	316	1	1825	3	Y	-0-	21
07	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	960	1	6182	3	Y	-0-	21
08	7471	X	4845	-0-	-2626	-0-	1243	1	3602	3	Y	-0-	21
09	7230	X	4078	-0-	-3152	-0-	762	1	3316	3	Y	-0-	21
10	7130	X	4827	-0-	-2303	-0-	1026	1	3801	3	Y	-0-	21
11	6900	X	4794	-0-	-2106	-0-	1074	1	3720	3	Y	-0-	21
-----													
USA-LAWSON WELL #: 1H RRCID -> 200154 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5485 - 10448													
06	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	837	1	4839	3	Y	-0-	8
07	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	3			Y	-0-	8
08	5828	X	3058	-0-	-2770	-0-	3058	3			Y	-0-	8
09	5640	X	5023	-0-	-617	-0-	5023	3			Y	-0-	8
10	5828	X	4225	-0-	-1603	-0-	4225	3			Y	-0-	8
*11	5640	X	5242	-0-	-398	-0-	63	1	5179	3	Y	-0-	4
-----													
USA-ELLINGTON WELL #: 1H RRCID -> 207711 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6686 - 12000													
06	T. A.		21971	-0-	21971	99588	5615	1	16356	3	Y	-0-	97
07	119968	X	20380	-0-	-99588	-0-	1219	1	19161	3	Y	-0-	97
08	19384	X	19384	-0-	-0-	-0-	495	1	18756	3	Y	121	54
							133	9				164	1
09	20737	X	20737	-0-	-0-	-0-	1494	1	19243	3	Y	-0-	54
10	18958	X	18958	-0-	-0-	-0-	1236	1	17722	3	Y	-0-	54
*11	18085	X	18085	-0-	-0-	-0-	940	1	17145	3	Y	-0-	54
-----													
USA-ELLINGTON WELL #: 2H RRCID -> 208207 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6627 - 11663													
06	8931	X	1975	-0-	-6956	-0-	505	1	1470	3	Y	-0-	-0-
07	386	X	386	-0-	-0-	-0-	23	1	363	3	Y	-0-	-0-
08	1953	X	379	-0-	-1574	-0-	10	1	366	3	Y	3	1
							3	9				2	1
09	1980	X	379	-0-	-1601	-0-	27	1	352	3	Y	-0-	1
10	2046	X	339	-0-	-1707	-0-	22	1	317	3	Y	-0-	1
11	1980	X	362	-0-	-1618	-0-	19	1	343	3	Y	-0-	1
-----													
USA ELLINGTON WELL #: 3 RRCID -> 215967 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5902 - 5990													
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRIDGES, E. (JAMES LIME)		//CONT.//		11920 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445									
ZAP		WELL #:		2H	RRCID ->	246161	COMPL. DATE	01/28/2009	TOTAL DEPTH	6492	PERF.	6573 - 8383	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	-0-	84 1	487 3	N	-0-			4
07	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	-0-	571 1	445 3	N	-0-			4
08	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	-0-	1280 1	407 3	N	-0-			4
09	960 N	960	-0-	-0-	-0-	-0-	475 1	485 3	N	-0-			4
10	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	-0-	1534 1	380 3	N	-0-			4
11	1260 N	459	-0-	-801	-0-	-0-	6 1	453 3	N	-0-	3 1		1
-----													
PAR MINERALS CORPORATION		638850		LAWSON UNIT		WELL #:	1A	RRCID ->	181847	COMPL. DATE	11/16/2000	TOTAL DEPTH	6462 PERF. 6683 - 11716
06	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	-0-	4085 2		N	-0-			141
07	4619 X	3823	-0-	-796	-0-	-0-	3823 2		N	-0-			141
08	DLQ G-10	4127	-0-	4127	-0-	-0-	4127 2		N	-0-			141
09	DLQ G-10	6789	-0-	6789	10916	-0-	6675 2	114 9	N	104	179 1		66
10	DLQ G-10	4982	-0-	4982	15898	-0-	4982 2		N	-0-			66
*11	21185 X	5287	-0-	-15898	-0-	-0-	5287 2		N	-0-			66
-----													
JONES UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	182294	COMPL. DATE	10/12/2000	TOTAL DEPTH	6274	PERF.	6895 - 11700	
06	7653 X	7653	-0-	-0-	-0-	-0-	7631 2	22 9	N	20			140
07	7564 X	7558	-0-	-6	-0-	-0-	7558 2		N	-0-			140
08	DLQ G-10	6445	-0-	6445	6445	-0-	6423 2	22 9	N	20			160
09	DLQ G-10	6283	-0-	6283	12728	-0-	6261 2	22 9	N	20			180
10	DLQ G-10	6773	-0-	6773	19501	-0-	6773 2		N	-0-			180
*11	27143 X	7642	-0-	-19501	-0-	-0-	7583 2	59 9	N	54	180 1		54
-----													
LAWSON UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	203586	COMPL. DATE	05/08/2004	TOTAL DEPTH	6318	PERF.	6318 - 11411	
06	7800 X	7580	-0-	-220	-0-	-0-	7580 2		N	-0-			130
07	8166 X	8166	-0-	-0-	-0-	-0-	8166 2		N	-0-			130
08	DLQ G-10	5432	-0-	5432	5432	-0-	5432 2		N	-0-			130
09	DLQ G-10	7150	-0-	7150	12582	-0-	7150 2		N	-0-			130
10	DLQ G-10	6527	-0-	6527	19109	-0-	6527 2		N	-0-			130
*11	26020 X	6911	-0-	-19109	-0-	-0-	6911 2		N	-0-			130
-----													
SAMSON LONE STAR, LLC		744737		USA-CHARLES GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	212610	COMPL. DATE	05/21/2005	TOTAL DEPTH	6146 PERF. 6710 - 15785
06	6210 X	3306	-0-	-2904	-0-	-0-	338 1	2968 3	N	-0-			180
07	6045 X	5739	-0-	-306	-0-	-0-	641 1	5097 3	N	1	160 1		21
08	5828 X	5254	-0-	-574	-0-	-0-	559 1	4695 3	N	-0-			21
09	5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	-0-	635 1	5204 3	N	-0-			21
10	5836 X	5836	-0-	-0-	-0-	-0-	640 1	5196 3	N	-0-			21
11	5550 X	5178	-0-	-372	-0-	-0-	579 1	4599 3	N	-0-			21
-----													
USA-O'BANNION GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	221986	COMPL. DATE	07/08/2006	TOTAL DEPTH	6221	PERF.	9264 - 13700	
06	1590 N	1504	-0-	-86	-0-	-0-	112 1	1392 3	N	-0-			23
07	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	-0-	143 1	1591 3	N	94			117
08	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	-0-	103 9		N	-0-			117
09	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	-0-	122 1	1519 3	N	-0-			117
10	1829 N	1730	-0-	-99	-0-	-0-	119 1	1525 3	N	-0-			117
11	1590 N	1140	-0-	-450	-0-	-0-	124 1	1606 3	N	-0-			117
							80 1	1060 3	N	-0-			117



BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY  
 XTO ENERGY INC. 945936  
 USA BRITTAIN WELL #: 1H RRCID -> 204125 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6635 - 11000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					41
07	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					41
08	1426 N	293	-0-	-1133	-0-	293	2			N	-0-					41
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	2	43	1			-0-
10	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-

USA BRITTAIN "A" WELL #: 2H RRCID -> 205016 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6690 - 9866

06	1140 X	652	-0-	-488	-0-	652	2			N	-0-					17
07	1116 X	1055	-0-	-61	-0-	1055	2			N	-0-					17
08	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					17
09	660 X	-0-	-0-	-660	-0-					N	34	51	1			-0-
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIDGES, E. (MOORINGSPOET) 11920 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY  
 C & C PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 120104  
 HILL WELL #: 1 RRCID -> 136375 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4658 - 4679

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151

BRIGGS (GLEN ROSE) 11956 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 INDIGO RESOURCES LLC 423831  
 TILLER-HILLIARD WELL #: 2 RRCID -> 171837 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3736 - 3744

06	120 X	98	-0-	-22	-0-	15	1	83	2	N	-0-					109
07	124 X	115	-0-	-9	-0-	16	1	99	2	N	-0-					109
08	124 X	106	-0-	-18	-0-	16	1	90	2	N	-0-					109
09	120 X	97	-0-	-23	-0-	15	1	82	2	N	-0-					109
10	124 X	102	-0-	-22	-0-	15	1	87	2	N	-0-					109
11	120 X	105	-0-	-15	-0-	15	1	90	2	N	-0-					109

R. LACY SERVICES, LTD. 687208  
 BURNETT UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 132711 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 3608 - 3612

06	180 N	46	-0-	-134	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
*10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	N	-0-					-0-
*11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 158526 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3613 - 3617

06	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
07	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
08	2077 N	1987	-0-	-90	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
09	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
10	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	127	1	2227	2	N	-0-					-0-
*11	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	119	1	1992	2	N	-0-					-0-

BRIGGS (GLEN ROSE) //CONT.// 11956 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 XTO ENERGY INC. 945936  
 INTERNATIONAL PAPER WELL #: 1 RRCID -> 130424 COMPL. DATE 03/09/1989 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3654 - 3659

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGGS (RODESSA) 11956 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA  
 XTO ENERGY INC. 945936  
 HODGE, F.L. WELL #: 2 C RRCID -> 128812 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 5176 - 5182

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790  
 LISTON, W.L. WELL #: 4 RRCID -> 133905 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 6453 - 6465

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
09	60 N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					-0-
10	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208  
 BURNETT UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 137411 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6236 - 6347

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	3			N	-0-					-0-
07	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	3			N	-0-					-0-
08	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	3			N	-0-					-0-
09	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	3			N	-0-					-0-
10	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	222	1	3875	2	N	-0-					-0-
*11	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	198	1	3331	2	N	-0-					-0-

BROWN UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 137813 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6152 - 6434

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
07	1209 N	912	-0-	-297	-0-	912	3			N	-0-					-0-
08	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
09	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
10	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	77	1	1343	2	N	-0-					-0-
11	1410 N	1010	-0-	-400	-0-	56	1	954	2	N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 6 RRCID -> 140510 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6548 - 6568

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK)												
R. LACY SERVICES, LTD.												
BROWN UNIT 1												
WELL #: 5 RRCID -> 143434 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6637 - 6650												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
06		3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	3			N	-0-
07		3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	3			N	-0-
08		3038 X	2903	-0-	-135	-0-	2903	3			N	-0-
09		2940 X	2798	-0-	-142	-0-	2798	3			N	-0-
10		3038 X	2883	-0-	-155	-0-	155	1	2728	2	N	-0-
11		2940 X	2502	-0-	-438	-0-	140	1	2362	2	N	-0-
-----												
BURNETT UNIT 10												
WELL #: 6 RRCID -> 143489 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6453 - 6459												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
BROWN UNIT 1												
WELL #: 4 RRCID -> 143833 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6414 - 6452												
06		2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	3			N	-0-
07		2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	3			N	-0-
08		2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	3			N	-0-
09		3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	3			N	-0-
10		2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	150	1	2614	2	N	-0-
*11		2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	118	1	1987	2	N	-0-
-----												
BURNETT UNIT 2												
WELL #: 5-C RRCID -> 149806 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6196 - 6241												
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
CAMERON UNIT 1												
WELL #: 5-C RRCID -> 150007 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 6054 - 6058												
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
BURNETT UNIT 7												
WELL #: 18 C RRCID -> 160663 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6134 - 6326												
06		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-
07		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-
08		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-
09		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-
10		527 N	336	-0-	-191	-0-	18	1	318	2	N	-0-
11		510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-
-----												
BURNETT UNIT 9												
WELL #: 14 RRCID -> 244163 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6732 - 6789												
06		420 N	45	-0-	-375	-0-	45	3			N	-0-
07		279 N	133	-0-	-146	-0-	133	3			N	-0-
08		434 N	83	-0-	-351	-0-	83	3			N	-0-
09		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-
10		124 N	90	-0-	-34	-0-	2	1	88	2	N	-0-
11		90 N	2	-0-	-88	-0-	2	2			N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK)		//CONT.//		11956 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.//		687208								
BURNETT UNIT 9		WELL #:		15	RRCID ->	246986	COMPL. DATE	09/04/2015	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6163 - 6180	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		34800 X	20623	-0-	-14177	-0-	20623 3		N	-0-		-0-
07		31899 X	21980	-0-	-9919	-0-	21980 3		N	-0-		-0-
08		27001 X	18309	-0-	-8692	-0-	18309 3		N	-0-		-0-
09		23160 X	15518	-0-	-7642	-0-	15518 3		N	-0-		-0-
10		21979 X	13179	-0-	-8800	-0-	318 1	12861 2	N	-0-		-0-
11		21270 X	13832	-0-	-7438	-0-	343 1	13489 2	N	-0-		-0-
-----												
DODD, RUBY UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	267807	COMPL. DATE	01/23/2013	TOTAL DEPTH	9808	PERF. 6394 - 6406	
06		406 X	406	-0-	-0-	-0-	257 2	149 9	Y	135	79 1	64
07		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	52	87 1	29
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	29 1	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
LONGINO, ET AL UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	280427	COMPL. DATE	09/16/2015	TOTAL DEPTH	9915	PERF. 6483 - 6493	
06		420 X	165	-0-	-255	-0-	165 3		N	-0-		-0-
07		434 X	105	-0-	-329	-0-	105 3		N	-0-		-0-
08		434 X	51	-0-	-383	-0-	51 3		N	-0-		-0-
09		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
-----												
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP		WELL #:		3	RRCID ->	132712	COMPL. DATE	01/19/1993	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 6228 - 6236	
LITTON, A.P.		WELL #:		3	RRCID ->	132712	COMPL. DATE	01/19/1993	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 6228 - 6236	
06		780 N	731	-0-	-49	-0-	731 3		N	-0-		-0-
07		806 N	799	-0-	-7	-0-	799 3		N	-0-		-0-
08		775 N	762	-0-	-13	-0-	762 3		N	-0-		-0-
09		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 3		N	-0-		-0-
10		806 N	788	-0-	-18	-0-	788 3		N	-0-		-0-
*11		756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 3		N	-0-		-0-
-----												
XTO ENERGY INC.		WELL #:		4	RRCID ->	106017	COMPL. DATE	02/04/2011	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6146 - 6315	
MCGEE, SCOTT R. UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	106017	COMPL. DATE	02/04/2011	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6146 - 6315	
06		4560 X	4465	-0-	-95	-0-	214 1	4251 2	N	-0-		-0-
07		4774 X	4718	-0-	-56	-0-	231 1	4487 2	N	-0-		-0-
08		4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	235 1	4580 2	N	-0-		-0-
09		4110 X	3245	-0-	-865	-0-	165 1	3080 2	N	-0-		-0-
10		4247 X	2878	-0-	-1369	-0-	143 1	2735 2	N	-0-		-0-
11		4110 X	2588	-0-	-1522	-0-	126 1	2462 2	N	-0-		-0-
-----												
WALTON, ROBERT GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	106298	COMPL. DATE	09/18/1995	TOTAL DEPTH	9878	PERF. 6298 - 6301	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK)		//CONT.// 11956 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
MCGEE, SCOTT R. UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 124435		COMPL. DATE 10/29/2012		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6177 - 7916		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
06	2190 X	1821	-0-	-369	-0-	87 1	1734 2	N	-0-	-0-
07	2263 X	1885	-0-	-378	-0-	92 1	1793 2	N	-0-	-0-
08	2170 X	1870	-0-	-300	-0-	91 1	1779 2	N	-0-	-0-
09	2100 X	1848	-0-	-252	-0-	94 1	1754 2	N	-0-	-0-
10	2046 X	1898	-0-	-148	-0-	94 1	1804 2	N	-0-	-0-
*11	1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	95 1	1859 2	N	-0-	-0-
-----										
WOMACK		WELL #: 1		RRCID -> 128423		COMPL. DATE 12/09/2003		TOTAL DEPTH 7976 PERF. 6132 - 6154		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
HODGE, F.L.		WELL #: 3		RRCID -> 129891		COMPL. DATE 12/08/1988		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6275 - 6742		
06	2670 X	2382	-0-	-288	-0-	114 1	2268 2	N	-0-	-0-
07	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	135 1	2626 2	N	-0-	-0-
08	2728 N	2327	-0-	-401	-0-	114 1	2213 2	N	-0-	-0-
09	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	128 1	2388 2	N	-0-	-0-
10	2728 N	2383	-0-	-345	-0-	118 1	2265 2	N	-0-	-0-
11	2250 N	1877	-0-	-373	-0-	92 1	1785 2	N	-0-	-0-
-----										
WOMACK		WELL #: 5		RRCID -> 129975		COMPL. DATE 09/21/1992		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6469 - 6481		
06	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	157 1	3119 2	N	-0-	-0-
07	3379 X	3310	-0-	-69	-0-	162 1	3148 2	N	-0-	-0-
08	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	163 1	3181 2	N	-0-	-0-
09	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	168 1	3136 2	N	-0-	-0-
10	3379 X	3356	-0-	-23	-0-	166 1	3190 2	N	-0-	-0-
11	3270 X	3159	-0-	-111	-0-	154 1	3005 2	N	-0-	-0-
-----										
WOMACK		WELL #: 4		RRCID -> 130389		COMPL. DATE 10/29/1996		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6500 - 6512		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
LISTON, W.L.		WELL #: 2		RRCID -> 131437		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6423 - 6436		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
ROBERSON, JOE		WELL #: 2		RRCID -> 131446		COMPL. DATE 12/22/1996		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6262 - 6580		
06	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	107 1	2129 2	N	-0-	-0-
07	2356 N	2259	-0-	-97	-0-	111 1	2148 2	N	-0-	-0-
08	2356 N	2179	-0-	-177	-0-	106 1	2073 2	N	-0-	-0-
09	2250 N	2065	-0-	-185	-0-	105 1	1960 2	N	-0-	-0-
10	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	118 1	2266 2	N	-0-	-0-
*11	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	112 1	2173 2	N	-0-	-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK)		//CONT.// 11956 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
LISTON, W.L.		WELL #: 1		RRCID -> 131492		COMPL. DATE 11/05/1992		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6239 - 6252		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
BEATY, J.C.		WELL #: 1D		RRCID -> 133529		COMPL. DATE 06/09/2010		TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5171 - 5230		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
HODGE, F.L.		WELL #: 2 T		RRCID -> 135339		COMPL. DATE 11/08/1998		TOTAL DEPTH 8182 PERF. 6282 - 6350		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
MCGEE, SCOTT R. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 139391		COMPL. DATE 11/30/1991		TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9556 - 9598		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
BRIGGS-MORELAND GU		WELL #: 8		RRCID -> 139810		COMPL. DATE 04/15/2011		TOTAL DEPTH 9697 PERF. 6330 - 7546		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
BLACK, VERA		WELL #: 6		RRCID -> 150302		COMPL. DATE 03/10/1994		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6393 - 6408		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
HOLCOMBE		WELL #: 6		RRCID -> 156026		COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6390 - 6401		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK)		//CONT.// 11956 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BRIGGS-MORELAND GU		WELL #: 2		RRCID -> 160691		COMPL. DATE 12/09/1998		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6402 - 6422			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HOGG, ALLIE MARIE "AS"		WELL #: 7		RRCID -> 161884		COMPL. DATE 12/15/1996		TOTAL DEPTH 8244 PERF. 6168 - 6306			
06	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	114 1	2255 2	N	-0-		-0-
07	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	118 1	2297 2	N	-0-		-0-
08	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	121 1	2360 2	N	-0-		-0-
09	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	126 1	2351 2	N	-0-		-0-
10	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	117 1	2248 2	N	-0-		-0-
*11	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	111 1	2154 2	N	-0-		-0-
-----											
HOGG, ALLIE MARIE		WELL #: 5		RRCID -> 163502		COMPL. DATE 05/27/1997		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6384 - 6660			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WOMACK		WELL #: 6		RRCID -> 165890		COMPL. DATE 10/19/1997		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6138 - 6674			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LISTON, W. L.		WELL #: 5		RRCID -> 167757		COMPL. DATE 02/09/2012		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6164 - 6554			
06	2400 X	2100	-0-	-300	-0-	101 1	1999 2	N	-0-		-0-
07	2480 X	2228	-0-	-252	-0-	109 1	2119 2	N	-0-		-0-
08	2294 N	2131	-0-	-163	-0-	104 1	2027 2	N	-0-		-0-
09	2100 N	2044	-0-	-56	-0-	104 1	1940 2	N	-0-		-0-
10	2232 N	2130	-0-	-102	-0-	105 1	2025 2	N	-0-		-0-
*11	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	107 1	2096 2	N	-0-		-0-
-----											
HODGE, F. L.		WELL #: 6		RRCID -> 169860		COMPL. DATE 03/31/1998		TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6127 - 6598			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK)		//CONT.// 11956 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
MCGEE, SCOTT R. UNIT		WELL #: 10 U		RRCID -> 184708		COMPL. DATE 09/22/2000			TOTAL DEPTH 9790 PERF. 6284 - 6472						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
HODGE, F. L.		WELL #: 4		RRCID -> 187440		COMPL. DATE 03/30/2001			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6312 - 6316						
06	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	50	1	1002	2	N	-0-				-0-
07	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	54	1	1040	2	N	1	1	8		-0-
						1	9								
08	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	57	1	1120	2	N	-0-				-0-
09	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	53	1	997	2	N	-0-				-0-
10	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	60	1	1143	2	N	-0-				-0-
*11	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	63	1	1233	2	N	-0-				-0-
-----															
BRIGGS-MORELAND GU		WELL #: 3		RRCID -> 252127		COMPL. DATE 08/22/2009			TOTAL DEPTH 8069 PERF. 6455 - 6496						
06	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	208	1	4135	2	N	-0-				-0-
07	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	222	1	4311	2	N	-0-				-0-
08	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	197	1	3832	2	N	-0-				-0-
09	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	218	1	4060	2	N	-0-				-0-
10	4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	238	1	4569	2	N	-0-				-0-
*11	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	241	1	4694	2	N	-0-				-0-
-----															
BRIGGS-MORELAND		WELL #: 9		RRCID -> 278507		COMPL. DATE 07/20/2015			TOTAL DEPTH 9840 PERF. 6160 - 6330						
06	4110 X	3079	-0-	-1031	-0-	148	1	2931	2	N	-0-				-0-
07	4247 X	3283	-0-	-964	-0-	161	1	3122	2	N	-0-				-0-
08	3441 X	2739	-0-	-702	-0-	134	1	2605	2	N	-0-				-0-
09	3330 X	2202	-0-	-1128	-0-	112	1	2090	2	N	-0-				-0-
10	3441 X	2027	-0-	-1414	-0-	100	1	1927	2	N	-0-				-0-
11	3180 X	1766	-0-	-1414	-0-	86	1	1680	2	N	-0-				-0-
-----															
BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK)		11956 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
R. LACY SERVICES, LTD.		687208													
BURNETT UNIT 9		WELL #: 4		RRCID -> 084627		COMPL. DATE 07/25/1979			TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7727 - 7930						
06	5883 X	5883	-0-	-0-	-0-	5883	3			N	-0-				-0-
07	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			N	-0-				-0-
08	899 X	14	-0-	-885	-0-	14	3			N	-0-				-0-
09	870 X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-				-0-
10	899 X	57	-0-	-842	-0-	3	1	54	2	N	-0-				-0-
11	870 X	58	-0-	-812	-0-	3	1	55	2	N	-0-				-0-
-----															
BURNETT UNIT 4		WELL #: 5		RRCID -> 129287		COMPL. DATE 12/09/1988			TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7804 - 7812						
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
*10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-



BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208  
 BURNETT UNIT 9 WELL #: 7 RRCID -> 133530 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 6895 - 6902

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 8 RRCID -> 139166 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6186 - 7679

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 11 RRCID -> 275624 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 7744 - 7808

06	2670	X	18	-0-	-2652	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	2759	X	29	-0-	-2730	-0-	29	3			N	-0-					-0-
08	2759	X	14	-0-	-2745	-0-	14	3			N	-0-					-0-
09	2670	X	33	-0-	-2637	-0-	33	3			N	-0-					-0-
10	2759	X	12	-0-	-2747	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	30	X	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936  
 BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 5 RRCID -> 139148 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7246 - 8006

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

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 11 RRCID -> 156275 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 7732 - 7752

06	42	X	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
07	43	X	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	N	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-
*11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 8 RRCID -> 160121 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 7796 - 7874

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

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 HOGG, ALLIE MARIE "AS" WELL #: 6 RRCID -> 171019 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 7850 - 8004

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06	1620 N	1111	-0-	-509	-0-	53	1	1058	2	N	-0-	-0-
07	1705 N	1115	-0-	-590	-0-	55	1	1060	2	N	-0-	-0-
08	1550 N	1119	-0-	-431	-0-	55	1	1064	2	N	-0-	-0-
09	1110 N	1077	-0-	-33	-0-	55	1	1022	2	N	-0-	-0-
10	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	56	1	1071	2	N	-0-	-0-
11	1080 N	1071	-0-	-9	-0-	52	1	1019	2	N	-0-	-0-

WOMACK WELL #: 8 U RRCID -> 229382 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7720 - 7724

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 12 U RRCID -> 234862 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 7698 - 7704

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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON  
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528  
 WHEAT MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 212598 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 13086 PERF.12713 - 16425

*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7 WELL #: 2 RRCID -> 227352 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 13836 PERF.13538 - 13833

*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798  
 ARCO FEE A-254 WELL #: 1 RRCID -> 273010 COMPL. DATE 02/12/1995 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 9540 - 15722

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	426	-0-	426	1518	359	3	67	9	N	61	180	1			282
07		14B2 EXT	2561	-0-	2561	4079	2359	3	202	9	N	184	182	1			284
08		6053 X	1974	-0-	-4079	-0-	1912	3	62	9	N	56	185	1			155
09		1802 X	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-					155
*10		2573 X	127	-0-	-2446	-0-	127	3			N	-0-					155
11		2490 X	286	-0-	-2204	-0-	286	3			N	-0-					155

BBX OPERATING, L.L.C. 058908  
 SHIVERS-BLACK STONE A-7 WELL #: 1 RRCID -> 216454 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13540 - 20908

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 1 RRCID -> 224629 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13245 PERF.12890 - 18912

06		1350 N	265	-0-	-1085	-0-	244	3	21	9	N	19	179	1			327
07		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	859	3	436	9	N	396	354	1			369
08		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	964	3	322	9	N	293	532	1			130
09		620 N	620	-0-	-0-	-0-	480	3	140	9	N	127	177	1			80
10		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1137	3	342	9	N	311	176	1			215
11		1230 N	1212	-0-	-18	-0-	927	3	285	9	N	259	179	1			295

BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 231452 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13000 - 19226

06		T. A.	-0-	-0-	-0-	80					N	-0-	182	1			86
07		149 X	69	-0-	-80	-0-	69	3			N	-0-					86
08		136 X	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					86
09		76 N	76	-0-	-0-	-0-	70	3	6	9	N	5					91
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	7					98
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					98

BLACK STONE-WILBURN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232168 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 13257 PERF.12845 - 19041

06		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1232	3	433	9	N	394	533	1			158
07		1829 N	1379	-0-	-450	-0-	1026	3	353	9	N	321	354	1			125
08		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	1618	3	593	9	N	539	533	1			131
09		1680 N	1382	-0-	-298	-0-	983	3	399	9	N	363	351	1			143
10		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1151	3	469	9	N	426	356	1			213
11		2130 N	1661	-0-	-469	-0-	1176	3	485	9	N	441	536	1			118

BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 2 RRCID -> 236151 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 13204 PERF.11553 - 21442

06		240 N	207	-0-	-33	-0-	150	3	57	9	N	52					230
07		471 N	471	-0-	-0-	-0-	306	3	165	9	N	150	173	1			207
08		307 N	307	-0-	-0-	-0-	177	3	130	9	N	118	177	1			148
*09		292 N	292	-0-	-0-	-0-	186	3	106	9	N	96	173	1			71
10		465 N	219	-0-	-246	-0-	127	3	92	9	N	84					155
*11		412 N	412	-0-	-0-	-0-	272	3	140	9	N	127	179	1			103

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON  
 BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908  
 BLACK STONE SUTTON A-9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243202 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 12563 PERF. 0 - 19427

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				102
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				102
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				102
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				102
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				102
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				102

BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC 072716  
 BLACK STONE CLARKE A-169 WELL #: 1H RRCID -> 219210 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.13975 - 20110

06	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1774	3	88	9	N	80	190	1			60
07	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1379	3	74	9	N	67					127
08	1240	N	663	-0-	-577	-0-	580	3	83	9	N	75					202
09	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1434	3	41	9	N	37	188	1			51
10	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1488	3	109	9	N	99					150
*11	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1667	3	105	9	N	95					245

COPESTONE OPERATING, LLC 176882  
 DONNER-BROWN "A" A-459 WELL #: 1 RRCID -> 151947 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11204 - 16160

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

JONES UNIT A - 981 WELL #: 1 RRCID -> 158193 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 15533 PERF.11908 - 16573

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

CHAMPION INT'L UNIT A-411 WELL #: 1 RRCID -> 159533 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 15956 PERF.11731 - 15956

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

JONES UNIT A-533 WELL #: 1 RRCID -> 159933 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 15890 PERF.11744 - 15890

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON															
COPESTONE OPERATING, LLC //CONT.// 176882															
BLACKSTONE UNIT A-537 WELL #: 1 RRCID -> 162109 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11880 - 17746															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CORNERSTONE PETROLEUM OP, LLC 179238															
GOODE, S. A-151 WELL #: 1 RRCID -> 168793 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 17075 PERF.11820 - 17070															
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3			N	-0-			102
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-			102
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-			102
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			102
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			102
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			102
-----															
ELLIS UNIT A-521 WELL #: 1 RRCID -> 171881 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11430 - 15978															
06	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	375	1	1144	3	N	82			247
							90	9							
07	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	465	1	1162	3	N	85	182	1	150
							94	9							
08	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	420	1	1355	3	N	89			239
							98	9							
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT			239
10	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT			239
11	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT			239
-----															
LEWIS UNIT A-340 WELL #: 1 RRCID -> 171883 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11811 - 19080															
06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	450	1	648	3	N	30			205
							33	9							
07	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	465	1	757	3	N	22			227
							24	9							
08	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	465	1	513	3	N	20			247
							22	9							
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT			247
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT			247
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT			247
-----															
TEMPLE-INLAND A-56 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172756 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12140 - 17600															
06	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	450	1	2116	3	N	2			124
							2	9							
07	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	465	1	2254	3	N	-0-			124
08	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	465	1	2009	3	N	-0-			124
09	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT			124
10	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT			124
11	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT			124
-----															
VASTAR FEE A-234 WELL #: 1 RRCID -> 173331 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11548 - 15790															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON															
CORNERSTONE PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 179238															
DONNER-BROWN UNIT A-1007 WELL #: 1 RRCID -> 174238 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 11554 PERF.10778 - 17320															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	921 N	921	-0-	-0-	-0-	-0-	225	1	678	3	N	16			120
07	992 N	837	-0-	-155	-0-	-0-	18	9							
07							180	1	644	3	N	12			132
08	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	-0-	13	9							
08							135	1	1012	3	N	27			159
09	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-	-0-	30	9							159
10	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-	-0-					N	NO RPT			159
11	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-	-0-					N	NO RPT			159
-----															
TEXACO AMI UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 175107 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 9508 - 14846															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. 253347															
SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 192846 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 13154 PERF.13261 - 16980															
06	7562 X	7562	-0-	-0-	-0-	-0-	7026	3	536	9	N	487	529	1	209
07	7861 X	7861	-0-	-0-	-0-	-0-	7292	3	569	9	N	517	534	1	192
08	7877 X	7877	-0-	-0-	-0-	-0-	7358	3	519	9	N	472	362	1	302
09	7230 X	6257	-0-	-973	-0-	-0-	5836	3	421	9	N	383	531	1	154
10	7471 X	1860	-0-	-5611	-0-	-0-	1673	3	187	9	N	170			324
11	7230 X	6721	-0-	-509	-0-	-0-	6215	3	506	9	N	460	550	1	234
-----															
BOWMAN WELL #: 1 RRCID -> 207860 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13344 PERF.12872 - 18130															
06	1470 N	1345	-0-	-125	-0-	-0-	1090	3	255	9	N	232	175	1	181
07	1736 N	1417	-0-	-319	-0-	-0-	1166	3	251	9	N	228	190	1	219
08	1674 N	1585	-0-	-89	-0-	-0-	1355	3	230	9	N	209	167	1	261
09	1350 N	1276	-0-	-74	-0-	-0-	1065	3	211	9	N	192	346	1	107
10	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	-0-	1633	3	320	9	N	291	179	1	219
*11	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	-0-	1697	3	210	9	N	191	191	1	219
-----															
SEALE WELL #: 1 RRCID -> 210133 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 13371 PERF.12887 - 18075															
06	2760 X	2601	-0-	-159	-0-	-0-	2199	3	402	9	N	365	355	1	125
07	2852 X	2127	-0-	-725	-0-	-0-	1757	3	370	9	N	336	176	1	285
08	2821 N	2264	-0-	-557	-0-	-0-	1892	3	372	9	N	338	537	1	86
09	2610 N	2017	-0-	-593	-0-	-0-	1663	3	354	9	N	322	176	1	232
10	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	-0-	1824	3	398	9	N	362	357	1	237
11	2190 N	2001	-0-	-189	-0-	-0-	1636	3	365	9	N	332	356	1	213
-----															
HOOKER WELL #: 1 RRCID -> 211963 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13135 - 18055															
06	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	-0-	4092	3	900	9	N	818	874	1	203
07	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	-0-	4179	3	816	9	N	742	706	1	239
08	5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	-0-	4783	3	849	9	N	772	710	1	301
09	5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	-0-	4444	3	799	9	N	726	708	1	319
10	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	-0-	3821	3	868	9	N	789	710	1	398
*11	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	-0-	3578	3	691	9	N	628	897	1	129

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: NEWTON				
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347																
LONG-BELL WELL #: 1 RRCID -> 215637 COMPL. DATE 08/08/2003												TOTAL DEPTH	13264	PERF.12765	- 16649	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		8340 X	7922	-0-	-418	-0-	6386	3	1536	9	N	1396	1411	1	165	
07		8618 X	8393	-0-	-225	-0-	6795	3	1598	9	N	1453	1416	1	202	
08		8450 X	8450	-0-	-0-	-0-	6895	3	1555	9	N	1414	1269	1	347	
09		8108 X	8108	-0-	-0-	-0-	6459	3	1649	9	N	1499	1417	1	429	
10		8047 X	8047	-0-	-0-	-0-	6472	3	1575	9	N	1432	1611	1	250	
*11		7773 X	7773	-0-	-0-	-0-	6222	3	1551	9	N	1410	1256	1	404	
-----																
CLEMENTS, HALLY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215639 COMPL. DATE 03/30/2001												TOTAL DEPTH	12979	PERF.12525	- 16900	
06		870 N	489	-0-	-381	-0-	80	3	409	9	N	372	354	1	226	
07		744 N	489	-0-	-255	-0-	26	3	463	9	N	421	368	1	279	
08		868 N	444	-0-	-424	-0-	26	3	418	9	N	380	355	1	304	
09		480 N	382	-0-	-98	-0-	54	3	328	9	N	298	351	1	251	
10		496 N	-0-	-0-	-496	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	429	551	1	129	
*11		430 N	430	-0-	-0-	-0-	100	3	330	9	N	300	181	1	248	
-----																
GRAMMER WELL #: 1 RRCID -> 215640 COMPL. DATE 11/07/2003												TOTAL DEPTH	13092	PERF.12810	- 17553	
06		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	185	
07		93 N	27	-0-	-66	-0-	27	3	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	185	
08		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	185	
09		30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	185	
10		230 N	230	-0-	-0-	-0-	56	3	174	9	N	158	181	1	162	
11		60 N	28	-0-	-32	-0-	28	3	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	162	
-----																
REAVES, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 215642 COMPL. DATE 02/05/2004												TOTAL DEPTH	13514	PERF.12942	- 17290	
06		5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	4334	3	721	9	N	655	539	1	355	
07		5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	4641	3	850	9	N	773	706	1	422	
08		5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	4195	3	827	9	N	752	1080	1	94	
09		4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	4108	3	789	9	N	717	530	1	281	
10		5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	4330	3	795	9	N	723	716	1	288	
*11		5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	4831	3	788	9	N	716	711	1	293	
-----																
CARTER WELL #: 1 RRCID -> 215645 COMPL. DATE 05/16/2004												TOTAL DEPTH	13465	PERF.13143	- 18391	
06		3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	2715	3	471	9	N	428	358	1	218	
07		2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	2532	3	312	9	N	284	174	1	328	
08		3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3089	3	593	9	N	539	714	1	153	
09		2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	1836	3	245	9	N	223	185	1	191	
10		4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	3363	3	660	9	N	600	533	1	258	
*11		2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	2107	3	380	9	N	345	357	1	246	
-----																
BEST WELL #: 1 RRCID -> 215647 COMPL. DATE 07/28/2004												TOTAL DEPTH	13290	PERF.12800	- 17457	
06		1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	1490	3	339	9	N	308	174	1	274	
07		1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	1584	3	363	9	N	330	359	1	245	
08		2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	1647	3	353	9	N	321	356	1	210	
09		2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	1688	3	366	9	N	333	359	1	184	
10		2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	1969	3	342	9	N	311	367	1	128	
*11		2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	2502	3	330	9	N	300	178	1	250	
-----																
OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 215651 COMPL. DATE 10/13/2004												TOTAL DEPTH	13320	PERF.13000	- 18245	
06		5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	4554	3	642	9	N	584	534	1	288	
07		5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	4720	3	624	9	N	567	536	1	319	
08		5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	4825	3	637	9	N	579	722	1	176	
09		5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	4683	3	634	9	N	576	529	1	223	
10		5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	4385	3	633	9	N	575	544	1	254	
*11		4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	4041	3	619	9	N	563	735	1	82	

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
ERGO ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347												
WONDERLAY WELL #: 1 RRCID -> 215656 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 13829 PERF.13330 - 18683												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
06		6542 X	6542	-0-	-0-	-0-	6172	3	370	9	N	97
07		7194 X	7194	-0-	-0-	-0-	6852	3	342	9	N	226
08		8876 X	8876	-0-	-0-	-0-	8462	3	414	9	N	249
09		7975 X	7975	-0-	-0-	-0-	7540	3	435	9	N	284
10		8122 X	7660	-0-	-462	-0-	7239	3	421	9	N	295
11		8580 X	6984	-0-	-1596	-0-	6545	3	439	9	N	328
-----												
GARDNER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215837 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12240 - 16871												
06		623 N	623	-0-	-0-	-0-	511	3	112	9	N	160
07		868 N	604	-0-	-264	-0-	488	3	116	9	N	90
08		603 N	603	-0-	-0-	-0-	485	3	118	9	N	197
09		630 N	527	-0-	-103	-0-	414	3	113	9	N	112
10		589 N	542	-0-	-47	-0-	432	3	110	9	N	212
11		570 N	507	-0-	-63	-0-	406	3	101	9	N	125
-----												
SHEPHERD ET AL WELL #: 2 RRCID -> 215838 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 12889 PERF.12609 - 16086												
06		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	1766	3	282	9	N	125
07		2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	1856	3	330	9	N	247
08		2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	1852	3	304	9	N	169
09		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	1847	3	297	9	N	262
10		2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	2422	3	316	9	N	195
*11		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	1933	3	292	9	N	102
-----												
MOUTON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215840 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13111 PERF.12690 - 16900												
06		4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	3575	3	729	9	N	219
07		4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	3315	3	751	9	N	189
08		3937 X	3433	-0-	-504	-0-	2711	3	722	9	N	132
09		3690 X	3080	-0-	-610	-0-	2377	3	703	9	N	411
10		3813 X	3528	-0-	-285	-0-	2810	3	718	9	N	351
11		3690 X	3414	-0-	-276	-0-	2685	3	729	9	N	301
-----												
PURE RESOURCES WELL #: 1 RRCID -> 215842 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 13056 PERF.12750 - 17675												
06		900 N	630	-0-	-270	-0-	38	3	592	9	N	220
07		837 N	672	-0-	-165	-0-	16	3	656	9	N	287
08		744 N	619	-0-	-125	-0-	33	3	586	9	N	287
09		657 N	657	-0-	-0-	-0-	13	3	644	9	N	522
10		682 N	655	-0-	-27	-0-	53	3	602	9	N	204
11		600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	289
-----												
REID-O'BRIEN WELL #: 1 RRCID -> 215843 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 13754 PERF.12654 - 16984												
06		6114 X	6114	-0-	-0-	-0-	5649	3	465	9	N	301
07		6753 X	6753	-0-	-0-	-0-	6279	3	474	9	N	367
08		6596 X	6596	-0-	-0-	-0-	6154	3	442	9	N	236
09		6458 X	6458	-0-	-0-	-0-	6017	3	441	9	N	276
10		6484 X	6484	-0-	-0-	-0-	6026	3	458	9	N	329
*11		6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	5732	3	442	9	N	195
-----												
HANKS, L.B. ET AL WELL #: 1H RRCID -> 215846 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 13480 PERF.12350 - 17327												
06		1950 N	1412	-0-	-538	-0-	1059	3	353	9	N	154
07		1922 N	1558	-0-	-364	-0-	1238	3	320	9	N	271
08		1767 N	1647	-0-	-120	-0-	1229	3	418	9	N	117
09		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1594	3	367	9	N	271
10		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	1786	3	384	9	N	263
*11		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1368	3	365	9	N	238



BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
ERCON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347												
TEXANA SHEPHERD WELL #: 1 RRCID -> 215849 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13313 PERF.12875 - 17240												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06		3450 X	2536	-0-	-914	-0-	1920 3	616 9	N	560	708 1	149
07		3503 X	2482	-0-	-1021	-0-	1867 3	615 9	N	559	528 1	180
08		3503 X	3019	-0-	-484	-0-	2331 3	688 9	N	625	541 1	264
09		2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2355 3	627 9	N	570	707 1	127
10		3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	2385 3	650 9	N	591	531 1	187
*11		4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	3957 3	634 9	N	576	534 1	229
-----												
STALL WELL #: 1 RRCID -> 215851 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13148 PERF.12710 - 17710												
06		2580 X	2482	-0-	-98	-0-	2187 3	295 9	N	268	183 1	204
07		2666 X	2273	-0-	-393	-0-	1929 3	344 9	N	313	343 1	174
08		2666 X	2476	-0-	-190	-0-	2183 3	293 9	N	266	356 1	84
09		2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	2285 3	310 9	N	282	178 1	188
10		2666 X	2488	-0-	-178	-0-	2196 3	292 9	N	265	369 1	84
11		2490 X	2168	-0-	-322	-0-	1857 3	311 9	N	283	179 1	188
-----												
ANGELINA WELL #: 1 RRCID -> 218346 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 13372 PERF.12890 - 18260												
06		1380 N	1297	-0-	-83	-0-	1007 3	290 9	N	264	365 1	151
07		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1437 3	301 9	N	274	184 1	241
08		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1198 3	294 9	N	267	361 1	147
09		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1130 3	290 9	N	264	172 1	239
10		1736 N	1474	-0-	-262	-0-	1204 3	270 9	N	245	360 1	124
11		1440 N	1152	-0-	-288	-0-	855 3	297 9	N	270	183 1	211
-----												
CONN WELL #: 1 RRCID -> 221142 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 13171 PERF.12683 - 18933												
06		7847 X	7847	-0-	-0-	-0-	6777 3	1070 9	N	973	1087 1	174
07		8666 X	8666	-0-	-0-	-0-	7547 3	1119 9	N	1017	855 1	336
08		8645 X	8645	-0-	-0-	-0-	7532 3	1113 9	N	1012	1242 1	106
09		8443 X	8443	-0-	-0-	-0-	7350 3	1093 9	N	994	897 1	203
10		8476 X	8476	-0-	-0-	-0-	7386 3	1090 9	N	991	915 1	279
*11		8349 X	8349	-0-	-0-	-0-	7232 3	1117 9	N	1015	1091 1	203
-----												
ALLAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223234 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13219 PERF.12787 - 18600												
06		3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	2550 3	576 9	N	524	362 1	324
07		3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	2738 3	576 9	N	524	726 1	122
08		3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	2974 3	579 9	N	526	359 1	289
09		3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	2873 3	558 9	N	507	540 1	256
10		3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	2859 3	592 9	N	538	538 1	256
*11		3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	2715 3	589 9	N	535	552 1	239
-----												
GOODE WELL #: 1 RRCID -> 224432 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 13857 PERF.13196 - 19119												
06		12150 X	11758	-0-	-392	-0-	11075 3	683 9	N	621	729 1	166
07		12586 X	12495	-0-	-91	-0-	11820 3	675 9	N	614	529 1	251
08		12645 X	12645	-0-	-0-	-0-	11984 3	661 9	N	601	718 1	134
09		12199 X	12199	-0-	-0-	-0-	11525 3	674 9	N	613	531 1	216
10		12198 X	12198	-0-	-0-	-0-	11557 3	641 9	N	583	558 1	241
11		11700 X	11591	-0-	-109	-0-	10958 3	633 9	N	575	555 1	261
-----												
LONGHORN WELL #: 1 RRCID -> 224743 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 13821 PERF.13289 - 18516												
06		6570 X	5384	-0-	-1186	-0-	5019 3	365 9	N	332	364 1	271
07		6510 X	5433	-0-	-1077	-0-	5078 3	355 9	N	323	378 1	216
08		6324 X	6026	-0-	-298	-0-	5624 3	402 9	N	365	363 1	218
09		5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	5508 3	373 9	N	339	371 1	186
10		6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	5594 3	406 9	N	369	364 1	191
*11		5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	5613 3	354 9	N	322	354 1	159

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.//		12193 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON							
ERGO ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.//		253347													
PEDIGO		WELL #:		1		RRCID -> 228529		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 13378		PERF.12992 - 19248			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	8610	X	7697	-0-	-913	-0-	6986	3	711	9	N	646	533	1	299
07	8897	X	7651	-0-	-1246	-0-	6979	3	672	9	N	611	729	1	181
08	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	8395	3	754	9	N	685	547	1	319
09	8700	X	8304	-0-	-396	-0-	7725	3	579	9	N	526	532	1	313
10	10595	X	10595	-0-	-0-	-0-	9797	3	798	9	N	725	709	1	329
11	8700	X	8067	-0-	-633	-0-	7351	3	716	9	N	651	736	1	244
-----															
WILD-SMITH		WELL #:		1		RRCID -> 229326		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 13928		PERF.13488 - 19680			
06	14850	X	14274	-0-	-576	-0-	13489	3	785	9	N	714	712	1	144
07	15345	X	14374	-0-	-971	-0-	13561	3	813	9	N	739	540	1	343
08	15345	X	15084	-0-	-261	-0-	14246	3	838	9	N	762	919	1	186
09	14619	X	14619	-0-	-0-	-0-	13798	3	821	9	N	746	706	1	226
10	14873	X	14873	-0-	-0-	-0-	14044	3	829	9	N	754	714	1	266
*11	14059	X	14059	-0-	-0-	-0-	13234	3	825	9	N	750	726	1	290
-----															
RICE		WELL #:		1		RRCID -> 230924		COMPL. DATE 08/02/2007		TOTAL DEPTH 14446		PERF.13848 - 20340			
06	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2621	3	147	9	N	134	176	1	111
07	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3698	3	195	9	N	177	177	1	111
08	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3579	3	188	9	N	171	176	1	106
09	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2829	3	156	9	N	142			248
10	2542	X	2382	-0-	-160	-0-	2239	3	143	9	N	130	183	1	195
*11	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3247	3	199	9	N	181	181	1	195
-----															
POOL		WELL #:		1		RRCID -> 231271		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 19522		PERF.11866 - 19522			
06	6690	X	6578	-0-	-112	-0-	6404	3	174	9	N	158	173	1	38
07	6913	X	6870	-0-	-43	-0-	6698	3	172	9	N	156			194
08	6913	X	6896	-0-	-17	-0-	6721	3	175	9	N	159	183	1	170
09	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6552	3	169	9	N	154	187	1	137
10	6882	X	6327	-0-	-555	-0-	6132	3	195	9	N	177	185	1	129
11	6660	X	5650	-0-	-1010	-0-	5463	3	187	9	N	170	179	1	120
-----															
REYNOLDS		WELL #:		1		RRCID -> 232991		COMPL. DATE 11/28/2007		TOTAL DEPTH 13896		PERF.13324 - 20185			
06	12150	X	10925	-0-	-1225	-0-	10269	3	656	9	N	596	530	1	193
07	12555	X	10713	-0-	-1842	-0-	10083	3	630	9	N	573	548	1	218
08	12555	X	9884	-0-	-2671	-0-	9270	3	614	9	N	558	535	1	241
09	10440	X	10436	-0-	-4	-0-	9816	3	620	9	N	564	539	1	266
10	11495	X	11495	-0-	-0-	-0-	10837	3	658	9	N	598	533	1	331
*11	10622	X	10622	-0-	-0-	-0-	9966	3	656	9	N	596	556	1	371
-----															
RATCLIFF		WELL #:		1		RRCID -> 233827		COMPL. DATE 12/22/2007		TOTAL DEPTH 14338		PERF.13834 - 20132			
06	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3270	3	31	9	N	28			229
07	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3317	3	30	9	N	27	176	1	80
08	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3643	3	24	9	N	22			102
09	2880	X	2708	-0-	-172	-0-	2667	3	41	9	N	37			139
10	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3536	3	44	9	N	40			179
*11	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3409	3	9	9	N	8			187
-----															
MASON		WELL #:		1		RRCID -> 237754		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 13729		PERF.13249 - 19275			
06	28980	X	27037	-0-	-1943	-0-	25266	3	1771	9	N	1610	1775	1	241
07	29946	X	29066	-0-	-880	-0-	27133	3	1933	9	N	1757	1634	1	364
08	31890	X	31890	-0-	-0-	-0-	29809	3	2081	9	N	1892	1964	1	292
09	30078	X	30078	-0-	-0-	-0-	28122	3	1956	9	N	1778	1801	1	269
10	28834	X	28834	-0-	-0-	-0-	26975	3	1859	9	N	1690	1806	1	153
*11	26206	X	26206	-0-	-0-	-0-	24418	3	1788	9	N	1625	1457	1	321

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347												
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 237855 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 13674 PERF.13325 - 17611												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06		5902 X	5902	-0-	-0-	-0-	5564 3	338 9	N	307	185 1	252
07		3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3099 3	332 9	N	302	375 1	179
08		2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2528 3	362 9	N	329	356 1	152
09		2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	2370 3	328 9	N	298	176 1	274
10		4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	3889 3	373 9	N	339	352 1	261
*11		5689 X	5689	-0-	-0-	-0-	5347 3	342 9	N	311	365 1	207
-----												
BLACK STONE MINERALS-JONES WELL #: 1 RRCID -> 246461 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.13975 - 18635												
06		1650 N	310	-0-	-1340	-0-	297 3	13 9	N	12		169
07		1705 N	1290	-0-	-415	-0-	1268 3	22 9	N	20		189
08		2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	2641 3	53 9	N	48		237
09		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2085 3	34 9	N	31	186 1	82
10		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1889 3	41 9	N	37		119
*11		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1756 3	36 9	N	33		152
-----												
TURNER WELL #: 1 RRCID -> 248230 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13643 - 20496												
06		6632 X	6632	-0-	-0-	-0-	6224 3	408 9	N	371	353 1	202
07		6550 X	6550	-0-	-0-	-0-	6113 3	437 9	N	397	368 1	231
08		6355 X	5835	-0-	-520	-0-	5419 3	416 9	N	378	368 1	241
09		5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	4879 3	396 9	N	360	352 1	249
10		5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	5274 3	420 9	N	382	352 1	279
*11		4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	4475 3	418 9	N	380	363 1	296
-----												
TOWN BLUFF WELL #: 1R RRCID -> 251895 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 13874 PERF.13285 - 20397												
06		540 N	23	-0-	-517	-0-	16 3	7 9	N	6		256
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		256
08		445 N	445	-0-	-0-	-0-	439 3	6 9	N	5		261
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		261
10		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584 3		N	-0-		261
*11		2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	2501 3	106 9	N	96	174 1	183
-----												
HATTON WELL #: 1 RRCID -> 257109 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 14555 PERF.13934 - 19133												
06		7710 X	6874	-0-	-836	-0-	6721 3	153 9	N	139	183 1	117
07		7967 X	7482	-0-	-485	-0-	7311 3	171 9	N	155	192 1	80
08		7967 X	7788	-0-	-179	-0-	7622 3	166 9	N	151		231
09		6876 X	6876	-0-	-0-	-0-	6732 3	144 9	N	131	175 1	187
10		6665 X	6078	-0-	-587	-0-	5902 3	176 9	N	160	183 1	164
*11		6779 X	6779	-0-	-0-	-0-	6626 3	153 9	N	139	189 1	114
-----												
EALAND-WOOD WELL #: 1R RRCID -> 260392 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13341 - 13517												
06		3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3830 3	155 9	N	141	177 1	115
07		3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3736 3	145 9	N	132		247
08		2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	2369 3	150 9	N	136	177 1	206
09		4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	4305 3	141 9	N	128	178 1	156
10		3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3564 3	114 9	N	104	180 1	80
11		2070 X	1719	-0-	-351	-0-	1612 3	107 9	N	97		177
-----												
ROBIN HOOD WELL #: 1 RRCID -> 262070 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 14064 PERF.13646 - 18335												
06		11340 X	10903	-0-	-437	-0-	10848 3	55 9	N	50		82
07		11532 X	11165	-0-	-367	-0-	11104 3	61 9	N	55		137
08		11222 X	11211	-0-	-11	-0-	11148 3	63 9	N	57		194
09		10890 X	10774	-0-	-116	-0-	10731 3	43 9	N	39	183 1	50
10		11295 X	11295	-0-	-0-	-0-	11241 3	54 9	N	49		99
*11		11248 X	11248	-0-	-0-	-0-	11164 3	84 9	N	76		175

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON  
 ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347  
 MOCKINGBIRD WELL #: 1 RRCID -> 273012 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 13405 PERF.12911 - 18610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	7890 X	5264	-0-	-2626	-0-	4202	3	1062	9	N	965	117
07	8153 X	4703	-0-	-3450	-0-	3611	3	1092	9	N	993	228
08	8153 X	4814	-0-	-3339	-0-	3672	3	1142	9	N	1038	226
09	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	3929	3	1066	9	N	969	296
10	5773 X	5773	-0-	-0-	-0-	4615	3	1158	9	N	1053	278
*11	5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	4282	3	1096	9	N	996	194

ETOCO, L.P. 255133  
 BLACK STONE A-432 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232064 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12696 - 17915

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61	155
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	93	62
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77	139
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	79	43
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77	120
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	120

CLEMMONS WELL #: 1 RRCID -> 232834 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 17849 PERF.12900 - 18052

06	DLQ G-10	4529	-0-	4529	20589	3878	2	651	9	N	592	132
07	25550 X	4961	-0-	-20589	-0-	4055	2	906	9	N	824	209
08	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	3860	2	879	9	N	799	249
09	4830 X	4543	-0-	-287	-0-	3720	2	823	9	N	748	219
10	4991 X	4466	-0-	-525	-0-	3633	2	833	9	N	757	234
11	4800 X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					N	NO RPT	234

TAYLOR, IRA A-637 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233666 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13023 - 17458

06	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	1663	2	595	9	N	541	165
07	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1089	2	289	9	N	263	65
08	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1130	2	450	9	N	409	114
09	2160 N	1433	-0-	-727	-0-	1029	2	404	9	N	367	99
*10	822 N	822	-0-	-0-	-0-	526	2	296	9	N	269	172
11	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT	172

TAYLOR, IRA A-637 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242706 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 13226 PERF.12840 - 12910

06	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	1948	2	628	9	N	571	240
07	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2148	2	520	9	N	473	165
08	2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	2280	2	594	9	N	540	137
09	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	2140	2	659	9	N	599	172
*10	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	1777	2	670	9	N	609	225
11	2790 N	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT	225

BLACK STONE A-432 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252741 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 13314 PERF.12939 - 17125

06	2820 X	2251	-0-	-569	-0-	1746	2	505	9	N	459	124
07	2418 X	2271	-0-	-147	-0-	1731	2	540	9	N	491	77
08	2418 X	2244	-0-	-174	-0-	1738	2	506	9	N	460	157
09	2340 X	2107	-0-	-233	-0-	1625	2	482	9	N	438	202
*10	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	1553	2	491	9	N	446	110
11	2160 N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT	110

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON															
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133															
POINDEXTER WELL #: 1 RRCID -> 253511 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12717 - 12732															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	782	2	355	9	N	323	387	1		50
07	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	998	2	435	9	N	395	358	1		87
08	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	929	2	420	9	N	382	360	1		109
09	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	860	2	554	9	N	504	366	1		247
*10	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	907	2	157	9	N	143	168	1		222
11	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT				222

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287															
BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 248375 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 11747 PERF.10550 - 17648															
06	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	516	1	760	2	N	74				184
07	1364 N	1235	-0-	-129	-0-	533	1	616	2	N	78	185	1		77
08	1302 N	1254	-0-	-48	-0-	533	1	652	2	N	63				140
09	1350 N	1146	-0-	-204	-0-	516	1	560	2	N	64				204
10	1240 N	1107	-0-	-133	-0-	447	1	609	2	N	46	180	1		70
11	1200 N	1093	-0-	-107	-0-	516	1	500	2	N	70				140

BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 250036 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11677 - 18160															
06	4950 X	3237	-0-	-1713	-0-	505	1	2431	2	N	274	362	1		141
07	5022 X	4745	-0-	-277	-0-	533	1	3683	2	N	481	338	1		284
08	5022 X	3666	-0-	-1356	-0-	496	1	2809	2	N	328	345	1		267
09	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	503	1	3095	2	N	389				656
10	4743 X	3695	-0-	-1048	-0-	533	1	2759	2	N	366	353	1		669
11	4590 X	2542	-0-	-2048	-0-	516	1	1665	2	N	328	710	1		287

HK ENERGY OPERATING, LLC 341367															
DONNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147163 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 14158 PERF.10405 - 16032															
06	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	300	1	1861	2	N	88				183
07	2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	310	1	1835	2	N	84	173	1		94
08	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	310	1	2040	2	N	90				184
09	1619 X	1619	-0-	-0-	-0-	130	1	1442	2	N	43	157	1		70
10	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	310	1	2255	2	N	82	1	8		151
*11	2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	300	1	1801	2	N	60				211

ARCO FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147217 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 14552 PERF. 9976 - 14552															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON  
 HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367  
 ARCO FEE 'A' WELL #: 1 RRCID -> 149207 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 9935 - 15485

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					199
07	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					199
08	1364 N	1255	-0-	-109	-0-	1255	2			N	-0-					199
09	1260 N	1225	-0-	-35	-0-	1223	2	2	9	N	2					201
10	1519 N	1177	-0-	-342	-0-	1177	2			N	-0-					201
11	1200 N	1192	-0-	-8	-0-	1192	2			N	-0-					201

ARCO FEE UNIT A-208 WELL #: 1 RRCID -> 149501 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 14949 PERF.10530 - 14949

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55	1	67	7	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXACO FEE UNIT 2 WELL #: 2 H RRCID -> 149931 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 15111 PERF.10214 - 15111

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

TEXACO AMI UNIT 2 WELL #: 1 H RRCID -> 150002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14990 PERF.10015 - 14990

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

ARCO FEE UNIT A-210 WELL #: 1 RRCID -> 151506 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 16140 PERF.10982 - 16140

06	961 N	961	-0-	-0-	-0-	921	2	40	9	N	36	178	1			100
07	760 N	760	-0-	-0-	-0-	715	2	45	9	N	41					141
08	1426 N	786	-0-	-640	-0-	758	2	28	9	N	25	112	1			54
09	960 N	853	-0-	-107	-0-	824	2	29	9	N	26					80
10	799 N	799	-0-	-0-	-0-	767	2	32	9	N	29					109
*11	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	985	2	30	9	N	27					136

ARCO FEE UNIT A-209 WELL #: 1 RRCID -> 151808 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 15762 PERF.10455 - 15762

06	2520 X	1895	-0-	-625	-0-	1831	2	64	9	N	58	176	1			82
07	2604 X	2094	-0-	-510	-0-	2000	2	94	9	N	85					167
08	2604 X	1861	-0-	-743	-0-	1804	2	57	9	N	52					219
09	2520 X	1651	-0-	-869	-0-	1556	2	95	9	N	86	164	1			141
10	2604 X	1999	-0-	-605	-0-	1927	2	72	9	N	65	3	8			203
11	2040 X	1226	-0-	-814	-0-	1207	2	19	9	N	17	166	1			54

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON														
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367														
ARCO - FEE UNIT A - 243 WELL #: 1 RRCID -> 152327 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 16616 PERF.10899 - 16616														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	720	1	1372	2	N	24	176	1	40
07	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	26	9	744	1	N	14			54
08	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	15	9	624	1	N	15			69
09	1140 N	789	-0-	-351	-0-	17	9	432	1	N	2			71
10	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	2	9	672	1	N	4			75
11	1140 N	950	-0-	-190	-0-	4	9	408	1	N	1			76
						1	9							
-----														
ARCO FEE UNIT A-241 WELL #: 1RE RRCID -> 152480 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10494 - 16420														
06	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	720	1	3523	2	N	204	174	1	255
07	2883 X	1047	-0-	-1836	-0-	224	9	432	1	N	41	179	1	117
08	10282 X	10282	-0-	-0-	-0-	45	9	528	1	N	406	347	1	176
09	12116 X	12116	-0-	-0-	-0-	447	9	720	1	N	363	345	1	194
10	9515 X	9515	-0-	-0-	-0-	399	9	744	1	N	312	345	1	139
*11	12303 X	12303	-0-	-0-	-0-	744	1	720	1	N	388	346	1	181
						343	9	427	9					
-----														
ARCO FEE UNIT A-888 WELL #: 1 RRCID -> 152511 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 16673 PERF.11418 - 16673														
06	12473 X	2302	-0-	-10171	-0-	720	1	1477	2	N	95			214
07	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	105	9	744	1	N	90	160	1	144
08	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	99	9	744	1	N	96	179	1	61
09	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	106	9	720	1	N	102			163
10	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	112	9	744	1	N	120	162	1	119
*11	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	744	1	720	1	N	121	171	1	69
						132	9	133	9					
-----														
DONNER-BROWN UNIT A-346 WELL #: 1RE RRCID -> 153371 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 11107 PERF.10779 - 15441														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ARCO FEE UNIT A-920 WELL #: 1 RRCID -> 153986 COMPL. DATE 07/04/1994 TOTAL DEPTH 14675 PERF.10036 - 13675														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON  
 HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367  
 DONNER-BROWN UNIT A-1005 WELL #: 1 RRCID -> 154172 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 17642 PERF.10814 - 17642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84

ARCO-FEE A-215 WELL #: 1 RRCID -> 154275 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 16495 PERF.11281 - 18100

06	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	900	1	4020	2	N	87			151
						96	9							
07	5990 X	5990	-0-	-0-	-0-	930	1	4966	2	N	85			236
						94	9							
08	7062 X	7062	-0-	-0-	-0-	930	1	6026	2	N	96	176	1	156
						106	9							
09	7554 X	7554	-0-	-0-	-0-	900	1	6555	2	N	90	163	1	83
						99	9							
10	7216 X	7216	-0-	-0-	-0-	930	1	6175	2	N	101	1	8	183
						111	9							
*11	7296 X	7296	-0-	-0-	-0-	900	1	6288	2	N	98	174	1	107
						108	9							

ARCO FEE A-910 WELL #: 1 RRCID -> 155817 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 17521 PERF.11115 - 17521

06	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-			216
07	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-			216
08	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			216
09	3000 N	3687	-0-	687	687	3687	2			N	-0-			216
10	3100 N	3277	-0-	177	864	1116	1	2161	2	N	-0-			216
*11	3000 N	2850	-0-	-150	714	972	1	1874	2	N	4	166	1	54
						4	9							

ARCO FEE UNIT A-312 WELL #: 1 RRCID -> 156383 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10573 - 10661

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161

ARCO FEE UNIT A-252 WELL #: 1 RRCID -> 156391 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 15660 PERF.10835 - 17070

06	1980 N	1927	-0-	-53	-0-	960	1	939	2	N	25			156
						28	9							
07	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	992	1	1170	2	N	26			182
						29	9							
08	2294 N	1834	-0-	-460	-0-	992	1	812	2	N	27			209
						30	9							
09	1920 N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-			209
10	2201 N	66	-0-	-2135	-0-	64	1	2	9	N	2			211
11	1770 N	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-			211



BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367												
DONNER-BROWN UNIT A-148 WELL #: 1 RRCID -> 156716 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 17537 PERF.11098 - 17537												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1860 X	795	-0-	-1065	-0-	200	1	541	2	N	49	116
						54	9					
07	1674 X	1163	-0-	-511	-0-	310	1	758	2	N	86	202
						95	9					
08	1457 X	1046	-0-	-411	-0-	310	1	649	2	N	79	113
						87	9				168	1
09	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	300	1	2269	2	N	127	84
						140	9				156	1
10	1178 N	946	-0-	-232	-0-	300	1	582	2	N	58	141
						64	9				1	8
11	1020 N	996	-0-	-24	-0-	270	1	662	2	N	58	199
						64	9					
TEMPLE-INLAND A-552 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156772 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 15045 PERF.10400 - 15045												
06	1900 N	650	-0-	-1250	1262	420	1	230	2	N	-0-	79
07	1323 N	61	-0-	-1262	-0-	30	1	31	2	N	-0-	79
08	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-	79
09	660 N	18	-0-	-642	-0-	18	2			N	-0-	79
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	79
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	79
BLACK STONE MINERALS A-982 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156985 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 17634 PERF.11950 - 17634												
06	3000 X	2400	-0-	-600	-0-	720	1	1525	2	N	141	119
						155	9				167	1
07	3100 X	2281	-0-	-819	-0-	744	1	1405	2	N	120	81
						132	9				158	1
08	2914 X	2241	-0-	-673	-0-	744	1	1342	2	N	141	222
						155	9					
09	2820 X	2058	-0-	-762	-0-	696	1	1165	2	N	179	237
						197	9				164	1
10	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	744	1	1819	2	N	189	85
						208	9				340	1
*11	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	720	1	1470	2	N	160	70
						176	9				175	1
ARCO/BLACK STONE A-233 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156986 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 16385 PERF.11930 - 16385												
06	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	720	1	2301	2	N	145	183
						160	9				161	1
07	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	744	1	2071	2	N	144	172
						158	9				155	1
08	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	744	1	2250	2	N	142	137
						156	9				177	1
09	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	720	1	2279	2	N	144	108
						158	9				173	1
10	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	744	1	2180	2	N	152	89
						167	9				171	1
*11	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	720	1	2149	2	N	150	73
						165	9				166	1
ARCO FEE UNIT A-222 WELL #: 1 RRCID -> 158017 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 17255 PERF.11901 - 17255												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-



BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON  
 HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367  
 ARCO FEE UNIT A-988 WELL #: 1 RRCID -> 163345 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 9741 - 14650

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55

ARCO FEE UNIT A-240 WELL #: 1 RRCID -> 163347 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 16431 PERF.10890 - 16431

06	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	720	1	2236	2	N	-0-			216
07	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	744	1	2300	2	N	16	162	1	70
						18	9							
08	2511 N	1885	-0-	-626	-0-	744	1	1108	2	N	30			100
						33	9							
09	2430 N	93	-0-	-2337	-0-	72	1	19	2	N	2			102
						2	9							
10	2511 N	162	-0-	-2349	-0-	144	1	18	9	N	16	1	8	117
11	1830 N	247	-0-	-1583	-0-	216	1	31	9	N	28			145

BLACKSTONE MINERALS A-342 WELL #: 1 RRCID -> 164322 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 15745 PERF.10875 - 16640

06	2160 N	886	-0-	-1274	-0-	720	1	67	2	N	90	176	1	105
						99	9							
07	1674 N	857	-0-	-817	-0-	744	1	16	2	N	88			193
						97	9							
08	1333 N	1009	-0-	-324	-0-	744	1	143	2	N	111	160	1	144
						122	9							
09	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	720	1	171	2	N	108	177	1	75
						119	9							
10	868 N	745	-0-	-123	-0-	600	1	47	2	N	89	1	8	163
						98	9							
*11	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	720	1	358	2	N	127	171	1	119
						140	9							

ARCO FEE UNIT A-253 WELL #: 1 RRCID -> 164325 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 15178 PERF.10065 - 15178

06	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	600	1	2974	2	N	97			167
						107	9							
07	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	620	1	3151	2	N	89	177	1	79
						98	9							
08	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	620	1	3691	2	N	93			172
						102	9							
09	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	600	1	3132	2	N	72	167	1	77
						79	9							
10	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	620	1	2864	2	N	100	10	8	167
						110	9							
*11	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	600	1	2687	2	N	97	162	1	102
						107	9							

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON										
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367										
TEMPLE-INLAND FOREST UNIT A-41 WELL #: 1 RRCID -> 164895 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 11221 PERF.10551 - 15068										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	720 1	550 2	N	56	181
						62 9				
07	663 N	663	-0-	-0-	-0-	384 1	253 2	N	24 164 1	41
						26 9				
08	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	744 1	594 2	N	69	110
						76 9				
09	570 N	25	-0-	-545	-0-	24 1	1 9	N	1	111
10	589 N	34	-0-	-555	-0-	24 1	10 9	N	9	120
11	570 N	34	-0-	-536	-0-	24 1	10 9	N	9	129
PEARL UNIT A-340 WELL #: 1 RRCID -> 168247 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 16381 PERF.11002 - 16381										
06	1320 X	898	-0-	-422	-0-	720 1	109 2	N	63	252
						69 9				
07	1643 X	1636	-0-	-7	-0-	744 1	793 2	N	90 175 1	167
						99 9				
08	2015 X	1125	-0-	-890	-0-	600 1	464 2	N	55	222
						61 9				
09	900 N	26	-0-	-874	-0-	24 1	2 9	N	2	224
10	1643 N	42	-0-	-1601	-0-	24 1	18 9	N	16 1 8	239
11	1080 N	57	-0-	-1023	-0-	48 1	9 9	N	8	247
COOPER UNIT A-110 WELL #: 1 RRCID -> 168974 COMPL. DATE 04/19/1998 TOTAL DEPTH 15435 PERF.11603 - 15435										
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
BLACK STONE MINERALS A-15 WELL #: 1 RRCID -> 169001 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 16250 PERF.11593 - 16250										
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
SAUL UNIT A-33 WELL #: 1 RRCID -> 169139 COMPL. DATE 05/24/1998 TOTAL DEPTH 18418 PERF.11471 - 18418										
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
JORDAN UNIT A-321 WELL #: 1 RRCID -> 170327 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11995 PERF.12062 - 16711										
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	146
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	146
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	146
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	146
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	146
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	146

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON  
 HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367  
 VASTAR FEE UNIT A-215 WELL #: 1 RRCID -> 175042 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11280 - 16047

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLACK STONE MINERALS UNIT A-981 WELL #: 1 RRCID -> 176419 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12107 PERF.11340 - 16820

06	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	720	1	3293	2	N	302	353	1	162
						332	9							
07	2635 X	2555	-0-	-80	-0-	744	1	1555	2	N	233	167	1	228
						256	9							
08	2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	528	1	1813	2	N	166	341	1	53
						183	9							
09	2550 X	1540	-0-	-1010	-0-	432	1	1055	2	N	48			101
						53	9							
10	5794 X	5794	-0-	-0-	-0-	744	1	4596	2	N	413	353	1	155
						454	9					6	8	
*11	5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	720	1	4305	2	N	297	179	1	273
						327	9							

VASTAR FEE UNIT A-888 WELL #: 1 RRCID -> 176601 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11376 - 16230

06	17929 X	3888	-0-	-14041	-0-	420	1	3263	2	N	186	177	1	239
						205	9							
07	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	434	1	3383	2	N	193	177	1	255
						212	9							
08	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	434	1	4065	2	N	182	330	1	107
						200	9							
09	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	420	1	3264	2	N	185	165	1	127
						204	9							
10	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	434	1	3384	2	N	204	176	1	154
						224	9					1	8	
*11	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	420	1	3283	2	N	218	181	1	191
						240	9							

TEMPLE-INLAND UNIT A-601 WELL #: 1 RRCID -> 177272 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 11531 PERF.10890 - 17561

06	2940 X	2510	-0-	-430	-0-	870	1	1598	2	N	38			110
						42	9							
07	3038 X	2121	-0-	-917	-0-	899	1	1197	2	N	23			133
						25	9							
08	3038 X	2047	-0-	-991	-0-	899	1	1117	2	N	28			161
						31	9							
09	2940 X	1491	-0-	-1449	-0-	319	1	1150	2	N	20			181
						22	9							
10	3038 X	310	-0-	-2728	-0-	29	1	280	2	N	1			182
						1	9							
11	2520 X	2417	-0-	-103	-0-	174	1	2217	2	N	24	179	1	27
						26	9							

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON														
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367														
VASTAR FEE UNIT A-910 WELL #: 1 RRCID -> 177403 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 11858 PERF.11255 - 18770														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	17549 X	3931	-0-	-13618	-0-	900	1	2979	2	N	47			148
07	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	930	1	3702	2	N	48			196
08	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	930	1	3814	2	N	48	164	1	80
09	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	900	1	3568	2	N	48			128
10	4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	930	1	3664	2	N	54	1	8	181
*11	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	900	1	3525	2	N	47	160	1	68
-----														
DONNER BROWN UNIT A-1006 WELL #: 1 RRCID -> 178337 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10663 - 16320														
06	1710 N	850	-0-	-860	-0-	50	1	798	2	N	2			150
07	1767 N	1403	-0-	-364	-0-	90	1	1288	2	N	23			173
08	806 N	737	-0-	-69	-0-	70	1	667	2	N	-0-	145	1	28
09	840 N	679	-0-	-161	-0-	110	1	569	2	N	-0-			28
10	1395 N	1133	-0-	-262	-0-	220	1	913	2	N	-0-			28
*11	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	300	1	757	2	N	11			39
-----														
FORTENSKY, L. A-1104 WELL #: 1 RRCID -> 179974 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10710 - 11731														
06	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	150	1	1782	2	N	167	177	1	170
07	2015 N	1976	-0-	-39	-0-	155	1	1656	2	N	150	176	1	144
08	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	155	1	1739	2	N	170	172	1	142
09	2130 N	1842	-0-	-288	-0-	150	1	1553	2	N	126	168	1	100
10	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	155	1	1717	2	N	159	1	8	258
11	2010 N	1877	-0-	-133	-0-	150	1	1556	2	N	155	175	1	238
-----														
ANGELINA UNIT A-19 WELL #: 1 RRCID -> 180092 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10625 - 11229														
06	2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	306	1	1749	2	N	119			308
07	6984 X	6984	-0-	-0-	-0-	1054	1	5758	2	N	156	176	1	288
08	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	1054	1	2525	2	N	107	174	1	221
09	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	1020	1	2157	2	N	101	165	1	157
10	1333 X	739	-0-	-594	-0-	714	1	25	9	N	23	10	8	170
*11	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	1020	1	2906	2	N	183	176	1	177
-----														
TEXACO FEE AMI WELL #: 1 H RRCID -> 180300 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 13280 PERF. 9087 - 12320														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88







OIL AND GAS DIVISION

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON														
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367														
BP AMERICA UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 194341 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11300 - 19300														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	28838 X	6995	-0-	-21843	-0-	870	1	6015	2	N	100			168
07	7222 X	7222	-0-	-0-	-0-	110	9	6156	2	N	124	175	1	117
08	6510 X	5634	-0-	-876	-0-	136	9	4598	2	N	96	171	1	42
09	7274 X	7274	-0-	-0-	-0-	930	1	6245	2	N	117			159
10	6510 X	6412	-0-	-98	-0-	106	9	5366	2	N	105	182	1	81
*11	6736 X	6736	-0-	-0-	-0-	900	1	5711	2	N	114	168	1	27
						125	9							
BLACKSTONE MINERALS UNIT A-982 WELL #: 2 RRCID -> 197316 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12047 - 18862														
06	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	720	1	1931	2	N	93	164	1	79
07	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	102	9	1851	2	N	98			177
08	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	744	1	2509	2	N	91	174	1	94
09	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	108	9	2556	2	N	110			204
10	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	744	1	2017	2	N	94	169	1	129
*11	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	100	9	3228	2	N	110			239
						720	1							
						121	9							
TEMPLE INDUSTRIES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 204503 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 11249 PERF.10621 - 16650														
06	2003 X	2003	-0-	-0-	-0-	900	1	1000	2	N	94			167
07	1857 X	1857	-0-	-0-	-0-	103	9	853	2	N	67	165	1	69
08	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	930	1	1454	2	N	92			161
09	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-	74	9			N	-0-			161
10	1736 X	77	-0-	-1659	-0-	101	9	17	9	N	15			176
11	1680 X	121	-0-	-1559	-0-	60	1	31	9	N	28			204
						90	1							
STOCKER, M.J. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211964 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 13762 PERF.13428 - 18833														
06	1900 N	1429	-0-	-471	6021	1318	2	111	9	N	101			217
07	3100 N	393	-0-	-2707	3314	368	2	25	9	N	23	165	1	75
08	3100 N	2901	-0-	-199	3115	2713	2	188	9	N	171			246
09	3000 N	1643	-0-	-1357	1758	1544	2	99	9	N	90	183	1	153
10	3100 N	1824	-0-	-1276	482	1699	2	125	9	N	114	180	1	87
11	2730 N	1429	-0-	-1301	-0-	1301	2	128	9	N	116			203

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON													
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367													
CHAMPION INT'L A-334 WELL #: 1RE RRCID -> 217427 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 15824 PERF.11363 - 18025													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	1560 N	1499	-0-	-61	-0-	300	1	1038	2	N	146	170 1	181
						161	9						
07	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	310	1	1132	2	N	140	177 1	144
						154	9						
08	1581 N	1352	-0-	-229	-0-	310	1	925	2	N	106	165 1	85
						117	9						
09	1500 N	1130	-0-	-370	-0-	300	1	723	2	N	97		182
						107	9						
10	1581 N	1240	-0-	-341	-0-	310	1	801	2	N	117	173 1	126
						129	9						
*11	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	300	1	955	2	N	145		271
						160	9						
-----													
SUTTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222157 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 14007 PERF.13557 - 18745													
06	1680 X	792	-0-	-888	-0-	685	2	107	9	N	97		246
07	3069 X	3050	-0-	-19	-0-	2812	2	238	9	N	216	172 1	290
08	3069 X	2424	-0-	-645	-0-	2194	2	230	9	N	209	178 1	321
09	2970 X	1826	-0-	-1144	-0-	1662	2	164	9	N	149	344 1	126
10	3038 X	2226	-0-	-812	-0-	2041	2	185	9	N	168	177 1	117
11	2940 X	1334	-0-	-1606	-0-	1170	2	164	9	N	149		266
-----													
OBRIEN, REID WELL #: 1 RRCID -> 225339 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.14193 - 18291													
06	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1765	2	107	9	N	97	161 1	119
07	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1490	2	98	9	N	89		208
08	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1319	2	87	9	N	79	172 1	115
09	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1190	2	87	9	N	79		194
10	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1855	2	76	9	N	69	163 1	100
*11	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1581	2	69	9	N	63		163
-----													
CRUSE, C.L. WELL #: 1H RRCID -> 228081 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 19386 PERF.13422 - 19386													
06	1770 N	1143	-0-	-627	-0-	1046	2	97	9	N	88		239
07	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1449	2	204	9	N	185	191 1	233
08	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1437	2	119	9	N	108	195 1	146
09	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1263	2	118	9	N	107		253
10	1643 N	630	-0-	-1013	-0-	574	2	56	9	N	51	172 1	132
11	1500 N	1127	-0-	-373	-0-	1030	2	97	9	N	88		220
-----													
BSMC GOODE WELL #: 1 RRCID -> 240416 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13863 PERF.13413 - 13440													
06	26283 X	8004	-0-	-18279	-0-	7254	2	750	9	N	682	684 1	401
07	7050 X	7050	-0-	-0-	-0-	6389	2	661	9	N	601	842 1	160
08	6944 X	6485	-0-	-459	-0-	5839	2	646	9	N	587	505 1	242
09	7710 X	6145	-0-	-1565	-0-	5537	2	608	9	N	553	335 1	460
10	7967 X	5950	-0-	-2017	-0-	5388	2	562	9	N	511	498 1	473
11	7710 X	4122	-0-	-3588	-0-	3745	2	377	9	N	343	517 1	299
-----													
ARCO FEE UNIT A-920 WELL #: 2 RRCID -> 245692 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10326 PERF.10206 - 14435													
06	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	3861	2	182	9	N	165	175 1	243
07	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	3399	2	160	9	N	145	176 1	212
08	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2805	2	153	9	N	139	179 1	172
09	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	3753	2	143	9	N	130	173 1	129
10	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3099	2	150	9	N	136	170 1	69
*11	6136 X	6136	-0-	-0-	-0-	5948	2	188	9	N	171		240

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON													
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367													
ARCO FEE UNIT A-580 WELL #: 2 RRCID -> 245707 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 11596 PERF.11393 - 15491													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	22580 X	4869	-0-	-17711	-0-	720	1	4022	2	N	115	177 1	162
07	5363 X	4864	-0-	-499	-0-	127	9	3971	2	N	135	163 1	134
08	5878 X	5878	-0-	-0-	-0-	744	1	4914	2	N	200	173 1	161
09	5988 X	5988	-0-	-0-	-0-	220	9	5092	2	N	160	181 1	140
10	6136 X	6136	-0-	-0-	-0-	720	1	5207	2	N	168	166 1	1 8 141
*11	7044 X	7044	-0-	-0-	-0-	176	9	6141	2	N	166	169 1	138
						720	1						
						183	9						
ARCO FEE UNIT A-222 WELL #: 2 RRCID -> 246168 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12417 PERF.11910 - 16775													
06	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	840	1	2198	2	N	153	171 1	70
07	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	168	9	2173	2	N	156		226
08	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	868	1	1916	2	N	160	168 1	218
09	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	172	9	1851	2	N	164	162 1	220
10	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	868	1	1946	2	N	152	173 1	1 8 198
*11	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	180	9	1824	2	N	135	176 1	157
						840	1						
						149	9						
HALLY WELL #: 2 RRCID -> 247695 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 14192 PERF.13825 - 18922													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		110
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		110
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		110
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		110
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		110
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		110
TEMPLE INLAND A41 WELL #: 2 RRCID -> 261350 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11100 - 16457													
06	20332 X	4443	-0-	-15889	-0-	900	1	3342	2	N	183	165 1	177
07	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	201	9	3285	2	N	191	159 1	209
08	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	930	1	3258	2	N	188	177 1	220
09	4200 X	4032	-0-	-168	-0-	210	9	2942	2	N	173	335 1	58
10	4340 X	4171	-0-	-169	-0-	900	1	3043	2	N	180	174 1	1 8 63
11	4200 X	3975	-0-	-225	-0-	190	9	2879	2	N	178	168 1	73
						930	1						
						198	9						
						900	1						
						196	9						
TEXACO FEE UNIT 3 WELL #: 1 H RRCID -> 274322 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10555 - 16341													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON  
HEREFORD, J. A. INDUSTRIES, INC. 379753  
ARCO FEE UNIT A-908 WELL #: 1 RRCID -> 149072 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 14978 PERF. 9670 - 14978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					138
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					138
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					138
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					138
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					138
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					138

JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC. 430685  
CYPRESS WELL #: 1H RRCID -> 166606 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 18827 PERF.14745 - 18827

06	4680 X	3665	-0-	-1015	-0-	3624	2	41	9	N	37					166
07	4433 X	3395	-0-	-1038	-0-	3359	2	36	9	N	33					199
08	4154 X	3566	-0-	-588	-0-	3425	2	141	9	N	128	190	1			137
09	3750 X	2160	-0-	-1590	-0-	2136	2	24	9	N	22					159
10	3782 X	3172	-0-	-610	-0-	3133	2	39	9	N	35					194
11	3660 X	3187	-0-	-473	-0-	3156	2	31	9	N	28					222

DAVIS-BLACKSTONE WELL #: 1H RRCID -> 168677 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14972 - 19018

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKSTONE WELL #: 1H RRCID -> 279978 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 14455 PERF.14230 - 18605

06	124710 X	62321	-0-	-62389	-0-	60230	2	2091	9	N	1901	1876	1			185
07	47579 X	47579	-0-	-0-	-0-	46052	2	1527	9	N	1388	1351	1			222
08	39453 X	39453	-0-	-0-	-0-	38295	2	1158	9	N	1053	1128	1			147
09	62310 X	32623	-0-	-29687	-0-	31714	2	909	9	N	826	763	1			210
10	64387 X	32562	-0-	-31825	-0-	31681	2	881	9	N	801	748	1			263
11	62310 X	28413	-0-	-33897	-0-	27640	2	773	9	N	703	778	1			188

KOVAR OPERATING, LLC 448984  
GSU UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146742 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 13604 PERF.10508 - 13604

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMPION INTERNATIONAL UNIT A-20 WELL #: 1 RRCID -> 148222 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 15017 PERF. 8456 - 15017

06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					85
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					85
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					85
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					85
10	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					85
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					85

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON  
 KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984  
 DONNER "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148972 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 15531 PERF.10443 - 15531

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149041 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 14192 PERF.10788 - 15448

*12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	5	1	2	9	N	2					120
*01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	16	1	2	9	N	2					122
*02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					122
*03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	20	1	1	9	N	1					123
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
*05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	1	2	9	N	2					125
*06	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					125
*07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	201	3	3	9	N	3					128
*08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	8	1	4	9	N	4					132
*09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	4	1	3	9	N	3					135
*10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					135
*11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	6	1	2	9	N	2					137

DONNER-BROWN UNIT A-1161 WELL #: 1 RRCID -> 151950 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10973 - 16370

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					212
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					212
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					212
10	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					212
11	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					212

CHAMPION INT'L. UNIT A-1142 WELL #: 1 RRCID -> 151954 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 16300 PERF.11283 - 16300

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNER-BROWN UNIT A-1167 WELL #: 1 RRCID -> 153736 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11675 - 16028

06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					185
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					185
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
*10	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	1			N	-0-					185
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984												
HAMILL UNIT A-118 WELL #: 1 RRCID -> 155391 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 14964 PERF.11778 - 16360												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	576 1	1343 3	N	131	189 1	134	
07	2790 X	2069	-0-	-721	-0-	144 9	1296 3	N	179	179 1	134	
08	2790 X	2508	-0-	-282	-0-	576 1	1805 3	N	115		249	
09	2700 X	1864	-0-	-836	-0-	127 9	1186 3	N	93	183 1	159	
*10	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	576 1	1989 3	N	85		244	
11	2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-	94 9		N	NO RPT		244	
DONNER-BROWN UNIT A-660 WELL #: 1 RRCID -> 155801 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 16422 PERF.11956 - 16422												
06	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	576 1	2451 3	N	38		223	
07	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	42 9	2483 3	N	88	183 1	128	
08	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	576 1	2038 3	N	65		193	
09	1808 X	1808	-0-	-0-	-0-	72 9	1186 3	N	42		235	
*10	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	576 1	3367 3	N	86	186 1	135	
11	1170 X	NO RPT	-0-	-1170	-0-	95 9		N	NO RPT		135	
CHAMPION INT'L. UNIT A-608 WELL #: 1 RRCID -> 157658 COMPL. DATE 01/10/1996 TOTAL DEPTH 15452 PERF.11656 - 16057												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
JONES, C.S. UNIT A-93 WELL #: 1 RRCID -> 159092 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 15809 PERF.11540 - 15809												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
DONNER-BROWN UNIT A-639 WELL #: 1 RRCID -> 164865 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 15840 PERF.12309 - 16825												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
GSU UNIT A-905 WELL #: 1 RRCID -> 179166 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 14754 PERF.10070 - 15130												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43	
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 1		N	-0-		43	
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 1		N	-0-		43	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43	
10	15 N	1	-0-	-14	-0-	1 1		N	-0-		43	
11	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-			N	NO RPT		43	

-----  
 BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON  
 KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984  
 TOWNSEND UNIT A-170 WELL #: 1 RRCID -> 182483 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 16342

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1491 3	68 9	N	62	176 1	1 8	210
07		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1354 3	58 9	N	53			263
08		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1769 3	72 9	N	65			328
*09		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1482 3	35 9	N	32	175 1		185
10		1426 N	1217	-0-	-209	-0-	1162 3	55 9	N	50			235
11		1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-			N	NO RPT			235

-----  
 CHAMPION UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 202451 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 15377 PERF. N/A

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
07		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 1		N	-0-			54
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
10		31 N	6	-0-	-25	-0-	6 1		N	-0-			54
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54

-----  
 GSU UNIT A-543 WELL #: 1 RRCID -> 218604 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 14702 PERF. 9522 - 14702

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----  
 CHAMPION INT'L. UNIT A-464 WELL #: 1 RRCID -> 258279 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 14936 PERF.10125 - 15820

06		10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			189
07		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 1		N	-0-			189
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			189
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 1		N	-0-			189
10		12 N	8	-0-	-4	-0-	8 1		N	-0-			189
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			189

-----  
 DONNER UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 262885 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10339 - 14140

06		2400 N	797	-0-	-1603	-0-	745 3	52 9	N	47	2 1		160
07		1643 N	584	-0-	-1059	-0-	540 3	44 9	N	40			200
08		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1505 3	40 9	N	36	176 1	13 8	47
09		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1788 3	7 9	N	6			53
*10		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 3		N	-0-			53
11		1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-			N	NO RPT			53

-----  
 KIDD PRODUCTION CO. 458825  
 ARMSTRONG, CORA WELL #: 1H RRCID -> 157871 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 14345 PERF.11440 - 14345

06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON  
 RADIUS OPERATING, LLC 687835  
 RAYBURN WELL #: 6 RRCID -> 157334 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 12320 PERF. 9150 - 12320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT			81
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT			81
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT			81
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT			81
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT			81
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT			81

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795  
 BSMC MERRITT WELL #: 1R RRCID -> 229268 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 13888 PERF.13803 - 13828

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROYALTY RESOURCES, L.L.C. 732124  
 CHAMPION INTERNATIONAL "E" WELL #: 9 RRCID -> 178140 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13822 - 13856

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ZARVONA ENERGY LLC 950523  
 JONES, B.F. UNIT A-22 WELL #: 1 RRCID -> 194426 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12500 - 21265

06	5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	5568	3	256	9	N	233	150	1	252
07	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	3			N	-0-			252
08	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3518	3	1	9	N	1	172	1	81
09	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3781	3	98	9	N	89			170
10	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	2854	3	65	9	N	59	178	1	51
*11	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	2016	3	46	9	N	42			93

MANN TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199176 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13048 - 18880

06	2760 X	1341	-0-	-1419	-0-	646	3	695	9	N	632	639	1	329
07	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2251	3	736	9	N	669	780	1	218
08	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	4128	3	669	9	N	608	508	1	318
09	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	3657	3	633	9	N	575	504	1	389
10	5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	4439	3	625	9	N	568	683	1	274
*11	4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	4229	3	636	9	N	578	527	1	325

O'BRIEN REID UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202696 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12760 - 19521

06	5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	4580	3	886	9	N	805	695	1	334
07	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	2742	3	835	9	N	759	876	1	217
08	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	3165	3	916	9	N	833	856	1	194
09	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	3472	3	800	9	N	727	532	1	389
10	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	3667	3	699	9	N	635	870	1	154
*11	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	3162	3	858	9	N	780	535	1	399



BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON														
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
ALDRIDGE TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205646 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13155 - 21839														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		27383 X	27383	-0-	-0-	-0-	24374 3	3009 9	N	N	2735	2819 1		294
07		28174 X	28174	-0-	-0-	-0-	25246 3	2928 9	N	N	2662	2685 1		271
08		25756 X	25756	-0-	-0-	-0-	23022 3	2734 9	N	N	2485	2547 1		209
09		27390 X	24280	-0-	-3110	-0-	21358 3	2922 9	N	N	2656	2430 1		435
10		28303 X	27729	-0-	-574	-0-	24881 3	2848 9	N	N	2589	2802 1		222
11		27390 X	23631	-0-	-3759	-0-	21017 3	2614 9	N	N	2376	2320 1		278
-----														
BLACKSTONE MINERALS UNIT A-6 WELL #: 1 RRCID -> 207708 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13295 - 20785														
06		17814 X	17814	-0-	-0-	-0-	14522 3	3292 9	N	N	2993	3009 1		478
07		17652 X	17652	-0-	-0-	-0-	14383 3	3269 9	N	N	2972	3194 1		256
08		17910 X	17910	-0-	-0-	-0-	14609 3	3301 9	N	N	3001	2963 1		294
09		23306 X	23306	-0-	-0-	-0-	20209 3	3097 9	N	N	2815	2644 1		465
10		19699 X	19699	-0-	-0-	-0-	16568 3	3131 9	N	N	2846	3006 1		305
*11		15449 X	15449	-0-	-0-	-0-	12411 3	3038 9	N	N	2762	2635 1		432
-----														
WHEAT MINERALS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 207709 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 13149 PERF.12766 - 17817														
06		2820 X	1568	-0-	-1252	-0-	919 3	649 9	N	N	590	473 1		252
07		1364 N	1196	-0-	-168	-0-	580 3	616 9	N	N	560	683 1		129
08		1612 N	1282	-0-	-330	-0-	673 3	609 9	N	N	554	487 1		196
09		1560 N	1302	-0-	-258	-0-	794 3	508 9	N	N	462	361 1		297
10		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	1631 3	530 9	N	N	482	491 1		288
*11		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	953 3	539 9	N	N	490	544 1		234
-----														
BLACK STONE MINERALS A-5 EAST WELL #: 1 RRCID -> 213602 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 13878 PERF.13327 - 19575														
06		3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	2539 3	867 9	N	N	788	885 1		207
07		3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	2512 3	834 9	N	N	758	828 1		137
08		3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	2832 3	770 9	N	N	700	717 1		120
09		3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	2671 3	738 9	N	N	671	534 1		257
10		3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	2844 3	805 9	N	N	732	706 1		283
*11		3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	2862 3	996 9	N	N	905	897 1		291
-----														
BLACK STONE-MARTINDALE A-6 WELL #: 1 RRCID -> 215614 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 13814 PERF.13260 - 19581														
06		450 N	233	-0-	-217	-0-	164 3	69 9	N	N	63	380 1		262
07		403 N	199	-0-	-204	-0-	103 3	96 9	N	N	87			349
08		682 N	265	-0-	-417	-0-	199 3	66 9	N	N	60	177 1		232
09		385 N	385	-0-	-0-	-0-	245 3	140 9	N	N	127			359
10		186 N	122	-0-	-64	-0-	15 3	107 9	N	N	97	154 1		302
*11		397 N	397	-0-	-0-	-0-	132 3	265 9	N	N	241	352 1		191
-----														
BLACKSTONE MINERALS A-6 WELL #: 2 RRCID -> 217819 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13773 PERF.13215 - 21450														
06		886 N	886	-0-	-0-	-0-	635 3	251 9	N	N	228	342 1		217
07		953 N	953	-0-	-0-	-0-	665 3	288 9	N	N	262	354 1		125
08		951 N	951	-0-	-0-	-0-	820 3	131 9	N	N	119	160 1		84
09		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1057 3	79 9	N	N	72			156
10		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 3		N	N	-0-			156
*11		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	930 3	206 9	N	N	187	175 1		168
-----														
BLACK STONE-MARTINDALE A-6 WELL #: 2 RRCID -> 220772 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 13776 PERF.13225 - 20728														
06		10740 X	9454	-0-	-1286	-0-	7195 3	2259 9	N	N	2054	1984 1		207
07		10230 X	9452	-0-	-778	-0-	7266 3	2186 9	N	N	1987	2114 1		80
08		10248 X	10248	-0-	-0-	-0-	7662 3	2586 9	N	N	2351	2158 1		273
09		9450 X	8890	-0-	-560	-0-	6774 3	2116 9	N	N	1924	1905 1		292
10		9765 X	8830	-0-	-935	-0-	6488 3	2342 9	N	N	2129	2137 1		284
11		9930 X	8770	-0-	-1160	-0-	6527 3	2243 9	N	N	2039	1917 1		406

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523												
CRAIN-BLACK STONE A-375 WELL #: 1 RRCID -> 220868 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13171 PERF.12585 - 20514												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	1290 N	1047	-0-	-243	-0-	717 3	330 9	N	300	358 1	80	
07	1271 N	1186	-0-	-85	-0-	816 3	370 9	N	336	180 1	236	
08	1271 N	1176	-0-	-95	-0-	839 3	337 9	N	306	342 1	200	
09	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	777 3	326 9	N	296	355 1	141	
10	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	906 3	349 9	N	317	354 1	104	
*11	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	832 3	330 9	N	300	350 1	54	
-----												
PFLUGER-BLACK STONE A-20 WELL #: 1 RRCID -> 222165 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 13666 PERF.13281 - 19700												
06	11370 X	9981	-0-	-1389	-0-	8815 3	1166 9	N	1060	1035 1	222	
07	11749 X	9895	-0-	-1854	-0-	8707 3	1188 9	N	1080	1057 1	245	
08	11749 X	10396	-0-	-1353	-0-	9218 3	1178 9	N	1071	1125 1	191	
09	10200 X	7846	-0-	-2354	-0-	6839 3	1007 9	N	915	891 1	215	
10	10540 X	9017	-0-	-1523	-0-	8029 3	988 9	N	898	888 1	225	
11	10050 X	8227	-0-	-1823	-0-	7266 3	961 9	N	874	890 1	209	
-----												
BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 1 RRCID -> 222181 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13434 - 19425												
*04	8850 X	-0-	-0-	-8850	-0-			N	-0-	3 7	183	
*05	9145 X	-0-	-0-	-9145	-0-			N	-0-		183	
06	8850 X	-0-	-0-	-8850	-0-			N	-0-		183	
07	9145 X	-0-	-0-	-9145	-0-			N	-0-		183	
08	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-			N	-0-		183	
09	T. A.	61	-0-	61	61	61 3		N	-0-		183	
10	T. A.	57	-0-	57	118	57 3		N	-0-		183	
*11	4995 X	4877	-0-	-118	-0-	4483 3	394 9	N	358	354 1	187	
-----												
STERLING-BLACK STONE A-5 WELL #: 1 RRCID -> 222188 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13272 - 19456												
06	5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	4693 3	1148 9	N	1044	897 1	384	
07	6510 X	6013	-0-	-497	-0-	4858 3	1155 9	N	1050	1246 1	188	
08	6851 X	5841	-0-	-1010	-0-	4678 3	1163 9	N	1057	1031 1	214	
09	DLQ G-10	5595	-0-	5595	5595	4538 3	1057 9	N	961	895 1	280	
10	DLQ G-10	5130	-0-	5130	10725	3927 3	1203 9	N	1094	1186 1	188	
*11	15489 X	4764	-0-	-10725	-0-	3651 3	1113 9	N	1012	862 1	338	
-----												
BLACK STONE MINERALS A-354 WELL #: 1 RRCID -> 222679 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13150 - 19370												
06	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	2003 3	352 9	N	320	339 1	245	
07	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	1981 3	352 9	N	320	339 1	226	
08	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	1456 3	351 9	N	319	321 1	224	
09	2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	1723 3	340 9	N	309	354 1	179	
10	2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	1913 3	354 9	N	322	355 1	146	
*11	2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	1765 3	352 9	N	320	365 1	101	
-----												
PFLUGER-BLACK STONE A-20 WELL #: 2 RRCID -> 222960 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13061 - 20638												
06	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	3922 3	1304 9	N	1185	1080 1	377	
07	5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	4232 3	1290 9	N	1173	1225 1	325	
08	5177 X	4344	-0-	-833	-0-	3270 3	1074 9	N	976	991 1	310	
09	5220 X	5038	-0-	-182	-0-	3710 3	1328 9	N	1207	1252 1	265	
10	5518 X	4917	-0-	-601	-0-	3452 3	1465 9	N	1332	1238 1	359	
11	5340 X	4653	-0-	-687	-0-	3420 3	1233 9	N	1121	1233 1	247	

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523												
HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225033 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13680 - 13690												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06		9696 X	9696	-0-	-0-	-0-	9338	3	358	9	N	125
07		9874 X	9874	-0-	-0-	-0-	9540	3	334	9	N	267
08		10199 X	9037	-0-	-1162	-0-	8718	3	319	9	N	221
09		9870 X	8304	-0-	-1566	-0-	7865	3	439	9	N	313
10		10199 X	8667	-0-	-1532	-0-	8456	3	211	9	N	160
11		9690 X	8860	-0-	-830	-0-	8654	3	206	9	N	168
-----												
BLACK STONE MINERALS A-354 WELL #: 2 RRCID -> 228201 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13143 - 20751												
06		7108 X	7108	-0-	-0-	-0-	6504	3	604	9	N	340
07		3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	3449	3	496	9	N	446
08		5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	4688	3	315	9	N	211
09		7110 X	3582	-0-	-3528	-0-	3178	3	404	9	N	215
10		7347 X	3013	-0-	-4334	-0-	2633	3	380	9	N	202
11		7110 X	2391	-0-	-4719	-0-	2042	3	349	9	N	156
-----												
LUCAS A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229078 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12698 PERF.12665 - 18236												
06		6960 X	4783	-0-	-2177	-0-	3838	3	945	9	Y	232
07		6479 X	4725	-0-	-1754	-0-	3746	3	979	9	Y	111
08		6479 X	5017	-0-	-1462	-0-	3851	3	1166	9	Y	221
09		6270 X	5267	-0-	-1003	-0-	4079	3	1188	9	Y	221
10		5177 X	4953	-0-	-224	-0-	3781	3	1172	9	Y	221
11		5220 X	3008	-0-	-2212	-0-	2058	3	950	9	Y	114
-----												
BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 1 RRCID -> 231938 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13229 - 20660												
06		8780 X	8780	-0-	-0-	-0-	7820	3	960	9	N	275
07		7812 X	7018	-0-	-794	-0-	5921	3	1097	9	N	396
08		9393 X	7975	-0-	-1418	-0-	7171	3	804	9	N	247
09		9090 X	7655	-0-	-1435	-0-	6756	3	899	9	N	346
10		9393 X	7740	-0-	-1653	-0-	6814	3	926	9	N	117
11		8790 X	6932	-0-	-1858	-0-	6035	3	897	9	N	206
-----												
BLACK STONE HANKS A-20 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234703 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13105 - 19772												
06		17820 X	10257	-0-	-7563	-0-	8345	3	1912	9	N	223
07		18414 X	10111	-0-	-8303	-0-	8064	3	2047	9	N	310
08		18414 X	10892	-0-	-7522	-0-	8802	3	2090	9	N	132
09		10620 X	10265	-0-	-355	-0-	8341	3	1924	9	N	464
10		10974 X	10615	-0-	-359	-0-	8660	3	1955	9	N	263
11		10530 X	10092	-0-	-438	-0-	8222	3	1870	9	N	341
-----												
BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 2 RRCID -> 234779 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 14077 PERF.13635 - 18803												
06		870 X	347	-0-	-523	-0-	330	3	17	9	N	178
07		1116 X	591	-0-	-525	-0-	239	3	352	9	N	145
08		1185 X	1185	-0-	-0-	-0-	868	3	317	9	N	92
09		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	897	3	377	9	N	255
10		693 N	693	-0-	-0-	-0-	452	3	241	9	N	138
*11		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	827	3	407	9	N	151
-----												
LUCAS A-24 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235933 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 19356 PERF.12665 - 19356												
06		5010 X	4409	-0-	-601	-0-	3393	3	1016	9	Y	422
07		4681 X	3779	-0-	-902	-0-	3311	3	468	9	Y	84
08		4681 X	3928	-0-	-753	-0-	3404	3	524	9	Y	106
09		4470 X	4174	-0-	-296	-0-	3606	3	568	9	Y	106
10		4619 X	3901	-0-	-718	-0-	3342	3	559	9	Y	106
11		4410 X	2273	-0-	-2137	-0-	1820	3	453	9	Y	55

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON													
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523													
PHILLIPS LAKE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 240930 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15857 PERF.13675 - 19075													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		210 N	128	-0-	-82	-0-	128 3		N	-0-			233
07		248 N	212	-0-	-36	-0-	187 3	25 9	N	23			256
08		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3		N	-0-			256
09		263 N	263	-0-	-0-	-0-	229 3	34 9	N	31			287
10		217 N	192	-0-	-25	-0-	175 3	17 9	N	15			302
11		420 N	212	-0-	-208	-0-	197 3	15 9	N	14			316
-----													
BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 1 RRCID -> 242950 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13808 PERF.13275 - 20034													
06		4890 X	-0-	-0-	-4890	-0-			N	-0-			217
07		2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-			N	-0-			217
08		2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-			N	-0-			217
09		60 X	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			217
10		62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			217
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217
-----													
HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245014 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14167 PERF.13894 - 20875													
06		20370 X	18494	-0-	-1876	-0-	17476 3	1018 9	N	925	906 1		146
07		20615 X	18674	-0-	-1941	-0-	17682 3	992 9	N	902	870 1		178
08		20615 X	19655	-0-	-960	-0-	18601 3	1054 9	N	958	1010 1		126
09		18870 X	18546	-0-	-324	-0-	17561 3	985 9	N	895	721 1		300
10		19499 X	18789	-0-	-710	-0-	17798 3	991 9	N	901	697 1		504
11		19020 X	17931	-0-	-1089	-0-	16950 3	981 9	N	892	1238 1		158
-----													
BLACK STONE LOWE A-444 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245969 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12666 - 19675													
06		1630 X	1630	-0-	-0-	-0-	1189 3	441 9	N	401	347 1		317
07		2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	1641 3	451 9	N	410	518 1		209
08		1574 X	1574	-0-	-0-	-0-	1174 3	400 9	N	364	321 1		252
09		1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	763 3	354 9	N	322	176 1		398
10		1182 X	1182	-0-	-0-	-0-	811 3	371 9	N	337	532 1		203
*11		1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	669 3	352 9	N	320	338 1		185
-----													
BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13202 PERF.12787 - 19706													
06		2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	1665 3	438 9	N	398	516 1		109
07		1798 N	1551	-0-	-247	-0-	1105 3	446 9	N	405	320 1		194
08		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1531 3	461 9	N	419	328 1		285
09		2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	2437 3	409 9	N	372	353 1		304
10		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	1613 3	399 9	N	363	531 1		136
*11		2926 N	2926	-0-	-0-	-0-	2495 3	431 9	N	392	360 1		168
-----													
BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 3 RRCID -> 248322 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13548 PERF.16810 - 19300													
06		5730 X	2763	-0-	-2967	-0-	2242 3	521 9	N	474	522 1		84
07		5828 X	2653	-0-	-3175	-0-	2135 3	518 9	N	471	350 1		205
08		5549 X	1913	-0-	-3636	-0-	1422 3	491 9	N	446	531 1		120
09		4500 X	2058	-0-	-2442	-0-	1575 3	483 9	N	439	357 1		202
10		3472 X	2544	-0-	-928	-0-	2068 3	476 9	N	433	549 1		86
11		2760 X	1235	-0-	-1525	-0-	760 3	475 9	N	432	184 1		334
-----													
BLACK STONE MINERALS A-5 EAST WELL #: 2A RRCID -> 250004 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13295 - 20608													
06		7860 X	7860	-0-	-0-	-0-	6354 3	1506 9	N	1369	1426 1		277
07		8096 X	8096	-0-	-0-	-0-	6541 3	1555 9	N	1414	1423 1		268
08		7519 X	7519	-0-	-0-	-0-	5955 3	1564 9	N	1422	1417 1		273
09		7069 X	7069	-0-	-0-	-0-	5639 3	1430 9	N	1300	1247 1		326
10		7285 X	7285	-0-	-0-	-0-	5713 3	1572 9	N	1429	1614 1		141
*11		7296 X	7296	-0-	-0-	-0-	6056 3	1240 9	N	1127	1086 1		182

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523												
BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 2 RRCID -> 250008 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13234 - 19602												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
06		3300 X	1337	-0-	-1963	-0-	1141 3	196 9	N	178	344 1	142
07		3255 X	1548	-0-	-1707	-0-	1123 3	425 9	N	386	326 1	202
08		3255 X	1339	-0-	-1916	-0-	988 3	351 9	N	319	341 1	180
09		1620 X	1319	-0-	-301	-0-	906 3	413 9	N	375	175 1	380
10		1674 X	1255	-0-	-419	-0-	890 3	365 9	N	332	537 1	175
11		1500 X	1120	-0-	-380	-0-	764 3	356 9	N	324	177 1	322
-----												
BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250302 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 14172 PERF.13793 - 19821												
06		8231 X	8231	-0-	-0-	-0-	7343 3	888 9	N	807	871 1	121
07		8792 X	8792	-0-	-0-	-0-	8768 3	1114 9	N	1013	872 1	262
08		9114 X	9054	-0-	-60	-0-	8363 3	691 9	N	628	685 1	205
09		8687 X	8687	-0-	-0-	-0-	7746 3	941 9	N	855	720 1	340
10		8937 X	8937	-0-	-0-	-0-	8010 3	927 9	N	843	890 1	293
*11		8465 X	8465	-0-	-0-	-0-	7588 3	877 9	N	797	897 1	193
-----												
BLACK STONE MANN A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251135 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12832 PERF.12287 - 19219												
06		3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	2453 3	697 9	N	634	694 1	182
07		2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2162 3	688 9	N	625	687 1	120
08		3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	2277 3	724 9	N	658	515 1	263
09		2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	2010 3	297 9	N	270	174 1	359
10		2001 X	2001	-0-	-0-	-0-	1312 3	689 9	N	626	713 1	272
*11		2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	1486 3	1010 9	N	918	890 1	300
-----												
REID-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 251585 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12824 - 18993												
06		2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	1941 3	617 9	N	561	568 1	196
07		2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2188 3	650 9	N	591	520 1	267
08		3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	2427 3	795 9	N	723	711 1	279
09		4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	3203 3	1221 9	N	1110	1076 1	313
10		5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	4433 3	1362 9	N	1238	1247 1	304
*11		8201 X	8201	-0-	-0-	-0-	6427 3	1774 9	N	1613	1604 1	313
-----												
BLACK STONE SCHMIED A 1070 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254119 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 13138 PERF.12650 - 19750												
06		348 N	348	-0-	-0-	-0-	252 3	96 9	N	87		272
07		310 N	155	-0-	-155	-0-	94 3	61 9	N	55	177 1	150
08		244 N	244	-0-	-0-	-0-	136 3	108 9	N	98		248
09		360 N	140	-0-	-220	-0-	77 3	63 9	N	57		305
10		161 N	161	-0-	-0-	-0-	91 3	70 9	N	64	179 1	190
*11		340 N	340	-0-	-0-	-0-	211 3	129 9	N	117		307
-----												
TUBB TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255010 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13191 - 19200												
06		960 N	798	-0-	-162	-0-	560 3	238 9	N	216	169 1	258
07		1023 N	728	-0-	-295	-0-	513 3	215 9	N	195	169 1	284
08		992 N	906	-0-	-86	-0-	653 3	253 9	N	230	354 1	160
09		831 N	831	-0-	-0-	-0-	567 3	264 9	N	240	177 1	223
10		819 N	819	-0-	-0-	-0-	568 3	251 9	N	228	177 1	274
11		870 N	596	-0-	-274	-0-	461 3	135 9	N	123	358 1	39
-----												
BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255958 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.14894 - 20252												
06		10490 X	10490	-0-	-0-	-0-	9487 3	1003 9	N	912	1078 1	228
07		11379 X	11379	-0-	-0-	-0-	10354 3	1025 9	N	932	898 1	262
08		11505 X	11505	-0-	-0-	-0-	10503 3	1002 9	N	911	891 1	282
09		10652 X	10652	-0-	-0-	-0-	9659 3	993 9	N	903	876 1	309
10		11143 X	11143	-0-	-0-	-0-	10107 3	1036 9	N	942	1084 1	167
*11		10477 X	10477	-0-	-0-	-0-	9461 3	1016 9	N	924	903 1	188

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON													
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523													
BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 2 RRCID -> 256403 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13645 - 20852													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		23850 X	20651	-0-	-3199	-0-	19833 3	818 9	N	744	729 1		222
07		23498 X	22517	-0-	-981	-0-	21713 3	804 9	N	731	713 1		240
08		23498 X	21949	-0-	-1549	-0-	21169 3	780 9	N	709	667 1		282
09		21720 X	20718	-0-	-1002	-0-	20001 3	717 9	N	652	708 1		226
10		22506 X	22094	-0-	-412	-0-	21300 3	794 9	N	722	706 1		242
11		21780 X	21417	-0-	-363	-0-	20618 3	799 9	N	726	716 1		252
-----													
BLACK STONE HANKS A-20 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256414 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13185 - 19320													
06		27450 X	26562	-0-	-888	-0-	24129 3	2433 9	N	2212	2257 1		441
07		28365 X	27039	-0-	-1326	-0-	24410 3	2629 9	N	2390	2468 1		363
08		28365 X	25203	-0-	-3162	-0-	23041 3	2162 9	N	1965	2126 1		202
09		24570 X	24193	-0-	-377	-0-	21946 3	2247 9	N	2043	1939 1		306
10		25389 X	24160	-0-	-1229	-0-	21863 3	2297 9	N	2088	2136 1		258
11		24570 X	23254	-0-	-1316	-0-	21030 3	2224 9	N	2022	1942 1		338
-----													
STERLING-BLACK STONE A-5 WELL #: 2 RRCID -> 256659 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13278 - 17627													
06		4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	4049 3	446 9	N	405	501 1		143
07		6076 X	5342	-0-	-734	-0-	4882 3	460 9	N	418	339 1		222
08		6076 X	4786	-0-	-1290	-0-	4325 3	461 9	N	419	341 1		300
09	DLQ	G-10	4297	-0-	4297		3855 3	442 9	N	402	356 1		346
10	DLQ	G-10	7542	-0-	7542	11839	6969 3	573 9	N	521	679 1		188
*11		15324 X	3485	-0-	-11839	-0-	3114 3	371 9	N	337	358 1		167
-----													
BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257048 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13850 - 19935													
06		2790 X	2581	-0-	-209	-0-	1914 3	667 9	N	606	688 1		240
07		3689 X	2689	-0-	-1000	-0-	1813 3	876 9	N	796	689 1		347
08		3689 X	3009	-0-	-680	-0-	2375 3	634 9	N	576	679 1		244
09		2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2240 3	696 9	N	633	351 1		526
10		3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	2562 3	598 9	N	544	890 1		180
*11		2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2241 3	670 9	N	609	536 1		253
-----													
SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7 WELL #: 3 RRCID -> 259609 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 13878 PERF.13596 - 20455													
06		10320 X	10069	-0-	-251	-0-	9791 3	278 9	N	253	184 1		297
07		12661 X	12661	-0-	-0-	-0-	12239 3	422 9	N	384	316 1		365
08		12071 X	12071	-0-	-0-	-0-	11663 3	408 9	N	371	346 1		390
09	DLQ	G-10	9524	-0-	9524		9524 3	157 9	N	143	176 1		357
10	DLQ	G-10	5094	-0-	5094	14618	4861 3	233 9	N	212	348 1		221
*11		19963 X	5345	-0-	-14618	-0-	4942 3	403 9	N	366	340 1		247
-----													
BLACK STONE MINERALS A-388 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261348 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 14132 PERF.13805 - 17815													
06		2460 X	1243	-0-	-1217	-0-	1108 3	135 9	N	123	168 1		70
07		3844 X	1848	-0-	-1996	-0-	1659 3	189 9	N	172	144 1		98
08		3844 X	1201	-0-	-2643	-0-	1088 3	113 9	N	103			201
09		3210 X	2129	-0-	-1081	-0-	1917 3	212 9	N	193	164 1		230
10		2325 X	1697	-0-	-628	-0-	1520 3	177 9	N	161	175 1		216
11		1800 X	702	-0-	-1098	-0-	595 3	107 9	N	97	185 1		128
-----													
STRYKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261504 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13295 - 18486													
06		21240 X	19939	-0-	-1301	-0-	18403 3	1536 9	N	1396	1251 1		330
07		21948 X	19984	-0-	-1964	-0-	18453 3	1531 9	N	1392	1560 1		162
08		21576 X	20217	-0-	-1359	-0-	18635 3	1582 9	N	1438	1415 1		185
09	DLQ	G-10	19311	-0-	19311		19311 3	1473 9	N	1339	1256 1		268
10	DLQ	G-10	19492	-0-	19492	38803	17940 3	1552 9	N	1411	1428 1		251
*11		57444 X	18641	-0-	-38803	-0-	17174 3	1467 9	N	1334	1266 1		319

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON													
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523													
BLACK STONE HAMILTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265642 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13483 PERF.13031 - 19653													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		6930 X	6321	-0-	-609	-0-	4404 3	1917 9	N	1743	1768 1		196
07		7872 X	7872	-0-	-0-	-0-	5630 3	2242 9	N	2038	1922 1		312
08		7161 X	6923	-0-	-238	-0-	4805 3	2118 9	N	1925	1981 1		256
09		7080 X	6994	-0-	-86	-0-	5079 3	1915 9	N	1741	1611 1		386
10		7874 X	6793	-0-	-1081	-0-	4832 3	1961 9	N	1783	1964 1		205
11		7620 X	6208	-0-	-1412	-0-	4109 3	2099 9	N	1908	1762 1		351
-----													
BLACK STONE LANIER A-23 "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266828 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 14254 PERF.13960 - 21276													
06		7380 X	6702	-0-	-678	-0-	6091 3	611 9	N	555	506 1		243
07		7626 X	5819	-0-	-1807	-0-	5216 3	603 9	N	548	673 1		118
08		7626 X	6621	-0-	-1005	-0-	5996 3	625 9	N	568	523 1		163
09		7095 X	7095	-0-	-0-	-0-	6512 3	583 9	N	530	511 1		182
10		5363 X	1875	-0-	-3488	-0-	1721 3	154 9	N	140	176 1		146
11		5190 X	535	-0-	-4655	-0-	529 3	6 9	N	5			151
-----													
BLACK STONE LANIER A-23 'A' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269458 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 13662 PERF.13732 - 18060													
06		8370 X	35	-0-	-8335	-0-	33 3	2 9	N	2			228
07		7595 X	2715	-0-	-4880	-0-	2041 3	674 9	N	613	668 1		173
08		9058 X	9058	-0-	-0-	-0-	7393 3	1665 9	N	1514	1446 1		241
09		8022 X	8022	-0-	-0-	-0-	6619 3	1403 9	N	1275	1252 1		264
10		7416 X	7416	-0-	-0-	-0-	6097 3	1319 9	N	1199	1258 1		205
11		8760 X	5425	-0-	-3335	-0-	4439 3	986 9	N	896	903 1		198
-----													
BRYANS MILL (SMACKOVER) 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS													
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P. 251681													
LATHAM, SIDNEY "A" WELL #: 1D RRCID -> 142064 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4761 PERF. 4709 - 4761													
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880													
BRYANS MILL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 015793 COMPL. DATE 07/25/1962 TOTAL DEPTH 10212 PERF.10142 - 10152													
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BRYANS MILL UNIT SWD WELL #: 14 RRCID -> 015800 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 4550 - 4930													
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----													
BRYANS MILL (SMACKOVER) //CONT.// 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS													
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880													
BRYANS MILL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 015803 COMPL. DATE 07/14/1961 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10250 - 10258													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
									CODE	CODE	CODE	CODE	
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----													
BRYANS MILL UNIT WELL #: 4WS RRCID -> 095548 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 4802 - 5260													
06		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----													
BRYANS MILL UNIT WELL #: 3R RRCID -> 102824 COMPL. DATE 08/11/1982 TOTAL DEPTH 4962 PERF. N/A													
06		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----													
BRYANS MILL UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 140269 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06		10044 X	10044	-0-	-0-	-0-			10044	3			-0-
07		10974 X	10415	-0-	-559	-0-			10415	3			-0-
08		10974 X	10086	-0-	-888	-0-			10086	3			-0-
09		10620 X	10240	-0-	-380	-0-			10240	3			-0-
10		10478 X	6917	-0-	-3561	-0-			6917	3			-0-
11		10080 X	NO RPT	-0-	-10080	-0-							-0-
-----													
BRYANS MILL UNIT WELL #: 23 RRCID -> 162656 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 11347 PERF.10194 - 10229													
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----													
BRYANS MILL UNIT WELL #: 25 RRCID -> 167843 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10198 - 10268													
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----													
BRYANS MILL UNIT WELL #: 26 U RRCID -> 191434 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10237 - 10434													
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-



OIL AND GAS DIVISION

BRYANS MILL (SMACKOVER 10360) 12735 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS  
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880  
LATHAM "B" GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 187402 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10372 - 10436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BLAIR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193613 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10404 - 10414

06	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	3			N	-0-					-0-
07	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	3			N	-0-					-0-
08	2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	2313	3	2	9	N	2	2	1			-0-
09	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3558	3	3	9	N	3	3	1			-0-
*10	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
11	2160 X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFKIN (PETTIT) 13155 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE  
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406  
GRESHAM, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 254568 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 11566 PERF. 9220 - 9258

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					154
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					154
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					154
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					154
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					154
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					154

CX CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 263729 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8940 - 8946

06	19950 X	18411	-0-	-1539	-0-	18158	3	253	9	N	230	181	1			195
07	20615 X	18351	-0-	-2264	-0-	18233	3	118	9	N	107	178	1			124
08	20801 X	18396	-0-	-2405	-0-	18144	3	252	9	N	229	176	1			177
09	20130 X	16739	-0-	-3391	-0-	16586	3	153	9	N	139	182	1			134
10	20026 X	17295	-0-	-2731	-0-	17079	3	216	9	N	196	177	1	1	8	152
11	18420 X	16162	-0-	-2258	-0-	15925	3	237	9	N	215	178	1			189

GRESHAM, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 264502 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8882 - 8888

06	38866 X	38866	-0-	-0-	-0-	38391	3	475	9	N	432	365	1			214
07	40517 X	40244	-0-	-273	-0-	39823	3	421	9	N	383	350	1			247
08	40867 X	40867	-0-	-0-	-0-	40413	3	454	9	N	413	513	1			147
09	39526 X	39526	-0-	-0-	-0-	39181	3	345	9	N	314	340	1	1	8	120
10	41666 X	41666	-0-	-0-	-0-	41154	3	512	9	N	465	339	1	1	8	245
*11	41033 X	41033	-0-	-0-	-0-	40507	3	526	9	N	478	380	1	1	8	342

CCB (COTTON VALLEY) 14212 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY  
EAGLE OIL & GAS CO. 238634  
MCCANTS WELL #: 1 RRCID -> 256666 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11738 PERF.11480 - 11484

06	180 N	136	-0-	-44	-0-	136	2			N	-0-					17
07	186 N	127	-0-	-59	-0-	127	2			N	-0-					17
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					17
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					17
*10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					17
11	180 N	117	-0-	-63	-0-	117	2			N	-0-					17

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
CCB (COTTON VALLEY)		//CONT.//		14212 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY					
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.//		238634											
SICKEL		WELL #:		1	RRCID ->	260004	COMPL. DATE	03/22/2010	TOTAL DEPTH	12180	PERF.	10832	- 10843		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
CAMP WORTH (JAMES LIME)		15138 300		NON-ASSOCIATED		49B			CNTY: SAN AUGUSTINE						
COMMON DISPOSAL, LLC		169728													
COMMON SWD		WELL #:		1	RRCID ->	242507	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4962	- 5040		
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
COMMON SWD		WELL #:		2	RRCID ->	262073	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	5840	PERF.	5510	- 5730		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
CARBONDALE (SMACKOVER 9660)		15589 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CASS						
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880													
CARBONDALE UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	145827	COMPL. DATE	07/07/1967	TOTAL DEPTH	9809	PERF.	9610	- 9686		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
CARBONDALE, N. (SMACKOVER)		15591 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BOWIE						
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880													
ASHFORD, H. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	072957	COMPL. DATE	08/02/1977	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9493	- 9512		
06	3000 N	228	-0-	-2772	334	120	3	108	9	Y	98				170
07	2356 N	2022	-0-	-334	-0-	1318	3	704	9	Y	640	542	1		268
08	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1354	3	604	9	Y	549	525	1		292
09	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1378	3	512	9	Y	465	534	1		223
*10	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1372	3	551	9	Y	501	551	1		173
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				173
-----															
CARTHAGE		16032 001		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PANOLA						
HECKMANN WATER RESOURCES(CVR)INC		370647													
LONGBRANCH DISPOSAL		WELL #:		1	RRCID ->	244546	COMPL. DATE	01/03/2009	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5060	- 5147		
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CARTHAGE															
//CONT.// 16032 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA															
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143															
TWOMEY, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 224180 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 2620 - 2660															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (BLOSSOM)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
BORDERS-SMITH UNIT 3 020528															
WELL #: 2 RRCID -> 022940 COMPL. DATE 05/22/1963 TOTAL DEPTH 2131 PERF. 2024 - 2034															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT															
WELL #: 5 RRCID -> 117312 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2040 - 2072															
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-		8	3		N	-0-			-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
09	8	N	1	-0-	-7	-0-		1	3		N	-0-			-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-		2	3		N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KYLE, J.R.															
WELL #: 8 RRCID -> 153450 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2064 - 2098															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT															
WELL #: 9 RRCID -> 181273 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 2124 PERF. 2054 - 2104															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY															
CARTHAGE GAS UNIT 11 040798															
WELL #: 1 RRCID -> 277556 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 1897 - 1900															
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (BLOSSOM)		//CONT.//		16032 058	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
BREITBURN OPERATING L.P.				090732									
SHAW HEIRS				WELL #:	1-A	RRCID ->	178305	COMPL. DATE	06/21/2000	TOTAL DEPTH	2592	PERF.	2506 - 2510
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
CHEVRON U. S. A. INC.				148113									
WENER-SMITH				WELL #:	2	RRCID ->	032293	COMPL. DATE	02/03/2000	TOTAL DEPTH	2100	PERF.	2036 - 2052
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701									
SMITH, ELLA UNIT 2				WELL #:	2	RRCID ->	033092	COMPL. DATE	05/11/1964	TOTAL DEPTH	2090	PERF.	2024 - 2032
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
HARLETON OIL & GAS INC.				357165									
NEAL, SALLIE J. UNIT				WELL #:	1A	RRCID ->	172347	COMPL. DATE	02/23/1999	TOTAL DEPTH	2200	PERF.	2038 - 2058
06	810	N	539	-0-	-271	-0-	539	3		Y	-0-		-0-
07	961	N	438	-0-	-523	-0-	438	3		Y	-0-		-0-
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-				Y	-0-		-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-				Y	-0-		-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-				Y	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
BORDERS, E.				WELL #:	2A	RRCID ->	174012	COMPL. DATE	07/20/1999	TOTAL DEPTH	2170	PERF.	2022 - 2034
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3		N	-0-		-0-
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3		N	-0-		-0-
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3		N	-0-		-0-
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3		N	-0-		-0-
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3		N	-0-		-0-
*11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3		N	-0-		-0-
SMITH, ELLA UNIT 1				WELL #:	1A	RRCID ->	175256	COMPL. DATE	11/01/1999	TOTAL DEPTH	2197	PERF.	2024 - 2040
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-		-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-		-0-
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-		-0-
*11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (BLOSSOM)		//CONT.// 16032 058		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
HARLETON OIL & GAS INC.		//CONT.// 357165								
WERNER-SMITH		WELL #: 1A		RRCID -> 179708		COMPL. DATE 08/26/2000		TOTAL DEPTH 2216		PERF. 2026 - 2054
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-
07	372 N	259	-0-	-113	-0-	259	3		N	-0-
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-
09	300 N	218	-0-	-82	-0-	218	3		N	-0-
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-
*11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-
-----										
BORDERS-SMITH UNIT 3		WELL #: 2A		RRCID -> 188808		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 2184		PERF. 2031 - 2060
06	1410 N	1150	-0-	-260	-0-	1150	3		N	-0-
07	1302 N	1241	-0-	-61	-0-	1241	3		N	-0-
08	1271 N	1116	-0-	-155	-0-	1116	3		N	-0-
09	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3		N	-0-
10	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3		N	-0-
*11	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3		N	-0-
-----										
HIBBARD ENERGY, LP		383757		RRCID -> 033638		COMPL. DATE 07/22/1964		TOTAL DEPTH 6398		PERF. 2030 - 2042
SMITH, ELLA UNIT 1		WELL #: 2								
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		Y	-0-
07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		Y	-0-
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		Y	-0-
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		Y	-0-
10	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2		Y	-0-
11	150 N	127	-0-	-23	-0-	127	2		Y	-0-
-----										
PHILLIPS, JACK L. CO.		663109		RRCID -> 035299		COMPL. DATE 11/27/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2580 - 2619
SCHARNAGEL, A. R. -B-		WELL #: 1								
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-
08	186 N	13	-0-	-173	-0-	13	2		N	-0-
09	180 N	128	-0-	-52	-0-	128	2		N	-0-
10	186 N	27	-0-	-159	-0-	27	2		N	-0-
*11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-
-----										
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854		RRCID -> 185272		COMPL. DATE 03/06/2001		TOTAL DEPTH 2052		PERF. 2030 - 2034
CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON		WELL #: 9								
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-
08	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	3		N	-0-
09	120 N	70	-0-	-50	-0-	70	2		N	-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-
-----										
WOOLWORTH GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 185340		COMPL. DATE 08/26/2001		TOTAL DEPTH 2506		PERF. 2024 - 2030
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT

CARTHAGE (BLOSSOM)		//CONT.//		16032 058	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TANOS EXPLORATION II, LLC				835976							
CALLOW 2 UNIT				WELL #:	6 U	RRCID ->	175242	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9500 PERF. 2122 - 2150
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	

CARTHAGE (BRUSTER)				16032 087	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PANOLA			
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC				559624							
CARTHAGE UNIT				WELL #:	12 U	RRCID ->	029603	COMPL. DATE	01/08/1953	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 3871 - 3882
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	

CARTHAGE (CHADWICK)				16032 132	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528							
CGU 15				WELL #:	3	RRCID ->	015819	COMPL. DATE	05/18/1957	TOTAL DEPTH	6469 PERF. 6319 - 6326
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 07/19/2016 - P/A 07/19/16											

CGU 28				WELL #:	6 C	RRCID ->	135383	COMPL. DATE	05/03/1990	TOTAL DEPTH	9945 PERF. 6552 - 6562
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	

CARTHAGE (CHADWICK 2)				16032 134	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528							
CGU 13				WELL #:	5	RRCID ->	127575	COMPL. DATE	02/29/1988	TOTAL DEPTH	6600 PERF. 6272 - 6325
06	5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	3			-0-	
07	6851 X	4663	-0-	-2188	-0-	4663	3			-0-	
08	7781 X	4074	-0-	-3707	-0-	4074	3			-0-	
09	7530 X	5972	-0-	-1558	-0-	5972	3			-0-	
10	7161 X	4143	-0-	-3018	-0-	4143	3			-0-	
11	5160 X	3644	-0-	-1516	-0-	3644	3			-0-	

CGU 6				WELL #:	10 C	RRCID ->	151189	COMPL. DATE	08/12/1994	TOTAL DEPTH	9676 PERF. 6152 - 6153
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (CHADWICK 2)		//CONT.//		16032 134	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
CGU 7		WELL #:		6 C	RRCID ->	166942	COMPL. DATE	08/12/1997	TOTAL DEPTH	9860	PERF.	6332 - 6336	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		16032 174		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
BROWN, HERMAN GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	170898	COMPL. DATE	09/05/1998	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	6436 - 6448	
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	39	1	904	3	Y	6	6 1 1
							7	9					
07	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	41	1	960	3	Y	5	5 1 1
							6	9					
08	961	N	778	-0-	-183	-0-	30	1	741	3	Y	6	6 1 1
							7	9					
09	960	N	856	-0-	-104	-0-	31	1	817	3	Y	7	7 1 1
							8	9					
*10	992	N	521	-0-	-471	-0-	19	1	494	3	Y	7	7 1 1
							8	9					
11	750	N	109	-0-	-641	-0-	4	1	95	3	Y	9	9 1 1
							10	9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		16032 174		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA						
AC EXPLORATION, LLC		003645												
CHADWICK		WELL #:		3	RRCID ->	214459	COMPL. DATE	06/06/2005	TOTAL DEPTH	9901	PERF.	8719 - 9708		
06	3000	N	2446	-0-	-554	-0-	3385	2391	2	55	9	N	50	100
07	3100	N	2469	-0-	-631	-0-	2754	2450	2	19	9	N	17	117
08	3100	N	2544	-0-	-556	-0-	2198	2481	2	63	9	N	57	174
09	3000	N	2393	-0-	-607	-0-	1591	2362	2	31	9	N	28	202
10	3100	N	2373	-0-	-727	-0-	864	2354	2	19	9	N	17	40
*11	2969	N	2105	-0-	-864	-0-	2066	2	39	9	N	35	179 1	75

CHADWICK		WELL #:		4	RRCID ->	220937	COMPL. DATE	03/19/2006	TOTAL DEPTH	9830	PERF.	8782 - 9700	
06	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2191	2	14	9	N	13	48
07	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2128	2	59	9	N	54	102
08	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2322	2	14	9	N	13	115
09	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2209	2	36	9	N	33	148
10	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2398	2	52	9	N	47	195
*11	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2482	2	2	9	N	2	197

ANDERSON, M. K.		WELL #:		1	RRCID ->	242887	COMPL. DATE	07/17/2008	TOTAL DEPTH	9967	PERF.	8597 - 9532	
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1375	2	44	9	N	40	186 1 58
07	1488	N	1428	-0-	-60	-0-	1420	2	8	9	N	7	65
08	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1281	2	31	9	N	28	93
09	1410	N	1290	-0-	-120	-0-	1228	2	62	9	N	56	149
10	1426	N	1257	-0-	-169	-0-	1243	2	14	9	N	13	162
11	1260	N	1186	-0-	-74	-0-	1164	2	22	9	N	20	182

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555												
BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 1A RRCID -> 129709 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8582 - 9140												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
-----												
06		660 N	652	-0-	-8	-0-	133 1	519 3	N	-0-		56
07		652 N	652	-0-	-0-	-0-	133 1	519 3	N	-0-		56
08		899 N	522	-0-	-377	-0-	106 1	416 3	N	-0-		56
09		660 N	505	-0-	-155	-0-	98 1	407 3	N	-0-		56
*10		685 N	685	-0-	-0-	-0-	93 1	390 3	N	184	222 1	18
							202 9					
11		510 N	419	-0-	-91	-0-	89 1	330 3	N	-0-		18
-----												
OSBORNE WELL #: 2 RRCID -> 224156 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8578 - 9898												
06		2910 X	1651	-0-	-1259	-0-	372 1	1279 3	Y	-0-		33
07		3007 X	2130	-0-	-877	-0-	452 1	1658 3	Y	18	45 1	6
							20 9					
08	DLQ	G-10	2067	-0-	2067	2067	452 1	1615 3	Y	-0-		6
09	DLQ	G-10	1304	-0-	1304	3371	298 1	1006 3	Y	-0-		6
10	DLQ	G-10	1476	-0-	1476	4847	354 1	1100 3	Y	20		26
							22 9					
*11		2900 N	1414	-0-	-1486	3361	332 1	1082 3	Y	-0-		26
-----												
CARTER, OLA EST. WELL #: 3 RRCID -> 229460 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8544 - 9861												
06		2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	503 1	1718 3	Y	-0-		29
07		2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	620 1	2280 3	Y	-0-		29
08	DLQ	G-10	2606	-0-	2606	2606	572 1	2034 3	Y	-0-		29
09	DLQ	G-10	2556	-0-	2556	5162	586 1	1970 3	Y	-0-		29
10	DLQ	G-10	2362	-0-	2362	7524	572 1	1790 3	Y	-0-	2 7	27
*11		10082 X	2558	-0-	-7524	-0-	602 1	1956 3	Y	-0-		27
-----												
RICHARDSON A WELL #: 3 RRCID -> 230262 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9716 - 9758												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
OSBORNE WELL #: 3 RRCID -> 230278 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8568 - 9886												
06		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	261 1	893 3	Y	-0-		32
07		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	368 1	1350 3	Y	18	44 1	6
							20 9					
08	DLQ	G-10	1940	-0-	1940	1940	425 1	1515 3	Y	-0-		6
09	DLQ	G-10	1255	-0-	1255	3195	286 1	969 3	Y	-0-		6
10	DLQ	G-10	703	-0-	703	3898	165 1	516 3	Y	20		26
							22 9					
*11		2900 N	546	-0-	-2354	1544	128 1	418 3	Y	-0-		26



-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555												
BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 1H RRCID -> 235280 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9736 - 12700												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE
06	8800 X	8800	-0-	-0-	-0-	1670	1	6826	3	N	276	363 1
						304	9					50
07	9083 X	8628	-0-	-455	-0-	1670	1	6826	3	N	120	170
						132	9					
08	DLQ G-10	8628	-0-	8628	8628	1696	1	6780	3	N	138	181 1
						152	9					127
09	DLQ G-10	8242	-0-	8242	16870	1611	1	6579	3	N	47	174
						52	9					
10	DLQ G-10	8530	-0-	8530	25400	1655	1	6725	3	N	136	187 1
						150	9					123
*11	33488 X	8088	-0-	-25400	-0-	1561	1	6407	3	N	109	183 1
						120	9					49
-----												
CARTER, OLA EST. WELL #: 4 RRCID -> 236418 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8551 - 9860												
06	1947 N	1024	-0-	-923	-0-	231	1	793	3	Y	-0-	21
07	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-	21
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21
-----												
OSBORNE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239334 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 8590 - 9910												
06	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	382	1	1307	3	Y	-0-	31
07	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	452	1	1656	3	Y	18	44 1
						20	9					5
08	DLQ G-10	1960	-0-	1960	1960	430	1	1530	3	Y	-0-	5
09	DLQ G-10	1608	-0-	1608	3568	368	1	1240	3	Y	-0-	5
10	DLQ G-10	1618	-0-	1618	5186	387	1	1209	3	Y	20	25
						22	9					
*11	2900 N	1857	-0-	-1043	4143	438	1	1419	3	Y	-0-	25
-----												
RICHARDSON A WELL #: 2H RRCID -> 241285 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9983 - 12205												
06	4770 X	3768	-0-	-1002	-0-	592	1	3176	3	N	-0-	32
07	4929 X	3543	-0-	-1386	-0-	555	1	2988	3	N	-0-	32
08	DLQ G-10	4960	-0-	4960	4960	769	1	4191	3	N	-0-	32
09	DLQ G-10	4404	-0-	4404	9364	687	1	3717	3	N	-0-	32
10	DLQ G-10	4747	-0-	4747	14111	737	1	4010	3	N	-0-	32
*11	18757 X	4646	-0-	-14111	-0-	716	1	3930	3	N	-0-	32
-----												
BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 2H RRCID -> 242061 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9570 - 11540												
06	3270 X	3263	-0-	-7	-0-	642	1	2621	3	N	-0-	70
07	3379 X	3282	-0-	-97	-0-	642	1	2621	3	N	17	87
						19	9					
08	DLQ G-10	3968	-0-	3968	3968	769	1	3179	3	N	18	105
						20	9					
09	DLQ G-10	2022	-0-	2022	5990	394	1	1628	3	N	-0-	105
10	DLQ G-10	4394	-0-	4394	10384	831	1	3396	3	N	152	187 1
						167	9					70
*11	13533 X	3149	-0-	-10384	-0-	619	1	2530	3	N	-0-	70

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555												
RICHARDSON A WELL #: 1H RRCID -> 246140 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9924 - 12024												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
-----												
06		6300 X	5084	-0-	-1216	-0-	793	1	4291	3	N	37
07		5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	830	1	4479	3	N	37
08		DLQ G-10	5058	-0-	5058	5058	783	1	4275	3	N	37
09		DLQ G-10	4859	-0-	4859	9917	758	1	4101	3	N	37
10		DLQ G-10	4644	-0-	4644	14561	719	1	3925	3	N	37
*11		18637 X	4076	-0-	-14561	-0-	626	1	3450	3	N	37
-----												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528												
BOREN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 063606 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8413 - 8481												
-----												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 065951 COMPL. DATE 02/20/1976 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8392 - 9073												
-----												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
BORDERS-SMITH UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 068657 COMPL. DATE 09/02/1976 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8414 - 9044												
-----												
06		2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3			N	-0-
07		2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	3			N	-0-
08		2790 N	2596	-0-	-194	-0-	2596	3			N	-0-
09		2640 N	2374	-0-	-266	-0-	2374	3			N	-0-
10		2821 N	2636	-0-	-185	-0-	2636	3			N	-0-
11		2520 N	2148	-0-	-372	-0-	2148	3			N	-0-
-----												
SMITH, ELLA UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 068986 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8393 - 9106												
-----												
06		5715 X	5715	-0-	-0-	-0-	5715	3			N	-0-
07		5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	3			N	-0-
08		5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	5236	3			N	-0-
09		4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	3			N	-0-
10		4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	3			N	-0-
11		4530 X	4202	-0-	-328	-0-	4202	3			N	-0-
-----												
FROST-COTTLE UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 069731 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8564 - 9090												
-----												
06		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-
07		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-
08		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-
09		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-
10		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-
*11		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-
-----												

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
FROST UNIT #4		WELL #: 3		RRCID -> 069733		COMPL. DATE 11/10/1976		TOTAL DEPTH 9457 PERF. 8603 - 9038			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3	N	-0-		-0-
07	868 N	470	-0-	-398	-0-	470	3	N	-0-		-0-
08	961 X	628	-0-	-333	-0-	628	3	N	-0-		-0-
09	930 X	312	-0-	-618	-0-	312	3	N	-0-		-0-
10	752 X	752	-0-	-0-	-0-	752	3	N	-0-		-0-
11	660 X	521	-0-	-139	-0-	521	3	N	-0-		-0-
-----											
FROST HULL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 070286		COMPL. DATE 12/15/1976		TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9012 - 9136			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
CGU 17		WELL #: 3		RRCID -> 071954		COMPL. DATE 07/07/1987		TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8540 - 9556			
06	420 N	9	-0-	-411	-0-	9	3	N	-0-		-0-
07	341 N	7	-0-	-334	-0-	7	3	N	-0-		-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3	N	-0-		-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-		-0-
*11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-		-0-
-----											
CGU 16		WELL #: 3		RRCID -> 072334		COMPL. DATE 06/06/1977		TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8455 - 9580			
06	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3	N	-0-		-0-
07	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	3	N	-0-		-0-
08	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3	N	-0-		-0-
09	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3	N	-0-		-0-
10	837 N	403	-0-	-434	-0-	403	3	N	-0-		-0-
11	720 N	-0-	-0-	-720	-0-			N	-0-		-0-
-----											
CGU 24		WELL #: 3		RRCID -> 072787		COMPL. DATE 08/20/1977		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8725 - 9606			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
KYLE, J. R. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 072811		COMPL. DATE 08/19/1977		TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8436 - 8464			
06	450 N	423	-0-	-27	-0-	423	3	N	-0-		-0-
07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3	N	-0-		-0-
08	465 N	430	-0-	-35	-0-	430	3	N	-0-		-0-
09	420 N	418	-0-	-2	-0-	418	3	N	-0-		-0-
10	465 N	431	-0-	-34	-0-	431	3	N	-0-		-0-
11	420 N	408	-0-	-12	-0-	408	3	N	-0-		-0-
-----											
CGU 12		WELL #: 2		RRCID -> 073225		COMPL. DATE 09/03/1977		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8415 - 9554			
06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3	N	-0-		-0-
07	620 N	585	-0-	-35	-0-	585	3	N	-0-		-0-
08	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3	N	-0-		-0-
09	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3	N	-0-		-0-
10	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3	N	-0-		-0-
*11	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
CGU 19		WELL #:		2	RRCID ->	074173	COMPL. DATE	10/19/1977	TOTAL DEPTH	9596	PERF. 8666 - 9514		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-				N	-0-			-0-
07	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-				N	-0-			-0-
08	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
CGU 11		WELL #:		4	RRCID ->	075031	COMPL. DATE	04/26/2005	TOTAL DEPTH	9590	PERF. 8394 - 8620		
06	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3		N	-0-			-0-
07	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3		N	-0-			-0-
08	682 N	590	-0-	-92	-0-	590	3		N	-0-			-0-
09	570 N	479	-0-	-91	-0-	479	3		N	-0-			-0-
10	620 N	420	-0-	-200	-0-	420	3		N	-0-			-0-
11	570 N	424	-0-	-146	-0-	424	3		N	-0-			-0-
FROST LUMBER IND. INC. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	075636	COMPL. DATE	01/15/1978	TOTAL DEPTH	9815	PERF. 9120 - 9315		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
CGU 26		WELL #:		2	RRCID ->	076147	COMPL. DATE	03/02/1978	TOTAL DEPTH	9757	PERF. 8442 - 9653		
06	240 N	134	-0-	-106	-0-	134	3		N	-0-			-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
08	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3		N	-0-			-0-
09	120 N	47	-0-	-73	-0-	47	3		N	-0-			-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-
11	300 N	4	-0-	-296	-0-	4	3		N	-0-			-0-
PRIESTLY-HOLMES UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	076483	COMPL. DATE	03/03/1978	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8400 - 9095		
06	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3		N	-0-			-0-
07	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3		N	-0-			-0-
08	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3		N	-0-			-0-
09	1320 N	730	-0-	-590	-0-	730	3		N	-0-			-0-
10	1364 N	216	-0-	-1148	-0-	216	3		N	-0-			-0-
11	1260 N	2	-0-	-1258	-0-	2	3		N	-0-			-0-
CGU 25		WELL #:		2	RRCID ->	076947	COMPL. DATE	05/23/1978	TOTAL DEPTH	9710	PERF. 8399 - 9626		
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
CGU 23		WELL #:		3	RRCID ->	078423	COMPL. DATE	08/29/1978	TOTAL DEPTH	9640	PERF. 8364 - 9584		
06	2040 N	972	-0-	-1068	-0-	972	3		N	-0-			-0-
07	1922 N	1790	-0-	-132	-0-	1790	3		N	-0-			-0-
08	1891 N	1671	-0-	-220	-0-	1671	3		N	-0-			-0-
09	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3		N	-0-			-0-
10	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3		N	-0-			-0-
*11	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CGU 22		WELL #: 2		RRCID -> 078945		COMPL. DATE 09/21/1978		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8446 - 9596			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	720	N	617	-0-	-103	-0-	617 3	N	-0-	-0-	-0-
07	744	N	642	-0-	-102	-0-	642 3	N	-0-	-0-	-0-
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740 3	N	-0-	-0-	-0-
09	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330 3	N	-0-	-0-	-0-
10	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 3	N	-0-	-0-	-0-
11	600	N	369	-0-	-231	-0-	369 3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
CGU 20		WELL #: 4		RRCID -> 079063		COMPL. DATE 09/19/1978		TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8559 - 9556			
06	1800	N	1305	-0-	-495	-0-	1305 3	N	-0-	-0-	-0-
07	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
-----											
CGU 13		WELL #: 3		RRCID -> 079578		COMPL. DATE 10/08/1978		TOTAL DEPTH 9571 PERF. 8535 - 9508			
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 3	N	-0-	-0-	-0-
07	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 3	N	-0-	-0-	-0-
08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 3	N	-0-	-0-	-0-
09	1140	N	1100	-0-	-40	-0-	1100 3	N	-0-	-0-	-0-
10	1178	N	1156	-0-	-22	-0-	1156 3	N	-0-	-0-	-0-
11	1110	N	959	-0-	-151	-0-	959 3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
CGU 14		WELL #: 2		RRCID -> 079579		COMPL. DATE 10/23/1978		TOTAL DEPTH 9561 PERF. 8361 - 9481			
06	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264 3	N	-0-	-0-	-0-
07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184 3	N	-0-	-0-	-0-
08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257 3	N	-0-	-0-	-0-
09	1200	N	1096	-0-	-104	-0-	1096 3	N	-0-	-0-	-0-
10	1178	N	1134	-0-	-44	-0-	1134 3	N	-0-	-0-	-0-
11	1200	N	1078	-0-	-122	-0-	1078 3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
CGU 6		WELL #: 4		RRCID -> 079793		COMPL. DATE 11/09/1978		TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8487 - 9478			
06	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250 3	N	-0-	-0-	-0-
07	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287 3	N	-0-	-0-	-0-
08	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301 3	N	-0-	-0-	-0-
09	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203 3	N	-0-	-0-	-0-
10	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296 3	N	-0-	-0-	-0-
*11	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120 3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 079862		COMPL. DATE 11/29/1978		TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8388 - 9208			
06	2610	X	2542	-0-	-68	-0-	2542 3	N	-0-	-0-	-0-
07	2666	X	2546	-0-	-120	-0-	2546 3	N	-0-	-0-	-0-
08	2542	N	2309	-0-	-233	-0-	2309 3	N	-0-	-0-	-0-
09	2460	N	2423	-0-	-37	-0-	2423 3	N	-0-	-0-	-0-
10	2542	N	2423	-0-	-119	-0-	2423 3	N	-0-	-0-	-0-
*11	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224 3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
KYLE, FRED		WELL #: 2		RRCID -> 079928		COMPL. DATE 09/15/1978		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8423 - 8457			
06	1350	N	1231	-0-	-119	-0-	1231 3	N	-0-	-0-	-0-
07	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	1270 3	N	-0-	-0-	-0-
08	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	1259 3	N	-0-	-0-	-0-
09	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259 3	N	-0-	-0-	-0-
10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304 3	N	-0-	-0-	-0-
*11	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260 3	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CGU 15		WELL #: 4		RRCID -> 080629		COMPL. DATE 01/06/1979		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8594 - 9582				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572 3		N	-0-			-0-
07	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 3		N	-0-			-0-
08	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169 3		N	-0-			-0-
09	1140 N	1113	-0-	-27	-0-	1113 3		N	-0-			-0-
10	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158 3		N	-0-			-0-
11	1140 N	1118	-0-	-22	-0-	1118 3		N	-0-			-0-
-----												
CGU 21		WELL #: 2		RRCID -> 081246		COMPL. DATE 06/05/1987		TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8551 - 9640				
06	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 3		N	-0-			-0-
07	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 3		N	-0-			-0-
08	961 N	929	-0-	-32	-0-	929 3		N	-0-			-0-
09	930 N	894	-0-	-36	-0-	894 3		N	-0-			-0-
10	930 N	911	-0-	-19	-0-	911 3		N	-0-			-0-
11	900 N	869	-0-	-31	-0-	869 3		N	-0-			-0-
-----												
HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 081259		COMPL. DATE 02/10/1979		TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8412 - 9108				
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3		N	-0-			-0-
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3		N	-0-			-0-
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		N	-0-			-0-
09	270 N	210	-0-	-60	-0-	210 3		N	-0-			-0-
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		N	-0-			-0-
11	210 N	209	-0-	-1	-0-	209 3		N	-0-			-0-
-----												
CGU 18		WELL #: 3		RRCID -> 082164		COMPL. DATE 03/14/1979		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8411 - 9618				
06	1440 N	1420	-0-	-20	-0-	1420 3		N	-0-			-0-
07	1457 N	1386	-0-	-71	-0-	1386 3		N	-0-			-0-
08	1395 N	1215	-0-	-180	-0-	1215 3		N	-0-			-0-
09	1350 N	1141	-0-	-209	-0-	1141 3		N	-0-			-0-
10	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525 3		N	-0-			-0-
11	1170 N	934	-0-	-236	-0-	934 3		N	-0-			-0-
-----												
LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 082258		COMPL. DATE 05/14/1979		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8318 - 8754				
06	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	2806 3		N	-0-			-0-
07	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2836 3		N	-0-			-0-
08	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2839 3		N	-0-			-0-
09	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	2782 3		N	-0-			-0-
10	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	2834 3		N	-0-			-0-
*11	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	2807 3		N	-0-			-0-
-----												
ROGERS, E. T. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 082473		COMPL. DATE 04/10/1979		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8760 - 9105				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
KANGAROO GAS UNIT 16		WELL #: 2		RRCID -> 082476		COMPL. DATE 10/11/2004		TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9776 - 9816				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
POSS, L.T. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 082872		COMPL. DATE 04/27/1979		TOTAL DEPTH 9366		PERF. 8399 - 9288		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	540 N	479	-0-	-61	-0-	479	3	N	-0-		-0-	
07	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3	N	-0-		-0-	
08	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3	N	-0-		-0-	
09	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3	N	-0-		-0-	
10	620 N	325	-0-	-295	-0-	325	3	N	-0-		-0-	
11	450 N	416	-0-	-34	-0-	416	3	N	-0-		-0-	
-----												
CGU 33		WELL #: 2		RRCID -> 083407		COMPL. DATE 01/12/1988		TOTAL DEPTH 9740		PERF. 8508 - 9543		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
CGU 9		WELL #: 2		RRCID -> 083504		COMPL. DATE 06/21/1979		TOTAL DEPTH 9735		PERF. 8489 - 9340		
06	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	3	N	-0-		-0-	
07	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	3	N	-0-		-0-	
08	4743 X	4727	-0-	-16	-0-	4727	3	N	-0-		-0-	
09	4590 X	4459	-0-	-131	-0-	4459	3	N	-0-		-0-	
10	4743 X	4585	-0-	-158	-0-	4585	3	N	-0-		-0-	
11	4590 X	4368	-0-	-222	-0-	4368	3	N	-0-		-0-	
-----												
CGU 5		WELL #: 2		RRCID -> 083505		COMPL. DATE 06/16/1979		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8380 - 9593		
06	363 X	363	-0-	-0-	-0-	363	3	N	-0-		-0-	
07	384 X	384	-0-	-0-	-0-	384	3	N	-0-		-0-	
08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3	N	-0-		-0-	
09	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3	N	-0-		-0-	
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3	N	-0-		-0-	
11	270 N	265	-0-	-5	-0-	265	3	N	-0-		-0-	
-----												
CGU 10		WELL #: 4		RRCID -> 083987		COMPL. DATE 07/26/1979		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8292 - 9505		
06	720 N	529	-0-	-191	-0-	529	3	N	-0-		-0-	
07	744 N	507	-0-	-237	-0-	507	3	N	-0-		-0-	
08	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	3	N	-0-		-0-	
09	540 N	399	-0-	-141	-0-	399	3	N	-0-		-0-	
10	496 N	485	-0-	-11	-0-	485	3	N	-0-		-0-	
11	540 N	432	-0-	-108	-0-	432	3	N	-0-		-0-	
-----												
FROST GILLASPY		WELL #: 1		RRCID -> 084137		COMPL. DATE 01/17/1979		TOTAL DEPTH 9430		PERF. 8550 - 9287		
06	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1672	3	23 9	N	21	23 1	9
07	2294 N	1692	-0-	-602	-0-	1684	3	8 9	N	7	7 1	9
08	1674 N	1666	-0-	-8	-0-	1644	3	22 9	N	20	16 1	13
09	1710 N	1479	-0-	-231	-0-	1465	3	14 9	N	13	10 1	16
10	1705 N	1509	-0-	-196	-0-	1481	3	28 9	N	25	24 1	17
11	1620 N	1507	-0-	-113	-0-	1487	3	20 9	N	18	13 1	22
-----												
CGU 8		WELL #: 3		RRCID -> 084142		COMPL. DATE 08/04/1979		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 8445 - 9346		
06	330 N	315	-0-	-15	-0-	315	3		N	-0-		-0-
07	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3		N	-0-		-0-
08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3		N	-0-		-0-
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3		N	-0-		-0-
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-		-0-
11	300 N	193	-0-	-107	-0-	193	3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
CGU 3		WELL #:		3	RRCID ->	084942	COMPL. DATE	10/03/1979	TOTAL DEPTH	9665	PERF. 8445 -	9529	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		990 X	698	-0-	-292	-0-	698 3			N	-0-		-0-
07		1340 X	1340	-0-	-0-	-0-	1340 3			N	-0-		-0-
08		861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 3			N	-0-		-0-
09		660 N	618	-0-	-42	-0-	618 3			N	-0-		-0-
10		682 N	610	-0-	-72	-0-	610 3			N	-0-		-0-
11		660 N	590	-0-	-70	-0-	590 3			N	-0-		-0-
-----													
CGU 27		WELL #:		2	RRCID ->	085373	COMPL. DATE	12/24/1988	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8584 -	9725	
06		480 N	470	-0-	-10	-0-	470 3			N	-0-		-0-
07		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3			N	-0-		-0-
08		902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 3			N	-0-		-0-
09		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340 3			N	-0-		-0-
10		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203 3			N	-0-		-0-
*11		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 3			N	-0-		-0-
-----													
CGU 28		WELL #:		3	RRCID ->	086572	COMPL. DATE	01/02/1980	TOTAL DEPTH	9870	PERF. 8664 -	9725	
06		2370 N	1800	-0-	-570	-0-	1800 3			N	-0-		-0-
07		2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2452 3			N	-0-		-0-
08		2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2578 3			N	-0-		-0-
09		2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2541 3			N	-0-		-0-
10		2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2640 3			N	-0-		-0-
*11		2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2570 3			N	-0-		-0-
-----													
CGU 4		WELL #:		2	RRCID ->	086573	COMPL. DATE	01/18/1980	TOTAL DEPTH	9785	PERF. 8342 -	9286	
06		2070 N	2030	-0-	-40	-0-	2030 3			N	-0-		-0-
07		2108 N	2103	-0-	-5	-0-	2103 3			N	-0-		-0-
08		2139 N	2091	-0-	-48	-0-	2091 3			N	-0-		-0-
09		2040 N	1882	-0-	-158	-0-	1882 3			N	-0-		-0-
10		2108 N	1952	-0-	-156	-0-	1952 3			N	-0-		-0-
11		2010 N	1884	-0-	-126	-0-	1884 3			N	-0-		-0-
-----													
WILLIAMS-WALL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	086763	COMPL. DATE	12/15/1979	TOTAL DEPTH	9401	PERF. 9092 -	9207	
06		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707 3			N	-0-		-0-
07		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744 3			N	-0-		-0-
08		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094 3			N	-0-		-0-
09		926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 3			N	-0-		-0-
10		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 3			N	-0-		-0-
*11		861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 3			N	-0-		-0-
-----													
CGU 29		WELL #:		2	RRCID ->	087091	COMPL. DATE	02/07/1980	TOTAL DEPTH	9874	PERF. 8623 -	9776	
06		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649 3			N	-0-		-0-
07		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680 3			N	-0-		-0-
08		1767 N	1671	-0-	-96	-0-	1671 3			N	-0-		-0-
09		1650 N	1573	-0-	-77	-0-	1573 3			N	-0-		-0-
10		3100 N	3383	-0-	283		3383 3			N	-0-		-0-
*11		3000 N	2841	-0-	-159	124	2841 3			N	-0-		-0-
-----													
CGU 30		WELL #:		3	RRCID ->	087576	COMPL. DATE	06/25/2005	TOTAL DEPTH	9885	PERF. 9056 -	9800	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-



CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
CGU 31		WELL #:		2-T	RRCID ->	088649	COMPL. DATE	03/15/1980	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8698 - 9825	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #:		3D	RRCID ->	089185	COMPL. DATE	06/20/1980	TOTAL DEPTH	3011	PERF.	2680 - 2735	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
FROST, H.B. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	089513	COMPL. DATE	11/12/1979	TOTAL DEPTH	9415	PERF.	9070 - 9216	
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3		N	-0-			-0-
08	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	3		N	-0-			-0-
09	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	3		N	-0-			-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3		N	-0-			-0-
COTTLE-REEVES UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	089514	COMPL. DATE	01/24/1980	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8492 - 8987	
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
07	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3		N	-0-			-0-
08	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3		N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3		N	-0-			-0-
11	240 N	33	-0-	-207	-0-	33	3		N	-0-			-0-
MARKEY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	089878	COMPL. DATE	08/05/1980	TOTAL DEPTH	10097	PERF.	8646 - 9358	
06	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1359	3	4 9	Y	4	3 1		1
07	3035 N	3035	-0-	-0-	-0-	3027	3	8 9	Y	7	6 1		2
08	3100 N	4383	-0-	1283	1283	4373	3	10 9	Y	9	8 1		3
09	3000 N	3799	-0-	799	2082	3781	3	18 9	Y	16	14 1		5
10	3100 N	3376	-0-	276	2358	3358	3	18 9	Y	16	17 1		4
*11	5342 X	2984	-0-	-2358	-0-	2971	3	13 9	Y	12	12 1		4
CGU 36		WELL #:		2	RRCID ->	089880	COMPL. DATE	09/10/1980	TOTAL DEPTH	9870	PERF.	8952 - 9437	
06	1710 N	719	-0-	-991	-0-	700	3	19 9	Y	17	17 1		3
07	1860 N	1842	-0-	-18	-0-	1842	3		Y	-0-			3
08	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2050	3	10 9	Y	9	11 1		1
09	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3		Y	-0-			1
10	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3		Y	-0-	1 1		-0-
*11	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3		Y	-0-			-0-
COOKE		WELL #:		2	RRCID ->	090856	COMPL. DATE	11/25/1980	TOTAL DEPTH	9780	PERF.	8394 - 9678	
06	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3		Y	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3		Y	-0-			-0-
09	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3		Y	-0-			-0-
10	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	3		Y	-0-			-0-
*11	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
NEAL, JOHN S. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 094223		COMPL. DATE 06/10/1981		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9039 - 9151								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
CGU 15		WELL #: 5		RRCID -> 095092		COMPL. DATE 08/02/1981		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8575 - 9190								
06	1620	N	1372	-0-	-248	-0-	1372	3		N	-0-					-0-
07	1519	N	1243	-0-	-276	-0-	1243	3		N	-0-					-0-
08	1457	N	1226	-0-	-231	-0-	1226	3		N	-0-					-0-
09	1380	N	451	-0-	-929	-0-	451	3		N	-0-					-0-
10	3065	N	3065	-0-	-0-	-0-	3065	3		N	-0-					-0-
*11	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3		N	-0-					-0-
-----																
CGU 6		WELL #: 5		RRCID -> 096104		COMPL. DATE 10/21/1981		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8430 - 8580								
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3		N	-0-					-0-
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3		N	-0-					-0-
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3		N	-0-					-0-
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3		N	-0-					-0-
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3		N	-0-					-0-
*11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3		N	-0-					-0-
-----																
CGU 1		WELL #: 4		RRCID -> 096329		COMPL. DATE 11/08/1981		TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9178 - 9565								
06	2880	X	1600	-0-	-1280	-0-	1600	3		N	-0-					-0-
07	2976	X	1540	-0-	-1436	-0-	1540	3		N	-0-					-0-
08	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3		N	-0-					-0-
09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3		N	-0-					-0-
10	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	3		N	-0-					-0-
*11	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3		N	-0-					-0-
-----																
CGU 11		WELL #: 5		RRCID -> 096853		COMPL. DATE 11/27/1981		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8460 - 9523								
06	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	3		N	-0-					-0-
07	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	3		N	-0-					-0-
08	4247	X	3430	-0-	-817	-0-	3430	3		N	-0-					-0-
09	4110	X	4035	-0-	-75	-0-	4035	3		N	-0-					-0-
10	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	3		N	-0-					-0-
11	3900	X	3872	-0-	-28	-0-	3872	3		N	-0-					-0-
-----																
CGU 10		WELL #: 5		RRCID -> 097191		COMPL. DATE 12/09/1981		TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8410 - 9476								
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3		N	-0-					-0-
07	1085	N	793	-0-	-292	-0-	793	3		N	-0-					-0-
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3		N	-0-					-0-
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3		N	-0-					-0-
10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3		N	-0-					-0-
*11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3		N	-0-					-0-
-----																
CGU 24		WELL #: 4		RRCID -> 097645		COMPL. DATE 01/12/1982		TOTAL DEPTH 9851 PERF. 8375 - 9660								
06	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3		N	-0-					-0-
07	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3		N	-0-					-0-
08	1705	N	1663	-0-	-42	-0-	1663	3		N	-0-					-0-
09	1650	N	1547	-0-	-103	-0-	1547	3		N	-0-					-0-
10	1705	N	1671	-0-	-34	-0-	1671	3		N	-0-					-0-
11	1620	N	1479	-0-	-141	-0-	1479	3		N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
CGU 17		WELL #: 4		RRCID -> 097939		COMPL. DATE 01/19/1982		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8513 - 9225		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	900 N	9	-0-	-891	-0-	9 3	N	-0-		-0-
07	992 N	11	-0-	-981	-0-	11 3	N	-0-		-0-
08	124 N	9	-0-	-115	-0-	9 3	N	-0-		-0-
09	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549 3	N	-0-		-0-
10	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526 3	N	-0-		-0-
*11	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 19		WELL #: 3		RRCID -> 098591		COMPL. DATE 02/24/1982		TOTAL DEPTH 9757 PERF. 8566 - 9570		
06	2190 N	1929	-0-	-261	-0-	1929 3	N	-0-		-0-
07	2201 N	1898	-0-	-303	-0-	1898 3	N	-0-		-0-
08	2108 N	1848	-0-	-260	-0-	1848 3	N	-0-		-0-
09	1920 N	1771	-0-	-149	-0-	1771 3	N	-0-		-0-
10	1891 N	1792	-0-	-99	-0-	1792 3	N	-0-		-0-
11	1800 N	1730	-0-	-70	-0-	1730 3	N	-0-		-0-
-----										
COOKE		WELL #: 3		RRCID -> 098592		COMPL. DATE 01/21/1982		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8341 - 9613		
06	3030 X	2615	-0-	-415	-0-	2615 3	Y	-0-		-0-
07	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-		Y	-0-		-0-
08	2387 X	2379	-0-	-8	-0-	2379 3	Y	-0-		-0-
09	2610 X	2497	-0-	-113	-0-	2497 3	Y	-0-		-0-
10	2697 X	2611	-0-	-86	-0-	2611 3	Y	-0-		-0-
11	2610 X	2469	-0-	-141	-0-	2469 3	Y	-0-		-0-
-----										
POSS, L.T. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 098595		COMPL. DATE 11/29/1997		TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8440 - 9127		
06	585 N	-0-	-0-	-585	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/14/2016 - PLUGGED 06/14/16										
-----										
CGU 20		WELL #: 5		RRCID -> 098791		COMPL. DATE 03/10/1982		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8354 - 9574		
06	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2481 3	N	-0-		-0-
07	1488 N	1144	-0-	-344	-0-	1144 3	N	-0-		-0-
08	2666 N	1233	-0-	-1433	-0-	1233 3	N	-0-		-0-
09	2490 N	1627	-0-	-863	-0-	1627 3	N	-0-		-0-
10	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168 3	N	-0-		-0-
11	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-		N	-0-		-0-
-----										
KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 099228		COMPL. DATE 04/07/1982		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8430 - 9116		
06	2580 N	1604	-0-	-976	-0-	1604 3	N	-0-		-0-
07	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905 3	N	-0-		-0-
08	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985 3	N	-0-		-0-
09	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042 3	N	-0-		-0-
10	1674 N	1554	-0-	-120	-0-	1554 3	N	-0-		-0-
*11	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 13		WELL #: 4		RRCID -> 099470		COMPL. DATE 04/07/1982		TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8397 - 9493		
06	2730 X	2039	-0-	-691	-0-	2039 3	N	-0-		-0-
07	2821 X	2583	-0-	-238	-0-	2583 3	N	-0-		-0-
08	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	4116 3	N	-0-		-0-
09	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	2614 3	N	-0-		-0-
10	2635 X	1600	-0-	-1035	-0-	1600 3	N	-0-		-0-
11	3540 X	2060	-0-	-1480	-0-	2060 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CGU 12		WELL #: 3		RRCID -> 100002		COMPL. DATE 05/12/1982		TOTAL DEPTH 9665		PERF. 8460 - 9565	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
06	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3856 3		N	-0-		-0-
07	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	3876 3		N	-0-		-0-
08	4371 X	3491	-0-	-880	-0-	3491 3		N	-0-		-0-
09	4110 X	3613	-0-	-497	-0-	3613 3		N	-0-		-0-
10	4123 X	3846	-0-	-277	-0-	3846 3		N	-0-		-0-
11	3870 X	3490	-0-	-380	-0-	3490 3		N	-0-		-0-
-----											
CGU 14		WELL #: 3		RRCID -> 100003		COMPL. DATE 05/07/1982		TOTAL DEPTH 9665		PERF. 8386 - 9497	
06	1200 N	1147	-0-	-53	-0-	1147 3		N	-0-		-0-
07	1209 N	1165	-0-	-44	-0-	1165 3		N	-0-		-0-
08	1209 N	1163	-0-	-46	-0-	1163 3		N	-0-		-0-
09	1140 N	1110	-0-	-30	-0-	1110 3		N	-0-		-0-
10	1178 N	1139	-0-	-39	-0-	1139 3		N	-0-		-0-
11	1140 N	1097	-0-	-43	-0-	1097 3		N	-0-		-0-
-----											
CGU 21		WELL #: 3		RRCID -> 100004		COMPL. DATE 04/15/1982		TOTAL DEPTH 9808		PERF. 8580 - 9685	
06	2520 X	2081	-0-	-439	-0-	2081 3		N	-0-		-0-
07	2387 X	2045	-0-	-342	-0-	2045 3		N	-0-		-0-
08	2325 X	1936	-0-	-389	-0-	1936 3		N	-0-		-0-
09	2070 N	1475	-0-	-595	-0-	1475 3		N	-0-		-0-
10	2046 N	1441	-0-	-605	-0-	1441 3		N	-0-		-0-
*11	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988 3		N	-0-		-0-
-----											
NEAL, SALLIE J. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 100008		COMPL. DATE 05/21/1982		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8364 - 9070	
06	2250 X	2012	-0-	-238	-0-	2012 3		Y	-0-		4
07	2325 X	1902	-0-	-423	-0-	1882 3	20 9	Y	18	15 1	7
08	1798 X	1736	-0-	-62	-0-	1728 3	8 9	Y	7	11 1	3
09	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189 3		Y	-0-		3
10	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2212 3	10 9	Y	9	8 1	4
*11	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2007 3	9 9	Y	8	9 1	3
-----											
CGU 23		WELL #: 4		RRCID -> 100329		COMPL. DATE 06/07/1982		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8382 - 9605	
06	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3		N	-0-		-0-
07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3		N	-0-		-0-
08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3		N	-0-		-0-
09	360 N	323	-0-	-37	-0-	323 3		N	-0-		-0-
10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3		N	-0-		-0-
*11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3		N	-0-		-0-
-----											
CGU 26		WELL #: 3		RRCID -> 100844		COMPL. DATE 06/11/1982		TOTAL DEPTH 9820		PERF. 8379 - 9741	
06	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 3		N	-0-		-0-
07	899 N	559	-0-	-340	-0-	559 3		N	-0-		-0-
08	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 3		N	-0-		-0-
09	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387 3		N	-0-		-0-
10	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471 3		N	-0-		-0-
*11	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378 3		N	-0-		-0-
-----											
CGU 22		WELL #: 3		RRCID -> 101090		COMPL. DATE 07/22/1982		TOTAL DEPTH 9725		PERF. 8557 - 9679	
06	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	2783 3		N	-0-		-0-
07	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-			N	-0-		-0-
08	2015 N	720	-0-	-1295	-0-	720 3		N	-0-		-0-
09	3000 N	3230	-0-	230	230	3230 3		N	-0-		-0-
10	2448 N	2218	-0-	-230	-0-	2218 3		N	-0-		-0-
*11	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CGU 16		WELL #: 4		RRCID -> 101212		COMPL. DATE 07/09/1982		TOTAL DEPTH 9726 PERF. 8360 - 9625			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	3	N	-0-	-0-	-0-
07	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	3	N	-0-	-0-	-0-
08	992 N	972	-0-	-20	-0-	972	3	N	-0-	-0-	-0-
09	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	3	N	-0-	-0-	-0-
10	992 N	977	-0-	-15	-0-	977	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
CGU 25		WELL #: 3		RRCID -> 102073		COMPL. DATE 09/10/1982		TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8692 - 9680			
06	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3	N	-0-	-0-	-0-
10	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
CGU 18		WELL #: 4		RRCID -> 102956		COMPL. DATE 11/03/1982		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8410 - 9631			
06	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3	N	-0-	-0-	-0-
07	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3	N	-0-	-0-	-0-
08	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3	N	-0-	-0-	-0-
09	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3	N	-0-	-0-	-0-
10	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
MOORE, C. E. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 102961		COMPL. DATE 11/05/1982		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 9207			
06	2100 X	1532	-0-	-568	-0-	1532	3	N	-0-	-0-	-0-
07	2170 X	1030	-0-	-1140	-0-	1030	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1364 X	1024	-0-	-340	-0-	1024	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1530 X	1172	-0-	-358	-0-	1172	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1581 X	840	-0-	-741	-0-	840	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1530 X	1451	-0-	-79	-0-	1451	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 103631		COMPL. DATE 04/16/1984		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8352 - 8415			
06	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	3	N	-0-	-0-	-0-
07	3069 X	3016	-0-	-53	-0-	3016	3	N	-0-	-0-	-0-
08	2890 N	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3	N	-0-	-0-	-0-
09	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	3	N	-0-	-0-	-0-
10	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
MOORE, LLOYD GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 103748		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8343 - 8386			
06	2550 X	2343	-0-	-207	-0-	2343	3	N	-0-	-0-	-0-
07	2635 X	2371	-0-	-264	-0-	2371	3	N	-0-	-0-	-0-
08	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3	N	-0-	-0-	-0-
09	2220 N	2092	-0-	-128	-0-	2092	3	N	-0-	-0-	-0-
10	2294 N	2145	-0-	-149	-0-	2145	3	N	-0-	-0-	-0-
11	2220 N	2099	-0-	-121	-0-	2099	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
CGU 9		WELL #: 3		RRCID -> 104536		COMPL. DATE 02/23/1983		TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8584 - 9617			
06	780 N	765	-0-	-15	-0-	765	3	N	-0-	-0-	-0-
07	806 N	720	-0-	-86	-0-	720	3	N	-0-	-0-	-0-
08	806 N	710	-0-	-96	-0-	710	3	N	-0-	-0-	-0-
09	780 N	699	-0-	-81	-0-	699	3	N	-0-	-0-	-0-
10	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3	N	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
SMITH, J. J.		WELL #: 3 L		RRCID -> 106562		COMPL. DATE 06/17/1983		TOTAL DEPTH 9561		PERF. 9292 - 9402				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
SOUTH GARY GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 109197		COMPL. DATE 12/03/1983		TOTAL DEPTH 9652		PERF. 9367 - 9518				
06	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1927	3	2	9	Y	2	3	1	-0-
07	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1941	3	8	9	Y	7	6	1	1
08	2387 X	2054	-0-	-333	-0-	2021	3	33	9	Y	30	28	1	3
09	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	2567	3	33	9	Y	30	29	1	4
10	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	2777	3	55	9	Y	50	49	1	5
*11	2059 X	2059	-0-	-0-	-0-	2014	3	45	9	Y	41	43	1	3
-----														
SOUTH GARY UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 110331		COMPL. DATE 12/12/1983		TOTAL DEPTH 9664		PERF. 9464 - 9522				
06	420 N	240	-0-	-180	-0-	238	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
07	248 N	116	-0-	-132	-0-	115	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
08	1736 X	307	-0-	-1429	-0-	305	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
09	1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	1171	3	6	9	Y	5	4	1	1
10	835 X	835	-0-	-0-	-0-	831	3	4	9	Y	4	5	1	-0-
*11	933 X	933	-0-	-0-	-0-	925	3	8	9	Y	7	7	1	-0-
-----														
SOUTH GARY GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 111585		COMPL. DATE 04/20/1984		TOTAL DEPTH 9610		PERF. 9365 - 9406				
06	2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3			Y	-0-			-0-
07	2883 N	2817	-0-	-66	-0-	2817	3			Y	-0-			-0-
08	2945 N	2856	-0-	-89	-0-	2856	3			Y	-0-			-0-
09	2820 N	2770	-0-	-50	-0-	2770	3			Y	-0-			-0-
10	2924 N	2924	-0-	-0-	-0-	2924	3			Y	-0-			-0-
*11	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	3			Y	-0-			-0-
-----														
MARKEY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 112895		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9971		PERF. 8994 - 9140				
06	330 N	203	-0-	-127	-0-	185	3	18	9	Y	16	16	1	4
07	217 N	214	-0-	-3	-0-	194	3	20	9	Y	18	17	1	5
08	217 N	212	-0-	-5	-0-	203	3	9	9	Y	8	10	1	3
09	210 N	158	-0-	-52	-0-	155	3	3	9	Y	3	5	1	1
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	222	3	6	9	Y	5	5	1	1
11	210 N	193	-0-	-17	-0-	189	3	4	9	Y	4	4	1	1
-----														
CGU 5		WELL #: 3		RRCID -> 116259		COMPL. DATE 04/06/1985		TOTAL DEPTH 9720		PERF. 8473 - 9222				
06	300 N	280	-0-	-20	-0-	280	3			N	-0-			-0-
07	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-			-0-
08	341 N	284	-0-	-57	-0-	284	3			N	-0-			-0-
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-			-0-
10	310 N	281	-0-	-29	-0-	281	3			N	-0-			-0-
11	270 N	258	-0-	-12	-0-	258	3			N	-0-			-0-
-----														
KYLE, J. R. -A-		WELL #: 3		RRCID -> 116310		COMPL. DATE 08/22/1984		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9070 - 9115				
06	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-			-0-
07	1178 N	1140	-0-	-38	-0-	1140	3			N	-0-			-0-
08	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-			-0-
09	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-			-0-
10	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-			-0-
*11	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CGU 27		WELL #: 3		RRCID -> 116789		COMPL. DATE 05/16/1985		TOTAL DEPTH 9862		PERF. 8618 - 9419	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	CODE	
06	1020 N	988	-0-	-32	-0-	988 3		N	-0-		-0-
07	1054 N	1038	-0-	-16	-0-	1038 3		N	-0-		-0-
08	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042 3		N	-0-		-0-
09	990 N	976	-0-	-14	-0-	976 3		N	-0-		-0-
10	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 3		N	-0-		-0-
11	990 N	985	-0-	-5	-0-	985 3		N	-0-		-0-
-----											
WILLIAMSON, GENA ET AL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 116796		COMPL. DATE 10/09/1984		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8782 - 9104	
06	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 3		N	-0-		-0-
07	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 3		N	-0-		-0-
08	651 N	609	-0-	-42	-0-	609 3		N	-0-		-0-
09	660 N	580	-0-	-80	-0-	580 3		N	-0-		-0-
10	620 N	598	-0-	-22	-0-	598 3		N	-0-		-0-
11	600 N	592	-0-	-8	-0-	592 3		N	-0-		-0-
-----											
CGU 33		WELL #: 3		RRCID -> 117154		COMPL. DATE 06/01/1985		TOTAL DEPTH 9785		PERF. 8567 - 9311	
06	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615 3		N	-0-		-0-
07	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325 3		N	-0-		-0-
08	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 3		N	-0-		-0-
09	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599 3		N	-0-		-0-
10	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 3		N	-0-		-0-
*11	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 3		N	-0-		-0-
-----											
CGU 4		WELL #: 3		RRCID -> 117311		COMPL. DATE 06/11/1985		TOTAL DEPTH 9772		PERF. 8382 - 9284	
06	3780 X	3556	-0-	-224	-0-	3556 3		N	-0-		-0-
07	3844 X	3616	-0-	-228	-0-	3616 3		N	-0-		-0-
08	3565 X	3535	-0-	-30	-0-	3535 3		N	-0-		-0-
09	3450 X	3108	-0-	-342	-0-	3108 3		N	-0-		-0-
10	3565 X	3303	-0-	-262	-0-	3303 3		N	-0-		-0-
11	3450 X	3171	-0-	-279	-0-	3171 3		N	-0-		-0-
-----											
CGU 28		WELL #: 4		RRCID -> 118757		COMPL. DATE 09/07/1985		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9167 - 9767	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
CGU 31		WELL #: 3		RRCID -> 118774		COMPL. DATE 09/27/1985		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8694 - 9450	
06	2367 N	1523	-0-	-844	-0-	1523 3		N	-0-		-0-
07	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682 3		N	-0-		-0-
08	2139 X	1876	-0-	-263	-0-	1876 3		N	-0-		-0-
09	2070 X	1727	-0-	-343	-0-	1727 3		N	-0-		-0-
10	2139 X	1706	-0-	-433	-0-	1706 3		N	-0-		-0-
11	1830 X	1407	-0-	-423	-0-	1407 3		N	-0-		-0-
-----											
CGU 8		WELL #: 4		RRCID -> 118935		COMPL. DATE 10/16/1985		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8547 - 9643	
06	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 3		N	-0-		-0-
07	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 3		N	-0-		-0-
08	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 3		N	-0-		-0-
09	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 3		N	-0-		-0-
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 3		N	-0-		-0-
*11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CGU 7		WELL #: 3		RRCID -> 119418		COMPL. DATE 11/13/1985		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8516 - 9427		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1448 X	1448	-0-	-0-	-0-	1448 3		N	-0-			-0-
07	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	1572 3		N	-0-			-0-
08	1550 N	1058	-0-	-492	-0-	1058 3		N	-0-			-0-
09	1440 N	1359	-0-	-81	-0-	1359 3		N	-0-			-0-
10	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762 3		N	-0-			-0-
*11	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267 3		N	-0-			-0-
-----												
CGU 29		WELL #: 3		RRCID -> 119602		COMPL. DATE 12/10/1985		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8689 - 9804		
06	3060 X	2863	-0-	-197	-0-	2863 3		N	-0-			-0-
07	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3794 3		N	-0-			-0-
08	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3698 3		N	-0-			-0-
09	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3495 3		N	-0-			-0-
10	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3519 3		N	-0-			-0-
*11	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	3407 3		N	-0-			-0-
-----												
CGU 30		WELL #: 4		RRCID -> 126554		COMPL. DATE 01/04/1988		TOTAL DEPTH 9901		PERF. 8576 - 9827		
06	1440 N	1419	-0-	-21	-0-	1419 3		N	-0-			-0-
07	1457 N	1439	-0-	-18	-0-	1439 3		N	-0-			-0-
08	1426 N	1386	-0-	-40	-0-	1386 3		N	-0-			-0-
09	1380 N	1330	-0-	-50	-0-	1330 3		N	-0-			-0-
10	1426 N	1371	-0-	-55	-0-	1371 3		N	-0-			-0-
11	1350 N	1242	-0-	-108	-0-	1242 3		N	-0-			-0-
-----												
LATHAM, H.L.		WELL #: 1		RRCID -> 128222		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 9615		PERF. 8976 - 9228		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
BOREN UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 128645		COMPL. DATE 02/27/1989		TOTAL DEPTH 9777		PERF. 8386 - 9146		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	837 X	-0-	-0-	-837	-0-	-837 3		N	-0-			-0-
09	810 X	-0-	-0-	-810	-0-	-810 3		N	-0-			-0-
10	837 X	-0-	-0-	-837	-0-	-837 3		N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
FROST LUMBER CO. (SPRR) UNIT 1		WELL #: 9		RRCID -> 129071		COMPL. DATE 11/13/1988		TOTAL DEPTH 9755		PERF. 9569 - 9597		
06	3750 X	2943	-0-	-807	-0-	2943 3		N	-0-			-0-
07	3875 X	2905	-0-	-970	-0-	2905 3		N	-0-			-0-
08	3007 X	2687	-0-	-320	-0-	2687 3		N	-0-			-0-
09	2940 X	2208	-0-	-732	-0-	2208 3		N	-0-			-0-
10	3038 X	1503	-0-	-1535	-0-	1503 3		N	-0-			-0-
11	2940 X	900	-0-	-2040	-0-	900 3		N	-0-			-0-
-----												
CGU 22		WELL #: 4		RRCID -> 129708		COMPL. DATE 12/24/1988		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8424 - 9657		
06	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	4341 3		N	-0-			-0-
07	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	4454 3		N	-0-			-0-
08	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	4195 3		N	-0-			-0-
09	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3129 3		N	-0-			-0-
10	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	2479 3		N	-0-			-0-
*11	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	2143 3		N	-0-			-0-



-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
ALEXANDER UNIT 1		WELL #:		6	RRCID ->	129947	COMPL. DATE	03/25/1989	TOTAL DEPTH	9830	PERF.	8450 - 9150	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06	2040 N	1972	-0-	-68	-0-	1972	3	N	-0-				-0-
07	2139 N	2089	-0-	-50	-0-	2089	3	N	-0-				-0-
08	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3	N	-0-				-0-
09	1980 N	1930	-0-	-50	-0-	1930	3	N	-0-				-0-
10	2046 N	2005	-0-	-41	-0-	2005	3	N	-0-				-0-
11	1980 N	1725	-0-	-255	-0-	1725	3	N	-0-				-0-
-----													
SMITH, ELLA UNIT 1		WELL #:		6	RRCID ->	130161	COMPL. DATE	01/27/1989	TOTAL DEPTH	9735	PERF.	8340 - 9570	
06	1050 X	628	-0-	-422	-0-	628	3	N	-0-				-0-
07	1085 X	931	-0-	-154	-0-	931	3	N	-0-				-0-
08	1891 X	1220	-0-	-671	-0-	1220	3	N	-0-				-0-
09	1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3	N	-0-				-0-
10	930 X	901	-0-	-29	-0-	901	3	N	-0-				-0-
11	1170 X	1132	-0-	-38	-0-	1132	3	N	-0-				-0-
-----													
CGU 12		WELL #:		4	RRCID ->	130164	COMPL. DATE	01/24/1989	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8362 - 9610	
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-				-0-
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-				-0-
08	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	3	N	-0-				-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-				-0-
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3	N	-0-				-0-
*11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-				-0-
-----													
CGU 26		WELL #:		4	RRCID ->	130216	COMPL. DATE	02/08/1989	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8250 - 9684	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
-----													
CGU 3		WELL #:		5	RRCID ->	130392	COMPL. DATE	03/01/1989	TOTAL DEPTH	9701	PERF.	8490 - 9528	
06	2970 X	2698	-0-	-272	-0-	2698	3	N	-0-				-0-
07	3069 X	2234	-0-	-835	-0-	2234	3	N	-0-				-0-
08	2635 N	2068	-0-	-567	-0-	2068	3	N	-0-				-0-
09	3000 N	4040	-0-	1040	1040	4040	3	N	-0-				-0-
10	3100 N	3362	-0-	262	1302	3362	3	N	-0-				-0-
*11	3000 N	2956	-0-	-44	1258	2956	3	N	-0-				-0-
-----													
CGU 25		WELL #:		4	RRCID ->	130596	COMPL. DATE	03/28/1989	TOTAL DEPTH	9830	PERF.	8997 - 9629	
06	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3	N	-0-				-0-
07	1147 N	1125	-0-	-22	-0-	1125	3	N	-0-				-0-
08	1178 N	1142	-0-	-36	-0-	1142	3	N	-0-				-0-
09	1140 N	828	-0-	-312	-0-	828	3	N	-0-				-0-
10	1116 N	865	-0-	-251	-0-	865	3	N	-0-				-0-
11	1110 N	868	-0-	-242	-0-	868	3	N	-0-				-0-
-----													
CGU 19		WELL #:		4 C	RRCID ->	130599	COMPL. DATE	04/01/1989	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8406 - 9532	
06	570 N	527	-0-	-43	-0-	527	3	N	-0-				-0-
07	558 N	539	-0-	-19	-0-	539	3	N	-0-				-0-
08	558 N	152	-0-	-406	-0-	152	3	N	-0-				-0-
09	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-				-0-
10	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	3	N	-0-				-0-
*11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3	N	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
CGU 9		WELL #:		4	RRCID ->	130975	COMPL. DATE	04/26/1989	TOTAL DEPTH	9756	PERF. 8498 - 9278		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
CGU 15		WELL #:		6	RRCID ->	131170	COMPL. DATE	04/26/1989	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8366 - 9598		
06	1260 N	890	-0-	-370	-0-	890	3		N	-0-		-0-	
07	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3		N	-0-		-0-	
08	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3		N	-0-		-0-	
09	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3		N	-0-		-0-	
10	1302 N	1059	-0-	-243	-0-	1059	3		N	-0-		-0-	
11	1020 N	1000	-0-	-20	-0-	1000	3		N	-0-		-0-	
-----													
CGU 21		WELL #:		4 C	RRCID ->	131171	COMPL. DATE	06/01/1989	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 8552 - 9654		
06	1110 N	1063	-0-	-47	-0-	1063	3		N	-0-		-0-	
07	1116 N	1089	-0-	-27	-0-	1089	3		N	-0-		-0-	
08	1116 N	1088	-0-	-28	-0-	1088	3		N	-0-		-0-	
09	1050 N	1047	-0-	-3	-0-	1047	3		N	-0-		-0-	
10	1085 N	1039	-0-	-46	-0-	1039	3		N	-0-		-0-	
11	1050 N	596	-0-	-454	-0-	596	3		N	-0-		-0-	
-----													
CGU 14		WELL #:		4-T	RRCID ->	131413	COMPL. DATE	06/23/1989	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8419 - 9544		
06	1740 X	654	-0-	-1086	-0-	654	3		N	-0-		-0-	
07	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-				N	-0-		-0-	
08	3100 N	4113	-0-	1013	1013	4113	3		N	-0-		-0-	
09	3000 N	2306	-0-	-694	319	2306	3		N	-0-		-0-	
10	2485 N	2166	-0-	-319	-0-	2166	3		N	-0-		-0-	
11	1710 X	963	-0-	-747	-0-	963	3		N	-0-		-0-	
-----													
CGU 24		WELL #:		5	RRCID ->	131440	COMPL. DATE	06/04/1989	TOTAL DEPTH	9807	PERF. 8378 - 9618		
06	270 N	251	-0-	-19	-0-	251	3		N	-0-		-0-	
07	248 N	3	-0-	-245	-0-	3	3		N	-0-		-0-	
08	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3		N	-0-		-0-	
09	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3		N	-0-		-0-	
10	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3		N	-0-		-0-	
11	660 N	540	-0-	-120	-0-	540	3		N	-0-		-0-	
-----													
CGU 31		WELL #:		4	RRCID ->	131555	COMPL. DATE	06/29/1989	TOTAL DEPTH	9940	PERF. 8682 - 9812		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
CGU 20		WELL #:		6-T	RRCID ->	131557	COMPL. DATE	07/07/1989	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8618 - 9590		
06	300 N	228	-0-	-72	-0-	228	3		N	-0-		-0-	
07	279 N	241	-0-	-38	-0-	241	3		N	-0-		-0-	
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-		-0-	
09	240 N	202	-0-	-38	-0-	202	3		N	-0-		-0-	
10	248 N	31	-0-	-217	-0-	31	3		N	-0-		-0-	
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-		-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CGU 23		WELL #: 5 T		RRCID -> 131632		COMPL. DATE 07/01/1989		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8720 - 9686				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3		N	-0-			-0-
07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3		N	-0-			-0-
08	341 N	226	-0-	-115	-0-	226 3		N	-0-			-0-
09	330 N	266	-0-	-64	-0-	266 3		N	-0-			-0-
10	341 N	246	-0-	-95	-0-	246 3		N	-0-			-0-
*11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3		N	-0-			-0-
-----												
CGU 5		WELL #: 4		RRCID -> 131633		COMPL. DATE 07/16/1989		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8563 - 9600				
06	2040 X	1748	-0-	-292	-0-	1748 3		N	-0-			-0-
07	2821 X	2362	-0-	-459	-0-	2362 3		N	-0-			-0-
08	3100 N	4640	-0-	1540	1540	4640 3		N	-0-			-0-
09	3000 N	4419	-0-	1419	2959	4419 3		N	-0-			-0-
10	3100 N	4104	-0-	1004	3963	4104 3		N	-0-			-0-
*11	10869 X	6906	-0-	-3963	-0-	6906 3		N	-0-			-0-
-----												
CGU 28		WELL #: 5		RRCID -> 131752		COMPL. DATE 08/05/1989		TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8853 - 9617				
06	2340 X	1486	-0-	-854	-0-	1486 3		N	-0-			-0-
07	1829 X	1482	-0-	-347	-0-	1482 3		N	-0-			-0-
08	1705 X	1449	-0-	-256	-0-	1449 3		N	-0-			-0-
09	1500 N	1371	-0-	-129	-0-	1371 3		N	-0-			-0-
10	1488 N	1388	-0-	-100	-0-	1388 3		N	-0-			-0-
11	1410 N	1307	-0-	-103	-0-	1307 3		N	-0-			-0-
-----												
CGU 29		WELL #: 4 C		RRCID -> 131753		COMPL. DATE 08/04/1989		TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8668 - 9752				
06	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2889 3		N	-0-			-0-
07	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2955 3		N	-0-			-0-
08	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2881 3		N	-0-			-0-
09	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	2790 3		N	-0-			-0-
10	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2733 3		N	-0-			-0-
*11	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	2725 3		N	-0-			-0-
-----												
CGU 27		WELL #: 4		RRCID -> 131932		COMPL. DATE 08/21/1989		TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8665 - 9667				
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	3042 N	3042	-0-	-0-	-0-	3042 3		N	-0-			-0-
09	3000 N	6640	-0-	3640	3640	6640 3		N	-0-			-0-
10	3100 N	5097	-0-	1997	5637	5097 3		N	-0-			-0-
*11	3000 N	4294	-0-	1294	6931	4294 3		N	-0-			-0-
-----												
CGU 8		WELL #: 5		RRCID -> 131933		COMPL. DATE 08/23/1989		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8440 - 9354				
06	930 N	758	-0-	-172	-0-	758 3		N	-0-			-0-
07	899 N	748	-0-	-151	-0-	748 3		N	-0-			-0-
08	837 N	749	-0-	-88	-0-	749 3		N	-0-			-0-
09	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 3		N	-0-			-0-
10	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514 3		N	-0-			-0-
*11	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551 3		N	-0-			-0-
-----												
CGU 18		WELL #: 5		RRCID -> 132034		COMPL. DATE 08/31/1989		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8424 - 9624				
06	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2982 3		N	-0-			-0-
07	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	3818 3		N	-0-			-0-
08	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3291 3		N	-0-			-0-
09	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	2847 3		N	-0-			-0-
10	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	2539 3		N	-0-			-0-
11	2400 X	2344	-0-	-56	-0-	2344 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
CGU 11		WELL #: 6		RRCID -> 132214		COMPL. DATE 09/24/1989		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8398 - 9532		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2520 3	N	-0-	-0-	-0-
07	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2506 3	N	-0-	-0-	-0-
08	2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	2813 3	N	-0-	-0-	-0-
09	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198 3	N	-0-	-0-	-0-
10	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187 3	N	-0-	-0-	-0-
11	1860 N	1837	-0-	-23	-0-	1837 3	N	-0-	-0-	-0-
-----										
CGU 6		WELL #: 6		RRCID -> 132221		COMPL. DATE 09/09/1989		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8242 - 9478		
06	3750 X	3332	-0-	-418	-0-	3332 3	N	-0-	-0-	-0-
07	3875 X	3261	-0-	-614	-0-	3261 3	N	-0-	-0-	-0-
08	4743 X	3336	-0-	-1407	-0-	3336 3	N	-0-	-0-	-0-
09	4110 X	2920	-0-	-1190	-0-	2920 3	N	-0-	-0-	-0-
10	3937 X	2738	-0-	-1199	-0-	2738 3	N	-0-	-0-	-0-
11	3330 X	2579	-0-	-751	-0-	2579 3	N	-0-	-0-	-0-
-----										
CGU 7		WELL #: 4		RRCID -> 132425		COMPL. DATE 08/24/1989		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8568 - 9366		
06	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	2587 3	N	-0-	-0-	-0-
07	3131 X	2430	-0-	-701	-0-	2430 3	N	-0-	-0-	-0-
08	1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	1409 3	N	-0-	-0-	-0-
09	966 X	966	-0-	-0-	-0-	966 3	N	-0-	-0-	-0-
10	868 X	852	-0-	-16	-0-	852 3	N	-0-	-0-	-0-
11	840 X	744	-0-	-96	-0-	744 3	N	-0-	-0-	-0-
-----										
CGU 30		WELL #: 5		RRCID -> 132437		COMPL. DATE 10/13/1989		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8660 - 9822		
06	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261 3	N	-0-	-0-	-0-
07	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408 3	N	-0-	-0-	-0-
08	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443 3	N	-0-	-0-	-0-
09	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408 3	N	-0-	-0-	-0-
10	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455 3	N	-0-	-0-	-0-
11	1230 N	980	-0-	-250	-0-	980 3	N	-0-	-0-	-0-
-----										
CGU 10		WELL #: 6		RRCID -> 132438		COMPL. DATE 10/08/1989		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8428 - 9493		
06	3000 N	3230	-0-	230	626	3230 3	N	-0-	-0-	-0-
07	3100 N	3045	-0-	-55	571	3045 3	N	-0-	-0-	-0-
08	2771 X	2200	-0-	-571	-0-	2200 3	N	-0-	-0-	-0-
09	1517 X	1517	-0-	-0-	-0-	1517 3	N	-0-	-0-	-0-
10	1771 X	1771	-0-	-0-	-0-	1771 3	N	-0-	-0-	-0-
*11	1740 X	1740	-0-	-0-	-0-	1740 3	N	-0-	-0-	-0-
-----										
CGU 27		WELL #: 5 T		RRCID -> 132439		COMPL. DATE 10/20/1989		TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8488 - 9688		
06	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	2872 3	N	-0-	-0-	-0-
07	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133 3	N	-0-	-0-	-0-
08	3038 X	2892	-0-	-146	-0-	2892 3	N	-0-	-0-	-0-
09	2940 X	2711	-0-	-229	-0-	2711 3	N	-0-	-0-	-0-
10	3038 X	2482	-0-	-556	-0-	2482 3	N	-0-	-0-	-0-
11	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
-----										
CGU 13		WELL #: 6		RRCID -> 132440		COMPL. DATE 10/21/1989		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8406 - 9527		
06	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3127 3	N	-0-	-0-	-0-
07	3193 X	3165	-0-	-28	-0-	3165 3	N	-0-	-0-	-0-
08	3069 X	2903	-0-	-166	-0-	2903 3	N	-0-	-0-	-0-
09	3120 X	2824	-0-	-296	-0-	2824 3	N	-0-	-0-	-0-
10	3224 X	2889	-0-	-335	-0-	2889 3	N	-0-	-0-	-0-
11	3120 X	2860	-0-	-260	-0-	2860 3	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CGU 16		WELL #: 5		RRCID -> 132441		COMPL. DATE 09/30/1989		TOTAL DEPTH 9675		PERF. 8402 - 9580		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-		1359 3	N	-0-			-0-
07	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-		1378 3	N	-0-			-0-
08	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-		1385 3	N	-0-			-0-
09	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-		1310 3	N	-0-			-0-
10	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-		1378 3	N	-0-			-0-
*11	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-		1367 3	N	-0-			-0-
-----												
KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 132523		COMPL. DATE 10/17/1989		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8405 - 8459		
06	2040 N	1942	-0-	-98	-0-		1942 3	N	-0-			-0-
07	2077 N	1956	-0-	-121	-0-		1956 3	N	-0-			-0-
08	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-		2073 3	N	-0-			-0-
09	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-		2076 3	N	-0-			-0-
10	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-		2078 3	N	-0-			-0-
*11	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-		2067 3	N	-0-			-0-
-----												
CGU 12		WELL #: 5		RRCID -> 132840		COMPL. DATE 11/25/1989		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8446 - 9556		
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-		234 3	N	-0-			-0-
07	1240 N	1135	-0-	-105	-0-		1135 3	N	-0-			-0-
08	899 N	870	-0-	-29	-0-		870 3	N	-0-			-0-
09	619 N	619	-0-	-0-	-0-		619 3	N	-0-			-0-
10	899 N	150	-0-	-749	-0-		150 3	N	-0-			-0-
*11	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-		2834 3	N	-0-			-0-
-----												
CGU 17		WELL #: 5		RRCID -> 133068		COMPL. DATE 11/21/1989		TOTAL DEPTH 9871		PERF. 8388 - 9528		
06	3000 N	3044	-0-	44	101		3044 3	N	-0-			-0-
07	2598 N	2497	-0-	-101	-0-		2497 3	N	-0-			-0-
08	2697 X	2221	-0-	-476	-0-		2221 3	N	-0-			-0-
09	2610 X	2091	-0-	-519	-0-		2091 3	N	-0-			-0-
10	2697 X	1675	-0-	-1022	-0-		1675 3	N	-0-			-0-
11	2610 X	1333	-0-	-1277	-0-		1333 3	N	-0-			-0-
-----												
CGU 31		WELL #: 5		RRCID -> 133069		COMPL. DATE 12/05/1989		TOTAL DEPTH 9970		PERF. 8697 - 9790		
06	1920 X	1804	-0-	-116	-0-		1804 3	N	-0-			-0-
07	1984 X	1875	-0-	-109	-0-		1875 3	N	-0-			-0-
08	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-		2216 3	N	-0-			-0-
09	1800 N	1432	-0-	-368	-0-		1432 3	N	-0-			-0-
10	1860 N	1304	-0-	-556	-0-		1304 3	N	-0-			-0-
11	2130 N	567	-0-	-1563	-0-		567 3	N	-0-			-0-
-----												
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 133071		COMPL. DATE 12/11/1989		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8298 - 9361		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CGU 29		WELL #: 5		RRCID -> 133311		COMPL. DATE 12/19/1989		TOTAL DEPTH 9930		PERF. 8624 - 9760		
06	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-		1520 3	N	-0-			-0-
07	1178 N	351	-0-	-827	-0-		351 3	N	-0-			-0-
08	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-		1465 3	N	-0-			-0-
09	1530 N	1359	-0-	-171	-0-		1359 3	N	-0-			-0-
10	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-		1361 3	N	-0-			-0-
11	1410 N	1328	-0-	-82	-0-		1328 3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CGU 21		WELL #: 5		RRCID -> 133322		COMPL. DATE 12/09/1989		TOTAL DEPTH 9836		PERF. 8656 - 9662		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
06	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3752 3		N	-0-			-0-
07	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3468 3		N	-0-			-0-
08	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	3030 3		N	-0-			-0-
09	2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	2235 3		N	-0-			-0-
10	2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	2144 3		N	-0-			-0-
*11	2003 X	2003	-0-	-0-	-0-	2003 3		N	-0-			-0-
-----												
CGU 24		WELL #: 6		RRCID -> 133324		COMPL. DATE 12/21/1989		TOTAL DEPTH 9775		PERF. 8496 - 9602		
06	2100 N	1874	-0-	-226	-0-	1874 3		N	-0-			-0-
07	2170 N	2075	-0-	-95	-0-	2075 3		N	-0-			-0-
08	2263 N	467	-0-	-1796	-0-	467 3		N	-0-			-0-
09	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2478 3		N	-0-			-0-
10	2077 N	2059	-0-	-18	-0-	2059 3		N	-0-			-0-
*11	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275 3		N	-0-			-0-
-----												
LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 133326		COMPL. DATE 12/11/1989		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8380 - 9245		
06	1050 N	1032	-0-	-18	-0-	1032 3		N	-0-			-0-
07	1085 N	1035	-0-	-50	-0-	1035 3		N	-0-			-0-
08	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179 3		N	-0-			-0-
09	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231 3		N	-0-			-0-
10	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198 3		N	-0-			-0-
*11	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158 3		N	-0-			-0-
-----												
MOORE, LLOYD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 133327		COMPL. DATE 12/14/1989		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8742 - 9052		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MOORE, C.E. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 133328		COMPL. DATE 01/17/1990		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8303 - 9552		
06	930 N	916	-0-	-14	-0-	916 3		N	-0-			-0-
07	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 3		N	-0-			-0-
08	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 3		N	-0-			-0-
09	930 N	906	-0-	-24	-0-	906 3		N	-0-			-0-
10	930 N	929	-0-	-1	-0-	929 3		N	-0-			-0-
*11	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 3		N	-0-			-0-
-----												
CGU 4		WELL #: 4 T		RRCID -> 133478		COMPL. DATE 01/24/1990		TOTAL DEPTH 9780		PERF. 8512 - 9256		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CGU 5		WELL #: 5		RRCID -> 133479		COMPL. DATE 01/20/1990		TOTAL DEPTH 9770		PERF. 8492 - 9600		
06	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3		N	-0-			-0-
07	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3		N	-0-			-0-
08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3		N	-0-			-0-
09	420 N	419	-0-	-1	-0-	419 3		N	-0-			-0-
10	434 N	423	-0-	-11	-0-	423 3		N	-0-			-0-
11	420 N	399	-0-	-21	-0-	399 3		N	-0-			-0-

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//		020528									
LASHLEY, M. GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID ->	133633	COMPL. DATE	01/30/1990	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8317 - 9564		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
06		3930 X	3788	-0-	-142	-0-	3788 3			N	-0-			-0-
07		4061 X	3799	-0-	-262	-0-	3799 3			N	-0-			-0-
08		4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	4081 3			N	-0-			-0-
09		3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3960 3			N	-0-			-0-
10		3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3938 3			N	-0-			-0-
11		3960 X	3839	-0-	-121	-0-	3839 3			N	-0-			-0-
-----														
CGU 25			WELL #:		5-T	RRCID ->	133671	COMPL. DATE	02/03/1990	TOTAL DEPTH	9822	PERF. 8598 - 9628		
06		2610 X	1331	-0-	-1279	-0-	1331 3			N	-0-			-0-
07		2232 X	1317	-0-	-915	-0-	1317 3			N	-0-			-0-
08		1829 X	1257	-0-	-572	-0-	1257 3			N	-0-			-0-
09		1320 N	1103	-0-	-217	-0-	1103 3			N	-0-			-0-
10		1302 N	1107	-0-	-195	-0-	1107 3			N	-0-			-0-
*11		2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	2714 3			N	-0-			-0-
-----														
CGU 26			WELL #:		5-T	RRCID ->	133673	COMPL. DATE	01/27/1990	TOTAL DEPTH	9810	PERF. 8526 - 9562		
06		840 N	-0-	-0-	-840	-0-				N	-0-			-0-
07		310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 3			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
CGU 7			WELL #:		5	RRCID ->	133707	COMPL. DATE	02/08/1990	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8626 - 9448		
06		2400 N	1639	-0-	-761	-0-	1639 3			N	-0-			-0-
07		3100 N	3691	-0-	591	591	3691 3			N	-0-			-0-
08		3100 N	3677	-0-	577	1168	3677 3			N	-0-			-0-
09		3000 N	3314	-0-	314	1482	3314 3			N	-0-			-0-
10		4595 X	3113	-0-	-1482	-0-	3113 3			N	-0-			-0-
*11		2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	2413 3			N	-0-			-0-
-----														
CGU 19			WELL #:		5 T	RRCID ->	133911	COMPL. DATE	03/02/1990	TOTAL DEPTH	9715	PERF. 8564 - 9528		
06		1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-				N	-0-			-0-
07		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281 3			N	-0-			-0-
08		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526 3			N	-0-			-0-
09		861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 3			N	-0-			-0-
10		1116 N	1097	-0-	-19	-0-	1097 3			N	-0-			-0-
11		1080 N	1067	-0-	-13	-0-	1067 3			N	-0-			-0-
-----														
CGU 20			WELL #:		7 L	RRCID ->	134168	COMPL. DATE	02/28/1990	TOTAL DEPTH	9770	PERF. 8530 - 9602		
06		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832 3			N	-0-			-0-
07		2356 N	2270	-0-	-86	-0-	2270 3			N	-0-			-0-
08		2263 N	1715	-0-	-548	-0-	1715 3			N	-0-			-0-
09		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881 3			N	-0-			-0-
10		2263 N	1841	-0-	-422	-0-	1841 3			N	-0-			-0-
*11		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736 3			N	-0-			-0-
-----														
CGU 15			WELL #:		7 T	RRCID ->	134176	COMPL. DATE	03/08/1990	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8490 - 9576		
06		900 N	844	-0-	-56	-0-	844 3			N	-0-			-0-
07		899 N	842	-0-	-57	-0-	842 3			N	-0-			-0-
08		868 N	805	-0-	-63	-0-	805 3			N	-0-			-0-
09		840 N	767	-0-	-73	-0-	767 3			N	-0-			-0-
10		837 N	770	-0-	-67	-0-	770 3			N	-0-			-0-
11		780 N	738	-0-	-42	-0-	738 3			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528							
CGU 22		WELL #:		5 T	RRCID ->	134422	COMPL. DATE	04/11/1990	TOTAL DEPTH	9830	PERF. 8656 - 9668
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
06		840 N	-0-	-0-	-840	-0-					-0-
07		868 N	-0-	-0-	-868	-0-					-0-
08		682 N	-0-	-0-	-682	-0-					-0-
09		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
CGU 9		WELL #:		5	RRCID ->	134443	COMPL. DATE	04/05/1990	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8735 - 9286
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
CGU 4		WELL #:		5	RRCID ->	134948	COMPL. DATE	05/10/1990	TOTAL DEPTH	9780	PERF. 8458 - 9264
06	90 N	62	-0-	-28	-0-	62	3		N	-0-	-0-
07	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	3		N	-0-	-0-
08	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	3		N	-0-	-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-	-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-	-0-
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3		N	-0-	-0-
-----											
CGU 28		WELL #:		6 T	RRCID ->	134949	COMPL. DATE	04/20/1990	TOTAL DEPTH	9945	PERF. 8678 - 9583
06	1260 N	907	-0-	-353	-0-	907	3		N	-0-	-0-
07	1085 N	895	-0-	-190	-0-	895	3		N	-0-	-0-
08	930 N	874	-0-	-56	-0-	874	3		N	-0-	-0-
09	900 N	808	-0-	-92	-0-	808	3		N	-0-	-0-
10	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3		N	-0-	-0-
*11	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3		N	-0-	-0-
-----											
CGU 17		WELL #:		6	RRCID ->	135516	COMPL. DATE	06/03/1990	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8400 - 9525
06	1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3		N	-0-	-0-
07	2852 X	1222	-0-	-1630	-0-	1222	3		N	-0-	-0-
08	1488 X	1013	-0-	-475	-0-	1013	3		N	-0-	-0-
09	1501 X	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3		N	-0-	-0-
10	1488 X	1181	-0-	-307	-0-	1181	3		N	-0-	-0-
11	1440 X	1127	-0-	-313	-0-	1127	3		N	-0-	-0-
-----											
CGU 3		WELL #:		6	RRCID ->	135517	COMPL. DATE	06/29/1990	TOTAL DEPTH	9680	PERF. 8954 - 9492
06	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	3		N	-0-	-0-
07	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	3		N	-0-	-0-
08	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	3		N	-0-	-0-
09	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	3		N	-0-	-0-
10	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	3		N	-0-	-0-
*11	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	3		N	-0-	-0-
-----											
CGU 30		WELL #:		6	RRCID ->	135528	COMPL. DATE	06/26/1990	TOTAL DEPTH	9986	PERF. 8692 - 9824
06	960 N	937	-0-	-23	-0-	937	3		N	-0-	-0-
07	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3		N	-0-	-0-
08	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	3		N	-0-	-0-
09	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3		N	-0-	-0-
10	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3		N	-0-	-0-
*11	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3		N	-0-	-0-



CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528												
CGU 6		WELL #:		7	RRCID ->	135745	COMPL. DATE	05/23/1990	TOTAL DEPTH	9695	PERF. 8456 - 9514					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		T. A.	6	-0-	6	6	6	6	3			N	-0-			-0-
-----																
CGU 1		WELL #:		6	RRCID ->	135746	COMPL. DATE	07/18/1990	TOTAL DEPTH	9745	PERF. 8428 - 9456					
06		1020 N	767	-0-	-253	-0-	-0-	767	3			N	-0-			-0-
07		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-			-0-
08		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-			-0-
09		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-			-0-
10		1736 N	812	-0-	-924	-0-	-0-	812	3			N	-0-			-0-
11		1920 N	690	-0-	-1230	-0-	-0-	690	3			N	-0-			-0-
-----																
CGU 14		WELL #:		5	RRCID ->	135751	COMPL. DATE	07/13/1990	TOTAL DEPTH	9690	PERF. 8404 - 9540					
06		210 N	188	-0-	-22	-0-	-0-	188	3			N	-0-			-0-
07		217 N	185	-0-	-32	-0-	-0-	185	3			N	-0-			-0-
08		217 N	165	-0-	-52	-0-	-0-	165	3			N	-0-			-0-
09		180 N	155	-0-	-25	-0-	-0-	155	3			N	-0-			-0-
10		186 N	156	-0-	-30	-0-	-0-	156	3			N	-0-			-0-
11		150 N	144	-0-	-6	-0-	-0-	144	3			N	-0-			-0-
-----																
CGU 10		WELL #:		7 T	RRCID ->	135765	COMPL. DATE	08/03/1990	TOTAL DEPTH	9675	PERF. 8390 - 9512					
06		1080 X	634	-0-	-446	-0-	-0-	634	3			N	-0-			-0-
07		1116 X	639	-0-	-477	-0-	-0-	639	3			N	-0-			-0-
08		682 N	597	-0-	-85	-0-	-0-	597	3			N	-0-			-0-
09		630 N	623	-0-	-7	-0-	-0-	623	3			N	-0-			-0-
10		945 N	945	-0-	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-			-0-
*11		724 N	724	-0-	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-			-0-
-----																
CGU 18		WELL #:		6	RRCID ->	135771	COMPL. DATE	07/23/1990	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9578 - 9612					
06		600 N	561	-0-	-39	-0-	-0-	561	3			N	-0-			-0-
07		624 N	624	-0-	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-			-0-
08		640 N	640	-0-	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-			-0-
09		638 N	638	-0-	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-			-0-
10		623 N	623	-0-	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-			-0-
11		630 N	528	-0-	-102	-0-	-0-	528	3			N	-0-			-0-
-----																
CGU 16		WELL #:		6	RRCID ->	135772	COMPL. DATE	08/01/1990	TOTAL DEPTH	9730	PERF. 8442 - 9570					
06		155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-			-0-
07		57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-			-0-
08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		150 N	135	-0-	-15	-0-	-0-	135	3			N	-0-			-0-
10		62 N	2	-0-	-60	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
*11		15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-
-----																
CGU 11		WELL #:		7-T	RRCID ->	135838	COMPL. DATE	08/06/1990	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8402 - 9534					
06		330 N	-0-	-0-	-330	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----															
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
CGU 23 WELL #: 6 RRCID -> 135840 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8464 - 9584															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
06		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-			-0-
07		1488 N	1486	-0-	-2	-0-	1486	3			N	-0-			-0-
08		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-			-0-
09		1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-			-0-
10		1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-			-0-
*11		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-			-0-
-----															
FREEMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135842 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8886 - 9852															
06		2220 X	942	-0-	-1278	-0-	941	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
07		2294 X	916	-0-	-1378	-0-	915	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
08		1085 N	901	-0-	-184	-0-	900	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
09		930 N	809	-0-	-121	-0-	809	3			Y	-0-			-0-
10		930 N	846	-0-	-84	-0-	846	3			Y	-0-			-0-
11		870 N	784	-0-	-86	-0-	784	3			Y	-0-			-0-
-----															
CGU 8 WELL #: 6-T RRCID -> 136092 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8552 - 9842															
06		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-			-0-
07		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-			-0-
08		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-			-0-
09		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-			-0-
10		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-			-0-
11		420 N	388	-0-	-32	-0-	388	3			N	-0-			-0-
-----															
CGU 33 WELL #: 4 RRCID -> 136142 COMPL. DATE 06/08/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 10276															
06		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-			-0-
07		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-			-0-
08		248 X	205	-0-	-43	-0-	205	3			N	-0-			-0-
09		240 X	217	-0-	-23	-0-	217	3			N	-0-			-0-
10		248 X	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-			-0-
11		210 X	162	-0-	-48	-0-	162	3			N	-0-			-0-
-----															
CGU 1 WELL #: 5 RRCID -> 136350 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9262 - 9678															
06		1680 N	1131	-0-	-549	-0-	1131	3			N	-0-			-0-
07		1519 N	1321	-0-	-198	-0-	1321	3			N	-0-			-0-
08		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-			-0-
09		1140 N	1036	-0-	-104	-0-	1036	3			N	-0-			-0-
10		1333 N	1100	-0-	-233	-0-	1100	3			N	-0-			-0-
11		1350 N	1234	-0-	-116	-0-	1234	3			N	-0-			-0-
-----															
CGU 13 WELL #: 7-T RRCID -> 136474 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8942 - 9480															
06		1830 N	1739	-0-	-91	-0-	1739	3			N	-0-			-0-
07		1860 N	1836	-0-	-24	-0-	1836	3			N	-0-			-0-
08		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			N	-0-			-0-
09		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-			-0-
10		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-			-0-
*11		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-			-0-
-----															
NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 138786 COMPL. DATE 05/21/1991 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9012 - 9179															
06		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-			-0-
07		930 N	719	-0-	-211	-0-	719	3			N	-0-			-0-
08		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-			-0-
09		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-			-0-
10		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-			-0-
*11		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-			-0-

-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.// 020528										
ROGERS, E. T. GAS UNIT			WELL #: 3-L		RRCID -> 139322		COMPL. DATE 08/27/1991		TOTAL DEPTH 9440		PERF. 8686 - 9110		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
06		3000 N	3633	-0-	633	4213	3633 3		N	-0-			-0-
07		3100 N	682	-0-	-2418	1795	682 3		N	-0-			-0-
08		2117 X	322	-0-	-1795	-0-	322 3		N	-0-			-0-
09		210 X	152	-0-	-58	-0-	152 3		N	-0-			-0-
10		217 X	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
11		210 X	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			-0-
-----													
KYLE, FRED "A" UNIT			WELL #: 5-T		RRCID -> 139426		COMPL. DATE 07/16/1991		TOTAL DEPTH 9460		PERF. 8418 - 9306		
-----													
06		4410 X	4249	-0-	-161	-0-	4249 3		N	-0-			-0-
07		4557 X	4212	-0-	-345	-0-	4212 3		N	-0-			-0-
08		4185 X	4098	-0-	-87	-0-	4098 3		N	-0-			-0-
09		4260 X	3378	-0-	-882	-0-	3378 3		N	-0-			-0-
10		4402 X	3914	-0-	-488	-0-	3914 3		N	-0-			-0-
11		4260 X	3552	-0-	-708	-0-	3552 3		N	-0-			-0-
-----													
KYLE, J. R. -A-			WELL #: 5		RRCID -> 139609		COMPL. DATE 09/15/1991		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 8486 - 9191		
-----													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
ROGERS, E. T. GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 140129		COMPL. DATE 11/25/1991		TOTAL DEPTH 9405		PERF. 8692 - 9116		
-----													
06		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325 3		N	-0-			-0-
07		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224 3		N	-0-			-0-
08		2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2518 3		N	-0-			-0-
09		2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2505 3		N	-0-			-0-
10		2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	2772 3		N	-0-			-0-
*11		2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2590 3		N	-0-			-0-
-----													
MOORE, LLOYD GAS UNIT			WELL #: 4-T		RRCID -> 140333		COMPL. DATE 10/29/1991		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 9021 - 9611		
-----													
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
HANCOCK, J.F. UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 140336		COMPL. DATE 11/16/1991		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 8400 - 9276		
-----													
06		3000 N	3560	-0-	560	560	3560 3		N	-0-			-0-
07		2729 N	2169	-0-	-560	-0-	2169 3		N	-0-			-0-
08		2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188 3		N	-0-			-0-
09		2220 X	2131	-0-	-89	-0-	2131 3		N	-0-			-0-
10		2294 X	2223	-0-	-71	-0-	2223 3		N	-0-			-0-
11		2220 X	2074	-0-	-146	-0-	2074 3		N	-0-			-0-
-----													
CGU 27			WELL #: 6-T		RRCID -> 140444		COMPL. DATE 10/19/1991		TOTAL DEPTH 9845		PERF. 8548 - 9658		
-----													
06		3270 X	3147	-0-	-123	-0-	3147 3		N	-0-			-0-
07		3379 X	3369	-0-	-10	-0-	3369 3		N	-0-			-0-
08		3720 X	2915	-0-	-805	-0-	2915 3		N	-0-			-0-
09		3600 X	2551	-0-	-1049	-0-	2551 3		N	-0-			-0-
10		3720 X	1878	-0-	-1842	-0-	1878 3		N	-0-			-0-
*11		3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3526 3		N	-0-			-0-

-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 140517 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 2230 - 9104													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----													
06	1500 N	1356	-0-	-144	-0-	1356	3		N	-0-			-0-
07	1457 N	1397	-0-	-60	-0-	1397	3		N	-0-			-0-
08	1426 N	1380	-0-	-46	-0-	1380	3		N	-0-			-0-
09	1350 N	1288	-0-	-62	-0-	1288	3		N	-0-			-0-
10	1395 N	1310	-0-	-85	-0-	1310	3		N	-0-			-0-
11	1350 N	1220	-0-	-130	-0-	1220	3		N	-0-			-0-
-----													
FROST-PARKER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 140775 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8894 - 9322													
-----													
06	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3		N	-0-			-0-
07	1581 N	1546	-0-	-35	-0-	1546	3		N	-0-			-0-
08	1581 N	1433	-0-	-148	-0-	1433	3		N	-0-			-0-
09	1590 N	1569	-0-	-21	-0-	1569	3		N	-0-			-0-
10	1550 N	1501	-0-	-49	-0-	1501	3		N	-0-			-0-
*11	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3		N	-0-			-0-
-----													
POSS, L.T. UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 141001 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8428 - 9312													
-----													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
KYLE, FRED UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 141383 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8804 - 9070													
-----													
06	3450 X	3296	-0-	-154	-0-	3296	3		N	-0-			-0-
07	3565 X	3449	-0-	-116	-0-	3449	3		N	-0-			-0-
08	3410 X	3397	-0-	-13	-0-	3397	3		N	-0-			-0-
09	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	3		N	-0-			-0-
10	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	3		N	-0-			-0-
11	3300 X	3214	-0-	-86	-0-	3214	3		N	-0-			-0-
-----													
HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 141447 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8384 - 9346													
-----													
06	480 X	19	-0-	-461	-0-	19	3		N	-0-			-0-
07	496 X	5	-0-	-491	-0-	5	3		N	-0-			-0-
08	124 X	44	-0-	-80	-0-	44	3		N	-0-			-0-
09	30 X	7	-0-	-23	-0-	7	3		N	-0-			-0-
10	31 X	9	-0-	-22	-0-	9	3		N	-0-			-0-
11	30 X	5	-0-	-25	-0-	5	3		N	-0-			-0-
-----													
POSS, L.T. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141675 COMPL. DATE 04/08/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9080 - 9120													
-----													
06	720 X	595	-0-	-125	-0-	595	3		N	-0-			-0-
07	1093 X	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3		N	-0-			-0-
08	1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3		N	-0-			-0-
09	1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3		N	-0-			-0-
10	1085 X	929	-0-	-156	-0-	929	3		N	-0-			-0-
11	1380 X	863	-0-	-517	-0-	863	3		N	-0-			-0-
-----													
WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 141676 COMPL. DATE 04/14/1992 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8414 - 9140													
-----													
06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-			-0-
07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-			-0-
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-			-0-
09	300 N	276	-0-	-24	-0-	276	3		N	-0-			-0-
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-
11	270 N	268	-0-	-2	-0-	268	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #:		6-T		RRCID -> 141688		COMPL. DATE 04/28/2001		TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8413 - 8950		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3300 X	2898	-0-	-402	-0-	2898	3		N	-0-		-0-
07	3410 X	3080	-0-	-330	-0-	3080	3		N	-0-		-0-
08	3534 X	3420	-0-	-114	-0-	3420	3		N	-0-		-0-
09	3420 X	2564	-0-	-856	-0-	2564	3		N	-0-		-0-
10	3410 X	2617	-0-	-793	-0-	2617	3		N	-0-		-0-
11	3300 X	2342	-0-	-958	-0-	2342	3		N	-0-		-0-
-----												
HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #:		7-T		RRCID -> 141822		COMPL. DATE 06/07/1992		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8380 - 9254		
06	930 N	525	-0-	-405	-0-	525	3		N	-0-		-0-
07	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3		N	-0-		-0-
08	3100 N	3194	-0-	94	94	3194	3		N	-0-		-0-
09	2559 N	2465	-0-	-94	-0-	2465	3		N	-0-		-0-
10	3100 N	3381	-0-	281	281	3381	3		N	-0-		-0-
*11	3790 X	3509	-0-	-281	-0-	3509	3		N	-0-		-0-
-----												
WILLIAMS-WALL GAS UNIT		WELL #:		4-T		RRCID -> 141824		COMPL. DATE 06/12/1992		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8920 - 9240		
06	2370 X	2148	-0-	-222	-0-	2148	3		N	-0-		-0-
07	2449 X	2302	-0-	-147	-0-	2302	3		N	-0-		-0-
08	2356 N	2231	-0-	-125	-0-	2231	3		N	-0-		-0-
09	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3		N	-0-		-0-
10	2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	2842	3		N	-0-		-0-
*11	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3		N	-0-		-0-
-----												
NEAL, JOHN S. UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 142004		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8430 - 9325		
06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3		N	-0-		-0-
07	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3		N	-0-		-0-
08	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3		N	-0-		-0-
09	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3		N	-0-		-0-
10	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3		N	-0-		-0-
11	660 N	576	-0-	-84	-0-	576	3		N	-0-		-0-
-----												
WILLIAMSON, GENA UNIT		WELL #:		6-T		RRCID -> 142044		COMPL. DATE 05/30/2004		TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8812 - 8964		
06	510 N	173	-0-	-337	-0-	173	3		N	-0-		-0-
07	434 N	333	-0-	-101	-0-	333	3		N	-0-		-0-
08	496 N	419	-0-	-77	-0-	419	3		N	-0-		-0-
09	180 N	106	-0-	-74	-0-	106	3		N	-0-		-0-
10	341 N	116	-0-	-225	-0-	116	3		N	-0-		-0-
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-		-0-
-----												
MARKEY GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 142077		COMPL. DATE 06/27/1992		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8750 - 9750		
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		Y	-0-		-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		Y	-0-		-0-
08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		Y	-0-		-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3		Y	-0-		-0-
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		Y	-0-		-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3		Y	-0-		-0-
-----												
MARKEY GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 142095		COMPL. DATE 07/22/1992		TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8896 - 9840		
06	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1640	3	22 9	Y	20	21 1	4
07	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1681	3	25 9	Y	23	21 1	6
08	1736 N	1686	-0-	-50	-0-	1668	3	18 9	Y	16	17 1	5
09	1650 N	1621	-0-	-29	-0-	1602	3	19 9	Y	17	17 1	5
10	1705 N	1666	-0-	-39	-0-	1642	3	24 9	Y	22	21 1	6
11	1620 N	1591	-0-	-29	-0-	1573	3	18 9	Y	16	17 1	5

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1															
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED															
//CONT.// 020528															
WELL #: 4-T RRCID -> 142109										COMPL. DATE 06/24/1992		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8836 - 9558			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-		1040	3	N	-0-				-0-
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-		1000	3	N	-0-				-0-
08	961	N	961	-0-	-0-	-0-		961	3	N	-0-				-0-
09	959	N	959	-0-	-0-	-0-		959	3	N	-0-				-0-
10	975	N	975	-0-	-0-	-0-		975	3	N	-0-				-0-
*11	608	N	608	-0-	-0-	-0-		608	3	N	-0-				-0-

  

CGU 9										WELL #: 6		RRCID -> 142291		COMPL. DATE 08/11/1992		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8500 - 9810	
06	2220	X	1546	-0-	-674	-0-		1546	3	N	-0-				-0-		
07	2015	X	1653	-0-	-362	-0-		1653	3	N	-0-				-0-		
08	1860	N	1122	-0-	-738	-0-		1122	3	N	-0-				-0-		
09	1560	N	1238	-0-	-322	-0-		1238	3	N	-0-				-0-		
10	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-		2891	3	N	-0-				-0-		
*11	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-		2125	3	N	-0-				-0-		

  

MOORE, C.E. UNIT										WELL #: 5-T		RRCID -> 142293		COMPL. DATE 07/17/1992		TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8470 - 9568	
06	180	N	134	-0-	-46	-0-		134	3	N	-0-				-0-		
07	155	N	128	-0-	-27	-0-		128	3	N	-0-				-0-		
08	155	N	135	-0-	-20	-0-		135	3	N	-0-				-0-		
09	120	N	119	-0-	-1	-0-		119	3	N	-0-				-0-		
10	124	N	117	-0-	-7	-0-		117	3	N	-0-				-0-		
11	120	N	115	-0-	-5	-0-		115	3	N	-0-				-0-		

  

CGU 21										WELL #: 6-T		RRCID -> 142354		COMPL. DATE 09/09/1992		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8640 - 9650	
06	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-		1927	3	N	-0-				-0-		
07	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-		1146	3	N	-0-				-0-		
08	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-		1248	3	N	-0-				-0-		
09	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-		2791	3	N	-0-				-0-		
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-		831	3	N	-0-				-0-		
11	540	N	225	-0-	-315	-0-		225	3	N	-0-				-0-		

  

HOLMES, PRIESTLY UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 142468		COMPL. DATE 09/07/1992		TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8401 - 9111	
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-		423	3	N	-0-				-0-		
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-		475	3	N	-0-				-0-		
08	1984	X	305	-0-	-1679	-0-		305	3	N	-0-				-0-		
09	930	X	61	-0-	-869	-0-		61	3	N	-0-				-0-		
10	465	X	232	-0-	-233	-0-		232	3	N	-0-				-0-		
11	450	X	369	-0-	-81	-0-		369	3	N	-0-				-0-		

  

NEAL, SALLIE J. UNIT										WELL #: 8		RRCID -> 142713		COMPL. DATE 09/10/1992		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8360 - 9090	
06	1590	X	1426	-0-	-164	-0-		1426	3	Y	-0-				10		
07	1581	X	1525	-0-	-56	-0-		1488	3	Y	34	31	1		13		
08	1488	N	1434	-0-	-54	-0-		1412	3	Y	20	25	1		8		
09	1440	N	1407	-0-	-33	-0-		1407	3	Y	-0-				8		
10	1519	N	1436	-0-	-83	-0-		1415	3	Y	19	19	1		8		
11	1380	N	1318	-0-	-62	-0-		1295	3	Y	21	21	1		8		

  

CGU 18										WELL #: 7-T		RRCID -> 142909		COMPL. DATE 10/02/1992		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8570 - 9640	
06	1020	N	964	-0-	-56	-0-		964	3	N	-0-				-0-		
07	1023	N	994	-0-	-29	-0-		994	3	N	-0-				-0-		
08	1023	N	947	-0-	-76	-0-		947	3	N	-0-				-0-		
09	960	N	878	-0-	-82	-0-		878	3	N	-0-				-0-		
10	992	N	636	-0-	-356	-0-		636	3	N	-0-				-0-		
*11	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-		1389	3	N	-0-				-0-		

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
FREEMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142912 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9260 - 9856												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
-----												
06		3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	3			Y	-0-
07		3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	3			Y	-0-
08		3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	3			Y	-0-
09		3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	3			Y	-0-
10		3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	3			Y	-0-
*11		3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	3			Y	-0-
-----												
CGU 16 WELL #: 7-T RRCID -> 142932 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 8565 - 9578												
06		7468 X	7468	-0-	-0-	-0-	7468	3			N	-0-
07		8572 X	8572	-0-	-0-	-0-	8572	3			N	-0-
08		7953 X	7953	-0-	-0-	-0-	7953	3			N	-0-
09		7661 X	7661	-0-	-0-	-0-	7661	3			N	-0-
10		7874 X	7697	-0-	-177	-0-	7697	3			N	-0-
*11		8080 X	8080	-0-	-0-	-0-	8080	3			N	-0-
-----												
CGU 15 WELL #: 8-T RRCID -> 143044 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8960 - 9561												
06		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-
07		651 N	597	-0-	-54	-0-	597	3			N	-0-
08		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-
09		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-
10		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-
11		570 N	569	-0-	-1	-0-	569	3			N	-0-
-----												
NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143046 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9020 - 9324												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
FREEMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143369 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 9592 - 9910												
06		630 N	599	-0-	-31	-0-	596	3	3	9	Y	3
07		620 N	612	-0-	-8	-0-	609	3	3	9	Y	3
08		620 N	530	-0-	-90	-0-	528	3	2	9	Y	2
09		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			Y	1
10		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			Y	1
*11		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			Y	-0-
-----												
CGU 25 WELL #: 6-T RRCID -> 143384 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8674 - 9668												
06		3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	3			N	-0-
07		2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	3			N	-0-
08		2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	3			N	-0-
09		3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	3			N	-0-
10		3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	3			N	-0-
*11		3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3			N	-0-
-----												
HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 143476 COMPL. DATE 11/16/1992 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8390 - 9270												
06		1470 N	1084	-0-	-386	-0-	1084	3			N	-0-
07		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			N	-0-
08		1674 N	1670	-0-	-4	-0-	1670	3			N	-0-
09		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-
10		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-
11		1620 N	1299	-0-	-321	-0-	1299	3			N	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CGU 10		WELL #: 8-T		RRCID -> 143506		COMPL. DATE 12/01/1992		TOTAL DEPTH 9660		PERF. 8514 - 9470		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	330 N	59	-0-	-271	-0-	59	3	N	-0-			-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3	N	-0-			-0-
09	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3	N	-0-			-0-
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3	N	-0-			-0-
11	360 N	319	-0-	-41	-0-	319	3	N	-0-			-0-
-----												
CGU 20		WELL #: 8		RRCID -> 143570		COMPL. DATE 11/03/1992		TOTAL DEPTH 9660		PERF. 8678 - 9544		
06	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	3	N	-0-			-0-
07	1085 N	978	-0-	-107	-0-	978	3	N	-0-			-0-
08	1054 N	947	-0-	-107	-0-	947	3	N	-0-			-0-
09	990 N	759	-0-	-231	-0-	759	3	N	-0-			-0-
10	992 N	790	-0-	-202	-0-	790	3	N	-0-			-0-
11	930 N	807	-0-	-123	-0-	807	3	N	-0-			-0-
-----												
MARKEY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 143597		COMPL. DATE 12/10/1992		TOTAL DEPTH 9970		PERF. 8680 - 9778		
06	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3	Y	-0-			-0-
07	1333 N	1177	-0-	-156	-0-	1177	3	Y	-0-			-0-
08	2883 X	1034	-0-	-1849	-0-	1034	3	Y	-0-			-0-
09	2580 X	855	-0-	-1725	-0-	855	3	Y	-0-			-0-
10	1953 X	735	-0-	-1218	-0-	735	3	Y	-0-			-0-
11	1470 X	741	-0-	-729	-0-	741	3	Y	-0-			-0-
-----												
CGU 12		WELL #: 6-T		RRCID -> 143653		COMPL. DATE 12/22/1992		TOTAL DEPTH 9775		PERF. 8576 - 9560		
06	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3	N	-0-			-0-
07	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	3	N	-0-			-0-
08	2666 N	2656	-0-	-10	-0-	2656	3	N	-0-			-0-
09	2130 N	2089	-0-	-41	-0-	2089	3	N	-0-			-0-
10	2604 N	2228	-0-	-376	-0-	2228	3	N	-0-			-0-
11	2580 N	2099	-0-	-481	-0-	2099	3	N	-0-			-0-
-----												
CGU 6		WELL #: 8-T		RRCID -> 143792		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8440 - 9472		
06	2893 X	2859	-0-	-34	-0-	2859	3	N	-0-			-0-
07	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	3	N	-0-			-0-
08	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	3	N	-0-			-0-
09	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	3	N	-0-			-0-
10	4588 X	2835	-0-	-1753	-0-	2835	3	N	-0-			-0-
11	4440 X	2216	-0-	-2224	-0-	2216	3	N	-0-			-0-
-----												
KYLE, J. R. -A-		WELL #: 6-T		RRCID -> 144010		COMPL. DATE 01/12/1993		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 8420 - 9300		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CGU 22		WELL #: 6		RRCID -> 144012		COMPL. DATE 01/12/1993		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9060 - 9632		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-



CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CGU 3		WELL #: 7		RRCID -> 144017		COMPL. DATE 01/11/1993		TOTAL DEPTH 9710		PERF. 9104 - 9504		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
06	2760 N	2608	-0-	-152	-0-	2608 3		N	-0-			-0-
07	2666 N	2548	-0-	-118	-0-	2548 3		N	-0-			-0-
08	2852 X	2604	-0-	-248	-0-	2604 3		N	-0-			-0-
09	2640 X	2564	-0-	-76	-0-	2564 3		N	-0-			-0-
10	2728 X	2656	-0-	-72	-0-	2656 3		N	-0-			-0-
11	2610 X	2464	-0-	-146	-0-	2464 3		N	-0-			-0-
-----												
KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 7-T		RRCID -> 144524		COMPL. DATE 01/25/1993		TOTAL DEPTH 9470		PERF. 8420 - 9120		
06	2580 N	2392	-0-	-188	-0-	2392 3		N	-0-			-0-
07	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439 3		N	-0-			-0-
08	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2440 3		N	-0-			-0-
09	2400 N	2228	-0-	-172	-0-	2228 3		N	-0-			-0-
10	2449 N	2323	-0-	-126	-0-	2323 3		N	-0-			-0-
*11	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437 3		N	-0-			-0-
-----												
CGU 8		WELL #: 7		RRCID -> 144584		COMPL. DATE 02/12/1993		TOTAL DEPTH 9820		PERF. 8584 - 9310		
06	300 N	266	-0-	-34	-0-	266 3		N	-0-			-0-
07	279 N	269	-0-	-10	-0-	269 3		N	-0-			-0-
08	310 N	267	-0-	-43	-0-	267 3		N	-0-			-0-
09	270 N	262	-0-	-8	-0-	262 3		N	-0-			-0-
10	279 N	278	-0-	-1	-0-	278 3		N	-0-			-0-
*11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3		N	-0-			-0-
-----												
CGU 4		WELL #: 6-T		RRCID -> 144586		COMPL. DATE 02/18/1993		TOTAL DEPTH 9775		PERF. 8470 - 9250		
06	2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	2141 3		N	-0-			-0-
07	1891 X	1756	-0-	-135	-0-	1756 3		N	-0-			-0-
08	1550 X	1538	-0-	-12	-0-	1538 3		N	-0-			-0-
09	2070 N	1248	-0-	-822	-0-	1248 3		N	-0-			-0-
10	1767 N	1313	-0-	-454	-0-	1313 3		N	-0-			-0-
11	1500 N	1118	-0-	-382	-0-	1118 3		N	-0-			-0-
-----												
KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 144709		COMPL. DATE 01/27/1993		TOTAL DEPTH 9510		PERF. 8420 - 9290		
06	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739 3		N	-0-			-0-
07	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568 3		N	-0-			-0-
08	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035 3		N	-0-			-0-
09	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931 3		N	-0-			-0-
10	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945 3		N	-0-			-0-
11	1980 N	1784	-0-	-196	-0-	1784 3		N	-0-			-0-
-----												
WILLIAMS-WALL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 144731		COMPL. DATE 03/04/1993		TOTAL DEPTH 9519		PERF. 8960 - 9270		
06	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390 3		N	-0-			-0-
07	3379 X	3078	-0-	-301	-0-	3078 3		N	-0-			-0-
08	3689 X	2686	-0-	-1003	-0-	2686 3		N	-0-			-0-
09	3570 X	2842	-0-	-728	-0-	2842 3		N	-0-			-0-
10	3534 X	3143	-0-	-391	-0-	3143 3		N	-0-			-0-
11	3390 X	2391	-0-	-999	-0-	2391 3		N	-0-			-0-
-----												
ROGERS, E.T. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 144962		COMPL. DATE 03/19/1993		TOTAL DEPTH 9364		PERF. 8737 - 9111		
06	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187 3		N	-0-			-0-
07	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	2708 3		N	-0-			-0-
08	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404 3		N	-0-			-0-
09	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556 3		N	-0-			-0-
10	3100 N	3696	-0-	596	596	3696 3		N	-0-			-0-
*11	2826 N	2230	-0-	-596	-0-	2230 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CGU 26		WELL #: 6		RRCID -> 145271		COMPL. DATE 04/10/1993		TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9344 - 9710			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
CGU 3		WELL #: 8-T		RRCID -> 145328		COMPL. DATE 04/19/1993		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9060 - 9478			
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 3	N	-0-		-0-
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993 3	N	-0-		-0-
08	1147	X	993	-0-	-154	-0-	993 3	N	-0-		-0-
09	1110	X	965	-0-	-145	-0-	965 3	N	-0-		-0-
10	1054	X	986	-0-	-68	-0-	986 3	N	-0-		-0-
11	1020	X	949	-0-	-71	-0-	949 3	N	-0-		-0-
-----											
CGU 11		WELL #: 8-T		RRCID -> 145400		COMPL. DATE 04/27/1993		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8392 - 9505			
06	450	N	334	-0-	-116	-0-	334 3	N	-0-		-0-
07	465	N	113	-0-	-352	-0-	113 3	N	-0-		-0-
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468 3	N	-0-		-0-
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530 3	N	-0-		-0-
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591 3	N	-0-		-0-
11	450	N	445	-0-	-5	-0-	445 3	N	-0-		-0-
-----											
CGU 1		WELL #: 7		RRCID -> 145528		COMPL. DATE 05/03/1993		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9210 - 9780			
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 3	N	-0-		-0-
07	1271	N	1229	-0-	-42	-0-	1229 3	N	-0-		-0-
08	1240	N	1174	-0-	-66	-0-	1174 3	N	-0-		-0-
09	1200	N	1117	-0-	-83	-0-	1117 3	N	-0-		-0-
10	1240	N	1154	-0-	-86	-0-	1154 3	N	-0-		-0-
11	1140	N	1106	-0-	-34	-0-	1106 3	N	-0-		-0-
-----											
CGU 7		WELL #: 6-T		RRCID -> 145611		COMPL. DATE 05/12/1993		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9266 - 9360			
06	1380	N	1334	-0-	-46	-0-	1334 3	N	-0-		-0-
07	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356 3	N	-0-		-0-
08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428 3	N	-0-		-0-
09	1290	N	1275	-0-	-15	-0-	1275 3	N	-0-		-0-
10	1333	N	904	-0-	-429	-0-	904 3	N	-0-		-0-
11	1290	N	1194	-0-	-96	-0-	1194 3	N	-0-		-0-
-----											
CGU 23		WELL #: 7		RRCID -> 145694		COMPL. DATE 05/14/1993		TOTAL DEPTH 9695 PERF. 9112 - 9530			
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504 3	N	-0-		-0-
07	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120 3	N	-0-		-0-
08	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585 3	N	-0-		-0-
09	1500	N	1478	-0-	-22	-0-	1478 3	N	-0-		-0-
10	1674	N	1174	-0-	-500	-0-	1174 3	N	-0-		-0-
11	1530	N	988	-0-	-542	-0-	988 3	N	-0-		-0-
-----											
CGU 31		WELL #: 6		RRCID -> 145830		COMPL. DATE 05/28/1993		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8602 - 9744			
06	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	2153 3	N	-0-		-0-
07	1736	X	1159	-0-	-577	-0-	1159 3	N	-0-		-0-
08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958 3	N	-0-		-0-
09	1080	N	827	-0-	-253	-0-	827 3	N	-0-		-0-
10	1116	N	615	-0-	-501	-0-	615 3	N	-0-		-0-
11	930	N	629	-0-	-301	-0-	629 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CGU 18		WELL #: 9		RRCID -> 146010		COMPL. DATE 07/03/1993		TOTAL DEPTH 9780		PERF. 9230 - 9588	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	1110	N	3	-0-	-1107	-0-	3 3	N	-0-		-0-
07	465	N	14	-0-	-451	-0-	14 3	N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-		-0-
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-		N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
CGU 14		WELL #: 6-T		RRCID -> 146131		COMPL. DATE 07/01/1993		TOTAL DEPTH 9680		PERF. 8374 - 9500	
06	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2581 3	N	-0-		-0-
07	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	1602 3	N	-0-		-0-
08	2883	X	1703	-0-	-1180	-0-	1703 3	N	-0-		-0-
09	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708 3	N	-0-		-0-
10	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3648 3	N	-0-		-0-
*11	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404 3	N	-0-		-0-
-----											
CGU 29		WELL #: 6-T		RRCID -> 146179		COMPL. DATE 07/09/1993		TOTAL DEPTH 9940		PERF. 9390 - 9851	
06	2790	X	2422	-0-	-368	-0-	2422 3	N	-0-		-0-
07	2821	X	2699	-0-	-122	-0-	2699 3	N	-0-		-0-
08	2759	N	2715	-0-	-44	-0-	2715 3	N	-0-		-0-
09	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573 3	N	-0-		-0-
10	2697	N	2538	-0-	-159	-0-	2538 3	N	-0-		-0-
11	2640	N	1162	-0-	-1478	-0-	1162 3	N	-0-		-0-
-----											
CGU 19		WELL #: 6-T		RRCID -> 146204		COMPL. DATE 07/28/1993		TOTAL DEPTH 9710		PERF. 8402 - 9536	
06	990	N	847	-0-	-143	-0-	847 3	N	-0-		-0-
07	1023	N	868	-0-	-155	-0-	868 3	N	-0-		-0-
08	868	N	838	-0-	-30	-0-	838 3	N	-0-		-0-
09	840	N	800	-0-	-40	-0-	800 3	N	-0-		-0-
10	868	N	820	-0-	-48	-0-	820 3	N	-0-		-0-
11	810	N	787	-0-	-23	-0-	787 3	N	-0-		-0-
-----											
CGU 5		WELL #: 6		RRCID -> 146295		COMPL. DATE 08/04/1993		TOTAL DEPTH 9770		PERF. 8440 - 9180	
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338 3	N	-0-		-0-
07	403	N	354	-0-	-49	-0-	354 3	N	-0-		-0-
08	372	N	344	-0-	-28	-0-	344 3	N	-0-		-0-
09	330	N	327	-0-	-3	-0-	327 3	N	-0-		-0-
10	341	N	329	-0-	-12	-0-	329 3	N	-0-		-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330 3	N	-0-		-0-
-----											
CGU 13		WELL #: 8-T		RRCID -> 146449		COMPL. DATE 07/26/1993		TOTAL DEPTH 9680		PERF. 8407 - 9500	
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-		-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
CGU 24		WELL #: 7-T		RRCID -> 146801		COMPL. DATE 09/03/1993		TOTAL DEPTH 9775		PERF. 8490 - 9639	
06	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5670 3	N	-0-		-0-
07	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267 3	N	-0-		-0-
08	8215	X	3455	-0-	-4760	-0-	3455 3	N	-0-		-0-
09	7950	X	2942	-0-	-5008	-0-	2942 3	N	-0-		-0-
10	8215	X	2856	-0-	-5359	-0-	2856 3	N	-0-		-0-
11	5670	X	2552	-0-	-3118	-0-	2552 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
CGU 4		WELL #:		7	RRCID ->	146826	COMPL. DATE	09/10/1993	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	8530 - 9246	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	-0-	1582	3	N	-0-			-0-
07	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	-0-	1507	3	N	-0-			-0-
08	1643 N	1439	-0-	-204	-0-	-0-	1439	3	N	-0-			-0-
09	1590 N	1232	-0-	-358	-0-	-0-	1232	3	N	-0-			-0-
10	1519 N	1270	-0-	-249	-0-	-0-	1270	3	N	-0-			-0-
11	1380 N	1227	-0-	-153	-0-	-0-	1227	3	N	-0-			-0-

  

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #:		5-T	RRCID ->	147154	COMPL. DATE	09/28/1993	TOTAL DEPTH	9780	PERF.	8344 - 9570	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

  

CGU 17		WELL #:		7	RRCID ->	147168	COMPL. DATE	10/08/1993	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8435 - 9520	
06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	-0-	208	3	N	-0-			-0-
07	496 N	81	-0-	-415	-0-	-0-	81	3	N	-0-			-0-
08	992 X	650	-0-	-342	-0-	-0-	650	3	N	-0-			-0-
09	960 X	216	-0-	-744	-0-	-0-	216	3	N	-0-			-0-
10	279 X	191	-0-	-88	-0-	-0-	191	3	N	-0-			-0-
11	630 X	198	-0-	-432	-0-	-0-	198	3	N	-0-			-0-

  

FREEMAN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	147204	COMPL. DATE	10/08/1993	TOTAL DEPTH	10110	PERF.	9615 - 9910	
06	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	-0-	1657	3	37 9 Y	34	36 1		7
07	992 N	661	-0-	-331	-0-	-0-	655	3	6 9 Y	5	11 1		1
08	2046 X	495	-0-	-1551	-0-	-0-	492	3	3 9 Y	3	3 1		1
09	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	-0-	4502	3	24 9 Y	22	16 1		7
10	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	-0-	3606	3	25 9 Y	23	24 1		6
*11	4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	-0-	4787	3	26 9 Y	24	22 1		8

  

MARKEY GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	147724	COMPL. DATE	11/05/1993	TOTAL DEPTH	9978	PERF.	9400 - 9796	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

  

HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	147744	COMPL. DATE	11/11/1993	TOTAL DEPTH	9405	PERF.	8410 - 9095	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

  

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	147751	COMPL. DATE	11/11/1993	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8435 - 9100	
06	840 N	523	-0-	-317	-0-	-0-	523	3	N	-0-			-0-
07	837 N	778	-0-	-59	-0-	-0-	778	3	N	-0-			-0-
08	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	-0-	1019	3	N	-0-			-0-
09	999 N	999	-0-	-0-	-0-	-0-	999	3	N	-0-			-0-
10	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	-0-	1098	3	N	-0-			-0-
*11	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	-0-	1018	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
CGU 10		WELL #: 9-T		RRCID -> 147886		COMPL. DATE 12/13/1993		TOTAL DEPTH 9693		PERF. 8412 - 9508						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 147932		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8380 - 9090						
06		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
CGU 9		WELL #: 7		RRCID -> 148055		COMPL. DATE 12/10/1993		TOTAL DEPTH 9797		PERF. 8490 - 9622						
06		780	N	772	-0-	-8	-0-	772	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07		837	N	785	-0-	-52	-0-	785	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08		806	N	785	-0-	-21	-0-	785	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09		780	N	776	-0-	-4	-0-	776	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11		767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
CGU 27		WELL #: 7-T		RRCID -> 148575		COMPL. DATE 01/14/1994		TOTAL DEPTH 9866		PERF. 8960 - 9698						
06		3480	X	3403	-0-	-77	-0-	3403	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07		4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08		4030	X	3997	-0-	-33	-0-	3997	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09		3900	X	3660	-0-	-240	-0-	3660	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		4030	X	3783	-0-	-247	-0-	3783	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		3900	X	3663	-0-	-237	-0-	3663	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
CGU 26		WELL #: 7		RRCID -> 148581		COMPL. DATE 01/18/1994		TOTAL DEPTH 9908		PERF. 8604 - 9720						
06		2010	X	322	-0-	-1688	-0-	322	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07		1395	X	235	-0-	-1160	-0-	235	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08		527	N	149	-0-	-378	-0-	149	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09		330	N	85	-0-	-245	-0-	85	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11		1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
CGU 24		WELL #: 8		RRCID -> 148672		COMPL. DATE 01/09/1994		TOTAL DEPTH 9783		PERF. 8486 - 9602						
06		3930	X	3857	-0-	-73	-0-	3857	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07		4061	X	3985	-0-	-76	-0-	3985	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08		4123	X	3028	-0-	-1095	-0-	3028	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09		3990	X	3682	-0-	-308	-0-	3682	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		4123	X	3667	-0-	-456	-0-	3667	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		3870	X	3554	-0-	-316	-0-	3554	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
CGU 23		WELL #: 8-T		RRCID -> 148906		COMPL. DATE 02/07/1994		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9260 - 9628						
06		383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07		386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08		341	N	333	-0-	-8	-0-	333	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09		390	N	319	-0-	-71	-0-	319	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		372	N	360	-0-	-12	-0-	360	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		330	N	324	-0-	-6	-0-	324	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
NEAL, JOHN S. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 148960		COMPL. DATE 11/11/2000		TOTAL DEPTH 9526		PERF. 8460 - 9150					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100 3			N	-0-				-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85 3			N	-0-				-0-
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116 3			N	-0-				-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123 3			N	-0-				-0-
10	93	N	64	-0-	-29	-0-	64 3			N	-0-				-0-
11	120	N	17	-0-	-103	-0-	17 3			N	-0-				-0-
-----															
SMITH, J. J.		WELL #: 4		RRCID -> 149081		COMPL. DATE 03/06/1994		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9292 - 9370					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1097				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1097				Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1097				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1097				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1097				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1097				Y	-0-				-0-
-----															
CGU 12		WELL #: 7		RRCID -> 149083		COMPL. DATE 02/11/1994		TOTAL DEPTH 9763		PERF. 8406 - 9538					
06	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078 3			N	-0-				-0-
07	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764 3			N	-0-				-0-
08	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351 3			N	-0-				-0-
09	1920	N	788	-0-	-1132	-0-	788 3			N	-0-				-0-
10	1767	N	236	-0-	-1531	-0-	236 3			N	-0-				-0-
*11	3000	N	4126	-0-	1126	-0-	4126 3			N	-0-				-0-
-----															
HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 149087		COMPL. DATE 03/05/1994		TOTAL DEPTH 9397		PERF. 8870 - 9100					
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 3			N	-0-				-0-
07	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084 3			N	-0-				-0-
08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113 3			N	-0-				-0-
09	1050	N	999	-0-	-51	-0-	999 3			N	-0-				-0-
10	1085	N	1036	-0-	-49	-0-	1036 3			N	-0-				-0-
11	1080	N	1007	-0-	-73	-0-	1007 3			N	-0-				-0-
-----															
KANGAROO GAS UNIT 16		WELL #: 3		RRCID -> 149264		COMPL. DATE 12/27/1993		TOTAL DEPTH 12075		PERF. 8827 - 12075					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----															
CGU 15		WELL #: 9		RRCID -> 149449		COMPL. DATE 02/18/1994		TOTAL DEPTH 9715		PERF. 8413 - 9534					
06	600	N	385	-0-	-215	-0-	385 3			N	-0-				-0-
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707 3			N	-0-				-0-
08	558	N	414	-0-	-144	-0-	414 3			N	-0-				-0-
09	390	N	211	-0-	-179	-0-	211 3			N	-0-				-0-
10	713	N	517	-0-	-196	-0-	517 3			N	-0-				-0-
*11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 3			N	-0-				-0-
-----															
CGU 6		WELL #: 9-T		RRCID -> 149471		COMPL. DATE 03/15/1994		TOTAL DEPTH 9678		PERF. 8958 - 9496					
06	2970	X	735	-0-	-2235	-0-	735 3			N	-0-				-0-
07	2666	X	1781	-0-	-885	-0-	1781 3			N	-0-				-0-
08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 3			N	-0-				-0-
09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855 3			N	-0-				-0-
10	1767	N	1196	-0-	-571	-0-	1196 3			N	-0-				-0-
11	1200	N	674	-0-	-526	-0-	674 3			N	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CGU 18		WELL #: 10		RRCID -> 149623		COMPL. DATE 04/01/1994		TOTAL DEPTH 9776		PERF. 9236 - 9607		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	3	N	-0-		-0-	
07	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3	N	-0-		-0-	
08	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	3	N	-0-		-0-	
09	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	3	N	-0-		-0-	
10	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	3	N	-0-		-0-	
*11	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	3	N	-0-		-0-	
-----												
KANGAROO UNIT 16		WELL #: 4		RRCID -> 149634		COMPL. DATE 03/19/1994		TOTAL DEPTH 9310		PERF. 8740 - 9172		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
-----												
CGU 11		WELL #: 9		RRCID -> 149711		COMPL. DATE 04/22/1994		TOTAL DEPTH 9696		PERF. 8395 - 9528		
06	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3	N	-0-		-0-	
07	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3	N	-0-		-0-	
08	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3	N	-0-		-0-	
09	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	3	N	-0-		-0-	
10	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3	N	-0-		-0-	
11	630 N	610	-0-	-20	-0-	610	3	N	-0-		-0-	
-----												
CGU 28		WELL #: 7		RRCID -> 149837		COMPL. DATE 05/02/1994		TOTAL DEPTH 9915		PERF. 8704 - 9715		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
KYLE, J. R. -A-		WELL #: 7-T		RRCID -> 149989		COMPL. DATE 05/14/1994		TOTAL DEPTH 9381		PERF. 8870 - 9120		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
HANCOCK, J. F. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 150009		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8862 - 9120		
06	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3	N	-0-		-0-	
07	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3	N	-0-		-0-	
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3	N	-0-		-0-	
09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3	N	-0-		-0-	
10	341 N	218	-0-	-123	-0-	218	3	N	-0-		-0-	
*11	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3	N	-0-		-0-	
-----												
CGU 7		WELL #: 7		RRCID -> 150201		COMPL. DATE 04/22/1994		TOTAL DEPTH 9475		PERF. 8704 - 9340		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
CGU 14		WELL #:		7	RRCID ->	150240	COMPL. DATE	05/13/1994	TOTAL DEPTH	9677	PERF. 8430 -	9502
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1170 N	1137	-0-	-33	-0-	1137 3		N	-0-			-0-
07	1333 N	1162	-0-	-171	-0-	1162 3		N	-0-			-0-
08	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 3		N	-0-			-0-
09	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119 3		N	-0-			-0-
10	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258 3		N	-0-			-0-
*11	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 3		N	-0-			-0-
-----												
MCDANIEL, J.A.		WELL #:		4	RRCID ->	150246	COMPL. DATE	03/04/1994	TOTAL DEPTH	10920	PERF. 9820 -	10712
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3		Y	-0-			-0-
07	217 N	202	-0-	-15	-0-	202 3		Y	-0-			-0-
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		Y	-0-			-0-
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3		Y	-0-			-0-
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3		Y	-0-			-0-
*11	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3		Y	-0-			-0-
-----												
CGU 17		WELL #:		8 T	RRCID ->	150270	COMPL. DATE	05/20/1994	TOTAL DEPTH	9701	PERF. 9078 -	9538
06	540 N	390	-0-	-150	-0-	390 3		N	-0-			-0-
07	465 N	408	-0-	-57	-0-	408 3		N	-0-			-0-
08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3		N	-0-			-0-
09	390 N	387	-0-	-3	-0-	387 3		N	-0-			-0-
10	403 N	368	-0-	-35	-0-	368 3		N	-0-			-0-
11	390 N	366	-0-	-24	-0-	366 3		N	-0-			-0-
-----												
CGU 29		WELL #:		7	RRCID ->	150524	COMPL. DATE	05/18/1994	TOTAL DEPTH	9840	PERF. 8674 -	9754
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CGU 22		WELL #:		7-T	RRCID ->	150527	COMPL. DATE	05/22/1994	TOTAL DEPTH	9827	PERF. 9170 -	9646
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CGU 19		WELL #:		7-T	RRCID ->	150560	COMPL. DATE	06/15/1994	TOTAL DEPTH	9716	PERF. 9070 -	9538
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #:		9-T	RRCID ->	150612	COMPL. DATE	02/01/2002	TOTAL DEPTH	9416	PERF. 8404 -	9112
06	1560 X	1227	-0-	-333	-0-	1227 3		N	-0-			-0-
07	1550 X	1307	-0-	-243	-0-	1307 3		N	-0-			-0-
08	1550 N	1270	-0-	-280	-0-	1270 3		N	-0-			-0-
09	1230 N	1218	-0-	-12	-0-	1218 3		N	-0-			-0-
10	1302 N	1221	-0-	-81	-0-	1221 3		N	-0-			-0-
*11	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382 3		N	-0-			-0-



CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
CGU 15		WELL #: 10		RRCID -> 150666		COMPL. DATE 06/13/1994		TOTAL DEPTH 9769		PERF. 9102 - 9560				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575 3			N	-0-			-0-
07	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628 3			N	-0-			-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157 3			N	-0-			-0-
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	146 3			N	-0-			-0-
10	155	N	137	-0-	-18	-0-	137 3			N	-0-			-0-
*11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248 3			N	-0-			-0-
-----														
LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 7 L		RRCID -> 150727		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9762		PERF. 8364 - 8394				
06	960	N	918	-0-	-42	-0-	918 3			N	-0-			-0-
07	992	N	928	-0-	-64	-0-	928 3			N	-0-			-0-
08	961	N	923	-0-	-38	-0-	923 3			N	-0-			-0-
09	930	N	890	-0-	-40	-0-	890 3			N	-0-			-0-
10	930	N	928	-0-	-2	-0-	928 3			N	-0-			-0-
11	900	N	892	-0-	-8	-0-	892 3			N	-0-			-0-
-----														
CGU 23		WELL #: 9		RRCID -> 150763		COMPL. DATE 06/08/1994		TOTAL DEPTH 9790		PERF. 8566 - 9640				
06	960	N	693	-0-	-267	-0-	693 3			N	-0-			-0-
07	775	N	740	-0-	-35	-0-	740 3			N	-0-			-0-
08	713	N	547	-0-	-166	-0-	547 3			N	-0-			-0-
09	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589 3			N	-0-			-0-
10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952 3			N	-0-			-0-
*11	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778 3			N	-0-			-0-
-----														
CGU 10		WELL #: 10		RRCID -> 150843		COMPL. DATE 07/08/1994		TOTAL DEPTH 9640		PERF. 8970 - 9500				
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7 3			N	-0-			-0-
*11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96 3			N	-0-			-0-
-----														
CGU 13		WELL #: 9-T		RRCID -> 150940		COMPL. DATE 03/07/1994		TOTAL DEPTH 9685		PERF. 8896 - 9504				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 151012		COMPL. DATE 07/01/1994		TOTAL DEPTH 10074		PERF. 9835 - 9916				
06	1320	N	1217	-0-	-103	-0-	1177 3	40 9	Y	36	37 1			8
07	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	1177 3	43 9	Y	39	37 1			10
08	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1197 3	33 9	Y	30	30 1			10
09	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1183 3	43 9	Y	39	37 1			12
10	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1151 3	53 9	Y	48	48 1			12
*11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1235 3	46 9	Y	42	40 1			14
-----														
KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 151050		COMPL. DATE 11/09/2000		TOTAL DEPTH 9369		PERF. 8410 - 9118				
06	630	N	606	-0-	-24	-0-	606 3			N	-0-			-0-
07	620	N	566	-0-	-54	-0-	566 3			N	-0-			-0-
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656 3			N	-0-			-0-
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601 3			N	-0-			-0-
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641 3			N	-0-			-0-
11	630	N	619	-0-	-11	-0-	619 3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CGU 6		WELL #: 10 T		RRCID -> 151188		COMPL. DATE 08/12/1994		TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8464 - 9474				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 3		N	-0-			-0-
07	1147 N	1083	-0-	-64	-0-	1083 3		N	-0-			-0-
08	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 3		N	-0-			-0-
09	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289 3		N	-0-			-0-
10	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107 3		N	-0-			-0-
*11	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 3		N	-0-			-0-
-----												
MARKEY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 151281		COMPL. DATE 08/19/1994		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8708 - 9832				
06	210 N	171	-0-	-39	-0-	171 3		Y	-0-			-0-
07	217 N	115	-0-	-102	-0-	115 3		Y	-0-			-0-
08	217 N	144	-0-	-73	-0-	144 3		Y	-0-			-0-
09	180 N	115	-0-	-65	-0-	115 3		Y	-0-			-0-
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		Y	-0-			-0-
*11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		Y	-0-			-0-
-----												
CGU 30		WELL #: 7		RRCID -> 151292		COMPL. DATE 04/13/1995		TOTAL DEPTH 9991 PERF. 8638 - 9800				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CGU 26		WELL #: 8-T		RRCID -> 151462		COMPL. DATE 07/11/1994		TOTAL DEPTH 9883 PERF. 8718 - 9686				
06	3720 X	3231	-0-	-489	-0-	3231 3		N	-0-			-0-
07	3844 X	3600	-0-	-244	-0-	3600 3		N	-0-			-0-
08	3751 X	2841	-0-	-910	-0-	2841 3		N	-0-			-0-
09	3630 X	1361	-0-	-2269	-0-	1361 3		N	-0-			-0-
10	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	4256 3		N	-0-			-0-
*11	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	3614 3		N	-0-			-0-
-----												
SMITH, J.J. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 151790		COMPL. DATE 07/12/1994		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9260 - 9360				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
SMITH, J.J. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 151804		COMPL. DATE 08/28/1994		TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9270 - 9360				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 151841		COMPL. DATE 09/13/1994		TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8860 - 9120				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 152227		COMPL. DATE 11/10/2000		TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8403 - 9076				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CGU 27		WELL #: 9-T		RRCID -> 152253		COMPL. DATE 09/30/1994		TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8596 - 9736				
06	390 N	376	-0-	-14	-0-	376	3	N	-0-			-0-
07	403 N	377	-0-	-26	-0-	377	3	N	-0-			-0-
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3	N	-0-			-0-
09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3	N	-0-			-0-
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3	N	-0-			-0-
*11	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3	N	-0-			-0-
-----												
POSS, L.T. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 152332		COMPL. DATE 10/13/1994		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9010 - 9288				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CGU 1		WELL #: 8		RRCID -> 152408		COMPL. DATE 11/04/1994		TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8606 - 9724				
06	690 N	661	-0-	-29	-0-	661	3	N	-0-			-0-
07	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3	N	-0-			-0-
08	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	3	N	-0-			-0-
09	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3	N	-0-			-0-
10	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	3	N	-0-			-0-
*11	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3	N	-0-			-0-
-----												
CGU 8		WELL #: 8		RRCID -> 152472		COMPL. DATE 11/11/1994		TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8862 - 9294				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WILLIAMS-WALL UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 152576		COMPL. DATE 12/09/1994		TOTAL DEPTH 9489 PERF. 9146 - 9240				
06	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3	N	-0-			-0-
07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3	N	-0-			-0-
08	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3	N	-0-			-0-
09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3	N	-0-			-0-
10	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3	N	-0-			-0-
*11	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3	N	-0-			-0-
-----												
CGU 17		WELL #: 9-T		RRCID -> 152581		COMPL. DATE 12/06/1994		TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8417 - 9580				
06	3373 X	2376	-0-	-997	-0-	2376	3	N	-0-			-0-
07	2821 X	1612	-0-	-1209	-0-	1612	3	N	-0-			-0-
08	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3	N	-0-			-0-
09	2460 X	2341	-0-	-119	-0-	2341	3	N	-0-			-0-
10	2542 X	2316	-0-	-226	-0-	2316	3	N	-0-			-0-
11	2460 X	2274	-0-	-186	-0-	2274	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
CGU 25		WELL #: 7		RRCID -> 152586		COMPL. DATE 12/06/1994		TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8530 - 9658		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
06	660 X	11	-0-	-649	-0-	11	3	N	-0-	-0-
07	651 X	5	-0-	-646	-0-	5	3	N	-0-	-0-
08	248 N	29	-0-	-219	-0-	29	3	N	-0-	-0-
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	N	-0-	-0-
10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3	N	-0-	-0-
*11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-	-0-
-----										
CGU 12		WELL #: 8		RRCID -> 152945		COMPL. DATE 09/13/1994		TOTAL DEPTH 9784 PERF. 8460 - 9564		
06	210 X	142	-0-	-68	-0-	142	3	N	-0-	-0-
07	257 X	257	-0-	-0-	-0-	257	3	N	-0-	-0-
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3	N	-0-	-0-
09	150 N	11	-0-	-139	-0-	11	3	N	-0-	-0-
10	186 N	1	-0-	-185	-0-	1	3	N	-0-	-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-	-0-
-----										
CGU 13		WELL #: 10		RRCID -> 153254		COMPL. DATE 01/03/1995		TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8472 - 9475		
06	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3	N	-0-	-0-
07	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3	N	-0-	-0-
08	1488 N	1380	-0-	-108	-0-	1380	3	N	-0-	-0-
09	1440 N	1309	-0-	-131	-0-	1309	3	N	-0-	-0-
10	1395 N	1315	-0-	-80	-0-	1315	3	N	-0-	-0-
11	1350 N	1231	-0-	-119	-0-	1231	3	N	-0-	-0-
-----										
CGU 10		WELL #: 11		RRCID -> 153270		COMPL. DATE 01/05/1995		TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8418 - 9488		
06	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3	N	-0-	-0-
07	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	3	N	-0-	-0-
08	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3	N	-0-	-0-
09	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3	N	-0-	-0-
10	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3	N	-0-	-0-
11	2340 N	2235	-0-	-105	-0-	2235	3	N	-0-	-0-
-----										
CGU 3		WELL #: 9		RRCID -> 153342		COMPL. DATE 01/12/1995		TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8366 - 9462		
06	570 N	487	-0-	-83	-0-	487	3	N	-0-	-0-
07	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3	N	-0-	-0-
08	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3	N	-0-	-0-
09	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3	N	-0-	-0-
10	589 N	513	-0-	-76	-0-	513	3	N	-0-	-0-
11	600 N	432	-0-	-168	-0-	432	3	N	-0-	-0-
-----										
CGU 4		WELL #: 8		RRCID -> 153787		COMPL. DATE 02/03/1995		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8583 - 9110		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
WILLIAMS-WALL UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 153961		COMPL. DATE 02/23/1995		TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9154 - 9238		
06	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3	N	-0-	-0-
07	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3	N	-0-	-0-
08	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3	N	-0-	-0-
09	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3	N	-0-	-0-
10	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3	N	-0-	-0-
*11	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3	N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
POSS, L.T. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 154201		COMPL. DATE 03/22/1995		TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9014 - 9293								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		T. A.		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		T. A.		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		T. A.		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		T. A.		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
CGU 24		WELL #: 9		RRCID -> 154209		COMPL. DATE 03/26/1995		TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8624 - 9624								
06		3961	X	3961	-0-	-0-		3961	3	N	-0-					-0-
07		4007	X	4007	-0-	-0-		4007	3	N	-0-					-0-
08		3822	X	3822	-0-	-0-		3822	3	N	-0-					-0-
09		3601	X	3601	-0-	-0-		3601	3	N	-0-					-0-
10		3674	X	3674	-0-	-0-		3674	3	N	-0-					-0-
*11		1444	X	1444	-0-	-0-		1444	3	N	-0-					-0-
-----																
CGU 21		WELL #: 8		RRCID -> 154265		COMPL. DATE 03/17/1995		TOTAL DEPTH 9852 PERF. 8555 - 9656								
06		1380	X	1281	-0-	-99		1281	3	N	-0-					-0-
07		3436	X	3436	-0-	-0-		3436	3	N	-0-					-0-
08		1910	N	1910	-0-	-0-		1910	3	N	-0-					-0-
09		1513	N	1513	-0-	-0-		1513	3	N	-0-					-0-
10		1426	X	1362	-0-	-64		1362	3	N	-0-					-0-
11		1380	X	1282	-0-	-98		1282	3	N	-0-					-0-
-----																
MOORE, LLOYD GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 154318		COMPL. DATE 06/09/1995		TOTAL DEPTH 9384 PERF. 8346 - 9222								
06		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
CGU 12		WELL #: 9 T		RRCID -> 154379		COMPL. DATE 04/19/1995		TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8436 - 9587								
06		540	N	500	-0-	-40		500	3	N	-0-					-0-
07		560	N	560	-0-	-0-		560	3	N	-0-					-0-
08		527	N	421	-0-	-106		421	3	N	-0-					-0-
09		510	N	290	-0-	-220		290	3	N	-0-					-0-
10		558	N	519	-0-	-39		519	3	N	-0-					-0-
*11		498	N	498	-0-	-0-		498	3	N	-0-					-0-
-----																
CGU 23		WELL #: 10		RRCID -> 154482		COMPL. DATE 04/13/1995		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8535 - 9606								
06		1739	N	1739	-0-	-0-		1739	3	N	-0-					-0-
07		318	N	318	-0-	-0-		318	3	N	-0-					-0-
08		622	N	622	-0-	-0-		622	3	N	-0-					-0-
09		1740	N	94	-0-	-1646		94	3	N	-0-					-0-
10		590	N	590	-0-	-0-		590	3	N	-0-					-0-
11		600	N	441	-0-	-159		441	3	N	-0-					-0-
-----																
CGU 9		WELL #: 8		RRCID -> 154629		COMPL. DATE 04/24/1997		TOTAL DEPTH 9799 PERF. 8885 - 9115								
06		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CGU 25		WELL #: 8-T		RRCID -> 154756		COMPL. DATE 03/08/1995		TOTAL DEPTH 9860		PERF. 9670 - 9690		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	690	N	201	-0-	-489	-0-	201 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	713	N	291	-0-	-422	-0-	291 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	682	N	427	-0-	-255	-0-	427 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	279	N	165	-0-	-114	-0-	165 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----												
NEAL, SALLIE J. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 154938		COMPL. DATE 02/04/1995		TOTAL DEPTH 9420		PERF. 8992 - 9080		
06	210	X	155	-0-	-55	-0-	155 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	155	X	127	-0-	-28	-0-	127 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	165	X	165	-0-	-0-	-0-	165 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	279	X	182	-0-	-97	-0-	182 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	270	X	180	-0-	-90	-0-	180 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----												
CGU 19		WELL #: 8-T		RRCID -> 154949		COMPL. DATE 04/07/1995		TOTAL DEPTH 9713		PERF. 8468 - 9546		
06	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----												
LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 154984		COMPL. DATE 05/05/1995		TOTAL DEPTH 9364		PERF. 8372 - 9080		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----												
CGU 17		WELL #: 10		RRCID -> 155016		COMPL. DATE 05/02/1995		TOTAL DEPTH 9722		PERF. 8517 - 9542		
06	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----												
MCDANIEL, J.A.		WELL #: 5		RRCID -> 155251		COMPL. DATE 06/06/1995		TOTAL DEPTH 9501		PERF. 9034 - 9117		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----												
HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 155417		COMPL. DATE 03/19/1999		TOTAL DEPTH 9421		PERF. 8846 - 9098		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//		020528									
MARKEY GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID ->	155586	COMPL. DATE	07/20/1995	TOTAL DEPTH	9914 PERF. 9340 - 9730			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
06		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 3			Y	-0-			-0-
07		983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 3			Y	-0-			-0-
08		1209 N	977	-0-	-232	-0-	977 3			Y	-0-			-0-
09		1020 N	925	-0-	-95	-0-	925 3			Y	-0-			-0-
10		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695 3			Y	-0-			-0-
*11		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079 3			Y	-0-			-0-
-----														
FROST GILLASPY			WELL #:		3RL	RRCID ->	156276	COMPL. DATE	10/19/1995	TOTAL DEPTH	9500 PERF. 9302 - 9327			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
CGU 33			WELL #:		7	RRCID ->	156387	COMPL. DATE	05/30/1995	TOTAL DEPTH	10757 PERF. 9594 - 10599			
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
CGU 33			WELL #:		8	RRCID ->	156392	COMPL. DATE	05/30/1995	TOTAL DEPTH	10194 PERF. 8970 - 9995			
06		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 3			N	-0-			-0-
07		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3			N	-0-			-0-
08		341 N	331	-0-	-10	-0-	331 3			N	-0-			-0-
09		420 N	347	-0-	-73	-0-	347 3			N	-0-			-0-
10		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3			N	-0-			-0-
11		330 N	327	-0-	-3	-0-	327 3			N	-0-			-0-
-----														
FROST LUMBER IND. INC.			WELL #:		2	RRCID ->	156502	COMPL. DATE	12/03/1995	TOTAL DEPTH	9550 PERF. 9388 - 9407			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
CGU 33			WELL #:		6	RRCID ->	156721	COMPL. DATE	05/30/1995	TOTAL DEPTH	10308 PERF. 9092 - 10123			
06		390 N	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-			-0-
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
CGU 26			WELL #:		9	RRCID ->	158224	COMPL. DATE	03/05/1996	TOTAL DEPTH	9818 PERF. 8626 - 9670			
06		2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351 3			N	-0-			-0-
07		2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2554 3			N	-0-			-0-
08		2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	2667 3			N	-0-			-0-
09		2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	2609 3			N	-0-			-0-
10		2542 X	1341	-0-	-1201	-0-	1341 3			N	-0-			-0-
11		2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CGU 24		WELL #: 10		RRCID -> 158407		COMPL. DATE 02/26/1996		TOTAL DEPTH 9778 PERF. 8600 - 9644				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 3		N	-0-			-0-
07	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 3		N	-0-			-0-
08	837 N	784	-0-	-53	-0-	784 3		N	-0-			-0-
09	780 N	753	-0-	-27	-0-	753 3		N	-0-			-0-
10	806 N	777	-0-	-29	-0-	777 3		N	-0-			-0-
*11	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 3		N	-0-			-0-
-----												
CGU 14		WELL #: 8		RRCID -> 158879		COMPL. DATE 03/27/1996		TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8452 - 9524				
06	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617 3		N	-0-			-0-
07	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899 3		N	-0-			-0-
08	1395 N	1094	-0-	-301	-0-	1094 3		N	-0-			-0-
09	1410 N	797	-0-	-613	-0-	797 3		N	-0-			-0-
10	1457 N	744	-0-	-713	-0-	744 3		N	-0-			-0-
11	1050 N	1018	-0-	-32	-0-	1018 3		N	-0-			-0-
-----												
CGU 25		WELL #: 9-T		RRCID -> 158892		COMPL. DATE 03/29/1996		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8612 - 9656				
06	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 3		N	-0-			-0-
07	1178 N	1017	-0-	-161	-0-	1017 3		N	-0-			-0-
08	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 3		N	-0-			-0-
09	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974 3		N	-0-			-0-
10	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 3		N	-0-			-0-
*11	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 3		N	-0-			-0-
-----												
CGU 20		WELL #: 11		RRCID -> 158904		COMPL. DATE 04/09/1996		TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8512 - 9584				
06	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-			N	-0-			-0-
07	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CGU 22		WELL #: 8		RRCID -> 159093		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9086 - 9683				
06	150 N	130	-0-	-20	-0-	130 3		N	-0-			-0-
07	186 N	54	-0-	-132	-0-	54 3		N	-0-			-0-
08	217 N	126	-0-	-91	-0-	126 3		N	-0-			-0-
09	120 N	109	-0-	-11	-0-	109 3		N	-0-			-0-
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		N	-0-			-0-
11	120 N	118	-0-	-2	-0-	118 3		N	-0-			-0-
-----												
CGU 13		WELL #: 11		RRCID -> 159099		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 9698 PERF. 9042 - 9482				
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-			-0-
07	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3		N	-0-			-0-
08	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 3		N	-0-			-0-
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 3		N	-0-			-0-
10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3		N	-0-			-0-
*11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3		N	-0-			-0-
-----												
CGU 15		WELL #: 11		RRCID -> 159108		COMPL. DATE 05/16/1996		TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9014 - 9542				
06	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220 3		N	-0-			-0-
07	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353 3		N	-0-			-0-
08	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367 3		N	-0-			-0-
09	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320 3		N	-0-			-0-
10	1364 N	1362	-0-	-2	-0-	1362 3		N	-0-			-0-
11	1320 N	1276	-0-	-44	-0-	1276 3		N	-0-			-0-



CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
CGU 12		WELL #: 10		RRCID -> 159117		COMPL. DATE 05/14/1996		TOTAL DEPTH 9733		PERF. 8976 - 9590				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472 3			N	-0-			-0-
07	3100	N	4214	-0-	1114	1114	4214 3			N	-0-			-0-
08	3100	N	3628	-0-	528	1642	3628 3			N	-0-			-0-
09	3000	N	2902	-0-	-98	1544	2902 3			N	-0-			-0-
10	4027	X	2483	-0-	-1544	-0-	2483 3			N	-0-			-0-
11	1830	X	1193	-0-	-637	-0-	1193 3			N	-0-			-0-
-----														
MARSHALL, HOMER		WELL #: 1 L		RRCID -> 159270		COMPL. DATE 05/29/1996		TOTAL DEPTH 9684		PERF. 9280 - 9380				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
CGU 11		WELL #: 10 T		RRCID -> 159420		COMPL. DATE 06/17/1996		TOTAL DEPTH 9690		PERF. 8854 - 9545				
06	1710	X	1133	-0-	-577	-0-	1133 3			N	-0-			-0-
07	1767	X	1698	-0-	-69	-0-	1698 3			N	-0-			-0-
08	1550	N	1485	-0-	-65	-0-	1485 3			N	-0-			-0-
09	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409 3			N	-0-			-0-
10	1612	N	1432	-0-	-180	-0-	1432 3			N	-0-			-0-
11	1440	N	1368	-0-	-72	-0-	1368 3			N	-0-			-0-
-----														
CGU 14		WELL #: 10		RRCID -> 159437		COMPL. DATE 07/09/1996		TOTAL DEPTH 9670		PERF. 8370 - 9446				
06	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969 3			N	-0-			-0-
07	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788 3			N	-0-			-0-
08	1922	N	1822	-0-	-100	-0-	1822 3			N	-0-			-0-
09	1860	N	1586	-0-	-274	-0-	1586 3			N	-0-			-0-
10	1798	N	1038	-0-	-760	-0-	1038 3			N	-0-			-0-
*11	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856 3			N	-0-			-0-
-----														
CGU 6		WELL #: 11		RRCID -> 159539		COMPL. DATE 07/15/1996		TOTAL DEPTH 9652		PERF. 8394 - 9486				
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189 3			N	-0-			-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310 3			N	-0-			-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250 3			N	-0-			-0-
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232 3			N	-0-			-0-
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243 3			N	-0-			-0-
*11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241 3			N	-0-			-0-
-----														
CGU 11		WELL #: 11		RRCID -> 159699		COMPL. DATE 06/26/1996		TOTAL DEPTH 9725		PERF. 8380 - 9516				
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
07	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 3			N	-0-			-0-
08	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948 3			N	-0-			-0-
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445 3			N	-0-			-0-
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814 3			N	-0-			-0-
11	630	N	339	-0-	-291	-0-	339 3			N	-0-			-0-
-----														
CGU 27		WELL #: 10		RRCID -> 159711		COMPL. DATE 07/17/1996		TOTAL DEPTH 9914		PERF. 8614 - 9714				
06	1560	N	1540	-0-	-20	-0-	1540 3			N	-0-			-0-
07	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976 3			N	-0-			-0-
08	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853 3			N	-0-			-0-
09	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399 3			N	-0-			-0-
10	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419 3			N	-0-			-0-
11	960	N	302	-0-	-658	-0-	302 3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
CGU 19		WELL #:		9-T	RRCID ->	159804	COMPL. DATE	06/24/1996	TOTAL DEPTH	9745	PERF.	9086 - 9217			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
CGU 16		WELL #:		9	RRCID ->	160069	COMPL. DATE	07/08/1996	TOTAL DEPTH	9763	PERF.	8462 - 9602			
06	1080 X	332	-0-	-748	-0-	332	3			N	-0-				-0-
07	1178 X	198	-0-	-980	-0-	198	3			N	-0-				-0-
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-				-0-
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-				-0-
10	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-				-0-
11	210 N	89	-0-	-121	-0-	89	3			N	-0-				-0-
-----															
COOKE		WELL #:		5	RRCID ->	160096	COMPL. DATE	08/13/1996	TOTAL DEPTH	9960	PERF.	8460 - 9752			
06	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	3			Y	-0-				-0-
07	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-				-0-
08	3007 X	2614	-0-	-393	-0-	2614	3			Y	-0-				-0-
09	2910 X	2777	-0-	-133	-0-	2777	3			Y	-0-				-0-
10	2883 X	2288	-0-	-595	-0-	2288	3			Y	-0-				-0-
11	2790 X	2433	-0-	-357	-0-	2433	3			Y	-0-				-0-
-----															
MARKEY GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	160239	COMPL. DATE	09/09/1996	TOTAL DEPTH	9979	PERF.	8734 - 9814			
06	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1158	3	17	9	Y	15	16	1		3
07	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1146	3	19	9	Y	17	16	1		4
08	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1136	3	8	9	Y	7	9	1		2
09	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			Y	-0-	2	1		-0-
10	1023 N	1017	-0-	-6	-0-	1017	3			Y	-0-				-0-
11	990 N	968	-0-	-22	-0-	968	3			Y	-0-				-0-
-----															
SMITH, ELLA UNIT 1		WELL #:		7-T	RRCID ->	160820	COMPL. DATE	02/24/1998	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8380 - 9090			
06	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			Y	-0-				14
07	848 N	848	-0-	-0-	-0-	801	3	47	9	Y	43	40	1		17
08	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1599	3	86	9	Y	78	64	1		31
09	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			Y	-0-				31
10	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1461	3	90	9	Y	82	79	1		34
*11	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1380	3	96	9	Y	87	87	1		34
-----															
CGU 21		WELL #:		9	RRCID ->	162612	COMPL. DATE	07/18/1997	TOTAL DEPTH	9784	PERF.	8552 - 9064			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
CARTHAGE GAS UNIT 112		WELL #:		7	RRCID ->	162919	COMPL. DATE	02/24/1997	TOTAL DEPTH	9599	PERF.	8500 - 9386			
06	1050 N	981	-0-	-69	-0-	981	3			N	-0-				-0-
07	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-				-0-
08	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-				-0-
09	990 N	957	-0-	-33	-0-	957	3			N	-0-				-0-
10	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-				-0-
*11	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																		
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED																		
//CONT.// 020528																		
GARY GAS UNIT																		
WELL #: 3 RRCID -> 163098													COMPL. DATE 03/24/1997		TOTAL DEPTH 9729		PERF. 9266 - 9344	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE				
06	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1745	3	36	9	Y	33	37	1	2				
07	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1793	3	26	9	Y	24	23	1	3				
08	1860 N	1803	-0-	-57	-0-	1789	3	14	9	Y	13	15	1	1				
09	1770 N	1734	-0-	-36	-0-	1723	3	11	9	Y	10	10	1	1				
10	1829 N	1791	-0-	-38	-0-	1774	3	17	9	Y	15	15	1	1				
11	1740 N	1705	-0-	-35	-0-	1686	3	19	9	Y	17	17	1	1				
-----																		
SOUTH GARY GAS UNIT 2																		
WELL #: 2 RRCID -> 163223													COMPL. DATE 04/10/1997		TOTAL DEPTH 9816		PERF. 9372 - 9450	
06	810 N	754	-0-	-56	-0-	754	3			Y	-0-			-0-				
07	837 N	749	-0-	-88	-0-	749	3			Y	-0-			-0-				
08	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			Y	-0-			-0-				
09	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			Y	-0-			-0-				
10	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			Y	-0-			-0-				
*11	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			Y	-0-			-0-				
-----																		
CARTHAGE GAS UNIT 112																		
WELL #: 8 RRCID -> 163247													COMPL. DATE 03/08/1997		TOTAL DEPTH 9555		PERF. 8397 - 9302	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
-----																		
CGU 21																		
WELL #: 10 RRCID -> 163342													COMPL. DATE 05/27/1997		TOTAL DEPTH 9844		PERF. 8644 - 9640	
06	3390 X	3158	-0-	-232	-0-	3158	3			N	-0-			-0-				
07	3503 X	3213	-0-	-290	-0-	3213	3			N	-0-			-0-				
08	3906 X	3196	-0-	-710	-0-	3196	3			N	-0-			-0-				
09	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	3			N	-0-			-0-				
10	3410 X	1958	-0-	-1452	-0-	1958	3			N	-0-			-0-				
11	3150 X	1137	-0-	-2013	-0-	1137	3			N	-0-			-0-				
-----																		
CGU 28																		
WELL #: 8 T RRCID -> 163351													COMPL. DATE 04/17/1997		TOTAL DEPTH 9937		PERF. 8830 - 9770	
06	3690 X	3449	-0-	-241	-0-	3449	3			N	-0-			-0-				
07	3720 X	3556	-0-	-164	-0-	3556	3			N	-0-			-0-				
08	3658 X	3521	-0-	-137	-0-	3521	3			N	-0-			-0-				
09	3480 X	3453	-0-	-27	-0-	3453	3			N	-0-			-0-				
10	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	3			N	-0-			-0-				
*11	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	3			N	-0-			-0-				
-----																		
CGU 1																		
WELL #: 9 RRCID -> 163602													COMPL. DATE 05/20/1997		TOTAL DEPTH 9740		PERF. 8440 - 9571	
06	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			N	-0-			-0-				
07	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3			N	-0-			-0-				
08	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-			-0-				
09	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			N	-0-			-0-				
10	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-			-0-				
*11	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			N	-0-			-0-				
-----																		
CGU 23																		
WELL #: 11 RRCID -> 164314													COMPL. DATE 07/07/1997		TOTAL DEPTH 9788		PERF. 8508 - 9630	
06	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-			-0-				
07	806 N	793	-0-	-13	-0-	793	3			N	-0-			-0-				
08	3100 N	3955	-0-	855	-0-	855	3			N	-0-			-0-				
09	855 N	-0-	-0-	-855	-0-					N	-0-			-0-				
10	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			-0-				
11	840 X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-			-0-				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
CGU 10		WELL #:		12-T	RRCID ->	164328	COMPL. DATE	05/29/1997	TOTAL DEPTH	9648	PERF.	8854 - 9470	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	1650 X	918	-0-	-732	-0-	918	3		N	-0-			-0-
07	1085 X	932	-0-	-153	-0-	932	3		N	-0-			-0-
08	1085 X	867	-0-	-218	-0-	867	3		N	-0-			-0-
09	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3		N	-0-			-0-
10	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	3		N	-0-			-0-
*11	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	3		N	-0-			-0-
-----													
CGU 19		WELL #:		10-T	RRCID ->	164341	COMPL. DATE	06/10/1997	TOTAL DEPTH	9710	PERF.	8458 - 9554	
06	2880 X	1140	-0-	-1740	-0-	1140	3		N	-0-			-0-
07	2976 X	1215	-0-	-1761	-0-	1215	3		N	-0-			-0-
08	1488 X	1339	-0-	-149	-0-	1339	3		N	-0-			-0-
09	1343 X	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3		N	-0-			-0-
10	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3		N	-0-			-0-
*11	3000 N	4857	-0-	1857	1857	4857	3		N	-0-			-0-
-----													
CGU 22		WELL #:		9	RRCID ->	164447	COMPL. DATE	05/24/1999	TOTAL DEPTH	9766	PERF.	8645 - 9320	
06	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3		N	-0-			-0-
07	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3		N	-0-			-0-
08	1271 N	1	-0-	-1270	-0-	1	3		N	-0-			-0-
09	1230 N	1	-0-	-1229	-0-	1	3		N	-0-			-0-
10	930 N	2	-0-	-928	-0-	2	3		N	-0-			-0-
*11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
-----													
CGU 7		WELL #:		8	RRCID ->	164512	COMPL. DATE	07/10/1997	TOTAL DEPTH	9556	PERF.	8846 - 9370	
06	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-			-0-
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-			-0-
08	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	3		N	-0-			-0-
09	330 N	327	-0-	-3	-0-	327	3		N	-0-			-0-
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-			-0-
*11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-			-0-
-----													
FREEMAN GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	165068	COMPL. DATE	07/17/1997	TOTAL DEPTH	10120	PERF.	9530 - 9912	
06	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2928	3	33 9	Y	30	30	1	6
07	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3133	3	36 9	Y	33	31	1	8
08	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3331	3	59 9	Y	54	44	1	18
09	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	2932	3	74 9	Y	67	64	1	21
10	2728 X	2611	-0-	-117	-0-	2530	3	81 9	Y	74	76	1	19
11	2640 X	2496	-0-	-144	-0-	2435	3	61 9	Y	55	56	1	18
-----													
CGU 18		WELL #:		12 T	RRCID ->	165149	COMPL. DATE	08/10/1997	TOTAL DEPTH	9790	PERF.	8602 - 9626	
06	1080 N	1066	-0-	-14	-0-	1066	3		N	-0-			-0-
07	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3		N	-0-			-0-
08	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3		N	-0-			-0-
09	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3		N	-0-			-0-
10	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3		N	-0-			-0-
11	1230 N	1090	-0-	-140	-0-	1090	3		N	-0-			-0-
-----													
CGU 30		WELL #:		8	RRCID ->	165159	COMPL. DATE	08/30/1997	TOTAL DEPTH	9953	PERF.	8628 - 9740	
06	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3		N	-0-			-0-
07	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3		N	-0-			-0-
08	1953 X	1132	-0-	-821	-0-	1132	3		N	-0-			-0-
09	1110 N	1099	-0-	-11	-0-	1099	3		N	-0-			-0-
10	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3		N	-0-			-0-
*11	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC												
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
//CONT.// 020528												
CGU 31 WELL #: 8 RRCID -> 165621 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8710 - 9820												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	3	N	-0-		-0-
07		3751 X	3610	-0-	-141	-0-	3610	3	N	-0-		-0-
08		3751 X	3530	-0-	-221	-0-	3530	3	N	-0-		-0-
09		3780 X	3349	-0-	-431	-0-	3349	3	N	-0-		-0-
10		3906 X	3430	-0-	-476	-0-	3430	3	N	-0-		-0-
11		3780 X	3279	-0-	-501	-0-	3279	3	N	-0-		-0-
-----												
CGU 17 WELL #: 11 T RRCID -> 166134 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8396 - 9500												
06		4080 X	2399	-0-	-1681	-0-	2399	3	N	-0-		-0-
07		4216 X	2132	-0-	-2084	-0-	2132	3	N	-0-		-0-
08		3937 X	1935	-0-	-2002	-0-	1935	3	N	-0-		-0-
09		3090 X	1769	-0-	-1321	-0-	1769	3	N	-0-		-0-
10		3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	3	N	-0-		-0-
*11		4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	3	N	-0-		-0-
-----												
CGU 9 WELL #: 10 RRCID -> 166146 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8396 - 9610												
06		769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3	N	-0-		-0-
07		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3	N	-0-		-0-
08		787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3	N	-0-		-0-
09		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3	N	-0-		-0-
10		756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3	N	-0-		-0-
*11		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3	N	-0-		-0-
-----												
HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 166253 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8788 - 9100												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 166389 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9320 - 9420												
06		660 N	483	-0-	-177	-0-	468	3	15 9 Y	14	16 1	1
07		558 N	468	-0-	-90	-0-	457	3	11 9 Y	10	10 1	1
08		527 N	459	-0-	-68	-0-	449	3	10 9 Y	9	9 1	1
09		480 N	455	-0-	-25	-0-	447	3	8 9 Y	7	7 1	1
10		465 N	447	-0-	-18	-0-	436	3	11 9 Y	10	10 1	1
11		450 N	426	-0-	-24	-0-	414	3	12 9 Y	11	11 1	1
-----												
CGU 8 WELL #: 9 RRCID -> 166414 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8570 - 9276												
06		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3	N	-0-		-0-
07		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3	N	-0-		-0-
08		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3	N	-0-		-0-
09		630 N	121	-0-	-509	-0-	121	3	N	-0-		-0-
10		527 N	126	-0-	-401	-0-	126	3	N	-0-		-0-
*11		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3	N	-0-		-0-
-----												
CGU 15 WELL #: 12 RRCID -> 166421 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8540 - 9586												
06		3000 N	3088	-0-	88	391	3088	3	N	-0-		-0-
07		3100 N	3013	-0-	-87	304	3013	3	N	-0-		-0-
08		3019 X	2715	-0-	-304	-0-	2715	3	N	-0-		-0-
09		2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3	N	-0-		-0-
10		2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3	N	-0-		-0-
*11		2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528  
 SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 166870 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9356 - 9454

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LATHAM, H. L. WELL #: 2 RRCID -> 167043 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9310 - 9382

06	1860 N	1783	-0-	-77	-0-	1773	3	10	9	Y	9	10	1					1
07	1860 N	1813	-0-	-47	-0-	1806	3	7	9	Y	6	6	1					1
08	1860 N	1790	-0-	-70	-0-	1786	3	4	9	Y	4	5	1					-0-
09	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1770	3	3	9	Y	3	3	1					-0-
10	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1822	3	6	9	Y	5	5	1					-0-
*11	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1749	3	6	9	Y	5	5	1					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 168060 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 9380 - 9450

06	900 N	725	-0-	-175	-0-	714	3	11	9	Y	10	11	1					1
07	806 N	732	-0-	-74	-0-	726	3	6	9	Y	5	5	1					1
08	713 N	602	-0-	-111	-0-	602	3			Y	-0-	1	1					-0-
09	690 N	450	-0-	-240	-0-	450	3			Y	-0-							-0-
10	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			Y	-0-							-0-
*11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			Y	-0-							-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 168563 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9436 - 9456

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 168565 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9390 - 9494

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 168882 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 9316 - 9414

06	14003 X	14003	-0-	-0-	-0-	13711	3	292	9	Y	265	300	1					17
07	14311 X	14311	-0-	-0-	-0-	13970	3	341	9	Y	310	291	1					36
08	16213 X	13697	-0-	-2516	-0-	13167	3	530	9	Y	482	469	1					49
09	14981 X	14981	-0-	-0-	-0-	14537	3	444	9	Y	404	403	1					50
10	16985 X	16985	-0-	-0-	-0-	16387	3	598	9	Y	544	545	1					49
*11	18296 X	18296	-0-	-0-	-0-	17878	3	418	9	Y	380	403	1					26

CGU 28 WELL #: 9 RRCID -> 169131 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 8586 - 9746

06	1980 N	1013	-0-	-967	-0-	1013	3			N	-0-							-0-
07	1922 N	1836	-0-	-86	-0-	1836	3			N	-0-							-0-
08	2201 N	1800	-0-	-401	-0-	1800	3			N	-0-							-0-
09	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-							-0-
10	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-							-0-
*11	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			N	-0-							-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC												
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
//CONT.// 020528												
CGU 13 WELL #: 12 RRCID -> 169160 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8420 - 9500												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
06		3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	3		N	-0-	-0-
07		3503 X	3448	-0-	-55	-0-	3448	3		N	-0-	-0-
08		2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	3		N	-0-	-0-
09		2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3		N	-0-	-0-
10		2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3		N	-0-	-0-
*11		2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3		N	-0-	-0-
-----												
GARY GAS UNIT												
WELL #: 5 RRCID -> 169253 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 9316 - 9380												
06		1320 N	1214	-0-	-106	-0-	1214	3		Y	-0-	-0-
07		1302 N	1221	-0-	-81	-0-	1221	3		Y	-0-	-0-
08		1302 N	1191	-0-	-111	-0-	1191	3		Y	-0-	-0-
09		1200 N	1111	-0-	-89	-0-	1111	3		Y	-0-	-0-
10		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3		Y	-0-	-0-
*11		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3		Y	-0-	-0-
-----												
CGU 5												
WELL #: 7 T RRCID -> 169300 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8466 - 9566												
06		480 N	221	-0-	-259	-0-	221	3		N	-0-	-0-
07		403 N	284	-0-	-119	-0-	284	3		N	-0-	-0-
08		434 N	251	-0-	-183	-0-	251	3		N	-0-	-0-
09		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3		N	-0-	-0-
10		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-	-0-
*11		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-	-0-
-----												
CGU 11												
WELL #: 12 RRCID -> 169605 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8410 - 9520												
06		3780 X	1147	-0-	-2633	-0-	1147	3		N	-0-	-0-
07		3100 X	1479	-0-	-1621	-0-	1479	3		N	-0-	-0-
08		2914 X	2317	-0-	-597	-0-	2317	3		N	-0-	-0-
09		4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	3		N	-0-	-0-
10		3100 N	3851	-0-	751	751	3851	3		N	-0-	-0-
*11		2846 N	2095	-0-	-751	-0-	2095	3		N	-0-	-0-
-----												
FREEMAN GAS UNIT												
WELL #: 8 RRCID -> 169627 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8896 - 9850												
06		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1731	3	31 9	Y	28	26 1 6
07		264 N	264	-0-	-0-	-0-	260	3	4 9	Y	4	9 1 1
08		186 N	141	-0-	-45	-0-	139	3	2 9	Y	2	2 1 1
09		180 N	155	-0-	-25	-0-	155	3		Y	-0-	1 1 -0-
10		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3		Y	-0-	-0-
*11		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3		Y	-0-	-0-
-----												
CGU 4												
WELL #: 9 RRCID -> 169628 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8274 - 9250												
06		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3		N	-0-	-0-
07		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3		N	-0-	-0-
08		372 N	212	-0-	-160	-0-	212	3		N	-0-	-0-
09		360 N	290	-0-	-70	-0-	290	3		N	-0-	-0-
10		372 N	174	-0-	-198	-0-	174	3		N	-0-	-0-
11		210 N	175	-0-	-35	-0-	175	3		N	-0-	-0-
-----												
CGU 14												
WELL #: 11 T RRCID -> 169718 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8392 - 9491												
06		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3		N	-0-	-0-
07		2480 N	1525	-0-	-955	-0-	1525	3		N	-0-	-0-
08		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3		N	-0-	-0-
09		1530 N	750	-0-	-780	-0-	750	3		N	-0-	-0-
10		1519 N	446	-0-	-1073	-0-	446	3		N	-0-	-0-
11		1980 N	323	-0-	-1657	-0-	323	3		N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
CGU 29		WELL #: 9 T		RRCID -> 169783		COMPL. DATE 04/23/1998			TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8656 - 9752					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	3			N	-0-			-0-
07	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	3			N	-0-			-0-
08	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	3			N	-0-			-0-
09	2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-			-0-
10	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	3			N	-0-			-0-
*11	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	3			N	-0-			-0-
-----														
CGU 22		WELL #: 11		RRCID -> 169916		COMPL. DATE 06/03/1998			TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8570 - 9654					
06	3570 X	3325	-0-	-245	-0-	3325	3			N	-0-			-0-
07	3689 X	3444	-0-	-245	-0-	3444	3			N	-0-			-0-
08	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	3			N	-0-			-0-
09	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	3			N	-0-			-0-
10	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	3			N	-0-			-0-
*11	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			N	-0-			-0-
-----														
GARY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 169931		COMPL. DATE 07/06/1998			TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9320 - 9410					
06	420 N	417	-0-	-3	-0-	417	3			Y	-0-			-0-
07	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-			-0-
08	496 N	431	-0-	-65	-0-	431	3			Y	-0-			-0-
09	420 N	414	-0-	-6	-0-	414	3			Y	-0-			-0-
10	434 N	406	-0-	-28	-0-	406	3			Y	-0-			-0-
11	420 N	392	-0-	-28	-0-	392	3			Y	-0-			-0-
-----														
BORDERS, E. G/U NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 169933		COMPL. DATE 06/05/1998			TOTAL DEPTH 9378 PERF. 8450 - 8928					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
CGU 26		WELL #: 10		RRCID -> 170107		COMPL. DATE 07/14/1998			TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8558 - 9700					
06	4050 X	4029	-0-	-21	-0-	4029	3			N	-0-			-0-
07	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	3			N	-0-			-0-
08	5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	3			N	-0-			-0-
09	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	3			N	-0-			-0-
10	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	3			N	-0-			-0-
*11	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	3			N	-0-			-0-
-----														
SMITH, ELLA UNIT 1		WELL #: 8 T		RRCID -> 170186		COMPL. DATE 04/03/1998			TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8394 - 9100					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HARRIS, SYLVAN GAS UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 170239		COMPL. DATE 06/24/1998			TOTAL DEPTH 10048 PERF. 8965 - 9850					
06	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1320	3	15	9	Y	14	18	1	9
07	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			Y	-0-			9
08	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1655	3	9	9	Y	8	12	1	5
09	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1640	3	17	9	Y	15	15	1	5
10	1705 N	1216	-0-	-489	-0-	1210	3	6	9	Y	5	7	1	3
11	1620 N	1111	-0-	-509	-0-	1111	3			Y	-0-			3



-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1		WELL #:		7	RRCID ->	170379	COMPL. DATE	06/09/1998	TOTAL DEPTH	8518	PERF.	8340 - 8370
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
06	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-		3928 3		N	-0-		-0-
07	5857 X	5857	-0-	-0-	-0-		5857 3		N	-0-		-0-
08	5867 X	5867	-0-	-0-	-0-		5867 3		N	-0-		-0-
09	5275 X	5275	-0-	-0-	-0-		5275 3		N	-0-		-0-
10	5859 X	4745	-0-	-1114	-0-		4745 3		N	-0-		-0-
11	5670 X	3479	-0-	-2191	-0-		3479 3		N	-0-		-0-
-----												
CGU 27				WELL #:	11	RRCID ->	170392	COMPL. DATE	06/23/1998	TOTAL DEPTH	9764	PERF. 8600 - 9674
06	3480 X	2280	-0-	-1200	-0-		2280 3		N	-0-		-0-
07	3596 X	384	-0-	-3212	-0-		384 3		N	-0-		-0-
08	3069 X	1551	-0-	-1518	-0-		1551 3		N	-0-		-0-
09	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-		2919 3		N	-0-		-0-
10	2914 X	1433	-0-	-1481	-0-		1433 3		N	-0-		-0-
*11	2328 X	2328	-0-	-0-	-0-		2328 3		N	-0-		-0-
-----												
CGU 20				WELL #:	12	RRCID ->	170462	COMPL. DATE	05/31/1998	TOTAL DEPTH	9710	PERF. 8525 - 9585
06	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-		1784 3		N	-0-		-0-
07	1798 N	1777	-0-	-21	-0-		1777 3		N	-0-		-0-
08	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-		1804 3		N	-0-		-0-
09	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-		1754 3		N	-0-		-0-
10	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-		1807 3		N	-0-		-0-
11	1740 N	1727	-0-	-13	-0-		1727 3		N	-0-		-0-
-----												
CGU 3				WELL #:	11 T	RRCID ->	170917	COMPL. DATE	07/31/1998	TOTAL DEPTH	9634	PERF. 8475 - 9512
06	3450 X	3368	-0-	-82	-0-		3368 3		N	-0-		-0-
07	3565 X	3318	-0-	-247	-0-		3318 3		N	-0-		-0-
08	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-		3725 3		N	-0-		-0-
09	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-		2970 3		N	-0-		-0-
10	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-		3001 3		N	-0-		-0-
*11	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-		2852 3		N	-0-		-0-
-----												
CGU 31				WELL #:	10	RRCID ->	170926	COMPL. DATE	04/29/1998	TOTAL DEPTH	9923	PERF. 8690 - 9782
06	389 X	389	-0-	-0-	-0-		389 3		N	-0-		-0-
07	1271 X	336	-0-	-935	-0-		336 3		N	-0-		-0-
08	1271 X	684	-0-	-587	-0-		684 3		N	-0-		-0-
09	1230 X	618	-0-	-612	-0-		618 3		N	-0-		-0-
10	545 X	545	-0-	-0-	-0-		545 3		N	-0-		-0-
*11	840 X	840	-0-	-0-	-0-		840 3		N	-0-		-0-
-----												
CGU 30				WELL #:	9	RRCID ->	170943	COMPL. DATE	06/03/1998	TOTAL DEPTH	9958	PERF. 8720 - 9825
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-		189 3		N	-0-		-0-
07	310 N	237	-0-	-73	-0-		237 3		N	-0-		-0-
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-		225 3		N	-0-		-0-
09	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-		1296 3		N	-0-		-0-
10	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-		2808 3		N	-0-		-0-
*11	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-		1371 3		N	-0-		-0-
-----												
CGU 31				WELL #:	9 T	RRCID ->	170957	COMPL. DATE	04/17/1998	TOTAL DEPTH	9978	PERF. 8680 - 9800
06	3000 N	3031	-0-	31	545		3031 3		N	-0-		-0-
07	2077 X	1335	-0-	-742	-0-		1335 3		N	-0-		-0-
08	1395 X	1121	-0-	-274	-0-		1121 3		N	-0-		-0-
09	1350 X	720	-0-	-630	-0-		720 3		N	-0-		-0-
10	1395 X	1089	-0-	-306	-0-		1089 3		N	-0-		-0-
11	1350 X	1150	-0-	-200	-0-		1150 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CGU 16		WELL #: 10		RRCID -> 175236		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 9718		PERF. 8414 - 9522	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	2430 X	2283	-0-	-147	-0-	2283	3	N	-0-	-0-	-0-
07	2263 X	2188	-0-	-75	-0-	2188	3	N	-0-	-0-	-0-
08	2356 X	1952	-0-	-404	-0-	1952	3	N	-0-	-0-	-0-
09	2280 N	1925	-0-	-355	-0-	1925	3	N	-0-	-0-	-0-
10	2201 N	716	-0-	-1485	-0-	716	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1890 N	277	-0-	-1613	-0-	277	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
CGU 24		WELL #: 11		RRCID -> 175278		COMPL. DATE 10/11/1999		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8514 - 9602	
06	720 X	710	-0-	-10	-0-	710	3	N	-0-	-0-	-0-
07	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3	N	-0-	-0-	-0-
08	713 N	682	-0-	-31	-0-	682	3	N	-0-	-0-	-0-
09	690 N	594	-0-	-96	-0-	594	3	N	-0-	-0-	-0-
10	713 N	631	-0-	-82	-0-	631	3	N	-0-	-0-	-0-
11	660 N	642	-0-	-18	-0-	642	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
CGU 25		WELL #: 10 T		RRCID -> 175469		COMPL. DATE 09/24/1999		TOTAL DEPTH 9878		PERF. 8506 - 9676	
06	3300 X	2112	-0-	-1188	-0-	2112	3	N	-0-	-0-	-0-
07	3193 X	2677	-0-	-516	-0-	2677	3	N	-0-	-0-	-0-
08	2790 X	2408	-0-	-382	-0-	2408	3	N	-0-	-0-	-0-
09	2700 X	1073	-0-	-1627	-0-	1073	3	N	-0-	-0-	-0-
10	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	3	N	-0-	-0-	-0-
11	2580 X	1297	-0-	-1283	-0-	1297	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
ROGERS, E.T. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 176118		COMPL. DATE 11/16/1999		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8698 - 9086	
06	330 N	229	-0-	-101	-0-	229	3	N	-0-	-0-	-0-
07	310 N	263	-0-	-47	-0-	263	3	N	-0-	-0-	-0-
08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3	N	-0-	-0-	-0-
09	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3	N	-0-	-0-	-0-
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3	N	-0-	-0-	-0-
11	300 N	121	-0-	-179	-0-	121	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
CGU 24		WELL #: 12		RRCID -> 176611		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9815		PERF. 8526 - 9636	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
CGU 1		WELL #: 10		RRCID -> 176992		COMPL. DATE 02/15/2000		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8334 - 9562	
06	3270 X	2905	-0-	-365	-0-	2905	3	N	-0-	-0-	-0-
07	3379 X	3072	-0-	-307	-0-	3072	3	N	-0-	-0-	-0-
08	3379 X	3143	-0-	-236	-0-	3143	3	N	-0-	-0-	-0-
09	2970 X	2809	-0-	-161	-0-	2809	3	N	-0-	-0-	-0-
10	3069 X	2813	-0-	-256	-0-	2813	3	N	-0-	-0-	-0-
11	3030 X	2736	-0-	-294	-0-	2736	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
CGU 29		WELL #: 8		RRCID -> 177351		COMPL. DATE 02/03/2000		TOTAL DEPTH 9909		PERF. 8617 - 9757	
06	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	3	N	-0-	-0-	-0-
07	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	3	N	-0-	-0-	-0-
08	3968 X	3609	-0-	-359	-0-	3609	3	N	-0-	-0-	-0-
09	3660 X	3530	-0-	-130	-0-	3530	3	N	-0-	-0-	-0-
10	3782 X	3683	-0-	-99	-0-	3683	3	N	-0-	-0-	-0-
11	3660 X	3557	-0-	-103	-0-	3557	3	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
CGU 13		WELL #:		13	RRCID ->	178267	COMPL. DATE	03/07/2000	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8480 - 9536	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
06	3540 X	3391	-0-	-149	-0-	3391	3		N	-0-			-0-
07	3658 X	3523	-0-	-135	-0-	3523	3		N	-0-			-0-
08	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	3		N	-0-			-0-
09	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	3		N	-0-			-0-
10	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	3		N	-0-			-0-
*11	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	3		N	-0-			-0-
-----													
CGU 23		WELL #:		12T	RRCID ->	178268	COMPL. DATE	02/04/2000	TOTAL DEPTH	9775	PERF.	8586 - 9560	
06	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3		N	-0-			-0-
07	682 N	289	-0-	-393	-0-	289	3		N	-0-			-0-
08	837 N	159	-0-	-678	-0-	159	3		N	-0-			-0-
09	540 N	15	-0-	-525	-0-	15	3		N	-0-			-0-
10	279 N	18	-0-	-261	-0-	18	3		N	-0-			-0-
11	150 N	22	-0-	-128	-0-	22	3		N	-0-			-0-
-----													
CGU 17		WELL #:		13	RRCID ->	178269	COMPL. DATE	05/08/2000	TOTAL DEPTH	9707	PERF.	8534 - 9542	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
CGU 24		WELL #:		14	RRCID ->	178271	COMPL. DATE	03/22/2000	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8510 - 9640	
06	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3		N	-0-			-0-
07	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3		N	-0-			-0-
08	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3		N	-0-			-0-
09	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3		N	-0-			-0-
10	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	3		N	-0-			-0-
*11	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3		N	-0-			-0-
-----													
CGU 25		WELL #:		11	RRCID ->	178275	COMPL. DATE	02/11/2000	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8596 - 9663	
06	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3		N	-0-			-0-
07	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3		N	-0-			-0-
08	837 N	806	-0-	-31	-0-	806	3		N	-0-			-0-
09	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3		N	-0-			-0-
10	837 N	782	-0-	-55	-0-	782	3		N	-0-			-0-
11	780 N	748	-0-	-32	-0-	748	3		N	-0-			-0-
-----													
CGU 23		WELL #:		13	RRCID ->	178293	COMPL. DATE	04/14/2000	TOTAL DEPTH	9803	PERF.	8344 - 9580	
06	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3		N	-0-			-0-
07	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3		N	-0-			-0-
08	1643 N	1514	-0-	-129	-0-	1514	3		N	-0-			-0-
09	1590 N	1532	-0-	-58	-0-	1532	3		N	-0-			-0-
10	1643 N	1406	-0-	-237	-0-	1406	3		N	-0-			-0-
11	1470 N	1446	-0-	-24	-0-	1446	3		N	-0-			-0-
-----													
CGU 13		WELL #:		14 T	RRCID ->	178298	COMPL. DATE	04/05/2000	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8284 - 9502	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
CGU 22		WELL #: 12		RRCID -> 178312		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8542 - 9696		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	2700 X	2259	-0-	-441	-0-	2259 3	N	-0-		-0-
07	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3236 3	N	-0-		-0-
08	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3240 3	N	-0-		-0-
09	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2869 3	N	-0-		-0-
10	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	2806 3	N	-0-		-0-
*11	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	2770 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 23		WELL #: 14		RRCID -> 178317		COMPL. DATE 02/18/2000		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8498 - 9620		
06	2730 N	2355	-0-	-375	-0-	2355 3	N	-0-		-0-
07	2759 N	2634	-0-	-125	-0-	2634 3	N	-0-		-0-
08	2790 N	2282	-0-	-508	-0-	2282 3	N	-0-		-0-
09	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	2619 3	N	-0-		-0-
10	2635 N	1736	-0-	-899	-0-	1736 3	N	-0-		-0-
11	2220 N	2090	-0-	-130	-0-	2090 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 26		WELL #: 12		RRCID -> 178318		COMPL. DATE 03/15/2000		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8594 - 9656		
06	900 X	414	-0-	-486	-0-	414 3	N	-0-		-0-
07	930 X	388	-0-	-542	-0-	388 3	N	-0-		-0-
08	465 N	407	-0-	-58	-0-	407 3	N	-0-		-0-
09	420 N	351	-0-	-69	-0-	351 3	N	-0-		-0-
10	403 N	80	-0-	-323	-0-	80 3	N	-0-		-0-
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-		N	-0-		-0-
-----										
CGU 24		WELL #: 15		RRCID -> 178319		COMPL. DATE 04/08/2000		TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8568 - 9718		
06	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 3	N	-0-		-0-
07	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 3	N	-0-		-0-
08	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 3	N	-0-		-0-
09	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 3	N	-0-		-0-
10	651 N	650	-0-	-1	-0-	650 3	N	-0-		-0-
11	660 N	632	-0-	-28	-0-	632 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 22		WELL #: 13		RRCID -> 178349		COMPL. DATE 05/30/2000		TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8736 - 9775		
06	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 3	N	-0-		-0-
07	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 3	N	-0-		-0-
08	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 3	N	-0-		-0-
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3	N	-0-		-0-
10	403 N	385	-0-	-18	-0-	385 3	N	-0-		-0-
*11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 29		WELL #: 10		RRCID -> 178425		COMPL. DATE 05/31/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8876 - 9742		
06	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3984 3	N	-0-		-0-
07	856 X	856	-0-	-0-	-0-	856 3	N	-0-		-0-
08	1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	1153 3	N	-0-		-0-
09	649 X	649	-0-	-0-	-0-	649 3	N	-0-		-0-
10	615 X	615	-0-	-0-	-0-	615 3	N	-0-		-0-
*11	644 X	644	-0-	-0-	-0-	644 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 26		WELL #: 11		RRCID -> 178427		COMPL. DATE 06/15/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8524 - 9462		
06	2100 X	505	-0-	-1595	-0-	505 3	N	-0-		-0-
07	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-		N	-0-		-0-
08	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860 3	N	-0-		-0-
09	3000 N	3395	-0-	395	395	3395 3	N	-0-		-0-
10	3100 N	2873	-0-	-227	168	2873 3	N	-0-		-0-
*11	2584 N	2416	-0-	-168	-0-	2416 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CGU 26		WELL #: 13		RRCID -> 178428		COMPL. DATE 05/16/2000		TOTAL DEPTH 9810		PERF. 8670 - 9634	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)		(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 3		N	-0-		-0-
07	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 3		N	-0-		-0-
08	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 3		N	-0-		-0-
09	780 N	371	-0-	-409	-0-	371 3		N	-0-		-0-
10	651 N	83	-0-	-568	-0-	83 3		N	-0-		-0-
11	660 N	276	-0-	-384	-0-	276 3		N	-0-		-0-
-----											
CGU 21		WELL #: 11-T		RRCID -> 178451		COMPL. DATE 04/21/2000		TOTAL DEPTH 9825		PERF. 8556 - 9688	
06	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156 3		N	-0-		-0-
07	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3		N	-0-		-0-
08	2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	2886 3		N	-0-		-0-
09	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186 3		N	-0-		-0-
10	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2640 3		N	-0-		-0-
*11	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533 3		N	-0-		-0-
-----											
CGU 10		WELL #: 13		RRCID -> 178464		COMPL. DATE 06/12/2000		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8356 - 9470	
06	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	4387 3		N	-0-		-0-
07	3813 X	3637	-0-	-176	-0-	3637 3		N	-0-		-0-
08	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3868 3		N	-0-		-0-
09	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	3922 3		N	-0-		-0-
10	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3901 3		N	-0-		-0-
*11	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3544 3		N	-0-		-0-
-----											
MARSHALL, HOMER		WELL #: 2		RRCID -> 178465		COMPL. DATE 07/18/2000		TOTAL DEPTH 9575		PERF. 9280 - 9504	
06	3000 N	3475	-0-	475	-0-	475 3	184 9	Y	167	154 1	51
07	2952 N	2477	-0-	-475	-0-	2294 3	183 9	Y	166	164 1	53
08	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3323 3	42 9	Y	38	79 1	12
09	3480 X	2899	-0-	-581	-0-	2864 3	35 9	Y	32	34 1	10
10	3596 X	2896	-0-	-700	-0-	2896 3		Y	-0-		10
11	3480 X	2768	-0-	-712	-0-	2748 3	20 9	Y	18	25 1	3
-----											
CGU 21		WELL #: 12		RRCID -> 178483		COMPL. DATE 05/08/2000		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8632 - 9635	
06	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	4331 3		N	-0-		-0-
07	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	4976 3		N	-0-		-0-
08	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	4940 3		N	-0-		-0-
09	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	3871 3		N	-0-		-0-
10	3999 X	3103	-0-	-896	-0-	3103 3		N	-0-		-0-
11	3870 X	2946	-0-	-924	-0-	2946 3		N	-0-		-0-
-----											
CGU 25		WELL #: 15		RRCID -> 178970		COMPL. DATE 04/19/2000		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8550 - 9666	
06	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-			N	-0-		-0-
07	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768 3		N	-0-		-0-
08	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873 3		N	-0-		-0-
09	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 3		N	-0-		-0-
10	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975 3		N	-0-		-0-
11	1800 N	1655	-0-	-145	-0-	1655 3		N	-0-		-0-
-----											
CGU 25		WELL #: 16		RRCID -> 178989		COMPL. DATE 06/26/2000		TOTAL DEPTH 9815		PERF. 8540 - 9606	
06	180 X	13	-0-	-167	-0-	13 3		N	-0-		-0-
07	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-
09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CGU 19		WELL #: 11		RRCID -> 179090		COMPL. DATE 06/07/2000		TOTAL DEPTH 9694		PERF. 8408 - 9562		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	4402 X	4345	-0-	-57	-0-	4345	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	3630 X	1472	-0-	-2158	-0-	1472	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	3751 X	2976	-0-	-775	-0-	2976	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	3630 X	2132	-0-	-1498	-0-	2132	3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
CGU 15		WELL #: 14		RRCID -> 179210		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8464 - 9606		
06	150 N	124	-0-	-26	-0-	124	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	1085 N	958	-0-	-127	-0-	958	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	1209 N	9	-0-	-1200	-0-	9	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3	N	-0-	-0-	-0-	
*11	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
CGU 20		WELL #: 14		RRCID -> 179232		COMPL. DATE 08/11/2014		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 8468 - 9590		
06	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	2040 N	2021	-0-	-19	-0-	2021	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	2108 N	2104	-0-	-4	-0-	2104	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	2040 N	2031	-0-	-9	-0-	2031	3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
CGU 15		WELL #: 13		RRCID -> 179235		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8468 - 9610		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
CGU 14		WELL #: 13		RRCID -> 179371		COMPL. DATE 08/29/2000		TOTAL DEPTH 9695		PERF. 8414 - 9544		
06	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3	N	-0-	-0-	-0-	
*11	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
CGU 11		WELL #: 13		RRCID -> 179840		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 9640		PERF. 8522 - 9504		
06	3180 X	3137	-0-	-43	-0-	3137	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	3720 X	2886	-0-	-834	-0-	2886	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	3600 X	2258	-0-	-1342	-0-	2258	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	3720 X	2561	-0-	-1159	-0-	2561	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	3600 X	1786	-0-	-1814	-0-	1786	3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
CGU 19		WELL #: 12		RRCID -> 179841		COMPL. DATE 08/15/2000		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8430 - 9520		
06	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	3100 N	5840	-0-	2740	2740	5840	3	N	-0-	-0-	-0-	
*11	3000 N	1264	-0-	-1736	1004	1264	3	N	-0-	-0-	-0-	

-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//		020528								
LASHLEY, M. GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID -> 180149		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8378 - 9590	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
06		3510 X	3370	-0-	-140	-0-	3370 3		N	-0-			-0-
07		3627 X	3573	-0-	-54	-0-	3573 3		N	-0-			-0-
08		3534 X	3445	-0-	-89	-0-	3445 3		N	-0-			-0-
09		3390 X	3183	-0-	-207	-0-	3183 3		N	-0-			-0-
10		3534 X	3344	-0-	-190	-0-	3344 3		N	-0-			-0-
11		3420 X	3111	-0-	-309	-0-	3111 3		N	-0-			-0-
-----													
CGU 28			WELL #:		10	RRCID -> 181044		COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL DEPTH	9910	PERF. 8660 - 9760	
06		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691 3		N	-0-			-0-
07		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394 3		N	-0-			-0-
08		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963 3		N	-0-			-0-
09		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690 3		N	-0-			-0-
10		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782 3		N	-0-			-0-
11		1890 N	1789	-0-	-101	-0-	1789 3		N	-0-			-0-
-----													
CGU 28			WELL #:		11	RRCID -> 181078		COMPL. DATE 06/16/2004		TOTAL DEPTH	9930	PERF. 8652 - 9769	
06		2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	2371 3		N	-0-			-0-
07		2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	2453 3		N	-0-			-0-
08		2480 N	2340	-0-	-140	-0-	2340 3		N	-0-			-0-
09		2370 N	1912	-0-	-458	-0-	1912 3		N	-0-			-0-
10		2449 N	1713	-0-	-736	-0-	1713 3		N	-0-			-0-
11		2250 N	1626	-0-	-624	-0-	1626 3		N	-0-			-0-
-----													
CGU 11			WELL #:		14	RRCID -> 181234		COMPL. DATE 09/14/2000		TOTAL DEPTH	9665	PERF. N/A	
06		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3		N	-0-			-0-
07		31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3		N	-0-			-0-
08		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-			-0-
09		30 N	20	-0-	-10	-0-	20 3		N	-0-			-0-
10		31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3		N	-0-			-0-
11		30 N	18	-0-	-12	-0-	18 3		N	-0-			-0-
-----													
MARKEY GAS UNIT			WELL #:		10	RRCID -> 181272		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH	9879	PERF. 8986 - 9698	
06		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		Y	-0-			-0-
07		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		Y	-0-			-0-
08		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3		Y	-0-			-0-
09		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3		Y	-0-			-0-
10		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3		Y	-0-			-0-
11		150 N	138	-0-	-12	-0-	138 3		Y	-0-			-0-
-----													
CGU 17			WELL #:		12	RRCID -> 181413		COMPL. DATE 07/06/2000		TOTAL DEPTH	9740	PERF. 8498 - 9586	
06		240 N	190	-0-	-50	-0-	190 3		N	-0-			-0-
07		248 N	215	-0-	-33	-0-	215 3		N	-0-			-0-
08		310 N	47	-0-	-263	-0-	47 3		N	-0-			-0-
09		180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----													
CGU 5			WELL #:		8	RRCID -> 181772		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH	9780	PERF. 8878 - 9560	
06		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-			-0-
07		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		N	-0-			-0-
08		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		N	-0-			-0-
09		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3		N	-0-			-0-
10		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3		N	-0-			-0-
*11		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
CGU 6		WELL #: 13 T		RRCID -> 182119		COMPL. DATE 07/26/2000		TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8446 - 9468		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3441 3	N	-0-		-0-
07	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3479 3	N	-0-		-0-
08	3658 X	3539	-0-	-119	-0-	3539 3	N	-0-		-0-
09	3540 X	3441	-0-	-99	-0-	3441 3	N	-0-		-0-
10	3658 X	3471	-0-	-187	-0-	3471 3	N	-0-		-0-
11	3450 X	3060	-0-	-390	-0-	3060 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 16		WELL #: 12		RRCID -> 182606		COMPL. DATE 11/10/2000		TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8411 - 9562		
06	870 N	707	-0-	-163	-0-	707 3	N	-0-		-0-
07	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2452 3	N	-0-		-0-
08	3100 N	4279	-0-	1179	1179	4279 3	N	-0-		-0-
09	3000 N	4271	-0-	1271	2450	4271 3	N	-0-		-0-
10	3100 N	4567	-0-	1467	3917	4567 3	N	-0-		-0-
*11	8796 X	4879	-0-	-3917	-0-	4879 3	N	-0-		-0-
-----										
KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 11 L		RRCID -> 182778		COMPL. DATE 11/27/2000		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 9286		
06	780 N	449	-0-	-331	-0-	449 3	N	-0-		-0-
07	496 N	399	-0-	-97	-0-	399 3	N	-0-		-0-
08	527 N	458	-0-	-69	-0-	458 3	N	-0-		-0-
09	450 N	418	-0-	-32	-0-	418 3	N	-0-		-0-
10	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 3	N	-0-		-0-
11	450 N	447	-0-	-3	-0-	447 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 20		WELL #: 13		RRCID -> 182870		COMPL. DATE 01/12/2001		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8447 - 9550		
06	1890 X	19	-0-	-1871	-0-	19 3	N	-0-		-0-
07	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-		N	-0-		-0-
08	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-		N	-0-		-0-
09	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900 3	N	-0-		-0-
10	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 3	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
CGU 26		WELL #: 16		RRCID -> 183203		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8650 - 9726		
06	2580 X	60	-0-	-2520	-0-	60 3	N	-0-		-0-
07	2666 X	1535	-0-	-1131	-0-	1535 3	N	-0-		-0-
08	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441 3	N	-0-		-0-
09	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2432 3	N	-0-		-0-
10	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049 3	N	-0-		-0-
*11	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2464 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 26		WELL #: 15		RRCID -> 183204		COMPL. DATE 01/31/2001		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8708 - 9693		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	961 N	321	-0-	-640	-0-	321 3	N	-0-		-0-
08	3100 N	3523	-0-	423	423	3523 3	N	-0-		-0-
09	1497 N	1074	-0-	-423	-0-	1074 3	N	-0-		-0-
10	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361 3	N	-0-		-0-
*11	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	2383 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 21		WELL #: 14		RRCID -> 184763		COMPL. DATE 02/13/2001		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8566 - 9656		
06	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	4247 3	N	-0-		-0-
07	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	4656 3	N	-0-		-0-
08	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	4397 3	N	-0-		-0-
09	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	4330 3	N	-0-		-0-
10	4650 X	2906	-0-	-1744	-0-	2906 3	N	-0-		-0-
11	4500 X	2568	-0-	-1932	-0-	2568 3	N	-0-		-0-



CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
CGU 21		WELL #: 13		RRCID -> 184764		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8322 - 9657								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CGU 10		WELL #: 14		RRCID -> 185091		COMPL. DATE 03/29/2001		TOTAL DEPTH 9793 PERF. 8438 - 9632								
06	1410 N	1306	-0-	-104	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
07	2108 N	1982	-0-	-126	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
08	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
09	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
10	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
*11	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
-----																
CGU 10		WELL #: 16		RRCID -> 185093		COMPL. DATE 05/16/2001		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8446 - 9686								
06	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
07	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
08	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
09	690 N	658	-0-	-32	-0-	658	3			N	-0-					-0-
10	713 N	659	-0-	-54	-0-	659	3			N	-0-					-0-
11	690 N	616	-0-	-74	-0-	616	3			N	-0-					-0-
-----																
CGU 28		WELL #: 12		RRCID -> 185128		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8424 - 9762								
06	2280 X	575	-0-	-1705	-0-	575	3			N	-0-					-0-
07	1860 X	884	-0-	-976	-0-	884	3			N	-0-					-0-
08	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
09	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
10	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
*11	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
-----																
CGU 23		WELL #: 15		RRCID -> 185131		COMPL. DATE 01/30/2001		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8307 - 9646								
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CGU 10		WELL #: 15		RRCID -> 185149		COMPL. DATE 02/23/2001		TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8538 - 9679								
06	3510 X	3023	-0-	-487	-0-	3023	3			N	-0-					-0-
07	3720 X	3041	-0-	-679	-0-	3041	3			N	-0-					-0-
08	3596 X	2679	-0-	-917	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
09	3480 X	2736	-0-	-744	-0-	2736	3			N	-0-					-0-
10	3596 X	2903	-0-	-693	-0-	2903	3			N	-0-					-0-
11	3030 X	2044	-0-	-986	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
-----																
CGU 22		WELL #: 16		RRCID -> 185171		COMPL. DATE 04/02/2001		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9319								
06	960 N	917	-0-	-43	-0-	917	3			N	-0-					-0-
07	1302 N	843	-0-	-459	-0-	843	3			N	-0-					-0-
08	1023 N	758	-0-	-265	-0-	758	3			N	-0-					-0-
09	930 N	304	-0-	-626	-0-	304	3			N	-0-					-0-
10	837 N	479	-0-	-358	-0-	479	3			N	-0-					-0-
*11	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528												
CGU 22		WELL #:		14	RRCID ->	185173	COMPL. DATE	05/15/2001	TOTAL DEPTH	9825	PERF.	8682 - 9686				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	990 X	-0-	-0-	-990	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	3100 N	5498	-0-	2398	2398			5498	3		N	-0-				-0-
09	3000 N	2713	-0-	-287	2111			2713	3		N	-0-				-0-
10	3100 N	3738	-0-	638	2749			3738	3		N	-0-				-0-
*11	6010 X	3261	-0-	-2749	-0-			3261	3		N	-0-				-0-
-----																
CGU 11		WELL #:		15	RRCID ->	185186	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
06	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-			3831	3		N	-0-				-0-
07	3038 X	2342	-0-	-696	-0-			2342	3		N	-0-				-0-
08	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-			3672	3		N	-0-				-0-
09	2670 X	1962	-0-	-708	-0-			1962	3		N	-0-				-0-
10	2759 X	2297	-0-	-462	-0-			2297	3		N	-0-				-0-
11	2670 X	1702	-0-	-968	-0-			1702	3		N	-0-				-0-
-----																
CGU 24		WELL #:		16	RRCID ->	185200	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL DEPTH	9795	PERF.	8398 - 9626				
06	2580 X	1045	-0-	-1535	-0-			1045	3		N	-0-				-0-
07	1953 N	1524	-0-	-429	-0-			1524	3		N	-0-				-0-
08	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-			1478	3		N	-0-				-0-
09	1050 N	885	-0-	-165	-0-			885	3		N	-0-				-0-
10	1519 N	473	-0-	-1046	-0-			473	3		N	-0-				-0-
11	1440 N	1087	-0-	-353	-0-			1087	3		N	-0-				-0-
-----																
CGU 29		WELL #:		11	RRCID ->	186329	COMPL. DATE	07/13/2001	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8620 - 9762				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
-----																
CGU 6		WELL #:		14	RRCID ->	186552	COMPL. DATE	06/15/2001	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8354 - 9472				
06	1379 X	1379	-0-	-0-	-0-			1379	3		N	-0-				-0-
07	1519 X	1188	-0-	-331	-0-			1188	3		N	-0-				-0-
08	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-			1142	3		N	-0-				-0-
09	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-			1141	3		N	-0-				-0-
10	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-			1005	3		N	-0-				-0-
*11	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-			1123	3		N	-0-				-0-
-----																
CGU 6		WELL #:		17	RRCID ->	186554	COMPL. DATE	05/23/2001	TOTAL DEPTH	9595	PERF.	8446 - 9490				
06	2850 X	2523	-0-	-327	-0-			2523	3		N	-0-				-0-
07	3193 X	2916	-0-	-277	-0-			2916	3		N	-0-				-0-
08	3193 X	2821	-0-	-372	-0-			2821	3		N	-0-				-0-
09	3090 X	2676	-0-	-414	-0-			2676	3		N	-0-				-0-
10	3007 X	2625	-0-	-382	-0-			2625	3		N	-0-				-0-
11	2820 X	2318	-0-	-502	-0-			2318	3		N	-0-				-0-
-----																
CGU 24		WELL #:		13	RRCID ->	186557	COMPL. DATE	07/10/2001	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8526 - 9654				
06	787 X	787	-0-	-0-	-0-			787	3		N	-0-				-0-
07	822 X	822	-0-	-0-	-0-			822	3		N	-0-				-0-
08	871 N	871	-0-	-0-	-0-			871	3		N	-0-				-0-
09	863 N	863	-0-	-0-	-0-			863	3		N	-0-				-0-
10	900 N	900	-0-	-0-	-0-			900	3		N	-0-				-0-
*11	903 N	903	-0-	-0-	-0-			903	3		N	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CGU 15		WELL #: 16		RRCID -> 186560		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8434 - 9553			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)					M		AMT CODE	BALANCE
06	1080 N	1076	-0-	-4	-0-	1076	3	N	-0-		-0-
07	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3	N	-0-		-0-
08	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3	N	-0-		-0-
09	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3	N	-0-		-0-
10	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3	N	-0-		-0-
*11	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3	N	-0-		-0-
-----											
CGU 27		WELL #: 12		RRCID -> 186562		COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8560 - 9702			
06	420 N	190	-0-	-230	-0-	190	3	N	-0-		-0-
07	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3	N	-0-		-0-
08	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3	N	-0-		-0-
09	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	3	N	-0-		-0-
10	930 N	335	-0-	-595	-0-	335	3	N	-0-		-0-
11	900 N	123	-0-	-777	-0-	123	3	N	-0-		-0-
-----											
CGU 15		WELL #: 15		RRCID -> 186771		COMPL. DATE 05/31/2001		TOTAL DEPTH 9886 PERF. 8692 - 9770			
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-		-0-
07	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3	N	-0-		-0-
08	T. A.	580	-0-	580	580	580	3	N	-0-		-0-
09	T. A.	560	-0-	560	1140	560	3	N	-0-		-0-
10	T. A.	600	-0-	600	1740	600	3	N	-0-		-0-
*11	2288 X	548	-0-	-1740	-0-	548	3	N	-0-		-0-
-----											
CGU 6		WELL #: 15		RRCID -> 186907		COMPL. DATE 08/08/2001		TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8564 - 9790			
06	3510 X	3039	-0-	-471	-0-	3039	3	N	-0-		-0-
07	3627 X	2979	-0-	-648	-0-	2979	3	N	-0-		-0-
08	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	3	N	-0-		-0-
09	2940 X	1967	-0-	-973	-0-	1967	3	N	-0-		-0-
10	3038 X	2783	-0-	-255	-0-	2783	3	N	-0-		-0-
*11	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	3	N	-0-		-0-
-----											
CGU 6		WELL #: 16		RRCID -> 186973		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8380 - 9461			
06	3420 X	2227	-0-	-1193	-0-	2227	3	N	-0-		-0-
07	3472 X	2950	-0-	-522	-0-	2950	3	N	-0-		-0-
08	3472 X	2849	-0-	-623	-0-	2849	3	N	-0-		-0-
09	3150 X	2256	-0-	-894	-0-	2256	3	N	-0-		-0-
10	2945 X	2082	-0-	-863	-0-	2082	3	N	-0-		-0-
*11	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	3	N	-0-		-0-
-----											
CGU 25		WELL #: 12		RRCID -> 187614		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8442 - 9680			
06	2940 X	2531	-0-	-409	-0-	2531	3	N	-0-		-0-
07	3038 X	2731	-0-	-307	-0-	2731	3	N	-0-		-0-
08	3038 X	2471	-0-	-567	-0-	2471	3	N	-0-		-0-
09	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3	N	-0-		-0-
10	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	3	N	-0-		-0-
*11	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	3	N	-0-		-0-
-----											
CGU 25		WELL #: 13		RRCID -> 187623		COMPL. DATE 06/07/2001		TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8502 - 9610			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
CGU 25		WELL #: 14		RRCID -> 187664		COMPL. DATE 12/19/2001		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9258 - 9681		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820 3	N	-0-	-0-	-0-
07	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3	N	-0-	-0-	-0-
08	558 N	426	-0-	-132	-0-	426 3	N	-0-	-0-	-0-
09	540 N	513	-0-	-27	-0-	513 3	N	-0-	-0-	-0-
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3	N	-0-	-0-	-0-
*11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3	N	-0-	-0-	-0-
-----										
CGU 19		WELL #: 13		RRCID -> 187831		COMPL. DATE 10/18/2000		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8790 - 9472		
06	270 N	259	-0-	-11	-0-	259 3	N	-0-	-0-	-0-
07	217 N	202	-0-	-15	-0-	202 3	N	-0-	-0-	-0-
08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3	N	-0-	-0-	-0-
09	270 N	21	-0-	-249	-0-	21 3	N	-0-	-0-	-0-
10	217 N	48	-0-	-169	-0-	48 3	N	-0-	-0-	-0-
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-		N	-0-	-0-	-0-
-----										
CGU 21		WELL #: 15		RRCID -> 188710		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8538 - 9358		
06	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2553 3	N	-0-	-0-	-0-
07	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	2633 3	N	-0-	-0-	-0-
08	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	2780 3	N	-0-	-0-	-0-
09	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	3030 3	N	-0-	-0-	-0-
10	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3202 3	N	-0-	-0-	-0-
*11	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3190 3	N	-0-	-0-	-0-
-----										
CGU 20		WELL #: 15		RRCID -> 195005		COMPL. DATE 02/23/2003		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8452 - 9568		
06	5370 X	3904	-0-	-1466	-0-	3904 3	N	-0-	-0-	-0-
07	5549 X	5530	-0-	-19	-0-	5530 3	N	-0-	-0-	-0-
08	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	5379 3	N	-0-	-0-	-0-
09	5727 X	5727	-0-	-0-	-0-	5727 3	N	-0-	-0-	-0-
10	5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	5655 3	N	-0-	-0-	-0-
*11	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	5406 3	N	-0-	-0-	-0-
-----										
CGU 12		WELL #: 12		RRCID -> 195155		COMPL. DATE 03/24/2003		TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8760 - 9524		
06	1350 N	1341	-0-	-9	-0-	1341 3	N	-0-	-0-	-0-
07	1395 N	137	-0-	-1258	-0-	137 3	N	-0-	-0-	-0-
08	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732 3	N	-0-	-0-	-0-
09	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644 3	N	-0-	-0-	-0-
10	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728 3	N	-0-	-0-	-0-
*11	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700 3	N	-0-	-0-	-0-
-----										
KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 196768		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8437 - 9316		
06	870 N	862	-0-	-8	-0-	862 3	N	-0-	-0-	-0-
07	899 N	895	-0-	-4	-0-	895 3	N	-0-	-0-	-0-
08	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 3	N	-0-	-0-	-0-
09	870 N	773	-0-	-97	-0-	773 3	N	-0-	-0-	-0-
10	899 N	798	-0-	-101	-0-	798 3	N	-0-	-0-	-0-
11	900 N	774	-0-	-126	-0-	774 3	N	-0-	-0-	-0-
-----										
CGU 12		WELL #: 11		RRCID -> 196769		COMPL. DATE 04/14/2003		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8372 - 9502		
06	5875 X	5875	-0-	-0-	-0-	5875 3	N	-0-	-0-	-0-
07	5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	5818 3	N	-0-	-0-	-0-
08	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	5675 3	N	-0-	-0-	-0-
09	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	5273 3	N	-0-	-0-	-0-
10	5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	5336 3	N	-0-	-0-	-0-
*11	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	4760 3	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CGU 18		WELL #: 15		RRCID -> 197180		COMPL. DATE 05/11/2003		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8502 - 9632	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE		
06	4800 X	4696	-0-	-104	-0-	4696	3	N	-0-	-0-	-0-
07	4960 X	4959	-0-	-1	-0-	4959	3	N	-0-	-0-	-0-
08	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	4746	3	N	-0-	-0-	-0-
09	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	3	N	-0-	-0-	-0-
10	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
CGU 10		WELL #: 17		RRCID -> 197181		COMPL. DATE 05/03/2003		TOTAL DEPTH 9785		PERF. 8480 - 9608	
06	780 N	702	-0-	-78	-0-	702	3	N	-0-	-0-	-0-
07	744 N	672	-0-	-72	-0-	672	3	N	-0-	-0-	-0-
08	775 N	658	-0-	-117	-0-	658	3	N	-0-	-0-	-0-
09	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3	N	-0-	-0-	-0-
10	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
KYLE, J. R. -A-		WELL #: 10		RRCID -> 197231		COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL DEPTH 9460		PERF. 8420 - 9294	
06	2850 X	2687	-0-	-163	-0-	2687	3	N	-0-	-0-	-0-
07	2945 X	2819	-0-	-126	-0-	2819	3	N	-0-	-0-	-0-
08	2883 X	2799	-0-	-84	-0-	2799	3	N	-0-	-0-	-0-
09	2790 X	2481	-0-	-309	-0-	2481	3	N	-0-	-0-	-0-
10	2821 X	2504	-0-	-317	-0-	2504	3	N	-0-	-0-	-0-
11	2730 X	2533	-0-	-197	-0-	2533	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
CGU 22		WELL #: 17		RRCID -> 197527		COMPL. DATE 04/10/2003		TOTAL DEPTH 9805		PERF. 8526 - 9640	
06	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	3	N	-0-	-0-	-0-
07	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	3	N	-0-	-0-	-0-
08	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	3	N	-0-	-0-	-0-
09	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	3	N	-0-	-0-	-0-
10	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
KYLE, J. R. -A-		WELL #: 9		RRCID -> 197668		COMPL. DATE 05/24/2003		TOTAL DEPTH 9425		PERF. 8497 - 9224	
06	3510 X	3137	-0-	-373	-0-	3137	3	N	-0-	-0-	-0-
07	3627 X	3301	-0-	-326	-0-	3301	3	N	-0-	-0-	-0-
08	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	3	N	-0-	-0-	-0-
09	3180 X	2945	-0-	-235	-0-	2945	3	N	-0-	-0-	-0-
10	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
CGU 24		WELL #: 18		RRCID -> 197735		COMPL. DATE 06/27/2003		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8514 - 9647	
06	4590 X	4354	-0-	-236	-0-	4354	3	N	-0-	-0-	-0-
07	4929 X	4550	-0-	-379	-0-	4550	3	N	-0-	-0-	-0-
08	4929 X	4059	-0-	-870	-0-	4059	3	N	-0-	-0-	-0-
09	4770 X	3994	-0-	-776	-0-	3994	3	N	-0-	-0-	-0-
10	4929 X	3559	-0-	-1370	-0-	3559	3	N	-0-	-0-	-0-
11	4410 X	3871	-0-	-539	-0-	3871	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
CGU 24		WELL #: 17		RRCID -> 197749		COMPL. DATE 06/13/2003		TOTAL DEPTH 9752		PERF. 8938 - 9570	
06	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	3	N	-0-	-0-	-0-
07	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	3	N	-0-	-0-	-0-
08	4464 X	4070	-0-	-394	-0-	4070	3	N	-0-	-0-	-0-
09	4140 X	3590	-0-	-550	-0-	3590	3	N	-0-	-0-	-0-
10	4278 X	3667	-0-	-611	-0-	3667	3	N	-0-	-0-	-0-
11	4110 X	3564	-0-	-546	-0-	3564	3	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CGU 24		WELL #: 19		RRCID -> 197820		COMPL. DATE 07/12/2003		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9560				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2430 X	423	-0-	-2007	-0-	423	3	N	-0-			-0-
07	1457 X	314	-0-	-1143	-0-	314	3	N	-0-			-0-
08	808 X	808	-0-	-0-	-0-	808	3	N	-0-			-0-
09	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	3	N	-0-			-0-
10	3100 N	6290	-0-	3190	3190	6290	3	N	-0-			-0-
*11	3000 N	8040	-0-	5040	8230	8040	3	N	-0-			-0-
-----												
CGU 7		WELL #: 11		RRCID -> 198131		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8748 - 9339				
06	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3	N	-0-			-0-
07	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3	N	-0-			-0-
08	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3	N	-0-			-0-
09	510 N	382	-0-	-128	-0-	382	3	N	-0-			-0-
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3	N	-0-			-0-
11	510 N	351	-0-	-159	-0-	351	3	N	-0-			-0-
-----												
CGU 14		WELL #: 14		RRCID -> 198159		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8444 - 9564				
06	3300 X	3080	-0-	-220	-0-	3080	3	N	-0-			-0-
07	3410 X	2806	-0-	-604	-0-	2806	3	N	-0-			-0-
08	3379 X	3173	-0-	-206	-0-	3173	3	N	-0-			-0-
09	3150 X	2878	-0-	-272	-0-	2878	3	N	-0-			-0-
10	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	3	N	-0-			-0-
11	3090 X	3061	-0-	-29	-0-	3061	3	N	-0-			-0-
-----												
CGU 3		WELL #: 13		RRCID -> 198202		COMPL. DATE 06/11/2003		TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8456 - 9700				
06	4560 X	4415	-0-	-145	-0-	4415	3	N	-0-			-0-
07	4712 X	4095	-0-	-617	-0-	4095	3	N	-0-			-0-
08	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	3	N	-0-			-0-
09	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	3	N	-0-			-0-
10	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	3	N	-0-			-0-
11	4470 X	4428	-0-	-42	-0-	4428	3	N	-0-			-0-
-----												
CGU 29		WELL #: 12		RRCID -> 198540		COMPL. DATE 06/22/2003		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8650 - 9778				
06	3870 X	3784	-0-	-86	-0-	3784	3	N	-0-			-0-
07	3968 X	3901	-0-	-67	-0-	3901	3	N	-0-			-0-
08	3968 X	3867	-0-	-101	-0-	3867	3	N	-0-			-0-
09	3840 X	3824	-0-	-16	-0-	3824	3	N	-0-			-0-
10	3968 X	3946	-0-	-22	-0-	3946	3	N	-0-			-0-
*11	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	3	N	-0-			-0-
-----												
CGU 19		WELL #: 14		RRCID -> 198586		COMPL. DATE 03/16/2003		TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8680 - 9604				
06	3000 X	2654	-0-	-346	-0-	2654	3	N	-0-			-0-
07	3100 X	2798	-0-	-302	-0-	2798	3	N	-0-			-0-
08	3720 X	2669	-0-	-1051	-0-	2669	3	N	-0-			-0-
09	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	3	N	-0-			-0-
10	10662 X	10662	-0-	-0-	-0-	10662	3	N	-0-			-0-
*11	11756 X	11756	-0-	-0-	-0-	11756	3	N	-0-			-0-
-----												
CGU 5		WELL #: 9		RRCID -> 199791		COMPL. DATE 08/27/2003		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8766 - 9560				
06	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	3	N	-0-			-0-
07	4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	3	N	-0-			-0-
08	4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	3	N	-0-			-0-
09	4080 X	3941	-0-	-139	-0-	3941	3	N	-0-			-0-
10	5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	5545	3	N	-0-			-0-
11	4380 X	4051	-0-	-329	-0-	4051	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CGU 24		WELL #: 20		RRCID -> 200180		COMPL. DATE 09/10/2003		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9634			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	3	N	-0-	-0-	-0-
07	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	3	N	-0-	-0-	-0-
08	4340 X	3482	-0-	-858	-0-	3482	3	N	-0-	-0-	-0-
09	4110 X	3736	-0-	-374	-0-	3736	3	N	-0-	-0-	-0-
10	4216 X	3782	-0-	-434	-0-	3782	3	N	-0-	-0-	-0-
11	3960 X	3597	-0-	-363	-0-	3597	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
CGU 4		WELL #: 11		RRCID -> 200257		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9076 - 9659			
06	510 N	482	-0-	-28	-0-	482	3	N	-0-	-0-	-0-
07	527 N	488	-0-	-39	-0-	488	3	N	-0-	-0-	-0-
08	496 N	465	-0-	-31	-0-	465	3	N	-0-	-0-	-0-
09	480 N	454	-0-	-26	-0-	454	3	N	-0-	-0-	-0-
10	496 N	454	-0-	-42	-0-	454	3	N	-0-	-0-	-0-
11	450 N	403	-0-	-47	-0-	403	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
CGU 30		WELL #: 10		RRCID -> 200586		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9076 - 9772			
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-	-0-	-0-
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3	N	-0-	-0-	-0-
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3	N	-0-	-0-	-0-
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3	N	-0-	-0-	-0-
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3	N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
CGU 7		WELL #: 10		RRCID -> 200710		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8932 - 8984			
06	3060 X	2148	-0-	-912	-0-	2148	3	N	-0-	-0-	-0-
07	3162 X	2129	-0-	-1033	-0-	2129	3	N	-0-	-0-	-0-
08	2139 X	2115	-0-	-24	-0-	2115	3	N	-0-	-0-	-0-
09	2070 X	2019	-0-	-51	-0-	2019	3	N	-0-	-0-	-0-
10	2139 X	2072	-0-	-67	-0-	2072	3	N	-0-	-0-	-0-
11	2070 X	1951	-0-	-119	-0-	1951	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
FROST UNIT 5		WELL #: 4		RRCID -> 200875		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8528 - 9789			
06	1890 N	1874	-0-	-16	-0-	1874	3	N	-0-	-0-	-0-
07	2015 N	1836	-0-	-179	-0-	1836	3	N	-0-	-0-	-0-
08	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1860 N	1846	-0-	-14	-0-	1846	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1829 N	1705	-0-	-124	-0-	1705	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1920 N	1125	-0-	-795	-0-	1125	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 201339		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8298 - 8356			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
CGU 27		WELL #: 13		RRCID -> 201636		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8658 - 9688			
06	1650 N	1422	-0-	-228	-0-	1422	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1643 N	1474	-0-	-169	-0-	1474	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1488 N	1406	-0-	-82	-0-	1406	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1410 N	1351	-0-	-59	-0-	1351	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1488 N	1398	-0-	-90	-0-	1398	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1350 N	1346	-0-	-4	-0-	1346	3	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CGU 23		WELL #: 17		RRCID -> 201902		COMPL. DATE 01/27/2004		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8452 - 9566			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)		(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1901 X	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3	N	-0-		-0-
07	2883 X	237	-0-	-2646	-0-	237	3	N	-0-		-0-
08	2108 X	91	-0-	-2017	-0-	91	3	N	-0-		-0-
09	2040 X	-0-	-0-	-2040	-0-			N	-0-		-0-
10	2108 X	1975	-0-	-133	-0-	1975	3	N	-0-		-0-
11	1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-			N	-0-		-0-
-----											
CGU 3		WELL #: 12		RRCID -> 201923		COMPL. DATE 02/14/2004		TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8420 - 9640			
06	4950 X	4044	-0-	-906	-0-	4044	3	N	-0-		-0-
07	5115 X	4284	-0-	-831	-0-	4284	3	N	-0-		-0-
08	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	3	N	-0-		-0-
09	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	3	N	-0-		-0-
10	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	3	N	-0-		-0-
11	4560 X	4501	-0-	-59	-0-	4501	3	N	-0-		-0-
-----											
KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 201932		COMPL. DATE 01/24/2004		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8420 - 9272			
06	5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	3	N	-0-		-0-
07	5301 X	5279	-0-	-22	-0-	5279	3	N	-0-		-0-
08	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	3	N	-0-		-0-
09	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	3	N	-0-		-0-
10	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	3	N	-0-		-0-
*11	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	3	N	-0-		-0-
-----											
CGU 16		WELL #: 13		RRCID -> 201936		COMPL. DATE 09/04/2003		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8667 - 9742			
06	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3	N	-0-		-0-
07	2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3	N	-0-		-0-
08	2449 N	2237	-0-	-212	-0-	2237	3	N	-0-		-0-
09	2220 N	1767	-0-	-453	-0-	1767	3	N	-0-		-0-
10	2294 N	1718	-0-	-576	-0-	1718	3	N	-0-		-0-
11	2160 N	1633	-0-	-527	-0-	1633	3	N	-0-		-0-
-----											
KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 201968		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8430 - 9286			
06	4110 X	4050	-0-	-60	-0-	4050	3	N	-0-		-0-
07	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	3	N	-0-		-0-
08	4061 X	3945	-0-	-116	-0-	3945	3	N	-0-		-0-
09	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	3	N	-0-		-0-
10	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	3	N	-0-		-0-
11	3930 X	3862	-0-	-68	-0-	3862	3	N	-0-		-0-
-----											
MOORE, C.E. UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 202036		COMPL. DATE 07/15/2003		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8386 - 9135			
06	2970 X	2967	-0-	-3	-0-	2967	3	N	-0-		-0-
07	3100 X	3058	-0-	-42	-0-	3058	3	N	-0-		-0-
08	3100 X	2782	-0-	-318	-0-	2782	3	N	-0-		-0-
09	3000 X	2670	-0-	-330	-0-	2670	3	N	-0-		-0-
10	3069 X	2696	-0-	-373	-0-	2696	3	N	-0-		-0-
11	2970 X	2663	-0-	-307	-0-	2663	3	N	-0-		-0-
-----											
KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 202170		COMPL. DATE 04/07/2004		TOTAL DEPTH 9443 PERF. 8412 - 9274			
06	5250 X	3830	-0-	-1420	-0-	3830	3	N	-0-		-0-
07	5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	5597	3	N	-0-		-0-
08	4867 X	4814	-0-	-53	-0-	4814	3	N	-0-		-0-
09	4710 X	3401	-0-	-1309	-0-	3401	3	N	-0-		-0-
10	5549 X	4834	-0-	-715	-0-	4834	3	N	-0-		-0-
11	5370 X	3875	-0-	-1495	-0-	3875	3	N	-0-		-0-



-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
CGU 1 WELL #: 13 RRCID -> 202248 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8620 - 9736												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
-----												
06		4830 X	4691	-0-	-139	-0-	4691 3			N	-0-	-0-
07		4898 X	4308	-0-	-590	-0-	4308 3			N	-0-	-0-
08		4898 X	4701	-0-	-197	-0-	4701 3			N	-0-	-0-
09		4680 X	4581	-0-	-99	-0-	4581 3			N	-0-	-0-
10		4836 X	4798	-0-	-38	-0-	4798 3			N	-0-	-0-
11		4680 X	4318	-0-	-362	-0-	4318 3			N	-0-	-0-
-----												
KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 202251 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8718 - 9306												
06		3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	3830 3			N	-0-	-0-
07		4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	4076 3			N	-0-	-0-
08		4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	4054 3			N	-0-	-0-
09		3810 X	3803	-0-	-7	-0-	3803 3			N	-0-	-0-
10		3937 X	3846	-0-	-91	-0-	3846 3			N	-0-	-0-
11		3810 X	3754	-0-	-56	-0-	3754 3			N	-0-	-0-
-----												
CGU 18 WELL #: 13 RRCID -> 202382 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8610 - 9608												
06		4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	4178 3			N	-0-	-0-
07		4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	4339 3			N	-0-	-0-
08		4402 X	4247	-0-	-155	-0-	4247 3			N	-0-	-0-
09		4170 X	4048	-0-	-122	-0-	4048 3			N	-0-	-0-
10		4340 X	4256	-0-	-84	-0-	4256 3			N	-0-	-0-
11		4200 X	4079	-0-	-121	-0-	4079 3			N	-0-	-0-
-----												
CGU 18 WELL #: 14 RRCID -> 202388 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8610 - 9738												
06		2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	2177 3			N	-0-	-0-
07		1178 X	681	-0-	-497	-0-	681 3			N	-0-	-0-
08		2294 X	1770	-0-	-524	-0-	1770 3			N	-0-	-0-
09		2220 X	551	-0-	-1669	-0-	551 3			N	-0-	-0-
10		2294 X	8	-0-	-2286	-0-	8 3			N	-0-	-0-
11		2190 X	11	-0-	-2179	-0-	11 3			N	-0-	-0-
-----												
CGU 23 WELL #: 19 RRCID -> 202424 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8506 - 9634												
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-	-0-
07		7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-	-0-
08		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3			N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-	-0-
-----												
CGU 4 WELL #: 10 RRCID -> 202590 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8366 - 9260												
06		3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3053 3			N	-0-	-0-
07		3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3166 3			N	-0-	-0-
08		3193 X	3112	-0-	-81	-0-	3112 3			N	-0-	-0-
09		3090 X	2843	-0-	-247	-0-	2843 3			N	-0-	-0-
10		3193 X	2912	-0-	-281	-0-	2912 3			N	-0-	-0-
11		3060 X	2798	-0-	-262	-0-	2798 3			N	-0-	-0-
-----												
CGU 25 WELL #: 17 RRCID -> 202592 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8620 - 9280												
06		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 3			N	-0-	-0-
07		682 N	657	-0-	-25	-0-	657 3			N	-0-	-0-
08		682 N	316	-0-	-366	-0-	316 3			N	-0-	-0-
09		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 3			N	-0-	-0-
10		651 N	428	-0-	-223	-0-	428 3			N	-0-	-0-
*11		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3			N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
CGU 23		WELL #: 18		RRCID -> 202593		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8476 - 9594		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	5504 3	N	-0-		-0-
07	6452 X	6452	-0-	-0-	-0-	6452 3	N	-0-		-0-
08	5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	5668 3	N	-0-		-0-
09	5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	5354 3	N	-0-		-0-
10	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	5128 3	N	-0-		-0-
*11	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	4084 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 22		WELL #: 18		RRCID -> 202698		COMPL. DATE 04/06/2004		TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8552 - 9910		
06	3270 X	2947	-0-	-323	-0-	2947 3	N	-0-		-0-
07	3317 X	2580	-0-	-737	-0-	2580 3	N	-0-		-0-
08	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3339 3	N	-0-		-0-
09	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2884 3	N	-0-		-0-
10	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2776 3	N	-0-		-0-
*11	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	2730 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 22		WELL #: 19		RRCID -> 202716		COMPL. DATE 04/27/2004		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8586 - 9626		
06	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832 3	N	-0-		-0-
07	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902 3	N	-0-		-0-
08	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018 3	N	-0-		-0-
09	1830 N	1374	-0-	-456	-0-	1374 3	N	-0-		-0-
10	1891 N	1324	-0-	-567	-0-	1324 3	N	-0-		-0-
11	1950 N	1496	-0-	-454	-0-	1496 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 25		WELL #: 18		RRCID -> 202779		COMPL. DATE 03/11/2004		TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8590 - 9700		
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 3	N	-0-		-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-		-0-
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3	N	-0-		-0-
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	N	-0-		-0-
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3	N	-0-		-0-
11	60 N	20	-0-	-40	-0-	20 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 11		WELL #: 16		RRCID -> 203009		COMPL. DATE 07/12/2003		TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8430 - 9546		
06	2760 X	1748	-0-	-1012	-0-	1748 3	N	-0-		-0-
07	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	3002 3	N	-0-		-0-
08	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2708 3	N	-0-		-0-
09	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2561 3	N	-0-		-0-
10	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2508 3	N	-0-		-0-
11	2400 N	2322	-0-	-78	-0-	2322 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 16		WELL #: 14		RRCID -> 203260		COMPL. DATE 05/19/2004		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8520 - 9610		
06	3360 X	2716	-0-	-644	-0-	2716 3	N	-0-		-0-
07	3162 X	3154	-0-	-8	-0-	3154 3	N	-0-		-0-
08	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	3206 3	N	-0-		-0-
09	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	3002 3	N	-0-		-0-
10	3162 X	3096	-0-	-66	-0-	3096 3	N	-0-		-0-
11	3090 X	2887	-0-	-203	-0-	2887 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 23		WELL #: 20		RRCID -> 203302		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8622 - 9654		
06	2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	2450 3	N	-0-		-0-
07	3038 X	2999	-0-	-39	-0-	2999 3	N	-0-		-0-
08	3100 N	3827	-0-	727	727	3827 3	N	-0-		-0-
09	3000 N	3394	-0-	394	1121	3394 3	N	-0-		-0-
10	3100 N	2239	-0-	-861	260	2239 3	N	-0-		-0-
*11	3084 X	2824	-0-	-260	-0-	2824 3	N	-0-		-0-

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
CGU 23 WELL #: 21 RRCID -> 203468 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8638 - 9666												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	3	N	-0-		-0-
07		4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	3	N	-0-		-0-
08		3193 X	2715	-0-	-478	-0-	2715	3	N	-0-		-0-
09		3090 X	1123	-0-	-1967	-0-	1123	3	N	-0-		-0-
10		3193 X	1555	-0-	-1638	-0-	1555	3	N	-0-		-0-
11		3090 X	89	-0-	-3001	-0-	89	3	N	-0-		-0-
-----												
CGU 1 WELL #: 12 RRCID -> 203556 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8774 - 9910												
06		7740 X	7225	-0-	-515	-0-	7225	3	N	-0-		-0-
07		7998 X	6805	-0-	-1193	-0-	6805	3	N	-0-		-0-
08		7998 X	6006	-0-	-1992	-0-	6006	3	N	-0-		-0-
09		7260 X	6550	-0-	-710	-0-	6550	3	N	-0-		-0-
10		7471 X	6407	-0-	-1064	-0-	6407	3	N	-0-		-0-
11		7230 X	6675	-0-	-555	-0-	6675	3	N	-0-		-0-
-----												
CGU 23 WELL #: 22 RRCID -> 203564 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8500 - 9622												
06		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-		-0-
07		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-		-0-
08		2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3	N	-0-		-0-
09		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3	N	-0-		-0-
10		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3	N	-0-		-0-
*11		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3	N	-0-		-0-
-----												
CGU 26 WELL #: 17 RRCID -> 203567 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8564 - 9668												
06		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3	N	-0-		-0-
07		620 N	391	-0-	-229	-0-	391	3	N	-0-		-0-
08		558 N	366	-0-	-192	-0-	366	3	N	-0-		-0-
09		420 N	361	-0-	-59	-0-	361	3	N	-0-		-0-
10		403 N	390	-0-	-13	-0-	390	3	N	-0-		-0-
*11		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3	N	-0-		-0-
-----												
CGU 26 WELL #: 18 RRCID -> 203634 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8558 - 9684												
06		1200 N	773	-0-	-427	-0-	773	3	N	-0-		-0-
07		1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-			N	-0-		-0-
08		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-		-0-
09		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3	N	-0-		-0-
10		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3	N	-0-		-0-
*11		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3	N	-0-		-0-
-----												
ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 203648 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8762 - 9227												
06		2430 N	2266	-0-	-164	-0-	2266	3	N	-0-		-0-
07		2356 N	2338	-0-	-18	-0-	2338	3	N	-0-		-0-
08		2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3	N	-0-		-0-
09		2280 N	2197	-0-	-83	-0-	2197	3	N	-0-		-0-
10		2325 N	2248	-0-	-77	-0-	2248	3	N	-0-		-0-
11		2250 N	2181	-0-	-69	-0-	2181	3	N	-0-		-0-
-----												
CGU 36 WELL #: 4 RRCID -> 203919 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8960 - 9511												
06		3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3161	3	4	9	Y	4
07		3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	3			Y	-0-
08		3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3219	3	15	9	Y	14
09		2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3			Y	-0-
10		2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	2888	3	13	9	Y	12
*11		2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	3			Y	-0-

-----																
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
INGRAM, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 204258 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8960 - 9539																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE			
-----																
06		5879 X	5879	-0-	-0-	-0-	-0-	5825	3	54	9	Y	49	52	1	8
07		6014 X	5946	-0-	-68	-0-	-0-	5946	3			Y	-0-			8
08		5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	-0-	5886	3	43	9	Y	-0-	41	1	6
09		5580 X	5440	-0-	-140	-0-	-0-	5440	3			Y	-0-			6
10		5766 X	5557	-0-	-209	-0-	-0-	5501	3	56	9	Y	51	50	1	7
*11		5880 X	5880	-0-	-0-	-0-	-0-	5880	3			Y	-0-			7
-----																
CGU 26 WELL #: 19 RRCID -> 204259 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8580 - 9694																
06		595 N	595	-0-	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-			-0-
07		751 N	751	-0-	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-			-0-
08		2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	-0-	2453	3			N	-0-			-0-
09		600 N	504	-0-	-96	-0-	-0-	504	3			N	-0-			-0-
10		744 N	83	-0-	-661	-0-	-0-	83	3			N	-0-			-0-
11		1410 N	21	-0-	-1389	-0-	-0-	21	3			N	-0-			-0-
-----																
CGU 31 WELL #: 11 RRCID -> 204307 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8690 - 9782																
06		3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	-0-	3336	3			N	-0-			-0-
07		3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	-0-	3440	3			N	-0-			-0-
08		3379 X	3328	-0-	-51	-0-	-0-	3328	3			N	-0-			-0-
09		3270 X	3182	-0-	-88	-0-	-0-	3182	3			N	-0-			-0-
10		3379 X	3116	-0-	-263	-0-	-0-	3116	3			N	-0-			-0-
11		3270 X	2654	-0-	-616	-0-	-0-	2654	3			N	-0-			-0-
-----																
HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 204490 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8562 - 9426																
06		210 N	187	-0-	-23	-0-	-0-	187	3			N	-0-			-0-
07		217 N	190	-0-	-27	-0-	-0-	190	3			N	-0-			-0-
08		217 N	186	-0-	-31	-0-	-0-	186	3			N	-0-			-0-
09		183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-			-0-
10		188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-			-0-
*11		181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-			-0-
-----																
LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 204525 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8344 - 9594																
06		5040 X	3656	-0-	-1384	-0-	-0-	3656	3			N	-0-			-0-
07		5208 X	4144	-0-	-1064	-0-	-0-	4144	3			N	-0-			-0-
08		4557 X	3481	-0-	-1076	-0-	-0-	3481	3			N	-0-			-0-
09		4170 X	3233	-0-	-937	-0-	-0-	3233	3			N	-0-			-0-
10		4154 X	3551	-0-	-603	-0-	-0-	3551	3			N	-0-			-0-
11		4020 X	2791	-0-	-1229	-0-	-0-	2791	3			N	-0-			-0-
-----																
CGU 23 WELL #: 16 RRCID -> 204527 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8496 - 9576																
06		2220 N	2138	-0-	-82	-0-	-0-	2138	3			N	-0-			-0-
07		2232 N	2220	-0-	-12	-0-	-0-	2220	3			N	-0-			-0-
08		2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	-0-	2198	3			N	-0-			-0-
09		2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-			-0-
10		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-			-0-
*11		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-			-0-
-----																
CGU 33 WELL #: 13 RRCID -> 204846 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8722 - 9864																
06		4920 X	4879	-0-	-41	-0-	-0-	4879	3			N	-0-			-0-
07		5332 X	4918	-0-	-414	-0-	-0-	4918	3			N	-0-			-0-
08		5301 X	4949	-0-	-352	-0-	-0-	4949	3			N	-0-			-0-
09		5130 X	4545	-0-	-585	-0-	-0-	4545	3			N	-0-			-0-
10		5301 X	4414	-0-	-887	-0-	-0-	4414	3			N	-0-			-0-
11		4890 X	4420	-0-	-470	-0-	-0-	4420	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CGU 33		WELL #: 12		RRCID -> 204882		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8614 - 9746			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	4770 X	4747	-0-	-23	-0-	4747	3	N	-0-		-0-
07	4929 X	4873	-0-	-56	-0-	4873	3	N	-0-		-0-
08	5115 X	4831	-0-	-284	-0-	4831	3	N	-0-		-0-
09	4950 X	4423	-0-	-527	-0-	4423	3	N	-0-		-0-
10	4960 X	4610	-0-	-350	-0-	4610	3	N	-0-		-0-
11	4740 X	4391	-0-	-349	-0-	4391	3	N	-0-		-0-
-----											
CGU 5		WELL #: 11		RRCID -> 205056		COMPL. DATE 08/04/2004		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8544 - 9634			
06	2400 N	2352	-0-	-48	-0-	2352	3	N	-0-		-0-
07	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3	N	-0-		-0-
08	2542 N	2367	-0-	-175	-0-	2367	3	N	-0-		-0-
09	2340 N	2058	-0-	-282	-0-	2058	3	N	-0-		-0-
10	2356 N	2354	-0-	-2	-0-	2354	3	N	-0-		-0-
11	2280 N	2256	-0-	-24	-0-	2256	3	N	-0-		-0-
-----											
CGU 17		WELL #: 21		RRCID -> 205228		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8412 - 9530			
06	2190 N	1894	-0-	-296	-0-	1894	3	N	-0-		-0-
07	2077 N	1791	-0-	-286	-0-	1791	3	N	-0-		-0-
08	2108 N	1758	-0-	-350	-0-	1758	3	N	-0-		-0-
09	3000 N	5506	-0-	2506	2506	5506	3	N	-0-		-0-
10	3100 N	2177	-0-	-923	1583	2177	3	N	-0-		-0-
*11	3000 N	1579	-0-	-1421	162	1579	3	N	-0-		-0-
-----											
FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 205928		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8778 - 9918			
06	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	2304	3	34 9 Y	31	30 1	7
07	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	2346	3	35 9 Y	32	31 1	8
08	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2137	3	20 9 Y	18	20 1	6
09	2340 N	2218	-0-	-122	-0-	2218	3	Y	-0-	6 1	-0-
10	2387 N	1944	-0-	-443	-0-	1944	3	Y	-0-		-0-
11	2100 N	1929	-0-	-171	-0-	1929	3	Y	-0-		-0-
-----											
CGU 3		WELL #: 16		RRCID -> 206191		COMPL. DATE 10/11/2004		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8360 - 9480			
06	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	3	N	-0-		-0-
07	4867 X	4834	-0-	-33	-0-	4834	3	N	-0-		-0-
08	5084 X	4809	-0-	-275	-0-	4809	3	N	-0-		-0-
09	4920 X	4493	-0-	-427	-0-	4493	3	N	-0-		-0-
10	5084 X	4708	-0-	-376	-0-	4708	3	N	-0-		-0-
11	4740 X	4504	-0-	-236	-0-	4504	3	N	-0-		-0-
-----											
CGU 30		WELL #: 11		RRCID -> 206192		COMPL. DATE 09/18/2004		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8676 - 9804			
06	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	3	N	-0-		-0-
07	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	3	N	-0-		-0-
08	3720 X	3626	-0-	-94	-0-	3626	3	N	-0-		-0-
09	3600 X	3359	-0-	-241	-0-	3359	3	N	-0-		-0-
10	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	3	N	-0-		-0-
11	3600 X	3086	-0-	-514	-0-	3086	3	N	-0-		-0-
-----											
CGU 13		WELL #: 19		RRCID -> 206193		COMPL. DATE 09/22/2004		TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8366 - 9494			
06	3060 X	2838	-0-	-222	-0-	2838	3	N	-0-		-0-
07	4371 X	2974	-0-	-1397	-0-	2974	3	N	-0-		-0-
08	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	3	N	-0-		-0-
09	3780 X	2850	-0-	-930	-0-	2850	3	N	-0-		-0-
10	3906 X	1824	-0-	-2082	-0-	1824	3	N	-0-		-0-
11	3780 X	3083	-0-	-697	-0-	3083	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 206463		COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8424 - 9300		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	3000 N	3211	-0-	211	232	3211 3	N	-0-		-0-
07	3100 N	3310	-0-	210	442	3310 3	N	-0-		-0-
08	3713 X	3271	-0-	-442	-0-	3271 3	N	-0-		-0-
09	3210 X	2879	-0-	-331	-0-	2879 3	N	-0-		-0-
10	3317 X	3020	-0-	-297	-0-	3020 3	N	-0-		-0-
11	3210 X	2880	-0-	-330	-0-	2880 3	N	-0-		-0-
-----										
LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 206544		COMPL. DATE 11/05/2004		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8360 - 9607		
06	5700 X	5562	-0-	-138	-0-	5562 3	N	-0-		-0-
07	5890 X	5806	-0-	-84	-0-	5806 3	N	-0-		-0-
08	5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	5687 3	N	-0-		-0-
09	5400 X	4899	-0-	-501	-0-	4899 3	N	-0-		-0-
10	5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	5642 3	N	-0-		-0-
*11	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	5407 3	N	-0-		-0-
-----										
HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 207704		COMPL. DATE 11/30/2004		TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8390 - 9266		
06	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	4053 3	N	-0-		-0-
07	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	4180 3	N	-0-		-0-
08	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	4170 3	N	-0-		-0-
09	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	4097 3	N	-0-		-0-
10	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3982 3	N	-0-		-0-
*11	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3496 3	N	-0-		-0-
-----										
ROGERS, E.T. GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 207712		COMPL. DATE 12/22/2004		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8688 - 9267		
06	2370 N	1994	-0-	-376	-0-	1994 3	N	-0-		-0-
07	2294 N	1050	-0-	-1244	-0-	1050 3	N	-0-		-0-
08	2077 N	898	-0-	-1179	-0-	898 3	N	-0-		-0-
09	1980 N	687	-0-	-1293	-0-	687 3	N	-0-		-0-
10	1054 N	597	-0-	-457	-0-	597 3	N	-0-		-0-
11	870 N	514	-0-	-356	-0-	514 3	N	-0-		-0-
-----										
HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 207848		COMPL. DATE 12/13/2004		TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8458 - 9324		
06	4380 X	4177	-0-	-203	-0-	4177 3	N	-0-		-0-
07	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	4570 3	N	-0-		-0-
08	4495 X	4363	-0-	-132	-0-	4363 3	N	-0-		-0-
09	4230 X	4138	-0-	-92	-0-	4138 3	N	-0-		-0-
10	4557 X	4109	-0-	-448	-0-	4109 3	N	-0-		-0-
11	4410 X	2067	-0-	-2343	-0-	2067 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 11		WELL #: 17		RRCID -> 207849		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 9674 PERF. 8394 - 9504		
06	6390 X	5770	-0-	-620	-0-	5770 3	N	-0-		-0-
07	6603 X	6143	-0-	-460	-0-	6143 3	N	-0-		-0-
08	6288 X	6288	-0-	-0-	-0-	6288 3	N	-0-		-0-
09	5910 X	5809	-0-	-101	-0-	5809 3	N	-0-		-0-
10	6107 X	5896	-0-	-211	-0-	5896 3	N	-0-		-0-
11	5910 X	5560	-0-	-350	-0-	5560 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 11		WELL #: 18		RRCID -> 207874		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8394 - 9510		
06	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	5130 3	N	-0-		-0-
07	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	4965 3	N	-0-		-0-
08	4650 X	4446	-0-	-204	-0-	4446 3	N	-0-		-0-
09	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	5014 3	N	-0-		-0-
10	4650 X	3648	-0-	-1002	-0-	3648 3	N	-0-		-0-
11	4500 X	2051	-0-	-2449	-0-	2051 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CGU 16		WELL #: 15		RRCID -> 208071		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 9758		PERF. 8452 - 9580	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
06	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3938 3					-0-
07	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	4247 3					-0-
08	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	4372 3					-0-
09	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	4242 3					-0-
10	4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	4653 3					-0-
*11	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	4662 3					-0-
-----											
CGU 8		WELL #: 10		RRCID -> 208176		COMPL. DATE 01/04/2005		TOTAL DEPTH 9425		PERF. 8460 - 9250	
06	4770 X	3413	-0-	-1357	-0-	3413 3					-0-
07	4030 X	3552	-0-	-478	-0-	3552 3					-0-
08	3751 X	3121	-0-	-630	-0-	3121 3					-0-
09	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3750 3					-0-
10	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4175 3					-0-
*11	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	3977 3					-0-
-----											
CGU 11		WELL #: 19		RRCID -> 209344		COMPL. DATE 02/14/2005		TOTAL DEPTH 9717		PERF. 8400 - 9500	
06	6330 X	5443	-0-	-887	-0-	5443 3					-0-
07	6541 X	5116	-0-	-1425	-0-	5116 3					-0-
08	6014 X	5424	-0-	-590	-0-	5424 3					-0-
09	5640 X	4722	-0-	-918	-0-	4722 3					-0-
10	5704 X	4242	-0-	-1462	-0-	4242 3					-0-
11	5430 X	4424	-0-	-1006	-0-	4424 3					-0-
-----											
HARRIS, SYLVAN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 209346		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8770 - 9912	
06	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2059 3	127 9	Y	115	101 1	77
07	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2336 3		Y	-0-		77
08	3100 N	3129	-0-	29	29	2975 3	154 9	Y	140	123 1	94
09	3000 N	3326	-0-	326	355	3017 3	309 9	Y	281	281 1	94
10	3100 N	3627	-0-	527	882	3463 3	164 9	Y	149	145 1	98
*11	4145 X	3263	-0-	-882	-0-	3263 3		Y	-0-		98
-----											
CGU 19		WELL #: 15		RRCID -> 210493		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 9675		PERF. 8433 - 9514	
06	1992 X	1992	-0-	-0-	-0-	1992 3					-0-
07	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3130 3					-0-
08	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155 3					-0-
09	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2992 3					-0-
10	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3266 3					-0-
11	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3060 3					-0-
-----											
CGU 6		WELL #: 18		RRCID -> 210582		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 9940		PERF. 8660 - 9770	
06	6780 X	6115	-0-	-665	-0-	6115 3					-0-
07	6921 X	6921	-0-	-0-	-0-	6921 3					-0-
08	6541 X	5893	-0-	-648	-0-	5893 3					-0-
09	6120 X	5659	-0-	-461	-0-	5659 3					-0-
10	6913 X	5570	-0-	-1343	-0-	5570 3					-0-
11	6690 X	5554	-0-	-1136	-0-	5554 3					-0-
-----											
INGRAM, J.B.		WELL #: 3		RRCID -> 212293		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 9050 - 9517	
06	1950 N	934	-0-	-1016	-0-	920 3	14 9	Y	13	14 1	2
07	1798 N	865	-0-	-933	-0-	865 3		Y	-0-		2
08	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1244 3	58 9	Y	53	47 1	8
09	930 N	783	-0-	-147	-0-	783 3		Y	-0-		8
10	868 N	825	-0-	-43	-0-	786 3	39 9	Y	35	38 1	5
11	1260 N	1019	-0-	-241	-0-	1019 3		Y	-0-		5

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
CGU 15		WELL #: 18		RRCID -> 212424		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8442 - 9590		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959 3	N	-0-		-0-
07	2964 N	2964	-0-	-0-	-0-	2964 3	N	-0-		-0-
08	2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	2102 3	N	-0-		-0-
09	2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	2043 3	N	-0-		-0-
10	2976 X	2732	-0-	-244	-0-	2732 3	N	-0-		-0-
*11	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2921 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 15		WELL #: 17		RRCID -> 221442		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 9779 PERF. 8456 - 9594		
06	1920 N	1709	-0-	-211	-0-	1709 3	N	-0-		-0-
07	2139 N	2023	-0-	-116	-0-	2023 3	N	-0-		-0-
08	2139 N	2008	-0-	-131	-0-	2008 3	N	-0-		-0-
09	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903 3	N	-0-		-0-
10	2015 N	1938	-0-	-77	-0-	1938 3	N	-0-		-0-
11	1950 N	1910	-0-	-40	-0-	1910 3	N	-0-		-0-
-----										
INGRAM, J.B.		WELL #: 2		RRCID -> 221450		COMPL. DATE 04/28/2006		TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8980 - 9408		
06	3240 X	2915	-0-	-325	-0-	2882 3	33 9 Y	30	32 1	5
07	3348 X	2640	-0-	-708	-0-	2640 3	Y	-0-		5
08	3348 X	2544	-0-	-804	-0-	2529 3	15 9 Y	14	17 1	2
09	3120 X	2233	-0-	-887	-0-	2233 3	Y	-0-		2
10	3162 X	2493	-0-	-669	-0-	2469 3	24 9 Y	22	21 1	3
11	2910 X	2344	-0-	-566	-0-	2344 3	Y	-0-		3
-----										
CGU 12		WELL #: 14		RRCID -> 221676		COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8458 - 9582		
06	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961 3	N	-0-		-0-
07	2077 N	1967	-0-	-110	-0-	1967 3	N	-0-		-0-
08	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976 3	N	-0-		-0-
09	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930 3	N	-0-		-0-
10	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909 3	N	-0-		-0-
*11	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 14		WELL #: 16		RRCID -> 222051		COMPL. DATE 06/26/2006		TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8408 - 9524		
06	3990 X	3661	-0-	-329	-0-	3661 3	N	-0-		-0-
07	4712 X	4278	-0-	-434	-0-	4278 3	N	-0-		-0-
08	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	4549 3	N	-0-		-0-
09	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	4212 3	N	-0-		-0-
10	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	4191 3	N	-0-		-0-
*11	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	3513 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 14		WELL #: 17		RRCID -> 222210		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8520 - 9541		
06	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3210 3	N	-0-		-0-
07	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2803 3	N	-0-		-0-
08	3720 X	2542	-0-	-1178	-0-	2542 3	N	-0-		-0-
09	3600 X	2474	-0-	-1126	-0-	2474 3	N	-0-		-0-
10	3720 X	2838	-0-	-882	-0-	2838 3	N	-0-		-0-
11	3210 X	3018	-0-	-192	-0-	3018 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 8		WELL #: 11		RRCID -> 222429		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8536 - 9300		
06	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 3	N	-0-		-0-
07	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 3	N	-0-		-0-
08	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 3	N	-0-		-0-
09	720 N	710	-0-	-10	-0-	710 3	N	-0-		-0-
10	744 N	709	-0-	-35	-0-	709 3	N	-0-		-0-
11	720 N	693	-0-	-27	-0-	693 3	N	-0-		-0-



CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CGU 22		WELL #: 22		RRCID -> 224030		COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH 9830		PERF. 8590 - 9326	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	3750 X	944	-0-	-2806	-0-	944	3	N	-0-		-0-
07	3875 X	534	-0-	-3341	-0-	534	3	N	-0-		-0-
08	3751 X	347	-0-	-3404	-0-	347	3	N	-0-		-0-
09	930 X	133	-0-	-797	-0-	133	3	N	-0-		-0-
10	1837 X	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3	N	-0-		-0-
*11	1960 X	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3	N	-0-		-0-
-----											
CGU 27		WELL #: 14		RRCID -> 224033		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 9940		PERF. 8504 - 9714	
06	1830 X	1597	-0-	-233	-0-	1597	3	N	-0-		-0-
07	651 X	33	-0-	-618	-0-	33	3	N	-0-		-0-
08	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18	3	N	-0-		-0-
09	1590 X	1559	-0-	-31	-0-	1559	3	N	-0-		-0-
10	1643 X	797	-0-	-846	-0-	797	3	N	-0-		-0-
11	1590 X	44	-0-	-1546	-0-	44	3	N	-0-		-0-
-----											
CGU 9		WELL #: 11		RRCID -> 224081		COMPL. DATE 07/05/2006		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8484 - 9628	
06	4440 X	2959	-0-	-1481	-0-	2959	3	N	-0-		-0-
07	4588 X	1543	-0-	-3045	-0-	1543	3	N	-0-		-0-
08	5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	5481	3	N	-0-		-0-
09	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	3	N	-0-		-0-
10	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	3	N	-0-		-0-
*11	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	3	N	-0-		-0-
-----											
CGU 22		WELL #: 20		RRCID -> 224256		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 9840		PERF. 8404 - 9650	
06	1050 N	984	-0-	-66	-0-	984	3	N	-0-		-0-
07	1054 N	1050	-0-	-4	-0-	1050	3	N	-0-		-0-
08	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3	N	-0-		-0-
09	990 N	936	-0-	-54	-0-	936	3	N	-0-		-0-
10	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3	N	-0-		-0-
*11	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3	N	-0-		-0-
-----											
CGU 36		WELL #: 6		RRCID -> 225699		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 9438 - 9448	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
CGU 17		WELL #: 16		RRCID -> 225700		COMPL. DATE 12/17/2006		TOTAL DEPTH 9730		PERF. 8526 - 9540	
06	7424 X	7424	-0-	-0-	-0-	7424	3	N	-0-		-0-
07	7623 X	7623	-0-	-0-	-0-	7623	3	N	-0-		-0-
08	7559 X	7559	-0-	-0-	-0-	7559	3	N	-0-		-0-
09	7354 X	7354	-0-	-0-	-0-	7354	3	N	-0-		-0-
10	7223 X	6907	-0-	-316	-0-	6907	3	N	-0-		-0-
11	6990 X	3808	-0-	-3182	-0-	3808	3	N	-0-		-0-
-----											
CGU 36		WELL #: 5		RRCID -> 227216		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 9780		PERF. 8788 - 9485	
06	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1752	3	20 9	Y	18	19 1 3
07	1674 N	1433	-0-	-241	-0-	1433	3		Y	-0-	3
08	1581 N	1432	-0-	-149	-0-	1412	3	20 9	Y	18	18 1 3
09	1530 N	1401	-0-	-129	-0-	1401	3		Y	-0-	3
10	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1439	3	18 9	Y	16	17 1 2
*11	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3		Y	-0-	2

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
CGU 26 WELL #: 21 RRCID -> 227739 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9644 - 9650												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
-----												
06		4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	3		N	-0-	-0-
07		4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	3		N	-0-	-0-
08		4929 X	3539	-0-	-1390	-0-	3539	3		N	-0-	-0-
09		4770 X	3921	-0-	-849	-0-	3921	3		N	-0-	-0-
10		4929 X	4447	-0-	-482	-0-	4447	3		N	-0-	-0-
11		4680 X	3871	-0-	-809	-0-	3871	3		N	-0-	-0-
-----												
KYLE, J. R. -A- WELL #: 12 RRCID -> 229348 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8424 - 9070												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
GARY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229383 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 8945 - 11770												
06		10597 X	10597	-0-	-0-	-0-	10514	3	83	9	Y	5
07		9172 X	9172	-0-	-0-	-0-	9116	3	56	9	Y	6
08		12710 X	10267	-0-	-2443	-0-	10192	3	75	9	Y	7
09		12300 X	8825	-0-	-3475	-0-	8775	3	50	9	Y	6
10		12710 X	8508	-0-	-4202	-0-	8427	3	81	9	Y	7
11		10590 X	8087	-0-	-2503	-0-	7977	3	110	9	Y	7
-----												
CGU 19 WELL #: 18 RRCID -> 230083 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8492 - 9590												
06		8107 X	8107	-0-	-0-	-0-	8107	3		N	-0-	-0-
07		8325 X	8325	-0-	-0-	-0-	8325	3		N	-0-	-0-
08		8556 X	8428	-0-	-128	-0-	8428	3		N	-0-	-0-
09		8280 X	7954	-0-	-326	-0-	7954	3		N	-0-	-0-
10		8432 X	8101	-0-	-331	-0-	8101	3		N	-0-	-0-
11		8160 X	7790	-0-	-370	-0-	7790	3		N	-0-	-0-
-----												
HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230778 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8414 - 9145												
06		5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	5276	3		N	-0-	-0-
07		5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	3		N	-0-	-0-
08		4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	3		N	-0-	-0-
09		4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	4718	3		N	-0-	-0-
10		4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	3		N	-0-	-0-
*11		4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	3		N	-0-	-0-
-----												
CGU 20 WELL #: 16 RRCID -> 230883 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8534 - 9598												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 230891 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8780 - 9598												
06		3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	3		N	-0-	-0-
07		3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	3		N	-0-	-0-
08		2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3		N	-0-	-0-
09		2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	3		N	-0-	-0-
10		2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	3		N	-0-	-0-
*11		2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3		N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
CGU 17		WELL #:		15	RRCID ->	232264	COMPL. DATE	11/30/2006	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	8450 - 9582
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3		N	-0-			-0-
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3		N	-0-			-0-
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3		N	-0-			-0-
09	300 N	299	-0-	-1	-0-	299 3		N	-0-			-0-
10	310 N	307	-0-	-3	-0-	307 3		N	-0-			-0-
11	300 N	295	-0-	-5	-0-	295 3		N	-0-			-0-
-----												
CGU 20		WELL #:		17	RRCID ->	232632	COMPL. DATE	11/28/2006	TOTAL DEPTH	9885	PERF.	8881 - 9399
06	6690 X	4049	-0-	-2641	-0-	4049 3		N	-0-			-0-
07	7350 X	7350	-0-	-0-	-0-	7350 3		N	-0-			-0-
08	7063 X	7063	-0-	-0-	-0-	7063 3		N	-0-			-0-
09	6390 X	5849	-0-	-541	-0-	5849 3		N	-0-			-0-
10	6975 X	5980	-0-	-995	-0-	5980 3		N	-0-			-0-
11	6750 X	5552	-0-	-1198	-0-	5552 3		N	-0-			-0-
-----												
CGU 17		WELL #:		19	RRCID ->	233700	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	9855	PERF.	8860 - 9276
06	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944 3		Y	-0-			-0-
07	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108 3		Y	-0-			-0-
08	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982 3		Y	-0-			-0-
09	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968 3		Y	-0-			-0-
10	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009 3		Y	-0-			-0-
*11	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094 3		Y	-0-			-0-
-----												
CGU 19		WELL #:		20	RRCID ->	233835	COMPL. DATE	05/28/2007	TOTAL DEPTH	9783	PERF.	8460 - 9278
06	1530 N	1361	-0-	-169	-0-	1361 3		N	-0-			-0-
07	1457 N	1396	-0-	-61	-0-	1396 3		N	-0-			-0-
08	1426 N	1260	-0-	-166	-0-	1260 3		N	-0-			-0-
09	1350 N	1025	-0-	-325	-0-	1025 3		N	-0-			-0-
10	1395 N	1011	-0-	-384	-0-	1011 3		N	-0-			-0-
11	1230 N	957	-0-	-273	-0-	957 3		N	-0-			-0-
-----												
LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	234194	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8416 - 9639
06	4800 X	4652	-0-	-148	-0-	4652 3		N	-0-			-0-
07	5053 X	4831	-0-	-222	-0-	4831 3		N	-0-			-0-
08	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	4689 3		N	-0-			-0-
09	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	4502 3		N	-0-			-0-
10	4619 X	4547	-0-	-72	-0-	4547 3		N	-0-			-0-
11	4470 X	4071	-0-	-399	-0-	4071 3		N	-0-			-0-
-----												
CGU 25		WELL #:		19	RRCID ->	234395	COMPL. DATE	10/21/2006	TOTAL DEPTH	9918	PERF.	8588 - 9720
06	3000 N	3236	-0-	236	236	3236 3		N	-0-			-0-
07	2556 N	2320	-0-	-236	-0-	2320 3		N	-0-			-0-
08	1457 N	1242	-0-	-215	-0-	1242 3		N	-0-			-0-
09	1410 X	1117	-0-	-293	-0-	1117 3		N	-0-			-0-
10	1457 X	1126	-0-	-331	-0-	1126 3		N	-0-			-0-
11	1410 X	1167	-0-	-243	-0-	1167 3		N	-0-			-0-
-----												
CGU 14		WELL #:		15	RRCID ->	234515	COMPL. DATE	10/22/2007	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8741 - 9736
06	5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	5342 3		N	-0-			-0-
07	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	5203 3		N	-0-			-0-
08	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	4517 3		N	-0-			-0-
09	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	3886 3		N	-0-			-0-
10	2604 X	2094	-0-	-510	-0-	2094 3		N	-0-			-0-
*11	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	4783 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
WALTON, MARY		WELL #: 7		RRCID -> 234672		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 9931		PERF. 8830 - 9400	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	CODE	
06	510 N	455	-0-	-55	-0-	448 3	7 9	Y	6	6 1	1
07	713 N	617	-0-	-96	-0-	617 3		Y	-0-		1
08	558 N	384	-0-	-174	-0-	377 3	7 9	Y	6	6 1	1
09	450 N	286	-0-	-164	-0-	286 3		Y	-0-		1
10	620 N	470	-0-	-150	-0-	461 3	9 9	Y	8	8 1	1
*11	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3		Y	-0-		1
-----											
CGU 13		WELL #: 16		RRCID -> 234702		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 9724		PERF. 8344 - 9510	
06	5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	5264 3		N	-0-		-0-
07	6200 X	5155	-0-	-1045	-0-	5155 3		N	-0-		-0-
08	5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	5239 3		N	-0-		-0-
09	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	4841 3		N	-0-		-0-
10	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	4892 3		N	-0-		-0-
*11	5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	5107 3		N	-0-		-0-
-----											
CGU 13		WELL #: 17		RRCID -> 234708		COMPL. DATE 11/24/2007		TOTAL DEPTH 9696		PERF. 8310 - 9494	
06	5130 X	4424	-0-	-706	-0-	4424 3		N	-0-		-0-
07	5301 X	4398	-0-	-903	-0-	4398 3		N	-0-		-0-
08	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	4844 3		N	-0-		-0-
09	4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	4607 3		N	-0-		-0-
10	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	4761 3		N	-0-		-0-
*11	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	4684 3		N	-0-		-0-
-----											
CGU 12		WELL #: 13		RRCID -> 234881		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 9908		PERF. 8624 - 9725	
06	5730 X	4876	-0-	-854	-0-	4876 3		N	-0-		-0-
07	6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	6116 3		N	-0-		-0-
08	5704 X	5673	-0-	-31	-0-	5673 3		N	-0-		-0-
09	5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	5956 3		N	-0-		-0-
10	6107 X	5823	-0-	-284	-0-	5823 3		N	-0-		-0-
11	5910 X	4462	-0-	-1448	-0-	4462 3		N	-0-		-0-
-----											
KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 234884		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 9525		PERF. 8430 - 9282	
06	918 X	918	-0-	-0-	-0-	918 3		N	-0-		-0-
07	527 X	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-		-0-
08	1116 N	35	-0-	-1081	-0-	35 3		N	-0-		-0-
09	930 N	183	-0-	-747	-0-	183 3		N	-0-		-0-
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3		N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	686 3		N	-0-		-0-
-----											
CGU 3		WELL #: 20		RRCID -> 235314		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 9860		PERF. 8526 - 9680	
06	3240 X	2197	-0-	-1043	-0-	2197 3		N	-0-		-0-
07	3348 X	2650	-0-	-698	-0-	2650 3		N	-0-		-0-
08	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3720 3		N	-0-		-0-
09	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3526 3		N	-0-		-0-
10	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585 3		N	-0-		-0-
*11	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3493 3		N	-0-		-0-
-----											
KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 235401		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 9677		PERF. 8540 - 9424	
06	2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	2149 3		N	-0-		-0-
07	2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	2304 3		N	-0-		-0-
08	3193 X	2366	-0-	-827	-0-	2366 3		N	-0-		-0-
09	2340 X	2011	-0-	-329	-0-	2011 3		N	-0-		-0-
10	2294 X	1975	-0-	-319	-0-	1975 3		N	-0-		-0-
11	2280 X	1785	-0-	-495	-0-	1785 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
CGU 28		WELL #: 13		RRCID -> 235404		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8888 - 9548		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	4560 X	4249	-0-	-311	-0-	4249 3	N	-0-		-0-
07	4557 X	4318	-0-	-239	-0-	4318 3	N	-0-		-0-
08	4557 X	4504	-0-	-53	-0-	4504 3	N	-0-		-0-
09	4350 X	4320	-0-	-30	-0-	4320 3	N	-0-		-0-
10	4495 X	4417	-0-	-78	-0-	4417 3	N	-0-		-0-
11	4350 X	4218	-0-	-132	-0-	4218 3	N	-0-		-0-
-----										
KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 235531		COMPL. DATE 04/29/2008		TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8614 - 9400		
06	5790 X	4753	-0-	-1037	-0-	4753 3	N	-0-		-0-
07	6081 X	6081	-0-	-0-	-0-	6081 3	N	-0-		-0-
08	5738 X	5738	-0-	-0-	-0-	5738 3	N	-0-		-0-
09	5430 X	5169	-0-	-261	-0-	5169 3	N	-0-		-0-
10	5611 X	5127	-0-	-484	-0-	5127 3	N	-0-		-0-
11	5430 X	4666	-0-	-764	-0-	4666 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 31		WELL #: 12		RRCID -> 235844		COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8709 - 9786		
06	6362 X	6362	-0-	-0-	-0-	6362 3	N	-0-		-0-
07	6329 X	6329	-0-	-0-	-0-	6329 3	N	-0-		-0-
08	6820 X	6294	-0-	-526	-0-	6294 3	N	-0-		-0-
09	6450 X	5826	-0-	-624	-0-	5826 3	N	-0-		-0-
10	6765 X	6765	-0-	-0-	-0-	6765 3	N	-0-		-0-
*11	6528 X	6528	-0-	-0-	-0-	6528 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 21		WELL #: 16		RRCID -> 236122		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8571 - 9656		
06	6000 X	5773	-0-	-227	-0-	5773 3	N	-0-		-0-
07	6780 X	6780	-0-	-0-	-0-	6780 3	N	-0-		-0-
08	6851 X	6109	-0-	-742	-0-	6109 3	N	-0-		-0-
09	6540 X	6040	-0-	-500	-0-	6040 3	N	-0-		-0-
10	6789 X	6289	-0-	-500	-0-	6289 3	N	-0-		-0-
11	6570 X	5961	-0-	-609	-0-	5961 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 1		WELL #: 18		RRCID -> 236526		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8547 - 9630		
06	7650 X	7603	-0-	-47	-0-	7603 3	N	-0-		-0-
07	7905 X	7652	-0-	-253	-0-	7652 3	N	-0-		-0-
08	7874 X	7532	-0-	-342	-0-	7532 3	N	-0-		-0-
09	7590 X	7244	-0-	-346	-0-	7244 3	N	-0-		-0-
10	7843 X	7542	-0-	-301	-0-	7542 3	N	-0-		-0-
11	7590 X	7249	-0-	-341	-0-	7249 3	N	-0-		-0-
-----										
NEAL, SALLIE J. UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 236539		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 9077 PERF. 8608 - 11222		
06	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	5185 3	Y	-0-		26
07	5435 X	5435	-0-	-0-	-0-	5435 3	Y	82	76 1	32
08	5301 X	5246	-0-	-55	-0-	5171 3	Y	68	73 1	27
09	5130 X	4532	-0-	-598	-0-	4532 3	Y	-0-		27
10	5301 X	4580	-0-	-721	-0-	4512 3	Y	62	63 1	26
11	5130 X	4341	-0-	-789	-0-	4268 3	Y	66	66 1	26
-----										
CGU 10		WELL #: 19		RRCID -> 237154		COMPL. DATE 11/24/2007		TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8442 - 9494		
06	5730 X	5469	-0-	-261	-0-	5469 3	N	-0-		-0-
07	5921 X	4020	-0-	-1901	-0-	4020 3	N	-0-		-0-
08	5518 X	2750	-0-	-2768	-0-	2750 3	N	-0-		-0-
09	5340 X	2490	-0-	-2850	-0-	2490 3	N	-0-		-0-
10	5518 X	2473	-0-	-3045	-0-	2473 3	N	-0-		-0-
11	5340 X	2327	-0-	-3013	-0-	2327 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528							
CGU 3		WELL #: 15		RRCID -> 237156		COMPL. DATE 12/02/2007		TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8485 - 9692	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	
06	6559 X	6559	-0-	-0-	-0-	6559 3			-0-
07	6707 X	6707	-0-	-0-	-0-	6707 3			-0-
08	6449 X	6449	-0-	-0-	-0-	6449 3			-0-
09	5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	5894 3			-0-
10	6024 X	6024	-0-	-0-	-0-	6024 3			-0-
*11	5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	5742 3			-0-
-----									
CGU 19		WELL #: 16		RRCID -> 237559		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8474 - 9564	
06	3360 X	3106	-0-	-254	-0-	3106 3			-0-
07	3410 X	3312	-0-	-98	-0-	3312 3			-0-
08	3410 X	3265	-0-	-145	-0-	3265 3			-0-
09	3180 X	3110	-0-	-70	-0-	3110 3			-0-
10	3317 X	3172	-0-	-145	-0-	3172 3			-0-
11	3210 X	3011	-0-	-199	-0-	3011 3			-0-
-----									
CGU 14		WELL #: 19		RRCID -> 237602		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8414 - 9506	
06	1800 X	1404	-0-	-396	-0-	1404 3			-0-
07	1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	1899 3			-0-
08	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948 3			-0-
09	1410 N	1313	-0-	-97	-0-	1313 3			-0-
10	1736 N	1273	-0-	-463	-0-	1273 3			-0-
11	1680 N	1176	-0-	-504	-0-	1176 3			-0-
-----									
CGU 33		WELL #: 16		RRCID -> 237617		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8498 - 9518	
06	7620 X	6817	-0-	-803	-0-	6817 3			-0-
07	7502 X	7234	-0-	-268	-0-	7234 3			-0-
08	7502 X	6795	-0-	-707	-0-	6795 3			-0-
09	7140 X	4076	-0-	-3064	-0-	4076 3			-0-
10	7378 X	4174	-0-	-3204	-0-	4174 3			-0-
11	6990 X	5921	-0-	-1069	-0-	5921 3			-0-
-----									
CGU 3		WELL #: 14		RRCID -> 237748		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8405 - 9501	
06	5640 X	4768	-0-	-872	-0-	4768 3			-0-
07	5828 X	4721	-0-	-1107	-0-	4721 3			-0-
08	4340 X	4255	-0-	-85	-0-	4255 3			-0-
09	4200 X	3929	-0-	-271	-0-	3929 3			-0-
10	4340 X	4014	-0-	-326	-0-	4014 3			-0-
11	4200 X	3776	-0-	-424	-0-	3776 3			-0-
-----									
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1		WELL #: 12		RRCID -> 237751		COMPL. DATE 02/18/2008		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8344 - 9554	
06	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 3			-0-
07	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 3			-0-
08	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 3			-0-
09	840 N	752	-0-	-88	-0-	752 3			-0-
10	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 3			-0-
*11	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 3			-0-
-----									
NEAL, JOHN S. UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 237771		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8440 - 9306	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
CGU 3		WELL #: 19		RRCID -> 237775		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8352 - 9540		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	4890 X	4662	-0-	-228	-0-	4662 3	N	-0-		-0-
07	4960 X	4703	-0-	-257	-0-	4703 3	N	-0-		-0-
08	4960 X	4591	-0-	-369	-0-	4591 3	N	-0-		-0-
09	4800 X	4352	-0-	-448	-0-	4352 3	N	-0-		-0-
10	4960 X	4468	-0-	-492	-0-	4468 3	N	-0-		-0-
11	4650 X	4262	-0-	-388	-0-	4262 3	N	-0-		-0-
-----										
HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #: 19H		RRCID -> 238016		COMPL. DATE 02/24/2008		TOTAL DEPTH 9081 PERF. 8508 - 11960		
06	8296 X	8296	-0-	-0-	-0-	8296 3	N	-0-		-0-
07	8887 X	8887	-0-	-0-	-0-	8887 3	N	-0-		-0-
08	8438 X	8438	-0-	-0-	-0-	8438 3	N	-0-		-0-
09	8040 X	7957	-0-	-83	-0-	7957 3	N	-0-		-0-
10	8308 X	8185	-0-	-123	-0-	8185 3	N	-0-		-0-
11	8040 X	2318	-0-	-5722	-0-	2318 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 15		WELL #: 19		RRCID -> 238223		COMPL. DATE 04/01/2008		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8748 - 9743		
06	5190 X	4471	-0-	-719	-0-	4471 3	N	-0-		-0-
07	5363 X	4856	-0-	-507	-0-	4856 3	N	-0-		-0-
08	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	4518 3	N	-0-		-0-
09	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	4294 3	N	-0-		-0-
10	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	4401 3	N	-0-		-0-
*11	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3633 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 26		WELL #: 20		RRCID -> 239104		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8720 - 9768		
06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3	N	-0-		-0-
07	279 N	256	-0-	-23	-0-	256 3	N	-0-		-0-
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3	N	-0-		-0-
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3	N	-0-		-0-
10	248 N	243	-0-	-5	-0-	243 3	N	-0-		-0-
11	240 N	229	-0-	-11	-0-	229 3	N	-0-		-0-
-----										
HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 239112		COMPL. DATE 07/14/2007		TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8548 - 9406		
06	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3475 3	N	-0-		-0-
07	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	3577 3	N	-0-		-0-
08	3720 X	3611	-0-	-109	-0-	3611 3	N	-0-		-0-
09	3570 X	827	-0-	-2743	-0-	827 3	N	-0-		-0-
10	3596 X	1217	-0-	-2379	-0-	1217 3	N	-0-		-0-
11	3480 X	272	-0-	-3208	-0-	272 3	N	-0-		-0-
-----										
MOORE, C.E. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 239134		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8328 - 9210		
06	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 3	N	-0-		-0-
07	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3	N	-0-		-0-
08	666 X	666	-0-	-0-	-0-	666 3	N	-0-		-0-
09	900 X	87	-0-	-813	-0-	87 3	N	-0-		-0-
10	930 X	86	-0-	-844	-0-	86 3	N	-0-		-0-
11	900 X	247	-0-	-653	-0-	247 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 8		WELL #: 19H		RRCID -> 239173		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8546 - 11100		
06	4260 X	2871	-0-	-1389	-0-	2871 3	N	-0-		-0-
07	4402 X	3292	-0-	-1110	-0-	3292 3	N	-0-		-0-
08	4402 X	3079	-0-	-1323	-0-	3079 3	N	-0-		-0-
09	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3491 3	N	-0-		-0-
10	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3512 3	N	-0-		-0-
11	3180 X	3085	-0-	-95	-0-	3085 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
NEAL, JOHN S. UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	239175	COMPL. DATE	04/26/2008	TOTAL DEPTH	9153	PERF.	8674 - 11775
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1682 X	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3	N	-0-			-0-
07	1550 X	366	-0-	-1184	-0-	366	3	N	-0-			-0-
08	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-			N	-0-			-0-
09	1680 X	704	-0-	-976	-0-	704	3	N	-0-			-0-
10	1736 X	966	-0-	-770	-0-	966	3	N	-0-			-0-
11	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-	206	3	N	-0-			-0-
-----												
CGU 18		WELL #:		17	RRCID ->	239420	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	9815	PERF.	8537 - 9622
06	1560 X	205	-0-	-1355	-0-	205	3	N	-0-			-0-
07	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-			N	-0-			-0-
08	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3	N	-0-			-0-
09	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3	N	-0-			-0-
10	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3	N	-0-			-0-
*11	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3	N	-0-			-0-
-----												
CGU 18		WELL #:		16	RRCID ->	239464	COMPL. DATE	07/21/2008	TOTAL DEPTH	9744	PERF.	8538 - 9597
06	6330 X	6180	-0-	-150	-0-	6180	3	N	-0-			-0-
07	6572 X	6298	-0-	-274	-0-	6298	3	N	-0-			-0-
08	6510 X	6251	-0-	-259	-0-	6251	3	N	-0-			-0-
09	6300 X	5778	-0-	-522	-0-	5778	3	N	-0-			-0-
10	6479 X	5934	-0-	-545	-0-	5934	3	N	-0-			-0-
11	6180 X	5821	-0-	-359	-0-	5821	3	N	-0-			-0-
-----												
CGU 18		WELL #:		19	RRCID ->	239808	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	9815	PERF.	8416 - 9595
06	3450 X	3370	-0-	-80	-0-	3370	3	N	-0-			-0-
07	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	3	N	-0-			-0-
08	3565 X	3543	-0-	-22	-0-	3543	3	N	-0-			-0-
09	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	3	N	-0-			-0-
10	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	3	N	-0-			-0-
*11	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	3	N	-0-			-0-
-----												
MOORE, LLOYD GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	239996	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL DEPTH	9565	PERF.	8360 - 9265
06	1560 N	1286	-0-	-274	-0-	1286	3	N	-0-			-0-
07	1364 N	1294	-0-	-70	-0-	1294	3	N	-0-			-0-
08	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3	N	-0-			-0-
09	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3	N	-0-			-0-
10	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3	N	-0-			-0-
*11	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3	N	-0-			-0-
-----												
WILLIAMS-WALL GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	240036	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	9665	PERF.	8682 - 9451
06	720 N	572	-0-	-148	-0-	572	3	N	-0-			-0-
07	744 N	294	-0-	-450	-0-	294	3	N	-0-			-0-
08	806 N	99	-0-	-707	-0-	99	3	N	-0-			-0-
09	570 N	287	-0-	-283	-0-	287	3	N	-0-			-0-
10	279 N	8	-0-	-271	-0-	8	3	N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MOORE, LLOYD GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	240040	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	9562	PERF.	8338 - 9259
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-



CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
WILLIAMS-WALL GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 240161		COMPL. DATE 07/17/2008		TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8621 - 9444			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3398 3		N	-0-		-0-
07	2666 X	2316	-0-	-350	-0-	2316 3		N	-0-		-0-
08	2232 N	2211	-0-	-21	-0-	2211 3		N	-0-		-0-
09	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	2676 3		N	-0-		-0-
10	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	2435 3		N	-0-		-0-
*11	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	2212 3		N	-0-		-0-
-----											
KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 241946		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8456 - 9322			
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-		-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-		-0-
08	279 X	4	-0-	-275	-0-	4 3		N	-0-		-0-
09	270 X	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-		-0-
10	2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	2422 3		N	-0-		-0-
*11	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	1318 3		N	-0-		-0-
-----											
POSS, L.T. GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 241982		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8432 - 9302			
06	2880 X	2591	-0-	-289	-0-	2591 3		N	-0-		-0-
07	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	3014 3		N	-0-		-0-
08	3131 X	2860	-0-	-271	-0-	2860 3		N	-0-		-0-
09	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2920 3		N	-0-		-0-
10	3007 X	2675	-0-	-332	-0-	2675 3		N	-0-		-0-
11	2910 X	2834	-0-	-76	-0-	2834 3		N	-0-		-0-
-----											
CGU 28		WELL #: 15		RRCID -> 241984		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8716 - 9830			
06	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558 3		N	-0-		-0-
07	1519 N	1355	-0-	-164	-0-	1355 3		N	-0-		-0-
08	1705 N	1451	-0-	-254	-0-	1451 3		N	-0-		-0-
09	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845 3		N	-0-		-0-
10	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633 3		N	-0-		-0-
*11	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646 3		N	-0-		-0-
-----											
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1		WELL #: 13		RRCID -> 242762		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8748 - 9604			
06	3270 X	113	-0-	-3157	-0-	113 3		N	-0-		-0-
07	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3405 3		N	-0-		-0-
08	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	3624 3		N	-0-		-0-
09	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942 3		N	-0-		-0-
10	3410 X	1682	-0-	-1728	-0-	1682 3		N	-0-		-0-
*11	9451 X	9451	-0-	-0-	-0-	9451 3		N	-0-		-0-
-----											
FROST UNIT 5		WELL #: 7		RRCID -> 242763		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8612 - 9379			
06	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 3		N	-0-		-0-
07	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 3		N	-0-		-0-
08	775 N	722	-0-	-53	-0-	722 3		N	-0-		-0-
09	750 N	685	-0-	-65	-0-	685 3		N	-0-		-0-
10	775 N	698	-0-	-77	-0-	698 3		N	-0-		-0-
11	690 N	666	-0-	-24	-0-	666 3		N	-0-		-0-
-----											
CGU 9		WELL #: 16		RRCID -> 242768		COMPL. DATE 07/17/2008		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8414 - 9637			
06	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760 3		N	-0-		-0-
07	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836 3		N	-0-		-0-
08	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839 3		N	-0-		-0-
09	1770 N	1187	-0-	-583	-0-	1187 3		N	-0-		-0-
10	1829 N	1046	-0-	-783	-0-	1046 3		N	-0-		-0-
11	1770 N	1177	-0-	-593	-0-	1177 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528							
NEAL, JOHN S. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 243135		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8538 - 9358	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	5102 3			-0-
07	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	4859 3			-0-
08	4216 X	3965	-0-	-251	-0-	3965 3			-0-
09	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	4370 3			-0-
10	4216 X	3686	-0-	-530	-0-	3686 3			-0-
11	4080 X	3132	-0-	-948	-0-	3132 3			-0-
-----									
FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 243179		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8915 - 10148	
06	4830 X	3928	-0-	-902	-0-	3928 3			-0-
07	4991 X	3782	-0-	-1209	-0-	3782 3			-0-
08	4526 X	3987	-0-	-539	-0-	3987 3			-0-
09	4380 X	3988	-0-	-392	-0-	3988 3			-0-
10	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4322 3			-0-
*11	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	4575 3			-0-
-----									
CGU 9		WELL #: 15		RRCID -> 243180		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8423 - 9603	
06	6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	6463 3			-0-
07	6691 X	6691	-0-	-0-	-0-	6691 3			-0-
08	6660 X	6660	-0-	-0-	-0-	6660 3			-0-
09	5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	5742 3			-0-
10	8067 X	8067	-0-	-0-	-0-	8067 3			-0-
*11	7524 X	7524	-0-	-0-	-0-	7524 3			-0-
-----									
CGU 28		WELL #: 16		RRCID -> 243294		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8704 - 9798	
06	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3378 3			-0-
07	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3519 3			-0-
08	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490 3			-0-
09	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3451 3			-0-
10	3317 X	3182	-0-	-135	-0-	3182 3			-0-
11	3210 X	3022	-0-	-188	-0-	3022 3			-0-
-----									
CGU 3		WELL #: 17		RRCID -> 243353		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8594 - 9646	
06	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	5262 3			-0-
07	5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	5235 3			-0-
08	5704 X	5040	-0-	-664	-0-	5040 3			-0-
09	5520 X	4503	-0-	-1017	-0-	4503 3			-0-
10	5704 X	5048	-0-	-656	-0-	5048 3			-0-
11	5250 X	4685	-0-	-565	-0-	4685 3			-0-
-----									
SMITH, J.J. UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 244172		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8542 - 9617	
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3			-0-
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3			-0-
08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	421 3	142 9	Y	129
09	594 N	594	-0-	-0-	-0-	440 3	154 9	Y	140
10	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 3			-0-
*11	707 N	707	-0-	-0-	-0-	584 3	123 9	Y	112
-----									
MOORE, LLOYD GAS UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 244704		COMPL. DATE 03/12/2010		TOTAL DEPTH 8491 PERF. 5893 - 5970	
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
KANGAROO GAS UNIT 16		WELL #: 8		RRCID -> 244709		COMPL. DATE 11/25/2008		TOTAL DEPTH 10085		PERF. 9042 - 9590		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3		-0-			120
07	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	2636	3	197 9	179	179 1		120
08	2759 N	2572	-0-	-187	-0-	2572	3		-0-			120
09	2580 N	2436	-0-	-144	-0-	2436	3		-0-			120
10	2759 N	2472	-0-	-287	-0-	2472	3		-0-			120
*11	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3		-0-			120
-----												
CGU 7		WELL #: 13		RRCID -> 244838		COMPL. DATE 03/05/2008		TOTAL DEPTH 9840		PERF. 8540 - 9316		
06	2040 X	1142	-0-	-898	-0-	1142	3		-0-			-0-
07	2108 X	1720	-0-	-388	-0-	1720	3		-0-			-0-
08	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3		-0-			-0-
09	1140 N	1046	-0-	-94	-0-	1046	3		-0-			-0-
10	1550 N	847	-0-	-703	-0-	847	3		-0-			-0-
11	1470 N	1115	-0-	-355	-0-	1115	3		-0-			-0-
-----												
FROST GILLASPY		WELL #: 6H		RRCID -> 245374		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 9293		PERF. 8770 - 12518		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-			-0-
-----												
CGU 29		WELL #: 14		RRCID -> 245599		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8689 - 9800		
06	1350 N	1191	-0-	-159	-0-	1191	3		-0-			-0-
07	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3		-0-			-0-
08	1488 N	1396	-0-	-92	-0-	1396	3		-0-			-0-
09	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3		-0-			-0-
10	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3		-0-			-0-
*11	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3		-0-			-0-
-----												
CGU 7		WELL #: 17		RRCID -> 245607		COMPL. DATE 09/23/2010		TOTAL DEPTH 9918		PERF. 8510 - 8897		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-			-0-
-----												
MARKEY GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 245609		COMPL. DATE 12/09/2008		TOTAL DEPTH 10085		PERF. 8913 - 9906		
06	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3		-0-			-0-
07	1488 N	1465	-0-	-23	-0-	1465	3		-0-			-0-
08	1519 N	1461	-0-	-58	-0-	1461	3		-0-			-0-
09	1440 N	1432	-0-	-8	-0-	1432	3		-0-			-0-
10	1457 N	1402	-0-	-55	-0-	1402	3		-0-			-0-
11	1410 N	1329	-0-	-81	-0-	1329	3		-0-			-0-
-----												
FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 245612		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 10097		PERF. 8644 - 9841		
06	4590 X	4275	-0-	-315	-0-	4261	3	14 9	13	13 1		3
07	4743 X	2181	-0-	-2562	-0-	2173	3	8 9	7	8 1		2
08	6444 X	6444	-0-	-0-	-0-	6427	3	17 9	15	12 1		5
09	5250 X	3975	-0-	-1275	-0-	3957	3	18 9	16	16 1		5
10	5053 X	3896	-0-	-1157	-0-	3875	3	21 9	19	19 1		5
11	6240 X	3828	-0-	-2412	-0-	3811	3	17 9	15	15 1		5

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 245632		COMPL. DATE 12/15/2008		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 9233		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1410 N	1081	-0-	-329	-0-	1081 3	N	-0-		-0-
07	1240 N	1061	-0-	-179	-0-	1061 3	N	-0-		-0-
08	1209 N	938	-0-	-271	-0-	938 3	N	-0-		-0-
09	1080 N	953	-0-	-127	-0-	953 3	N	-0-		-0-
10	1054 N	816	-0-	-238	-0-	816 3	N	-0-		-0-
11	900 N	771	-0-	-129	-0-	771 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 27		WELL #: 15		RRCID -> 245690		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8732 - 9749		
06	2760 X	2749	-0-	-11	-0-	2749 3	N	-0-		-0-
07	2852 X	2671	-0-	-181	-0-	2671 3	N	-0-		-0-
08	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501 3	N	-0-		-0-
09	2400 N	2248	-0-	-152	-0-	2248 3	N	-0-		-0-
10	2480 N	2221	-0-	-259	-0-	2221 3	N	-0-		-0-
11	2400 N	1614	-0-	-786	-0-	1614 3	N	-0-		-0-
-----										
MARKEY GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 245745		COMPL. DATE 01/10/2009		TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8838 - 9834		
06	3690 X	3070	-0-	-620	-0-	3066 3	4 9 Y	4	4 1	1
07	3472 X	3004	-0-	-468	-0-	3000 3	4 9 Y	4	4 1	1
08	2976 X	2948	-0-	-28	-0-	2940 3	8 9 Y	7	6 1	2
09	3060 X	2953	-0-	-107	-0-	2935 3	18 9 Y	16	13 1	5
10	3162 X	3007	-0-	-155	-0-	2986 3	21 9 Y	19	19 1	5
11	3060 X	2206	-0-	-854	-0-	2193 3	13 9 Y	12	13 1	4
-----										
FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 245747		COMPL. DATE 01/05/2009		TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8985 - 9880		
06	4920 X	4288	-0-	-632	-0-	4264 3	24 9 Y	22	22 1	5
07	5084 X	4459	-0-	-625	-0-	4434 3	25 9 Y	23	22 1	6
08	4526 X	4371	-0-	-155	-0-	4351 3	20 9 Y	18	18 1	6
09	4350 X	3945	-0-	-405	-0-	3913 3	32 9 Y	29	26 1	9
10	4495 X	4099	-0-	-396	-0-	4057 3	42 9 Y	38	37 1	10
11	4320 X	3942	-0-	-378	-0-	3910 3	32 9 Y	29	29 1	10
-----										
CGU 20		WELL #: 18		RRCID -> 245842		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8388 - 9554		
06	7950 X	7319	-0-	-631	-0-	7319 3	N	-0-		-0-
07	8215 X	7721	-0-	-494	-0-	7721 3	N	-0-		-0-
08	7415 X	7415	-0-	-0-	-0-	7415 3	N	-0-		-0-
09	6992 X	6992	-0-	-0-	-0-	6992 3	N	-0-		-0-
10	6541 X	6541	-0-	-0-	-0-	6541 3	N	-0-		-0-
*11	6448 X	6448	-0-	-0-	-0-	6448 3	N	-0-		-0-
-----										
MARKEY GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 246395		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 9936 PERF. 8793 - 9825		
06	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3523 3	136 9 Y	124	127 1	27
07	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	3570 3	144 9 Y	131	125 1	33
08	3906 X	3566	-0-	-340	-0-	3497 3	69 9 Y	63	75 1	21
09	3780 X	3698	-0-	-82	-0-	3675 3	23 9 Y	21	35 1	7
10	3906 X	3787	-0-	-119	-0-	3757 3	30 9 Y	27	27 1	7
11	3660 X	3393	-0-	-267	-0-	3372 3	21 9 Y	19	20 1	6
-----										
GARY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 246396		COMPL. DATE 02/22/2009		TOTAL DEPTH 9621 PERF. 8968 - 9360		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1		WELL #: 14		RRCID -> 246397		COMPL. DATE 02/04/2009		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8834 - 9656				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	3000 N	4215	-0-	1215	3968	4215	3	N	-0-			-0-
07	7101 X	3133	-0-	-3968	-0-	3133	3	N	-0-			-0-
08	4712 X	1935	-0-	-2777	-0-	1935	3	N	-0-			-0-
09	4560 X	2328	-0-	-2232	-0-	2328	3	N	-0-			-0-
10	4371 X	1978	-0-	-2393	-0-	1978	3	N	-0-			-0-
11	4230 X	1806	-0-	-2424	-0-	1806	3	N	-0-			-0-
-----												
CGU 31		WELL #: 13		RRCID -> 246428		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8788 - 9847				
06	4680 X	2820	-0-	-1860	-0-	2820	3	N	-0-			-0-
07	4743 X	3229	-0-	-1514	-0-	3229	3	N	-0-			-0-
08	4402 X	2992	-0-	-1410	-0-	2992	3	N	-0-			-0-
09	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	3	N	-0-			-0-
10	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	3	N	-0-			-0-
11	3120 X	3100	-0-	-20	-0-	3100	3	N	-0-			-0-
-----												
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1		WELL #: 9		RRCID -> 246462		COMPL. DATE 01/27/2009		TOTAL DEPTH 9787 PERF. 8850 - 9614				
06	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	3	N	-0-			-0-
07	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	3	N	-0-			-0-
08	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3	N	-0-			-0-
09	2964 N	2964	-0-	-0-	-0-	2964	3	N	-0-			-0-
10	3029 N	3029	-0-	-0-	-0-	3029	3	N	-0-			-0-
*11	2924 N	2924	-0-	-0-	-0-	2924	3	N	-0-			-0-
-----												
CGU 17		WELL #: 18		RRCID -> 246713		COMPL. DATE 11/06/2007		TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8574 - 9658				
06	2130 X	1791	-0-	-339	-0-	1791	3	N	-0-			-0-
07	2232 X	1713	-0-	-519	-0-	1713	3	N	-0-			-0-
08	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3	N	-0-			-0-
09	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3	N	-0-			-0-
10	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3	N	-0-			-0-
11	2010 N	1879	-0-	-131	-0-	1879	3	N	-0-			-0-
-----												
SOUTH GARY GAS UNIT 2		WELL #: 7		RRCID -> 246739		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 9629 PERF. 8536 - 9510				
06	210 N	172	-0-	-38	-0-	172	3	Y	-0-			-0-
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3	Y	-0-			-0-
08	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3	Y	-0-			-0-
09	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	3	Y	-0-			-0-
10	279 N	212	-0-	-67	-0-	212	3	Y	-0-			-0-
11	360 N	23	-0-	-337	-0-	23	3	Y	-0-			-0-
-----												
CGU 17		WELL #: 24		RRCID -> 246788		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8644 - 9650				
06	7230 X	7141	-0-	-89	-0-	7141	3	N	-0-			-0-
07	7502 X	7400	-0-	-102	-0-	7400	3	N	-0-			-0-
08	7502 X	7400	-0-	-102	-0-	7400	3	N	-0-			-0-
09	7260 X	7067	-0-	-193	-0-	7067	3	N	-0-			-0-
10	7502 X	7309	-0-	-193	-0-	7309	3	N	-0-			-0-
11	7170 X	6896	-0-	-274	-0-	6896	3	N	-0-			-0-
-----												
HARRIS, SYLVAN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 246976		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8900 - 9998				
06	17979 X	1821	-0-	-16158	-0-	1802	3	19 9	Y	17	23 1	12
07	4402 X	1932	-0-	-2470	-0-	1932	3	Y	-0-			12
08	6355 X	1537	-0-	-4818	-0-	1537	3	Y	-0-	12 1		-0-
09	2310 X	1287	-0-	-1023	-0-	1287	3	Y	-0-			-0-
10	2387 X	1309	-0-	-1078	-0-	1309	3	Y	-0-			-0-
11	1860 X	652	-0-	-1208	-0-	652	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
CGU 8		WELL #: 13R		RRCID -> 247320		COMPL. DATE 01/12/2009			TOTAL DEPTH 9977 PERF. 8594 - 9458						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3	N	-0-		-0-			
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-		-0-			
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		-0-			
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
-----															
CGU 8		WELL #: 16		RRCID -> 247986		COMPL. DATE 11/04/2008			TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8396 - 9615						
06	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	3	N	-0-		-0-			
07	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	3	N	-0-		-0-			
08	5363	X	5314	-0-	-49	-0-	5314	3	N	-0-		-0-			
09	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	5268	3	N	-0-		-0-			
10	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	5415	3	N	-0-		-0-			
*11	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	5225	3	N	-0-		-0-			
-----															
CGU 5		WELL #: 16R		RRCID -> 248203		COMPL. DATE 10/10/2008			TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8592 - 9605						
06	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	3	N	-0-		-0-			
07	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	3	N	-0-		-0-			
08	5425	X	5177	-0-	-248	-0-	5177	3	N	-0-		-0-			
09	5040	X	4756	-0-	-284	-0-	4756	3	N	-0-		-0-			
10	5208	X	4940	-0-	-268	-0-	4940	3	N	-0-		-0-			
11	5010	X	3828	-0-	-1182	-0-	3828	3	N	-0-		-0-			
-----															
CGU 5		WELL #: 15		RRCID -> 248288		COMPL. DATE 04/28/2008			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8420 - 9620						
06	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	3	N	-0-		-0-			
07	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	3	N	-0-		-0-			
08	4092	X	4046	-0-	-46	-0-	4046	3	N	-0-		-0-			
09	3960	X	3752	-0-	-208	-0-	3752	3	N	-0-		-0-			
10	4092	X	3819	-0-	-273	-0-	3819	3	N	-0-		-0-			
11	3960	X	3583	-0-	-377	-0-	3583	3	N	-0-		-0-			
-----															
FROST GILLASPY		WELL #: 7		RRCID -> 249355		COMPL. DATE 03/19/2009			TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8595 - 9355						
06	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4295	3	84	9	N	76	77	1	33
07	4216	X	3808	-0-	-408	-0-	3782	3	26	9	N	24	26	1	31
08	5301	X	3611	-0-	-1690	-0-	3558	3	53	9	N	48	48	1	31
09	5130	X	3153	-0-	-1977	-0-	3131	3	22	9	N	20	24	1	27
10	4526	X	2825	-0-	-1701	-0-	2789	3	36	9	N	33	38	1	22
11	4380	X	3490	-0-	-890	-0-	3456	3	34	9	N	31	17	1	36
-----															
KYLE, J. R. -A-		WELL #: 14		RRCID -> 250061		COMPL. DATE 06/08/2009			TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8880 - 9204						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
-----															
MARSHALL, HOMER		WELL #: 3		RRCID -> 250281		COMPL. DATE 09/23/2008			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8790 - 9542						
06	2280	X	433	-0-	-1847	-0-	414	3	19	9	Y	17	31	1	5
07	2356	X	197	-0-	-2159	-0-	185	3	12	9	Y	11	13	1	3
08	527	N	342	-0-	-185	-0-	334	3	8	9	Y	7	8	1	2
09	420	N	207	-0-	-213	-0-	203	3	4	9	Y	4	5	1	1
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-			1
11	330	N	326	-0-	-4	-0-	322	3	4	9	Y	4	4	1	1

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//		020528									
COTTLE-REEVES UNIT			WELL #:		5	RRCID ->	250320	COMPL. DATE	06/12/2009	TOTAL DEPTH	9375	PERF. 8576 - 9255		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3			N	-0-			-0-
07		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438 3			N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		T. A.	1	-0-	1	1	1 3			N	-0-			-0-
-----														
CGU 16			WELL #:		16	RRCID ->	250718	COMPL. DATE	07/10/2009	TOTAL DEPTH	9647	PERF. 8780 - 9632		
06		5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	5653 3			N	-0-			-0-
07		6107 X	5075	-0-	-1032	-0-	5075 3			N	-0-			-0-
08		5954 X	5954	-0-	-0-	-0-	5954 3			N	-0-			-0-
09		5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	5476 3			N	-0-			-0-
10		5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	5572 3			N	-0-			-0-
11		5370 X	5059	-0-	-311	-0-	5059 3			N	-0-			-0-
-----														
HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT			WELL #:		20	RRCID ->	250844	COMPL. DATE	06/13/2009	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8278 - 9264		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
CGU 7			WELL #:		18	RRCID ->	251253	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	10069	PERF. 8952 - 9558		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
CGU 5			WELL #:		12	RRCID ->	251503	COMPL. DATE	02/04/2008	TOTAL DEPTH	9810	PERF. 8500 - 9568		
06		2100 N	1456	-0-	-644	-0-	1456 3			N	-0-			-0-
07		2015 N	770	-0-	-1245	-0-	770 3			N	-0-			-0-
08		1705 N	587	-0-	-1118	-0-	587 3			N	-0-			-0-
09		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869 3			N	-0-			-0-
10		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699 3			N	-0-			-0-
*11		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380 3			N	-0-			-0-
-----														
CGU 6			WELL #:		23	RRCID ->	251584	COMPL. DATE	06/26/2009	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8644 - 9330		
06		1500 X	1168	-0-	-332	-0-	1168 3			N	-0-			-0-
07		1271 X	1225	-0-	-46	-0-	1225 3			N	-0-			-0-
08		1240 N	1120	-0-	-120	-0-	1120 3			N	-0-			-0-
09		1170 N	1094	-0-	-76	-0-	1094 3			N	-0-			-0-
10		1240 N	1123	-0-	-117	-0-	1123 3			N	-0-			-0-
*11		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 3			N	-0-			-0-
-----														
CGU 7			WELL #:		14	RRCID ->	251587	COMPL. DATE	07/13/2009	TOTAL DEPTH	9493	PERF. 8636 - 9550		
06		1110 N	1092	-0-	-18	-0-	1092 3			N	-0-			-0-
07		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 3			N	-0-			-0-
08		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072 3			N	-0-			-0-
09		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775 3			N	-0-			-0-
10		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402 3			N	-0-			-0-
*11		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404 3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
CGU 31		WELL #: 14		RRCID -> 251588		COMPL. DATE 06/29/2009		TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8828 - 9928		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	3750 X	3010	-0-	-740	-0-	3010 3	N	-0-		-0-
07	3534 X	3031	-0-	-503	-0-	3031 3	N	-0-		-0-
08	3162 X	3047	-0-	-115	-0-	3047 3	N	-0-		-0-
09	3060 X	2948	-0-	-112	-0-	2948 3	N	-0-		-0-
10	3162 X	2997	-0-	-165	-0-	2997 3	N	-0-		-0-
11	3000 X	2903	-0-	-97	-0-	2903 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 18		WELL #: 23		RRCID -> 251589		COMPL. DATE 07/07/2009		TOTAL DEPTH 10551 PERF. 8430 - 9610		
06	4380 X	4022	-0-	-358	-0-	4022 3	N	-0-		-0-
07	4247 X	4172	-0-	-75	-0-	4172 3	N	-0-		-0-
08	4247 X	4136	-0-	-111	-0-	4136 3	N	-0-		-0-
09	4020 X	4015	-0-	-5	-0-	4015 3	N	-0-		-0-
10	4185 X	4063	-0-	-122	-0-	4063 3	N	-0-		-0-
11	4050 X	3812	-0-	-238	-0-	3812 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 30		WELL #: 12		RRCID -> 251595		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 11036 PERF. 8722 - 9793		
06	780 N	680	-0-	-100	-0-	680 3	N	-0-		-0-
07	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 3	N	-0-		-0-
08	744 N	703	-0-	-41	-0-	703 3	N	-0-		-0-
09	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 3	N	-0-		-0-
10	899 N	757	-0-	-142	-0-	757 3	N	-0-		-0-
*11	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 3	N	-0-		-0-
-----										
WILLIAMS-WALL GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 251775		COMPL. DATE 08/03/2009		TOTAL DEPTH 10671 PERF. 9412 - 9022		
06	2070 N	1863	-0-	-207	-0-	1863 3	N	-0-		-0-
07	2077 N	1862	-0-	-215	-0-	1862 3	N	-0-		-0-
08	2015 N	1846	-0-	-169	-0-	1846 3	N	-0-		-0-
09	1860 N	1653	-0-	-207	-0-	1653 3	N	-0-		-0-
10	1860 N	1719	-0-	-141	-0-	1719 3	N	-0-		-0-
11	1800 N	1653	-0-	-147	-0-	1653 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 1		WELL #: 19		RRCID -> 252809		COMPL. DATE 06/22/2009		TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8583 - 9672		
06	4830 X	4792	-0-	-38	-0-	4792 3	N	-0-		-0-
07	4960 X	4921	-0-	-39	-0-	4921 3	N	-0-		-0-
08	4960 X	4679	-0-	-281	-0-	4679 3	N	-0-		-0-
09	4800 X	4027	-0-	-773	-0-	4027 3	N	-0-		-0-
10	4960 X	4146	-0-	-814	-0-	4146 3	N	-0-		-0-
11	4800 X	3920	-0-	-880	-0-	3920 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 13		WELL #: 20		RRCID -> 252827		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8460 - 9540		
06	8117 X	8117	-0-	-0-	-0-	8117 3	N	-0-		-0-
07	8850 X	8850	-0-	-0-	-0-	8850 3	N	-0-		-0-
08	8001 X	8001	-0-	-0-	-0-	8001 3	N	-0-		-0-
09	7527 X	7527	-0-	-0-	-0-	7527 3	N	-0-		-0-
10	7679 X	7679	-0-	-0-	-0-	7679 3	N	-0-		-0-
*11	7171 X	7171	-0-	-0-	-0-	7171 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 6		WELL #: 22		RRCID -> 252828		COMPL. DATE 09/04/2009		TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8478 - 9164		
06	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3892 3	N	-0-		-0-
07	5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	5228 3	N	-0-		-0-
08	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	5060 3	N	-0-		-0-
09	4500 X	3719	-0-	-781	-0-	3719 3	N	-0-		-0-
10	4650 X	3218	-0-	-1432	-0-	3218 3	N	-0-		-0-
11	4500 X	3808	-0-	-692	-0-	3808 3	N	-0-		-0-



CARTHAGE (COTTON VALLEY)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
//CONT.// 020528															
CGU 4 WELL #: 13 RRCID -> 252830 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8570 - 9274															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		3330 X	2751	-0-	-579	-0-	2751	3		N	-0-				-0-
07		3441 X	3010	-0-	-431	-0-	3010	3		N	-0-				-0-
08		3410 X	3010	-0-	-400	-0-	3010	3		N	-0-				-0-
09		3300 X	2619	-0-	-681	-0-	2619	3		N	-0-				-0-
10		3317 X	2617	-0-	-700	-0-	2617	3		N	-0-				-0-
11		2910 X	2508	-0-	-402	-0-	2508	3		N	-0-				-0-
-----															
GARY GAS UNIT															
WELL #: 7H RRCID -> 253376 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8900 - 11600															
06		8370 X	7786	-0-	-584	-0-	7761	3	25	9	Y	23	26	1	1
07		8556 X	7875	-0-	-681	-0-	7855	3	20	9	Y	18	17	1	2
08		8339 X	7770	-0-	-569	-0-	7747	3	23	9	Y	21	21	1	2
09		8070 X	7432	-0-	-638	-0-	7414	3	18	9	Y	16	16	1	2
10		8246 X	7626	-0-	-620	-0-	7600	3	26	9	Y	24	24	1	2
11		7800 X	7160	-0-	-640	-0-	7130	3	30	9	Y	27	27	1	2
-----															
CGU 8															
WELL #: 14 RRCID -> 253476 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 8572 - 9466															
06		1718 X	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3		N	-0-				-0-
07		1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3		N	-0-				-0-
08		2014 X	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3		N	-0-				-0-
09		1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3		N	-0-				-0-
10		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3		N	-0-				-0-
*11		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3		N	-0-				-0-
-----															
CGU 9															
WELL #: 12 RRCID -> 253534 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8700 - 9369															
06		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3		N	-0-				-0-
07		558 N	457	-0-	-101	-0-	457	3		N	-0-				-0-
08		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3		N	-0-				-0-
09		450 N	433	-0-	-17	-0-	433	3		N	-0-				-0-
10		465 N	403	-0-	-62	-0-	403	3		N	-0-				-0-
11		600 N	371	-0-	-229	-0-	371	3		N	-0-				-0-
-----															
FROST GILLASPY															
WELL #: 5H RRCID -> 253788 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9674 - 11223															
06		4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	4702	3	219	9	N	199	195	1	86
07		4340 X	4284	-0-	-56	-0-	4211	3	73	9	N	66	69	1	83
08		4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	3980	3	86	9	N	78	110	1	51
09		4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	4144	3	23	9	N	21	39	1	33
10		4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	4269	3	46	9	N	42	47	1	28
*11		4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	4032	3	31	9	N	28	21	1	35
-----															
FREEMAN GAS UNIT															
WELL #: 15 RRCID -> 254411 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8848 - 9898															
06		2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	2073	3	123	9	Y	112	116	1	24
07		2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	1931	3	121	9	Y	110	106	1	28
08		2573 N	1707	-0-	-866	-0-	1646	3	61	9	Y	55	65	1	18
09		2190 N	1877	-0-	-313	-0-	1831	3	46	9	Y	42	47	1	13
10		2046 N	1136	-0-	-910	-0-	1102	3	34	9	Y	31	36	1	8
*11		2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2291	3	57	9	Y	52	43	1	17
-----															
MOORE, LLOYD GAS UNIT															
WELL #: 11 RRCID -> 254415 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8540 - 9144															
06		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3		N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		310 X	49	-0-	-261	-0-	49	3		N	-0-				-0-
09		1290 X	176	-0-	-1114	-0-	176	3		N	-0-				-0-
10		1333 X	8	-0-	-1325	-0-	8	3		N	-0-				-0-
11		1290 X	139	-0-	-1151	-0-	139	3		N	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
CGU 7		WELL #: 15		RRCID -> 254553		COMPL. DATE 02/26/2009			TOTAL DEPTH 9873 PERF. 8529 - 9434						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
06	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	3		N	-0-			-0-	
07	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	3		N	-0-			-0-	
08	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	3		N	-0-			-0-	
09	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	3		N	-0-			-0-	
10	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	3		N	-0-			-0-	
*11	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	3		N	-0-			-0-	
-----															
FROST UNIT 5		WELL #: 11		RRCID -> 254642		COMPL. DATE 01/30/2013			TOTAL DEPTH 11226 PERF. 8680 - 8740						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
-----															
MARKEY GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 254650		COMPL. DATE 11/18/2009			TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8720 - 9852						
06	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3233	3	164	9	Y	149	151	1	32
07	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3281	3	175	9	Y	159	151	1	40
08	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3320	3	131	9	Y	119	120	1	39
09	3330	X	3323	-0-	-7	-0-	3198	3	125	9	Y	114	117	1	36
10	3441	X	3417	-0-	-24	-0-	3257	3	160	9	Y	145	144	1	37
11	3330	X	3248	-0-	-82	-0-	3124	3	124	9	Y	113	113	1	37
-----															
WILLIAMS-WALL GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 254688		COMPL. DATE 11/12/2009			TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9006 - 9484						
06	3840	X	2785	-0-	-1055	-0-	2785	3			N	-0-			-0-
07	2976	X	1570	-0-	-1406	-0-	1570	3			N	-0-			-0-
08	3348	X	3193	-0-	-155	-0-	3193	3			N	-0-			-0-
09	3240	X	2977	-0-	-263	-0-	2977	3			N	-0-			-0-
10	3348	X	2789	-0-	-559	-0-	2789	3			N	-0-			-0-
11	3090	X	2818	-0-	-272	-0-	2818	3			N	-0-			-0-
-----															
CGU 21		WELL #: 21		RRCID -> 254868		COMPL. DATE 09/21/2009			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8530 - 9721						
06	5190	X	4515	-0-	-675	-0-	4515	3			N	-0-			-0-
07	5022	X	4648	-0-	-374	-0-	4648	3			N	-0-			-0-
08	4836	X	4524	-0-	-312	-0-	4524	3			N	-0-			-0-
09	4680	X	4408	-0-	-272	-0-	4408	3			N	-0-			-0-
10	4774	X	4520	-0-	-254	-0-	4520	3			N	-0-			-0-
11	4530	X	4302	-0-	-228	-0-	4302	3			N	-0-			-0-
-----															
CGU 36		WELL #: 7		RRCID -> 254873		COMPL. DATE 11/24/2009			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9050 - 9514						
06	2460	N	2428	-0-	-32	-0-	2405	3	23	9	Y	21	22	1	4
07	2542	N	2478	-0-	-64	-0-	2478	3			Y	-0-			4
08	2511	N	2481	-0-	-30	-0-	2449	3	32	9	Y	29	29	1	4
09	2430	N	2340	-0-	-90	-0-	2340	3			Y	-0-			4
10	2480	N	2435	-0-	-45	-0-	2403	3	32	9	Y	29	29	1	4
11	2400	N	2314	-0-	-86	-0-	2314	3			Y	-0-			4
-----															
CGU 14		WELL #: 20		RRCID -> 254941		COMPL. DATE 11/25/2009			TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8582 - 9564						
06	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	4732	3			N	-0-			-0-
07	4774	X	4746	-0-	-28	-0-	4746	3			N	-0-			-0-
08	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	3			N	-0-			-0-
09	5010	X	4843	-0-	-167	-0-	4843	3			N	-0-			-0-
10	4898	X	4399	-0-	-499	-0-	4399	3			N	-0-			-0-
11	5100	X	3565	-0-	-1535	-0-	3565	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 255042		COMPL. DATE 01/03/2010		TOTAL DEPTH 9465		PERF. 9182 - 9356	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	5280 X	4906	-0-	-374	-0-	4906 3	N	-0-			-0-
07	5456 X	5069	-0-	-387	-0-	5069 3	N	-0-			-0-
08	4867 X	4751	-0-	-116	-0-	4751 3	N	-0-			-0-
09	4710 X	4527	-0-	-183	-0-	4527 3	N	-0-			-0-
10	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	4959 3	N	-0-			-0-
11	4710 X	4445	-0-	-265	-0-	4445 3	N	-0-			-0-
-----											
CGU 16		WELL #: 18		RRCID -> 255043		COMPL. DATE 11/23/2009		TOTAL DEPTH 9855		PERF. 8789 - 9704	
06	4380 X	1468	-0-	-2912	-0-	1468 3	N	-0-			-0-
07	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	4815 3	N	-0-			-0-
08	4526 X	4137	-0-	-389	-0-	4137 3	N	-0-			-0-
09	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	5465 3	N	-0-			-0-
10	5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	5101 3	N	-0-			-0-
*11	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	4739 3	N	-0-			-0-
-----											
CGU 20		WELL #: 23		RRCID -> 255087		COMPL. DATE 01/12/2010		TOTAL DEPTH 9716		PERF. 8636 - 9695	
06	8580 X	7443	-0-	-1137	-0-	7443 3	N	-0-			-0-
07	8215 X	7671	-0-	-544	-0-	7671 3	N	-0-			-0-
08	8215 X	7583	-0-	-632	-0-	7583 3	N	-0-			-0-
09	7710 X	7564	-0-	-146	-0-	7564 3	N	-0-			-0-
10	7936 X	7751	-0-	-185	-0-	7751 3	N	-0-			-0-
11	7440 X	7402	-0-	-38	-0-	7402 3	N	-0-			-0-
-----											
CGU 21		WELL #: 22		RRCID -> 255346		COMPL. DATE 01/21/2010		TOTAL DEPTH 9881		PERF. 8766 - 9741	
06	6771 X	6771	-0-	-0-	-0-	6771 3	N	-0-			-0-
07	6818 X	6818	-0-	-0-	-0-	6818 3	N	-0-			-0-
08	6745 X	6745	-0-	-0-	-0-	6745 3	N	-0-			-0-
09	6983 X	6983	-0-	-0-	-0-	6983 3	N	-0-			-0-
10	7049 X	7049	-0-	-0-	-0-	7049 3	N	-0-			-0-
*11	6777 X	6777	-0-	-0-	-0-	6777 3	N	-0-			-0-
-----											
CGU 19		WELL #: 17		RRCID -> 255368		COMPL. DATE 02/18/2010		TOTAL DEPTH 9761		PERF. 8602 - 9624	
06	6036 X	6036	-0-	-0-	-0-	6036 3	N	-0-			-0-
07	6107 X	6070	-0-	-37	-0-	6070 3	N	-0-			-0-
08	6014 X	5906	-0-	-108	-0-	5906 3	N	-0-			-0-
09	5820 X	5677	-0-	-143	-0-	5677 3	N	-0-			-0-
10	6014 X	5838	-0-	-176	-0-	5838 3	N	-0-			-0-
11	5820 X	5606	-0-	-214	-0-	5606 3	N	-0-			-0-
-----											
CGU 25		WELL #: 20		RRCID -> 255369		COMPL. DATE 02/03/2010		TOTAL DEPTH 9897		PERF. 8960 - 9708	
06	4950 X	4693	-0-	-257	-0-	4693 3	N	-0-			-0-
07	5115 X	4810	-0-	-305	-0-	4810 3	N	-0-			-0-
08	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	4845 3	N	-0-			-0-
09	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	4145 3	N	-0-			-0-
10	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	4315 3	N	-0-			-0-
*11	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	4058 3	N	-0-			-0-
-----											
CGU 16		WELL #: 20		RRCID -> 255417		COMPL. DATE 01/05/2010		TOTAL DEPTH 9688		PERF. 8686 - 9630	
06	600 X	-0-	-0-	-600	-0-		N	-0-			-0-
07	620 X	103	-0-	-517	-0-	103 3	N	-0-			-0-
08	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178 3	N	-0-			-0-
09	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 3	N	-0-			-0-
10	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 3	N	-0-			-0-
11	1140 N	207	-0-	-933	-0-	207 3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
KYLE, J. R. -A-		WELL #: 13		RRCID -> 255441		COMPL. DATE 02/19/2010		TOTAL DEPTH 9317 PERF. 8852 - 9179				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	5940 X	5701	-0-	-239	-0-	5701	3		N	-0-		-0-
07	6076 X	5874	-0-	-202	-0-	5874	3		N	-0-		-0-
08	6045 X	5903	-0-	-142	-0-	5903	3		N	-0-		-0-
09	5790 X	5397	-0-	-393	-0-	5397	3		N	-0-		-0-
10	5890 X	5506	-0-	-384	-0-	5506	3		N	-0-		-0-
11	5700 X	5050	-0-	-650	-0-	5050	3		N	-0-		-0-
-----												
CGU 17		WELL #: 25		RRCID -> 255854		COMPL. DATE 03/07/2010		TOTAL DEPTH 9703 PERF. 8544 - 9506				
06	11443 X	11443	-0-	-0-	-0-	11443	3		N	-0-		-0-
07	11824 X	11824	-0-	-0-	-0-	11824	3		N	-0-		-0-
08	11997 X	11927	-0-	-70	-0-	11927	3		N	-0-		-0-
09	11610 X	11597	-0-	-13	-0-	11597	3		N	-0-		-0-
10	12201 X	12201	-0-	-0-	-0-	12201	3		N	-0-		-0-
11	11550 X	11502	-0-	-48	-0-	11502	3		N	-0-		-0-
-----												
COTTLE-REEVES UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 255860		COMPL. DATE 12/18/2009		TOTAL DEPTH 9172 PERF. 9893 - 12591				
06	6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	6010	3		N	-0-		-0-
07	5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	3		N	-0-		-0-
08	5208 X	3886	-0-	-1322	-0-	3886	3		N	-0-		-0-
09	6000 X	2994	-0-	-3006	-0-	2994	3		N	-0-		-0-
10	6200 X	2321	-0-	-3879	-0-	2321	3		N	-0-		-0-
11	6000 X	2612	-0-	-3388	-0-	2612	3		N	-0-		-0-
-----												
SOUTH GARY GAS UNIT 2		WELL #: 5H		RRCID -> 255863		COMPL. DATE 01/27/2010		TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9819 - 12497				
06	15343 X	15343	-0-	-0-	-0-	15244	3	99 9	Y	90	102 1	6
07	15621 X	15621	-0-	-0-	-0-	15553	3	68 9	Y	62	61 1	7
08	15314 X	14763	-0-	-551	-0-	14716	3	47 9	Y	43	46 1	4
09	14820 X	14193	-0-	-627	-0-	14158	3	35 9	Y	32	32 1	4
10	15314 X	14833	-0-	-481	-0-	14775	3	58 9	Y	53	52 1	5
11	14820 X	14189	-0-	-631	-0-	14123	3	66 9	Y	60	61 1	4
-----												
LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 256075		COMPL. DATE 02/15/2010		TOTAL DEPTH 9396 PERF. 8838 - 9288				
06	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	3		N	-0-		-0-
07	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	3		N	-0-		-0-
08	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	3		N	-0-		-0-
09	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	3		N	-0-		-0-
10	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	3		N	-0-		-0-
*11	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	3		N	-0-		-0-
-----												
CGU 23		WELL #: 23		RRCID -> 256334		COMPL. DATE 03/19/2010		TOTAL DEPTH 9746 PERF. 8640 - 9616				
06	6480 X	6059	-0-	-421	-0-	6059	3		N	-0-		-0-
07	6696 X	6298	-0-	-398	-0-	6298	3		N	-0-		-0-
08	5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	5745	3		N	-0-		-0-
09	5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	5598	3		N	-0-		-0-
10	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	3		N	-0-		-0-
*11	5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	5590	3		N	-0-		-0-
-----												
CGU 14		WELL #: 22		RRCID -> 256387		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 9682 PERF. 8584 - 9524				
06	5460 X	1778	-0-	-3682	-0-	1778	3		N	-0-		-0-
07	5642 X	2687	-0-	-2955	-0-	2687	3		N	-0-		-0-
08	7564 X	3993	-0-	-3571	-0-	3993	3		N	-0-		-0-
09	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	3		N	-0-		-0-
10	6960 X	6960	-0-	-0-	-0-	6960	3		N	-0-		-0-
*11	5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	5509	3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CGU 9		WELL #: 13		RRCID -> 256395		COMPL. DATE 11/17/2009		TOTAL DEPTH 9783		PERF. 8514 - 9294		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	(I)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	750 N	652	-0-	-98	-0-	652	3	N	-0-		-0-	
07	961 N	803	-0-	-158	-0-	803	3	N	-0-		-0-	
08	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3	N	-0-		-0-	
09	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3	N	-0-		-0-	
10	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3	N	-0-		-0-	
*11	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3	N	-0-		-0-	
-----												
SOUTH GARY GAS UNIT 1		WELL #: 11H		RRCID -> 256402		COMPL. DATE 10/06/2009		TOTAL DEPTH 9451		PERF. 9864 - 11427		
06	9870 X	7833	-0-	-2037	-0-	7833	3	Y	-0-		-0-	
07	10199 X	7956	-0-	-2243	-0-	7956	3	Y	-0-		-0-	
08	8959 X	6948	-0-	-2011	-0-	6948	3	Y	-0-		-0-	
09	8557 X	8557	-0-	-0-	-0-	8557	3	Y	-0-		-0-	
10	8215 X	7129	-0-	-1086	-0-	7129	3	Y	-0-		-0-	
*11	8178 X	8178	-0-	-0-	-0-	8178	3	Y	-0-		-0-	
-----												
CGU 18		WELL #: 24		RRCID -> 256511		COMPL. DATE 03/14/2010		TOTAL DEPTH 9797		PERF. 8556 - 9632		
06	2850 X	2695	-0-	-155	-0-	2695	3	N	-0-		-0-	
07	2852 X	2707	-0-	-145	-0-	2707	3	N	-0-		-0-	
08	2790 N	2687	-0-	-103	-0-	2687	3	N	-0-		-0-	
09	2700 N	2561	-0-	-139	-0-	2561	3	N	-0-		-0-	
10	2697 N	2539	-0-	-158	-0-	2539	3	N	-0-		-0-	
11	2610 N	2385	-0-	-225	-0-	2385	3	N	-0-		-0-	
-----												
CGU 24		WELL #: 23		RRCID -> 256609		COMPL. DATE 04/20/2010		TOTAL DEPTH 9797		PERF. 8491 - 9404		
06	90 X	21	-0-	-69	-0-	21	3	N	-0-		-0-	
07	36 X	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-		-0-	
08	T. A.	165	-0-	165	165	165	3	N	-0-		-0-	
09	T. A.	116	-0-	116	281	116	3	N	-0-		-0-	
10	T. A.	361	-0-	361	642	361	3	N	-0-		-0-	
*11	830 X	188	-0-	-642	-0-	188	3	N	-0-		-0-	
-----												
CGU 5		WELL #: 17		RRCID -> 256709		COMPL. DATE 05/14/2010		TOTAL DEPTH 9774		PERF. 8413 - 9594		
06	7470 X	6789	-0-	-681	-0-	6789	3	N	-0-		-0-	
07	7719 X	5541	-0-	-2178	-0-	5541	3	N	-0-		-0-	
08	7719 X	7023	-0-	-696	-0-	7023	3	N	-0-		-0-	
09	7320 X	7274	-0-	-46	-0-	7274	3	N	-0-		-0-	
10	7502 X	7364	-0-	-138	-0-	7364	3	N	-0-		-0-	
11	6810 X	6698	-0-	-112	-0-	6698	3	N	-0-		-0-	
-----												
CGU 5		WELL #: 18		RRCID -> 256870		COMPL. DATE 05/23/2010		TOTAL DEPTH 9247		PERF. 8498 - 9694		
06	3420 X	3230	-0-	-190	-0-	3230	3	N	-0-		-0-	
07	3224 X	3199	-0-	-25	-0-	3199	3	N	-0-		-0-	
08	3441 X	3170	-0-	-271	-0-	3170	3	N	-0-		-0-	
09	3330 X	2861	-0-	-469	-0-	2861	3	N	-0-		-0-	
10	3441 X	2710	-0-	-731	-0-	2710	3	N	-0-		-0-	
11	3240 X	2608	-0-	-632	-0-	2608	3	N	-0-		-0-	
-----												
FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 256911		COMPL. DATE 06/14/2010		TOTAL DEPTH 10115		PERF. 8997 - 10044		
06	2760 X	1875	-0-	-885	-0-	1854	3	21 9	Y	19	22 1	4
07	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2839	3	35 9	Y	32	28 1	8
08	2976 N	2590	-0-	-386	-0-	2567	3	23 9	Y	21	22 1	7
09	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2323	3	24 9	Y	22	22 1	7
10	2883 N	2330	-0-	-553	-0-	2301	3	29 9	Y	26	26 1	7
11	2520 N	2499	-0-	-21	-0-	2475	3	24 9	Y	22	22 1	7

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
CGU 12		WELL #: 17		RRCID -> 256918		COMPL. DATE 04/11/2010			TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8568 - 9669					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE			
06	5670 X	5596	-0-	-74	-0-	5596	3		N	-0-		-0-		
07	5859 X	5628	-0-	-231	-0-	5628	3		N	-0-		-0-		
08	5859 X	5600	-0-	-259	-0-	5600	3		N	-0-		-0-		
09	5610 X	5299	-0-	-311	-0-	5299	3		N	-0-		-0-		
10	5797 X	5459	-0-	-338	-0-	5459	3		N	-0-		-0-		
11	5610 X	5056	-0-	-554	-0-	5056	3		N	-0-		-0-		
-----														
CGU 16		WELL #: 19		RRCID -> 257265		COMPL. DATE 01/24/2010			TOTAL DEPTH 10997 PERF. 8632 - 9558					
06	4080 X	4068	-0-	-12	-0-	4068	3		N	-0-		-0-		
07	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	3		N	-0-		-0-		
08	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	3		N	-0-		-0-		
09	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	3		N	-0-		-0-		
10	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	3		N	-0-		-0-		
11	3990 X	3974	-0-	-16	-0-	3974	3		N	-0-		-0-		
-----														
FROST, H.B. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 257272		COMPL. DATE 04/01/2010			TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9190 - 9200					
06	1350 N	895	-0-	-455	-0-	895	3		N	-0-		-0-		
07	1395 N	1003	-0-	-392	-0-	1003	3		N	-0-		-0-		
08	1054 N	925	-0-	-129	-0-	925	3		N	-0-		-0-		
09	900 N	807	-0-	-93	-0-	807	3		N	-0-		-0-		
10	992 N	829	-0-	-163	-0-	829	3		N	-0-		-0-		
11	900 N	736	-0-	-164	-0-	736	3		N	-0-		-0-		
-----														
CGU 11		WELL #: 21		RRCID -> 257375		COMPL. DATE 03/25/2010			TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8748 - 9636					
06	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	3		N	-0-		-0-		
07	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	3		N	-0-		-0-		
08	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	3		N	-0-		-0-		
09	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	3		N	-0-		-0-		
10	5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	3		N	-0-		-0-		
*11	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	3		N	-0-		-0-		
-----														
GARY GAS UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 257412		COMPL. DATE 04/30/2010			TOTAL DEPTH 9349 PERF. 9667 - 11417					
06	8419 X	8419	-0-	-0-	-0-	8273	3	146	9	Y	133	150	1	9
07	8618 X	8440	-0-	-178	-0-	8330	3	110	9	Y	100	97	1	12
08	8990 X	8052	-0-	-938	-0-	7945	3	107	9	Y	97	99	1	10
09	8700 X	7556	-0-	-1144	-0-	7479	3	77	9	Y	70	71	1	9
10	8990 X	7761	-0-	-1229	-0-	7639	3	122	9	Y	111	110	1	10
11	8430 X	7500	-0-	-930	-0-	7365	3	135	9	Y	123	125	1	8
-----														
CGU 5		WELL #: 19		RRCID -> 257414		COMPL. DATE 06/01/2010			TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8520 - 9708					
06	3930 X	3885	-0-	-45	-0-	3885	3		N	-0-		-0-		
07	4061 X	3988	-0-	-73	-0-	3988	3		N	-0-		-0-		
08	3968 X	3814	-0-	-154	-0-	3814	3		N	-0-		-0-		
09	3840 X	3684	-0-	-156	-0-	3684	3		N	-0-		-0-		
10	3968 X	3866	-0-	-102	-0-	3866	3		N	-0-		-0-		
11	3840 X	3617	-0-	-223	-0-	3617	3		N	-0-		-0-		
-----														
CGU 1		WELL #: 14		RRCID -> 257416		COMPL. DATE 02/20/2014			TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8761 - 9775					
06	7910 X	7910	-0-	-0-	-0-	7910	3		N	-0-		-0-		
07	8278 X	8278	-0-	-0-	-0-	8278	3		N	-0-		-0-		
08	7471 X	7213	-0-	-258	-0-	7213	3		N	-0-		-0-		
09	7620 X	7620	-0-	-0-	-0-	7620	3		N	-0-		-0-		
10	7471 X	7282	-0-	-189	-0-	7282	3		N	-0-		-0-		
11	7230 X	6768	-0-	-462	-0-	6768	3		N	-0-		-0-		

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CGU 11		WELL #: 22		RRCID -> 257420		COMPL. DATE 04/15/2010		TOTAL DEPTH 9689 PERF. 8434 - 9518			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	5490 X	5050	-0-	-440	-0-	5050	3	N	-0-		-0-
07	5673 X	5165	-0-	-508	-0-	5165	3	N	-0-		-0-
08	5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	3	N	-0-		-0-
09	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	3	N	-0-		-0-
10	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	5066	3	N	-0-		-0-
*11	4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	3	N	-0-		-0-
-----											
CGU 23		WELL #: 25		RRCID -> 257574		COMPL. DATE 03/11/2010		TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8662 - 9678			
06	5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	5950	3	N	-0-		-0-
07	6054 X	6054	-0-	-0-	-0-	6054	3	N	-0-		-0-
08	5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	3	N	-0-		-0-
09	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	5441	3	N	-0-		-0-
10	5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	5655	3	N	-0-		-0-
*11	5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	5387	3	N	-0-		-0-
-----											
FROST, H.B. UNIT		WELL #: 23H		RRCID -> 257816		COMPL. DATE 06/02/2010		TOTAL DEPTH 9155 PERF. 9505 - 12934			
06	10500 X	9854	-0-	-646	-0-	9854	3	N	-0-		-0-
07	10571 X	10023	-0-	-548	-0-	10023	3	N	-0-		-0-
08	10571 X	10057	-0-	-514	-0-	10057	3	N	-0-		-0-
09	10230 X	9534	-0-	-696	-0-	9534	3	N	-0-		-0-
10	10478 X	9709	-0-	-769	-0-	9709	3	N	-0-		-0-
11	9840 X	9406	-0-	-434	-0-	9406	3	N	-0-		-0-
-----											
CGU 8		WELL #: 17		RRCID -> 257851		COMPL. DATE 06/20/2010		TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8456 - 9685			
06	6750 X	5062	-0-	-1688	-0-	5062	3	N	-0-		-0-
07	7025 X	7025	-0-	-0-	-0-	7025	3	N	-0-		-0-
08	7395 X	7395	-0-	-0-	-0-	7395	3	N	-0-		-0-
09	7109 X	7109	-0-	-0-	-0-	7109	3	N	-0-		-0-
10	7557 X	7557	-0-	-0-	-0-	7557	3	N	-0-		-0-
11	6810 X	6567	-0-	-243	-0-	6567	3	N	-0-		-0-
-----											
CGU 22		WELL #: 21R		RRCID -> 259249		COMPL. DATE 06/10/2010		TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8961 - 9926			
06	3930 X	3640	-0-	-290	-0-	3640	3	N	-0-		-0-
07	4061 X	3753	-0-	-308	-0-	3753	3	N	-0-		-0-
08	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	3	N	-0-		-0-
09	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	3	N	-0-		-0-
10	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	3	N	-0-		-0-
*11	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	3	N	-0-		-0-
-----											
FROST LUMBER IND. INC UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 259564		COMPL. DATE 07/08/2010		TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9536 - 11436			
06	6030 X	5077	-0-	-953	-0-	5077	3	N	-0-		-0-
07	6014 X	5071	-0-	-943	-0-	5071	3	N	-0-		-0-
08	5859 X	5209	-0-	-650	-0-	5209	3	N	-0-		-0-
09	5280 X	5225	-0-	-55	-0-	5225	3	N	-0-		-0-
10	5363 X	5182	-0-	-181	-0-	5182	3	N	-0-		-0-
11	5070 X	1417	-0-	-3653	-0-	1417	3	N	-0-		-0-
-----											
CGU 7		WELL #: 20		RRCID -> 259659		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8572 - 9780			
06	3570 X	1428	-0-	-2142	-0-	1428	3	N	-0-		-0-
07	3689 X	3322	-0-	-367	-0-	3322	3	N	-0-		-0-
08	3255 X	3238	-0-	-17	-0-	3238	3	N	-0-		-0-
09	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	3	N	-0-		-0-
10	3317 X	2406	-0-	-911	-0-	2406	3	N	-0-		-0-
*11	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
CGU 8		WELL #:		21	RRCID ->	259662	COMPL. DATE	09/25/2010	TOTAL DEPTH	9858	PERF.	8516 - 9742
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	840	N	394	-0-	-446	-0-	394 3	N	-0-			-0-
07	744	N	360	-0-	-384	-0-	360 3	N	-0-			-0-
08	589	N	411	-0-	-178	-0-	411 3	N	-0-			-0-
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428 3	N	-0-			-0-
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479 3	N	-0-			-0-
11	390	N	303	-0-	-87	-0-	303 3	N	-0-			-0-
-----												
CGU 8		WELL #:		22	RRCID ->	259749	COMPL. DATE	09/27/2010	TOTAL DEPTH	9855	PERF.	8471 - 9700
06	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504 3	N	-0-			-0-
07	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495 3	N	-0-			-0-
08	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4541 3	N	-0-			-0-
09	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4274 3	N	-0-			-0-
10	4371	X	4346	-0-	-25	-0-	4346 3	N	-0-			-0-
11	4230	X	3961	-0-	-269	-0-	3961 3	N	-0-			-0-
-----												
CGU 4		WELL #:		14	RRCID ->	260799	COMPL. DATE	12/15/2010	TOTAL DEPTH	9782	PERF.	8396 - 9628
06	3630	X	2497	-0-	-1133	-0-	2497 3	N	-0-			-0-
07	3286	X	2531	-0-	-755	-0-	2531 3	N	-0-			-0-
08	2635	X	2437	-0-	-198	-0-	2437 3	N	-0-			-0-
09	2550	X	2305	-0-	-245	-0-	2305 3	N	-0-			-0-
10	2635	X	2352	-0-	-283	-0-	2352 3	N	-0-			-0-
11	2370	N	2221	-0-	-149	-0-	2221 3	N	-0-			-0-
-----												
CGU 4		WELL #:		18	RRCID ->	260800	COMPL. DATE	12/18/2010	TOTAL DEPTH	9795	PERF.	8576 - 9814
06	8160	X	6876	-0-	-1284	-0-	6876 3	N	-0-			-0-
07	8370	X	7154	-0-	-1216	-0-	7154 3	N	-0-			-0-
08	7874	X	7258	-0-	-616	-0-	7258 3	N	-0-			-0-
09	7320	X	6720	-0-	-600	-0-	6720 3	N	-0-			-0-
10	7564	X	6846	-0-	-718	-0-	6846 3	N	-0-			-0-
11	7020	X	6484	-0-	-536	-0-	6484 3	N	-0-			-0-
-----												
CGU 9		WELL #:		18	RRCID ->	260833	COMPL. DATE	12/19/2010	TOTAL DEPTH	9909	PERF.	8406 - 9620
06	2340	X	1066	-0-	-1274	-0-	1066 3	N	-0-			-0-
07	1798	X	779	-0-	-1019	-0-	779 3	N	-0-			-0-
08	1519	N	600	-0-	-919	-0-	600 3	N	-0-			-0-
09	1080	N	859	-0-	-221	-0-	859 3	N	-0-			-0-
10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835 3	N	-0-			-0-
11	570	N	539	-0-	-31	-0-	539 3	N	-0-			-0-
-----												
WILLIAMSON, GENA UNIT		WELL #:		13H	RRCID ->	260951	COMPL. DATE	12/23/2010	TOTAL DEPTH	9149	PERF.	9640 - 13256
06	7800	X	7525	-0-	-275	-0-	7525 3	N	-0-			-0-
07	8060	X	7399	-0-	-661	-0-	7399 3	N	-0-			-0-
08	8122	X	7412	-0-	-710	-0-	7412 3	N	-0-			-0-
09	7740	X	7106	-0-	-634	-0-	7106 3	N	-0-			-0-
10	7781	X	7187	-0-	-594	-0-	7187 3	N	-0-			-0-
11	7530	X	6576	-0-	-954	-0-	6576 3	N	-0-			-0-
-----												
CGU 31		WELL #:		17	RRCID ->	261478	COMPL. DATE	04/07/2011	TOTAL DEPTH	9909	PERF.	8713 - 9832
06	4290	X	3885	-0-	-405	-0-	3885 3	N	-0-			-0-
07	4278	X	4048	-0-	-230	-0-	4048 3	N	-0-			-0-
08	3906	X	3856	-0-	-50	-0-	3856 3	N	-0-			-0-
09	3780	X	3568	-0-	-212	-0-	3568 3	N	-0-			-0-
10	3906	X	3503	-0-	-403	-0-	3503 3	N	-0-			-0-
11	3780	X	3271	-0-	-509	-0-	3271 3	N	-0-			-0-



-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BORDERS, E GU 1		WELL #:		6H	RRCID ->	263829	COMPL. DATE	01/22/2011	TOTAL DEPTH	9154	PERF.	9642 - 12639	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	4429 3		N	-0-			-0-
07		4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	4459 3		N	-0-			-0-
08		4991 X	4241	-0-	-750	-0-	4241 3		N	-0-			-0-
09		4830 X	3650	-0-	-1180	-0-	3650 3		N	-0-			-0-
10		4588 X	3615	-0-	-973	-0-	3615 3		N	-0-			-0-
11		4440 X	1025	-0-	-3415	-0-	1025 3		N	-0-			-0-
-----													
CGU 21		WELL #:		24	RRCID ->	263843	COMPL. DATE	06/22/2011	TOTAL DEPTH	9881	PERF.	8390 - 9786	
06		6240 X	3704	-0-	-2536	-0-	3704 3		N	-0-			-0-
07		6448 X	-0-	-0-	-6448	-0-			N	-0-			-0-
08		4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	4790 3		N	-0-			-0-
09		4500 X	4259	-0-	-241	-0-	4259 3		N	-0-			-0-
10		4433 X	4324	-0-	-109	-0-	4324 3		N	-0-			-0-
11		4650 X	952	-0-	-3698	-0-	952 3		N	-0-			-0-
-----													
MARKEY GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	263847	COMPL. DATE	07/24/2011	TOTAL DEPTH	9993	PERF.	8663 - 9920	
06		6960 X	5915	-0-	-1045	-0-	5890 3	25 9	Y	23	23 1		5
07		6448 X	4942	-0-	-1506	-0-	4920 3	22 9	Y	20	20 1		5
08		6448 X	6217	-0-	-231	-0-	6194 3	23 9	Y	21	19 1		7
09		6240 X	4219	-0-	-2021	-0-	4199 3	20 9	Y	18	19 1		6
10		7691 X	7691	-0-	-0-	-0-	7645 3	46 9	Y	42	37 1		11
*11		7763 X	7763	-0-	-0-	-0-	7726 3	37 9	Y	34	34 1		11
-----													
CGU 33		WELL #:		14	RRCID ->	263855	COMPL. DATE	04/07/2011	TOTAL DEPTH	9669	PERF.	8525 - 9566	
06		7000 X	7000	-0-	-0-	-0-	7000 3		N	-0-			-0-
07		7185 X	7185	-0-	-0-	-0-	7185 3		N	-0-			-0-
08		7316 X	6806	-0-	-510	-0-	6806 3		N	-0-			-0-
09		7080 X	6520	-0-	-560	-0-	6520 3		N	-0-			-0-
10		7316 X	6673	-0-	-643	-0-	6673 3		N	-0-			-0-
11		6990 X	6180	-0-	-810	-0-	6180 3		N	-0-			-0-
-----													
FROST, H.B. UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	263945	COMPL. DATE	06/25/2011	TOTAL DEPTH	9224	PERF.	9691 - 12765	
06		11100 X	10786	-0-	-314	-0-	10786 3		N	-0-			-0-
07		11778 X	11778	-0-	-0-	-0-	11778 3		N	-0-			-0-
08		11402 X	11402	-0-	-0-	-0-	11402 3		N	-0-			-0-
09		9675 X	9675	-0-	-0-	-0-	9675 3		N	-0-			-0-
10		9595 X	9595	-0-	-0-	-0-	9595 3		N	-0-			-0-
*11		9139 X	9139	-0-	-0-	-0-	9139 3		N	-0-			-0-
-----													
CGU 4		WELL #:		17	RRCID ->	263948	COMPL. DATE	07/20/2011	TOTAL DEPTH	9828	PERF.	8512 - 9712	
06		5190 X	3795	-0-	-1395	-0-	3795 3		N	-0-			-0-
07		5363 X	3591	-0-	-1772	-0-	3591 3		N	-0-			-0-
08		4991 X	3628	-0-	-1363	-0-	3628 3		N	-0-			-0-
09		4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	4523 3		N	-0-			-0-
10		4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	4271 3		N	-0-			-0-
*11		4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	4222 3		N	-0-			-0-
-----													
FROST LUMBER IND. INC UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	263949	COMPL. DATE	06/28/2011	TOTAL DEPTH	9436	PERF.	9918 - 12461	
06		10320 X	9248	-0-	-1072	-0-	9248 3		N	-0-			-0-
07		10447 X	9176	-0-	-1271	-0-	9176 3		N	-0-			-0-
08		9703 X	8896	-0-	-807	-0-	8896 3		N	-0-			-0-
09		9390 X	8665	-0-	-725	-0-	8665 3		N	-0-			-0-
10		9703 X	8484	-0-	-1219	-0-	8484 3		N	-0-			-0-
11		9240 X	7838	-0-	-1402	-0-	7838 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																			
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED													CAPACITY						
//CONT.// 020528																			
S. GARY													WELL #: 3H		RRCID -> 263965	COMPL. DATE 11/13/2011	TOTAL DEPTH 9440	PERF.10165	- 12713
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
06		6240 X	5672	-0-	-568	-0-	5583	3	89	9	Y	81	92	1	5				
07		6355 X	5727	-0-	-628	-0-	5657	3	70	9	Y	64	62	1	7				
08		6138 X	5708	-0-	-430	-0-	5642	3	66	9	Y	60	61	1	6				
09		5940 X	5409	-0-	-531	-0-	5362	3	47	9	Y	43	44	1	5				
10		5983 X	5615	-0-	-368	-0-	5538	3	77	9	Y	70	69	1	6				
11		5670 X	5327	-0-	-343	-0-	5243	3	84	9	Y	76	77	1	5				
-----																			
S. GARY													WELL #: 4H		RRCID -> 264512	COMPL. DATE 10/27/2011	TOTAL DEPTH 9518	PERF. N/A	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
-----																			
FROST LUMBER IND INC UNIT													WELL #: 4H		RRCID -> 264757	COMPL. DATE 09/08/2011	TOTAL DEPTH 9158	PERF. 9931	- 12125
06		17670 X	17559	-0-	-111	-0-	17559	3			N	-0-			-0-				
07		18631 X	17730	-0-	-901	-0-	17730	3			N	-0-			-0-				
08		18631 X	17639	-0-	-992	-0-	17639	3			N	-0-			-0-				
09		18030 X	16454	-0-	-1576	-0-	16454	3			N	-0-			-0-				
10		18538 X	16766	-0-	-1772	-0-	16766	3			N	-0-			-0-				
11		17550 X	16031	-0-	-1519	-0-	16031	3			N	-0-			-0-				
-----																			
CGU 5													WELL #: 20		RRCID -> 265192	COMPL. DATE 05/17/2011	TOTAL DEPTH 9786	PERF. 8386	- 9610
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-				
07		93 N	40	-0-	-53	-0-	40	3			N	-0-			-0-				
08		62 N	8	-0-	-54	-0-	8	3			N	-0-			-0-				
09		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-				
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-				
11		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-				
-----																			
CGU 21													WELL #: 23		RRCID -> 265534	COMPL. DATE 07/22/2011	TOTAL DEPTH 9837	PERF. 8414	- 9636
06		6510 X	5915	-0-	-595	-0-	5915	3			N	-0-			-0-				
07		6417 X	6027	-0-	-390	-0-	6027	3			N	-0-			-0-				
08		5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	5737	3			N	-0-			-0-				
09		5716 X	5716	-0-	-0-	-0-	5716	3			N	-0-			-0-				
10		5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	5859	3			N	-0-			-0-				
*11		5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	5581	3			N	-0-			-0-				
-----																			
CGU 5													WELL #: 21		RRCID -> 265545	COMPL. DATE 05/18/2011	TOTAL DEPTH 9772	PERF. 8452	- 9644
06		3300 X	3057	-0-	-243	-0-	3057	3			N	-0-			-0-				
07		3410 X	2778	-0-	-632	-0-	2778	3			N	-0-			-0-				
08		3379 X	2718	-0-	-661	-0-	2718	3			N	-0-			-0-				
09		3180 X	2870	-0-	-310	-0-	2870	3			N	-0-			-0-				
10		3193 X	2911	-0-	-282	-0-	2911	3			N	-0-			-0-				
11		3060 X	2726	-0-	-334	-0-	2726	3			N	-0-			-0-				
-----																			
CGU 12													WELL #: 15		RRCID -> 265557	COMPL. DATE 09/09/2011	TOTAL DEPTH 9829	PERF. 8473	- 9604
06		5040 X	2970	-0-	-2070	-0-	2970	3			N	-0-			-0-				
07		5208 X	5125	-0-	-83	-0-	5125	3			N	-0-			-0-				
08		4898 X	3611	-0-	-1287	-0-	3611	3			N	-0-			-0-				
09		9417 X	9417	-0-	-0-	-0-	9417	3			N	-0-			-0-				
10		10354 X	10354	-0-	-0-	-0-	10354	3			N	-0-			-0-				
11		4890 X	3870	-0-	-1020	-0-	3870	3			N	-0-			-0-				

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265847 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9457 PERF.10000 - 13080												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06		11940 X	10290	-0-	-1650	-0-	10290	3	N	-0-		-0-
07		11873 X	10433	-0-	-1440	-0-	10433	3	N	-0-		-0-
08		11284 X	4250	-0-	-7034	-0-	4250	3	N	-0-		-0-
09		10650 X	3863	-0-	-6787	-0-	3863	3	N	-0-		-0-
10		10912 X	9367	-0-	-1545	-0-	9367	3	N	-0-		-0-
11		10290 X	8943	-0-	-1347	-0-	8943	3	N	-0-		-0-
-----												
SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 265938 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9461 PERF.10022 - 11882												
06		13560 X	12817	-0-	-743	-0-	12795	3	Y	20	23 1	1
07		13950 X	13103	-0-	-847	-0-	13086	3	Y	15	14 1	2
08		13826 X	12733	-0-	-1093	-0-	12724	3	Y	8	9 1	1
09		13260 X	11903	-0-	-1357	-0-	11896	3	Y	6	6 1	1
10		13423 X	11927	-0-	-1496	-0-	11916	3	Y	10	10 1	1
11		12810 X	11344	-0-	-1466	-0-	11332	3	Y	11	11 1	1
-----												
FROST GILLASPY WELL #: 10H RRCID -> 265974 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9968 - 11611												
06		16140 X	14573	-0-	-1567	-0-	14309	3	N	240	240 1	104
07		16926 X	14217	-0-	-2709	-0-	14121	3	N	87	83 1	108
08		16926 X	13939	-0-	-2987	-0-	13709	3	N	209	181 1	136
09		16380 X	12762	-0-	-3618	-0-	12626	3	N	124	103 1	157
10		15066 X	12946	-0-	-2120	-0-	12671	3	N	250	242 1	165
11		14580 X	12194	-0-	-2386	-0-	12084	3	N	100	126 1	139
-----												
LATHAM, H.L. WELL #: 5H RRCID -> 266829 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9880 - 11434												
06		8670 X	7260	-0-	-1410	-0-	7045	3	N	195	222 1	13
07		8959 X	7070	-0-	-1889	-0-	6914	3	N	142	138 1	17
08		8184 X	6391	-0-	-1793	-0-	6260	3	N	119	124 1	12
09		8296 X	8296	-0-	-0-	-0-	8165	3	N	119	116 1	15
10		8837 X	8837	-0-	-0-	-0-	8620	3	N	197	194 1	18
*11		8440 X	8440	-0-	-0-	-0-	8203	3	N	215	218 1	15
-----												
LATHAM, H.L. WELL #: 6H RRCID -> 266965 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9665 - 11368												
06		9780 X	9386	-0-	-394	-0-	9355	3	Y	28	31 1	2
07		9951 X	9184	-0-	-767	-0-	9162	3	Y	20	20 1	2
08		9889 X	8580	-0-	-1309	-0-	8572	3	Y	7	8 1	1
09		9450 X	7683	-0-	-1767	-0-	7680	3	Y	3	4 1	-0-
10		9765 X	7681	-0-	-2084	-0-	7673	3	Y	7	6 1	1
11		9390 X	7113	-0-	-2277	-0-	7107	3	Y	5	6 1	-0-
-----												
HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267126 COMPL. DATE 08/17/2012 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9122 - 10007												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 267418 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 9720 - 13792												
06		20190 X	16634	-0-	-3556	-0-	16634	3	Y	-0-		-0-
07		20212 X	16905	-0-	-3307	-0-	16905	3	Y	-0-		-0-
08		18817 X	16627	-0-	-2190	-0-	16602	3	Y	23	8 1	15
09		17940 X	16301	-0-	-1639	-0-	16251	3	Y	45	45 1	15
10		17670 X	16509	-0-	-1161	-0-	16486	3	Y	21	22 1	14
11		16620 X	15590	-0-	-1030	-0-	15590	3	Y	-0-		14

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
HARRIS, SYLVAN GAS UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 267705		COMPL. DATE 12/18/2012			TOTAL DEPTH 9937 PERF.10206 - 14228					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	17640 X	16233	-0-	-1407	-0-	16200	3	33	9	Y	30	34	1	20
07	18135 X	16549	-0-	-1586	-0-	16549	3			Y	-0-			20
08	17329 X	15998	-0-	-1331	-0-	15991	3	7	9	Y	6	22	1	4
09	16770 X	15003	-0-	-1767	-0-	14993	3	10	9	Y	9	10	1	3
10	17174 X	15204	-0-	-1970	-0-	15198	3	6	9	Y	5	5	1	3
11	16230 X	14566	-0-	-1664	-0-	14566	3			Y	-0-			3

ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.		030584												
WERNER, LOUIS SAW MILL		WELL #: 1		RRCID -> 228402		COMPL. DATE 05/21/2007			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8282 - 9430					
06	4650 X	3437	-0-	-1213	-0-	39	1	3398	2	N	-0-			20
07	4805 X	3491	-0-	-1314	-0-	68	1	3423	2	N	-0-			20
08	4185 X	3491	-0-	-694	-0-	351	1	3140	2	N	-0-			20
09	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	2			N	-0-			20
10	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2			N	-0-			20
*11	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	802	1	3601	2	N	-0-			20

WERNER, LOUIS SAW MILL		WELL #: 2		RRCID -> 236119		COMPL. DATE 03/27/2008			TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8414 - 9582					
06	3000 N	5927	-0-	2927	5761	68	1	5859	2	N	-0-			68
07	3100 N	5491	-0-	2391	8152	108	1	5383	2	N	-0-			68
08	13675 X	5523	-0-	-8152	-0-	552	1	4939	2	N	29	29	8	68
09	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			N	-0-			68
10	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	3528	2	31	9	N	28	28	8	68
*11	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	639	1	2866	2	N	69	69	8	68

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798												
CARTHAGE GAS UNIT 11		WELL #: 3		RRCID -> 054883		COMPL. DATE 02/05/1973			TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9481 - 9520					
06	300 N	232	-0-	-68	-0-	3	1	217	3	Y	11	10	1	1
07	581 N	581	-0-	-0-	-0-	12	9	560	3	Y	11	11	1	1
08	455 N	455	-0-	-0-	-0-	12	9	436	3	Y	9	9	1	1
09	412 N	412	-0-	-0-	-0-	10	9	392	3	Y	10	10	1	1
*10	341 N	325	-0-	-16	-0-	7	1	306	3	Y	11	11	1	1
11	330 N	316	-0-	-14	-0-	12	9	298	3	Y	11	11	1	1

CARTHAGE GAS UNIT 3-A		WELL #: 2		RRCID -> 071268		COMPL. DATE 10/10/2000			TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8698 - 9474					
06	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3171	3	8	9	Y	7	6	1	5
07	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3624	3	7	9	Y	6	6	1	5
08	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	3640	3	8	9	Y	7	6	1	6
09	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	3291	3	6	9	Y	5	6	1	5
10	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3519	3	7	9	Y	6	6	1	5
*11	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	3009	3	7	9	Y	6	6	1	5

CARTHAGE GAS UNIT 6A		WELL #: 2		RRCID -> 072834		COMPL. DATE 06/23/1977			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9818 - 9857					
06	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2442	3	12	9	Y	11	13	1	2
07	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2514	3	11	9	Y	10	6	1	6
08	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2344	3	14	9	Y	13	13	1	6
09	2430 N	1936	-0-	-494	-0-	1925	3	11	9	Y	10	12	1	4
10	2511 N	2444	-0-	-67	-0-	2433	3	11	9	Y	10	12	1	2
*11	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2467	3	13	9	Y	12	6	1	8

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA									
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY																						
CARTHAGE GAS UNIT 12																						
WELL #: 3													RRCID -> 074219									
COMPL. DATE 01/08/1991													TOTAL DEPTH 9800									
PERF. 8474 - 8661																						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
06	3870 X	3778	-0-	-92	-0-			59	1	3612	3	Y	97	91	1			12				
07	5280 X	5280	-0-	-0-	-0-			107	9	5097	3	Y	94	95	1			11				
08	5434 X	5434	-0-	-0-	-0-			103	9	5240	3	Y	80	81	1			10				
09	4680 X	4580	-0-	-100	-0-			106	1	4375	3	Y	90	90	1			10				
*10	4836 X	4639	-0-	-197	-0-			88	9	4436	3	Y	97	97	1			10				
11	4680 X	4134	-0-	-546	-0-			106	1	3948	3	Y	96	96	1			10				
CARTHAGE GAS UNIT 9													WELL #: 4		RRCID -> 076789		COMPL. DATE 11/12/2005		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9154 - 9176	
06	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-			36	1	2222	3	Y	27	27	1			3				
07	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-			30	9	2112	3	Y	26	26	1			3				
08	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-			33	1	2683	3	Y	23	23	1			3				
09	2744 N	2744	-0-	-0-	-0-			29	9	2652	3	Y	25	25	1			3				
*10	3100 N	3118	-0-	18	18			54	1	3023	3	Y	27	27	1			3				
*11	2861 N	2843	-0-	-18	-0-			25	9	2757	3	Y	27	27	1			3				
CARTHAGE GAS UNIT 13													WELL #: 3		RRCID -> 078603		COMPL. DATE 09/05/1978		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 9516 - 9548	
06	3000 N	3071	-0-	71	71			64	1	2940	3	Y	75	74	1			9				
07	3132 X	3061	-0-	-71	-0-			83	9	2935	3	Y	73	74	1			8				
08	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-			80	9	3826	3	Y	63	63	1			8				
09	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-			77	1	3187	3	Y	70	70	1			8				
*10	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-			69	9	3484	3	Y	75	75	1			8				
*11	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-			76	1	3274	3	Y	74	74	1			8				
BROWN, H. GAS UNIT													WELL #: 2		RRCID -> 080256		COMPL. DATE 12/19/1978		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8720 - 9418	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-				
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-				
CARTHAGE GAS UNIT 7													WELL #: 3		RRCID -> 081784		COMPL. DATE 03/26/1979		TOTAL DEPTH 9775		PERF. 9530 - 9610	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-				
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-				
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-				
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-				
*10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-				
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-				

-----															
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 081955 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5374 - 5454															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----															
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
BURNETT BROTHERS WELL #: 10 RRCID -> 082474 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9484 - 9530															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
-----															
BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 083103 COMPL. DATE 05/22/1979 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8428 - 9098															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
-----															
ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 084504 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8474 - 9238															
06		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	80	1	1858	3	Y	17	18	1	3
							19	9							
07		1984 N	1444	-0-	-540	-0-	58	1	1367	3	Y	17	17	1	3
							19	9							
08		1922 N	1161	-0-	-761	-0-	44	1	1097	3	Y	18	18	1	3
							20	9							
09		1860 N	1103	-0-	-757	-0-	39	1	1041	3	Y	21	21	1	3
							23	9							
*10		1457 N	912	-0-	-545	-0-	33	1	855	3	Y	22	22	1	3
							24	9							
11		1110 N	663	-0-	-447	-0-	23	1	609	3	Y	28	27	1	4
							31	9							
-----															
BURNETT BROTHERS WELL #: 12 RRCID -> 085278 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9492 - 9532															
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	



CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA									
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY																						
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED													CAPACITY									
//CONT.// 040798																						
CARTHAGE GAS UNIT 3-A													WELL #: 3		RRCID -> 104540		COMPL. DATE 03/07/1983		TOTAL DEPTH 9876		PERF. 8735 - 9666	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE									
06		138 X	138	-0-	-0-	-0-	135 3	3 9	Y	3	5 1		1									
07		310 N	80	-0-	-230	-0-	70 3	10 9	Y	9	6 1		4									
08		124 N	60	-0-	-64	-0-	53 3	7 9	Y	6	5 1		5									
09		150 N	32	-0-	-118	-0-	26 3	6 9	Y	5	5 1		5									
10		93 N	22	-0-	-71	-0-	18 3	4 9	Y	4	5 1		4									
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	4 1		-0-									
-----																						
BROWN, HERMAN GAS UNIT													WELL #: 3 L		RRCID -> 114153		COMPL. DATE 11/12/1984		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8603 - 9390	
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-									
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-									
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-									
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-									
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-									
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-									
-----																						
CARTHAGE GAS UNIT #13													WELL #: 6		RRCID -> 114381		COMPL. DATE 12/09/1990		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8464 - 8680	
06		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	27 1	1700 3	Y	38	36 1		5									
							42 9															
07		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	29 1	1803 3	Y	36	37 1		4									
							40 9															
08		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	35 1	1743 3	Y	32	32 1		4									
							35 9															
09		1770 N	1636	-0-	-134	-0-	37 1	1560 3	Y	35	35 1		4									
							39 9															
*10		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	40 1	1878 3	Y	38	38 1		4									
							42 9															
*11		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	38 1	1861 3	Y	38	38 1		4									
							42 9															
-----																						
BREWSTER, J. T. GAS UNIT													WELL #: 5		RRCID -> 114391		COMPL. DATE 12/09/1984		TOTAL DEPTH 9479		PERF. 8436 - 9364	
06		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	76 1	1774 3	Y	34	36 1		5									
							37 9															
07		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	73 1	1699 3	Y	35	35 1		5									
							39 9															
08		1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	75 1	1871 3	Y	35	35 1		5									
							39 9															
09		1890 N	1807	-0-	-83	-0-	64 1	1697 3	Y	42	41 1		6									
							46 9															
*10		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	69 1	1769 3	Y	44	44 1		6									
							48 9															
11		1920 N	1896	-0-	-24	-0-	67 1	1768 3	Y	55	54 1		7									
							61 9															
-----																						
REED, W. M. GAS UNIT													WELL #: 3		RRCID -> 114671		COMPL. DATE 01/05/1985		TOTAL DEPTH 9640		PERF. 8675 - 9560	
06		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	82 1	1895 3	Y	31	32 1		5									
							34 9															
07		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	77 1	1792 3	Y	31	31 1		5									
							34 9															
08		2201 N	2175	-0-	-26	-0-	83 1	2058 3	Y	31	31 1		5									
							34 9															
09		2010 N	1641	-0-	-369	-0-	58 1	1541 3	Y	38	37 1		6									
							42 9															
*10		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	72 1	1867 3	Y	39	39 1		6									
							43 9															
11		2100 N	1983	-0-	-117	-0-	71 1	1858 3	Y	49	48 1		7									
							54 9															



CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 115139 COMPL. DATE 01/28/1985 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8641 - 9476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	43	1	995	3	Y	-0-			-0-
07	992 N	584	-0-	-408	-0-	24	1	560	3	Y	-0-			-0-
08	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	63	1	1586	3	Y	-0-			-0-
09	480 N	455	-0-	-25	-0-	17	1	438	3	Y	-0-			-0-
*10	497 N	497	-0-	-0-	-0-	19	1	478	3	Y	-0-			-0-
11	480 N	454	-0-	-26	-0-	17	1	437	3	Y	-0-			-0-

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 115702 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8801 - 9642

06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-			-0-
07	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3			Y	-0-			-0-
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	154	3	1	4	Y	-0-			-0-
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	143	3	1	4	Y	-0-			-0-
*10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	6	1	145	3	Y	-0-			-0-
*11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	5	1	141	3	Y	-0-			-0-

ALLISON, G. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 116538 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8459 - 9249

06	510 N	436	-0-	-74	-0-	18	1	412	3	Y	5	5	1	1
						6	9							
07	527 N	181	-0-	-346	-0-	7	1	168	3	Y	5	5	1	1
						6	9							
08	372 N	318	-0-	-54	-0-	12	1	300	3	Y	5	5	1	1
						6	9							
09	652 N	652	-0-	-0-	-0-	23	1	622	3	Y	6	6	1	1
						7	9							
*10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	10	1	272	3	Y	6	6	1	1
						7	9							
*11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	22	1	586	3	Y	8	8	1	1
						9	9							

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 6 RRCID -> 116786 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8462 - 8610

06	1680 N	1368	-0-	-312	-0-	21	1	1308	3	Y	35	34	1	4
						39	9							
07	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	33	1	2087	3	Y	35	35	1	4
						39	9							
08	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	41	1	2036	3	Y	29	29	1	4
						32	9							
09	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	43	1	1814	3	Y	33	33	1	4
						36	9							
*10	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	40	1	1869	3	Y	35	35	1	4
						39	9							
*11	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	46	1	2269	3	Y	35	35	1	4
						39	9							

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 5 RRCID -> 118237 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8454 - 9174

06	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	41	1	2526	3	Y	18	17	1	2
						20	9							
07	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	37	1	2347	3	Y	18	18	1	2
						20	9							
08	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	42	1	2083	3	Y	16	16	1	2
						18	9							
09	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	46	1	1908	3	Y	17	17	1	2
						19	9							
*10	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	44	1	2022	3	Y	19	19	1	2
						21	9							
*11	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	41	1	2030	3	Y	18	18	1	2
						20	9							

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118243 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8782 - 9617														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
06	3600 X	2333	-0-	-1267	-0-	96	1	2190	3	Y	43	45	1	7
						47	9							
07	3720 X	2491	-0-	-1229	-0-	101	1	2342	3	Y	44	44	1	7
						48	9							
08	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	102	1	2514	3	Y	44	44	1	7
						48	9							
09	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	90	1	2387	3	Y	53	52	1	8
						58	9							
*10	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	89	1	2279	3	Y	55	55	1	8
						61	9							
*11	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	83	1	2178	3	Y	68	67	1	9
						75	9							
-----														
CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 6 RRCID -> 119415 COMPL. DATE 10/28/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8442 - 8658														
06	4350 X	4042	-0-	-308	-0-	64	1	3954	3	Y	22	22	1	3
						24	9							
07	4495 X	4025	-0-	-470	-0-	62	1	3941	3	Y	20	21	1	2
						22	9							
08	4619 X	4038	-0-	-581	-0-	79	1	3939	3	Y	18	18	1	2
						20	9							
09	4470 X	3891	-0-	-579	-0-	90	1	3779	3	Y	20	20	1	2
						22	9							
*10	4619 X	4618	-0-	-1	-0-	98	1	4497	3	Y	21	21	1	2
						23	9							
*11	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	84	1	4165	3	Y	21	21	1	2
						23	9							
-----														
SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 129885 COMPL. DATE 01/14/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6464 - 9347														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-			-0-
-----														
CARTHAGE GAS UNIT NO. 18 WELL #: 2 RRCID -> 130072 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8476 - 8542														
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	3	1	158	3	Y	-0-	3	1	-0-
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	3	1	166	3	Y	-0-			-0-
08	186 N	159	-0-	-27	-0-	3	1	156	3	Y	-0-			-0-
09	150 N	102	-0-	-48	-0-	2	1	100	3	Y	-0-			-0-
*10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 6 RRCID -> 130088 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8379 - 9010														
06	805 N	805	-0-	-0-	-0-	12	1	754	3	Y	35	35	1	4
						39	9							
07	651 N	545	-0-	-106	-0-	8	1	498	3	Y	35	35	1	4
						39	9							
08	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	20	1	974	3	Y	30	30	1	4
						33	9							
09	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	45	1	1878	3	Y	33	33	1	4
						36	9							
*10	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	35	1	1629	3	Y	36	36	1	4
						40	9							
*11	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	34	1	1701	3	Y	35	35	1	4
						39	9							



-----															
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
BURNETT BROTHERS WELL #: 19 RRCID -> 132426 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8358 - 8456															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
06		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	16	1	959	3	Y	40	39	1	5
							44	9							
07		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	16	1	1013	3	Y	37	38	1	4
							41	9							
08		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	20	1	1004	3	Y	33	33	1	4
							36	9							
09		1020 N	971	-0-	-49	-0-	22	1	909	3	Y	36	36	1	4
							40	9							
*10		1054 N	931	-0-	-123	-0-	19	1	869	3	Y	39	39	1	4
							43	9							
11		1020 N	983	-0-	-37	-0-	19	1	921	3	Y	39	39	1	4
							43	9							
-----															
BURNETT BROTHERS WELL #: 18 RRCID -> 132433 COMPL. DATE 10/12/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8544 - 9580															
06		894 N	894	-0-	-0-	-0-	14	1	871	3	Y	8	14	1	1
							9	9							
07		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	17	1	1062	3	Y	8	8	1	1
							9	9							
08		1054 N	1045	-0-	-9	-0-	20	1	1017	3	Y	7	7	1	1
							8	9							
09		912 N	912	-0-	-0-	-0-	21	1	883	3	Y	7	7	1	1
							8	9							
*10		1085 N	848	-0-	-237	-0-	18	1	821	3	Y	8	8	1	1
							9	9							
11		1020 N	792	-0-	-228	-0-	16	1	767	3	Y	8	8	1	1
							9	9							
-----															
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132545 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8600 - 9386															
06		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	79	1	1831	3	Y	-0-			-0-
							46	1	1076	3	Y	-0-			-0-
07		1333 N	1122	-0-	-211	-0-	45	1	1133	3	Y	-0-			-0-
							2	1	42	3	Y	-0-			-0-
08		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-			-0-
											Y	-0-			-0-
09		900 N	44	-0-	-856	-0-					Y	-0-			-0-
											Y	-0-			-0-
*10		930 N	33	-0-	-897	-0-					Y	-0-			-0-
											Y	-0-			-0-
11		900 N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 132714 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8480 - 9470															
06		240 N	124	-0-	-116	-0-	124	3			Y	-0-			-0-
							138	3			Y	-0-			-0-
07		217 N	138	-0-	-79	-0-	137	3			Y	-0-			-0-
							153	3			Y	-0-			-0-
08		248 N	137	-0-	-111	-0-	101	3			Y	-0-			-0-
							146	3			Y	-0-			-0-
09		153 N	153	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
											Y	-0-			-0-
10		124 N	101	-0-	-23	-0-					Y	-0-			-0-
											Y	-0-			-0-
*11		146 N	146	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 132715 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8547 - 9389															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
											Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
											Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
											Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
											Y	-0-			-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
											Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133067 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8486 - 9500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
06	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2499	3	37	9	Y	34	39	1	25
07	2635 N	2029	-0-	-606	-0-	1992	3	37	9	Y	34	37	1	22
08	2511 N	2310	-0-	-201	-0-	2275	3	35	9	Y	32	38	1	16
09	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2493	3	31	9	Y	28	19	1	25
10	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2602	3	46	9	Y	42	38	1	28
*11	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2340	3	35	9	Y	32	38	1	22

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133072 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9254

06	240 N	229	-0-	-11	-0-	6	1	223	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	248 N	222	-0-	-26	-0-	5	1	217	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	6	1	221	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	8	1	207	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	8	1	202	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	8	1	206	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133308 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8771 - 9630

06	T. A.	78	-0-	78	2956	3	1	75	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	T. A.	90	-0-	90	3046	4	1	86	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3100 N	89	-0-	-3011	35	3	1	86	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	178 N	143	-0-	-35	-0-	5	1	138	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	5	1	134	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	7	1	179	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 4 RRCID -> 133477 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8640 - 9780

06	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	3475	3	12	9	Y	11	10	1	7
07	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3544	3	12	9	Y	11	10	1	8
08	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3437	3	12	9	Y	11	10	1	9
09	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3249	3	11	9	Y	10	10	1	9
10	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3364	3	10	9	Y	9	10	1	8
*11	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3183	3	11	9	Y	10	10	1	8

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133481 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8650 - 9797

06	2370 N	2231	-0-	-139	-0-	91	1	2132	3	Y	7	8	1	1
07	2542 N	2123	-0-	-419	-0-	87	1	2027	3	Y	8	8	1	1
08	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	78	1	1944	3	Y	8	8	1	1
09	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	64	1	1697	3	Y	9	9	1	1
*10	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	79	1	2030	3	Y	10	10	1	1
*11	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	74	1	1944	3	Y	13	12	1	2

-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134419 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8693 - 9491													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
-----													
06	3780 X	3382	-0-	-398	-0-	140	1	3219	3	Y	21	27 1	3
						23	9						
07	3906 X	3756	-0-	-150	-0-	154	1	3579	3	Y	21	21 1	3
						23	9						
08	3844 X	3746	-0-	-98	-0-	145	1	3578	3	Y	21	21 1	3
						23	9						
09	3720 X	3596	-0-	-124	-0-	130	1	3437	3	Y	26	25 1	4
						29	9						
*10	3751 X	3594	-0-	-157	-0-	134	1	3430	3	Y	27	27 1	4
						30	9						
11	3630 X	3377	-0-	-253	-0-	124	1	3216	3	Y	34	33 1	5
						37	9						
-----													
BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134477 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8650 - 9528													
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----													
HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 134943 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8375 - 9489													
06	T. A.	3605	-0-	3605	16697	3552	3	53	9	Y	48	53 1	35
07	T. A.	3058	-0-	3058	19755	3008	3	50	9	Y	45	50 1	30
08	22656 X	2901	-0-	-19755	-0-	2853	3	48	9	Y	44	52 1	22
09	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2751	3	42	9	Y	38	26 1	34
10	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2847	3	59	9	Y	54	51 1	37
11	2760 X	2214	-0-	-546	-0-	2166	3	48	9	Y	44	51 1	30
-----													
DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135122 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8743 - 9557													
06	1890 X	1846	-0-	-44	-0-	74	1	1725	3	Y	43	45 1	7
						47	9						
07	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	84	1	1972	3	Y	44	44 1	7
						48	9						
08	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	86	1	2143	3	Y	44	44 1	7
						48	9						
09	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	84	1	2220	3	Y	53	52 1	8
						58	9						
*10	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	101	1	2586	3	Y	55	55 1	8
						61	9						
*11	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	88	1	2322	3	Y	68	67 1	9
						75	9						
-----													
BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 135748 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8535 - 9615													
06	3000 N	3031	-0-	31	31	124	1	2855	3	Y	47	49 1	7
						52	9						
07	3100 N	3302	-0-	202	233	134	1	3116	3	Y	47	47 1	7
						52	9						
08	3100 N	3187	-0-	87	320	122	1	3012	3	Y	48	48 1	7
						53	9						
09	3460 X	3140	-0-	-320	-0-	112	1	2964	3	Y	58	56 1	9
						64	9						
*10	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	121	1	3095	3	Y	60	60 1	9
						66	9						
*11	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	120	1	3133	3	Y	74	73 1	10
						81	9						

-----															
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 135833 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8688 - 9232															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----															
06		3900 X	3742	-0-	-158	-0-	154	1	3564	3	Y	22	23	1	3
							24	9							
07		4092 X	3535	-0-	-557	-0-	145	1	3366	3	Y	22	22	1	3
							24	9							
08		3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	143	1	3539	3	Y	22	22	1	3
							24	9							
09		3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	129	1	3394	3	Y	27	26	1	4
							30	9							
*10		3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	137	1	3512	3	Y	28	28	1	4
							31	9							
11		3540 X	2983	-0-	-557	-0-	109	1	2835	3	Y	35	34	1	5
							39	9							
-----															
HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 136109 COMPL. DATE 02/10/1990 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 8679 - 9770															
-----															
06		2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	100	1	2307	3	Y	-0-			-0-
07		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	76	1	1833	3	Y	-0-			-0-
08		2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	108	1	2670	3	Y	-0-			-0-
09		2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	78	1	2071	3	Y	-0-			-0-
*10		2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	78	1	2015	3	Y	-0-			-0-
*11		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	75	1	1981	3	Y	-0-			-0-
-----															
BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 136302 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8646 - 9474															
-----															
06		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-			-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 136318 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9783 - 8961															
-----															
06		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	64	1	1474	3	Y	12	12	1	2
							13	9							
07		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	57	1	1347	3	Y	12	12	1	2
							13	9							
08		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	56	1	1382	3	Y	12	12	1	2
							13	9							
09		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	46	1	1222	3	Y	14	14	1	2
							15	9							
*10		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	56	1	1438	3	Y	15	15	1	2
							17	9							
*11		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	56	1	1466	3	Y	19	18	1	3
							21	9							
-----															
CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 5 RRCID -> 136451 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 8699 - 9762															
-----															
06		4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	4426	3	13	9	Y	12	11	1	8
07		4247 X	3996	-0-	-251	-0-	3983	3	13	9	Y	12	11	1	9
08		4185 X	3475	-0-	-710	-0-	3462	3	13	9	Y	12	11	1	10
09		4050 X	3224	-0-	-826	-0-	3212	3	12	9	Y	11	11	1	10
10		4185 X	3629	-0-	-556	-0-	3618	3	11	9	Y	10	11	1	9
11		4050 X	3601	-0-	-449	-0-	3589	3	12	9	Y	11	11	1	9

OIL AND GAS DIVISION

-----																
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																
HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 8-L RRCID -> 137023 COMPL. DATE 08/29/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8719 - 9476																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	2131						Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	2131						Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	2131						Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	2131						Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	2131						Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	2131						Y	-0-			-0-
-----																
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 137673 COMPL. DATE 08/07/1990 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8875 - 9294																
06		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	83	1	1912	3	Y	12	13	1		2
07		2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	112	1	2612	3	Y	13	13	1		2
08		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	14	9	1850	3	Y	13	13	1		2
09		2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	74	1	2397	3	Y	15	15	1		2
*10		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	14	9	1980	3	Y	16	16	1		2
11		1740 N	1700	-0-	-40	-0-	90	1	1615	3	Y	21	20	1		3
							17	9								
							77	1								
							18	9								
							62	1								
							23	9								
-----																
WEST CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 137818 COMPL. DATE 03/06/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8963 - 9609																
06		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1184	3	1	4	Y	36	38	1		5
07		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	40	9	1	4	Y	37	36	1		6
08		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1103	3	6	4	Y	37	37	1		6
09		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	41	9	6	4	Y	44	43	1		7
*10		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1135	3	1037	3	Y	46	46	1		7
*11		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	41	9	1101	3	Y	57	56	1		8
							1072	3								
							48	9								
							40	1								
							51	9								
							42	1								
							63	9								
-----																
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 5 RRCID -> 137981 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6046 - 9514																
06		755 N	755	-0-	-0-	-0-	12	1	743	3	Y	-0-	1	1		-0-
07		744 N	585	-0-	-159	-0-	9	1	576	3	Y	-0-				-0-
08		744 N	608	-0-	-136	-0-	12	1	596	3	Y	-0-				-0-
09		720 N	127	-0-	-593	-0-	3	1	124	3	Y	-0-				-0-
*10		855 N	855	-0-	-0-	-0-	18	1	837	3	Y	-0-				-0-
*11		972 N	972	-0-	-0-	-0-	19	1	953	3	Y	-0-				-0-
-----																
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 7-L RRCID -> 139175 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8370 - 9554																
06		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	21	1	1282	3	Y	-0-				-0-
07		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	16	1	986	3	Y	-0-				-0-
08		793 N	793	-0-	-0-	-0-	16	1	777	3	Y	-0-				-0-
09		1290 N	670	-0-	-620	-0-	16	1	654	3	Y	-0-				-0-
*10		992 N	956	-0-	-36	-0-	21	1	935	3	Y	-0-				-0-
*11		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	22	1	1105	3	Y	-0-				-0-





CARTHAGE (COTTON VALLEY)															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
CARTHAGE GAS UNIT 18 //CONT.// 040798															
WELL #: 3-L RRCID -> 140030 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8482 - 8588															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
-----															
CARTHAGE GAS UNIT 10															
WELL #: 7-L RRCID -> 140217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9713 PERF. 6375 - 6384															
06	3570	X	3120	-0-	-450	-0-	48	1	2937	3	Y	123	121	1	15
							135	9							
07	3875	X	3057	-0-	-818	-0-	45	1	2881	3	Y	119	120	1	14
							131	9							
08	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	69	1	3410	3	Y	102	103	1	13
							112	9							
09	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	83	1	3446	3	Y	114	114	1	13
							125	9							
*10	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	69	1	3216	3	Y	123	123	1	13
							135	9							
*11	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	63	1	3107	3	Y	122	122	1	13
							134	9							
-----															
CARTHAGE GAS UNIT NO. 9															
WELL #: 7-L RRCID -> 140698 COMPL. DATE 01/27/1992 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8400 - 9542															
06	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	47	1	2922	3	Y	37	37	1	4
							41	9							
07	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	44	1	2815	3	Y	37	37	1	4
							41	9							
08	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	65	1	3277	3	Y	31	31	1	4
							34	9							
09	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	65	1	2718	3	Y	35	35	1	4
							39	9							
*10	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	51	1	2359	3	Y	37	37	1	4
							41	9							
*11	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	59	1	2933	3	Y	37	37	1	4
							41	9							
-----															
CARTHAGE GAS UNIT NO. 14															
WELL #: 7-L RRCID -> 140780 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8458 - 9522															
06	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	45	1	2729	3	Y	-0-	4	1	-0-
07	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	60	1	3780	3	Y	-0-			-0-
08	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	71	1	3598	3	Y	-0-			-0-
09	3540	X	3297	-0-	-243	-0-	78	1	3219	3	Y	-0-			-0-
*10	3844	X	3351	-0-	-493	-0-	71	1	3280	3	Y	-0-			-0-
11	3720	X	2718	-0-	-1002	-0-	54	1	2664	3	Y	-0-			-0-
-----															
BURNETT BROTHERS															
WELL #: 24-L RRCID -> 140962 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8494 - 9556															
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
CARTHAGE GAS UNIT NO. 13 WELL #: 8 L RRCID -> 141284 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8464 - 9524														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06	2220 X	2156	-0-	-64	-0-		34 1	2101 3	Y		19	22 1		2
							21 9							
07	2480 X	2226	-0-	-254	-0-		34 1	2171 3	Y		19	19 1		2
							21 9							
08	2319 X	2319	-0-	-0-	-0-		45 1	2256 3	Y		16	16 1		2
							18 9							
09	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-		57 1	2377 3	Y		18	18 1		2
							20 9							
*10	3100 N	3172	-0-	72	72		66 1	3085 3	Y		19	19 1		2
							21 9							
*11	2438 N	2366	-0-	-72	-0-		47 1	2298 3	Y		19	19 1		2
							21 9							
-----														
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 7-L RRCID -> 141457 COMPL. DATE 05/08/1992 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8470 - 9534														
06	T. A.	2188	-0-	2188	14253		191 1	1987 3	Y		9	9 1		1
							10 9							
07	20859 X	6606	-0-	-14253	-0-		326 1	6229 3	Y		45	41 1		5
							1 4	50 9						
08	4774 X	4509	-0-	-265	-0-		213 1	4253 3	Y		39	39 1		5
							43 9							
09	3990 X	3820	-0-	-170	-0-		175 1	3598 3	Y		43	43 1		5
							47 9							
*10	6572 X	3383	-0-	-3189	-0-		196 1	3135 3	Y		47	47 1		5
							52 9							
11	6360 X	3350	-0-	-3010	-0-		187 1	3112 3	Y		46	46 1		5
							51 9							
-----														
CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6-L RRCID -> 141632 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8502 - 9562														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BURNETT BROTHERS WELL #: 25-L RRCID -> 142026 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8540 - 9566														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 7 RRCID -> 142034 COMPL. DATE 07/11/1992 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8500 - 9514														
06	3270 X	2396	-0-	-874	-0-		37 1	2282 3	Y		70	69 1		8
							77 9							
07	4588 X	2471	-0-	-2117	-0-		37 1	2359 3	Y		68	68 1		8
							75 9							
08	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-		96 1	4721 3	Y		57	58 1		7
							63 9							
09	4380 X	3820	-0-	-560	-0-		88 1	3662 3	Y		64	64 1		7
							70 9							
*10	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-		61 1	2806 3	Y		69	69 1		7
							76 9							
11	4530 X	2806	-0-	-1724	-0-		54 1	2676 3	Y		69	69 1		7
							76 9							

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 8-L RRCID -> 143366 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8474 - 9504												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
06	2047 N	2001	-0-	-46	-0-	31	1	1936	3	Y	31	4
						34	9					
07	2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	33	1	2084	3	Y	29	3
						32	9					
08	1615 X	1615	-0-	-0-	-0-	30	1	1556	3	Y	26	3
						29	9					
09	1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	45	1	1848	3	Y	29	3
						32	9					
*10	1549 X	1549	-0-	-0-	-0-	31	1	1484	3	Y	31	3
						34	9					
*11	1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	39	1	1915	3	Y	30	3
						33	9					
-----												
CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 4-L RRCID -> 143423 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8504 - 8594												
06	1200 N	883	-0-	-317	-0-	13	1	781	3	Y	81	10
						89	9					
07	1643 N	1413	-0-	-230	-0-	20	1	1307	3	Y	78	9
						86	9					
08	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	28	1	1393	3	Y	67	9
						74	9					
09	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	74	8
*10	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-	-0-
11	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6-L RRCID -> 143505 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8473 - 9515												
06	2515 X	2329	-0-	-186	-0-	36	1	2241	3	Y	47	6
						52	9					
07	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	44	1	2802	3	Y	45	5
						50	9					
08	2449 X	2010	-0-	-439	-0-	38	1	1929	3	Y	39	5
						43	9					
09	2370 X	1496	-0-	-874	-0-	34	1	1415	3	Y	43	5
						47	9					
*10	2449 X	2082	-0-	-367	-0-	43	1	1987	3	Y	47	5
						52	9					
11	2370 X	1863	-0-	-507	-0-	36	1	1776	3	Y	46	5
						51	9					
-----												
BURNETT BROTHERS WELL #: 26-L RRCID -> 143918 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8556 - 9577												
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	6	1	358	3	Y	-0-	-0-
07	403 N	297	-0-	-106	-0-	5	1	292	3	Y	-0-	-0-
08	341 N	298	-0-	-43	-0-	6	1	292	3	Y	-0-	-0-
09	360 N	260	-0-	-100	-0-	6	1	254	3	Y	-0-	-0-
*10	310 N	216	-0-	-94	-0-	5	1	211	3	Y	-0-	-0-
11	300 N	279	-0-	-21	-0-	6	1	273	3	Y	-0-	-0-
-----												
BURNETT BROTHERS WELL #: 11 RRCID -> 143960 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8546 - 8898												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

-----															
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 8-L RRCID -> 144510 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8380 - 8451															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
06		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	19	1	1187	3	Y	14	12	1	2
							15	9							
07		1271 N	786	-0-	-485	-0-	12	1	759	3	Y	14	14	1	2
							15	9							
08		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	24	1	1221	3	Y	11	12	1	1
							12	9							
09		1230 N	949	-0-	-281	-0-	22	1	913	3	Y	13	13	1	1
							14	9							
*10		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	22	1	1014	3	Y	15	14	1	2
							17	9							
11		1200 N	1011	-0-	-189	-0-	20	1	977	3	Y	13	14	1	1
							14	9							
-----															
CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 8-L RRCID -> 144711 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8448 - 9546															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 5 RRCID -> 144715 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10073 PERF. 8720 - 9931															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
CARTHAGE GAS UNIT NO. 7 WELL #: 6-L RRCID -> 144843 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8577 - 9604															
06		2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	44	1	2725	3	Y	16	16	1	2
							18	9							
07		2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	38	1	2458	3	Y	16	16	1	2
							18	9							
08		2604 X	1298	-0-	-1306	-0-	25	1	1258	3	Y	14	14	1	2
							15	9							
09		2790 X	1003	-0-	-1787	-0-	23	1	963	3	Y	15	15	1	2
							17	9							
*10		2883 X	1009	-0-	-1874	-0-	21	1	970	3	Y	16	16	1	2
							18	9							
11		2790 X	818	-0-	-1972	-0-	16	1	784	3	Y	16	16	1	2
							18	9							
-----															
ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145021 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9223															
06		3360 X	3134	-0-	-226	-0-	72	1	3043	3	Y	17	18	1	3
							19	9							
07		3472 X	3252	-0-	-220	-0-	73	1	3159	3	Y	18	18	1	3
							20	9							
08		3317 X	3289	-0-	-28	-0-	72	1	3197	3	Y	18	18	1	3
							20	9							
09		3210 X	3170	-0-	-40	-0-	115	1	3032	3	Y	21	21	1	3
							23	9							
*10		3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	122	1	3120	3	Y	22	22	1	3
							24	9							
11		3180 X	3143	-0-	-37	-0-	115	1	2997	3	Y	28	27	1	4
							31	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798													
ALLISON, G.T. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 145022		COMPL. DATE 03/13/1993			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9054						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	1	1	51	3	Y	-0-				-0-
07	1023 N	55	-0-	-968	-0-	2	1	53	3	Y	-0-				-0-
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	3	Y	-0-				-0-
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	2	1	44	3	Y	-0-				-0-
*10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	100	3	Y	-0-				-0-
*11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	16	1	425	3	Y	-0-				-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A		WELL #: 6		RRCID -> 145167		COMPL. DATE 03/15/1993			TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8744 - 9808						
06	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2473	3	4	9	Y	4	5	1		2
07	2480 N	2385	-0-	-95	-0-	2377	3	8	9	Y	7	5	1		4
08	2790 N	2501	-0-	-289	-0-	2494	3	7	9	Y	6	5	1		5
09	2460 N	2422	-0-	-38	-0-	2416	3	6	9	Y	5	5	1		5
10	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2630	3	4	9	Y	4	5	1		4
11	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2424	3	6	9	Y	5	5	1		4

ALLISON, G.T. GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 145232		COMPL. DATE 03/30/1993			TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8513 - 9216						
06	2150 X	2150	-0-	-0-	-0-	50	1	2087	3	Y	12	13	1		2
07	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	79	1	3279	3	Y	13	13	1		2
08	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	65	1	2856	3	Y	13	13	1		2
09	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	101	1	2674	3	Y	15	15	1		2
*10	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	110	1	2805	3	Y	16	16	1		2
*11	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	104	1	2692	3	Y	21	20	1		3

ALLISON, G.T. GAS UNIT		WELL #: 11 L		RRCID -> 145404		COMPL. DATE 04/24/1993			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9274						
06	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	110	1	4571	3	Y	32	33	1		5
07	4929 X	4817	-0-	-112	-0-	109	1	4673	3	Y	32	32	1		5
08	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	109	1	4785	3	Y	32	32	1		5
09	4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	169	1	4460	3	Y	39	38	1		6
*10	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	171	1	4385	3	Y	40	40	1		6
*11	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	185	1	4823	3	Y	50	49	1		7

HICKS, O. B. GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 145558		COMPL. DATE 04/16/1993			TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8382 - 9484						
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-









-----															
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 160258 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8536 - 9566															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 164137 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8392 - 9522															
06	4640	X	3479	-0-	-1161	-0-	3469	3	10	9	Y	9	11	1	7
07	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3156	3	11	9	Y	10	11	1	6
08	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2843	3	11	9	Y	10	11	1	5
09	2760	X	2403	-0-	-357	-0-	2395	3	8	9	Y	7	5	1	7
10	2852	X	2456	-0-	-396	-0-	2443	3	13	9	Y	12	11	1	8
11	2760	X	2432	-0-	-328	-0-	2422	3	10	9	Y	9	11	1	6
-----															
DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165070 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8698 - 9614															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165604 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8685 - 9840															
06	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	79	1	1836	3	Y	22	23	1	3
							24	9							
07	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	86	1	2007	3	Y	22	22	1	3
							24	9							
08	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	83	1	2061	3	Y	22	22	1	3
							24	9							
09	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	74	1	1976	3	Y	27	26	1	4
							30	9							
*10	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	91	1	2349	3	Y	28	28	1	4
							31	9							
*11	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	79	1	2082	3	Y	35	34	1	5
							39	9							
-----															
HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 165927 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8332 - 9474															
06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1843	3	20	9	Y	18	20	1	13
07	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2166	3	19	9	Y	17	19	1	11
08	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2174	3	19	9	Y	17	20	1	8
09	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2109	3	17	9	Y	15	10	1	13
10	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2187	3	22	9	Y	20	19	1	14
*11	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1834	3	18	9	Y	16	19	1	11
-----															
BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 167002 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8652 - 9636															
06	930	N	903	-0-	-27	-0-	37	1	866	3	Y	-0-			-0-
07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	37	1	873	3	Y	-0-			-0-
08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	35	1	862	3	Y	-0-			-0-
09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	31	1	826	3	Y	-0-			-0-
*10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	33	1	840	3	Y	-0-			-0-
*11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	30	1	793	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																	
CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 10 L RRCID -> 168859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8410 - 9518																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
GLASPIS, OCIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168881 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8444 - 9388																	
06		1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07		1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-
08		1395 N	697	-0-	-698	-0-	27	1	666	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			1
*10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-	1	1			-0-
11		690 N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 10 L RRCID -> 169109 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8416 - 9540																	
06		2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	41	1	2491	3	Y	49	59	1			6
							54	9									
07		2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	35	1	2208	3	Y	46	47	1			5
							51	9									
08		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	42	1	2097	3	Y	40	40	1			5
							44	9									
09		2580 N	1952	-0-	-628	-0-	45	1	1857	3	Y	45	45	1			5
							50	9									
*10		2263 N	1891	-0-	-372	-0-	39	1	1799	3	Y	48	48	1			5
							53	9									
11		2100 N	1869	-0-	-231	-0-	36	1	1780	3	Y	48	48	1			5
							53	9									
-----																	
CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 10 T RRCID -> 169256 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8428 - 9516																	
06		269 N	269	-0-	-0-	-0-	4	1	265	3	Y	-0-					-0-
07		271 N	271	-0-	-0-	-0-	4	1	267	3	Y	-0-					-0-
08		222 N	222	-0-	-0-	-0-	4	1	218	3	Y	-0-					-0-
09		270 N	244	-0-	-26	-0-	6	1	238	3	Y	-0-					-0-
*10		279 N	249	-0-	-30	-0-	5	1	244	3	Y	-0-					-0-
*11		286 N	286	-0-	-0-	-0-	6	1	280	3	Y	-0-					-0-
-----																	
HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 169301 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8382 - 9520																	
06		T. A.	187	-0-	187	1138	187	3			Y	-0-					-0-
07		1336 X	198	-0-	-1138	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
08		248 N	213	-0-	-35	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
09		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
10		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
*11		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					-0-

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 10 L RRCID -> 170114 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8434 - 9545														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----														
06	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	34	1	2110	3	Y	28	28	1	3
						31	9							
07	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	38	1	2404	3	Y	28	28	1	3
						31	9							
08	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	44	1	2224	3	Y	24	24	1	3
						26	9							
09	2190 N	2047	-0-	-143	-0-	47	1	1970	3	Y	27	27	1	3
						30	9							
*10	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	53	1	2465	3	Y	29	29	1	3
						32	9							
*11	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	49	1	2427	3	Y	28	28	1	3
						31	9							
-----														
CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 9 L RRCID -> 170133 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8430 - 9510														
06	4350 X	4164	-0-	-186	-0-	66	1	4059	3	Y	35	33	1	4
						39	9							
07	4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	75	1	4751	3	Y	35	35	1	4
						39	9							
08	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	99	1	4903	3	Y	29	29	1	4
						32	9							
09	5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	117	1	4851	3	Y	33	33	1	4
						36	9							
*10	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	106	1	4844	3	Y	35	35	1	4
						39	9							
*11	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	97	1	4726	3	Y	35	35	1	4
						39	9							
-----														
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 L RRCID -> 170141 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8358 - 9514														
06	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	17	1	1053	3	Y	19	19	1	2
						21	9							
07	1395 N	1032	-0-	-363	-0-	16	1	994	3	Y	20	20	1	2
						22	9							
08	1178 N	712	-0-	-466	-0-	13	1	680	3	Y	17	17	1	2
						19	9							
09	1080 N	685	-0-	-395	-0-	16	1	648	3	Y	19	19	1	2
						21	9							
*10	1023 N	720	-0-	-303	-0-	15	1	683	3	Y	20	20	1	2
						22	9							
*11	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	41	1	2014	3	Y	20	20	1	2
						22	9							
-----														
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 12 L RRCID -> 170149 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8446 - 9492														
06	2760 X	2060	-0-	-700	-0-	32	1	1995	3	Y	30	32	1	4
						33	9							
07	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	46	1	2926	3	Y	29	30	1	3
						32	9							
08	2666 X	2619	-0-	-47	-0-	51	1	2540	3	Y	25	25	1	3
						28	9							
09	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	57	1	2397	3	Y	28	28	1	3
						31	9							
*10	2852 N	2200	-0-	-652	-0-	46	1	2121	3	Y	30	30	1	3
						33	9							
*11	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	53	1	2623	3	Y	30	30	1	3
						33	9							



CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 11 L RRCID -> 171299 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 9538														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	57	1	3491	3	Y	100	106	1	12
						110	9							
07	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	65	1	4130	3	Y	97	98	1	11
						107	9							
08	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	91	1	4552	3	Y	83	83	1	11
						91	9							
09	3300 X	2617	-0-	-683	-0-	59	1	2456	3	Y	93	93	1	11
						102	9							
*10	3410 X	2648	-0-	-762	-0-	54	1	2484	3	Y	100	100	1	11
						110	9							
11	3300 X	2509	-0-	-791	-0-	48	1	2352	3	Y	99	99	1	11
						109	9							
-----														
CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 12 L RRCID -> 171696 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8368 - 9492														
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
09	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 12 L RRCID -> 172193 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8420 - 9520														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 172778 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8364 - 9499														
06	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2278	3	46	9	Y	42	47	1	31
07	2356 N	2349	-0-	-7	-0-	2305	3	44	9	Y	40	45	1	26
08	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2549	3	43	9	Y	39	46	1	19
09	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2439	3	37	9	Y	34	23	1	30
10	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2431	3	54	9	Y	49	45	1	33
*11	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2503	3	43	9	Y	39	45	1	27
-----														
HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 172888 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8400 - 9482														
06	2970 X	2796	-0-	-174	-0-	2782	3	14	9	Y	13	15	1	9
07	3069 X	2670	-0-	-399	-0-	2656	3	14	9	Y	13	14	1	8
08	2821 X	2739	-0-	-82	-0-	2726	3	13	9	Y	12	14	1	6
09	2730 X	2525	-0-	-205	-0-	2514	3	11	9	Y	10	7	1	9
10	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2950	3	17	9	Y	15	14	1	10
*11	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	2754	3	13	9	Y	12	14	1	8
-----														
CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 10 RRCID -> 173443 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8675 - 9497														
06	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2642	3	19	9	Y	17	20	1	9
07	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2688	3	30	9	Y	27	20	1	16
08	2883 X	2779	-0-	-104	-0-	2756	3	23	9	Y	21	19	1	18
09	2790 X	2368	-0-	-422	-0-	2348	3	20	9	Y	18	19	1	17
10	2914 X	2464	-0-	-450	-0-	2443	3	21	9	Y	19	20	1	17
11	2700 X	2349	-0-	-351	-0-	2327	3	22	9	Y	20	20	1	16

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 11 L RRCID -> 174080 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8352 - 9522														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
-----														
06	2040 N	1920	-0-	-120	-0-	30	1	1835	3	Y	50	49	1	6
						55	9							
07	2790 N	2058	-0-	-732	-0-	31	1	1975	3	Y	47	48	1	5
						52	9							
08	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	41	1	2070	3	Y	41	41	1	5
						45	9							
09	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	53	1	2201	3	Y	46	46	1	5
						51	9							
*10	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	56	1	2583	3	Y	49	49	1	5
						54	9							
*11	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	49	1	2432	3	Y	49	49	1	5
						54	9							
-----														
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 11 L RRCID -> 174172 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6963 - 9514														
06	3221 X	821	-0-	-2400	-0-	13	1	808	3	Y	-0-			-0-
07	723 X	723	-0-	-0-	-0-	11	1	712	3	Y	-0-			-0-
08	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	24	1	1173	3	Y	-0-			-0-
09	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	33	1	1360	3	Y	-0-			-0-
*10	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	29	1	1321	3	Y	-0-			-0-
*11	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	22	1	1063	3	Y	-0-			-0-
-----														
CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 9 L RRCID -> 174211 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8494 - 9522														
06	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	76	1	4714	3	Y	16	14	1	2
						18	9							
07	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	64	1	4050	3	Y	15	15	1	2
						17	9							
08	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	86	1	4315	3	Y	13	13	1	2
						14	9							
09	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	97	1	4013	3	Y	1	3	1	-0-
						1	9							
*10	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	88	1	4073	3	Y	16	14	1	2
						18	9							
11	3900 X	3476	-0-	-424	-0-	69	1	3390	3	Y	15	15	1	2
						17	9							
-----														
CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 8 L RRCID -> 174311 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8356 - 9515														
06	2940 X	1219	-0-	-1721	-0-	19	1	1190	3	Y	9	9	1	1
						10	9							
07	2728 X	1763	-0-	-965	-0-	27	1	1726	3	Y	9	9	1	1
						10	9							
08	2728 X	2598	-0-	-130	-0-	51	1	2539	3	Y	7	7	1	1
						8	9							
09	2610 X	2162	-0-	-448	-0-	50	1	2104	3	Y	7	7	1	1
						8	9							
*10	3100 N	3312	-0-	212	212	70	1	3232	3	Y	9	9	1	1
						10	9							
*11	3000 N	3166	-0-	166	378	63	1	3085	3	Y	16	15	1	2
						18	9							
-----														
CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 5 L RRCID -> 174571 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8475 - 9515														
06	3000 N	3069	-0-	69	69	49	1	3020	3	Y	-0-			-0-
07	2513 N	2444	-0-	-69	-0-	38	1	2406	3	Y	-0-			-0-
08	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	62	1	3084	3	Y	-0-			-0-
09	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	65	1	2710	3	Y	-0-			-0-
*10	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	58	1	2687	3	Y	-0-			-0-
*11	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	60	1	2954	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 11 L RRCID -> 174682 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8352 - 9499

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	7	1	419	3	Y	-0-			-0-
07	506 N	506	-0-	-0-	-0-	8	1	498	3	Y	-0-			-0-
08	508 N	508	-0-	-0-	-0-	10	1	498	3	Y	-0-			-0-
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	11	1	470	3	Y	-0-			-0-
*10	478 N	478	-0-	-0-	-0-	10	1	468	3	Y	-0-			-0-
*11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	8	1	403	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 10 L RRCID -> 174781 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8454 - 9507

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 9 L RRCID -> 175767 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8377 - 9517

06	4650 X	3927	-0-	-723	-0-	62	1	3828	3	Y	34	38	1	4
						37	9							
07	4805 X	4024	-0-	-781	-0-	62	1	3926	3	Y	33	33	1	4
						36	9							
08	4805 X	4098	-0-	-707	-0-	80	1	3987	3	Y	28	28	1	4
						31	9							
09	4470 X	3384	-0-	-1086	-0-	78	1	3271	3	Y	32	32	1	4
						35	9							
*10	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	89	1	4137	3	Y	34	34	1	4
						37	9							
*11	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	81	1	4012	3	Y	34	34	1	4
						37	9							

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 9 L RRCID -> 176578 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8457 - 9502

06	2520 X	334	-0-	-2186	-0-	5	1	308	3	Y	19	17	1	2
						21	9							
07	2604 X	632	-0-	-1972	-0-	9	1	602	3	Y	19	19	1	2
						21	9							
08	2604 X	494	-0-	-2110	-0-	9	1	474	3	Y	10	11	1	1
						11	9							
09	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
*10	620 X	70	-0-	-550	-0-	1	1	48	3	Y	19	17	1	2
						21	9							
*11	2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	42	1	2098	3	Y	19	19	1	2
						21	9							

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 12 L RRCID -> 177378 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8360 - 9496

06	8128 X	8128	-0-	-0-	-0-	227	1	7845	3	Y	51	47	1	6
						56	9							
07	6190 X	6190	-0-	-0-	-0-	228	1	5907	3	Y	50	50	1	6
						55	9							
08	5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	277	1	4905	3	Y	42	43	1	5
						46	9							
09	4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	269	1	4557	3	Y	48	48	1	5
						53	9							
*10	4743 X	4615	-0-	-128	-0-	97	1	4460	3	Y	53	52	1	6
						58	9							
11	4590 X	4300	-0-	-290	-0-	246	1	3999	3	Y	50	51	1	5
						55	9							



CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 10 L RRCID -> 177380 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8378 - 9510												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	32	1	1993	3	Y	58	51 1
						64	9					7
07	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	29	1	1834	3	Y	56	57 1
						62	9					6
08	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	30	1	1530	3	Y	48	48 1
						53	9					6
09	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	39	1	1614	3	Y	54	54 1
						59	9					6
*10	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	42	1	1924	3	Y	58	58 1
						64	9					6
*11	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	44	1	2179	3	Y	57	57 1
						63	9					6

  

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 22RL RRCID -> 178090 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8223 - 9469												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

  

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 23RL RRCID -> 178780 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8244 - 9488												
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-	-0-
07	248 N	159	-0-	-89	-0-	159	3			Y	-0-	-0-
08	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	3			Y	-0-	-0-
09	150 N	145	-0-	-5	-0-	145	3			Y	-0-	-0-
10	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3			Y	-0-	-0-
*11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-	-0-

  

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179821 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8504 - 9710												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

  

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180104 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9686												
06	5764 X	5764	-0-	-0-	-0-	238	1	5506	3	Y	18	19 1
						20	9					3
07	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	172	1	4046	3	Y	18	18 1
						20	9					3
08	5115 X	3131	-0-	-1984	-0-	121	1	2989	3	Y	19	19 1
						21	9					3
09	4950 X	2697	-0-	-2253	-0-	98	1	2575	3	Y	22	22 1
						24	9					3
*10	5115 X	2597	-0-	-2518	-0-	97	1	2475	3	Y	23	23 1
						25	9					3
11	4950 X	2451	-0-	-2499	-0-	89	1	2330	3	Y	29	28 1
						32	9					4

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798														
SOAPE, A.C. GAS UNIT		WELL #: 13 L		RRCID -> 183671		COMPL. DATE 08/17/2000		TOTAL DEPTH 9854		PERF. 8416 - 9682						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A		WELL #: 6		RRCID -> 183806		COMPL. DATE 07/06/2001		TOTAL DEPTH 10018		PERF. 8628 - 9950						
06	3060 X	2808	-0-	-252	-0-	2774	3	34	9	Y	31	29	1			11
07	3162 X	2549	-0-	-613	-0-	2530	3	19	9	Y	17	14	1			14
08	3038 X	2226	-0-	-812	-0-	2197	3	29	9	Y	26	28	1			12
09	2940 X	2307	-0-	-633	-0-	2281	3	26	9	Y	24	28	1			8
10	3038 X	2781	-0-	-257	-0-	2753	3	28	9	Y	25	28	1			5
11	2820 X	2426	-0-	-394	-0-	2396	3	30	9	Y	27	14	1			18

CARTHAGE GAS UNIT 6A		WELL #: 8		RRCID -> 185752		COMPL. DATE 10/20/2001		TOTAL DEPTH 10095		PERF. 9332 - 10038						
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 9		WELL #: 5		RRCID -> 186660		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 9680		PERF. 8476 - 9548						
06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	430	3	9	9	Y	8	8	1			1
07	556 N	556	-0-	-0-	-0-	547	3	9	9	Y	8	8	1			1
08	564 N	564	-0-	-0-	-0-	556	3	8	9	Y	7	7	1			1
09	450 N	447	-0-	-3	-0-	438	3	9	9	Y	8	8	1			1
*10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 18		WELL #: 1		RRCID -> 189719		COMPL. DATE 01/29/2001		TOTAL DEPTH 9702		PERF. 8480 - 9532						
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	492 N	492	-0-	-0-	-0-			9	1	Y	9	8	1			1
						10	9									

CARTHAGE GAS UNIT 3-A		WELL #: 14		RRCID -> 195727		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 9942		PERF. 8544 - 9718						
06	5400 X	3236	-0-	-2164	-0-	3227	3	9	9	Y	8	9	1			5
07	5580 X	3196	-0-	-2384	-0-	3184	3	12	9	Y	11	9	1			7
08	5177 X	4817	-0-	-360	-0-	4805	3	12	9	Y	11	9	1			9
09	5010 X	4638	-0-	-372	-0-	4629	3	9	9	Y	8	9	1			8
10	5177 X	4694	-0-	-483	-0-	4685	3	9	9	Y	8	9	1			7
11	4650 X	4603	-0-	-47	-0-	4592	3	11	9	Y	10	9	1			8

-----															
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 11 RRCID -> 196731 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8680 - 9864															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
06		1260 X	41	-0-	-1219	-0-	39	3	2	9	Y	2			2
07		1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-			2
08		1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-			2
09		210 X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			2
10		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			2
*11		30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			2
-----															
CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 9 RRCID -> 197168 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8733 - 9895															
06		1950 N	1560	-0-	-390	-0-	1537	3	23	9	Y	21	29	1	1
07		2015 N	1364	-0-	-651	-0-	1332	3	32	9	Y	29	15	1	15
08		2449 N	1268	-0-	-1181	-0-	1238	3	30	9	Y	27	29	1	13
09		1560 N	991	-0-	-569	-0-	966	3	25	9	Y	23	28	1	8
10		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1847	3	29	9	Y	26	29	1	5
*11		2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2618	3	31	9	Y	28	15	1	18
-----															
CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 13 RRCID -> 197332 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8610 - 9779															
06		8222 X	8222	-0-	-0-	-0-	8204	3	18	9	Y	16	18	1	9
07		10432 X	10432	-0-	-0-	-0-	10406	3	26	9	Y	24	18	1	15
08		11245 X	11245	-0-	-0-	-0-	11223	3	22	9	Y	20	18	1	17
09		10478 X	10478	-0-	-0-	-0-	10459	3	19	9	Y	17	18	1	16
10		12253 X	12253	-0-	-0-	-0-	12234	3	19	9	Y	17	18	1	15
*11		11398 X	11398	-0-	-0-	-0-	11378	3	20	9	Y	18	18	1	15
-----															
CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 12 RRCID -> 197333 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9711 - 9798															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 6 RRCID -> 197634 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8360 - 9510															
06		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	29	1	1815	3	Y	17	17	1	2
							19	9							
07		1984 N	1881	-0-	-103	-0-	29	1	1833	3	Y	17	17	1	2
							19	9							
08		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	36	1	1782	3	Y	15	15	1	2
							17	9							
09		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	44	1	1853	3	Y	16	16	1	2
							18	9							
*10		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	38	1	1773	3	Y	17	17	1	2
							19	9							
*11		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	34	1	1689	3	Y	17	17	1	2
							19	9							
-----															
CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 7 RRCID -> 199975 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8648 - 10008															
06		5340 X	3828	-0-	-1512	-0-	3819	3	9	9	Y	8	9	1	2
07		5518 X	4579	-0-	-939	-0-	4572	3	7	9	Y	6	4	1	4
08		5518 X	4646	-0-	-872	-0-	4636	3	10	9	Y	9	9	1	4
09		4920 X	4649	-0-	-271	-0-	4641	3	8	9	Y	7	9	1	2
10		5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	5034	3	10	9	Y	9	9	1	2
*11		4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	4642	3	8	9	Y	7	4	1	5

-----															
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 11 RRCID -> 200906 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8606 - 9978															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
-----															
06		3150 X	1081	-0-	-2069	-0-	1071	3	10	9	Y	9	10	1	2
07		3255 X	2288	-0-	-967	-0-	2279	3	9	9	Y	8	5	1	5
08		4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	4321	3	10	9	Y	9	10	1	4
09		4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	4275	3	10	9	Y	9	10	1	3
10		4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	4174	3	10	9	Y	9	10	1	2
*11		3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	3958	3	10	9	Y	9	5	1	6
-----															
BURNETT BROTHERS WELL #: 35 RRCID -> 200910 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8353 - 9520															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
BURNETT BROTHERS WELL #: 33 RRCID -> 200987 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8419 - 9529															
06		1924 X	1924	-0-	-0-	-0-	30	1	1877	3	Y	15	15	1	2
							17	9							
07		2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	35	1	2211	3	Y	15	15	1	2
							17	9							
08		2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	49	1	2462	3	Y	13	13	1	2
							14	9							
09		2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	58	1	2426	3	Y	14	14	1	2
							15	9							
*10		2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	49	1	2249	3	Y	15	15	1	2
							17	9							
11		2370 N	2244	-0-	-126	-0-	44	1	2183	3	Y	15	15	1	2
							17	9							
-----															
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 14 RRCID -> 201146 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8444 - 9618															
06		313 N	313	-0-	-0-	-0-	5	1	308	3	Y	-0-			-0-
07		661 N	661	-0-	-0-	-0-	10	1	651	3	Y	-0-			-0-
08		570 N	570	-0-	-0-	-0-	12	1	558	3	Y	-0-			-0-
09		2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	49	1	2044	3	Y	-0-			-0-
*10		248 N	147	-0-	-101	-0-	77	1	70	3	Y	-0-			-0-
*11		475 N	475	-0-	-0-	-0-	9	1	466	3	Y	-0-			-0-
-----															
BURNETT BROTHERS WELL #: 38 RRCID -> 203028 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8449 - 9555															
06		425 X	425	-0-	-0-	-0-	7	1	418	3	Y	-0-			-0-
07		534 X	534	-0-	-0-	-0-	8	1	526	3	Y	-0-			-0-
08		444 X	444	-0-	-0-	-0-	9	1	435	3	Y	-0-			-0-
09		420 X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-			-0-
10		527 X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	5			5
*11		510 X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 BURNETT BROTHERS WELL #: 37 RRCID -> 203173 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8372 - 9537

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	3360 X	2942	-0-	-418	-0-	45	1	2795	3	Y	93	89	11
						102	9						
07	3286 X	2534	-0-	-752	-0-	38	1	2397	3	Y	90	91	10
						99	9						
08	3286 X	2318	-0-	-968	-0-	44	1	2188	3	Y	78	78	10
						86	9						
09	3150 X	2565	-0-	-585	-0-	58	1	2412	3	Y	86	86	10
						95	9						
*10	3069 X	2616	-0-	-453	-0-	53	1	2461	3	Y	93	93	10
						102	9						
11	2940 X	2506	-0-	-434	-0-	48	1	2357	3	Y	92	92	10
						101	9						

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 10 RRCID -> 203978 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8748 - 10022

06	4230 X	3486	-0-	-744	-0-	3477	3	9	9	Y	8	9	2
07	4371 X	3917	-0-	-454	-0-	3910	3	7	9	Y	6	4	4
08	3937 X	3529	-0-	-408	-0-	3520	3	9	9	Y	8	8	4
09	3720 X	3454	-0-	-266	-0-	3447	3	7	9	Y	6	8	2
10	3906 X	3667	-0-	-239	-0-	3659	3	8	9	Y	7	8	1
11	3780 X	3693	-0-	-87	-0-	3684	3	9	9	Y	8	4	5

BURNETT BROTHERS WELL #: 32 RRCID -> 204221 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8358 - 9538

06	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	61	1	3768	3	Y	19	19	2
						21	9						
07	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	59	1	3713	3	Y	19	19	2
						21	9						
08	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	73	1	3660	3	Y	16	16	2
						18	9						
09	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	81	1	3390	3	Y	18	18	2
						20	9						
*10	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	75	1	3477	3	Y	20	20	2
						22	9						
*11	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	61	1	3021	3	Y	19	19	2
						21	9						

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205758 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9044 - 9411

06	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	121	1	2793	3	Y	26	28	4
						29	9						
07	2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	98	1	2282	3	Y	27	27	4
						30	9						
08	2945 X	2191	-0-	-754	-0-	84	1	2076	3	Y	28	28	4
						31	9						
09	2850 X	2342	-0-	-508	-0-	83	1	2222	3	Y	34	33	5
						37	9						
*10	2945 X	2450	-0-	-495	-0-	90	1	2321	3	Y	35	35	5
						39	9						
*11	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	94	1	2440	3	Y	44	43	6
						48	9						

OIL AND GAS DIVISION

-----  
 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 11 RRCID -> 205773 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8356 - 9537  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	51 1	3158 3	Y	118	112 1		14
						130 9						
07	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	43 1	2724 3	Y	114	115 1		13
						125 9						
08	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	57 1	2821 3	Y	97	98 1		12
						107 9						
09	1710 X	1231	-0-	-479	-0-	26 1	1085 3	Y	109	109 1		12
						120 9						
*10	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-			Y	-0-	12 1		-0-
11	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-			Y	-0-			-0-

-----  
 CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 5 RRCID -> 207061 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8412 - 9582  
 -----

06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	3 1	189 3	Y	-0-			-0-
						3 1	171 3	Y	-0-			-0-
07	186 N	174	-0-	-12	-0-	2 1	93 3	Y	-0-			-0-
						3 1	117 3	Y	-0-			-0-
08	155 N	95	-0-	-60	-0-	3 1	134 3	Y	-0-			-0-
						3 1	126 3	Y	-0-			-0-
09	180 N	120	-0-	-60	-0-							
*10	186 N	137	-0-	-49	-0-							-0-
*11	129 N	129	-0-	-0-	-0-							-0-

-----  
 BURNETT BROTHERS WELL #: 30 RRCID -> 207066 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8731 - 9534  
 -----

06	3210 X	2397	-0-	-813	-0-	37 1	2284 3	Y	69	69 1		8
						76 9						
07	3627 X	2183	-0-	-1444	-0-	33 1	2074 3	Y	69	69 1		8
						76 9						
08	3627 X	2319	-0-	-1308	-0-	44 1	2211 3	Y	58	59 1		7
						64 9						
09	3510 X	2113	-0-	-1397	-0-	48 1	1993 3	Y	65	65 1		7
						72 9						
*10	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	59 1	2726 3	Y	71	70 1		8
						78 9						
*11	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	62 1	3047 3	Y	68	69 1		7
						75 9						

-----  
 CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 16 RRCID -> 207067 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8466 - 9500  
 -----

06	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	33 1	2049 3	Y	11	11 1		1
						12 9						
07	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	38 1	2413 3	Y	11	11 1		1
						12 9						
08	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	49 1	2469 3	Y	10	10 1		1
						11 9						
09	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	63 1	2615 3	Y	11	11 1		1
						12 9						
*10	3000 N	3000	-0-	-0-	-0-	63 1	2924 3	Y	12	12 1		1
						13 9						
*11	2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	56 1	2777 3	Y	12	12 1		1
						13 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA									
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY																						
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED													CAPACITY									
//CONT.// 040798																						
CARTHAGE GAS UNIT 13													WELL #: 14		RRCID -> 207068		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 9687		PERF. 8300 - 9549	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE									
06	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	45	1	2874	3	Y	67	66	1	8								
						74	9															
07	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	59	1	3744	3	Y	65	66	1	7								
						72	9															
08	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	71	1	3529	3	Y	56	56	1	7								
						62	9															
09	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	78	1	3263	3	Y	62	62	1	7								
						68	9															
*10	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	73	1	3385	3	Y	67	67	1	7								
						74	9															
*11	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	70	1	3477	3	Y	67	67	1	7								
						74	9															
-----																						
CARTHAGE GAS UNIT 13													WELL #: 15		RRCID -> 207329		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 9670		PERF. 8415 - 9552	
06	7020 X	6067	-0-	-953	-0-	97	1	5925	3	Y	41	52	1	5								
						45	9															
07	6913 X	6519	-0-	-394	-0-	102	1	6373	3	Y	40	40	1	5								
						44	9															
08	T. A.	6216	-0-	6216	6216	122	1	6058	3	Y	33	34	1	4								
						36	9															
09	T. A.	5914	-0-	5914	12130	138	1	5734	3	Y	38	38	1	4								
						42	9															
*10	T. A.	6124	-0-	6124	18254	130	1	5949	3	Y	41	41	1	4								
						45	9															
*11	24026 X	5772	-0-	-18254	-0-	115	1	5612	3	Y	41	41	1	4								
						45	9															
-----																						
CARTHAGE GAS UNIT 3-A													WELL #: 15		RRCID -> 207670		COMPL. DATE 08/07/2004		TOTAL DEPTH 9855		PERF. 8520 - 9655	
06	10800 X	10800	-0-	-0-	-0-	10777	3	23	9	Y	21	14	1	16								
07	10618 X	10618	-0-	-0-	-0-	10608	3	10	9	Y	9	14	1	11								
08	8672 X	8672	-0-	-0-	-0-	8654	3	18	9	Y	16	14	1	13								
09	7680 X	7533	-0-	-147	-0-	7519	3	14	9	Y	13	14	1	12								
10	7936 X	7583	-0-	-353	-0-	7569	3	14	9	Y	13	14	1	11								
11	7680 X	6940	-0-	-740	-0-	6925	3	15	9	Y	14	14	1	11								
-----																						
CARTHAGE GAS UNIT 3-A													WELL #: 16		RRCID -> 207672		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 9875		PERF. 8558 - 9690	
06	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3424	3	13	9	Y	12	16	1	6								
07	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	4223	3	25	9	Y	23	16	1	13								
08	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	4007	3	18	9	Y	16	15	1	14								
09	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3840	3	17	9	Y	15	15	1	14								
10	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	3919	3	17	9	Y	15	16	1	13								
*11	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3733	3	18	9	Y	16	16	1	13								
-----																						
BREWSTER, J.T. GAS UNIT													WELL #: 16		RRCID -> 209355		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 9762		PERF. 8566 - 9630	
06	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	170	1	3952	3	Y	45	47	1	7								
						50	9															
07	4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	180	1	4192	3	Y	45	45	1	7								
						50	9															
08	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	175	1	4327	3	Y	45	45	1	7								
						50	9															
09	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	153	1	4050	3	Y	54	53	1	8								
						59	9															
*10	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	158	1	4061	3	Y	57	57	1	8								
						63	9															
*11	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	159	1	4151	3	Y	72	70	1	10								
						79	9															

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209553 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8450 - 9681														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	215	1	4923	3	Y	48	51	1	7
						53	9							
07	4867 X	4690	-0-	-177	-0-	191	1	4444	3	Y	50	49	1	8
						55	9							
08	6076 X	4956	-0-	-1120	-0-	189	1	4712	3	Y	50	50	1	8
						55	9							
09	5490 X	4987	-0-	-503	-0-	179	1	4742	3	Y	60	59	1	9
						66	9							
*10	5487 X	4946	-0-	-541	-0-	183	1	4694	3	Y	63	63	1	9
						69	9							
11	5190 X	5076	-0-	-114	-0-	184	1	4805	3	Y	79	77	1	11
						87	9							
-----														
HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 209765 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8474 - 9750														
-----														
06	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	94	1	2141	3	Y	35	37	1	5
						39	9							
07	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	86	1	2018	3	Y	35	35	1	5
						39	9							
08	3224 X	1881	-0-	-1343	-0-	71	1	1770	3	Y	36	36	1	5
						40	9							
09	3120 X	1992	-0-	-1128	-0-	70	1	1874	3	Y	44	42	1	7
						48	9							
*10	2604 X	2184	-0-	-420	-0-	80	1	2056	3	Y	44	45	1	6
						48	9							
11	2280 X	2149	-0-	-131	-0-	76	1	2010	3	Y	57	55	1	8
						63	9							
-----														
REED. W.M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213558 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8785 - 9826														
-----														
06	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	112	1	2581	3	Y	19	20	1	3
						21	9							
07	2635 X	2035	-0-	-600	-0-	81	1	1932	3	Y	20	20	1	3
						22	9							
08	3100 N	3184	-0-	84	84	123	1	3039	3	Y	20	20	1	3
						22	9							
09	3000 N	3171	-0-	171	255	115	1	3030	3	Y	24	23	1	4
						26	9							
*10	3100 N	3157	-0-	57	312	118	1	3011	3	Y	25	25	1	4
						28	9							
*11	3299 X	2987	-0-	-312	-0-	109	1	2844	3	Y	31	31	1	4
						34	9							
-----														
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 14 RRCID -> 213754 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 5974 - 9505														
-----														
06	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	61	1	3736	3	Y	22	21	1	3
						24	9							
07	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	73	1	4640	3	Y	21	22	1	2
						23	9							
08	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	77	1	3799	3	Y	18	18	1	2
						20	9							
09	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	86	1	3592	3	Y	20	20	1	2
						22	9							
*10	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	89	1	4128	3	Y	22	22	1	2
						24	9							
*11	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	78	1	3832	3	Y	22	22	1	2
						24	9							



CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA									
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY																						
//CONT.// 16032 174													NON-ASSOCIATED									
//CONT.// 040798													CAPACITY									
CARTHAGE GAS UNIT 6A													WELL #: 12		RRCID -> 216074		COMPL. DATE 09/12/2005		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 8761 - 9938	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE						
06		3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3073	3	21	9	Y	19	23	1		3						
07		3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3352	3	22	9	Y	20	11	1		12						
08		3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3091	3	22	9	Y	20	22	1		10						
09		3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3111	3	20	9	Y	18	22	1		6						
10		3379 X	3348	-0-	-31	-0-	3326	3	22	9	Y	20	22	1		4						
11		3270 X	3074	-0-	-196	-0-	3051	3	23	9	Y	21	11	1		14						
-----																						
CARTHAGE GAS UNIT 6A													WELL #: 13		RRCID -> 216523		COMPL. DATE 10/15/2005		TOTAL DEPTH 10185		PERF. 8612 - 9914	
06		2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	2347	3	39	9	Y	35	51	1		-0-						
07		2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2481	3	55	9	Y	50	25	1		25						
08		2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	2640	3	52	9	Y	47	50	1		22						
09		2370 N	1706	-0-	-664	-0-	1661	3	45	9	Y	41	49	1		14						
10		2971 N	2971	-0-	-0-	-0-	2923	3	48	9	Y	44	49	1		9						
*11		3000 N	3117	-0-	117	117	3065	3	52	9	Y	47	25	1		31						
-----																						
ALLISON, G.T. GAS UNIT													WELL #: 17		RRCID -> 218337		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 9755		PERF. 8542 - 9226	
06		4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	94	1	3936	3	Y	44	46	1		7						
							48	9														
07		3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	84	1	3652	3	Y	45	45	1		7						
							50	9														
08		4309 X	4289	-0-	-20	-0-	96	1	4143	3	Y	45	45	1		7						
							50	9														
09		4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	155	1	4095	3	Y	54	53	1		8						
							59	9														
*10		4309 X	4308	-0-	-1	-0-	160	1	4086	3	Y	56	56	1		8						
							62	9														
11		4140 X	4078	-0-	-62	-0-	148	1	3852	3	Y	71	69	1		10						
							78	9														
-----																						
ALLISON, G.T. GAS UNIT													WELL #: 16		RRCID -> 220837		COMPL. DATE 11/14/2005		TOTAL DEPTH 9805		PERF. 8356 - 9566	
06		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	39	1	1667	3	Y	8	9	1		1						
							9	9														
07		1612 N	1207	-0-	-405	-0-	30	1	1168	3	Y	8	8	1		1						
							9	9														
08		1767 N	1150	-0-	-617	-0-	26	1	1115	3	Y	8	8	1		1						
							9	9														
09		1710 N	1164	-0-	-546	-0-	42	1	1110	3	Y	11	10	1		2						
							12	9														
*10		1209 N	1033	-0-	-176	-0-	38	1	983	3	Y	11	11	1		2						
							12	9														
*11		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	50	1	1318	3	Y	13	13	1		2						
							14	9														
-----																						
WILTCHER, J.W. GAS UNIT													WELL #: 8		RRCID -> 221046		COMPL. DATE 12/18/2005		TOTAL DEPTH 9955		PERF. 8603 - 9452	
06		3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	147	1	3398	3	Y	-0-	-0-			-0-						
07		4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	186	1	4327	3	Y	-0-	-0-			-0-						
08		4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	172	1	4263	3	Y	-0-	-0-			-0-						
09		3540 X	3497	-0-	-43	-0-	128	1	3369	3	Y	-0-	-0-			-0-						
*10		4495 X	3202	-0-	-1293	-0-	119	1	3083	3	Y	-0-	-0-			-0-						
11		4350 X	3112	-0-	-1238	-0-	116	1	2996	3	Y	-0-	-0-			-0-						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 BURNETT BROTHERS WELL #: 36 RRCID -> 221543 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8414 - 9533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	3240 X	3001	-0-	-239	-0-	48	1	2935	3	Y	16	19	1	2
						18	9							
07	3348 X	3035	-0-	-313	-0-	47	1	2971	3	Y	15	15	1	2
						17	9							
08	3348 X	2973	-0-	-375	-0-	58	1	2901	3	Y	13	13	1	2
						14	9							
09	3240 X	2650	-0-	-590	-0-	62	1	2571	3	Y	15	15	1	2
						17	9							
*10	3100 X	2604	-0-	-496	-0-	55	1	2531	3	Y	16	16	1	2
						18	9							
11	3000 X	2592	-0-	-408	-0-	51	1	2523	3	Y	16	16	1	2
						18	9							

BURNETT BROTHERS WELL #: 40 RRCID -> 221601 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8617 - 9539

06	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	40	1	2453	3	Y	-0-	6	1	-0-
07	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	44	1	2789	3	Y	-0-			-0-
08	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	57	1	2839	3	Y	-0-			-0-
09	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	78	1	3255	3	Y	-0-			-0-
*10	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	88	1	4020	3	Y	-0-			-0-
*11	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	69	1	3401	3	Y	-0-			-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 39 RRCID -> 224118 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8374 - 9565

06	974 N	974	-0-	-0-	-0-	15	1	897	3	Y	56	55	1	7
						62	9							
07	931 N	931	-0-	-0-	-0-	14	1	858	3	Y	54	55	1	6
						59	9							
08	1085 N	955	-0-	-130	-0-	18	1	885	3	Y	47	47	1	6
						52	9							
09	960 N	856	-0-	-104	-0-	19	1	780	3	Y	52	52	1	6
						57	9							
*10	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	24	1	1132	3	Y	56	56	1	6
						62	9							
*11	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	19	1	929	3	Y	55	55	1	6
						61	9							

BURNETT BROTHERS WELL #: 44 RRCID -> 225292 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8439 - 9553

06	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	47	1	2925	3	Y	22	21	1	3
						24	9							
07	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	47	1	2985	3	Y	20	21	1	2
						22	9							
08	3317 X	3265	-0-	-52	-0-	64	1	3181	3	Y	18	18	1	2
						20	9							
09	3210 X	2971	-0-	-239	-0-	69	1	2880	3	Y	20	20	1	2
						22	9							
*10	3317 X	3143	-0-	-174	-0-	66	1	3054	3	Y	21	21	1	2
						23	9							
*11	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	68	1	3364	3	Y	21	21	1	2
						23	9							

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			//CONT.// 040798											
BURNETT BROTHERS			WELL #: 45		RRCID -> 225922			COMPL. DATE 12/17/2006			TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8372 - 9542			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06	960 N	896	-0-	-64	-0-	14	1	874	3	Y	7	7	1	1
						8	9							
07	1054 N	1020	-0-	-34	-0-	16	1	996	3	Y	7	7	1	1
						8	9							
08	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	20	1	1009	3	Y	6	6	1	1
						7	9							
09	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	25	1	1041	3	Y	7	7	1	1
						8	9							
*10	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	24	1	1107	3	Y	7	7	1	1
						8	9							
*11	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	23	1	1156	3	Y	7	7	1	1
						8	9							
-----														
CARTHAGE GAS UNIT 18			WELL #: 8		RRCID -> 226038			COMPL. DATE 08/16/2006			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8370 - 9567			
06	2490 N	2011	-0-	-479	-0-	31	1	1903	3	Y	70	65	1	8
						77	9							
07	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	39	1	2478	3	Y	69	69	1	8
						76	9							
08	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	40	1	2030	3	Y	58	59	1	7
						64	9							
09	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	47	1	1944	3	Y	65	65	1	7
						72	9							
*10	2573 N	2333	-0-	-240	-0-	48	1	2207	3	Y	71	70	1	8
						78	9							
*11	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	41	1	2010	3	Y	68	69	1	7
						75	9							
-----														
BURNETT BROTHERS			WELL #: 41		RRCID -> 226067			COMPL. DATE 08/20/2006			TOTAL DEPTH 9894 PERF. 8526 - 9724			
06	3210 X	2316	-0-	-894	-0-	37	1	2268	3	Y	10	17	1	1
						11	9							
07	3317 X	3217	-0-	-100	-0-	50	1	3156	3	Y	10	10	1	1
						11	9							
08	3317 X	3105	-0-	-212	-0-	61	1	3034	3	Y	9	9	1	1
						10	9							
09	3210 X	2801	-0-	-409	-0-	65	1	2725	3	Y	10	10	1	1
						11	9							
*10	3224 X	2934	-0-	-290	-0-	62	1	2861	3	Y	10	10	1	1
						11	9							
11	3120 X	2677	-0-	-443	-0-	53	1	2613	3	Y	10	10	1	1
						11	9							
-----														
CARTHAGE GAS UNIT 7			WELL #: 7		RRCID -> 227305			COMPL. DATE 02/28/2007			TOTAL DEPTH 9651 PERF. 8438 - 9566			
06	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	18	1	1138	3	Y	48	47	1	6
						53	9							
07	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	16	1	999	3	Y	45	46	1	5
						50	9							
08	662 N	662	-0-	-0-	-0-	12	1	607	3	Y	39	39	1	5
						43	9							
09	1110 N	814	-0-	-296	-0-	18	1	748	3	Y	44	44	1	5
						48	9							
*10	1054 N	717	-0-	-337	-0-	14	1	651	3	Y	47	47	1	5
						52	9							
11	630 N	532	-0-	-98	-0-	10	1	470	3	Y	47	47	1	5
						52	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 7 RRCID -> 228361 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 8414 - 9562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	44	1	2679	3	Y	81	76	10
						89	9						
07	2542 X	2462	-0-	-80	-0-	37	1	2339	3	Y	78	79	9
						86	9						
08	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	53	1	2661	3	Y	67	67	9
						74	9						
09	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	56	1	2328	3	Y	74	75	8
						81	9						
*10	2418 N	2206	-0-	-212	-0-	45	1	2071	3	Y	82	81	9
						90	9						
11	2460 N	2103	-0-	-357	-0-	40	1	1975	3	Y	80	80	9
						88	9						

BURNETT BROTHERS WELL #: 46 RRCID -> 229142 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8398 - 9536

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 14 RRCID -> 230717 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8358 - 9524

06	1350 N	1341	-0-	-9	-0-	20	1	1267	3	Y	49	48	6
						54	9						
07	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	28	1	1759	3	Y	47	48	5
						52	9						
08	1891 X	1755	-0-	-136	-0-	34	1	1676	3	Y	41	41	5
						45	9						
09	1800 X	1707	-0-	-93	-0-	39	1	1618	3	Y	45	45	5
						50	9						
*10	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	48	1	2197	3	Y	49	49	5
						54	9						
*11	1986 X	1986	-0-	-0-	-0-	38	1	1895	3	Y	48	48	5
						53	9						

BURNETT BROTHERS WELL #: 49 RRCID -> 230814 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8428 - 9542

06	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	33	1	2034	3	Y	97	95	12
						107	9						
07	2511 N	2256	-0-	-255	-0-	33	1	2121	3	Y	93	94	11
						102	9						
08	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	40	1	1978	3	Y	79	80	10
						87	9						
09	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	47	1	1960	3	Y	89	89	10
						98	9						
*10	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	42	1	1950	3	Y	96	96	10
						106	9						
*11	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	37	1	1841	3	Y	95	95	10
						105	9						

-----																
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 13 RRCID -> 232058 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8418 - 9526																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
-----																
06		2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	36 1	2218 3	Y		56	55 1				7
							62 9									
07		2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	38 1	2386 3	Y		53	54 1				6
							58 9									
08		2604 N	2445	-0-	-159	-0-	47 1	2347 3	Y		46	46 1				6
							51 9									
09		2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	59 1	2461 3	Y		51	51 1				6
							56 9									
*10		2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	54 1	2496 3	Y		55	55 1				6
							61 9									
*11		2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	47 1	2313 3	Y		55	55 1				6
							61 9									
-----																
CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 14 RRCID -> 235061 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8776 - 10054																
06		3810 X	3796	-0-	-14	-0-	3771 3	25 9	N		23	20 1				9
07		3937 X	3927	-0-	-10	-0-	3915 3	12 9	N		11	10 1				10
08		3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	3941 3	21 9	N		19	20 1				9
09		3780 X	3712	-0-	-68	-0-	3694 3	18 9	N		16	19 1				6
10		3937 X	3703	-0-	-234	-0-	3685 3	18 9	N		16	19 1				3
11		3840 X	3550	-0-	-290	-0-	3529 3	21 9	N		19	10 1				12
-----																
CYPRESS POINT RESOURCES LEASE WELL #: 1 RRCID -> 236732 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8913 - 10022																
06		4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	4457 3	41 9	Y		37	49 1				3
07		4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	4583 3	52 9	Y		47	25 1				25
08		4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	4611 3	48 9	Y		44	48 1				21
09		4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	4755 3	45 9	Y		41	48 1				14
10		4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	4621 3	47 9	Y		43	48 1				9
11		4500 X	4477	-0-	-23	-0-	4425 3	52 9	Y		47	25 1				31
-----																
BURNETT BROTHERS WELL #: 42 RRCID -> 251495 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8554 - 9674																
06		3420 X	2295	-0-	-1125	-0-	36 1	2233 3	Y		24	24 1				3
							26 9									
07		3224 X	2435	-0-	-789	-0-	37 1	2372 3	Y		24	24 1				3
							26 9									
08		2418 X	2261	-0-	-157	-0-	44 1	2195 3	Y		20	20 1				3
							22 9									
09		2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	55 1	2278 3	Y		22	22 1				3
							24 9									
*10		2418 X	2158	-0-	-260	-0-	45 1	2087 3	Y		24	24 1				3
							26 9									
*11		2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	46 1	2288 3	Y		24	24 1				3
							26 9									
-----																
DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 258227 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8664 - 9570																
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-

-----															
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 263329 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8750 - 9465															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----															
06		3930 X	3268	-0-	-662	-0-	134	1	3108	3	Y	24	25	1	4
							26	9							
07		3875 X	3591	-0-	-284	-0-	147	1	3418	3	Y	24	24	1	4
							26	9							
08		T. A.	2056	-0-	2056	2056	78	1	1952	3	Y	24	24	1	4
							26	9							
09		T. A.	3541	-0-	3541	5597	129	1	3412	3	Y	-0-	4	1	-0-
*10		T. A.	4243	-0-	4243	9840	160	1	4083	3	Y	-0-			-0-
*11		12851 X	3011	-0-	-9840	-0-	111	1	2900	3	Y	-0-			-0-
-----															
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321															
HUNT FEE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 172233 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8595 - 9885															
06		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1732	2	143	9	N	130			1034
07		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1740	2	176	9	N	160			1194
08		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1355	2	68	9	N	62			1256
09		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1572	2	91	9	N	83			1339
10		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1608	2	22	9	N	20			1359
*11		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-			1359
-----															
BASA RESOURCES, INC. 053974															
HOWE WELL #: 2 RRCID -> 099604 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8946 - 10088															
06		5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	1342	1	3722	2	Y	23			209
							25	9							
07		6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	1739	1	4252	2	Y	48			257
							53	9							
08		5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	2073	1	3439	2	Y	5	183	1	79
							6	9							
09		4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	1686	1	3126	2	Y	13			92
							14	9							
10		5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	1553	1	3508	2	Y	47			139
							52	9							
*11		4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	681	1	4070	2	Y	30			169
							33	9							
-----															
HARRIS WELL #: 1 D RRCID -> 171375 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9844 - 9908															
06		810 N	710	-0-	-100	-0-	102	1	602	2	N	5			89
							6	9							
07		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	119	1	861	2	N	43			132
							47	9							
08		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	165	1	888	2	N	48			180
							53	9							
09		772 N	772	-0-	-0-	-0-	96	1	655	2	N	19			199
							21	9							
10		1023 N	803	-0-	-220	-0-	93	1	667	2	N	39	186	1	52
							43	9							
11		1080 N	718	-0-	-362	-0-	18	1	665	2	N	32			84
							35	9							
-----															
FURRH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198680 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8440 - 9810															
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974  
 THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 211985 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8878 - 9992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	667	1	800	2	N	-0-			122
07	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	566	1	893	2	N	-0-			122
08	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	917	1	917	2	N	-0-			122
09	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	873	1	1014	2	N	-0-			122
10	1457 N	640	-0-	-817	-0-	144	1	496	2	N	-0-			122
11	1770 N	446	-0-	-1324	-0-	49	1	397	2	N	-0-			122

THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 221861 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8787 - 10018

06	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	1361	1	1634	2	N	12			106
07	2883 X	2597	-0-	-286	-0-	1003	1	1585	2	N	8			114
08	3100 N	3130	-0-	30	30	1564	1	1566	2	N	-0-			114
09	2718 N	2688	-0-	-30	-0-	1244	1	1444	2	N	-0-			114
10	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	556	1	1916	2	N	-0-			114
*11	2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	252	1	2021	2	N	6			120

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 227537 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8763 - 9910

06	2790 X	2384	-0-	-406	-0-	342	1	2022	2	N	18			161
07	2759 X	2681	-0-	-78	-0-	323	1	2347	2	N	10			171
08	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	421	1	2275	2	N	-0-			171
09	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	322	1	2197	2	N	-0-			171
10	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	329	1	2363	2	N	-0-			171
11	2610 N	2431	-0-	-179	-0-	65	1	2360	2	N	5	39	7	137

BRANNON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227540 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8791 - 9711

06	782 N	782	-0-	-0-	-0-	234	1	548	2	N	-0-			371
07	812 N	812	-0-	-0-	-0-	247	1	565	2	N	-0-			371
08	837 N	830	-0-	-7	-0-	234	1	596	2	N	-0-			371
09	780 N	750	-0-	-30	-0-	216	1	534	2	N	-0-			371
10	806 N	802	-0-	-4	-0-	258	1	544	2	N	-0-			371
11	810 N	356	-0-	-454	-0-	125	1	231	2	N	-0-			371

HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 227853 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8809 - 9729

06	1590 X	1042	-0-	-548	-0-	150	1	889	2	N	3			139
07	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	338	1	2455	2	N	3			142
08	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	430	1	2323	2	N	2			144
09	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	185	1	1258	2	N	1			145
10	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	235	1	1687	2	N	10			155
*11	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	44	1	1591	2	N	4			159

-----  
 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974  
 BRANNON GAS UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 227955 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8798 - 9737

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

-----  
 BRANNON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 236146 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8733 - 9710

06	2100 X	1291	-0-	-809	-0-	386	1	902	2	N	3			236
						3	9							
07	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	637	1	1458	2	N	30			266
						33	9							
08	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	680	1	1736	2	N	-0-			266
09	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	471	1	1167	2	N	-0-			266
10	2139 N	1395	-0-	-744	-0-	449	1	946	2	N	-0-			266
11	2340 N	1920	-0-	-420	-0-	771	1	1113	2	N	33	184	1	115
						36	9							

-----  
 HARRIS WELL #: 4 RRCID -> 236658 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8762 - 9925

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----  
 BOWLES ENERGY, INC. 084097  
 VEF KEY UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 221733 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8660 - 10038

06	1260 N	1058	-0-	-202	-0-	1014	2	44	9	N	40	4	8	165
07	1395 N	1038	-0-	-357	-0-	1009	2	29	9	N	26	2	8	189
08	1271 N	1214	-0-	-57	-0-	355	1	824	2	N	32	148	1	73
						35	9							
09	1290 N	1278	-0-	-12	-0-	355	1	900	2	N	21	3	8	91
						23	9							
*10	1116 N	1107	-0-	-9	-0-	104	1	955	2	N	44	11	8	124
						48	9							
*11	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	100	1	1000	2	N	61			185
						67	9							

-----  
 MAY UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 255920 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9586 - 9633

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	28	1	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-



CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA				
BRAMMER PETROLEUM, INC.			088600							
MENEFEE, R. C. UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 096678	COMPL. DATE 02/04/1982	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9052 - 9380			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		N	-0-		759
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		N	-0-		759
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		N	-0-		759
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		N	-0-		759
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		N	-0-		759
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		759
PLUGGED AND ABANDONED 07/13/2014 - P&A 07/13/2014										

BREITBURN OPERATING L.P.			090732									
CHADWICK, MARLETA		WELL #:	1	RRCID -> 199848	COMPL. DATE 06/24/2003	TOTAL DEPTH 9763	PERF. 8783 - 9588					
06	1470	N	916	-0-	-554	-0-	18 1	892 2	N	5	331	
07	1457	N	932	-0-	-525	-0-	6 9	915 2	N	-0-	331	
08	1054	N	747	-0-	-307	-0-	17 1	717 2	N	15	346	
09	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	13 1	1657 2	N	33	187 1	192
*10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	17 9	975 2	N	12		204
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-	13 9		N	NO RPT		204

BUFFCO PRODUCTION INC.			106406								
BRANNON		WELL #:	2	RRCID -> 155485	COMPL. DATE 11/23/1996	TOTAL DEPTH 9560	PERF. 8559 - 8572				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	27
10	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1 2		Y	-0-	27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-	27

BRANNON			WELL #:	1	RRCID -> 163212	COMPL. DATE 03/11/1997	TOTAL DEPTH 9560	PERF. 9360 - 9832			
06	60	N	22	-0-	-38	-0-	22 2		Y	-0-	-0-
07	124	N	78	-0-	-46	-0-	78 2		Y	-0-	-0-
08	93	N	51	-0-	-42	-0-	51 2		Y	-0-	-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	-0-
10	93	N	2	-0-	-91	-0-	2 2		Y	-0-	-0-
*11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		Y	-0-	-0-

WILLIAMS, T. S.			WELL #:	1	RRCID -> 194883	COMPL. DATE 12/10/2002	TOTAL DEPTH 9615	PERF. 9380 - 9558			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	46
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	46
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	46
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	46
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	46
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	46

BROADAWAY			WELL #:	1	RRCID -> 211697	COMPL. DATE 11/26/2014	TOTAL DEPTH 9502	PERF. 8942 - 9014				
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-	20	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	20	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	20	
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611 3		Y	-0-	20	
10	3100	N	8942	-0-	5842	5842	8942 3		Y	-0-	20	
*11	3000	N	6301	-0-	3301	9143	6146 3	155 9	Y	141	139 1	22

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406														
WALTON, MARY		WELL #: 1		RRCID -> 215279		COMPL. DATE 01/25/2007		TOTAL DEPTH 9675		PERF. 9380 - 9556						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					72
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					72
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					72
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					72
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					72
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					72
-----																
BOWEN		WELL #: 5		RRCID -> 227771		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 10352		PERF.10024 - 10132						
06	540	N	308	-0-	-232	-0-	301	3	7	9	Y	6	43	1		30
07	465	N	399	-0-	-66	-0-	384	3	15	9	Y	14				44
08	403	N	397	-0-	-6	-0-	384	3	13	9	Y	12				56
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	454	3	21	9	Y	19				75
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	665	3	13	9	Y	12	46	1		41
*11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	547	3	18	9	Y	16				57
-----																
BOWEN		WELL #: 7		RRCID -> 229260		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 10350		PERF.10056 - 10252						
06	4050	X	3868	-0-	-182	-0-	3854	3	14	9	Y	13	95	1		66
07	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4211	3	33	9	Y	30				96
08	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3903	3	31	9	Y	28				124
09	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3562	3	44	9	Y	40				164
10	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3414	3	29	9	Y	26	101	1		89
*11	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3109	3	40	9	Y	36				125
-----																
METCALF		WELL #: 1		RRCID -> 231950		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 10301		PERF. 8856 - 9094						
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	819	3	44	9	N	40				157
07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1198	3	33	9	N	30				187
08	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1432	3	36	9	N	33				220
09	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1444	3	34	9	N	31				251
10	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1403	3	26	9	N	24	160	1		115
*11	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1493	3	33	9	N	30				145
-----																
BROADAWAY		WELL #: 2		RRCID -> 232230		COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL DEPTH 9530		PERF. 9348 - 9212						
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			Y	-0-				117
07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			Y	-0-				117
08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1075	3	69	9	Y	63				180
09	1110	N	690	-0-	-420	-0-	690	3			Y	-0-				180
10	1147	N	22	-0-	-1125	-0-	16	3	6	9	Y	5				185
*11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1219	3	62	9	Y	56	208	1		33
-----																
METCALF		WELL #: 2		RRCID -> 235978		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8969 - 10116						
06	2790	X	2779	-0-	-11	-0-	2755	3	24	9	Y	22				101
07	2883	X	2540	-0-	-343	-0-	2521	3	19	9	Y	17				118
08	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2558	3	23	9	Y	21				139
09	2790	N	2382	-0-	-408	-0-	2367	3	15	9	Y	14				153
10	2542	N	2390	-0-	-152	-0-	2362	3	28	9	Y	25				178
*11	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2637	3	26	9	Y	24	109	1		93
-----																
DAVIS, WALTER B.		WELL #: 1		RRCID -> 236031		COMPL. DATE 04/16/2008		TOTAL DEPTH 10450		PERF.10102 - 10290						
06	2460	X	1265	-0-	-1195	-0-	1235	3	30	9	N	27				262
07	1891	X	1251	-0-	-640	-0-	1218	3	33	9	N	30				292
08	1891	X	1641	-0-	-250	-0-	1606	3	35	9	N	32	180	1		144
09	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1529	3	36	9	N	33				177
10	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1666	3	30	9	N	27				204
11	1590	N	1209	-0-	-381	-0-	1178	3	31	9	N	28				232

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406										
RENREW MINERALS		WELL #: 1		RRCID -> 242901		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9376 - 9740				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1530 N	930	-0-	-600	-0-	930	3		N	-0-		244
07	1271 N	1087	-0-	-184	-0-	1087	3		N	-0-		244
08	1333 N	731	-0-	-602	-0-	731	3		N	-0-		244
09	930 N	602	-0-	-328	-0-	602	3		N	-0-		244
10	1085 N	943	-0-	-142	-0-	943	3		N	-0-		244
*11	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3		N	-0-		244

PAIGE, KATIE		WELL #: 1		RRCID -> 244216		COMPL. DATE 03/19/2009		TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8854 - 8921				
06	1590 N	1225	-0-	-365	-0-	1212	3	13	9	N	12	204
07	1674 N	526	-0-	-1148	-0-	526	3			N	-0-	204
08	1364 N	1011	-0-	-353	-0-	1009	3	2	9	N	2	32
09	1230 N	1188	-0-	-42	-0-	1146	3	42	9	N	38	70
10	917 N	917	-0-	-0-	-0-	895	3	22	9	N	20	90
11	990 N	890	-0-	-100	-0-	886	3	4	9	N	4	94

BOWEN		WELL #: 6		RRCID -> 247022		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9958 - 10170				
06	1380 N	670	-0-	-710	-0-	664	3	6	9	N	5	24
07	1488 N	890	-0-	-598	-0-	878	3	12	9	N	11	35
08	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1014	3	11	9	N	10	45
09	939 N	939	-0-	-0-	-0-	922	3	17	9	N	15	60
10	899 N	776	-0-	-123	-0-	766	3	10	9	N	9	32
*11	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1079	3	14	9	N	13	45

METCALF		WELL #: 3		RRCID -> 247038		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 10347 PERF. 10102 - 10158				
06	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2391	3	17	9	Y	15	68
07	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2441	3	11	9	Y	10	78
08	2325 N	2122	-0-	-203	-0-	2107	3	15	9	Y	14	92
09	2400 N	2113	-0-	-287	-0-	2102	3	11	9	Y	10	102
10	2449 N	2044	-0-	-405	-0-	2025	3	19	9	Y	17	119
11	2040 N	1630	-0-	-410	-0-	1612	3	18	9	Y	16	62

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		RRCID -> 061372		COMPL. DATE 12/26/1974		TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8578 - 9673				
BEALL-NORMAN		WELL #: 3										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 066337		COMPL. DATE 02/20/1976		TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8436 - 9548				
06	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3		N	-0-		-0-
07	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3		N	-0-		-0-
08	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3		N	-0-		-0-
09	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3		N	-0-		-0-
10	2139 N	2030	-0-	-109	-0-	2030	3		N	-0-		-0-
11	2040 N	1475	-0-	-565	-0-	1475	3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 2 L		RRCID -> 068626		COMPL. DATE 08/25/1976		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6456 - 9710								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 070104		COMPL. DATE 12/27/1976		TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8630 - 9563								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 2 L		RRCID -> 073275		COMPL. DATE 03/17/1977		TOTAL DEPTH 9679 PERF. N/A								
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 073536		COMPL. DATE 09/09/1995		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8788 - 9917								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HOUGH-SHIVERS -A- UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 073668		COMPL. DATE 07/19/1977		TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8674 - 9522								
06	1200 N	1127	-0-	-73	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
07	1364 N	1174	-0-	-190	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
08	1302 N	1264	-0-	-38	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
09	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
10	1178 N	1036	-0-	-142	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
11	1230 N	913	-0-	-317	-0-	913	3			N	-0-					-0-
-----																
ROSS-HAMILTON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 079786		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8782 - 9930								
06	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
07	1705 N	1672	-0-	-33	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
08	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
09	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
10	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
*11	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
-----																
MANGHAM, R. S.		WELL #: 2		RRCID -> 079934		COMPL. DATE 12/14/1978		TOTAL DEPTH 11492 PERF. 9416 - 9797								
06	1740 N	1714	-0-	-26	-0-	65	1	1649	3	N	-0-					-0-
07	1798 N	1098	-0-	-700	-0-	49	1	1049	3	N	-0-					-0-
08	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	94	1	1856	3	N	-0-					-0-
09	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	72	1	2015	3	N	-0-					-0-
10	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	75	1	1741	3	N	-0-					-0-
*11	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	100	1	1622	3	N	-0-					-0-

-----																	
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113																	
HARRISON, VERA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080735 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8836 - 9312																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
06		1080 N	654	-0-	-426	-0-	654	3			N	-0-					-0-
07		1116 N	814	-0-	-302	-0-	814	3			N	-0-					-0-
08		T. A.	942	-0-	942	942	942	3			N	-0-					-0-
09		T. A.	877	-0-	877	1819	877	3			N	-0-					-0-
10		T. A.	1064	-0-	1064	2883	1064	3			N	-0-					-0-
*11		4099 X	1216	-0-	-2883	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
-----																	
HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081906 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8583 - 9682																	
-----																	
06		1320 N	1276	-0-	-44	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
07		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
08		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
09		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
10		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
*11		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
-----																	
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 083023 COMPL. DATE 06/13/1979 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8852 - 9337																	
-----																	
06		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1551	3	24	9	N	22	27	1			6
07		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1584	3	22	9	N	20	17	1			9
08		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1664	3	22	9	N	20	20	1			9
09		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1384	3	21	9	N	19	17	1			11
10		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1442	3	19	9	N	17	20	1			8
*11		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1717	3	24	9	N	22	23	1			7
-----																	
WHITFIELD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084486 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8703 - 8737																	
-----																	
06		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
07		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
08		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
09		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
10		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
11		930 N	109	-0-	-821	-0-	109	3			N	-0-					-0-
-----																	
ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 084940 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8834 - 9700																	
-----																	
06		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
07		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
08		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
09		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
10		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
*11		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
-----																	
SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085377 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8874 - 9390																	
-----																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
POWERS, E.C. WELL #: 3 RRCID -> 085510 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 9839 PERF. 9029 - 9762																	
-----																	
06		984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
07		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
08		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
09		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
10		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
*11		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
FROST "B"		WELL #: 2		RRCID -> 085895		COMPL. DATE 12/14/1979		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9051 - 9559					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARRIS, S.S. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 087601		COMPL. DATE 01/31/1980		TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8920 - 9799					
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3	N	-0-			-0-
07	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3	N	-0-			-0-
08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3	N	-0-			-0-
09	1260	N	1236	-0-	-24	-0-	1236	3	N	-0-			-0-
10	1302	N	1055	-0-	-247	-0-	1055	3	N	-0-			-0-
11	1260	N	1147	-0-	-113	-0-	1147	3	N	-0-			-0-

HICKS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 088498		COMPL. DATE 06/05/1980		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8598 - 9721					
06	1470	N	1046	-0-	-424	-0-	1046	3	N	-0-			-0-
07	1333	N	1230	-0-	-103	-0-	1230	3	N	-0-			-0-
08	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3	N	-0-			-0-
09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3	N	-0-			-0-
10	1240	N	1178	-0-	-62	-0-	1178	3	N	-0-			-0-
*11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, B.J. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 088499		COMPL. DATE 06/22/1980		TOTAL DEPTH 9821 PERF. 8662 - 9498					
06	1470	X	1313	-0-	-157	-0-	32	1	1281	3	Y	-0-	-0-
07	1395	X	1218	-0-	-177	-0-	31	1	1187	3	Y	-0-	-0-
08	1333	N	1101	-0-	-232	-0-	27	1	1074	3	Y	-0-	-0-
*09	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	38	1	1457	3	Y	-0-	-0-
*10	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	34	1	1321	3	Y	-0-	-0-
*11	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	33	1	1282	3	Y	-0-	-0-

WERNER-POWELL		WELL #: 2		RRCID -> 090001		COMPL. DATE 09/23/1980		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8748 - 9045							
06	2490	X	1793	-0-	-697	-0-	44	1	1725	3	Y	22	19	1	7
							24	9							
07	2325	X	1631	-0-	-694	-0-	41	1	1577	3	Y	12	16	1	3
							13	9							
08	1922	N	1725	-0-	-197	-0-	42	1	1660	3	Y	21	18	1	6
							23	9							
*09	1800	N	1692	-0-	-108	-0-	42	1	1629	3	Y	19	19	1	6
							21	9							
*10	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	41	1	1592	3	Y	20	23	1	3
							22	9							
11	1680	N	1561	-0-	-119	-0-	39	1	1504	3	Y	16	17	1	2
							18	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
WERNER "D"		WELL #: 2		RRCID -> 090577		COMPL. DATE 03/18/1996		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8656 - 8721		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	39 1 45 9	1506 3	Y	41 33 1	13
07	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	46 1 32 9	1796 3	Y	29 34 1	8
08	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	39 1 46 9	1574 3	Y	42 38 1	12
*09	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	38 1 44 9	1465 3	Y	40 39 1	13
*10	1333 N	1163	-0-	-170	-0-	28 1 45 9	1090 3	Y	41 47 1	7
*11	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	44 1 35 9	1686 3	Y	32 35 1	4
-----										
AMERICAN LEGION		WELL #: 3		RRCID -> 091972		COMPL. DATE 01/25/1981		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8953 - 9300		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
WERNER-BURTON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 092188		COMPL. DATE 02/09/1981		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9174 - 9535		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 096331		COMPL. DATE 10/03/1981		TOTAL DEPTH 9679 PERF. 8457 - 9548		
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3		N	-0-	-0-
07	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 3		N	-0-	-0-
08	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3		N	-0-	-0-
09	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3		N	-0-	-0-
10	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3		N	-0-	-0-
*11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3		N	-0-	-0-
-----										
EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 096332		COMPL. DATE 10/30/1981		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8766 - 9644		
06	1410 N	1178	-0-	-232	-0-	1178 3		N	-0-	-0-
07	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431 3		N	-0-	-0-
08	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380 3		N	-0-	-0-
09	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234 3		N	-0-	-0-
10	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524 3		N	-0-	-0-
*11	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353 3		N	-0-	-0-
-----										
ROSS, J. T. CV GAS UNIT		WELL #: 3B		RRCID -> 097194		COMPL. DATE 11/29/1981		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8602 - 9660		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
HOUGH-SHIVERS -A-		WELL #: 3		RRCID -> 097195		COMPL. DATE 12/07/1981		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8421 - 9555	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----									
SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 099225		COMPL. DATE 03/26/1982		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8437 - 9560	
06	2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	2851 3	Y	-0-	-0-
07	3100 N	3179	-0-	79	79	3179 3	Y	-0-	-0-
08	3100 N	3240	-0-	140	219	3240 3	Y	-0-	-0-
09	3000 N	3044	-0-	44	263	3044 3	Y	-0-	-0-
10	3225 X	2962	-0-	-263	-0-	2962 3	Y	-0-	-0-
11	2550 X	2009	-0-	-541	-0-	2009 3	Y	-0-	-0-
-----									
SEALEY, MAY		WELL #: 4		RRCID -> 099794		COMPL. DATE 04/13/1982		TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8843 - 9874	
06	1140 N	898	-0-	-242	-0-	898 3	N	-0-	-0-
07	1147 N	780	-0-	-367	-0-	780 3	N	-0-	-0-
08	930 N	848	-0-	-82	-0-	848 3	N	-0-	-0-
09	900 N	859	-0-	-41	-0-	859 3	N	-0-	-0-
10	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 3	N	-0-	-0-
11	810 N	804	-0-	-6	-0-	804 3	N	-0-	-0-
-----									
WHITFIELD UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 100230		COMPL. DATE 05/19/1982		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8660 - 9694	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	T. A.	1189	-0-	1189	1189	1189 3	N	-0-	-0-
09	T. A.	2302	-0-	2302	3491	2302 3	N	-0-	-0-
10	T. A.	1925	-0-	1925	5416	1925 3	N	-0-	-0-
*11	6872 X	1456	-0-	-5416	-0-	1456 3	N	-0-	-0-
-----									
HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 102013		COMPL. DATE 08/31/1982		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8844 - 9838	
06	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568 3	N	-0-	-0-
07	1023 N	871	-0-	-152	-0-	871 3	N	-0-	-0-
08	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 3	N	-0-	-0-
09	1350 N	839	-0-	-511	-0-	839 3	N	-0-	-0-
10	868 N	785	-0-	-83	-0-	785 3	N	-0-	-0-
11	990 N	41	-0-	-949	-0-	41 3	N	-0-	-0-
-----									
SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 102194		COMPL. DATE 10/01/1982		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9676	
06	1350 N	1267	-0-	-83	-0-	130 1	1137 3	N	-0-
07	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	128 1	1125 3	N	-0-
08	1271 N	1153	-0-	-118	-0-	109 1	1044 3	N	-0-
09	1260 N	1206	-0-	-54	-0-	133 1	1073 3	N	-0-
10	1240 N	1224	-0-	-16	-0-	146 1	1078 3	N	-0-
11	1110 N	987	-0-	-123	-0-	122 1	865 3	N	-0-
-----									
HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 102639		COMPL. DATE 10/28/1982		TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8476 - 9592	
06	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 3	N	-0-	-0-
07	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 3	N	-0-	-0-
08	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345 3	N	-0-	-0-
09	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186 3	N	-0-	-0-
10	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463 3	N	-0-	-0-
*11	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261 3	N	-0-	-0-



CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 3		RRCID -> 102843		COMPL. DATE 11/08/1982		TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8742 - 9780				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	GAS PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1290 N	1201	-0-	-89	-0-	1201 3		N	-0-			-0-
07	1302 N	1207	-0-	-95	-0-	1207 3		N	-0-			-0-
08	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216 3		N	-0-			-0-
09	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170 3		N	-0-			-0-
10	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546 3		N	-0-			-0-
*11	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618 3		N	-0-			-0-
-----												
HARRELL, JEANETTE		WELL #: 4		RRCID -> 103406		COMPL. DATE 12/23/1982		TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8904 - 9176				
06	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 3		N	-0-			-0-
07	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 3		N	-0-			-0-
08	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 3		N	-0-			-0-
09	840 N	814	-0-	-26	-0-	814 3		N	-0-			-0-
10	868 N	573	-0-	-295	-0-	573 3		N	-0-			-0-
11	840 N	509	-0-	-331	-0-	509 3		N	-0-			-0-
-----												
HARRIS, S.S. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 103407		COMPL. DATE 12/17/1982		TOTAL DEPTH 9899 PERF. 8731 - 9834				
06	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 3		N	-0-			-0-
07	1209 N	1055	-0-	-154	-0-	1055 3		N	-0-			-0-
08	1147 N	961	-0-	-186	-0-	961 3		N	-0-			-0-
09	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 3		N	-0-			-0-
10	1054 N	895	-0-	-159	-0-	895 3		N	-0-			-0-
*11	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 3		N	-0-			-0-
-----												
HARRIS-HARDIN		WELL #: 1		RRCID -> 103750		COMPL. DATE 01/21/1983		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9158 - 9838				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 131439		COMPL. DATE 07/18/1989		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8894 - 9731				
06	3000 N	3086	-0-	86	86	3086 3		N	-0-			-0-
07	3100 N	3208	-0-	108	194	3208 3		N	-0-			-0-
08	3100 N	3152	-0-	52	246	3152 3		N	-0-			-0-
09	3257 X	3011	-0-	-246	-0-	3011 3		N	-0-			-0-
10	2213 X	2213	-0-	-0-	-0-	2213 3		N	-0-			-0-
*11	2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	2313 3		N	-0-			-0-
-----												
SHIVERS-PEEPLS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 131934		COMPL. DATE 09/06/1989		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8460 - 9572				
06	1890 N	1738	-0-	-152	-0-	1738 3		Y	-0-			-0-
07	1829 N	1728	-0-	-101	-0-	1728 3		Y	-0-			-0-
08	1953 N	1739	-0-	-214	-0-	1739 3		Y	-0-			-0-
09	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2427 3		Y	-0-			-0-
10	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2611 3		Y	-0-			-0-
*11	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257 3		Y	-0-			-0-
-----												
BEALL-NORMAN		WELL #: 6		RRCID -> 132526		COMPL. DATE 11/06/1989		TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8480 - 9604				
06	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	3559 3		N	-0-			-0-
07	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	3806 3		N	-0-			-0-
08	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3840 3		N	-0-			-0-
09	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3736 3		N	-0-			-0-
10	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3691 3		N	-0-			-0-
11	3330 X	2665	-0-	-665	-0-	2665 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HOUGH-SHIVERS "A" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 132724		COMPL. DATE 11/22/1989		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8407 - 9501			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3		N	-0-		-0-
07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3		N	-0-		-0-
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3		N	-0-		-0-
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3		N	-0-		-0-
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3		N	-0-		-0-
*11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3		N	-0-		-0-
-----											
SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 132725		COMPL. DATE 11/21/1989		TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8486 - 9567			
06	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355 3		N	-0-		-0-
07	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294 3		N	-0-		-0-
08	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181 3		N	-0-		-0-
09	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076 3		N	-0-		-0-
10	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135 3		N	-0-		-0-
*11	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063 3		N	-0-		-0-
-----											
BEALL, W.F.		WELL #: 5		RRCID -> 133073		COMPL. DATE 12/19/1989		TOTAL DEPTH 9957 PERF. 8614 - 9702			
06	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2494 3		N	-0-		-0-
07	2573 N	2561	-0-	-12	-0-	2561 3		N	-0-		-0-
08	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2541 3		N	-0-		-0-
09	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2465 3		N	-0-		-0-
10	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2603 3		N	-0-		-0-
*11	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2638 3		N	-0-		-0-
-----											
ROSS, J. T. CV GAS UNIT		WELL #: 4A		RRCID -> 133074		COMPL. DATE 12/05/1989		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8569 - 9690			
06	570 N	521	-0-	-49	-0-	521 3		N	-0-		-0-
07	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 3		N	-0-		-0-
08	558 N	543	-0-	-15	-0-	543 3		N	-0-		-0-
09	510 N	472	-0-	-38	-0-	472 3		N	-0-		-0-
10	558 N	495	-0-	-63	-0-	495 3		N	-0-		-0-
11	540 N	473	-0-	-67	-0-	473 3		N	-0-		-0-
-----											
WHITFIELD UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 133471		COMPL. DATE 01/20/1990		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8440 - 9702			
06	2130 N	1689	-0-	-441	-0-	1689 3		N	-0-		-0-
07	2139 N	1793	-0-	-346	-0-	1793 3		N	-0-		-0-
08	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829 3		N	-0-		-0-
09	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750 3		N	-0-		-0-
10	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794 3		N	-0-		-0-
*11	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695 3		N	-0-		-0-
-----											
BEALL-BARKSDALE		WELL #: 4		RRCID -> 133472		COMPL. DATE 01/30/1990		TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8362 - 9587			
06	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545 3		N	-0-		-0-
07	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641 3		N	-0-		-0-
08	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696 3		N	-0-		-0-
09	870 N	387	-0-	-483	-0-	387 3		N	-0-		-0-
10	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 3		N	-0-		-0-
*11	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694 3		N	-0-		-0-
-----											
TOMPkins-SPENCER		WELL #: 4		RRCID -> 133909		COMPL. DATE 03/13/1990		TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8628 - 9750			
06	1680 N	1328	-0-	-352	-0-	1328 3		N	-0-		-0-
07	1643 N	1331	-0-	-312	-0-	1331 3		N	-0-		-0-
08	1426 N	1224	-0-	-202	-0-	1224 3		N	-0-		-0-
09	1320 N	1181	-0-	-139	-0-	1181 3		N	-0-		-0-
10	1333 N	1199	-0-	-134	-0-	1199 3		N	-0-		-0-
*11	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 134444		COMPL. DATE 04/14/1990		TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3000 N	2816	-0-	-184	-	867	2816 3		N	-0-		-0-
07	3334 X	2467	-0-	-867	-	-	2467 3		N	-0-		-0-
08	3441 X	2449	-0-	-992	-	-	2449 3		N	-0-		-0-
09	3330 X	2353	-0-	-977	-	-	2353 3		N	-0-		-0-
10	3441 X	2120	-0-	-1321	-	-	2120 3		N	-0-		-0-
11	2820 X	1618	-0-	-1202	-	-	1618 3		N	-0-		-0-
-----												
HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 134445		COMPL. DATE 04/16/1990		TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8553 - 9813				
06	3720 X	3669	-0-	-51	-	-	3669 3		N	-0-		-0-
07	3844 X	3618	-0-	-226	-	-	3618 3		N	-0-		-0-
08	3985 X	3985	-0-	-0-	-	-	3985 3		N	-0-		-0-
09	3420 X	3083	-0-	-337	-	-	3083 3		N	-0-		-0-
10	3534 X	2920	-0-	-614	-	-	2920 3		N	-0-		-0-
*11	3533 X	3533	-0-	-0-	-	-	3533 3		N	-0-		-0-
-----												
HOUGH-SHIVERS -A-		WELL #: 5		RRCID -> 134447		COMPL. DATE 04/30/1990		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8403 - 9526				
06	2640 X	2365	-0-	-275	-	-	2365 3		N	-0-		-0-
07	2821 X	2499	-0-	-322	-	-	2499 3		N	-0-		-0-
08	2480 N	2374	-0-	-106	-	-	2374 3		N	-0-		-0-
09	2370 N	2346	-0-	-24	-	-	2346 3		N	-0-		-0-
10	2511 N	2209	-0-	-302	-	-	2209 3		N	-0-		-0-
11	2310 N	1941	-0-	-369	-	-	1941 3		N	-0-		-0-
-----												
SHIVERS-PEEPLS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 134947		COMPL. DATE 05/12/1990		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 9631				
06	4009 X	4009	-0-	-0-	-	-	4009 3		Y	-0-		-0-
07	4054 X	4054	-0-	-0-	-	-	4054 3		Y	-0-		-0-
08	4239 X	4239	-0-	-0-	-	-	4239 3		Y	-0-		-0-
09	4285 X	4285	-0-	-0-	-	-	4285 3		Y	-0-		-0-
10	4482 X	4482	-0-	-0-	-	-	4482 3		Y	-0-		-0-
*11	4112 X	4112	-0-	-0-	-	-	4112 3		Y	-0-		-0-
-----												
HICKS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 135367		COMPL. DATE 06/11/1990		TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8578 - 9715				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-	-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-	-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-	-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-	-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-	-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-	-			N	-0-		-0-
-----												
BEALL-NORMAN		WELL #: 7		RRCID -> 135526		COMPL. DATE 07/16/1990		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8558 - 9691				
06	3514 X	3514	-0-	-0-	-	-	3514 3		N	-0-		-0-
07	3565 X	3490	-0-	-75	-	-	3490 3		N	-0-		-0-
08	3574 X	3574	-0-	-0-	-	-	3574 3		N	-0-		-0-
09	3480 X	3480	-0-	-0-	-	-	3480 3		N	-0-		-0-
10	3629 X	3629	-0-	-0-	-	-	3629 3		N	-0-		-0-
*11	3438 X	3438	-0-	-0-	-	-	3438 3		N	-0-		-0-
-----												
BEALL, W.F.		WELL #: 6		RRCID -> 135583		COMPL. DATE 08/08/1990		TOTAL DEPTH 9976 PERF. 8613 - 9747				
06	2580 N	2571	-0-	-9	-	-	2571 3		N	-0-		-0-
07	2605 N	2605	-0-	-0-	-	-	2605 3		N	-0-		-0-
08	2499 N	2499	-0-	-0-	-	-	2499 3		N	-0-		-0-
09	2370 N	2287	-0-	-83	-	-	2287 3		N	-0-		-0-
10	2491 N	2491	-0-	-0-	-	-	2491 3		N	-0-		-0-
11	2370 N	2327	-0-	-43	-	-	2327 3		N	-0-		-0-

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113														
EDDY, EMMA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135755 COMPL. DATE 08/31/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8647 - 9744														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06		2220 N	2084	-0-	-136	-0-	2084	3		N	-0-			-0-
07		2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3		N	-0-			-0-
08		2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3		N	-0-			-0-
09		3000 N	3069	-0-	69	69	3069	3		N	-0-			-0-
10		2228 N	2229	-0-	-69	-0-	2229	3		N	-0-			-0-
*11		2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3		N	-0-			-0-
-----														
BLANKENSHIP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 135767 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8396 - 9534														
-----														
06		2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3		N	-0-			-0-
07		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3		N	-0-			-0-
08		2325 N	2043	-0-	-282	-0-	2043	3		N	-0-			-0-
09		2250 N	2098	-0-	-152	-0-	2098	3		N	-0-			-0-
10		2139 N	2022	-0-	-117	-0-	2022	3		N	-0-			-0-
*11		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3		N	-0-			-0-
-----														
HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136066 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8518 - 9626														
-----														
06		510 N	80	-0-	-430	-0-	80	3		N	-0-			-0-
07		620 N	176	-0-	-444	-0-	176	3		N	-0-			-0-
08		496 N	195	-0-	-301	-0-	195	3		N	-0-			-0-
09		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3		N	-0-			-0-
10		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3		N	-0-			-0-
*11		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-			-0-
-----														
WHITFIELD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136102 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8552 - 9687														
-----														
06		1080 N	1076	-0-	-4	-0-	1076	3		N	-0-			-0-
07		1116 N	1055	-0-	-61	-0-	1055	3		N	-0-			-0-
08		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3		N	-0-			-0-
09		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3		N	-0-			-0-
10		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3		N	-0-			-0-
*11		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3		N	-0-			-0-
-----														
ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 136382 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9052 - 9648														
-----														
06		570 N	433	-0-	-137	-0-	433	3		N	-0-			-0-
07		589 N	498	-0-	-91	-0-	498	3		N	-0-			-0-
08		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3		N	-0-			-0-
09		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3		N	-0-			-0-
10		496 N	445	-0-	-51	-0-	445	3		N	-0-			-0-
11		420 N	394	-0-	-26	-0-	394	3		N	-0-			-0-
-----														
BEALL-BARKSDALE WELL #: 5 RRCID -> 136745 COMPL. DATE 11/14/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8522 - 9540														
-----														
06		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3		N	-0-			-0-
07		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3		N	-0-			-0-
08		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3		N	-0-			-0-
09		1560 N	1427	-0-	-133	-0-	1427	3		N	-0-			-0-
10		1612 N	1417	-0-	-195	-0-	1417	3		N	-0-			-0-
*11		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3		N	-0-			-0-
-----														
HICKS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 137687 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8390 - 9639														
-----														
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 137688		COMPL. DATE 12/27/1990		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 8306 - 9833		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516 3	N	-0-		-0-	
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240 3	N	-0-		-0-	
08	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 3	N	-0-		-0-	
09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 3	N	-0-		-0-	
10	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170 3	N	-0-		-0-	
*11	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376 3	N	-0-		-0-	
-----												
POWERS, E. C.		WELL #: 6		RRCID -> 137690		COMPL. DATE 12/19/1990		TOTAL DEPTH 9960		PERF. 8620 - 9769		
06	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291 3	N	-0-		-0-	
07	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353 3	N	-0-		-0-	
08	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356 3	N	-0-		-0-	
09	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257 3	N	-0-		-0-	
10	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 3	N	-0-		-0-	
11	1140	N	1012	-0-	-128	-0-	1012 3	N	-0-		-0-	
-----												
BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 137781		COMPL. DATE 02/26/1991		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8771 - 9904		
06	1680	N	1286	-0-	-394	-0-	1286 3	N	-0-		-0-	
07	1736	N	1131	-0-	-605	-0-	1131 3	N	-0-		-0-	
08	1457	N	903	-0-	-554	-0-	903 3	N	-0-		-0-	
09	1290	N	1159	-0-	-131	-0-	1159 3	N	-0-		-0-	
10	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677 3	N	-0-		-0-	
*11	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615 3	N	-0-		-0-	
-----												
WHITFIELD UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 138060		COMPL. DATE 02/14/1991		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8565 - 9651		
06	3900	X	3437	-0-	-463	-0-	3437 3	N	-0-		-0-	
07	4030	X	3677	-0-	-353	-0-	3677 3	N	-0-		-0-	
08	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650 3	N	-0-		-0-	
09	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671 3	N	-0-		-0-	
10	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651 3	N	-0-		-0-	
11	3510	X	3160	-0-	-350	-0-	3160 3	N	-0-		-0-	
-----												
HARRELL, JEANETTE		WELL #: 5		RRCID -> 138290		COMPL. DATE 03/25/1991		TOTAL DEPTH 10006		PERF. 8798 - 9170		
06	570	X	511	-0-	-59	-0-	511 3	N	-0-		-0-	
07	589	X	490	-0-	-99	-0-	490 3	N	-0-		-0-	
08	527	N	518	-0-	-9	-0-	518 3	N	-0-		-0-	
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576 3	N	-0-		-0-	
10	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321 3	N	-0-		-0-	
*11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535 3	N	-0-		-0-	
-----												
HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 138514		COMPL. DATE 04/30/1991		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8465 - 9730		
06	2460	N	2051	-0-	-409	-0-	2051 3	N	-0-		-0-	
07	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716 3	N	-0-		-0-	
08	3077	N	3077	-0-	-0-	-0-	3077 3	N	-0-		-0-	
09	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2816 3	N	-0-		-0-	
10	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2847 3	N	-0-		-0-	
11	2490	N	2181	-0-	-309	-0-	2181 3	N	-0-		-0-	
-----												
HARRIS, S.S. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 138727		COMPL. DATE 05/02/1991		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8717 - 9788		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 5		RRCID -> 139001		COMPL. DATE 06/03/1991		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8684 - 9699					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
SEALEY, MAY		WELL #: 5		RRCID -> 139027		COMPL. DATE 06/14/1991		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8694 - 9804					
06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3	N	-0-			-0-
07	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3	N	-0-			-0-
08	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3	N	-0-			-0-
09	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3	N	-0-			-0-
10	1457	N	1420	-0-	-37	-0-	1420	3	N	-0-			-0-
*11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3	N	-0-			-0-
-----													
HOUGH-SHIVERS -A-		WELL #: 6		RRCID -> 139172		COMPL. DATE 07/19/1991		TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8416 - 9540					
06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3	N	-0-			-0-
07	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3	N	-0-			-0-
08	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3	N	-0-			-0-
09	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3	N	-0-			-0-
10	1922	N	1660	-0-	-262	-0-	1660	3	N	-0-			-0-
11	1770	N	1606	-0-	-164	-0-	1606	3	N	-0-			-0-
-----													
BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 141378		COMPL. DATE 04/06/1992		TOTAL DEPTH 9743 PERF. 8348 - 9560					
06	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	3	N	-0-			-0-
07	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	3	N	-0-			-0-
08	3224	X	3202	-0-	-22	-0-	3202	3	N	-0-			-0-
09	3120	X	2631	-0-	-489	-0-	2631	3	N	-0-			-0-
10	3224	X	2279	-0-	-945	-0-	2279	3	N	-0-			-0-
11	3120	X	2056	-0-	-1064	-0-	2056	3	N	-0-			-0-
-----													
HARRIS, S.S. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 141479		COMPL. DATE 05/06/1992		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8691 - 9811					
06	900	X	570	-0-	-330	-0-	570	3	N	-0-			-0-
07	868	X	604	-0-	-264	-0-	604	3	N	-0-			-0-
08	651	N	483	-0-	-168	-0-	483	3	N	-0-			-0-
09	570	N	470	-0-	-100	-0-	470	3	N	-0-			-0-
10	589	N	443	-0-	-146	-0-	443	3	N	-0-			-0-
11	480	N	457	-0-	-23	-0-	457	3	N	-0-			-0-
-----													
MANGHAM, R. S.		WELL #: 4		RRCID -> 141480		COMPL. DATE 04/11/1992		TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9130 - 9766					
06	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2872	3	N	-0-			-0-
07	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3	N	-0-			-0-
08	2666	N	2502	-0-	-164	-0-	2502	3	N	-0-			-0-
09	2580	N	2355	-0-	-225	-0-	2355	3	N	-0-			-0-
10	2666	N	2411	-0-	-255	-0-	2411	3	N	-0-			-0-
11	2430	N	2238	-0-	-192	-0-	2238	3	N	-0-			-0-
-----													
BEALL-NORMAN		WELL #: 8		RRCID -> 141592		COMPL. DATE 05/27/1992		TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8617 - 9785					
06	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3	N	-0-			-0-
07	1333	N	1219	-0-	-114	-0-	1219	3	N	-0-			-0-
08	1953	N	1097	-0-	-856	-0-	1097	3	N	-0-			-0-
09	1710	N	1024	-0-	-686	-0-	1024	3	N	-0-			-0-
10	1209	N	1041	-0-	-168	-0-	1041	3	N	-0-			-0-
11	1050	N	1005	-0-	-45	-0-	1005	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
BEALL, W. F.		WELL #: 7		RRCID -> 142008		COMPL. DATE 06/13/1992			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 9910			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		4620 X	4221	-0-	-399	-0-	4221 3	N	-0-			-0-
07		4774 X	4274	-0-	-500	-0-	4274 3	N	-0-			-0-
08		4619 X	4226	-0-	-393	-0-	4226 3	N	-0-			-0-
09		4380 X	4098	-0-	-282	-0-	4098 3	N	-0-			-0-
10		4495 X	4291	-0-	-204	-0-	4291 3	N	-0-			-0-
11		4230 X	3990	-0-	-240	-0-	3990 3	N	-0-			-0-
-----												
TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 6		RRCID -> 142011		COMPL. DATE 06/11/1992			TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8678 - 9794			
06		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 3	N	-0-			-0-
07		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595 3	N	-0-			-0-
08		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 3	N	-0-			-0-
09		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 3	N	-0-			-0-
10		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325 3	N	-0-			-0-
*11		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305 3	N	-0-			-0-
-----												
MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 142079		COMPL. DATE 07/05/1992			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8506 - 9872			
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
SEALEY, MAY		WELL #: 6		RRCID -> 142092		COMPL. DATE 07/17/1992			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3	N	-0-			-0-
07		527 N	505	-0-	-22	-0-	505 3	N	-0-			-0-
08		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 3	N	-0-			-0-
09		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3	N	-0-			-0-
10		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 3	N	-0-			-0-
*11		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 3	N	-0-			-0-
-----												
ROSS, J. T. CV GAS UNIT		WELL #: 6B		RRCID -> 142107		COMPL. DATE 07/21/1992			TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8590 - 9810			
06		1170 N	1003	-0-	-167	-0-	1003 3	N	-0-			-0-
07		1209 N	434	-0-	-775	-0-	434 3	N	-0-			-0-
08		2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221 3	N	-0-			-0-
09		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018 3	N	-0-			-0-
10		2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399 3	N	-0-			-0-
*11		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251 3	N	-0-			-0-
-----												
EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 142617		COMPL. DATE 09/18/1992			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8520 - 9738			
06		1500 X	904	-0-	-596	-0-	904 3	N	-0-			-0-
07		1550 X	874	-0-	-676	-0-	874 3	N	-0-			-0-
08		1426 N	886	-0-	-540	-0-	886 3	N	-0-			-0-
09		900 N	715	-0-	-185	-0-	715 3	N	-0-			-0-
10		966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 3	N	-0-			-0-
*11		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 3	N	-0-			-0-
-----												
SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 142631		COMPL. DATE 09/04/1992			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8540 - 9775			
06		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	127 1	1104 3	N	-0-		-0-
07		1426 N	639	-0-	-787	-0-	65 1	574 3	N	-0-		-0-
08		1426 N	1399	-0-	-27	-0-	133 1	1266 3	N	-0-		-0-
09		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	156 1	1264 3	N	-0-		-0-
10		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	137 1	1018 3	N	-0-		-0-
11		1350 N	1282	-0-	-68	-0-	159 1	1123 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
WHITFIELD UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 142930		COMPL. DATE 10/13/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8610 - 9769			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3	N	-0-	-0-	-0-
07	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3	N	-0-	-0-	-0-
08	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3	N	-0-	-0-	-0-
09	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3	N	-0-	-0-	-0-
10	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 143420		COMPL. DATE 11/07/1992		TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8886 - 9968			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 143786		COMPL. DATE 12/17/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8608 - 9857			
06	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3	N	-0-	-0-	-0-
07	3379 X	2486	-0-	-893	-0-	2486	3	N	-0-	-0-	-0-
08	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	3	N	-0-	-0-	-0-
09	3030 X	2806	-0-	-224	-0-	2806	3	N	-0-	-0-	-0-
10	3131 X	2467	-0-	-664	-0-	2467	3	N	-0-	-0-	-0-
11	3030 X	2342	-0-	-688	-0-	2342	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
WHITFIELD UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 143803		COMPL. DATE 11/28/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8698 - 9822			
06	750 N	659	-0-	-91	-0-	659	3	N	-0-	-0-	-0-
07	775 N	643	-0-	-132	-0-	643	3	N	-0-	-0-	-0-
08	713 N	655	-0-	-58	-0-	655	3	N	-0-	-0-	-0-
09	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3	N	-0-	-0-	-0-
10	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 143805		COMPL. DATE 12/04/1992		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8824 - 9936			
06	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	3	N	-0-	-0-	-0-
07	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	3	N	-0-	-0-	-0-
08	3162 X	2992	-0-	-170	-0-	2992	3	N	-0-	-0-	-0-
09	3030 X	2832	-0-	-198	-0-	2832	3	N	-0-	-0-	-0-
10	3131 X	2875	-0-	-256	-0-	2875	3	N	-0-	-0-	-0-
11	3030 X	2383	-0-	-647	-0-	2383	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
POWERS, E.C.		WELL #: 7		RRCID -> 143824		COMPL. DATE 12/30/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 9760			
06	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3	N	-0-	-0-	-0-
07	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3	N	-0-	-0-	-0-
08	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3	N	-0-	-0-	-0-
09	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3	N	-0-	-0-	-0-
10	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
POWERS, E.C.		WELL #: 8		RRCID -> 144406		COMPL. DATE 02/05/1993		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8482 - 9828			
06	2100 N	2086	-0-	-14	-0-	2086	3	N	-0-	-0-	-0-
07	2170 N	2151	-0-	-19	-0-	2151	3	N	-0-	-0-	-0-
08	2170 N	2107	-0-	-63	-0-	2107	3	N	-0-	-0-	-0-
09	2100 N	2033	-0-	-67	-0-	2033	3	N	-0-	-0-	-0-
10	2139 N	1954	-0-	-185	-0-	1954	3	N	-0-	-0-	-0-
11	2040 N	1804	-0-	-236	-0-	1804	3	N	-0-	-0-	-0-



CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
SHIVERS-PEEPLERS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 144609		COMPL. DATE 02/14/1993		TOTAL DEPTH 990		PERF. 8818 - 9622		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	3		Y	-0-		-0-
07	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	3		Y	-0-		-0-
08	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	3		Y	-0-		-0-
09	2460 X	1970	-0-	-490	-0-	1970	3		Y	-0-		-0-
10	2542 X	1336	-0-	-1206	-0-	1336	3		Y	-0-		-0-
11	2460 X	1834	-0-	-626	-0-	1834	3		Y	-0-		-0-
-----												
HOUGH-SHIVERS -A-		WELL #: 7		RRCID -> 144823		COMPL. DATE 02/12/1993		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8418 - 9644		
06	2100 N	2011	-0-	-89	-0-	2011	3		N	-0-		-0-
07	2170 N	1862	-0-	-308	-0-	1862	3		N	-0-		-0-
08	2170 N	2155	-0-	-15	-0-	2155	3		N	-0-		-0-
09	2010 N	1826	-0-	-184	-0-	1826	3		N	-0-		-0-
10	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3		N	-0-		-0-
*11	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3		N	-0-		-0-
-----												
HICKS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 144826		COMPL. DATE 02/17/1993		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8456 - 9770		
06	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3		N	-0-		-0-
07	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3		N	-0-		-0-
08	2325 N	2126	-0-	-199	-0-	2126	3		N	-0-		-0-
09	2280 N	2069	-0-	-211	-0-	2069	3		N	-0-		-0-
10	2325 N	2223	-0-	-102	-0-	2223	3		N	-0-		-0-
*11	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3		N	-0-		-0-
-----												
BEALL-NORMAN		WELL #: 9		RRCID -> 144828		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 9957		PERF. 8499 - 9764		
06	4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	3		N	-0-		-0-
07	6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	6198	3		N	-0-		-0-
08	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	3		N	-0-		-0-
09	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	3		N	-0-		-0-
10	4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	4807	3		N	-0-		-0-
11	3660 X	3199	-0-	-461	-0-	3199	3		N	-0-		-0-
-----												
HARRIS, J.W.		WELL #: 2		RRCID -> 144868		COMPL. DATE 03/15/1993		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 8794 - 10067		
06	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3		N	-0-		-0-
07	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3		N	-0-		-0-
08	1333 N	1318	-0-	-15	-0-	1318	3		N	-0-		-0-
09	1290 N	1280	-0-	-10	-0-	1280	3		N	-0-		-0-
10	1364 N	1312	-0-	-52	-0-	1312	3		N	-0-		-0-
11	1290 N	1199	-0-	-91	-0-	1199	3		N	-0-		-0-
-----												
BEALL-BARKSDALE		WELL #: 6		RRCID -> 144890		COMPL. DATE 03/07/1993		TOTAL DEPTH 9986		PERF. 8579 - 9802		
06	210 N	204	-0-	-6	-0-	204	3		N	-0-		-0-
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-		-0-
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-		-0-
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-		-0-
10	248 N	120	-0-	-128	-0-	120	3		N	-0-		-0-
11	240 N	120	-0-	-120	-0-	120	3		N	-0-		-0-
-----												
ROSS, J.T. CV GAS UNIT		WELL #: 7B		RRCID -> 144911		COMPL. DATE 01/13/1993		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9018 - 9633		
06	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3		N	-0-		-0-
07	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3		N	-0-		-0-
08	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3		N	-0-		-0-
09	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3		N	-0-		-0-
10	1178 N	695	-0-	-483	-0-	695	3		N	-0-		-0-
*11	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 144912		COMPL. DATE 02/22/1993		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8674 - 9947								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 144960		COMPL. DATE 03/17/1993		TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8432 - 9677								
06	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
07	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
08	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
09	1680 N	1655	-0-	-25	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
10	1736 N	1468	-0-	-268	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
11	1680 N	1359	-0-	-321	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
-----																
SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 144961		COMPL. DATE 03/08/1993		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8438 - 9704								
06	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			Y	-0-					-0-
07	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			Y	-0-					-0-
08	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			Y	-0-					-0-
09	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			Y	-0-					-0-
10	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			Y	-0-					-0-
11	1860 N	1641	-0-	-219	-0-	1641	3			Y	-0-					-0-
-----																
BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 145037		COMPL. DATE 03/20/1993		TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8674 - 9656								
06	1320 N	949	-0-	-371	-0-	949	3			N	-0-					-0-
07	1271 N	1040	-0-	-231	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
08	1085 N	1033	-0-	-52	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
09	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
10	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
*11	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
-----																
HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 145253		COMPL. DATE 04/11/1993		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8650 - 9813								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 145389		COMPL. DATE 04/21/1993		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8560 - 9813								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BEALL-BARKSDALE		WELL #: 7		RRCID -> 145476		COMPL. DATE 04/05/1993		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8522 - 9826								
06	480 N	416	-0-	-64	-0-	416	3			N	-0-					-0-
07	465 N	435	-0-	-30	-0-	435	3			N	-0-					-0-
08	434 N	424	-0-	-10	-0-	424	3			N	-0-					-0-
09	420 N	379	-0-	-41	-0-	379	3			N	-0-					-0-
10	434 N	377	-0-	-57	-0-	377	3			N	-0-					-0-
11	420 N	344	-0-	-76	-0-	344	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 145956		COMPL. DATE 04/28/1993		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8761 - 9898		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	3			-0-
07	5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	3			-0-
08	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	5322	3			-0-
09	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	3			-0-
10	4774 X	4478	-0-	-296	-0-	4478	3			-0-
11	4620 X	4368	-0-	-252	-0-	4368	3			-0-
-----										
HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 146832		COMPL. DATE 09/14/1993		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9084 - 9675		
06	3240 X	3217	-0-	-23	-0-	3217	3			-0-
07	3348 X	3290	-0-	-58	-0-	3290	3			-0-
08	3596 X	3411	-0-	-185	-0-	3411	3			-0-
09	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	3			-0-
10	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	3			-0-
11	3300 X	3270	-0-	-30	-0-	3270	3			-0-
-----										
MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 147871		COMPL. DATE 12/09/1993		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9100 - 9770		
06	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			-0-
07	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			-0-
08	2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			-0-
09	1867 X	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			-0-
10	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	3			-0-
*11	2036 X	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			-0-
-----										
BEALL, W.F.		WELL #: 9		RRCID -> 148216		COMPL. DATE 12/11/1993		TOTAL DEPTH 10060 PERF. 924 - 9776		
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			-0-
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			-0-
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					-0-
-----										
BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 148587		COMPL. DATE 01/17/1994		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8456 - 9697		
06	2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			-0-
07	1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			-0-
08	2325 X	2204	-0-	-121	-0-	2204	3			-0-
09	2250 X	1695	-0-	-555	-0-	1695	3			-0-
10	2263 X	1772	-0-	-491	-0-	1772	3			-0-
11	2130 N	1984	-0-	-146	-0-	1984	3			-0-
-----										
HARRIS, J.W.		WELL #: 3		RRCID -> 148588		COMPL. DATE 01/03/1994		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8782 - 10065		
06	1680 N	1592	-0-	-88	-0-	1592	3			-0-
07	1643 N	1618	-0-	-25	-0-	1618	3			-0-
08	1674 N	1587	-0-	-87	-0-	1587	3			-0-
09	1590 N	1584	-0-	-6	-0-	1584	3			-0-
10	1612 N	1608	-0-	-4	-0-	1608	3			-0-
11	1530 N	1246	-0-	-284	-0-	1246	3			-0-
-----										
BEALL-NORMAN		WELL #: 11		RRCID -> 148904		COMPL. DATE 02/08/1994		TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8534 - 9737		
06	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	3			-0-
07	5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	3			-0-
08	4433 X	3891	-0-	-542	-0-	3891	3			-0-
09	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	3			-0-
10	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	3			-0-
11	4290 X	4214	-0-	-76	-0-	4214	3			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 149078		COMPL. DATE 03/03/1994		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8544 - 9796			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044 3		N	-0-		-0-
07	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 3		N	-0-		-0-
08	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 3		N	-0-		-0-
09	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 3		N	-0-		-0-
10	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 3		N	-0-		-0-
*11	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 3		N	-0-		-0-
-----											
MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 151278		COMPL. DATE 08/22/1994		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8960 - 9820			
06	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299 3		N	-0-		-0-
07	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321 3		N	-0-		-0-
08	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329 3		N	-0-		-0-
09	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 3		N	-0-		-0-
10	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366 3		N	-0-		-0-
*11	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499 3		N	-0-		-0-
-----											
BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 152307		COMPL. DATE 10/18/1994		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8487 - 9760			
06	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474 3		N	-0-		-0-
07	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 3		N	-0-		-0-
08	1302 X	1292	-0-	-10	-0-	1292 3		N	-0-		-0-
09	1470 X	1424	-0-	-46	-0-	1424 3		N	-0-		-0-
10	1519 X	1253	-0-	-266	-0-	1253 3		N	-0-		-0-
11	1470 X	1151	-0-	-319	-0-	1151 3		N	-0-		-0-
-----											
EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 152319		COMPL. DATE 10/24/1994		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8686 - 9630			
06	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652 3		N	-0-		-0-
07	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480 3		N	-0-		-0-
08	1798 N	1304	-0-	-494	-0-	1304 3		N	-0-		-0-
09	1650 N	1424	-0-	-226	-0-	1424 3		N	-0-		-0-
10	1488 N	1354	-0-	-134	-0-	1354 3		N	-0-		-0-
*11	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262 3		N	-0-		-0-
-----											
HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 154071		COMPL. DATE 02/11/1995		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8455 - 9560			
06	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2944 3		N	-0-		-0-
07	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	2986 3		N	-0-		-0-
08	2604 X	2459	-0-	-145	-0-	2459 3		N	-0-		-0-
09	2520 X	2317	-0-	-203	-0-	2317 3		N	-0-		-0-
10	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	3006 3		N	-0-		-0-
*11	3000 N	3205	-0-	205	-0-	205 3205 3		N	-0-		-0-
-----											
SHARP-SMITH UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 156205		COMPL. DATE 10/06/1995		TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9055 - 9953			
06	390 N	303	-0-	-87	-0-	303 3		N	-0-		-0-
07	372 N	332	-0-	-40	-0-	332 3		N	-0-		-0-
08	372 N	142	-0-	-230	-0-	142 3		N	-0-		-0-
09	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3		N	-0-		-0-
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3		N	-0-		-0-
*11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3		N	-0-		-0-
-----											
SHIVERS-PEEPLS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 156294		COMPL. DATE 08/28/1995		TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8475 - 9602			
06	1590 N	1498	-0-	-92	-0-	1498 3		Y	-0-		-0-
07	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601 3		Y	-0-		-0-
08	1302 N	574	-0-	-728	-0-	574 3		Y	-0-		-0-
09	1500 N	1037	-0-	-463	-0-	1037 3		Y	-0-		-0-
10	1612 N	1228	-0-	-384	-0-	1228 3		Y	-0-		-0-
*11	3000 N	4034	-0-	1034	-0-	1034 4034 3		Y	-0-		-0-

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA	
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113							
WERNER "D"			WELL #:		3	RRCID -> 156503		COMPL. DATE 12/02/1995		TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8642 - 8716
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
06		60 X	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
HARRELL, JEANETTE			WELL #:		6-D	RRCID -> 157060		COMPL. DATE 11/26/1995		TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8785 - 9910
06		1350 N	1222	-0-	-128	-0-	1222 3		N	-0-		-0-
07		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 3		N	-0-		-0-
08		1395 X	1285	-0-	-110	-0-	1285 3		N	-0-		-0-
09		1230 X	1119	-0-	-111	-0-	1119 3		N	-0-		-0-
10		1271 X	1187	-0-	-84	-0-	1187 3		N	-0-		-0-
*11		1340 X	1340	-0-	-0-	-0-	1340 3		N	-0-		-0-
-----												
BRASHER, J. D. UNIT			WELL #:		8	RRCID -> 157064		COMPL. DATE 12/03/1995		TOTAL DEPTH	10150	PERF. 8942 - 9060
06		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-		-0-
07		93 N	83	-0-	-10	-0-	83 3		N	-0-		-0-
08		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-		-0-
09		60 N	53	-0-	-7	-0-	53 3		N	-0-		-0-
10		93 N	71	-0-	-22	-0-	71 3		N	-0-		-0-
11		30 N	5	-0-	-25	-0-	5 3		N	-0-		-0-
-----												
WERNER-CLARENCE UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 157412		COMPL. DATE 02/02/1996		TOTAL DEPTH	10152	PERF. 8700 - 9018
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MATTHEWS, S.E. UNIT			WELL #:		10	RRCID -> 157511		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL DEPTH	10098	PERF. 8700 - 9966
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BEALL, W.F.			WELL #:		10-D	RRCID -> 157564		COMPL. DATE 12/13/1995		TOTAL DEPTH	9950	PERF. 8650 - 9790
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
WERNER-THOMPSON			WELL #:		3	RRCID -> 157821		COMPL. DATE 01/22/1996		TOTAL DEPTH	9950	PERF. 8890 - 9709
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
WHITFIELD UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 157824		COMPL. DATE 02/02/1996		TOTAL DEPTH 10032 PERF. 8618 - 9773								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
WERNER-POPE		WELL #: 3		RRCID -> 158170		COMPL. DATE 10/23/2001		TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8856 - 9767								
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
WHITFIELD UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 158175		COMPL. DATE 02/11/1996		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8642 - 9760								
06	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3		N	-0-					-0-
07	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3		N	-0-					-0-
08	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3		N	-0-					-0-
09	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3		N	-0-					-0-
10	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3		N	-0-					-0-
11	1800	N	1279	-0-	-521	-0-	1279	3		N	-0-					-0-
-----																
HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 158397		COMPL. DATE 02/28/1996		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 9521								
06	2700	X	2689	-0-	-11	-0-	2689	3		N	-0-					-0-
07	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	3		N	-0-					-0-
08	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	3		N	-0-					-0-
09	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	3		N	-0-					-0-
10	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	3		N	-0-					-0-
*11	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	3		N	-0-					-0-
-----																
HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 158402		COMPL. DATE 03/05/1996		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8727 - 9806								
06	4350	X	4284	-0-	-66	-0-	4284	3		N	-0-					-0-
07	4495	X	4442	-0-	-53	-0-	4442	3		N	-0-					-0-
08	4650	X	4550	-0-	-100	-0-	4550	3		N	-0-					-0-
09	4410	X	4358	-0-	-52	-0-	4358	3		N	-0-					-0-
10	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	3		N	-0-					-0-
*11	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	3		N	-0-					-0-
-----																
EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 158885		COMPL. DATE 04/11/1996		TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8666 - 9822								
06	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3		N	-0-					-0-
07	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3		N	-0-					-0-
08	2356	N	1480	-0-	-876	-0-	1480	3		N	-0-					-0-
09	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3		N	-0-					-0-
10	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3		N	-0-					-0-
*11	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3		N	-0-					-0-
-----																
SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 159292		COMPL. DATE 05/30/1996		TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8446 - 9558								
06	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	3		Y	-0-					-0-
07	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3		Y	-0-					-0-
08	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3		Y	-0-					-0-
09	2250	N	1517	-0-	-733	-0-	1517	3		Y	-0-					-0-
10	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	2875	3		Y	-0-					-0-
11	2250	N	2241	-0-	-9	-0-	2241	3		Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 159301		COMPL. DATE 06/01/1998		TOTAL DEPTH 9927		PERF. 9150 - 9170	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
ROSS, J. T. CV GAS UNIT		WELL #: 8A		RRCID -> 159332		COMPL. DATE 05/02/1996		TOTAL DEPTH 9920		PERF. 8725 - 9740	
06	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	-0-	2767 3		N	-0-	-0-
07	2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	-0-	2804 3		N	-0-	-0-
08	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	-0-	2759 3		N	-0-	-0-
09	2670 N	2413	-0-	-257	-0-	-0-	2413 3		N	-0-	-0-
10	2759 N	2406	-0-	-353	-0-	-0-	2406 3		N	-0-	-0-
*11	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	-0-	2752 3		N	-0-	-0-
-----											
HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 159340		COMPL. DATE 05/06/1996		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8403 - 9635	
06	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	-0-	2681 3		N	-0-	-0-
07	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	-0-	2946 3		N	-0-	-0-
08	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	-0-	2904 3		N	-0-	-0-
09	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	-0-	3080 3		N	-0-	-0-
10	2951 N	2951	-0-	-0-	-0-	-0-	2951 3		N	-0-	-0-
*11	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	-0-	2562 3		N	-0-	-0-
-----											
SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 159401		COMPL. DATE 06/07/1996		TOTAL DEPTH 9932		PERF. 9120 - 9165	
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	961 N	-0-	-0-	-961	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----											
BEALL-BARKSDALE		WELL #: 9		RRCID -> 159405		COMPL. DATE 07/01/1996		TOTAL DEPTH 9875		PERF. 8392 - 9617	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
MANGHAM, R. S.		WELL #: 5		RRCID -> 159426		COMPL. DATE 07/02/1996		TOTAL DEPTH 9925		PERF. 8730 - 9863	
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	92 3		N	-0-	-0-
-----											
POWELL "A-2" UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 159436		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9975		PERF. 8774 - 9495	
06	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
WERNER "D"		WELL #: 4		RRCID -> 159439		COMPL. DATE 05/28/1996		TOTAL DEPTH 10138		PERF. 8630 - 9927		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	2430 X	2056	-0-	-374	-0-	2056	3	Y	-0-			-0-
07	2790 X	1766	-0-	-1024	-0-	1766	3	Y	-0-			-0-
08	2790 X	2738	-0-	-52	-0-	2738	3	Y	-0-			-0-
09	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	3	Y	-0-			-0-
10	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	3	Y	-0-			-0-
*11	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	4051	3	Y	10	7 1		3
-----												
SEALEY, MAY		WELL #: 8		RRCID -> 159523		COMPL. DATE 07/20/1996		TOTAL DEPTH 9947		PERF. 8748 - 9838		
06	1710 N	1575	-0-	-135	-0-	1575	3	N	-0-			-0-
07	1705 N	1596	-0-	-109	-0-	1596	3	N	-0-			-0-
08	1612 N	1524	-0-	-88	-0-	1524	3	N	-0-			-0-
09	1590 N	1443	-0-	-147	-0-	1443	3	N	-0-			-0-
10	1581 N	1504	-0-	-77	-0-	1504	3	N	-0-			-0-
11	1470 N	1357	-0-	-113	-0-	1357	3	N	-0-			-0-
-----												
HICKS GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 159667		COMPL. DATE 07/25/1996		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8606 - 9724		
06	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3	N	-0-			-0-
07	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3	N	-0-			-0-
08	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3	N	-0-			-0-
09	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3	N	-0-			-0-
10	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3	N	-0-			-0-
*11	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3	N	-0-			-0-
-----												
BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 10 D		RRCID -> 159869		COMPL. DATE 04/15/1996		TOTAL DEPTH 10095		PERF. 8776 - 9870		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WHITFIELD UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 159954		COMPL. DATE 08/04/1996		TOTAL DEPTH 9937		PERF. 8695 - 9796		
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BEALL, W. F.		WELL #: 11		RRCID -> 160034		COMPL. DATE 08/08/1996		TOTAL DEPTH 9920		PERF. 8670 - 9833		
06	3547 X	3207	-0-	-340	-0-	3207	3	N	-0-			-0-
07	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	3	N	-0-			-0-
08	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	3	N	-0-			-0-
09	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	3	N	-0-			-0-
10	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	3	N	-0-			-0-
*11	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	3	N	-0-			-0-
-----												
SHARP-SMITH UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 160082		COMPL. DATE 08/27/1996		TOTAL DEPTH 10245		PERF. 8836 - 9932		
06	2100 N	1716	-0-	-384	-0-	1716	3	N	-0-			-0-
07	2139 N	1749	-0-	-390	-0-	1749	3	N	-0-			-0-
08	2015 N	1732	-0-	-283	-0-	1732	3	N	-0-			-0-
09	1710 N	1684	-0-	-26	-0-	1684	3	N	-0-			-0-
10	1736 N	1733	-0-	-3	-0-	1733	3	N	-0-			-0-
11	1680 N	1541	-0-	-139	-0-	1541	3	N	-0-			-0-



CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 160196		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 9968 PERF. 8800 - 9852		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 3		N	-0-	-0-
07	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 3		N	-0-	-0-
08	1612 N	679	-0-	-933	-0-	679 3		N	-0-	-0-
09	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389 3		N	-0-	-0-
10	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652 3		N	-0-	-0-
*11	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410 3		N	-0-	-0-
-----										
MANGHAM, R. S.		WELL #: 6		RRCID -> 160386		COMPL. DATE 09/23/1996		TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8776 - 9799		
06	1050 N	780	-0-	-270	-0-	780 3		N	-0-	-0-
07	992 N	800	-0-	-192	-0-	800 3		N	-0-	-0-
08	775 N	771	-0-	-4	-0-	771 3		N	-0-	-0-
09	780 N	775	-0-	-5	-0-	775 3		N	-0-	-0-
10	806 N	691	-0-	-115	-0-	691 3		N	-0-	-0-
11	750 N	420	-0-	-330	-0-	420 3		N	-0-	-0-
-----										
WERNER-SPRADLEY UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 160420		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8960 - 9628		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
WERNER "E"		WELL #: 4		RRCID -> 160587		COMPL. DATE 08/16/1996		TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8674 - 8743		
06	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2545 3	22 9	Y	20	29 1
07	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2472 3	34 9	Y	31	27 1
08	2697 N	2633	-0-	-64	-0-	2599 3	34 9	Y	31	30 1
09	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	2729 3	32 9	Y	29	26 1
10	2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	2823 3	29 9	Y	26	31 1
11	2550 N	2549	-0-	-1	-0-	2510 3	39 9	Y	35	35 1
-----										
PRUITT-HAMILTON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 160670		COMPL. DATE 10/01/1996		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9532 - 10210		
06	2520 N	2173	-0-	-347	-0-	98 1	2075 3	N	-0-	-0-
07	2356 N	2104	-0-	-252	-0-	96 1	2008 3	N	-0-	-0-
08	2294 N	1965	-0-	-329	-0-	86 1	1879 3	N	-0-	-0-
09	2160 N	1799	-0-	-361	-0-	75 1	1724 3	N	-0-	-0-
10	2108 N	1959	-0-	-149	-0-	92 1	1867 3	N	-0-	-0-
*11	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	89 1	1832 3	N	-0-	-0-
-----										
BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 160818		COMPL. DATE 10/20/1996		TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8916 - 9951		
06	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864 3		N	-0-	-0-
07	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693 3		N	-0-	-0-
08	1922 N	1582	-0-	-340	-0-	1582 3		N	-0-	-0-
09	1860 N	1440	-0-	-420	-0-	1440 3		N	-0-	-0-
10	1705 N	1389	-0-	-316	-0-	1389 3		N	-0-	-0-
11	1530 N	1333	-0-	-197	-0-	1333 3		N	-0-	-0-
-----										
WERNER-WHITE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 160822		COMPL. DATE 10/19/1996		TOTAL DEPTH 9861 PERF. 9106 - 9710		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
SOUTHLAND PAPER COMPANY		WELL #: 4 D		RRCID -> 160951		COMPL. DATE 09/18/1996		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8912 - 9600							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----															
HARRIS, J.W.		WELL #: 5		RRCID -> 161022		COMPL. DATE 11/18/1996		TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8785 - 10018							
06	1590	N	1551	-0-	-39	-0-	1551	3		N	-0-				-0-
07	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3		N	-0-				-0-
08	1581	N	1540	-0-	-41	-0-	1540	3		N	-0-				-0-
09	1560	N	1532	-0-	-28	-0-	1532	3		N	-0-				-0-
10	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3		N	-0-				-0-
11	1500	N	433	-0-	-1067	-0-	433	3		N	-0-				-0-
-----															
SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 161267		COMPL. DATE 11/12/1996		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9134 - 9710							
06	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2158	3	13	9	Y	12	15	1	3
07	1550	N	1101	-0-	-449	-0-	1089	3	12	9	Y	11	9	1	5
08	1395	N	1151	-0-	-244	-0-	1140	3	11	9	Y	10	10	1	5
09	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2714	3	11	9	Y	10	9	1	6
10	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2529	3	9	9	Y	8	10	1	4
*11	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2298	3	13	9	Y	12	12	1	4
-----															
WERNER-BURTON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 161532		COMPL. DATE 12/05/1996		TOTAL DEPTH 9933 PERF. 8560 - 9768							
06	1080	N	1034	-0-	-46	-0-	1019	3	15	9	Y	14	17	1	4
07	1116	N	1062	-0-	-54	-0-	1056	3	6	9	Y	5	7	1	2
08	1147	N	1070	-0-	-77	-0-	1070	3			Y	-0-	2	1	-0-
09	1050	N	1011	-0-	-39	-0-	1011	3			Y	-0-			-0-
10	1054	N	1024	-0-	-30	-0-	1024	3			Y	-0-			-0-
11	1050	N	1012	-0-	-38	-0-	1012	3			Y	-0-			-0-
-----															
WERNER-WHITE UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 161537		COMPL. DATE 12/31/1996		TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8866 - 9740							
06	1710	N	1695	-0-	-15	-0-	1695	3			Y	-0-			-0-
07	1798	N	1710	-0-	-88	-0-	1710	3			Y	-0-			-0-
08	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			Y	-0-			-0-
09	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			Y	-0-			-0-
10	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			Y	-0-			-0-
*11	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			Y	-0-			-0-
-----															
ROSS, J. T. C V GAS UNIT		WELL #: 9B		RRCID -> 161726		COMPL. DATE 12/06/1996		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8702 - 9727							
06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-			-0-
07	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-			-0-
08	1116	N	1101	-0-	-15	-0-	1101	3			N	-0-			-0-
09	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-			-0-
10	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-			-0-
*11	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-			-0-
-----															
WERNER-WHITE UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 161740		COMPL. DATE 01/03/1997		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9150 - 9750							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
LAGRONE, T.S. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 161742		COMPL. DATE 12/17/1996		TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8960 - 9840				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2090 3	29 9	Y	26	32 1		7
07	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2207 3	25 9	Y	23	20 1		10
08	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2063 3	26 9	Y	24	23 1		11
09	1920 N	1874	-0-	-46	-0-	1851 3	23 9	Y	21	19 1		13
10	1984 N	1829	-0-	-155	-0-	1808 3	21 9	Y	19	23 1		9
11	1920 N	1776	-0-	-144	-0-	1747 3	29 9	Y	26	26 1		9
-----												
WERNER-POPE		WELL #: 7		RRCID -> 162119		COMPL. DATE 01/25/1997		TOTAL DEPTH 9913 PERF. 8876 - 9732				
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
WERNER-WHITE		WELL #: 4		RRCID -> 162235		COMPL. DATE 02/17/1997		TOTAL DEPTH 9938 PERF. 8882 - 9760				
06	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1024 3	10 9	Y	9	11 1		2
07	1147 N	1060	-0-	-87	-0-	1054 3	6 9	Y	5	5 1		2
08	1147 N	1143	-0-	-4	-0-	1137 3	6 9	Y	5	5 1		2
09	1050 N	595	-0-	-455	-0-	589 3	6 9	Y	5	4 1		3
10	1054 N	694	-0-	-360	-0-	690 3	4 9	Y	4	5 1		2
11	1110 N	569	-0-	-541	-0-	562 3	7 9	Y	6	6 1		2
-----												
BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 162248		COMPL. DATE 02/10/1997		TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8853 - 9890				
06	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2339 3		N	-0-			-0-
07	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2453 3		N	-0-			-0-
08	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2471 3		N	-0-			-0-
09	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342 3		N	-0-			-0-
10	2418 N	2277	-0-	-141	-0-	2277 3		N	-0-			-0-
11	2340 N	2077	-0-	-263	-0-	2077 3		N	-0-			-0-
-----												
WERNER-BURTON UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 162493		COMPL. DATE 02/17/1997		TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8850 - 9576				
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
MANGHAM, R.S. UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 162682		COMPL. DATE 03/14/1997		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8902 - 9842				
06	1170 N	1040	-0-	-130	-0-	1040 3		N	-0-			-0-
07	1209 N	1024	-0-	-185	-0-	1024 3		N	-0-			-0-
08	1085 N	785	-0-	-300	-0-	785 3		N	-0-			-0-
09	1050 N	822	-0-	-228	-0-	822 3		N	-0-			-0-
10	1023 N	344	-0-	-679	-0-	344 3		N	-0-			-0-
11	750 N	369	-0-	-381	-0-	369 3		N	-0-			-0-
-----												
TOMPkins-SPENCER		WELL #: 9		RRCID -> 162751		COMPL. DATE 03/07/1997		TOTAL DEPTH 9934 PERF. 8890 - 9822				
06	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228 3		N	-0-			-0-
07	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071 3		N	-0-			-0-
08	1209 N	1121	-0-	-88	-0-	1121 3		N	-0-			-0-
09	1170 N	1097	-0-	-73	-0-	1097 3		N	-0-			-0-
10	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119 3		N	-0-			-0-
11	1080 N	1051	-0-	-29	-0-	1051 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 162783		COMPL. DATE 02/15/1997		TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8930 - 9961		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			-0-
07	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			-0-
08	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			-0-
09	2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	2806	3			-0-
10	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3			-0-
11	2370 N	2329	-0-	-41	-0-	2329	3			-0-
-----										
POWELL, W. B. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 162848		COMPL. DATE 03/27/1997		TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8880 - 9190		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
WERNER-CLARENCE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 162856		COMPL. DATE 01/26/1997		TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8620 - 8680		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
SEALEY, MAY		WELL #: 10		RRCID -> 162862		COMPL. DATE 04/06/1997		TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8911 - 9859		
06	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3	N	-0-	-0-
07	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3	N	-0-	-0-
08	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3	N	-0-	-0-
09	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	3	N	-0-	-0-
10	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3	N	-0-	-0-
*11	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3	N	-0-	-0-
-----										
BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 163218		COMPL. DATE 04/12/1997		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8532 - 9576		
06	1830 N	1743	-0-	-87	-0-	1743	3	N	-0-	-0-
07	1457 N	1308	-0-	-149	-0-	1308	3	N	-0-	-0-
08	1519 N	1262	-0-	-257	-0-	1262	3	N	-0-	-0-
09	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3	N	-0-	-0-
10	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3	N	-0-	-0-
*11	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3	N	-0-	-0-
-----										
MANGHAM, R. S.		WELL #: 8		RRCID -> 163458		COMPL. DATE 05/02/1997		TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8930 - 9879		
06	2700 X	1245	-0-	-1455	-0-	1245	3	N	-0-	-0-
07	2790 X	1187	-0-	-1603	-0-	1187	3	N	-0-	-0-
08	1519 X	1127	-0-	-392	-0-	1127	3	N	-0-	-0-
09	1470 X	1099	-0-	-371	-0-	1099	3	N	-0-	-0-
10	1333 X	1143	-0-	-190	-0-	1143	3	N	-0-	-0-
11	1260 X	1048	-0-	-212	-0-	1048	3	N	-0-	-0-
-----										
WERNER-THOMPSON		WELL #: 5		RRCID -> 163462		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8932 - 9556		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
AMERICAN LEGION		WELL #: 4		RRCID -> 163467		COMPL. DATE 08/25/2003		TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8944 - 9180								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
AMERICAN LEGION		WELL #: 5		RRCID -> 163492		COMPL. DATE 05/12/1997		TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8954 - 9490								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ROSS, J. T. C V GAS UNIT		WELL #: 10A		RRCID -> 163810		COMPL. DATE 05/11/1997		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8598 - 9688								
06	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
07	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
09	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
10	620 N	615	-0-	-5	-0-	615	3			N	-0-					-0-
*11	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
WERNER-BURTON UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 163967		COMPL. DATE 06/25/1997		TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8856 - 9288								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 163981		COMPL. DATE 06/14/1997		TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8438 - 9558								
06	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			Y	-0-					-0-
07	930 N	905	-0-	-25	-0-	905	3			Y	-0-					-0-
08	1023 N	917	-0-	-106	-0-	917	3			Y	-0-					-0-
09	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			Y	-0-					-0-
10	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			Y	-0-					-0-
11	900 N	835	-0-	-65	-0-	835	3			Y	-0-					-0-
WERNER-SPRADLEY UNIT		WELL #: 4 T		RRCID -> 164192		COMPL. DATE 06/06/1997		TOTAL DEPTH 9808 PERF. 9170 - 9430								
06	1140 N	530	-0-	-610	-0-	530	3			Y	-0-					-0-
07	1085 N	3	-0-	-1082	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LAGRONE-JETER		WELL #: 4		RRCID -> 164529		COMPL. DATE 09/06/2006		TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8816 - 9424								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113											
BEALL-BARKSDALE		WELL #:		8	RRCID ->	164620	COMPL. DATE	07/28/1997	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8418 - 9616			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	600 N	524	-0-	-76	-0-		524	3		N	-0-			-0-	
07	630 N	630	-0-	-0-	-0-		630	3		N	-0-			-0-	
08	715 N	715	-0-	-0-	-0-		715	3		N	-0-			-0-	
09	673 N	673	-0-	-0-	-0-		673	3		N	-0-			-0-	
10	720 N	720	-0-	-0-	-0-		720	3		N	-0-			-0-	
*11	742 N	742	-0-	-0-	-0-		742	3		N	-0-			-0-	
-----															
WERNER-THOMPSON		WELL #:		7	RRCID ->	164948	COMPL. DATE	07/21/1997	TOTAL DEPTH	9971	PERF.	8880 - 9596			
06	1890 N	1756	-0-	-134	-0-		1733	3	23	9	Y	21	26	1	6
07	1860 N	1830	-0-	-30	-0-		1810	3	20	9	Y	18	16	1	8
08	1860 N	1856	-0-	-4	-0-		1834	3	22	9	Y	20	19	1	9
09	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-		1806	3	19	9	Y	17	16	1	10
10	1829 N	1272	-0-	-557	-0-		1254	3	18	9	Y	16	19	1	7
11	1800 N	1565	-0-	-235	-0-		1535	3	30	9	Y	27	25	1	9
-----															
AMERICAN LEGION		WELL #:		6	RRCID ->	165499	COMPL. DATE	09/19/1997	TOTAL DEPTH	9811	PERF.	9160 - 9410			
06	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
-----															
WHITFIELD UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	165623	COMPL. DATE	08/24/1997	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8636 - 9766			
06	1140 X	799	-0-	-341	-0-		799	3		N	-0-			-0-	
07	1147 X	829	-0-	-318	-0-		829	3		N	-0-			-0-	
08	861 N	861	-0-	-0-	-0-		861	3		N	-0-			-0-	
09	810 N	798	-0-	-12	-0-		798	3		N	-0-			-0-	
10	837 N	783	-0-	-54	-0-		783	3		N	-0-			-0-	
11	840 N	733	-0-	-107	-0-		733	3		N	-0-			-0-	
-----															
ROSS-HAMILTON UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	165840	COMPL. DATE	10/12/1997	TOTAL DEPTH	10160	PERF.	8742 - 9923			
06	1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-			-0-	
07	1147 N	5	-0-	-1142	-0-		5	3		N	-0-			-0-	
08	9 N	1	-0-	-8	-0-		1	3		N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-	
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-	
-----															
TOMPKINS-SPENCER		WELL #:		8	RRCID ->	165918	COMPL. DATE	09/18/1997	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8672 - 9774			
06	2550 X	2251	-0-	-299	-0-		2251	3		N	-0-			-0-	
07	2573 X	2395	-0-	-178	-0-		2395	3		N	-0-			-0-	
08	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-		2377	3		N	-0-			-0-	
09	2010 N	1017	-0-	-993	-0-		1017	3		N	-0-			-0-	
10	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-		2427	3		N	-0-			-0-	
*11	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-		2145	3		N	-0-			-0-	
-----															
SHIVERS GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	166043	COMPL. DATE	09/28/1997	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8524 - 9630			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

-----																	
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA						
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113												
JOHNSON, B.J. UNIT			WELL #:		4	RRCID ->	166290	COMPL. DATE	11/10/1997	TOTAL DEPTH	9675	PERF. 8750 - 9400					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
06		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1102	3	15	9	Y	14	20	1			8
07		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1367	3	28	9	Y	25	22	1			11
08		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1566	3	29	9	Y	26	25	1			12
09		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1527	3	25	9	Y	23	21	1			14
10		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1542	3	23	9	Y	21	25	1			10
11		1530 N	1482	-0-	-48	-0-	1451	3	31	9	Y	28	29	1			9
-----																	
WERNER-THOMPSON			WELL #:		6	RRCID ->	166419	COMPL. DATE	09/19/1997	TOTAL DEPTH	9898	PERF. 8810 - 9564					
06		1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
EDDY, EMMA UNIT			WELL #:		12	RRCID ->	166441	COMPL. DATE	11/09/1997	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 8571 - 9703					
06		450 N	410	-0-	-40	-0-	410	3			N	-0-					-0-
07		651 N	166	-0-	-485	-0-	166	3			N	-0-					-0-
08		651 N	197	-0-	-454	-0-	197	3			N	-0-					-0-
09		420 N	207	-0-	-213	-0-	207	3			N	-0-					-0-
10		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
*11		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
-----																	
BRASHER, J. D. UNIT			WELL #:		12	RRCID ->	167186	COMPL. DATE	12/05/1997	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 8785 - 9934					
06		2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
07		2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	3			N	-0-					-0-
08		3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	3			N	-0-					-0-
09		2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
10		3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	3			N	-0-					-0-
*11		2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	3			N	-0-					-0-
-----																	
SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT			WELL #:		7	RRCID ->	167198	COMPL. DATE	11/20/1997	TOTAL DEPTH	9754	PERF. 9106 - 9498					
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT			WELL #:		8	RRCID ->	167199	COMPL. DATE	12/30/1997	TOTAL DEPTH	9770	PERF. 9120 - 9580					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
HARRIS, J.W.			WELL #:		6	RRCID ->	167356	COMPL. DATE	01/05/1998	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 8816 - 9946					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
WERNER-THOMPSON		WELL #:		8	RRCID ->	167498	COMPL. DATE	02/05/1998	TOTAL DEPTH	9782	PERF. 9162 - 9610		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
-----													
SOUTHLAND PAPER COMPANY		WELL #:		7	RRCID ->	167504	COMPL. DATE	01/12/1998	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9076 - 9498		
06	990 N	-0-	-0-	-990	-0-				Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
-----													
MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	167541	COMPL. DATE	02/04/1998	TOTAL DEPTH	9945	PERF. 8670 - 9820		
06	1950 N	1512	-0-	-438	-0-	1512	3		N	-0-		-0-	
07	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3		N	-0-		-0-	
08	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3		N	-0-		-0-	
09	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3		N	-0-		-0-	
10	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3		N	-0-		-0-	
*11	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3		N	-0-		-0-	
-----													
BLANKENSHIP UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	167764	COMPL. DATE	03/02/1998	TOTAL DEPTH	9690	PERF. 8418 - 9570		
06	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3		N	-0-		-0-	
07	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3		N	-0-		-0-	
08	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3		N	-0-		-0-	
09	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3		N	-0-		-0-	
10	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3		N	-0-		-0-	
*11	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3		N	-0-		-0-	
-----													
ROSS, J.T. CV GAS UNIT		WELL #:		11A	RRCID ->	168519	COMPL. DATE	03/29/1998	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 8668 - 9744		
06	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3		N	-0-		-0-	
07	1519 N	1155	-0-	-364	-0-	1155	3		N	-0-		-0-	
08	1643 N	951	-0-	-692	-0-	951	3		N	-0-		-0-	
09	1590 N	1056	-0-	-534	-0-	1056	3		N	-0-		-0-	
10	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3		N	-0-		-0-	
*11	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3		N	-0-		-0-	
-----													
TOMPKINS-SPENCER		WELL #:		10	RRCID ->	168824	COMPL. DATE	04/26/1998	TOTAL DEPTH	9930	PERF. 8783 - 9814		
06	990 N	573	-0-	-417	-0-	573	3		N	-0-		-0-	
07	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3		N	-0-		-0-	
08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3		N	-0-		-0-	
09	570 N	367	-0-	-203	-0-	367	3		N	-0-		-0-	
10	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	3		N	-0-		-0-	
*11	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3		N	-0-		-0-	
-----													
BEALL-NORMAN		WELL #:		14	RRCID ->	169190	COMPL. DATE	06/14/1998	TOTAL DEPTH	9870	PERF. 8609 - 9773		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	



CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
BEALL, W.F.		WELL #: 12		RRCID -> 169493		COMPL. DATE 05/18/1998		TOTAL DEPTH 9912 PERF. 8648 - 9808				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3	N	-0-	-0-	-0-	
*11	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 170241		COMPL. DATE 07/16/1998		TOTAL DEPTH 9674 PERF. 8418 - 9547				
06	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	930 N	874	-0-	-56	-0-	874	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	900 N	827	-0-	-73	-0-	827	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	868 N	823	-0-	-45	-0-	823	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	840 N	799	-0-	-41	-0-	799	3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 13		RRCID -> 173303		COMPL. DATE 04/18/1999		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8408 - 9556				
06	1350 N	1251	-0-	-99	-0-	1251	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	2108 N	1208	-0-	-900	-0-	1208	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	2914 N	2914	-0-	-0-	-0-	2914	3	N	-0-	-0-	-0-	
*11	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 12		RRCID -> 173439		COMPL. DATE 05/17/1999		TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8406 - 9532				
06	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	1922 N	1290	-0-	-632	-0-	1290	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	1953 N	1457	-0-	-496	-0-	1457	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	1710 N	1402	-0-	-308	-0-	1402	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3	N	-0-	-0-	-0-	
*11	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 173828		COMPL. DATE 06/11/1999		TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8412 - 9219				
06	960 N	908	-0-	-52	-0-	908	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	992 N	911	-0-	-81	-0-	911	3	N	-0-	-0-	-0-	
*11	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 174152		COMPL. DATE 07/11/1999		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8465 - 9502				
06	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3	N	-0-	-0-	-0-	
*11	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
BEALL-NORMAN		WELL #: 16		RRCID -> 174551		COMPL. DATE 09/06/1999		TOTAL DEPTH 9857 PERF. 8542 - 9460				
06	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	2790 X	2307	-0-	-483	-0-	2307	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	2700 N	1751	-0-	-949	-0-	1751	3	N	-0-	-0-	-0-	

-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113								
HARRISON, VERA UNIT			WELL #:		10	RRCID -> 174670		COMPL. DATE 08/03/1999		TOTAL DEPTH	9850	PERF. 8558 - 9707	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637 3		N	-0-			-0-
07		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784 3		N	-0-			-0-
08		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767 3		N	-0-			-0-
09		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683 3		N	-0-			-0-
10		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668 3		N	-0-			-0-
*11		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575 3		N	-0-			-0-
-----													
WHITFIELD UNIT			WELL #:		13	RRCID -> 175176		COMPL. DATE 09/21/1999		TOTAL DEPTH	9850	PERF. 8556 - 9692	
06		3200 X	2808	-0-	-392	-0-	2808 3		N	-0-			-0-
07		3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3099 3		N	-0-			-0-
08		3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3154 3		N	-0-			-0-
09		2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	2807 3		N	-0-			-0-
10		2635 X	2505	-0-	-130	-0-	2505 3		N	-0-			-0-
11		2550 X	2444	-0-	-106	-0-	2444 3		N	-0-			-0-
-----													
JOHNSON, B.J. UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 175475		COMPL. DATE 11/11/1999		TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8944 - 9438	
06		2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	2042 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
07		2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	2007 3		Y	-0-			-0-
08		2480 X	1957	-0-	-523	-0-	1957 3		Y	-0-			-0-
09		2190 X	1853	-0-	-337	-0-	1853 3		Y	-0-			-0-
10		2015 N	1899	-0-	-116	-0-	1899 3		Y	-0-			-0-
11		1890 N	1703	-0-	-187	-0-	1703 3		Y	-0-			-0-
-----													
EDDY, EMMA UNIT			WELL #:		14	RRCID -> 175652		COMPL. DATE 11/29/1999		TOTAL DEPTH	9819	PERF. 8514 - 9649	
06		4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	4561 3		N	-0-			-0-
07		4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	4804 3		N	-0-			-0-
08		4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	4430 3		N	-0-			-0-
09		4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	4450 3		N	-0-			-0-
10		4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	4511 3		N	-0-			-0-
*11		3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3603 3		N	-0-			-0-
-----													
BEALL-NORMAN			WELL #:		15	RRCID -> 176206		COMPL. DATE 12/15/1999		TOTAL DEPTH	9775	PERF. 8500 - 9633	
06		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234 3		N	-0-			-0-
07		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269 3		N	-0-			-0-
08		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253 3		N	-0-			-0-
09		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207 3		N	-0-			-0-
10		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266 3		N	-0-			-0-
*11		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257 3		N	-0-			-0-
-----													
HOUSE, W. F. UNIT			WELL #:		10	RRCID -> 176293		COMPL. DATE 01/13/2000		TOTAL DEPTH	9870	PERF. 8611 - 9717	
06		2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229 3		N	-0-			-0-
07		2449 N	2009	-0-	-440	-0-	2009 3		N	-0-			-0-
08		2449 N	2241	-0-	-208	-0-	2241 3		N	-0-			-0-
09		2220 N	1690	-0-	-530	-0-	1690 3		N	-0-			-0-
10		2015 N	1182	-0-	-833	-0-	1182 3		N	-0-			-0-
11		2160 N	1495	-0-	-665	-0-	1495 3		N	-0-			-0-
-----													
HOUSE, W. F. UNIT			WELL #:		11	RRCID -> 176342		COMPL. DATE 01/14/2000		TOTAL DEPTH	9840	PERF. 8542 - 9706	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 176552		COMPL. DATE 01/18/2000		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8626 - 9770		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
06	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3		N	-0-
07	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3		N	-0-
08	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3		N	-0-
09	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3		N	-0-
10	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3		N	-0-
11	2280 N	2089	-0-	-191	-0-	2089	3		N	-0-
-----										
WERNER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 176586		COMPL. DATE 02/11/2000		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8708 - 9480		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
-----										
BEALL-BARKSDALE		WELL #: 11		RRCID -> 176937		COMPL. DATE 02/14/2000		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8634 - 9861		
06	2700 N	2442	-0-	-258	-0-	2442	3		N	-0-
07	2573 N	2547	-0-	-26	-0-	2547	3		N	-0-
08	2573 N	2424	-0-	-149	-0-	2424	3		N	-0-
09	2430 N	1960	-0-	-470	-0-	1960	3		N	-0-
10	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3		N	-0-
*11	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	3		N	-0-
-----										
KELLY-LINCOLN UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 176946		COMPL. DATE 03/03/2000		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8620 - 9390		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
-----										
SHIVERS-PEEPLS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 177066		COMPL. DATE 03/10/2000		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8452 - 9681		
06	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	3		Y	-0-
07	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	4874	3		Y	-0-
08	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	3		Y	-0-
09	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	3		Y	-0-
10	4123 X	3786	-0-	-337	-0-	3786	3		Y	-0-
11	3990 X	2805	-0-	-1185	-0-	2805	3		Y	-0-
-----										
WERNER-LEFOY		WELL #: 7		RRCID -> 177226		COMPL. DATE 03/21/2000		TOTAL DEPTH 10188 PERF. 8622 - 9900		
06	2880 X	2560	-0-	-320	-0-	2553	3	7 9	Y	6
07	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	2645	3	6 9	Y	5
08	2666 X	2297	-0-	-369	-0-	2293	3	4 9	Y	4
09	2580 N	1835	-0-	-745	-0-	1831	3	4 9	Y	4
10	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	2731	3	4 9	Y	4
*11	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2567	3	9 9	Y	8
-----										
BEALL-BARKSDALE		WELL #: 10		RRCID -> 177336		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8615 - 9646		
06	1320 N	1310	-0-	-10	-0-	1310	3		N	-0-
07	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3		N	-0-
08	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3		N	-0-
09	1320 N	1288	-0-	-32	-0-	1288	3		N	-0-
10	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3		N	-0-
*11	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3		N	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 179737		COMPL. DATE 10/09/2000		TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8550 - 9540					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	585 N	585	-0-	-0-	-0-	-0-	585 3		N	-0-			-0-
07	651 N	602	-0-	-49	-0-	-0-	602 3		N	-0-			-0-
08	595 N	595	-0-	-0-	-0-	-0-	595 3		N	-0-			-0-
09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	-0-	624 3		N	-0-			-0-
10	638 N	638	-0-	-0-	-0-	-0-	638 3		N	-0-			-0-
*11	614 N	614	-0-	-0-	-0-	-0-	614 3		N	-0-			-0-
-----													
BEALL-NORMAN		WELL #: 17 D		RRCID -> 179932		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8615 - 9700					
06	2130 N	1795	-0-	-335	-0-	-0-	1795 3		N	-0-			-0-
07	1953 N	1743	-0-	-210	-0-	-0-	1743 3		N	-0-			-0-
08	1829 N	1560	-0-	-269	-0-	-0-	1560 3		N	-0-			-0-
09	1800 N	1378	-0-	-422	-0-	-0-	1378 3		N	-0-			-0-
10	1736 N	1169	-0-	-567	-0-	-0-	1169 3		N	-0-			-0-
*11	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	-0-	2137 3		N	-0-			-0-
-----													
HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 14		RRCID -> 180067		COMPL. DATE 04/11/2002		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8930 - 9500					
06	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	-0-	1555 3		N	-0-			-0-
07	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	-0-	1596 3		N	-0-			-0-
08	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	-0-	1579 3		N	-0-			-0-
09	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	-0-	1612 3		N	-0-			-0-
10	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	-0-	1726 3		N	-0-			-0-
*11	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	-0-	1817 3		N	-0-			-0-
-----													
HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 180639		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8614 - 9782					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 180670		COMPL. DATE 12/09/2000		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8601 - 9468					
06	1290 N	1208	-0-	-82	-0-	-0-	1208 3		N	-0-			-0-
07	1364 N	1256	-0-	-108	-0-	-0-	1256 3		N	-0-			-0-
08	1302 N	1290	-0-	-12	-0-	-0-	1290 3		N	-0-			-0-
09	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	-0-	1291 3		N	-0-			-0-
10	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	-0-	1291 3		N	-0-			-0-
11	1260 N	1149	-0-	-111	-0-	-0-	1149 3		N	-0-			-0-
-----													
HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 180793		COMPL. DATE 12/23/2000		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8521 - 9670					
06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	-0-	662 3		N	-0-			-0-
07	806 N	633	-0-	-173	-0-	-0-	633 3		N	-0-			-0-
08	961 N	716	-0-	-245	-0-	-0-	716 3		N	-0-			-0-
09	660 N	328	-0-	-332	-0-	-0-	328 3		N	-0-			-0-
10	620 N	319	-0-	-301	-0-	-0-	319 3		N	-0-			-0-
11	690 N	277	-0-	-413	-0-	-0-	277 3		N	-0-			-0-
-----													
SHIVERS-PEEPLS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 180846		COMPL. DATE 12/25/2000		TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8448 - 9354					
06	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	-0-	1192 3		Y	-0-			-0-
07	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	-0-	1168 3		Y	-0-			-0-
08	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	-0-	1350 3		Y	-0-			-0-
09	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	-0-	1306 3		Y	-0-			-0-
10	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	-0-	1428 3		Y	-0-			-0-
*11	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	-0-	1183 3		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 181277		COMPL. DATE 01/14/2001		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8552 - 9700			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1140 N	1131	-0-	-9	-0-	1131	3	N	-0-	-0-	
07	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3	N	-0-	-0-	
08	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3	N	-0-	-0-	
09	1140 N	1131	-0-	-9	-0-	1131	3	N	-0-	-0-	
10	1178 N	1173	-0-	-5	-0-	1173	3	N	-0-	-0-	
11	1140 N	1130	-0-	-10	-0-	1130	3	N	-0-	-0-	
-----											
BEALL-BARKSDALE		WELL #: 12		RRCID -> 181455		COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8469 - 9578			
06	1620 X	734	-0-	-886	-0-	734	3	N	-0-	-0-	
07	1612 X	605	-0-	-1007	-0-	605	3	N	-0-	-0-	
08	806 N	560	-0-	-246	-0-	560	3	N	-0-	-0-	
09	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3	N	-0-	-0-	
10	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3	N	-0-	-0-	
*11	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	3	N	-0-	-0-	
-----											
HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 181556		COMPL. DATE 01/30/2001		TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8673 - 9819			
06	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	3	N	-0-	-0-	
07	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	3	N	-0-	-0-	
08	3503 X	3354	-0-	-149	-0-	3354	3	N	-0-	-0-	
09	3330 X	2701	-0-	-629	-0-	2701	3	N	-0-	-0-	
10	3441 X	2469	-0-	-972	-0-	2469	3	N	-0-	-0-	
11	3240 X	2194	-0-	-1046	-0-	2194	3	N	-0-	-0-	
-----											
WHITFIELD UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 182385		COMPL. DATE 03/11/2001		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8611 - 9816			
06	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	3	N	-0-	-0-	
07	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	3	N	-0-	-0-	
08	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	3	N	-0-	-0-	
09	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	3	N	-0-	-0-	
10	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	3	N	-0-	-0-	
*11	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	3	N	-0-	-0-	
-----											
WHITFIELD UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 182389		COMPL. DATE 04/18/2001		TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8648 - 9806			
06	1740 N	1575	-0-	-165	-0-	1575	3	N	-0-	-0-	
07	1798 N	1718	-0-	-80	-0-	1718	3	N	-0-	-0-	
08	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3	N	-0-	-0-	
09	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3	N	-0-	-0-	
10	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3	N	-0-	-0-	
*11	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3	N	-0-	-0-	
-----											
BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 182550		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 9540			
06	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3	N	-0-	-0-	
07	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3	N	-0-	-0-	
08	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3	N	-0-	-0-	
09	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3	N	-0-	-0-	
10	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3	N	-0-	-0-	
*11	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3	N	-0-	-0-	
-----											
BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 182565		COMPL. DATE 04/29/2001		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8420 - 9572			
06	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3	N	-0-	-0-	
07	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3	N	-0-	-0-	
08	1984 N	1756	-0-	-228	-0-	1756	3	N	-0-	-0-	
09	2250 N	1590	-0-	-660	-0-	1590	3	N	-0-	-0-	
10	1798 N	1676	-0-	-122	-0-	1676	3	N	-0-	-0-	
11	1710 N	1671	-0-	-39	-0-	1671	3	N	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 182728		COMPL. DATE 05/07/2001		TOTAL DEPTH 9945		PERF. 8688 - 9822					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	923 N	923	-0-	-0-	-0-	-0-	923	3		N	-0-				-0-
07	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	-0-	1003	3		N	-0-				-0-
08	975 N	975	-0-	-0-	-0-	-0-	975	3		N	-0-				-0-
09	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	-0-	1018	3		N	-0-				-0-
10	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	-0-	1034	3		N	-0-				-0-
*11	981 N	981	-0-	-0-	-0-	-0-	981	3		N	-0-				-0-
-----															
WHITFIELD UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 183181		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 9820		PERF. 8848 - 9703					
06	1470 N	985	-0-	-485	-0-	-0-	985	3		N	-0-				-0-
07	1426 N	1033	-0-	-393	-0-	-0-	1033	3		N	-0-				-0-
08	862 N	862	-0-	-0-	-0-	-0-	862	3		N	-0-				-0-
09	949 N	949	-0-	-0-	-0-	-0-	949	3		N	-0-				-0-
10	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	-0-	1160	3		N	-0-				-0-
*11	967 N	967	-0-	-0-	-0-	-0-	967	3		N	-0-				-0-
-----															
BEALL, W.F.		WELL #: 13		RRCID -> 183326		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 9955		PERF. 8653 - 9812					
06	2190 N	2042	-0-	-148	-0-	-0-	24	1	2018	3	N	-0-			-0-
07	2542 N	2032	-0-	-510	-0-	-0-	2032	3		N	-0-				-0-
08	2170 N	1962	-0-	-208	-0-	-0-	51	1	1911	3	N	-0-			-0-
09	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	-0-	238	1	1853	3	N	-0-			-0-
10	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	2091	3	N	-0-			-0-
*11	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	1982	3	N	-0-			-0-
-----															
HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 183804		COMPL. DATE 07/09/2001		TOTAL DEPTH 9880		PERF. 8614 - 9479					
06	2670 X	2545	-0-	-125	-0-	-0-	2545	3		N	-0-				-0-
07	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	-0-	2713	3		N	-0-				-0-
08	2511 N	2414	-0-	-97	-0-	-0-	2414	3		N	-0-				-0-
09	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	-0-	2565	3		N	-0-				-0-
10	3100 N	3368	-0-	268	-0-	-0-	268	3368	3	N	-0-				-0-
*11	3000 N	2813	-0-	-187	-0-	-0-	81	2813	3	N	-0-				-0-
-----															
HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 184377		COMPL. DATE 08/04/2001		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8654 - 9798					
06	2400 X	2200	-0-	-200	-0-	-0-	2200	3		N	-0-				-0-
07	2480 X	2282	-0-	-198	-0-	-0-	2282	3		N	-0-				-0-
08	2418 X	2337	-0-	-81	-0-	-0-	2337	3		N	-0-				-0-
09	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	-0-	2383	3		N	-0-				-0-
10	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	-0-	2333	3		N	-0-				-0-
*11	2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	-0-	2279	3		N	-0-				-0-
-----															
ROSS, J.T. CV GAS UNIT		WELL #: 14A		RRCID -> 184460		COMPL. DATE 08/05/2001		TOTAL DEPTH 9810		PERF. 8612 - 9717					
06	570 N	391	-0-	-179	-0-	-0-	391	3		N	-0-				-0-
07	651 N	526	-0-	-125	-0-	-0-	526	3		N	-0-				-0-
08	547 N	547	-0-	-0-	-0-	-0-	547	3		N	-0-				-0-
09	729 N	729	-0-	-0-	-0-	-0-	729	3		N	-0-				-0-
10	872 N	872	-0-	-0-	-0-	-0-	872	3		N	-0-				-0-
*11	592 N	592	-0-	-0-	-0-	-0-	592	3		N	-0-				-0-
-----															
WHITFIELD UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 184805		COMPL. DATE 09/05/2001		TOTAL DEPTH 9922		PERF. 8604 - 9743					
06	960 N	653	-0-	-307	-0-	-0-	653	3		N	-0-				-0-
07	868 N	612	-0-	-256	-0-	-0-	612	3		N	-0-				-0-
08	806 N	581	-0-	-225	-0-	-0-	581	3		N	-0-				-0-
09	730 N	730	-0-	-0-	-0-	-0-	730	3		N	-0-				-0-
10	703 N	703	-0-	-0-	-0-	-0-	703	3		N	-0-				-0-
*11	655 N	655	-0-	-0-	-0-	-0-	655	3		N	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 184908		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 9710		PERF. 8435 - 9610		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	3	Y	-0-		-0-	
07	3100 N	3158	-0-	58	58	3158	3	Y	-0-		-0-	
08	2546 N	2488	-0-	-58	-0-	2488	3	Y	-0-		-0-	
09	2280 N	1828	-0-	-452	-0-	1828	3	Y	-0-		-0-	
10	2356 X	1682	-0-	-674	-0-	1682	3	Y	-0-		-0-	
11	2280 X	1779	-0-	-501	-0-	1779	3	Y	-0-		-0-	
-----												
BEALL-BARKSDALE		WELL #: 13		RRCID -> 185259		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH 9770		PERF. 8438 - 9580		
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 185291		COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH 9965		PERF. 8723 - 9862		
06	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3	N	-0-		-0-	
07	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3	N	-0-		-0-	
08	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3	N	-0-		-0-	
09	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3	N	-0-		-0-	
10	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3	N	-0-		-0-	
11	1950 N	1393	-0-	-557	-0-	1393	3	N	-0-		-0-	
-----												
ROSS, J.T. CV GAS UNIT		WELL #: 12B		RRCID -> 185753		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8578 - 9730		
06	1500 N	1314	-0-	-186	-0-	1314	3	N	-0-		-0-	
07	1550 N	1093	-0-	-457	-0-	1093	3	N	-0-		-0-	
08	1550 N	1384	-0-	-166	-0-	1384	3	N	-0-		-0-	
09	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3	N	-0-		-0-	
10	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3	N	-0-		-0-	
11	1350 N	1229	-0-	-121	-0-	1229	3	N	-0-		-0-	
-----												
BEALL, W.F.		WELL #: 15		RRCID -> 185757		COMPL. DATE 10/22/2001		TOTAL DEPTH 9925		PERF. 8650 - 9822		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 186494		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 9745		PERF. 8460 - 9582		
06	1620 N	1508	-0-	-112	-0-	1508	3	Y	-0-		-0-	
07	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3	Y	-0-		-0-	
08	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3	Y	-0-		-0-	
09	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3	Y	-0-		-0-	
10	2387 N	1524	-0-	-863	-0-	1524	3	Y	-0-		-0-	
11	2520 N	961	-0-	-1559	-0-	961	3	Y	-0-		-0-	
-----												
BEALL-BARKSDALE		WELL #: 14		RRCID -> 186495		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 8510 - 9616		
06	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3	N	-0-		-0-	
07	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	3	N	-0-		-0-	
08	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3	N	-0-		-0-	
09	840 N	711	-0-	-129	-0-	711	3	N	-0-		-0-	
10	806 N	492	-0-	-314	-0-	492	3	N	-0-		-0-	
11	900 N	413	-0-	-487	-0-	413	3	N	-0-		-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
BEALL-BARKSDALE		WELL #: 15		RRCID -> 186690		COMPL. DATE 12/23/2001			TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8524 - 9683					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3		N	-0-			-0-
07	2356	N	2287	-0-	-69	-0-	2287	3		N	-0-			-0-
08	2542	N	2289	-0-	-253	-0-	2289	3		N	-0-			-0-
09	2430	N	2105	-0-	-325	-0-	2105	3		N	-0-			-0-
10	2294	N	2140	-0-	-154	-0-	2140	3		N	-0-			-0-
11	2220	N	2118	-0-	-102	-0-	2118	3		N	-0-			-0-
-----														
ROSS, J. T. CV GAS UNIT		WELL #: 16A		RRCID -> 186774		COMPL. DATE 12/25/2001			TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8604 - 9707					
06	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3		N	-0-			-0-
07	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3		N	-0-			-0-
08	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3		N	-0-			-0-
09	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3		N	-0-			-0-
10	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3		N	-0-			-0-
*11	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3		N	-0-			-0-
-----														
BEALL-BARKSDALE		WELL #: 16		RRCID -> 187163		COMPL. DATE 01/15/2002			TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8536 - 9694					
06	1920	N	1812	-0-	-108	-0-	1812	3		N	-0-			-0-
07	1984	N	1871	-0-	-113	-0-	1871	3		N	-0-			-0-
08	1922	N	1860	-0-	-62	-0-	1860	3		N	-0-			-0-
09	1800	N	1623	-0-	-177	-0-	1623	3		N	-0-			-0-
10	1860	N	1696	-0-	-164	-0-	1696	3		N	-0-			-0-
11	1800	N	1677	-0-	-123	-0-	1677	3		N	-0-			-0-
-----														
HICKS GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 187165		COMPL. DATE 01/25/2002			TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8778 - 9820					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
JOHNSON, B.J. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 187413		COMPL. DATE 01/27/2002			TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8758 - 9390					
06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	769	3	3 9	Y	3	5 1		2
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	953	3	7 9	Y	6	5 1		3
08	1023	N	713	-0-	-310	-0-	709	3	4 9	Y	4	5 1		2
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-				Y	-0-	2 1		-0-
10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-				Y	-0-			-0-
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
HICKS GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 187491		COMPL. DATE 02/05/2002			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8534 - 9720					
06	2520	N	2164	-0-	-356	-0-	2164	3		N	-0-			-0-
07	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3		N	-0-			-0-
08	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3		N	-0-			-0-
09	2160	N	1987	-0-	-173	-0-	1987	3		N	-0-			-0-
10	2201	N	1999	-0-	-202	-0-	1999	3		N	-0-			-0-
11	2070	N	1853	-0-	-217	-0-	1853	3		N	-0-			-0-
-----														
WERNER-WHITE UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 187916		COMPL. DATE 11/15/2001			TOTAL DEPTH 9924 PERF. 8894 - 9759					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-



CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HICKS GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 188182		COMPL. DATE 03/05/2002		TOTAL DEPTH 9960		PERF. 8914 - 9758	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			N	-0-
07	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3			N	-0-
08	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-
09	2190 N	2000	-0-	-190	-0-	2000	3			N	-0-
10	2263 N	1895	-0-	-368	-0-	1895	3			N	-0-
11	2190 N	1844	-0-	-346	-0-	1844	3			N	-0-
-----											
BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 188567		COMPL. DATE 03/29/2002		TOTAL DEPTH 9820		PERF. 8442 - 9595	
06	2430 N	1532	-0-	-898	-0-	1532	3			N	-0-
07	1984 N	1798	-0-	-186	-0-	1798	3			N	-0-
08	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-
09	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	3			N	-0-
10	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			N	-0-
11	2370 N	2155	-0-	-215	-0-	2155	3			N	-0-
-----											
HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 15		RRCID -> 188738		COMPL. DATE 04/18/2002		TOTAL DEPTH 9717		PERF. 8402 - 9534	
06	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	3			N	-0-
07	3100 N	3141	-0-	41	-0-	3141	3			N	-0-
08	3010 N	2969	-0-	-41	-0-	2969	3			N	-0-
09	3000 N	3046	-0-	46	-0-	3046	3			N	-0-
10	3155 X	3109	-0-	-46	-0-	3109	3			N	-0-
11	2940 X	2764	-0-	-176	-0-	2764	3			N	-0-
-----											
BEALL, W. F.		WELL #: 17		RRCID -> 188741		COMPL. DATE 04/28/2002		TOTAL DEPTH 9988		PERF. 9172 - 9780	
06	2550 N	2496	-0-	-54	-0-	2496	3			N	-0-
07	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			N	-0-
08	2604 N	2577	-0-	-27	-0-	2577	3			N	-0-
09	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			N	-0-
10	2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	2876	3			N	-0-
*11	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3			N	-0-
-----											
BEALL, W. F.		WELL #: 18		RRCID -> 189251		COMPL. DATE 05/22/2002		TOTAL DEPTH 9910		PERF. 8626 - 9796	
06	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-
07	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-
08	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-
09	1500 N	1238	-0-	-262	-0-	1238	3			N	-0-
10	1550 N	1232	-0-	-318	-0-	1232	3			N	-0-
11	1500 N	1323	-0-	-177	-0-	1323	3			N	-0-
-----											
SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 189435		COMPL. DATE 05/13/2002		TOTAL DEPTH 9875		PERF. 8473 - 9630	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	93				N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	93				N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	93				N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	93				N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	93				N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	93				N	-0-
-----											
HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 16		RRCID -> 189548		COMPL. DATE 06/12/2002		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8268 - 9504	
06	2550 N	2187	-0-	-363	-0-	2187	3			N	-0-
07	2635 N	2029	-0-	-606	-0-	2029	3			N	-0-
08	2480 N	2074	-0-	-406	-0-	2074	3			N	-0-
09	2190 N	1995	-0-	-195	-0-	1995	3			N	-0-
10	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-
*11	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3			N	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 17		RRCID -> 189907		COMPL. DATE 06/23/2002			TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8389 - 9465			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	1830 N	1745	-0-	-85	-0-	1745	3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 189939		COMPL. DATE 07/10/2002			TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9137 - 9736			
06	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	2573 N	2202	-0-	-371	-0-	2202	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	2580 N	1976	-0-	-604	-0-	1976	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	2108 N	1389	-0-	-719	-0-	1389	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	2130 N	2049	-0-	-81	-0-	2049	3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 190222		COMPL. DATE 07/23/2002			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8713 - 9853			
06	3000 N	3153	-0-	153	191	3153	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	1984 N	1031	-0-	-953	-0-	1031	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	2232 X	464	-0-	-1768	-0-	464	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	2160 X	227	-0-	-1933	-0-	227	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	2232 X	1469	-0-	-763	-0-	1469	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	2160 X	986	-0-	-1174	-0-	986	3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 190478		COMPL. DATE 08/15/2002			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8342 - 9570			
06	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	1170 N	1059	-0-	-111	-0-	1059	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	1209 N	1054	-0-	-155	-0-	1054	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	1020 N	888	-0-	-132	-0-	888	3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 190508		COMPL. DATE 08/17/2002			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8496 - 9674			
06	300 N	268	-0-	-32	-0-	28	1	240	3	N	-0-	
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	27	1	233	3	N	-0-	
08	341 N	277	-0-	-64	-0-	26	1	251	3	N	-0-	
09	270 N	267	-0-	-3	-0-	29	1	238	3	N	-0-	
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	36	1	269	3	N	-0-	
*11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	42	1	297	3	N	-0-	
-----												
HICKS GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 190998		COMPL. DATE 09/11/2002			TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8474 - 9780			
06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
-----												
ROSS, J.T. CV GAS UNIT		WELL #: 17B		RRCID -> 191451		COMPL. DATE 10/18/2002			TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8452 - 9706			
06	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	2760 X	2726	-0-	-34	-0-	2726	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	3	N	-0-	-0-	-0-	
*11	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	3	N	-0-	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
POWERS, E.C.		WELL #: 13		RRCID -> 191483		COMPL. DATE 10/04/2002		TOTAL DEPTH 9860		PERF. 8468 - 9768		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177 3	N	-0-	-0-	-0-	
07	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226 3	N	-0-	-0-	-0-	
08	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561 3	N	-0-	-0-	-0-	
09	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384 3	N	-0-	-0-	-0-	
*11	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345 3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
BEALL-BARKSDALE		WELL #: 17		RRCID -> 191984		COMPL. DATE 11/05/2002		TOTAL DEPTH 9753		PERF. 8472 - 9628		
06	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917 3	N	-0-	-0-	-0-	
07	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366 3	N	-0-	-0-	-0-	
08	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337 3	N	-0-	-0-	-0-	
09	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	2356	N	1731	-0-	-625	-0-	1731 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	2250	N	978	-0-	-1272	-0-	978 3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 192004		COMPL. DATE 11/03/2002		TOTAL DEPTH 9770		PERF. 8616 - 9657		
06	2550	N	2353	-0-	-197	-0-	2353 3	N	-0-	-0-	-0-	
07	2480	N	2354	-0-	-126	-0-	2354 3	N	-0-	-0-	-0-	
08	2480	N	2332	-0-	-148	-0-	2332 3	N	-0-	-0-	-0-	
09	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429 3	N	-0-	-0-	-0-	
*11	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257 3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 18		RRCID -> 192310		COMPL. DATE 12/06/2002		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8970 - 9581		
06	2850	X	2783	-0-	-67	-0-	2783 3	N	-0-	-0-	-0-	
07	2945	X	2635	-0-	-310	-0-	2635 3	N	-0-	-0-	-0-	
08	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413 3	N	-0-	-0-	-0-	
09	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494 3	N	-0-	-0-	-0-	
*11	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964 3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
SHIVERS-PEEPLS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 192327		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 8446 - 9623		
06	2578	N	1474	-0-	-1104	-0-	1474 3	Y	-0-	-0-	-0-	
07	2449	X	1455	-0-	-994	-0-	1455 3	Y	-0-	-0-	-0-	
08	1767	X	1586	-0-	-181	-0-	1586 3	Y	-0-	-0-	-0-	
09	1710	X	1592	-0-	-118	-0-	1592 3	Y	-0-	-0-	-0-	
10	1767	X	1602	-0-	-165	-0-	1602 3	Y	-0-	-0-	-0-	
11	1530	X	1353	-0-	-177	-0-	1353 3	Y	-0-	-0-	-0-	
-----												
SHIVERS-PEEPLS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 192457		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 9745		PERF. 8450 - 9611		
06	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988 3	Y	-0-	-0-	-0-	
07	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009 3	Y	-0-	-0-	-0-	
08	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036 3	Y	-0-	-0-	-0-	
09	1980	N	1929	-0-	-51	-0-	1929 3	Y	-0-	-0-	-0-	
10	2015	N	1967	-0-	-48	-0-	1967 3	Y	-0-	-0-	-0-	
11	1980	N	1738	-0-	-242	-0-	1738 3	Y	-0-	-0-	-0-	
-----												
SHIVERS-PEEPLS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 192656		COMPL. DATE 01/10/2003		TOTAL DEPTH 9755		PERF. 8467 - 9638		
06	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336 3	Y	-0-	-0-	-0-	
07	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470 3	Y	-0-	-0-	-0-	
08	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472 3	Y	-0-	-0-	-0-	
09	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371 3	Y	-0-	-0-	-0-	
10	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472 3	Y	-0-	-0-	-0-	
11	2100	N	2082	-0-	-18	-0-	2082 3	Y	-0-	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
SEALEY, MAY		WELL #: 11		RRCID -> 192989		COMPL. DATE 01/19/2003		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8728 - 9927				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	420 N	287	-0-	-133	-0-	287	3	N	-0-		-0-	
07	465 N	334	-0-	-131	-0-	334	3	N	-0-		-0-	
08	310 N	293	-0-	-17	-0-	293	3	N	-0-		-0-	
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3	N	-0-		-0-	
10	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	3	N	-0-		-0-	
*11	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3	N	-0-		-0-	
-----												
MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 193402		COMPL. DATE 02/08/2003		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8632 - 9835				
06	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3	N	-0-		-0-	
07	806 N	644	-0-	-162	-0-	644	3	N	-0-		-0-	
08	837 N	553	-0-	-284	-0-	553	3	N	-0-		-0-	
09	840 N	509	-0-	-331	-0-	509	3	N	-0-		-0-	
10	651 N	474	-0-	-177	-0-	474	3	N	-0-		-0-	
11	540 N	447	-0-	-93	-0-	447	3	N	-0-		-0-	
-----												
BEALL, W.F.		WELL #: 20		RRCID -> 193406		COMPL. DATE 02/12/2003		TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8640 - 9803				
06	3390 X	3173	-0-	-217	-0-	3173	3	N	-0-		-0-	
07	3317 X	3293	-0-	-24	-0-	3293	3	N	-0-		-0-	
08	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	3	N	-0-		-0-	
09	2490 X	2409	-0-	-81	-0-	2409	3	N	-0-		-0-	
10	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	3	N	-0-		-0-	
*11	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	3	N	-0-		-0-	
-----												
HARRIS, J.W.		WELL #: 7		RRCID -> 193819		COMPL. DATE 03/09/2003		TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8752 - 10030				
06	1500 N	1488	-0-	-12	-0-	1488	3	N	-0-		-0-	
07	1581 N	1510	-0-	-71	-0-	1510	3	N	-0-		-0-	
08	1581 N	1484	-0-	-97	-0-	1484	3	N	-0-		-0-	
09	1500 N	1468	-0-	-32	-0-	1468	3	N	-0-		-0-	
10	1519 N	1501	-0-	-18	-0-	1501	3	N	-0-		-0-	
11	1440 N	1380	-0-	-60	-0-	1380	3	N	-0-		-0-	
-----												
TOMPkins-SPENCER		WELL #: 11		RRCID -> 194010		COMPL. DATE 03/05/2003		TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8652 - 9814				
06	2430 N	2263	-0-	-167	-0-	2263	3	N	-0-		-0-	
07	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3	N	-0-		-0-	
08	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3	N	-0-		-0-	
09	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3	N	-0-		-0-	
10	2201 N	1548	-0-	-653	-0-	1548	3	N	-0-		-0-	
11	2430 N	824	-0-	-1606	-0-	824	3	N	-0-		-0-	
-----												
BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 194343		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8774 - 10047				
06	2430 N	1989	-0-	-441	-0-	1989	3	N	-0-		-0-	
07	2449 N	664	-0-	-1785	-0-	664	3	N	-0-		-0-	
08	2449 N	9	-0-	-2440	-0-	9	3	N	-0-		-0-	
09	1980 N	-0-	-0-	-1980	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	9 N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
-----												
EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 194374		COMPL. DATE 04/04/2003		TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8626 - 9810				
06	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3	N	-0-		-0-	
07	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3	N	-0-		-0-	
08	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3	N	-0-		-0-	
09	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3	N	-0-		-0-	
10	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3	N	-0-		-0-	
*11	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3	N	-0-		-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
WERNER-POPE		WELL #: 8		RRCID -> 194378		COMPL. DATE 04/09/2003		TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8858 - 9734								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 194382		COMPL. DATE 04/05/2003		TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8701 - 9625								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HARRIS, S.S. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 194848		COMPL. DATE 04/20/2003		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8670 - 9848								
06	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
07	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
*11	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
WHITFIELD UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 194850		COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8594 - 9768								
06	1350 N	299	-0-	-1051	-0-	299	3			N	-0-					-0-
07	1085 N	593	-0-	-492	-0-	593	3			N	-0-					-0-
08	744 N	570	-0-	-174	-0-	570	3			N	-0-					-0-
09	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
10	589 N	561	-0-	-28	-0-	561	3			N	-0-					-0-
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
MANGHAM, R. S.		WELL #: 9		RRCID -> 195144		COMPL. DATE 05/31/2003		TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8634 - 9866								
06	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	3			N	-0-					-0-
07	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	3			N	-0-					-0-
08	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	3			N	-0-					-0-
09	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	3			N	-0-					-0-
10	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	3			N	-0-					-0-
*11	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	3			N	-0-					-0-
MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 195543		COMPL. DATE 06/16/2003		TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8670 - 9854								
06	360 N	340	-0-	-20	-0-	340	3			N	-0-					-0-
07	372 N	324	-0-	-48	-0-	324	3			N	-0-					-0-
08	341 N	317	-0-	-24	-0-	317	3			N	-0-					-0-
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
10	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
*11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 195923		COMPL. DATE 06/29/2003		TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8745 - 9952								
06	1980 N	1613	-0-	-367	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
07	1984 N	1900	-0-	-84	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
08	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
09	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
10	1891 N	992	-0-	-899	-0-	992	3			N	-0-					-0-
11	2040 N	19	-0-	-2021	-0-	19	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
WERNER-WHITE UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 196730		COMPL. DATE 07/12/2003			TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8872 - 9809			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2051	3	3 9	Y	3	3 1	1
07	2170 N	1950	-0-	-220	-0-	1948	3	2 9	Y	2	2 1	1
08	2170 N	2153	-0-	-17	-0-	2151	3	2 9	Y	2	2 1	1
09	2070 N	1426	-0-	-644	-0-	1424	3	2 9	Y	2	2 1	1
10	1953 N	1120	-0-	-833	-0-	1118	3	2 9	Y	2	2 1	1
*11	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2322	3	2 9	Y	2	2 1	1
-----												
POWERS, E.C.		WELL #: 15		RRCID -> 196922		COMPL. DATE 07/29/2003			TOTAL DEPTH 9894 PERF. 8602 - 9770			
06	1620 N	1576	-0-	-44	-0-	1576	3		N	-0-		-0-
07	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3		N	-0-		-0-
08	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3		N	-0-		-0-
09	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3		N	-0-		-0-
10	1767 N	1496	-0-	-271	-0-	1496	3		N	-0-		-0-
11	1800 N	1360	-0-	-440	-0-	1360	3		N	-0-		-0-
-----												
JOHNSON, B.J. UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 196926		COMPL. DATE 07/25/2003			TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8742 - 9396			
06	1410 N	1210	-0-	-200	-0-	1191	3	19 9	Y	17	20 1	5
07	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1354	3	15 9	Y	14	13 1	6
08	1395 N	1370	-0-	-25	-0-	1353	3	17 9	Y	15	14 1	7
09	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1284	3	14 9	Y	13	12 1	8
10	1364 N	1339	-0-	-25	-0-	1325	3	14 9	Y	13	15 1	6
11	1320 N	905	-0-	-415	-0-	887	3	18 9	Y	16	17 1	5
-----												
MANGHAM, R. S.		WELL #: 10		RRCID -> 197166		COMPL. DATE 08/30/2003			TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8696 - 9869			
06	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3		N	-0-		-0-
07	2232 N	1204	-0-	-1028	-0-	1204	3		N	-0-		-0-
08	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3		N	-0-		-0-
09	1350 N	1278	-0-	-72	-0-	1278	3		N	-0-		-0-
10	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3		N	-0-		-0-
11	1650 N	1420	-0-	-230	-0-	1420	3		N	-0-		-0-
-----												
MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 197171		COMPL. DATE 07/07/2003			TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8682 - 9890			
06	2010 N	1793	-0-	-217	-0-	1793	3		N	-0-		-0-
07	1736 N	1726	-0-	-10	-0-	1726	3		N	-0-		-0-
08	2015 N	1633	-0-	-382	-0-	1633	3		N	-0-		-0-
09	1800 N	1430	-0-	-370	-0-	1430	3		N	-0-		-0-
10	1736 N	1257	-0-	-479	-0-	1257	3		N	-0-		-0-
11	1590 N	1246	-0-	-344	-0-	1246	3		N	-0-		-0-
-----												
HARRIS, J.W.		WELL #: 8		RRCID -> 197832		COMPL. DATE 09/27/2003			TOTAL DEPTH 10119 PERF. 8806 - 9944			
06	1500 N	1394	-0-	-106	-0-	1394	3		N	-0-		-0-
07	1488 N	1417	-0-	-71	-0-	1417	3		N	-0-		-0-
08	1457 N	1359	-0-	-98	-0-	1359	3		N	-0-		-0-
09	1380 N	1308	-0-	-72	-0-	1308	3		N	-0-		-0-
10	1426 N	1253	-0-	-173	-0-	1253	3		N	-0-		-0-
11	1320 N	1162	-0-	-158	-0-	1162	3		N	-0-		-0-
-----												
HARRIS, J.W.		WELL #: 9		RRCID -> 198296		COMPL. DATE 09/14/2003			TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8808 - 10038			
06	990 N	862	-0-	-128	-0-	862	3		N	-0-		-0-
07	930 N	889	-0-	-41	-0-	889	3		N	-0-		-0-
08	930 N	886	-0-	-44	-0-	886	3		N	-0-		-0-
09	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	3		N	-0-		-0-
10	899 N	887	-0-	-12	-0-	887	3		N	-0-		-0-
*11	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
POWERS, E.C.		WELL #: 16		RRCID -> 198571		COMPL. DATE 10/26/2003		TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3		N	-0-	-0-	-0-
07	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3		N	-0-	-0-	-0-
08	1581 N	1481	-0-	-100	-0-	1481	3		N	-0-	-0-	-0-
09	1680 N	1627	-0-	-53	-0-	1627	3		N	-0-	-0-	-0-
10	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3		N	-0-	-0-	-0-
*11	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3		N	-0-	-0-	-0-
-----												
SHARP-SMITH UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 198598		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8879 - 10068				
06	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3		N	-0-	-0-	-0-
07	2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3		N	-0-	-0-	-0-
08	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3		N	-0-	-0-	-0-
09	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	3		N	-0-	-0-	-0-
10	1705 X	1385	-0-	-320	-0-	1385	3		N	-0-	-0-	-0-
11	1650 X	1627	-0-	-23	-0-	1627	3		N	-0-	-0-	-0-
-----												
TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 12		RRCID -> 198866		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8684 - 9803				
06	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3		N	-0-	-0-	-0-
07	1333 N	710	-0-	-623	-0-	710	3		N	-0-	-0-	-0-
08	1953 N	496	-0-	-1457	-0-	496	3		N	-0-	-0-	-0-
09	1290 N	508	-0-	-782	-0-	508	3		N	-0-	-0-	-0-
10	713 N	413	-0-	-300	-0-	413	3		N	-0-	-0-	-0-
*11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3		N	-0-	-0-	-0-
-----												
POWERS, E.C.		WELL #: 14		RRCID -> 199026		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL DEPTH 9867 PERF. 8590 - 9749				
06	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	3		N	-0-	-0-	-0-
07	4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	4690	3		N	-0-	-0-	-0-
08	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	3		N	-0-	-0-	-0-
09	4680 X	4266	-0-	-414	-0-	4266	3		N	-0-	-0-	-0-
10	4836 X	4708	-0-	-128	-0-	4708	3		N	-0-	-0-	-0-
11	4680 X	4276	-0-	-404	-0-	4276	3		N	-0-	-0-	-0-
-----												
ROSS, J. T. CV GAS UNIT		WELL #: 18B		RRCID -> 199493		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8605 - 9725				
06	1740 N	966	-0-	-774	-0-	966	3		N	-0-	-0-	-0-
07	1798 N	962	-0-	-836	-0-	962	3		N	-0-	-0-	-0-
08	1271 N	1039	-0-	-232	-0-	1039	3		N	-0-	-0-	-0-
09	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3		N	-0-	-0-	-0-
10	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3		N	-0-	-0-	-0-
*11	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3		N	-0-	-0-	-0-
-----												
TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 13		RRCID -> 200099		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8893 - 9814				
06	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3		N	-0-	-0-	-0-
07	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	3		N	-0-	-0-	-0-
08	2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	2872	3		N	-0-	-0-	-0-
09	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3		N	-0-	-0-	-0-
10	2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	3		N	-0-	-0-	-0-
*11	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3		N	-0-	-0-	-0-
-----												
BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 200254		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8866 - 9943				
06	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3		N	-0-	-0-	-0-
07	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	3		N	-0-	-0-	-0-
08	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3		N	-0-	-0-	-0-
09	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3		N	-0-	-0-	-0-
10	2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3		N	-0-	-0-	-0-
*11	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3		N	-0-	-0-	-0-

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113									
BLANKENSHIP UNIT			WELL #:		19	RRCID ->	200452	COMPL. DATE	12/30/2003	TOTAL DEPTH	9826	PERF. 8436 - 9590		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
06		3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3591 3			N	-0-			-0-
07		4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	4078 3			N	-0-			-0-
08		3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3771 3			N	-0-			-0-
09		3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3912 3			N	-0-			-0-
10		4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	4220 3			N	-0-			-0-
*11		2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2968 3			N	-0-			-0-
-----														
ROSS-HAMILTON UNIT			WELL #:		3	RRCID ->	200471	COMPL. DATE	12/15/2003	TOTAL DEPTH	10235	PERF. 8766 - 9964		
06		2400 X	1102	-0-	-1298	-0-	1102 3			N	-0-			-0-
07		1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	1462 3			N	-0-			-0-
08		2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	2241 3			N	-0-			-0-
09		1110 N	904	-0-	-206	-0-	904 3			N	-0-			-0-
10		2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2517 3			N	-0-			-0-
*11		3000 N	4615	-0-	1615	1615	4615 3			N	-0-			-0-
-----														
BEALL-NORMAN			WELL #:		21	RRCID ->	201109	COMPL. DATE	02/21/2001	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 8575 - 9729		
06		4650 X	4563	-0-	-87	-0-	4563 3			N	-0-			-0-
07		4836 X	4704	-0-	-132	-0-	4704 3			N	-0-			-0-
08		4774 X	4296	-0-	-478	-0-	4296 3			N	-0-			-0-
09		4620 X	4463	-0-	-157	-0-	4463 3			N	-0-			-0-
10		4712 X	4687	-0-	-25	-0-	4687 3			N	-0-			-0-
11		4560 X	4500	-0-	-60	-0-	4500 3			N	-0-			-0-
-----														
SEALEY, MAY			WELL #:		12	RRCID ->	201213	COMPL. DATE	01/22/2004	TOTAL DEPTH	10030	PERF. 8815 - 9873		
06		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590 3			N	-0-			-0-
07		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675 3			N	-0-			-0-
08		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623 3			N	-0-			-0-
09		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626 3			N	-0-			-0-
10		1674 N	1663	-0-	-11	-0-	1663 3			N	-0-			-0-
11		1560 N	1484	-0-	-76	-0-	1484 3			N	-0-			-0-
-----														
MATTHEWS, S.E. UNIT			WELL #:		17	RRCID ->	201214	COMPL. DATE	02/08/2004	TOTAL DEPTH	10015	PERF. 8698 - 9878		
06		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966 3			N	-0-			-0-
07		1860 N	1837	-0-	-23	-0-	1837 3			N	-0-			-0-
08		2232 N	1979	-0-	-253	-0-	1979 3			N	-0-			-0-
09		1980 N	1753	-0-	-227	-0-	1753 3			N	-0-			-0-
10		1829 N	1755	-0-	-74	-0-	1755 3			N	-0-			-0-
11		1920 N	1348	-0-	-572	-0-	1348 3			N	-0-			-0-
-----														
SHIVERS-PEEPLS UNIT			WELL #:		19	RRCID ->	201270	COMPL. DATE	03/25/2004	TOTAL DEPTH	9815	PERF. 8462 - 9569		
06		2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2991 3			Y	-0-			-0-
07		2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	2763 3			Y	-0-			-0-
08		2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2686 3			Y	-0-			-0-
09		2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	2753 3			Y	-0-			-0-
10		2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2827 3			Y	-0-			-0-
11		2220 N	602	-0-	-1618	-0-	602 3			Y	-0-			-0-
-----														
SHIVERS-HAMILTON UNIT			WELL #:		3	RRCID ->	201283	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL DEPTH	10270	PERF. 8849 - 10130		
06		2460 N	1119	-0-	-1341	-0-	1119 3			N	-0-			-0-
07		2511 N	1012	-0-	-1499	-0-	1012 3			N	-0-			-0-
08		2232 N	2125	-0-	-107	-0-	2125 3			N	-0-			-0-
09		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204 3			N	-0-			-0-
10		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237 3			N	-0-			-0-
11		2070 N	1088	-0-	-982	-0-	1088 3			N	-0-			-0-



-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113									
MATTHEWS, S.E. UNIT			WELL #:		13	RRCID ->		201485	COMPL. DATE	03/16/2004	TOTAL DEPTH	10045 PERF. 8616 - 9793		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
06		2070 N	1965	-0-	-105	-0-	1965 3			N	-0-			-0-
07		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094 3			N	-0-			-0-
08		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110 3			N	-0-			-0-
09		2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102 3			N	-0-			-0-
10		2108 N	1923	-0-	-185	-0-	1923 3			N	-0-			-0-
11		2040 N	1841	-0-	-199	-0-	1841 3			N	-0-			-0-
-----														
TOMPKINS-SPENCER			WELL #:		14	RRCID ->		201629	COMPL. DATE	04/03/2004	TOTAL DEPTH	9950 PERF. 8683 - 9828		
06		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930 3			N	-0-			-0-
07		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861 3			N	-0-			-0-
08		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882 3			N	-0-			-0-
09		1920 N	1883	-0-	-37	-0-	1883 3			N	-0-			-0-
10		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902 3			N	-0-			-0-
11		1830 N	1825	-0-	-5	-0-	1825 3			N	-0-			-0-
-----														
PRUITT-HAMILTON UNIT			WELL #:		2	RRCID ->		201716	COMPL. DATE	04/10/2004	TOTAL DEPTH	10310 PERF. 8850 - 10075		
06		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	77 1	1647 3		N	-0-			-0-
07		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	78 1	1626 3		N	-0-			-0-
08		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	74 1	1625 3		N	-0-			-0-
09		1710 N	1529	-0-	-181	-0-	64 1	1465 3		N	-0-			-0-
10		1705 N	1562	-0-	-143	-0-	73 1	1489 3		N	-0-			-0-
11		1650 N	1501	-0-	-149	-0-	69 1	1432 3		N	-0-			-0-
-----														
SHARP-SMITH UNIT			WELL #:		6	RRCID ->		201966	COMPL. DATE	04/19/2004	TOTAL DEPTH	10272 PERF. 8875 - 10056		
06		1800 N	1645	-0-	-155	-0-	1645 3			N	-0-			-0-
07		1860 N	1692	-0-	-168	-0-	1692 3			N	-0-			-0-
08		1705 N	1684	-0-	-21	-0-	1684 3			N	-0-			-0-
09		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654 3			N	-0-			-0-
10		1705 N	1700	-0-	-5	-0-	1700 3			N	-0-			-0-
*11		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706 3			N	-0-			-0-
-----														
BLANKENSHIP UNIT			WELL #:		22	RRCID ->		202338	COMPL. DATE	04/25/2004	TOTAL DEPTH	9750 PERF. 8392 - 9557		
06		4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	4193 3			N	-0-			-0-
07		4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	4326 3			N	-0-			-0-
08		4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	4241 3			N	-0-			-0-
09		4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	4431 3			N	-0-			-0-
10		4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	4257 3			N	-0-			-0-
*11		4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	4087 3			N	-0-			-0-
-----														
HOUGH-SHIVERS "A"			WELL #:		19	RRCID ->		202339	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL DEPTH	9673 PERF. 8430 - 9525		
06		2850 X	2498	-0-	-352	-0-	2498 3			N	-0-			-0-
07		2945 X	2502	-0-	-443	-0-	2502 3			N	-0-			-0-
08		3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3372 3			N	-0-			-0-
09		2850 X	2594	-0-	-256	-0-	2594 3			N	-0-			-0-
10		2914 X	2671	-0-	-243	-0-	2671 3			N	-0-			-0-
11		2850 X	1831	-0-	-1019	-0-	1831 3			N	-0-			-0-
-----														
SEALEY, MAY			WELL #:		14	RRCID ->		202340	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	10050 PERF. 8702 - 9868		
06		2970 X	2090	-0-	-880	-0-	2090 3			N	-0-			-0-
07		2728 X	2068	-0-	-660	-0-	2068 3			N	-0-			-0-
08		2325 X	1863	-0-	-462	-0-	1863 3			N	-0-			-0-
09		2100 N	2067	-0-	-33	-0-	2067 3			N	-0-			-0-
10		2077 N	1855	-0-	-222	-0-	1855 3			N	-0-			-0-
11		1800 N	702	-0-	-1098	-0-	702 3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HARRIS, J.W.		WELL #: 10		RRCID -> 202343		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8818 - 9430			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1770 N	1612	-0-	-158	-0-	1612	3	N	-0-	-0-	
07	1736 N	1676	-0-	-60	-0-	1676	3	N	-0-	-0-	
08	1767 N	1675	-0-	-92	-0-	1675	3	N	-0-	-0-	
09	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3	N	-0-	-0-	
10	1674 N	1621	-0-	-53	-0-	1621	3	N	-0-	-0-	
11	1620 N	1479	-0-	-141	-0-	1479	3	N	-0-	-0-	
-----											
HARRIS, S.S. UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 202784		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8666 - 9154			
06	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3	N	-0-	-0-	
07	1023 N	956	-0-	-67	-0-	956	3	N	-0-	-0-	
08	1023 N	1018	-0-	-5	-0-	1018	3	N	-0-	-0-	
09	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3	N	-0-	-0-	
10	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	3	N	-0-	-0-	
11	990 N	944	-0-	-46	-0-	944	3	N	-0-	-0-	
-----											
ROSS-HAMILTON UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 203619		COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8746 - 9958			
06	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3	N	-0-	-0-	
07	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3	N	-0-	-0-	
08	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3	N	-0-	-0-	
09	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3	N	-0-	-0-	
10	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3	N	-0-	-0-	
11	2400 N	2282	-0-	-118	-0-	2282	3	N	-0-	-0-	
-----											
BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 203819		COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8746 - 9217			
06	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3	N	-0-	-0-	
07	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3	N	-0-	-0-	
08	2077 N	1947	-0-	-130	-0-	1947	3	N	-0-	-0-	
09	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3	N	-0-	-0-	
10	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3	N	-0-	-0-	
11	1890 N	1436	-0-	-454	-0-	1436	3	N	-0-	-0-	
-----											
BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 203865		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8768 - 9429			
06	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3	N	-0-	-0-	
07	2170 N	2113	-0-	-57	-0-	2113	3	N	-0-	-0-	
08	2170 N	2129	-0-	-41	-0-	2129	3	N	-0-	-0-	
09	2070 N	1978	-0-	-92	-0-	1978	3	N	-0-	-0-	
10	2108 N	1891	-0-	-217	-0-	1891	3	N	-0-	-0-	
11	2070 N	1906	-0-	-164	-0-	1906	3	N	-0-	-0-	
-----											
POWERS, E.C.		WELL #: 17		RRCID -> 204489		COMPL. DATE 07/12/2004		TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8632 - 9754			
06	2730 X	1253	-0-	-1477	-0-	1253	3	N	-0-	-0-	
07	2821 X	773	-0-	-2048	-0-	773	3	N	-0-	-0-	
08	2821 X	553	-0-	-2268	-0-	553	3	N	-0-	-0-	
09	1440 X	427	-0-	-1013	-0-	427	3	N	-0-	-0-	
10	1302 X	843	-0-	-459	-0-	843	3	N	-0-	-0-	
*11	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3	N	-0-	-0-	
-----											
HARRIS, J.W.		WELL #: 11		RRCID -> 204697		COMPL. DATE 08/29/2004		TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8810 - 9429			
06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3	N	-0-	-0-	
07	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3	N	-0-	-0-	
08	527 N	490	-0-	-37	-0-	490	3	N	-0-	-0-	
09	480 N	462	-0-	-18	-0-	462	3	N	-0-	-0-	
10	496 N	480	-0-	-16	-0-	480	3	N	-0-	-0-	
11	480 N	423	-0-	-57	-0-	423	3	N	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 204927		COMPL. DATE 09/14/2004		TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8839 - 9973								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BEALL-BARKSDALE		WELL #: 18		RRCID -> 205221		COMPL. DATE 09/27/2004		TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8480 - 9063								
06	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
07	2046 N	1724	-0-	-322	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
08	2046 N	1991	-0-	-55	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
09	1980 N	1934	-0-	-46	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
10	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
*11	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
-----																
PRUITT-HAMILTON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 205333		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8929 - 9433								
06	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	81	1	1724	3	N	-0-					-0-
07	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	78	1	1625	3	N	-0-					-0-
08	1767 N	1650	-0-	-117	-0-	72	1	1578	3	N	-0-					-0-
09	1710 N	1408	-0-	-302	-0-	59	1	1349	3	N	-0-					-0-
10	1705 N	1602	-0-	-103	-0-	75	1	1527	3	N	-0-					-0-
*11	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	79	1	1632	3	N	-0-					-0-
-----																
HARRIS, J.W.		WELL #: 12		RRCID -> 205780		COMPL. DATE 10/24/2004		TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8756 - 9263								
06	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
08	310 N	256	-0-	-54	-0-	256	3			N	-0-					-0-
09	300 N	125	-0-	-175	-0-	125	3			N	-0-					-0-
10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
*11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
-----																
EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 206578		COMPL. DATE 12/13/2004		TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8682 - 9177								
06	2250 N	1905	-0-	-345	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
07	2170 N	1883	-0-	-287	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
08	2108 N	1907	-0-	-201	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
09	1920 N	1818	-0-	-102	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
10	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
11	1860 N	1836	-0-	-24	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
-----																
SHIVERS-HAMILTON UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 207729		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8802 - 9222								
06	660 N	429	-0-	-231	-0-	429	3			N	-0-					-0-
07	279 N	88	-0-	-191	-0-	88	3			N	-0-					-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
SHARP-SMITH UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 207782		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8843 - 9311								
06	600 N	551	-0-	-49	-0-	551	3			N	-0-					-0-
07	589 N	549	-0-	-40	-0-	549	3			N	-0-					-0-
08	589 N	551	-0-	-38	-0-	551	3			N	-0-					-0-
09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
10	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
11	540 N	523	-0-	-17	-0-	523	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 207792		COMPL. DATE 01/30/2005		TOTAL DEPTH 9307 PERF. 8511 - 9172				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-		170 1	1478 3	N	-0-	-0-	
07	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-		205 1	1798 3	N	-0-	-0-	
08	1736 N	1724	-0-	-12	-0-		163 1	1561 3	N	-0-	-0-	
09	1650 N	1593	-0-	-57	-0-		175 1	1418 3	N	-0-	-0-	
10	2015 N	1685	-0-	-330	-0-		201 1	1484 3	N	-0-	-0-	
*11	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-		244 1	1724 3	N	-0-	-0-	
-----												
HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 15 T		RRCID -> 208469		COMPL. DATE 02/27/2005		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8590 - 9065				
06	1860 N	1676	-0-	-184	-0-		1676 3		N	-0-	-0-	
07	1953 N	1778	-0-	-175	-0-		1778 3		N	-0-	-0-	
08	1829 N	1743	-0-	-86	-0-		1743 3		N	-0-	-0-	
09	1680 N	1622	-0-	-58	-0-		1622 3		N	-0-	-0-	
10	1767 N	1388	-0-	-379	-0-		1388 3		N	-0-	-0-	
11	1680 N	955	-0-	-725	-0-		955 3		N	-0-	-0-	
-----												
HARRELL, JEANETTE		WELL #: 7		RRCID -> 208881		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8784 - 9922				
06	763 N	763	-0-	-0-	-0-		763 3		N	-0-	-0-	
07	834 N	834	-0-	-0-	-0-		834 3		N	-0-	-0-	
08	660 N	660	-0-	-0-	-0-		660 3		N	-0-	-0-	
09	990 N	990	-0-	-0-	-0-		990 3		N	-0-	-0-	
10	837 N	818	-0-	-19	-0-		818 3		N	-0-	-0-	
*11	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-		1173 3		N	-0-	-0-	
-----												
HARRIS, S.S. UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 209182		COMPL. DATE 11/29/2004		TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8744 - 9796				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----												
BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 209734		COMPL. DATE 03/18/2005		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8911 - 9272				
06	2100 N	2042	-0-	-58	-0-		2042 3		N	-0-	-0-	
07	2170 N	1911	-0-	-259	-0-		1911 3		N	-0-	-0-	
08	2139 N	2086	-0-	-53	-0-		2086 3		N	-0-	-0-	
09	2040 N	2035	-0-	-5	-0-		2035 3		N	-0-	-0-	
10	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-		2155 3		N	-0-	-0-	
11	2010 N	1954	-0-	-56	-0-		1954 3		N	-0-	-0-	
-----												
SEALEY, MAY		WELL #: 15		RRCID -> 209951		COMPL. DATE 03/10/2005		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8672 - 9825				
06	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-		2009 3		N	-0-	-0-	
07	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-		2009 3		N	-0-	-0-	
08	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-		2001 3		N	-0-	-0-	
09	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-		1863 3		N	-0-	-0-	
10	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-		1978 3		N	-0-	-0-	
*11	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-		2051 3		N	-0-	-0-	
-----												
BEALL-BARKSDALE		WELL #: 19		RRCID -> 210338		COMPL. DATE 04/10/2005		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8661 - 9828				
06	2640 X	2406	-0-	-234	-0-		2406 3		N	-0-	-0-	
07	2728 X	2408	-0-	-320	-0-		2408 3		N	-0-	-0-	
08	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-		2274 3		N	-0-	-0-	
09	2100 N	1919	-0-	-181	-0-		1919 3		N	-0-	-0-	
10	2170 N	1854	-0-	-316	-0-		1854 3		N	-0-	-0-	
11	2100 N	1993	-0-	-107	-0-		1993 3		N	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
WERNER-LEFOY		WELL #:		8 T	RRCID ->	210476	COMPL. DATE	04/10/2005	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8680 - 9944	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
POWELL "A-2" UNIT		WELL #:		5 T	RRCID ->	210479	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	8722 - 9654	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
HARRIS, J.W.		WELL #:		13	RRCID ->	211007	COMPL. DATE	04/22/2005	TOTAL DEPTH	9426	PERF.	8490 - 9062	
06	540 N	445	-0-	-95	-0-	445	3			N	-0-		-0-
07	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-		-0-
08	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-		-0-
09	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-		-0-
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-		-0-
11	540 N	491	-0-	-49	-0-	491	3			N	-0-		-0-
-----													
WERNER "D"		WELL #:		8 T	RRCID ->	211851	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	10059	PERF.	8650 - 9938	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
BRASHER, J. D. UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	212131	COMPL. DATE	05/16/2005	TOTAL DEPTH	9630	PERF.	8790 - 9286	
06	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-		-0-
07	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-		-0-
08	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-		-0-
09	3000 N	3480	-0-	480	-0-	480	3			N	-0-		-0-
10	3100 N	5176	-0-	2076	-0-	2556	3			N	-0-		-0-
*11	3000 N	3992	-0-	992	-0-	3548	3			N	-0-		-0-
-----													
WERNER-HULL		WELL #:		5 T	RRCID ->	212171	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8702 - 9602	
06	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			Y	-0-		-0-
07	899 N	294	-0-	-605	-0-	294	3			Y	-0-		-0-
08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-		-0-
09	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-		-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
PRUITT-HAMILTON UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	212212	COMPL. DATE	05/09/2005	TOTAL DEPTH	10270	PERF.	9095 - 10166	
06	1140 N	863	-0-	-277	-0-	39	1	824	3	N	-0-		-0-
07	868 N	778	-0-	-90	-0-	36	1	742	3	N	-0-		-0-
08	992 N	739	-0-	-253	-0-	32	1	707	3	N	-0-		-0-
09	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	47	1	1071	3	N	-0-		-0-
10	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	51	1	1037	3	N	-0-		-0-
*11	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	81	1	1675	3	N	-0-		-0-

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113									
HARRISON, VERA UNIT			WELL #:		17	RRCID ->	212972	COMPL. DATE	06/22/2005	TOTAL DEPTH	9952	PERF. 8709 - 9817		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
06		3660 X	3517	-0-	-143	-0-	3517 3			N	-0-			-0-
07		3782 X	3329	-0-	-453	-0-	3329 3			N	-0-			-0-
08		3813 X	3454	-0-	-359	-0-	3454 3			N	-0-			-0-
09		3510 X	3439	-0-	-71	-0-	3439 3			N	-0-			-0-
10		3627 X	3485	-0-	-142	-0-	3485 3			N	-0-			-0-
11		3510 X	3171	-0-	-339	-0-	3171 3			N	-0-			-0-
-----														
WHITFIELD UNIT			WELL #:		19	RRCID ->	213456	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	9816	PERF. 8650 - 9671		
06		3840 X	3260	-0-	-580	-0-	3260 3			N	-0-			-0-
07		3999 X	3240	-0-	-759	-0-	3240 3			N	-0-			-0-
08		3441 X	3133	-0-	-308	-0-	3133 3			N	-0-			-0-
09		3330 X	2761	-0-	-569	-0-	2761 3			N	-0-			-0-
10		3441 X	3218	-0-	-223	-0-	3218 3			N	-0-			-0-
*11		3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3339 3			N	-0-			-0-
-----														
WERNER-LEFOY			WELL #:		9 T	RRCID ->	213460	COMPL. DATE	07/07/2005	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 8623 - 9908		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
PRUITT-HAMILTON UNIT			WELL #:		6	RRCID ->	213701	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	9606	PERF. 9030 - 9456		
06		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	79 1	1688 3	N	-0-				-0-
07		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	80 1	1675 3	N	-0-				-0-
08		1767 N	1666	-0-	-101	-0-	73 1	1593 3	N	-0-				-0-
09		1770 N	1528	-0-	-242	-0-	64 1	1464 3	N	-0-				-0-
10		1767 N	918	-0-	-849	-0-	43 1	875 3	N	-0-				-0-
11		1620 N	1142	-0-	-478	-0-	53 1	1089 3	N	-0-				-0-
-----														
HOUGH-SHIVERS "A"			WELL #:		20	RRCID ->	213930	COMPL. DATE	08/06/2005	TOTAL DEPTH	9697	PERF. 8438 - 9515		
06		859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 3			N	-0-			-0-
07		882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 3			N	-0-			-0-
08		887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 3			N	-0-			-0-
09		971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 3			N	-0-			-0-
10		868 N	825	-0-	-43	-0-	825 3			N	-0-			-0-
11		870 N	815	-0-	-55	-0-	815 3			N	-0-			-0-
-----														
TOMPKINS-SPENCER			WELL #:		2	RRCID ->	214255	COMPL. DATE	07/03/2005	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8872 - 9760		
06		2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371 3			N	-0-			-0-
07		2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2418 3			N	-0-			-0-
08		2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2428 3			N	-0-			-0-
09		2370 N	2286	-0-	-84	-0-	2286 3			N	-0-			-0-
10		2418 N	1897	-0-	-521	-0-	1897 3			N	-0-			-0-
11		2340 N	2255	-0-	-85	-0-	2255 3			N	-0-			-0-
-----														
HICKS GAS UNIT			WELL #:		14	RRCID ->	214713	COMPL. DATE	08/21/2005	TOTAL DEPTH	9269	PERF. 8603 - 9096		
06		390 N	369	-0-	-21	-0-	369 3			N	-0-			-0-
07		372 N	364	-0-	-8	-0-	364 3			N	-0-			-0-
08		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3			N	-0-			-0-
09		360 N	335	-0-	-25	-0-	335 3			N	-0-			-0-
10		372 N	349	-0-	-23	-0-	349 3			N	-0-			-0-
11		390 N	326	-0-	-64	-0-	326 3			N	-0-			-0-

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
WHITFIELD UNIT		WELL #:		21	RRCID ->	215034	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	9322	PERF.	8606 - 9219
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		1440 N	1265	-0-	-175	-0-	1265 3		N	-0-		-0-
07		1798 N	1637	-0-	-161	-0-	1637 3		N	-0-		-0-
08		1674 N	1597	-0-	-77	-0-	1597 3		N	-0-		-0-
09		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320 3		N	-0-		-0-
10		1643 N	1419	-0-	-224	-0-	1419 3		N	-0-		-0-
11		1560 N	1273	-0-	-287	-0-	1273 3		N	-0-		-0-
-----												
SHIVERS GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	215129	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	9942	PERF.	9111 - 9728
06		2820 X	2187	-0-	-633	-0-	2187 3		N	-0-		-0-
07		2914 X	2182	-0-	-732	-0-	2182 3		N	-0-		-0-
08		2914 X	2372	-0-	-542	-0-	2372 3		N	-0-		-0-
09		2820 X	2411	-0-	-409	-0-	2411 3		N	-0-		-0-
10		2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	2565 3		N	-0-		-0-
*11		2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	2386 3		N	-0-		-0-
-----												
EDDY, EMMA		WELL #:		20	RRCID ->	215561	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	9924	PERF.	8620 - 9801
06		3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3885 3		N	-0-		-0-
07		3813 X	3471	-0-	-342	-0-	3471 3		N	-0-		-0-
08		3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3742 3		N	-0-		-0-
09		3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3439 3		N	-0-		-0-
10		3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3357 3		N	-0-		-0-
11		3030 X	2309	-0-	-721	-0-	2309 3		N	-0-		-0-
-----												
WHITFIELD UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	215618	COMPL. DATE	09/22/2005	TOTAL DEPTH	9325	PERF.	8641 - 9160
06		2160 N	1950	-0-	-210	-0-	1950 3		N	-0-		-0-
07		2325 N	2125	-0-	-200	-0-	2125 3		N	-0-		-0-
08		2139 N	2019	-0-	-120	-0-	2019 3		N	-0-		-0-
09		1950 N	1577	-0-	-373	-0-	1577 3		N	-0-		-0-
10		2139 N	1530	-0-	-609	-0-	1530 3		N	-0-		-0-
*11		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964 3		N	-0-		-0-
-----												
SHARP-SMITH UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	215821	COMPL. DATE	10/03/2005	TOTAL DEPTH	9588	PERF.	8827 - 9428
06		3060 X	2959	-0-	-101	-0-	2959 3		N	-0-		-0-
07		3162 X	2942	-0-	-220	-0-	2942 3		N	-0-		-0-
08		3007 X	2811	-0-	-196	-0-	2811 3		N	-0-		-0-
09		2910 X	2893	-0-	-17	-0-	2893 3		N	-0-		-0-
10		3007 X	2937	-0-	-70	-0-	2937 3		N	-0-		-0-
11		2910 X	2836	-0-	-74	-0-	2836 3		N	-0-		-0-
-----												
HARRIS, J.W.		WELL #:		14	RRCID ->	216020	COMPL. DATE	10/09/2005	TOTAL DEPTH	10085	PERF.	8790 - 9936
06		1440 N	961	-0-	-479	-0-	961 3		N	-0-		-0-
07		985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 3		N	-0-		-0-
08		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106 3		N	-0-		-0-
09		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113 3		N	-0-		-0-
10		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 3		N	-0-		-0-
11		1080 N	1016	-0-	-64	-0-	1016 3		N	-0-		-0-
-----												
MANGHAM, R. S.		WELL #:		13	RRCID ->	216117	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	9411	PERF.	8720 - 9257
06		840 N	363	-0-	-477	-0-	363 3		N	-0-		-0-
07		868 N	535	-0-	-333	-0-	535 3		N	-0-		-0-
08		837 N	437	-0-	-400	-0-	437 3		N	-0-		-0-
09		685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 3		N	-0-		-0-
10		527 N	474	-0-	-53	-0-	474 3		N	-0-		-0-
*11		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 BEALL, W. F. WELL #: 21 RRCID -> 216158 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 8694 - 9180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2340 N	2182	-0-	-158	-0-	2182 3		N	-0-		-0-
07	2294 N	2095	-0-	-199	-0-	2095 3		N	-0-		-0-
08	2263 N	2044	-0-	-219	-0-	2044 3		N	-0-		-0-
09	2190 N	2030	-0-	-160	-0-	2030 3		N	-0-		-0-
10	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129 3		N	-0-		-0-
*11	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022 3		N	-0-		-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 16 RRCID -> 216513 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8655 - 9107

06	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114 3		N	-0-		-0-
07	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3160 3		N	-0-		-0-
08	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2954 3		N	-0-		-0-
09	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2694 3		N	-0-		-0-
10	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	2629 3		N	-0-		-0-
*11	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	2624 3		N	-0-		-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 216650 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 8782 - 9835

06	1290 N	1176	-0-	-114	-0-	1176 3		N	-0-		-0-
07	1426 N	1263	-0-	-163	-0-	1263 3		N	-0-		-0-
08	1364 N	1316	-0-	-48	-0-	1316 3		N	-0-		-0-
09	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 3		N	-0-		-0-
10	1271 N	663	-0-	-608	-0-	663 3		N	-0-		-0-
11	1260 N	597	-0-	-663	-0-	597 3		N	-0-		-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 10 T RRCID -> 217051 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8803 - 9556

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WERNER-POWELL WELL #: 3 T RRCID -> 217573 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8876 - 9046

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

WERNER-LAGRONE WELL #: 7 T RRCID -> 217577 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8700 - 8764

06	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1229 3	31 9	Y	28	37 1	11
07	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1689 3	39 9	Y	35	31 1	15
08	1550 N	1341	-0-	-209	-0-	1300 3	41 9	Y	37	35 1	17
09	1260 N	952	-0-	-308	-0-	916 3	36 9	Y	33	30 1	20
10	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1734 3	33 9	Y	30	36 1	14
*11	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1692 3	44 9	Y	40	41 1	13

BARNETT UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 217782 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8807 - 9524

06	2130 N	2016	-0-	-114	-0-	2013 3	3 9	Y	3	5 1	2
07	2201 N	2090	-0-	-111	-0-	2083 3	7 9	Y	6	5 1	3
08	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2228 3	7 9	Y	6	6 1	3
09	2040 N	1892	-0-	-148	-0-	1886 3	6 9	Y	5	5 1	3
10	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2397 3	6 9	Y	5	6 1	2
11	2160 N	2110	-0-	-50	-0-	2102 3	8 9	Y	7	7 1	2



CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
SEALEY, MAY		WELL #: 16		RRCID -> 217824		COMPL. DATE 12/24/2005		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 8735 - 9879	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678 3		N	-0-		-0-
07	1643 N	1639	-0-	-4	-0-	1639 3		N	-0-		-0-
08	1674 N	1596	-0-	-78	-0-	1596 3		N	-0-		-0-
09	1680 N	1583	-0-	-97	-0-	1583 3		N	-0-		-0-
10	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652 3		N	-0-		-0-
11	1530 N	1456	-0-	-74	-0-	1456 3		N	-0-		-0-
-----											
HARRIS, J.W.		WELL #: 15		RRCID -> 218005		COMPL. DATE 01/08/2006		TOTAL DEPTH 10103		PERF. 8775 - 9926	
06	1650 N	595	-0-	-1055	-0-	595 3		N	-0-		-0-
07	1302 N	799	-0-	-503	-0-	799 3		N	-0-		-0-
08	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506 3		N	-0-		-0-
09	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255 3		N	-0-		-0-
10	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369 3		N	-0-		-0-
11	1470 N	1374	-0-	-96	-0-	1374 3		N	-0-		-0-
-----											
BEALL, W.F.		WELL #: 19		RRCID -> 218031		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8655 - 9239	
06	2220 X	2063	-0-	-157	-0-	2063 3		N	-0-		-0-
07	2294 N	2175	-0-	-119	-0-	2175 3		N	-0-		-0-
08	2294 N	2202	-0-	-92	-0-	2202 3		N	-0-		-0-
09	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223 3		N	-0-		-0-
10	2170 N	2169	-0-	-1	-0-	2169 3		N	-0-		-0-
11	2130 N	1999	-0-	-131	-0-	1999 3		N	-0-		-0-
-----											
MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 218358		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 9930		PERF. 8701 - 9810	
06	2100 X	1980	-0-	-120	-0-	1980 3		N	-0-		-0-
07	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197 3		N	-0-		-0-
08	1984 N	1133	-0-	-851	-0-	1133 3		N	-0-		-0-
09	1980 N	1067	-0-	-913	-0-	1067 3		N	-0-		-0-
10	2170 N	891	-0-	-1279	-0-	891 3		N	-0-		-0-
11	1110 N	892	-0-	-218	-0-	892 3		N	-0-		-0-
-----											
KELLY-LINCOLN UNIT		WELL #: 9 T		RRCID -> 218371		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 8573 - 9847	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 218374		COMPL. DATE 01/19/2006		TOTAL DEPTH 9965		PERF. 8725 - 9908	
06	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063 3		N	-0-		-0-
07	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144 3		N	-0-		-0-
08	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159 3		N	-0-		-0-
09	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134 3		N	-0-		-0-
10	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 3		N	-0-		-0-
*11	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141 3		N	-0-		-0-
-----											
BEALL, W.F.		WELL #: 22		RRCID -> 218547		COMPL. DATE 11/10/2005		TOTAL DEPTH 9320		PERF. 8577 - 9050	
06	630 N	605	-0-	-25	-0-	605 3		N	-0-		-0-
07	620 N	609	-0-	-11	-0-	609 3		N	-0-		-0-
08	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 3		N	-0-		-0-
09	600 N	583	-0-	-17	-0-	583 3		N	-0-		-0-
10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 3		N	-0-		-0-
11	600 N	567	-0-	-33	-0-	567 3		N	-0-		-0-

-----																				
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA										
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113															
BEALL-BARKSDALE			WELL #:		20	RRCID ->	218680	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL DEPTH	9550 PERF. 8515 - 9412									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						
-----																				
06		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593 3			N	-0-			-0-						
07		2232 N	1945	-0-	-287	-0-	1945 3			N	-0-			-0-						
08		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066 3			N	-0-			-0-						
09		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999 3			N	-0-			-0-						
10		1953 N	1511	-0-	-442	-0-	1511 3			N	-0-			-0-						
11		2010 N	1173	-0-	-837	-0-	1173 3			N	-0-			-0-						
-----																				
SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT												WELL #:		9 T	RRCID ->	218736	COMPL. DATE	11/02/2005	TOTAL DEPTH	10250 PERF. 9146 - 9814
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-						
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-						
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-						
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-						
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-						
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-						
-----																				
AMERICAN LEGION												WELL #:		7 T	RRCID ->	219026	COMPL. DATE	01/18/2006	TOTAL DEPTH	10250 PERF. 8906 - 9195
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-						
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-						
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-						
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-						
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-						
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-						
-----																				
WERNER-THOMPSON UNIT												WELL #:		9 T	RRCID ->	219530	COMPL. DATE	11/23/2005	TOTAL DEPTH	10250 PERF. 8864 - 9786
06		2070 N	2009	-0-	-61	-0-	1998 3	11 9	Y		10	12 1		3						
07		2077 N	2059	-0-	-18	-0-	2050 3	9 9	Y		8	7 1		4						
08		2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2225 3	9 9	Y		8	8 1		4						
09		2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2325 3	9 9	Y		8	7 1		5						
10		2990 N	2990	-0-	-0-	-0-	2983 3	7 9	Y		6	8 1		3						
*11		2948 N	2948	-0-	-0-	-0-	2938 3	10 9	Y		9	9 1		3						
-----																				
ROSS-HAMILTON UNIT												WELL #:		7	RRCID ->	219669	COMPL. DATE	03/06/2006	TOTAL DEPTH	9660 PERF. 8785 - 9420
06		2040 N	1951	-0-	-89	-0-	1951 3			N	-0-			-0-						
07		2201 N	2009	-0-	-192	-0-	2009 3			N	-0-			-0-						
08		2201 N	2028	-0-	-173	-0-	2028 3			N	-0-			-0-						
09		1950 N	1919	-0-	-31	-0-	1919 3			N	-0-			-0-						
10		2015 N	1779	-0-	-236	-0-	1779 3			N	-0-			-0-						
11		1950 N	1327	-0-	-623	-0-	1327 3			N	-0-			-0-						
-----																				
ROSS-HAMILTON UNIT												WELL #:		5	RRCID ->	219807	COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL DEPTH	10200 PERF. 8740 - 9925
06		2310 N	2299	-0-	-11	-0-	2299 3			N	-0-			-0-						
07		2418 N	2257	-0-	-161	-0-	2257 3			N	-0-			-0-						
08		2418 N	2196	-0-	-222	-0-	2196 3			N	-0-			-0-						
09		2310 N	2294	-0-	-16	-0-	2294 3			N	-0-			-0-						
10		2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2358 3			N	-0-			-0-						
*11		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2246 3			N	-0-			-0-						
-----																				
POWERS, E.C.												WELL #:		18	RRCID ->	221492	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	9984 PERF. 8639 - 9764
06		2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182 3			N	-0-			-0-						
07		2108 N	2019	-0-	-89	-0-	2019 3			N	-0-			-0-						
08		2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383 3			N	-0-			-0-						
09		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070 3			N	-0-			-0-						
10		2015 N	1962	-0-	-53	-0-	1962 3			N	-0-			-0-						
*11		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098 3			N	-0-			-0-						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.													//CONT.// 148113									
BARNETT UNIT													WELL #: 4-T		RRCID -> 221805		COMPL. DATE 02/26/2006		TOTAL DEPTH 10210		PERF. 8832 - 9520	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM						
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE						
06		1650 N	1593	-0-	-57	-0-	1553 3	40 9	Y	36	36	45 1				10						
07		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1700 3	37 9	Y	34	34	29 1				15						
08		1736 N	1296	-0-	-440	-0-	1259 3	37 9	Y	34	34	33 1				16						
09		1590 N	554	-0-	-1036	-0-	521 3	33 9	Y	30	30	28 1				18						
10		2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2093 3	32 9	Y	29	29	34 1				13						
*11		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1534 3	42 9	Y	38	38	38 1				13						
-----																						
WHITFIELD UNIT													WELL #: 24		RRCID -> 221831		COMPL. DATE 06/25/2006		TOTAL DEPTH 9928		PERF. 8740 - 9735	
06		2490 X	2127	-0-	-363	-0-	2127 3		N	-0-	-0-					-0-						
07		2449 X	1762	-0-	-687	-0-	1762 3		N	-0-	-0-					-0-						
08		1922 N	1850	-0-	-72	-0-	1850 3		N	-0-	-0-					-0-						
09		2130 N	1712	-0-	-418	-0-	1712 3		N	-0-	-0-					-0-						
10		1767 N	1659	-0-	-108	-0-	1659 3		N	-0-	-0-					-0-						
*11		2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409 3		N	-0-	-0-					-0-						
-----																						
WERNER-LEFOY UNIT													WELL #: 10 T		RRCID -> 221905		COMPL. DATE 05/11/2006		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 8427 - 9966	
06		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1687 3	17 9	Y	15	15	18 1				4						
07		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1730 3	13 9	Y	12	12	11 1				5						
08		1798 N	1685	-0-	-113	-0-	1671 3	14 9	Y	13	13	12 1				6						
09		1710 N	1634	-0-	-76	-0-	1621 3	13 9	Y	12	12	11 1				7						
10		1767 N	1622	-0-	-145	-0-	1610 3	12 9	Y	11	11	13 1				5						
11		1620 N	1575	-0-	-45	-0-	1563 3	12 9	Y	11	11	12 1				4						
-----																						
LAGRONE-JETER UNIT													WELL #: 5-T		RRCID -> 222017		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 6394 - 6836	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-					-0-						
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-					-0-						
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-					-0-						
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-					-0-						
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-					-0-						
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-					-0-						
-----																						
TOMPkins-SPENCER													WELL #: 15		RRCID -> 222114		COMPL. DATE 07/29/2006		TOTAL DEPTH 9960		PERF. 8632 - 9725	
06		2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385 3		N	-0-	-0-					-0-						
07		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285 3		N	-0-	-0-					-0-						
08		2046 N	1845	-0-	-201	-0-	1845 3		N	-0-	-0-					-0-						
09		2400 N	1416	-0-	-984	-0-	1416 3		N	-0-	-0-					-0-						
10		2294 N	1573	-0-	-721	-0-	1573 3		N	-0-	-0-					-0-						
*11		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265 3		N	-0-	-0-					-0-						
-----																						
POWERS, E.C.													WELL #: 24		RRCID -> 222413		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 9985		PERF. 8685 - 9790	
06		2226 X	2226	-0-	-0-	-0-	2226 3		N	-0-	-0-					-0-						
07		3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3540 3		N	-0-	-0-					-0-						
08		1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	1859 3		N	-0-	-0-					-0-						
09		1680 X	1367	-0-	-313	-0-	1367 3		N	-0-	-0-					-0-						
10		1736 X	1277	-0-	-459	-0-	1277 3		N	-0-	-0-					-0-						
*11		2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	2465 3		N	-0-	-0-					-0-						
-----																						
BEALL-BARKSDALE													WELL #: 21		RRCID -> 222781		COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL DEPTH 9264		PERF. 8618 - 9130	
06		1410 N	1351	-0-	-59	-0-	1351 3		N	-0-	-0-					-0-						
07		2077 N	1240	-0-	-837	-0-	1240 3		N	-0-	-0-					-0-						
08		2015 N	1188	-0-	-827	-0-	1188 3		N	-0-	-0-					-0-						
09		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576 3		N	-0-	-0-					-0-						
10		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675 3		N	-0-	-0-					-0-						
*11		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572 3		N	-0-	-0-					-0-						

-----																
CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113												
HARRISON, VERA UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	222954	COMPL. DATE	09/26/2006	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8716 - 9219					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
06	1080	N	608	-0-	-472	-0-	608	3		N	-0-					-0-
07	868	N	626	-0-	-242	-0-	626	3		N	-0-					-0-
08	651	N	647	-0-	-4	-0-	647	3		N	-0-					-0-
09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3		N	-0-					-0-
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3		N	-0-					-0-
*11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3		N	-0-					-0-
-----																
WERNER-POWELL		WELL #:		4	RRCID ->	222957	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	9916	PERF. 8334 - 9054					
06	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-				Y	-0-					-0-
07	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-				Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
BRASHER, J. D. UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	223549	COMPL. DATE	10/22/2006	TOTAL DEPTH	9604	PERF. 8962 - 9006					
06	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	3		N	-0-					-0-
07	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3		N	-0-					-0-
08	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3		N	-0-					-0-
09	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3		N	-0-					-0-
10	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3		N	-0-					-0-
*11	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3		N	-0-					-0-
-----																
FROST "B"		WELL #:		6 L	RRCID ->	224096	COMPL. DATE	07/13/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9405 - 9522					
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
JOHNSON, B.J. UNIT		WELL #:		9 T	RRCID ->	224388	COMPL. DATE	07/04/2006	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 8717 - 9392					
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
KELLY-LINCOLN UNIT		WELL #:		10 T	RRCID ->	224510	COMPL. DATE	04/09/2007	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 6210 - 6614					
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

-----  
 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 224721 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8514 - 10146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	4	5 1		1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1 1		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	468 N	468	-0-	-0-	-0-	37	1	424	3	N	6	4 1		2
						7	9							
*10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2	3	6	9	N	5	6 1		1
*11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-	1 1		-0-

-----  
 HARRIS, J.W. WELL #: 18 RRCID -> 224859 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 9041 - 8806

06	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-			-0-
07	1767 N	1662	-0-	-105	-0-	1662	3			N	-0-			-0-
08	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			N	-0-			-0-
09	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-			-0-
10	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			N	-0-			-0-
11	2130 N	1881	-0-	-249	-0-	1881	3			N	-0-			-0-

-----  
 PRUITT-HAMILTON WELL #: 8 RRCID -> 224867 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 8960 - 10155

06	2670 N	1593	-0-	-1077	-0-	72	1	1521	3	N	-0-			-0-
07	2263 N	1945	-0-	-318	-0-	89	1	1856	3	N	-0-			-0-
08	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	91	1	1992	3	N	-0-			-0-
09	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	77	1	1758	3	N	-0-			-0-
10	1953 N	1819	-0-	-134	-0-	85	1	1734	3	N	-0-			-0-
11	2010 N	1720	-0-	-290	-0-	79	1	1641	3	N	-0-			-0-

-----  
 WERNER-STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 225398 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8612 - 9588

06	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	4230	3	36	9	N	33	42 1		9
07	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	4848	3	34	9	N	31	27 1		13
08	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	4972	3	34	9	N	31	30 1		14
09	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	4882	3	32	9	N	29	26 1		17
10	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	5089	3	29	9	N	26	31 1		12
*11	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	4740	3	33	9	N	30	32 1		10

-----  
 WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 225895 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9024 - 9690

06	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1585	3	36	9	Y	33	41 1		9
07	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2230	3	32	9	Y	29	25 1		13
08	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2008	3	33	9	Y	30	29 1		14
09	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	1999	3	30	9	Y	27	25 1		16
10	2263 N	1827	-0-	-436	-0-	1799	3	28	9	Y	25	30 1		11
11	1980 N	1748	-0-	-232	-0-	1711	3	37	9	Y	34	34 1		11

-----  
 BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 226402 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8797 - 9983

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HARRIS, J.W.		WELL #: 16		RRCID -> 226925		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8872 - 9420				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3212 3		N	-0-			-0-
07	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298 3		N	-0-			-0-
08	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3230 3		N	-0-			-0-
09	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3131 3		N	-0-			-0-
10	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	2500 3		N	-0-			-0-
*11	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	3112 3		N	-0-			-0-

DEADWOOD UNIT		WELL #: 3 T		RRCID -> 227089		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8775 - 8961				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WERNER-POWELL		WELL #: 8		RRCID -> 227544		COMPL. DATE 02/13/2007		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8281 - 9070				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JONES, O.L. GAS UNIT		WELL #: 5 T		RRCID -> 228321		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8358 - 9383				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

REEVES-MCMILLIAN UNIT		WELL #: 3 T		RRCID -> 228453		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8876 - 9116				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

EDDY, EMMA		WELL #: 21		RRCID -> 229013		COMPL. DATE 04/26/2007		TOTAL DEPTH 9949 PERF. 9380 - 9416				
06	1920 X	1372	-0-	-548	-0-	1372 3		N	-0-			-0-
07	1984 X	1901	-0-	-83	-0-	1901 3		N	-0-			-0-
08	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	2257 3		N	-0-			-0-
09	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	2111 3		N	-0-			-0-
10	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	2204 3		N	-0-			-0-
*11	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255 3		N	-0-			-0-

EDDY, EMMA		WELL #: 23		RRCID -> 229014		COMPL. DATE 04/26/2007		TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8626 - 9102				
06	2100 N	1962	-0-	-138	-0-	1962 3		N	-0-			-0-
07	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925 3		N	-0-			-0-
08	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972 3		N	-0-			-0-
09	1950 N	1795	-0-	-155	-0-	1795 3		N	-0-			-0-
10	1922 N	1679	-0-	-243	-0-	1679 3		N	-0-			-0-
11	1920 N	1631	-0-	-289	-0-	1631 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
WERNER-BRELSFORD UNIT		WELL #: 7 T		RRCID -> 229152		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9019 - 9601								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 229513		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8826 - 9982								
06	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
07	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
08	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
09	630 N	455	-0-	-175	-0-	455	3			N	-0-					-0-
10	651 N	365	-0-	-286	-0-	365	3			N	-0-					-0-
11	630 N	395	-0-	-235	-0-	395	3			N	-0-					-0-
-----																
BEALL, W.F.		WELL #: 23		RRCID -> 229618		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8700 - 9220								
06	3000 N	2926	-0-	-74	44	2926	3			N	-0-					-0-
07	2976 N	2918	-0-	-58	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
08	2976 X	2791	-0-	-185	-0-	2791	3			N	-0-					-0-
09	2880 X	2604	-0-	-276	-0-	2604	3			N	-0-					-0-
10	2976 X	2830	-0-	-146	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
11	2880 X	2580	-0-	-300	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
-----																
BEALL, W.F.		WELL #: 24		RRCID -> 229619		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 9256 PERF. 8687 - 9105								
06	1830 N	1112	-0-	-718	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
07	2108 N	1085	-0-	-1023	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
08	1395 N	1028	-0-	-367	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
09	1110 N	997	-0-	-113	-0-	997	3			N	-0-					-0-
10	1085 N	392	-0-	-693	-0-	392	3			N	-0-					-0-
11	990 N	796	-0-	-194	-0-	796	3			N	-0-					-0-
-----																
POWELL "A-2" UNIT		WELL #: 9 T		RRCID -> 229662		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8750 - 9388								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
PRUITT-HAMILTON UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 230033		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8827 - 10019								
06	2010 N	1933	-0-	-77	-0-	87	1	1846	3	N	-0-					-0-
07	1953 N	1636	-0-	-317	-0-	75	1	1561	3	N	-0-					-0-
08	1922 N	1791	-0-	-131	-0-	78	1	1713	3	N	-0-					-0-
09	1920 N	1707	-0-	-213	-0-	72	1	1635	3	N	-0-					-0-
10	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	94	1	1925	3	N	-0-					-0-
*11	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	84	1	1751	3	N	-0-					-0-
-----																
SHARP-SMITH UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 230036		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9015 - 9475								
06	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
07	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
08	1333 N	1318	-0-	-15	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
09	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
10	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
11	1290 N	1198	-0-	-92	-0-	1198	3			N	-0-					-0-

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113									
PRUITT-HAMILTON UNIT			WELL #:		7	RRCID ->	230059	COMPL. DATE	11/15/2006	TOTAL DEPTH	10371	PERF. 8989 - 10103		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----														
06		3870 X	3056	-0-	-814	-0-	137 1	2919 3	2919 3	N	-0-			-0-
07		3999 X	3052	-0-	-947	-0-	140 1	2912 3	2912 3	N	-0-			-0-
08		3379 X	2976	-0-	-403	-0-	131 1	2845 3	2845 3	N	-0-			-0-
09		3240 X	2942	-0-	-298	-0-	123 1	2819 3	2819 3	N	-0-			-0-
10		3193 X	2937	-0-	-256	-0-	138 1	2799 3	2799 3	N	-0-			-0-
11		3060 X	2701	-0-	-359	-0-	125 1	2576 3	2576 3	N	-0-			-0-
-----														
ROSS, J. T. CV GAS UNIT			WELL #:		20A	RRCID ->	230881	COMPL. DATE	07/07/2006	TOTAL DEPTH	9540	PERF. 8619 - 9075		
06		990 N	434	-0-	-556	-0-	434 3			N	-0-			-0-
07		992 N	395	-0-	-597	-0-	395 3			N	-0-			-0-
08		899 N	401	-0-	-498	-0-	401 3			N	-0-			-0-
09		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 3			N	-0-			-0-
10		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 3			N	-0-			-0-
*11		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 3			N	-0-			-0-
-----														
BEALL-BARKSDALE			WELL #:		22	RRCID ->	231139	COMPL. DATE	07/23/2007	TOTAL DEPTH	9911	PERF. 8604 - 9704		
06		2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2401 3			N	-0-			-0-
07		2480 N	2182	-0-	-298	-0-	2182 3			N	-0-			-0-
08		2573 N	2454	-0-	-119	-0-	2454 3			N	-0-			-0-
09		2400 N	2251	-0-	-149	-0-	2251 3			N	-0-			-0-
10		2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312 3			N	-0-			-0-
11		2370 N	2104	-0-	-266	-0-	2104 3			N	-0-			-0-
-----														
POWERS, E.C.			WELL #:		28	RRCID ->	231170	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	6810	PERF. 8643 - 9038		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
PENNA-SIKES			WELL #:		4 T	RRCID ->	231613	COMPL. DATE	05/22/2007	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 8124 - 9515		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
WOODALL UNIT			WELL #:		3 T	RRCID ->	231616	COMPL. DATE	06/05/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8353 - 9096		
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
POWELL "A2" UNIT			WELL #:		8 T	RRCID ->	231971	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8770 - 8811		
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-



-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
JOHNSON, S.		WELL #:		2 T	RRCID ->	233866	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8355 -	9242	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----														
06		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1491 3	54 9	Y	49	60 1		14	
07		1643 N	1624	-0-	-19	-0-	1577 3	47 9	Y	43	38 1		19	
08		1643 N	1581	-0-	-62	-0-	1533 3	48 9	Y	44	43 1		20	
09		1560 N	1537	-0-	-23	-0-	1492 3	45 9	Y	41	37 1		24	
10		1643 N	1600	-0-	-43	-0-	1559 3	41 9	Y	37	44 1		17	
11		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1484 3	46 9	Y	42	45 1		14	
-----														
HOUGH-SHIVERS "A"				WELL #:		21	RRCID ->	233960	COMPL. DATE	07/10/2007	TOTAL DEPTH	9752	PERF. 8768 - 8771	
06		2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133 3		N	-0-			-0-	
07		2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277 3		N	-0-			-0-	
08		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2246 3		N	-0-			-0-	
09		2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189 3		N	-0-			-0-	
10		2263 N	2045	-0-	-218	-0-	2045 3		N	-0-			-0-	
11		2160 N	2026	-0-	-134	-0-	2026 3		N	-0-			-0-	
-----														
HARRIS, J.W.				WELL #:		17	RRCID ->	234059	COMPL. DATE	08/31/2007	TOTAL DEPTH	9424	PERF. 8844 - 8847	
06		1770 N	1650	-0-	-120	-0-	1650 3		N	-0-			-0-	
07		1705 N	1607	-0-	-98	-0-	1607 3		N	-0-			-0-	
08		1767 N	1518	-0-	-249	-0-	1518 3		N	-0-			-0-	
09		1650 N	1174	-0-	-476	-0-	1174 3		N	-0-			-0-	
10		1612 N	1518	-0-	-94	-0-	1518 3		N	-0-			-0-	
11		1470 N	1467	-0-	-3	-0-	1467 3		N	-0-			-0-	
-----														
LAGRONE-JETER UNIT				WELL #:		7 T	RRCID ->	234092	COMPL. DATE	09/25/2007	TOTAL DEPTH	9860	PERF. 8005 - 8815	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
-----														
FURRH-MCMILLAN UNIT				WELL #:		5	RRCID ->	235198	COMPL. DATE	04/18/2009	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 8813 - 9102	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----														
SHARP-SMITH UNIT				WELL #:		11H	RRCID ->	244463	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9665	PERF.10016 - 10304	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6294			N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6294			N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6294			N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6294			N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6294			N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6294			N	-0-			-0-	
-----														
WERNER-MICHER				WELL #:		3H	RRCID ->	252374	COMPL. DATE	08/26/2009	TOTAL DEPTH	9541	PERF. 9851 - 12465	
06		9893 X	9893	-0-	-0-	-0-	9739 3	154 9	Y	140	128 0		26	
07		10384 X	10384	-0-	-0-	-0-	10249 3	135 9	Y	123	125 0		24	
08		10835 X	10835	-0-	-0-	-0-	10694 3	141 9	Y	128	121 0		31	
09		10552 X	10552	-0-	-0-	-0-	10412 3	140 9	Y	127	136 0		22	
10		11240 X	11240	-0-	-0-	-0-	11110 3	130 9	Y	118	123 0		17	
*11		11561 X	11561	-0-	-0-	-0-	11431 3	130 9	Y	118	106 0		29	

-----															
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113												
HARRELL, JEANETTE			WELL #: 9H		RRCID -> 252518			COMPL. DATE 04/14/2008			TOTAL DEPTH 9572 PERF. 9570 - 9574				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----															
06		7342 X	7342	-0-	-0-	-0-	7342	3		N	-0-			-0-	
07		7978 X	7978	-0-	-0-	-0-	7978	3		N	-0-			-0-	
08		8235 X	8235	-0-	-0-	-0-	8235	3		N	-0-			-0-	
09		7699 X	7699	-0-	-0-	-0-	7699	3		N	-0-			-0-	
10		7967 X	7372	-0-	-595	-0-	7372	3		N	-0-			-0-	
*11		8352 X	8352	-0-	-0-	-0-	8352	3		N	-0-			-0-	
-----															
MATTHEWS, S.E. UNIT			WELL #: 20SH		RRCID -> 256661			COMPL. DATE 06/17/2007			TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8696 - 9854				
06		720 N	634	-0-	-86	-0-	634	3		N	-0-			-0-	
07		682 N	660	-0-	-22	-0-	660	3		N	-0-			-0-	
08		694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3		N	-0-			-0-	
09		710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3		N	-0-			-0-	
10		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	3		N	-0-			-0-	
*11		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3		N	-0-			-0-	
-----															
WERNER-MICHER			WELL #: 4H		RRCID -> 260805			COMPL. DATE 12/05/2010			TOTAL DEPTH 9526 PERF.10153 - 12587				
06		8477 X	8477	-0-	-0-	-0-	8477	3		Y	-0-			-0-	
07		8657 X	8657	-0-	-0-	-0-	8657	3		Y	-0-			-0-	
08		8633 X	8633	-0-	-0-	-0-	8633	3		Y	-0-			-0-	
09		8250 X	8233	-0-	-17	-0-	8233	3		Y	-0-			-0-	
10		8525 X	8266	-0-	-259	-0-	8266	3		Y	-0-			-0-	
11		8250 X	7539	-0-	-711	-0-	7539	3		Y	-0-			-0-	
-----															
FROST - TENAHA GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 261094			COMPL. DATE 01/21/2011			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6354 - 9592				
06		21950 X	21950	-0-	-0-	-0-	21750	3	200	9	N	182	162	0	33
07		20892 X	20892	-0-	-0-	-0-	20721	3	171	9	N	155	158	0	30
08		20317 X	20317	-0-	-0-	-0-	20139	3	178	9	N	162	153	0	39
09		18270 X	16380	-0-	-1890	-0-	16136	3	244	9	N	222	223	0	38
10		18879 X	16775	-0-	-2104	-0-	16384	3	391	9	N	355	343	0	50
11		18270 X	15490	-0-	-2780	-0-	15087	3	403	9	N	366	317	0	87
-----															
FROST-TENAHA GAS UNIT			WELL #: 2H		RRCID -> 264317			COMPL. DATE 04/23/2011			TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9870 - 12300				
06		15930 X	15391	-0-	-539	-0-	15207	3	184	9	N	167	146	0	31
07		16461 X	14870	-0-	-1591	-0-	14710	3	160	9	N	145	148	0	28
08		14349 X	14349	-0-	-0-	-0-	14183	3	166	9	N	151	143	0	36
09		15090 X	13453	-0-	-1637	-0-	13286	3	167	9	N	152	162	0	26
10		15593 X	13346	-0-	-2247	-0-	13192	3	154	9	N	140	146	0	20
11		15090 X	12199	-0-	-2891	-0-	12045	3	154	9	N	140	126	0	34
-----															
WERNER-MICHER			WELL #: 5H		RRCID -> 264328			COMPL. DATE 08/24/2011			TOTAL DEPTH 9526 PERF.10175 - 11600				
06		7252 X	7252	-0-	-0-	-0-	7153	3	99	9	Y	90	79	0	17
07		6896 X	6896	-0-	-0-	-0-	6811	3	85	9	Y	77	79	0	15
08		7812 X	6591	-0-	-1221	-0-	6502	3	89	9	Y	81	77	0	19
09		7560 X	5977	-0-	-1583	-0-	5888	3	89	9	Y	81	86	0	14
10		7533 X	6587	-0-	-946	-0-	6504	3	83	9	Y	75	78	0	11
11		7290 X	5533	-0-	-1757	-0-	5452	3	81	9	Y	74	67	0	18
-----															
WERNER-MICHER			WELL #: 6H		RRCID -> 264758			COMPL. DATE 08/23/2011			TOTAL DEPTH 9511 PERF.10025 - 12350				
06		13350 X	12220	-0-	-1130	-0-	12052	3	168	9	Y	153	139	0	29
07		13795 X	12308	-0-	-1487	-0-	12163	3	145	9	Y	132	135	0	26
08		12369 X	12249	-0-	-120	-0-	12097	3	152	9	Y	138	131	0	33
09		12771 X	12771	-0-	-0-	-0-	12699	3	72	9	Y	65	87	0	11
10		13195 X	13195	-0-	-0-	-0-	13147	3	48	9	Y	44	49	0	6
*11		13059 X	13059	-0-	-0-	-0-	13011	3	48	9	Y	44	39	0	11

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY)												
CHEVRON U. S. A. INC.												
WERNER-MICHER												
WELL #: 7H RRCID -> 264759 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9990 - 12780												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
-----												
06		17863 X	17863	-0-	-0-	-0-	17741 3	122 9	Y		111	21
07		18064 X	18064	-0-	-0-	-0-	17955 3	109 9	Y		99	19
08		18301 X	18301	-0-	-0-	-0-	18188 3	113 9	Y		103	25
09		17733 X	17733	-0-	-0-	-0-	17621 3	112 9	Y		102	17
10		18006 X	18006	-0-	-0-	-0-	17901 3	105 9	Y		95	13
11		17370 X	16516	-0-	-854	-0-	16411 3	105 9	Y		95	23
-----												
WERNER-BURTON UNIT												
WELL #: 2H RRCID -> 264760 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF.10346 - 14000												
06		19710 X	18633	-0-	-1077	-0-	18597 3	36 9	Y		33	9
07		20305 X	19060	-0-	-1245	-0-	19028 3	32 9	Y		29	13
08		19809 X	18911	-0-	-898	-0-	18878 3	33 9	Y		30	14
09		18750 X	17762	-0-	-988	-0-	17732 3	30 9	Y		27	16
10		19375 X	17136	-0-	-2239	-0-	17110 3	26 9	Y		24	11
11		18750 X	17584	-0-	-1166	-0-	17548 3	36 9	Y		33	11
-----												
FROST (B) UNIT												
WELL #: 1H RRCID -> 264941 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 9870 - 13671												
06		33928 X	33928	-0-	-0-	-0-	33804 3	124 9	Y		113	21
07		34834 X	34834	-0-	-0-	-0-	34725 3	109 9	Y		99	19
08		36487 X	35163	-0-	-1324	-0-	35050 3	113 9	Y		103	25
09		34950 X	33284	-0-	-1666	-0-	33172 3	112 9	Y		102	17
10		36115 X	34625	-0-	-1490	-0-	34520 3	105 9	Y		95	13
11		34140 X	32849	-0-	-1291	-0-	32744 3	105 9	Y		95	23
-----												
WERNER-MICHER												
WELL #: 9 RRCID -> 265170 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6714 - 9732												
06		10568 X	10568	-0-	-0-	-0-	10399 3	169 9	Y		154	29
07		10668 X	10668	-0-	-0-	-0-	10522 3	146 9	Y		133	26
08		10873 X	10873	-0-	-0-	-0-	10720 3	153 9	Y		139	33
09		10749 X	10749	-0-	-0-	-0-	10596 3	153 9	Y		139	24
10		10624 X	10624	-0-	-0-	-0-	10483 3	141 9	Y		128	18
11		9870 X	9608	-0-	-262	-0-	9466 3	142 9	Y		129	32
-----												
WERNER-BURTON												
WELL #: 1H RRCID -> 265975 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 9764 - 9783												
06		27210 X	24018	-0-	-3192	-0-	24003 3	15 9	Y		14	4
07		28117 X	24798	-0-	-3319	-0-	24785 3	13 9	Y		12	5
08		27373 X	24895	-0-	-2478	-0-	24881 3	14 9	Y		13	6
09		25350 X	23831	-0-	-1519	-0-	23818 3	13 9	Y		12	7
10		25792 X	23141	-0-	-2651	-0-	23129 3	12 9	Y		11	5
11		24150 X	22761	-0-	-1389	-0-	22744 3	17 9	Y		15	5
-----												
PENNA-SIKES												
WELL #: 1H RRCID -> 266830 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 9480 PERF.10365 - 13369												
06		17550 X	16220	-0-	-1330	-0-	16108 3	112 9	Y		102	19
07		17701 X	16710	-0-	-991	-0-	16612 3	98 9	Y		89	17
08		16957 X	16501	-0-	-456	-0-	16399 3	102 9	Y		93	22
09		16410 X	15801	-0-	-609	-0-	15698 3	103 9	Y		94	16
10		16957 X	16140	-0-	-817	-0-	16045 3	95 9	Y		86	12
11		16320 X	15351	-0-	-969	-0-	15257 3	94 9	Y		85	21
-----												
WERNER-MICHER												
WELL #: 8H RRCID -> 266834 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9910 - 12700												
06		17460 X	16470	-0-	-990	-0-	16401 3	69 9	Y		63	12
07		18042 X	16369	-0-	-1673	-0-	16306 3	63 9	Y		57	11
08		16178 X	16178	-0-	-0-	-0-	16113 3	65 9	Y		59	14
09		16230 X	15544	-0-	-686	-0-	15443 3	101 9	Y		92	16
10		16771 X	15753	-0-	-1018	-0-	15651 3	102 9	Y		93	13
11		16230 X	14768	-0-	-1462	-0-	14665 3	103 9	Y		94	23
-----												

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
FROST "B"		WELL #: 3H		RRCID -> 266915		COMPL. DATE 10/03/2011		TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9846 - 12661						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
06	18240 X	16644	-0-	-1596	-0-	16609	3	35	9	Y	32	34	0	6
07	18445 X	16847	-0-	-1598	-0-	16816	3	31	9	Y	28	29	0	5
08	17639 X	17007	-0-	-632	-0-	16974	3	33	9	Y	30	28	0	7
09	17070 X	16349	-0-	-721	-0-	16317	3	32	9	Y	29	31	0	5
10	17639 X	16727	-0-	-912	-0-	16697	3	30	9	Y	27	28	0	4
11	16740 X	15816	-0-	-924	-0-	15785	3	31	9	Y	28	25	0	7
-----														
WERNER-BURTON		WELL #: 3H		RRCID -> 266988		COMPL. DATE 04/16/2012		TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9737 - 9763						
06	18690 X	17092	-0-	-1598	-0-	17023	3	69	9	Y	63	78	1	17
07	19282 X	17649	-0-	-1633	-0-	17586	3	63	9	Y	57	49	1	25
08	18941 X	17684	-0-	-1257	-0-	17621	3	63	9	Y	57	56	1	26
09	17520 X	16771	-0-	-749	-0-	16714	3	57	9	Y	52	47	1	31
10	18104 X	16665	-0-	-1439	-0-	16612	3	53	9	Y	48	57	1	22
11	17190 X	16045	-0-	-1145	-0-	15981	3	64	9	Y	58	61	1	19
-----														
LAGRONE, T. S.		WELL #: 1H		RRCID -> 267356		COMPL. DATE 05/31/2011		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9103 - 11119						
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	33894				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	33894				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	33894				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	33894				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	33894				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	33894				N	-0-			-0-
-----														
WERNER-POPE		WELL #: 1H		RRCID -> 267378		COMPL. DATE 05/29/2012		TOTAL DEPTH 9739 PERF. 9733 - 9739						
06	21870 X	21844	-0-	-26	-0-	21690	3	154	9	N	140	173	1	39
07	22626 X	22626	-0-	-0-	-0-	22490	3	136	9	N	124	108	1	55
08	23933 X	23933	-0-	-0-	-0-	23794	3	139	9	N	126	123	1	58
09	22448 X	22448	-0-	-0-	-0-	22320	3	128	9	N	116	105	1	69
10	23170 X	23170	-0-	-0-	-0-	23053	3	117	9	N	106	126	1	49
11	23160 X	22206	-0-	-954	-0-	22050	3	156	9	N	142	144	1	47
-----														
HOUGH - SHIVERS A		WELL #: 25H		RRCID -> 274215		COMPL. DATE 09/07/2014		TOTAL DEPTH 9452 PERF.10015 - 15123						
06	13853 X	13853	-0-	-0-	-0-	13853	3			N	-0-			-0-
07	13954 X	13954	-0-	-0-	-0-	13954	3			N	-0-			-0-
08	13919 X	13919	-0-	-0-	-0-	13919	3			N	-0-			-0-
09	13204 X	13204	-0-	-0-	-0-	13204	3			N	-0-			-0-
10	13473 X	13473	-0-	-0-	-0-	13473	3			N	-0-			-0-
*11	7141 X	7141	-0-	-0-	-0-	7141	3			N	-0-			-0-
-----														
HOUGH SHIVERS 'A'		WELL #: 24H		RRCID -> 275714		COMPL. DATE 03/31/2014		TOTAL DEPTH 9182 PERF. 9729 - 13205						
06	28500 X	23937	-0-	-4563	-0-	23937	3			N	-0-			-0-
07	27931 X	24119	-0-	-3812	-0-	24119	3			N	-0-			-0-
08	27683 X	23919	-0-	-3764	-0-	23919	3			N	-0-			-0-
09	24870 X	22344	-0-	-2526	-0-	22344	3			N	-0-			-0-
10	25606 X	22176	-0-	-3430	-0-	22176	3			N	-0-			-0-
11	23940 X	20437	-0-	-3503	-0-	20437	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) CL&F OPERATING LLC PELLHAM G.U. 1		//CONT.//	16032 174 154789	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
ADAMS G.U. 1		WELL #: 3		RRCID -> 200675	COMPL. DATE 01/23/2004	TOTAL DEPTH 10105	PERF. 8769 - 9900									
06	1920 N	1825	-0-	-95	-0-	1821	2	4	9	Y	4					49
07	2604 N	1439	-0-	-1165	-0-	1420	2	19	9	Y	17	46	1			20
08	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	2735	2	20	9	Y	18					38
09	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	2661	2	15	9	Y	14	41	1			11
10	1922 X	395	-0-	-1527	-0-	387	2	8	9	Y	7					18
11	2670 X	554	-0-	-2116	-0-	552	2	2	9	Y	2	20	1			-0-
ADAMS G.U. 1		WELL #: 4		RRCID -> 200857	COMPL. DATE 02/22/2004	TOTAL DEPTH 10148	PERF. 8778 - 9916									
06	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2392	2	6	9	Y	5					65
07	2418 N	2361	-0-	-57	-0-	2331	2	30	9	Y	27	60	1			32
08	2821 X	1676	-0-	-1145	-0-	1664	2	12	9	Y	11					43
09	2730 X	1691	-0-	-1039	-0-	1681	2	10	9	Y	9	37	1			15
10	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2774	2	55	9	Y	50					65
11	2400 X	2178	-0-	-222	-0-	2168	2	10	9	Y	9	63	1			11
PELLHAM G.U. 1		WELL #: 2		RRCID -> 201668	COMPL. DATE 03/11/2004	TOTAL DEPTH 10175	PERF. 8885 - 10000									
06	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2372	2	2	9	Y	2					56
07	2263 N	1479	-0-	-784	-0-	1477	2	2	9	Y	2					58
08	2957 N	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			Y	-0-					58
09	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			Y	-0-					58
10	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2024	2	9	9	Y	8					66
*11	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2065	2	10	9	Y	9	70	1			5
PELLHAM G.U. 1		WELL #: 3		RRCID -> 208446	COMPL. DATE 02/06/2005	TOTAL DEPTH 10135	PERF. 8926 - 9921									
06	1906 N	1905	-0-	-1	-0-	1904	2	1	9	Y	1					66
07	2015 N	1525	-0-	-490	-0-	1523	2	2	9	Y	2					68
08	1984 N	992	-0-	-992	-0-	992	2			Y	-0-					68
09	1920 N	1201	-0-	-719	-0-	1201	2			Y	-0-					68
10	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	2724	2	12	9	Y	11					79
*11	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1455	2	8	9	Y	7	73	1			13
ADAMS G.U. 1		WELL #: 5		RRCID -> 210068	COMPL. DATE 03/01/2005	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 8908 - 9902									
06	3150 X	2837	-0-	-313	-0-	2829	2	8	9	Y	7					69
07	3255 X	2768	-0-	-487	-0-	2733	2	35	9	Y	32	68	1			33
08	3317 X	2086	-0-	-1231	-0-	2071	2	15	9	Y	14					47
09	2880 X	1638	-0-	-1242	-0-	1628	2	10	9	Y	9	42	1			14
10	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3192	2	63	9	Y	57					71
11	2850 X	2807	-0-	-43	-0-	2794	2	13	9	Y	12	74	1			9
PELLHAM G.U. 1		WELL #: 4		RRCID -> 210070	COMPL. DATE 03/20/2005	TOTAL DEPTH 10051	PERF. 8976 - 9935									
06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					10
07	480 N	480	-0-	-0-	-0-	479	2	1	9	Y	1					11
08	589 N	570	-0-	-19	-0-	570	2			Y	-0-					11
09	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-					11
10	465 N	278	-0-	-187	-0-	277	2	1	9	Y	1					12
*11	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1077	2	6	9	Y	5	16	1			1

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LP				170040								
ROBERTS GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 060613	COMPL. DATE 01/07/1975	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8367	- 9122			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	986 N	986	-0-	-0-	-0-	67 1 229 3	690 2	Y	-0-			-0-
07	958 N	958	-0-	-0-	-0-	65 1 230 3	663 2	Y	-0-			-0-
08	898 N	898	-0-	-0-	-0-	61 1 209 3	628 2	Y	-0-			-0-
09	840 N	836	-0-	-4	-0-	57 1 202 3	577 2	Y	-0-			-0-
10	868 N	847	-0-	-21	-0-	57 1 195 3	595 2	Y	-0-			-0-
*11	887 N	887	-0-	-0-	-0-	60 1 209 3	618 2	Y	-0-			-0-
-----												
ELLIS, S.A.				WELL #: 1	RRCID -> 082634	COMPL. DATE 11/01/1978	TOTAL DEPTH 9753	PERF. 9503	- 9706			
06	420 N	304	-0-	-116	-0-	15 1 42 3	247 2	Y	-0-			-0-
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	17 1 49 3	284 2	Y	-0-			-0-
08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	17 1 48 3	284 2	Y	-0-			-0-
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	16 1 44 3	274 2	Y	-0-			-0-
10	331 N	331	-0-	-0-	-0-	17 1 43 3	271 2	Y	-0-			-0-
*11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	14 1 41 3	242 2	Y	-0-			-0-
-----												
ROBERTS GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 100330	COMPL. DATE 04/03/1998	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 8604	- 8836			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
FITE, J.B. GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 124018	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9989	PERF. 8760	- 9332			
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	24 1 77 3	255 2 23 9	Y	21	34	1	11
07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	22 1 69 3	231 2 24 9	Y	22			33
08	434 N	338	-0-	-96	-0-	22 1 68 3	228 2 20 9	Y	18	32	1	19
09	390 N	348	-0-	-42	-0-	22 1 70 3	235 2 21 9	Y	19			38
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	24 1 77 3	255 2	Y	-0-	31	1	7
11	330 N	275	-0-	-55	-0-	18 1 59 3	190 2 8 9	Y	7			14



CARTHAGE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP ROBERTS GAS UNIT		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
		WELL #: 3		RRCID -> 137638		COMPL. DATE 11/16/1990			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8350 - 9466					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	30	1	308	2	Y	-0-			-0-
						102	3							
07	445 N	445	-0-	-0-	-0-	30	1	308	2	Y	-0-			-0-
						107	3							
08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	30	1	307	2	Y	-0-			-0-
						102	3							
09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	27	1	276	2	Y	-0-			-0-
						96	3							
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	28	1	285	2	Y	-0-			-0-
						92	3							
*11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	27	1	274	2	Y	-0-			-0-
						93	3							
-----														
WALDROP GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 138802		COMPL. DATE 09/05/1991			TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8962 - 9314					
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	19	1	260	2	Y	-0-			-0-
						37	3							
07	341 N	319	-0-	-22	-0-	19	1	262	2	Y	-0-			-0-
						38	3							
08	310 N	304	-0-	-6	-0-	18	1	249	2	Y	-0-			-0-
						37	3							
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	20	1	252	2	Y	-0-			-0-
						33	3							
10	386 N	386	-0-	-0-	-0-	24	1	312	2	Y	-0-			-0-
						50	3							
11	300 N	284	-0-	-16	-0-	17	1	234	2	Y	-0-			-0-
						33	3							
-----														
ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 140347		COMPL. DATE 05/21/2008			TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8365 - 9515					
06	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	96	1	996	2	Y	3	4	1	2
						331	3	3	9					
07	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	84	1	858	2	Y	3	2	1	3
						298	3	3	9					
08	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	97	1	997	2	Y	4	4	1	3
						332	3	4	9					
09	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	96	1	976	2	Y	3	4	1	2
						341	3	3	9					
10	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	108	1	1116	2	Y	4	4	1	2
						364	3	4	9					
*11	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	102	1	1048	2	Y	3	2	1	3
						355	3	3	9					
-----														
ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 145507		COMPL. DATE 04/29/2007			TOTAL DEPTH 9608 PERF. 8330 - 8463					
06	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	104	1	1069	2	Y	11	7	1	4
						354	3	12	9					
07	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	100	1	1020	2	Y	5	3	1	6
						354	3	6	9					
08	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	99	1	1026	2	Y	5	6	1	5
						342	3	6	9					
09	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	103	1	1052	2	Y	5	6	1	4
						368	3	6	9					
10	1457 N	1335	-0-	-122	-0-	90	1	934	2	Y	5	6	1	3
						305	3	6	9					
11	1410 N	1057	-0-	-353	-0-	71	1	732	2	Y	5	3	1	5
						248	3	6	9					



CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040									
ELLIS, S.A.		WELL #: 5		RRCID -> 167185		COMPL. DATE 01/31/1998		TOTAL DEPTH 9882 PERF. 8670 - 9714			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	148 1	2383 2	Y	24	11 1	19
						401 3	26 9				
07	1873 X	1873	-0-	-0-	-0-	90 1	1502 2	Y	22	32 1	9
						257 3	24 9				
08	2542 X	2033	-0-	-509	-0-	99 1	1634 2	Y	23	16 1	16
						275 3	25 9				
09	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	126 1	2100 2	Y	23	32 1	7
						335 3	25 9				
10	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	93 1	1546 2	Y	27	17 1	17
						250 3	30 9				
11	1980 N	1846	-0-	-134	-0-	88 1	1478 2	Y	26	32 1	11
						251 3	29 9				
-----											
ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 168304		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8350 - 8529			
06	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	109 1	1126 2	Y	12	13 1	7
						374 3	13 9				
07	1581 N	1520	-0-	-61	-0-	102 1	1044 2	Y	10	6 1	11
						363 3	11 9				
08	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	130 1	1339 2	Y	11	12 1	10
						446 3	12 9				
09	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	120 1	1225 2	Y	10	12 1	8
						429 3	11 9				
10	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	116 1	1204 2	Y	11	13 1	6
						393 3	12 9				
*11	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	114 1	1172 2	Y	10	6 1	10
						397 3	11 9				
-----											
ELLIS, S.A.		WELL #: 6		RRCID -> 170055		COMPL. DATE 08/12/1998		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8750 - 9720			
06	690 N	690	-0-	-0-	-0-	35 1	561 2	Y	-0-		-0-
						94 3					
07	655 N	655	-0-	-0-	-0-	32 1	532 2	Y	-0-		-0-
						91 3					
08	766 N	766	-0-	-0-	-0-	38 1	623 2	Y	-0-		-0-
						105 3					
09	829 N	829	-0-	-0-	-0-	41 1	680 2	Y	-0-		-0-
						108 3					
10	690 N	690	-0-	-0-	-0-	34 1	565 2	Y	-0-		-0-
						91 3					
*11	785 N	785	-0-	-0-	-0-	38 1	638 2	Y	-0-		-0-
						109 3					
-----											
ELLIS, S.A.		WELL #: 8		RRCID -> 170521		COMPL. DATE 09/03/1998		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8900 - 9424			
06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	30 1	484 2	Y	-0-		-0-
						82 3					
07	497 N	497	-0-	-0-	-0-	24 1	404 2	Y	-0-		-0-
						69 3					
08	589 N	551	-0-	-38	-0-	27 1	448 2	Y	-0-		-0-
						76 3					
09	570 N	517	-0-	-53	-0-	26 1	424 2	Y	-0-		-0-
						67 3					
10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	26 1	434 2	Y	-0-		-0-
						70 3					
*11	579 N	579	-0-	-0-	-0-	29 1	471 2	Y	-0-		-0-
						79 3					



CARTHAGE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP ELLIS, S.A.		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA		
		WELL #: 9		RRCID -> 181019		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8775 - 9081		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	170	1 2737	2 Y	-0-	5 1	-0-	
07	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	460	3 2772	2 Y	-0-		-0-	
08	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	166	1 2716	2 Y	-0-		-0-	
09	3060 X	3032	-0-	-28	-0-	475	3 2486	2 Y	-0-		-0-	
10	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	149	1 2849	2 Y	13	5 1	8	
*11	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	397	3 3032	2 Y	12	15 1	5	
						172	1 13	9				
						460	3					
						182	1					
						515	3					
-----												
WALDROP GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 182309		COMPL. DATE 02/17/2001		TOTAL DEPTH 10195		PERF. 8945 - 9952		
06	2850 X	2114	-0-	-736	-0-	126	1 1731	2 Y	9	11 1	8	
07	2945 X	2024	-0-	-921	-0-	247	3 1656	2 Y	10	12 1	6	
08	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	118	1 2067	2 Y	10	12 1	4	
09	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	239	3 2184	2 Y	10	11 1	3	
10	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	151	1 2005	2 Y	31		34	
*11	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	303	3 1891	2 Y	25	29 1	30	
						168	1 28	9				
						295	3					
						153	1					
						320	3					
						134	1					
						266	3					
-----												
ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 203663		COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8612 - 9466		
06	5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	374	1 3857	2 Y	71	67 1	38	
07	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	1279	3 3606	2 Y	49	31 1	56	
08	5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	353	1 3723	2 Y	57	63 1	50	
09	5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	1253	3 63	2 Y	53	62 1	41	
10	5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	361	1 3631	2 Y	53	66 1	28	
*11	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	1240	3 58	2 Y	53	31 1	50	
						356	1 58	2 Y				
						1269	3					
						351	1 3411	2 Y				
						1189	3 58	2 Y				
						332	1 58	9				
						1155	3					
-----												
ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 204545		COMPL. DATE 08/05/2004		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8324 - 9494		
06	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	187	1 1932	2 Y	2	4 1	2	
07	2325 N	2291	-0-	-34	-0-	641	3 1582	2 Y	4	2 1	4	
08	3100 N	3291	-0-	191	191	155	1 2299	2 Y	3	4 1	3	
09	2640 N	2429	-0-	-211	-0-	550	3 3	2 Y	4	4 1	3	
10	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	223	1 1675	2 Y	4	4 1	2	
11	2640 X	2309	-0-	-331	-0-	766	3 4	2 Y	3	2 1	3	
						164	1 3	9				
						586	3 9					
						170	1 1764	2 Y				
						576	3 3	9				
						156	1 1606	2 Y				
						544	3 3	9				

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LP			//CONT.//		170040									
ELLIS, S.A.			WELL #:		15	RRCID -> 206454			COMPL. DATE 11/25/2004		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8736 - 9710			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
06		3840 X	1438	-0-	-2402	-0-		72 1	1159 2	Y	11	10 1		9
								195 3	12 9					
07		3968 X	1200	-0-	-2768	-0-		58 1	967 2	Y	9	14 1		4
								165 3	10 9					
08		1597 X	1597	-0-	-0-	-0-		79 1	1290 2	Y	10	7 1		7
								217 3	11 9					
09		2032 X	2032	-0-	-0-	-0-		100 1	1657 2	Y	10	14 1		3
								264 3	11 9					
10		2215 X	2215	-0-	-0-	-0-		108 1	1784 2	Y	33	15 1		21
								287 3	36 9					
*11		1937 X	1937	-0-	-0-	-0-		92 1	1548 2	Y	30	38 1		13
								264 3	33 9					
-----														
ELLIS, S.A.			WELL #:		12	RRCID -> 207574			COMPL. DATE 12/30/2004		TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A			
06		3630 X	3339	-0-	-291	-0-		167 1	2698 2	Y	18	10 1		15
								454 3	20 9					
07		3751 X	3433	-0-	-318	-0-		166 1	2774 2	Y	16	24 1		7
								475 3	18 9					
08		3467 X	3467	-0-	-0-	-0-		170 1	2804 2	Y	18	12 1		13
								473 3	20 9					
09		3228 X	3228	-0-	-0-	-0-		158 1	2631 2	Y	17	25 1		5
								420 3	19 9					
10		3400 X	3400	-0-	-0-	-0-		167 1	2760 2	Y	25	14 1		16
								445 3	28 9					
*11		3453 X	3453	-0-	-0-	-0-		167 1	2788 2	Y	23	29 1		10
								473 3	25 9					
-----														
ELLIS, S.A.			WELL #:		10	RRCID -> 208041			COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8668 - 9740			
06		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-		97 1	1570 2	Y	19	10 1		16
								265 3	21 9					
07		1891 N	1840	-0-	-51	-0-		89 1	1479 2	Y	17	26 1		7
								253 3	19 9					
08		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-		104 1	1711 2	Y	19	13 1		13
								288 3	21 9					
09		1800 N	1712	-0-	-88	-0-		84 1	1386 2	Y	19	26 1		6
								221 3	21 9					
10		1829 N	1729	-0-	-100	-0-		85 1	1401 2	Y	15	11 1		10
								226 3	17 9					
11		1800 N	1619	-0-	-181	-0-		78 1	1304 2	Y	14	18 1		6
								222 3	15 9					
-----														
ELLIS, S.A.			WELL #:		13	RRCID -> 209532			COMPL. DATE 02/19/2005		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8582 - 9698			
06		3807 X	3807	-0-	-0-	-0-		191 1	3087 2	Y	8	3 1		7
								520 3	9 9					
07		4273 X	4273	-0-	-0-	-0-		207 1	3464 2	Y	7	11 1		3
								594 3	8 9					
08		4017 X	4017	-0-	-0-	-0-		198 1	3261 2	Y	8	5 1		6
								549 3	9 9					
09		3434 X	3434	-0-	-0-	-0-		169 1	2809 2	Y	7	11 1		2
								448 3	8 9					
10		3465 X	3465	-0-	-0-	-0-		170 1	2810 2	Y	29	13 1		18
								453 3	32 9					
*11		3853 X	3853	-0-	-0-	-0-		186 1	3108 2	Y	28	34 1		12
								528 3	31 9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040										
ELLIS, S.A.		WELL #: 14		RRCID -> 209988		COMPL. DATE 03/20/2005			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8580 - 9714			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	216 1	3489 2	21 9	Y	19	12 1	15
						588 3		21 9				
07	4278 X	3931	-0-	-347	-0-	191 1	3177 2	19 9	Y	17	25 1	7
						544 3		19 9				
08	4371 X	3722	-0-	-649	-0-	184 1	3011 2	21 9	Y	19	13 1	13
						506 3		21 9				
09	4230 X	3639	-0-	-591	-0-	178 1	2968 2	19 9	Y	17	25 1	5
						474 3		19 9				
10	4371 X	3300	-0-	-1071	-0-	163 1	2698 2	4 9	Y	4	7 1	2
						435 3		4 9				
11	4230 X	3182	-0-	-1048	-0-	155 1	2585 2	3 9	Y	3	4 1	1
						439 3		3 9				
-----												
SIMMONS		WELL #: 2		RRCID -> 210044		COMPL. DATE 03/27/2005			TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8902 - 10140			
06	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	107 1	1436 2	12 9	Y	11	57 1	9
						215 3		12 9				
07	1891 N	1564	-0-	-327	-0-	94 1	1269 2	15 9	Y	14		23
						186 3		15 9				
08	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	124 1	1421 2	13 9	Y	12		35
						235 3		13 9				
09	1770 N	1584	-0-	-186	-0-	115 1	1280 2	12 9	Y	11		46
						177 3		12 9				
10	1550 N	1218	-0-	-332	-0-	83 1	1032 2	21 9	Y	19		65
						82 3		21 9				
*11	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	126 1	1459 2	37 9	Y	34	60 1	39
						215 3		37 9				
-----												
ELLIS, S.A.		WELL #: 11		RRCID -> 211517		COMPL. DATE 04/24/2005			TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8614 - 9749			
06	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	78 1	1253 2	47 9	Y	43	17 1	35
						211 3		47 9				
07	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	70 1	1157 2	44 9	Y	40	58 1	17
						197 3		44 9				
08	1736 N	1499	-0-	-237	-0-	72 1	1181 2	47 9	Y	43	30 1	30
						199 3		47 9				
09	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	81 1	1346 2	45 9	Y	41	59 1	12
						215 3		45 9				
10	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	92 1	1524 2	40 9	Y	36	25 1	23
						246 3		40 9				
11	1440 N	1333	-0-	-107	-0-	63 1	1055 2	36 9	Y	33	42 1	14
						179 3		36 9				
-----												
PORTER		WELL #: 2		RRCID -> 211686		COMPL. DATE 04/22/2005			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8937 - 10220			
06	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	154 1	2077 2		Y	-0-		-0-
						312 3						
07	2325 N	2104	-0-	-221	-0-	127 1	1724 2		Y	-0-		-0-
						253 3						
08	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	158 1	1805 2		Y	-0-		-0-
						298 3						
09	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	185 1	2047 2		Y	-0-		-0-
						283 3						
10	2108 N	1942	-0-	-166	-0-	135 1	1671 2		Y	4	3 1	1
						132 3						
*11	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	184 1	2123 2		Y	4	3 1	2
						312 3						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040								
ELLIS, S.A.		WELL #: 16		RRCID -> 212367		COMPL. DATE 05/08/2005		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8568 - 9701		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	211 1 572 3	3400 2 18 9	Y	16 9 1	13
07	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	210 1 599 3	3498 2 15 9	Y	14 21 1	6
08	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	212 1 590 3	3499 2 18 9	Y	16 11 1	11
09	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	199 1 529 3	3313 2 18 9	Y	16 22 1	5
10	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	209 1 560 3	3467 2 13 9	Y	12 9 1	8
11	4050 X	4044	-0-	-6	-0-	196 1 557 3	3278 2 13 9	Y	12 15 1	5
-----										
WALDROP GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 212597		COMPL. DATE 05/21/2005		TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8786 - 10023		
06	1440 N	1433	-0-	-7	-0-	85 1 166 3	1165 2 17 9	Y	15 18 1	13
07	1488 N	1401	-0-	-87	-0-	80 1 165 3	1138 2 18 9	Y	16 19 1	10
08	1519 N	1491	-0-	-28	-0-	89 1 176 3	1209 2 17 9	Y	15 19 1	6
09	1440 N	1405	-0-	-35	-0-	88 1 154 3	1145 2 18 9	Y	16 18 1	4
10	1395 N	1265	-0-	-130	-0-	76 1 159 3	995 2 35 9	Y	32	36
11	1440 N	1290	-0-	-150	-0-	74 1 146 3	1040 2 30 9	Y	27 31 1	32
-----										
ELLIS, S.A.		WELL #: 17		RRCID -> 213397		COMPL. DATE 05/29/2005		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8613 - 9726		
06	1890 N	1690	-0-	-200	-0-	84 1 228 3	1356 2 22 9	Y	20 12 1	16
07	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	117 1 336 3	1958 2 21 9	Y	19 27 1	8
08	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	89 1 246 3	1462 2 22 9	Y	20 14 1	14
09	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	108 1 285 3	1789 2 21 9	Y	19 27 1	6
10	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	97 1 261 3	1613 2 31 9	Y	28 16 1	18
*11	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	83 1 235 3	1383 2 31 9	Y	28 34 1	12
-----										
WALDROP GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 213465		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8958 - 10060		
06	2130 N	1455	-0-	-675	-0-	84 1 165 3	1155 2 51 9	Y	46 54 1	41
07	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	126 1 256 3	1775 2 53 9	Y	48 58 1	31
08	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	127 1 254 3	1738 2 51 9	Y	46 58 1	19
09	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	97 1 170 3	1260 2 55 9	Y	50 55 1	14
10	1643 N	1568	-0-	-75	-0-	93 1 194 3	1217 2 64 9	Y	58	72
11	1590 N	1462	-0-	-128	-0-	81 1 162 3	1149 2 70 9	Y	64 60 1	76

-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
COMSTOCK OIL & GAS, LP			//CONT.//		170040								
FITE, J.B. GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 213553			COMPL. DATE 06/29/2005			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8543 - 9896	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	161 1	1697 2	Y	18	30 1		10
							513 3	20 9					
07		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	144 1	1521 2	Y	20			30
							455 3	22 9					
08		3074 N	3074	-0-	-0-	-0-	207 1	2190 2	Y	16	29 1		17
							659 3	18 9					
09		2400 N	1629	-0-	-771	-0-	109 1	1157 2	Y	17			34
							344 3	19 9					
10		2139 N	2028	-0-	-111	-0-	137 1	1452 2	Y	-0-	27 1		7
							439 3						
*11		2972 N	2972	-0-	-0-	-0-	201 1	2111 2	Y	7			13
							652 3	8 9					
-----													
FITE, J.B. GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 213842			COMPL. DATE 07/16/2005			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9314 - 10001	
-----													
06		4050 X	3660	-0-	-390	-0-	247 1	2604 2	Y	19	31 1		10
							788 3	21 9					
07		4061 X	3157	-0-	-904	-0-	212 1	2248 2	Y	21			31
							674 3	23 9					
08		3875 X	3358	-0-	-517	-0-	226 1	2393 2	Y	17	30 1		18
							720 3	19 9					
09		3660 X	3400	-0-	-260	-0-	229 1	2430 2	Y	17			35
							722 3	19 9					
10		3782 X	3096	-0-	-686	-0-	210 1	2215 2	Y	3	28 1		10
							668 3	3 9					
11		3660 X	3069	-0-	-591	-0-	207 1	2178 2	Y	10			20
							673 3	11 9					
-----													
WALDROP GU "A" 1			WELL #:		5	RRCID -> 213936			COMPL. DATE 07/05/2005			TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8984 - 9982	
-----													
06		1140 N	1126	-0-	-14	-0-	67 1	914 2	Y	14	17 1		13
							130 3	15 9					
07		2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	131 1	1851 2	Y	16	19 1		10
							268 3	18 9					
08		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	68 1	927 2	Y	15	19 1		6
							135 3	17 9					
09		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	94 1	1228 2	Y	16	18 1		4
							166 3	18 9					
10		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	89 1	1154 2	Y	-0-			4
							183 3						
*11		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	90 1	1251 2	Y	-0-	4 1		-0-
							175 3						
-----													
FITE, J.B. GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 213990			COMPL. DATE 07/27/2005			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8694 - 9970	
-----													
06		1260 N	1187	-0-	-73	-0-	80 1	849 2	Y	-0-			-0-
							258 3						
07		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	97 1	1023 2	Y	-0-			-0-
							306 3						
08		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	93 1	978 2	Y	-0-			-0-
							294 3						
09		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	95 1	1000 2	Y	-0-			-0-
							297 3						
10		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	99 1	1048 2	Y	-0-			-0-
							316 3						
11		1320 N	1145	-0-	-175	-0-	78 1	816 2	Y	-0-			-0-
							251 3						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP WALDROP GU 1		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
		WELL #: 6		RRCID -> 214217		COMPL. DATE 08/03/2005			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8794 - 9970		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	131 1	1803 2	Y	11	13 1	10
						258 3	12 9				
07	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	128 1	1794 2	Y	11	14 1	7
						259 3	12 9				
08	2077 N	1291	-0-	-786	-0-	77 1	1048 2	Y	12	14 1	5
						153 3	13 9				
09	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	142 1	1857 2	Y	11	13 1	3
						251 3	12 9				
10	2139 N	1420	-0-	-719	-0-	86 1	1126 2	Y	25		28
						180 3	28 9				
*11	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	117 1	1645 2	Y	21	24 1	25
						231 3	23 9				
WALDROP GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 215295		COMPL. DATE 08/22/2005			TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8994 - 9956		
06	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	66 1	915 2	Y	20	24 1	18
						131 3	22 9				
07	1147 N	816	-0-	-331	-0-	46 1	652 2	Y	22	26 1	14
						94 3	24 9				
08	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	90 1	1236 2	Y	21	26 1	9
						181 3	23 9				
09	1140 N	981	-0-	-159	-0-	61 1	791 2	Y	21	24 1	6
						106 3	23 9				
10	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	75 1	979 2	Y	16		22
						156 3	18 9				
11	1200 N	1039	-0-	-161	-0-	60 1	842 2	Y	17	19 1	20
						118 3	19 9				
WALDROP GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 215297		COMPL. DATE 09/06/2005			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8993 - 9946		
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	32 1	433 2	Y	-0-		-0-
						61 3					
07	407 N	407	-0-	-0-	-0-	24 1	335 2	Y	-0-		-0-
						48 3					
08	527 N	438	-0-	-89	-0-	26 1	359 2	Y	-0-		-0-
						53 3					
09	540 N	348	-0-	-192	-0-	21 1	287 2	Y	-0-		-0-
						40 3					
10	403 N	288	-0-	-115	-0-	18 1	233 2	Y	-0-		-0-
						37 3					
*11	442 N	442	-0-	-0-	-0-	26 1	365 2	Y	-0-		-0-
						51 3					
FITE, J.B. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 216496		COMPL. DATE 10/13/2005			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8724 - 9988		
06	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	143 1	1507 2	Y	-0-		-0-
						456 3					
07	1922 N	1605	-0-	-317	-0-	109 1	1151 2	Y	-0-		-0-
						345 3					
08	1612 N	1264	-0-	-348	-0-	86 1	906 2	Y	-0-		-0-
						272 3					
09	2100 N	1300	-0-	-800	-0-	88 1	934 2	Y	-0-		-0-
						278 3					
10	1612 N	1381	-0-	-231	-0-	93 1	978 2	Y	14		14
						295 3	15 9				
11	1230 N	1134	-0-	-96	-0-	76 1	798 2	Y	13		27
						246 3	14 9				



-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LP			//CONT.// 170040										
ROBERTS GAS UNIT			WELL #: 12		RRCID -> 216499		COMPL. DATE 11/05/2005		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8351 - 9498		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	148 1	1526 2	Y	18	30 1		17
							506 3	20 9					
07		2170 N	1922	-0-	-248	-0-	129 1	1313 2	Y	22	14 1		25
							456 3	24 9					
08		2046 X	1688	-0-	-358	-0-	112 1	1160 2	Y	26	29 1		22
							387 3	29 9					
09		2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	170 1	1732 2	Y	24	28 1		18
							606 3	26 9					
10		2046 X	1786	-0-	-260	-0-	119 1	1235 2	Y	25	30 1		13
							404 3	28 9					
11		1980 X	1615	-0-	-365	-0-	108 1	1107 2	Y	24	14 1		23
							374 3	26 9					
-----													
PORTER			WELL #: 3		RRCID -> 216571		COMPL. DATE 10/09/2005		TOTAL DEPTH 10345		PERF.10085 - 10220		
-----													
06		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	91 1	1216 2	Y	20	15 1		15
							182 3	22 9					
07		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	95 1	1277 2	Y	17	28 1		4
							187 3	19 9					
08		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	138 1	1582 2	Y	14	14 1		4
							261 3	15 9					
09		1410 N	1318	-0-	-92	-0-	95 1	1062 2	Y	13			17
							147 3	14 9					
10		1457 N	1188	-0-	-269	-0-	81 1	1007 2	Y	18	29 1		6
							80 3	20 9					
11		1410 N	1332	-0-	-78	-0-	92 1	1066 2	Y	15	13 1		8
							157 3	17 9					
-----													
ROBERTS GAS UNIT			WELL #: 14		RRCID -> 216577		COMPL. DATE 10/23/2005		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9142 - 9516		
-----													
06		2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	182 1	1877 2	Y	27	28 1		16
							622 3	30 9					
07		2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	168 1	1712 2	Y	20	13 1		23
							594 3	22 9					
08		2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	175 1	1808 2	Y	24	26 1		21
							602 3	26 9					
09		2490 N	2459	-0-	-31	-0-	165 1	1682 2	Y	22	26 1		17
							588 3	24 9					
10		2511 N	2442	-0-	-69	-0-	164 1	1699 2	Y	22	27 1		12
							555 3	24 9					
11		2490 N	2320	-0-	-170	-0-	156 1	1599 2	Y	22	13 1		21
							541 3	24 9					
-----													
SIMMONS			WELL #: 3		RRCID -> 218046		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 8962 - 10045		
-----													
06		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	127 1	1712 2	Y	12	63 1		10
							257 3	13 9					
07		2108 N	1770	-0-	-338	-0-	107 1	1436 2	Y	15			25
							210 3	17 9					
08		2170 N	1792	-0-	-378	-0-	123 1	1419 2	Y	14			39
							235 3	15 9					
09		2100 N	1823	-0-	-277	-0-	133 1	1473 2	Y	12			51
							204 3	13 9					
10		1767 N	1674	-0-	-93	-0-	116 1	1443 2	Y	-0-			51
							115 3						
*11		2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	151 1	1740 2	Y	-0-	51 1		-0-
							256 3						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040														
FITE, J.B. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 218048		COMPL. DATE 12/03/2005		TOTAL DEPTH 10093 PERF. 8702 - 9972								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITE, J.B. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 218445		COMPL. DATE 12/21/2005		TOTAL DEPTH 10068 PERF. 6859 - 9968								
06	1380 N	1246	-0-	-134	-0-	83 1	876 2	265 3	22 9	Y	20	33 1				11
07	1426 N	1377	-0-	-49	-0-	92 1	971 2	291 3	23 9	Y	21					32
08	1364 N	1308	-0-	-56	-0-	87 1	923 2	278 3	20 9	Y	18	32 1				18
09	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	95 1	1008 2	300 3	21 9	Y	19					37
10	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	97 1	1028 2	310 3	21 9	Y	-0-	30 1				7
11	1260 N	1246	-0-	-14	-0-	84 1	882 2	272 3	8 9	Y	7					14

PORTER		WELL #: 4		RRCID -> 219408		COMPL. DATE 11/25/2005		TOTAL DEPTH 10338 PERF. 8982 - 91127								
06	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	152 1	2053 2	309 3	18 9	Y	16	11 1				12
07	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	142 1	1915 2	280 3	13 9	Y	12	21 1				3
08	2449 N	1486	-0-	-963	-0-	102 1	1177 2	195 3	12 9	Y	11	11 1				3
09	2520 N	1930	-0-	-590	-0-	140 1	1562 2	217 3	11 9	Y	10					13
10	2356 N	1561	-0-	-795	-0-	107 1	1336 2	107 3	11 9	Y	10	20 1				3
*11	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	109 1	1256 2	185 3	11 9	Y	10	8 1				5

FITE, J.B. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 219411		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8701 - 9972								
06	3780 X	3188	-0-	-592	-0-	215 1	2271 2	687 3	15 9	Y	14	23 1				8
07	3906 X	3049	-0-	-857	-0-	206 1	2175 2	651 3	17 9	Y	15					23
08	3410 X	3292	-0-	-118	-0-	222 1	2350 2	707 3	13 9	Y	12	22 1				13
09	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	226 1	2391 2	710 3	14 9	Y	13					26
10	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	249 1	2632 2	794 3	14 9	Y	-0-	21 1				5
*11	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	222 1	2332 2	720 3	6 9	Y	5					10

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LP			//CONT.//		170040									
ELLIS, S.A.			WELL #:		18	RRCID -> 219417			COMPL. DATE 01/24/2006			TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8574 - 9511		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
06		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-		75 1	1218 2	Y	-0-	10 1		-0-
								205 3						
07		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-		74 1	1236 2	Y	-0-			-0-
								212 3						
08		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-		90 1	1476 2	Y	-0-			-0-
								248 3						
09		1440 N	1374	-0-	-66	-0-		68 1	1127 2	Y	-0-			-0-
								179 3						
10		1488 N	1246	-0-	-242	-0-		62 1	1020 2	Y	-0-			-0-
								164 3						
11		1440 N	1185	-0-	-255	-0-		58 1	964 2	Y	-0-			-0-
								163 3						
-----														
WALDROP GU 1			WELL #:		10	RRCID -> 219421			COMPL. DATE 01/17/2006			TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8790 - 9946		
06		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-		118 1	1620 2	Y	17	20 1		15
								231 3						
07		2077 N	1595	-0-	-482	-0-		92 1	1297 2	Y	17	21 1		11
								187 3						
08		1891 N	1597	-0-	-294	-0-		95 1	1293 2	Y	18	22 1		7
								189 3						
09		1920 N	1626	-0-	-294	-0-		101 1	1325 2	Y	18	20 1		5
								180 3						
10		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-		104 1	1350 2	Y	-0-			5
								215 3						
11		1560 N	1539	-0-	-21	-0-		90 1	1270 2	Y	-0-	5 1		-0-
								179 3						
-----														
PORTER			WELL #:		5	RRCID -> 219497			COMPL. DATE 12/22/2005			TOTAL DEPTH 10350 PERF.10113 - 10262		
06		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-		117 1	1576 2	Y	8	6 1		6
								237 3						
07		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-		121 1	1629 2	Y	7	11 1		2
								238 3						
08		1829 N	1679	-0-	-150	-0-		116 1	1335 2	Y	6	6 1		2
								221 3						
09		1950 N	1586	-0-	-364	-0-		115 1	1286 2	Y	5			7
								179 3						
10		1984 N	1647	-0-	-337	-0-		113 1	1403 2	Y	18	19 1		6
								111 3						
*11		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-		116 1	1331 2	Y	16	14 1		8
								195 3						
-----														
ROBERTS GAS UNIT			WELL #:		15	RRCID -> 222694			COMPL. DATE 06/24/2006			TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8334 - 9494		
06		4116 X	4116	-0-	-0-	-0-		277 1	2861 2	Y	26	28 1		16
								949 3						
07		4605 X	4605	-0-	-0-	-0-		311 1	3170 2	Y	21	13 1		24
								1101 3						
08		4362 X	4362	-0-	-0-	-0-		294 1	3032 2	Y	24	27 1		21
								1010 3						
09		4584 X	4584	-0-	-0-	-0-		309 1	3150 2	Y	22	26 1		17
								1101 3						
10		4843 X	4843	-0-	-0-	-0-		327 1	3386 2	Y	23	28 1		12
								1105 3						
*11		3792 X	3792	-0-	-0-	-0-		255 1	2624 2	Y	22	13 1		21
								889 3						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040								
ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 222731		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9494		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06	1860 N	756	-0-	-1104	-0-	51 1 176 3	529 2	Y	-0- 15 1	-0-
07	1457 N	931	-0-	-526	-0-	63 1 224 3	644 2	Y	-0-	-0-
08	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	86 1 293 3	882 2	Y	-0-	-0-
09	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	78 1 275 3	789 2	Y	-0-	-0-
10	995 N	995	-0-	-0-	-0-	67 1 229 3	699 2	Y	-0-	-0-
*11	915 N	915	-0-	-0-	-0-	62 1 216 3	637 2	Y	-0-	-0-
-----										
PORTER		WELL #: 11		RRCID -> 225449		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 10333 PERF. 9107 - 10240		
06	990 N	835	-0-	-155	-0-	50 1 101 3	674 2	Y	9 6 1	7
07	1085 N	899	-0-	-186	-0-	54 1 107 3	730 2	Y	7 12 1	2
08	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	87 1 165 3	999 2	Y	6 6 1	2
09	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	91 1 140 3	1011 2	Y	5	7
10	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	74 1 75 3	929 2	Y	6 11 1	2
*11	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	107 1 183 3	1240 2	Y	4 4 1	2
-----										
PORTER		WELL #: 8		RRCID -> 226459		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 10335 PERF. 1006 - 10210		
06	2370 X	1767	-0-	-603	-0-	105 1 215 3	1426 2	Y	19 14 1	14
07	2449 X	2046	-0-	-403	-0-	124 1 242 3	1661 2	Y	17 27 1	4
08	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	197 1 372 3	2255 2	Y	14 14 1	4
09	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	162 1 249 3	1799 2	Y	13	17
10	3100 N	3182	-0-	82	82	219 1 218 3	2730 2	Y	14 26 1	5
*11	2926 N	2844	-0-	-82	-0-	199 1 337 3	2295 2	Y	12 11 1	6
-----										
PORTER		WELL #: 6		RRCID -> 227601		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 10335 PERF. 9145 - 10231		
06	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	114 1 230 3	1531 2	Y	12 9 1	9
07	1581 N	1496	-0-	-85	-0-	90 1 178 3	1217 2	Y	10 17 1	2
08	1984 N	1252	-0-	-732	-0-	87 1 163 3	991 2	Y	10 9 1	3
09	1890 N	1382	-0-	-508	-0-	100 1 155 3	1118 2	Y	8	11
10	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	107 1 105 3	1325 2	Y	14 20 1	5
*11	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	109 1 186 3	1261 2	Y	13 11 1	7

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP PORTER		//CONT.// //CONT.//	16032 174 170040	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
PORTER				WELL #:	7	RRCID ->	227603	COMPL. DATE	12/05/2006	TOTAL DEPTH	10375	PERF.	9119	- 10238		
06		1440 N	1365	-0-	-75	-0-	82 1 167 3	1108 2 8 9	Y	7	5	1				5
07		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	119 1 234 3	1600 2 7 9	Y	6	10	1				1
08		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	128 1 242 3	1464 2 6 9	Y	5	5	1				1
09		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	130 1 198 3	1436 2 6 9	Y	5						6
10		1178 N	1167	-0-	-11	-0-	80 1 79 3	998 2 10 9	Y	9	12	1				3
11		1140 N	1107	-0-	-33	-0-	78 1 130 3	890 2 9 9	Y	8	7	1				4
PORTER				WELL #:	15	RRCID ->	227611	COMPL. DATE	12/10/2006	TOTAL DEPTH	10393	PERF.	9248	- 10353		
06		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	119 1 240 3	1601 2 24 9	Y	22	16	1				17
07		2139 N	1492	-0-	-647	-0-	90 1 176 3	1206 2 20 9	Y	18	31	1				4
08		1953 N	1438	-0-	-515	-0-	99 1 187 3	1133 2 19 9	Y	17	16	1				5
09		1980 N	1672	-0-	-308	-0-	122 1 186 3	1349 2 15 9	Y	14						19
10		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	142 1 141 3	1770 2 21 9	Y	19	32	1				6
*11		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	140 1 238 3	1619 2 19 9	Y	17	14	1				9
PORTER				WELL #:	9	RRCID ->	227688	COMPL. DATE	12/31/2006	TOTAL DEPTH	10380	PERF.	8925	- 10239		
06		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	73 1 150 3	992 2 18 9	Y	16	12	1				12
07		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	85 1 170 3	1157 2 15 9	Y	14	23	1				3
08		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	94 1 178 3	1077 2 13 9	Y	12	12	1				3
09		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	108 1 168 3	1207 2 12 9	Y	11						14
10		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	89 1 88 3	1105 2 24 9	Y	22	29	1				7
11		1140 N	1120	-0-	-20	-0-	78 1 130 3	890 2 22 9	Y	20	17	1				10
PORTER				WELL #:	12	RRCID ->	227689	COMPL. DATE	01/09/2007	TOTAL DEPTH	10345	PERF.	9127	- 10223		
06		1770 N	1575	-0-	-195	-0-	94 1 189 3	1263 2 29 9	Y	26	19	1				20
07		2139 N	1761	-0-	-378	-0-	105 1 209 3	1424 2 23 9	Y	21	36	1				5
08		1829 N	1485	-0-	-344	-0-	102 1 193 3	1169 2 21 9	Y	19	19	1				5
09		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	116 1 178 3	1289 2 20 9	Y	18						23
10		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	132 1 130 3	1637 2 112 1	Y	-0-	23	1				-0-
*11		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	112 1 190 3	1293 2 190 3	Y	-0-						-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040									
PORTER		WELL #: 10		RRCID -> 227690		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8961 - 10272			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	2160 N	1797	-0-	-363	-0-	108 1 218 3	1453 2 18 9	Y	16	12 1	12
07	2387 N	1749	-0-	-638	-0-	105 1 208 3	1422 2 14 9	Y	13	22 1	3
08	1891 N	1738	-0-	-153	-0-	120 1 228 3	1377 2 13 9	Y	12	12 1	3
09	1800 N	1642	-0-	-158	-0-	120 1 183 3	1327 2 12 9	Y	11		14
10	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	133 1 132 3	1655 2 15 9	Y	14	23 1	5
11	1680 N	1570	-0-	-110	-0-	109 1 186 3	1262 2 13 9	Y	12	11 1	6
-----											
PORTER		WELL #: 13		RRCID -> 227691		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9164 - 10312			
06	1290 N	1011	-0-	-279	-0-	60 1 121 3	808 2 22 9	Y	20	15 1	15
07	1271 N	1096	-0-	-175	-0-	65 1 130 3	882 2 19 9	Y	17	28 1	4
08	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	75 1 143 3	864 2 15 9	Y	14	14 1	4
09	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	101 1 156 3	1123 2 14 9	Y	13		17
10	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	79 1 78 3	980 2 18 9	Y	16	28 1	5
*11	967 N	967	-0-	-0-	-0-	67 1 113 3	772 2 15 9	Y	14	12 1	7
-----											
PORTER		WELL #: 16		RRCID -> 227692		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9164 - 10351			
06	150 N	125	-0-	-25	-0-	7 1 16 3	102 2	Y	-0-		-0-
07	155 N	134	-0-	-21	-0-	8 1 16 3	110 2	Y	-0-		-0-
08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	12 1 24 3	143 2	Y	-0-		-0-
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	13 1 19 3	139 2	Y	-0-		-0-
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	13 1 12 3	154 2	Y	-0-		-0-
*11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	12 1 22 3	146 2	Y	-0-		-0-
-----											
PORTER		WELL #: 14		RRCID -> 227735		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9131 - 10305			
06	1620 N	1582	-0-	-38	-0-	95 1 194 3	1287 2 6 9	Y	5	4 1	4
07	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	93 1 182 3	1247 2 6 9	Y	5	8 1	1
08	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	109 1 205 3	1243 2 4 9	Y	4	4 1	1
09	1590 N	1412	-0-	-178	-0-	103 1 159 3	1146 2 4 9	Y	4		5
10	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	118 1 117 3	1470 2	Y	-0-	5 1	-0-
*11	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	116 1 198 3	1342 2	Y	-0-		-0-

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LP			//CONT.// 170040											
ELLIS, S.A.			WELL #: 19		RRCID -> 230211			COMPL. DATE 05/11/2007			TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8592 - 9724			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
06	4110 X	3283	-0-	-827	-0-	165	1	2668	2	Y	-0-	5	1	-0-
						450	3							
07	3751 X	2940	-0-	-811	-0-	144	1	2388	2	Y	-0-			-0-
						408	3							
08	2821 X	2659	-0-	-162	-0-	132	1	2163	2	Y	-0-			-0-
						364	3							
09	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	144	1	2392	2	Y	-0-			-0-
						381	3							
10	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	162	1	2677	2	Y	22	8	1	14
						431	3							
*11	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	153	1	2558	2	Y	21	26	1	9
						435	3							
-----														
PORTER			WELL #: 19		RRCID -> 230378			COMPL. DATE 05/24/2007			TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8923 - 10257			
-----														
06	900 N	865	-0-	-35	-0-	51	1	688	2	Y	21	15	1	16
						103	3							
07	994 N	994	-0-	-0-	-0-	59	1	799	2	Y	17	29	1	4
						117	3							
08	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	75	1	860	2	Y	15	15	1	4
						142	3							
09	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	75	1	831	2	Y	14			18
						115	3							
10	930 N	930	-0-	-0-	-0-	63	1	777	2	Y	26	35	1	9
						61	3							
*11	964 N	964	-0-	-0-	-0-	66	1	761	2	Y	23	20	1	12
						112	3							
-----														
PORTER			WELL #: 18		RRCID -> 230577			COMPL. DATE 06/15/2007			TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9140 - 10294			
-----														
06	723 N	723	-0-	-0-	-0-	42	1	572	2	Y	21	15	1	16
						86	3							
07	788 N	788	-0-	-0-	-0-	47	1	630	2	Y	17	29	1	4
						92	3							
08	921 N	921	-0-	-0-	-0-	63	1	722	2	Y	15	15	1	4
						119	3							
09	813 N	813	-0-	-0-	-0-	58	1	650	2	Y	14			18
						90	3							
10	909 N	909	-0-	-0-	-0-	61	1	761	2	Y	24	34	1	8
						61	3							
*11	747 N	747	-0-	-0-	-0-	50	1	586	2	Y	22	19	1	11
						87	3							
-----														
FITE, J.B. GAS UNIT			WELL #: 10		RRCID -> 230624			COMPL. DATE 06/10/2007			TOTAL DEPTH 10117 PERF. 8718 - 9954			
-----														
06	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	163	1	1726	2	Y	5	8	1	2
						523	3							
07	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	144	1	1529	2	Y	5			7
						458	3							
08	2325 X	1896	-0-	-429	-0-	128	1	1356	2	Y	4	7	1	4
						408	3							
09	2430 X	1734	-0-	-696	-0-	117	1	1243	2	Y	4			8
						370	3							
10	2511 X	2138	-0-	-373	-0-	145	1	1528	2	Y	4	7	1	5
						461	3							
11	2430 X	1719	-0-	-711	-0-	116	1	1220	2	Y	5			10
						377	3							
-----														

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LP			//CONT.// 170040											
ROBERTS GAS UNIT			WELL #: 16		RRCID -> 230630		COMPL. DATE 06/06/2007			TOTAL DEPTH 9796 PERF. 8382 - 9502				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06	2490 X	2205	-0-	-285	-0-	144	1	1489	2	Y	71	53	1	38
						494	3	78	9					
07	2573 X	2180	-0-	-393	-0-	144	1	1470	2	Y	50	31	1	57
						511	3	55	9					
08	2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	189	1	1946	2	Y	57	64	1	50
						648	3	63	9					
09	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	154	1	1566	2	Y	53	62	1	41
						547	3	58	9					
10	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	164	1	1695	2	Y	54	66	1	29
						553	3	59	9					
*11	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	135	1	1385	2	Y	54	32	1	51
						469	3	59	9					
-----														
SIMMONS			WELL #: 4		RRCID -> 230869		COMPL. DATE 06/01/2007			TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8920 - 10146				
-----														
06	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	103	1	1387	2	Y	11	53	1	9
						208	3	12	9					
07	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	105	1	1418	2	Y	12			21
						208	3	13	9					
08	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	130	1	1481	2	Y	12			33
						244	3	13	9					
09	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	133	1	1482	2	Y	10			43
						206	3	11	9					
10	1736 N	1655	-0-	-81	-0-	113	1	1402	2	Y	26			69
						111	3	29	9					
*11	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	121	1	1387	2	Y	35	63	1	41
						203	3	39	9					
-----														
WALDROP GU 1			WELL #: 9		RRCID -> 231990		COMPL. DATE 07/04/2007			TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8858 - 9936				
-----														
06	3000 N	3061	-0-	61	204	183	1	2508	2	Y	12	14	1	11
						357	3	13	9					
07	3080 X	2876	-0-	-204	-0-	168	1	2355	2	Y	13	16	1	8
						339	3	14	9					
08	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	180	1	2456	2	Y	13	16	1	5
						359	3	14	9					
09	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	193	1	2526	2	Y	14	15	1	4
						342	3	15	9					
10	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	165	1	2159	2	Y	-0-			4
						345	3							
*11	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	171	1	2413	2	Y	-0-	4	1	-0-
						340	3	6	9					
-----														
FITE, J.B. GAS UNIT			WELL #: 11		RRCID -> 231995		COMPL. DATE 06/24/2007			TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8718 - 10020				
-----														
06	1320 N	1218	-0-	-102	-0-	82	1	862	2	Y	12	20	1	6
						261	3	13	9					
07	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	103	1	1087	2	Y	13			19
						325	3	14	9					
08	1302 N	1213	-0-	-89	-0-	82	1	861	2	Y	11	19	1	11
						258	3	12	9					
09	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	85	1	899	2	Y	11			22
						267	3	12	9					
10	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	96	1	1012	2	Y	1	18	1	5
						305	3	1	9					
11	1170 N	1137	-0-	-33	-0-	77	1	806	2	Y	5			10
						248	3	6	9					



CARTHAGE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP ROBERTS GAS UNIT		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
		WELL #: 17		RRCID -> 232162		COMPL. DATE 06/23/2007			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8340 - 9530		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3810 X	3604	-0-	-206	-0-	243 1 835 3	2515 2 11 9	Y	10	22 1	13
07	3937 X	2968	-0-	-969	-0-	200 1 709 3	2041 2 18 9	Y	16	10 1	19
08	2914 X	1856	-0-	-1058	-0-	124 1 428 3	1283 2 21 9	Y	19	21 1	17
09	2820 X	2483	-0-	-337	-0-	167 1 595 3	1701 2 20 9	Y	18	21 1	14
10	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	288 1 976 3	2989 2 20 9	Y	18	22 1	10
*11	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	249 1 869 3	2564 2 19 9	Y	17	10 1	17
-----											
BARRYER		WELL #: 1		RRCID -> 232950		COMPL. DATE 09/01/2007			TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8742 - 10071		
06	2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	141 1 442 3	1495 2 44 9	Y	-0-		12
07	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	165 1 524 3	1749 2 66 9	Y	-0-		12
08	2418 X	1693	-0-	-725	-0-	115 1 355 3	1223 2 32 9	Y	-0-		12
09	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	200 1 663 3	2093 2 39 9	Y	-0-		12
10	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	198 1 634 3	2092 2 26 9	Y	24	14 1	22
*11	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	186 1 595 3	1958 2 6 9	Y	5		27
-----											
BARRYER		WELL #: 2		RRCID -> 232951		COMPL. DATE 10/09/2007			TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8710 - 10046		
06	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	165 1 519 3	1755 2 44 9	Y	40		110
07	2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	193 1 611 3	2040 2 66 9	Y	60		170
08	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	164 1 510 3	1752 2 32 9	Y	29	172 1	27
09	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	160 1 526 3	1666 2 39 9	Y	35		62
10	2015 N	1789	-0-	-226	-0-	121 1 387 3	1279 2 2 9	Y	2	60 1	4
11	1950 N	1715	-0-	-235	-0-	114 1 368 3	1208 2 25 9	Y	23		27
-----											
PORTER		WELL #: 17		RRCID -> 233181		COMPL. DATE 07/11/2007			TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9269 - 10406		
06	1380 N	521	-0-	-859	-0-	32 1 64 3	425 2 44 9	Y	-0-		-0-
07	1209 N	956	-0-	-253	-0-	58 1 115 3	783 2 66 9	Y	-0-		-0-
08	868 N	644	-0-	-224	-0-	45 1 85 3	514 2 32 9	Y	-0-		-0-
09	736 N	736	-0-	-0-	-0-	54 1 83 3	599 2 39 9	Y	-0-		-0-
10	868 N	746	-0-	-122	-0-	51 1 52 3	643 2 2 9	Y	-0-		-0-
11	630 N	602	-0-	-28	-0-	42 1 72 3	488 2 25 9	Y	-0-		-0-

-----  
 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040  
 PORTER WELL #: 20 RRCID -> 233588 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 10394 PERF. 8971 - 10267  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1140 N	983	-0-	-157	-0-	60	1	798	2	Y	5	3	1			4
						119	3		6	9						
07	1240 N	1171	-0-	-69	-0-	71	1	956	2	Y	4	7	1			1
						140	3		4	9						
08	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	85	1	980	2	Y	3	3	1			1
						162	3		3	9						
09	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	88	1	980	2	Y	3					4
						136	3		3	9						
10	1085 N	1083	-0-	-2	-0-	73	1	911	2	Y	24	20	1			8
						73	3		26	9						
11	1050 N	996	-0-	-54	-0-	69	1	789	2	Y	21	18	1			11
						115	3		23	9						

-----  
 ROBERTS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 234376 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8426 - 9519  
 -----

06	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	150	1	1553	2	Y	84	54	1			30
						516	3		92	9						
07	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	163	1	1663	2	Y	40	25	1			45
						578	3		44	9						
08	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	115	1	1186	2	Y	46	51	1			40
						395	3		51	9						
09	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	127	1	1298	2	Y	42	49	1			33
						454	3		46	9						
10	1984 N	1242	-0-	-742	-0-	81	1	840	2	Y	43	53	1			23
						274	3		47	9						
11	1680 N	1650	-0-	-30	-0-	109	1	1117	2	Y	42	25	1			40
						378	3		46	9						

-----  
 BARRYER WELL #: 3 RRCID -> 235329 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8704 - 9998  
 -----

06	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	168	1	1785	2	Y	-0-					22
						528	3									
07	2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	146	1	1548	2	Y	-0-					22
						464	3									
08	1860 X	1771	-0-	-89	-0-	120	1	1279	2	Y	-0-					22
						372	3									
09	1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-					22
10	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					22
11	1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					22

-----  
 FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244354 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8680 - 8882  
 -----

06	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	142	1	1499	2	Y	-0-					-0-
						454	3									
07	2971 N	2971	-0-	-0-	-0-	201	1	2131	2	Y	-0-					-0-
						639	3									
08	2969 N	2969	-0-	-0-	-0-	201	1	2128	2	Y	-0-					-0-
						640	3									
09	2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	198	1	2098	2	Y	-0-					-0-
						624	3									
10	2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	193	1	2042	2	Y	13					13
						616	3		14	9						
11	2610 N	2599	-0-	-11	-0-	175	1	1842	2	Y	12					25
						569	3		13	9						

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614												
VICE-SHIVERS WELL #: 6 RRCID -> 219425 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10197 - 10402												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
06		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1130	2	2	9	Y	12
07		1054 N	641	-0-	-413	-0-	634	2	7	9	Y	18
08		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1224	2	14	9	Y	11
09		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1209	2	6	9	Y	16
10		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1342	2	11	9	Y	8
11		960 N	297	-0-	-663	-0-	295	2	2	9	Y	10
-----												
VICE-SHIVERS WELL #: 5 RRCID -> 222552 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9221 - 10386												
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
VICE-SHIVERS WELL #: 4 RRCID -> 227622 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9229 - 10398												
06		2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2505	2	6	9	Y	9
07		2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2697	2	13	9	Y	21
08		2697 N	2632	-0-	-65	-0-	2618	2	14	9	Y	12
09		2520 N	2428	-0-	-92	-0-	2416	2	12	9	Y	23
10		2697 N	2549	-0-	-148	-0-	2527	2	22	9	Y	7
11		2550 N	2428	-0-	-122	-0-	2402	2	26	9	Y	31
-----												
EAGLE OIL & GAS CO. 238634												
GREEN WELL #: 1 RRCID -> 279284 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10060 - 10110												
06		2460 X	1871	-0-	-589	-0-	1871	2			N	33
07		2542 X	1909	-0-	-633	-0-	1909	2			N	33
08		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	33
09		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1638	2	2	9	N	35
10		1922 N	1454	-0-	-468	-0-	1454	2			N	35
*11		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	35
-----												
HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 279285 COMPL. DATE 09/06/2015 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10022 - 10090												
06		2310 X	1067	-0-	-1243	-0-	1067	2			N	5
07		1953 X	1042	-0-	-911	-0-	1042	2			N	5
08		899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	5
09		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	5
10		868 N	665	-0-	-203	-0-	665	2			N	5
11		840 N	629	-0-	-211	-0-	629	2			N	5
-----												
FORTSON OIL COMPANY 278563												
MAURITZEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257389 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8984 - 9700												
06		3780 X	2925	-0-	-855	-0-	508	1	2417	2	N	58
07		3906 X	3679	-0-	-227	-0-	204	1	3475	2	N	58
08		3844 X	3449	-0-	-395	-0-	204	1	3245	2	N	58
09		3720 X	3092	-0-	-628	-0-	178	1	2914	2	N	58
10		4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	237	1	3790	2	N	58
*11		4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	247	1	4233	2	N	58

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851												
SEPAUGH WELL #: 1 RRCID -> 140168 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8680 - 9476												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
06		2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2		N	-0-	25
07		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2		N	-0-	25
08		1860 N	1729	-0-	-131	-0-	1729	2		N	-0-	25
09		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2		N	-0-	25
10		2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2		N	-0-	25
*11		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2104	2	4 9	N	4	29

GARY PRODUCTION COMPANY 296448												
HUNT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097193 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8931 - 9273												
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HUNT UNIT WELL #: 2B RRCID -> 129950 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8382 - 9602												
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515												
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 096677 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8383 - 9695												
06		210 X	5	-0-	-205	-0-	1	1	4	2	N	-0-
07		186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-
08		186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-
09		180 X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-
10		93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-
*11		49 X	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	2	N	-0-

BOUNDS, ELLA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110169 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8507 - 9819												
06		2730 X	2217	-0-	-513	-0-	292	1	1925	2	N	-0-
07		3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	393	1	2723	2	N	-0-
08		2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	318	1	2386	2	N	-0-
09		2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	269	1	2361	2	N	-0-
10		3131 X	3013	-0-	-118	-0-	301	1	2712	2	N	-0-
11		3030 X	2519	-0-	-511	-0-	267	1	2252	2	N	-0-

WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 126225 COMPL. DATE 12/22/1987 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8530 - 9828												
06		2460 X	1527	-0-	-933	-0-	201	1	1326	2	N	-0-
07		1519 X	1482	-0-	-37	-0-	187	1	1295	2	N	-0-
08		3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	365	1	2741	2	N	-0-
09		2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	275	1	2410	2	N	-0-
10		2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	286	1	2572	2	N	-0-
11		3000 X	2506	-0-	-494	-0-	266	1	2240	2	N	-0-

-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515													
BOUNDS, ELLA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129887 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8543 - 9850													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	186 1	1226 2	N	-0-			-0-
07		1767 N	1478	-0-	-289	-0-	186 1	1292 2	N	-0-			-0-
08		1643 N	1453	-0-	-190	-0-	171 1	1282 2	N	-0-			-0-
09		1410 N	1365	-0-	-45	-0-	140 1	1225 2	N	-0-			-0-
10		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	175 1	1575 2	N	-0-			-0-
11		1410 N	1345	-0-	-65	-0-	143 1	1202 2	N	-0-			-0-
-----													
BIRD, G.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142309 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8596 - 9909													
06		1470 N	951	-0-	-519	-0-	87 1	864 2	N	-0-			-0-
07		1178 N	908	-0-	-270	-0-	79 1	829 2	N	-0-			-0-
08		1178 N	1138	-0-	-40	-0-	84 1	1054 2	N	-0-			-0-
09		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	91 1	1239 2	N	-0-			-0-
10		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	94 1	1376 2	N	-0-			-0-
*11		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	102 1	1376 2	N	-0-			-0-
-----													
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 158913 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8386 - 8426													
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		4 N	4	-0-	-0-	-0-	1 1	3 2	N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
-----													
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 158980 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 8813													
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 162115 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8376 - 9666													
06		2580 X	2482	-0-	-98	-0-	114 1	2368 2	N	-0-			-0-
07		2697 X	2543	-0-	-154	-0-	115 1	2428 2	N	-0-			-0-
08		2697 X	2468	-0-	-229	-0-	124 1	2344 2	N	-0-			-0-
09		2610 X	2361	-0-	-249	-0-	95 1	2266 2	N	-0-			-0-
10		2666 X	2424	-0-	-242	-0-	105 1	2319 2	N	-0-			-0-
11		2490 X	2351	-0-	-139	-0-	104 1	2247 2	N	-0-			-0-
-----													
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 167870 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9681 - 9711													
06		1985 X	1985	-0-	-0-	-0-	330 1	1655 2	N	-0-			-0-
07		2232 X	1929	-0-	-303	-0-	288 1	1641 2	N	-0-			-0-
08		2232 X	2092	-0-	-140	-0-	349 1	1743 2	N	-0-			-0-
09		2160 X	1853	-0-	-307	-0-	338 1	1515 2	N	-0-			-0-
10		2170 X	2024	-0-	-146	-0-	337 1	1687 2	N	-0-			-0-
11		2010 X	1707	-0-	-303	-0-	299 1	1408 2	N	-0-			-0-
-----													
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 213702 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A													
06		2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	16 1	2953 2	N	-0-			-0-
07		3069 X	2845	-0-	-224	-0-	17 1	2828 2	N	-0-			-0-
08		3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	21 1	3078 2	N	-0-			-0-
09		3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	19 1	2993 2	N	-0-			-0-
10		3069 X	3016	-0-	-53	-0-	20 1	2996 2	N	-0-			-0-
11		3000 X	2998	-0-	-2	-0-	22 1	2976 2	N	-0-			-0-

-----															
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515															
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 214716 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8481 - 9718															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
06		1860 X	1800	-0-	-60	-0-	10	1	1790	2	N	-0-			-0-
07		1984 X	1806	-0-	-178	-0-	11	1	1795	2	N	-0-			-0-
08		1984 X	1943	-0-	-41	-0-	13	1	1930	2	N	-0-			-0-
09		1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	12	1	1926	2	N	-0-			-0-
10		2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	14	1	2040	2	N	-0-			-0-
11		1890 X	1876	-0-	-14	-0-	14	1	1862	2	N	-0-			-0-
-----															
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 217304 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8323 - 9608															
-----															
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		T. A.	1590	-0-	1590	1590	11	1	1579	2	N	-0-			-0-
09		T. A.	467	-0-	467	2057	3	1	464	2	N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	2057					N	-0-			-0-
*11		2747 X	690	-0-	-2057	-0-	5	1	685	2	N	-0-			-0-
-----															
WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 231360 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8638 - 9932															
-----															
06		3480 X	3403	-0-	-77	-0-	311	1	3092	2	N	-0-			-0-
07		3627 X	3475	-0-	-152	-0-	302	1	3173	2	N	-0-			-0-
08		3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	277	1	3460	2	N	-0-			-0-
09		3570 X	3165	-0-	-405	-0-	216	1	2949	2	N	-0-			-0-
10		3689 X	3495	-0-	-194	-0-	222	1	3273	2	N	-0-			-0-
11		3630 X	3331	-0-	-299	-0-	231	1	3100	2	N	-0-			-0-
-----															
BIRD, G.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232198 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 8586 - 9898															
-----															
06		1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-			-0-
07		558 X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
08		63 X	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	N	-0-			-0-
09		30 X	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-
10		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11		60 X	4	-0-	-56	-0-	4	2			N	-0-			-0-
-----															
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 11P RRCID -> 232216 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8546 - 9694															
-----															
06		4200 X	3767	-0-	-433	-0-	21	1	3746	2	N	-0-			-0-
07		4340 X	3381	-0-	-959	-0-	20	1	3361	2	N	-0-			-0-
08		4278 X	3647	-0-	-631	-0-	25	1	3622	2	N	-0-			-0-
09		4140 X	3504	-0-	-636	-0-	22	1	3482	2	N	-0-			-0-
10		4092 X	3470	-0-	-622	-0-	24	1	3446	2	N	-0-			-0-
11		3780 X	3472	-0-	-308	-0-	26	1	3446	2	N	-0-			-0-
-----															
WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 261479 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9831 - 9870															
-----															
06		2310 X	2140	-0-	-170	-0-	12	1	2128	2	N	-0-			-0-
07		2387 X	2059	-0-	-328	-0-	12	1	2047	2	N	-0-			-0-
08		2387 X	2220	-0-	-167	-0-	15	1	2205	2	N	-0-			-0-
09		2310 X	2100	-0-	-210	-0-	13	1	2087	2	N	-0-			-0-
10		2387 X	2077	-0-	-310	-0-	14	1	2063	2	N	-0-			-0-
11		2160 X	2082	-0-	-78	-0-	16	1	2066	2	N	-0-			-0-
-----															
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 12 RRCID -> 261808 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9668 - 9690															
-----															
06		1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-			-0-
07		1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			-0-
08		558 X	28	-0-	-530	-0-	28	2			N	-0-			-0-
09		270 X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
10		4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	32	1	4753	2	N	-0-			-0-
*11		5905 X	5905	-0-	-0-	-0-	44	1	5861	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
GRAWARD OPERATING, INC.				326435								
TILLER, MOUZON GU		WELL #:		1	RRCID ->	223581	COMPL. DATE	08/06/2006	TOTAL DEPTH	10057	PERF.	8838 - 9959
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			38
-----												
WESTMORELAND GU		WELL #:		1	RRCID ->	227341	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	10558	PERF.	9737 - 10462
06		643 N	643	-0-	-0-	300	1	Y	17	17	0	-0-
							3					
07		758 N	758	-0-	-0-	300	1	Y	19	19	0	-0-
							3					
08		662 N	662	-0-	-0-	300	1	Y	17	17	0	-0-
							3					
09		882 N	882	-0-	-0-	300	1	Y	28	28	0	-0-
							3					
*10		753 N	753	-0-	-0-	300	1	Y	22	22	0	-0-
							3					
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
GRIGSBY PETROLEUM INC.		334135										
DAVIS, S. L.		WELL #:		3	RRCID ->	200746	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8583 - 9527
06		2400 N	2064	-0-	-336	2064	2	N	-0-			120
07		3032 N	3032	-0-	-0-	3032	2	N	-0-			120
08		2912 N	2912	-0-	-0-	2912	2	N	-0-			120
09		2554 N	2554	-0-	-0-	2554	2	N	-0-			120
10		2480 N	2449	-0-	-31	2432	2	N	15	17	9	135
*11		2518 N	2518	-0-	-0-	2518	2	N	-0-			135
-----												
DAVIS, S. L.		WELL #:		4	RRCID ->	207600	COMPL. DATE	01/08/2005	TOTAL DEPTH	9790	PERF.	8709 - 9549
06		3330 X	2087	-0-	-1243	2087	2	N	-0-			76
07		4226 X	4226	-0-	-0-	4226	2	N	-0-			76
08		3679 X	3679	-0-	-0-	3679	2	N	-0-			76
09		3240 X	2823	-0-	-417	2823	2	N	-0-			76
10		3720 X	2851	-0-	-869	2851	2	N	-0-			76
11		3600 X	3561	-0-	-39	3561	2	N	-0-			76
-----												
DAVIS, S.L.		WELL #:		5	RRCID ->	263996	COMPL. DATE	12/13/2011	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8608 - 9562
06		2019 N	2019	-0-	-0-	1993	2	N	24			57
07		1643 N	1452	-0-	-191	1429	2	N	21			78
08		2170 N	1314	-0-	-856	1288	2	N	24			102
09		2010 N	1406	-0-	-604	1375	2	N	28			130
10		1711 N	1711	-0-	-0-	1648	2	N	57			187
*11		1734 N	1734	-0-	-0-	1668	2	N	60	177	1	70
-----												
HARLETON OIL & GAS INC.		357165										
WERNER-SMITH UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	082809	COMPL. DATE	06/01/1979	TOTAL DEPTH	9462	PERF.	8445 - 8485
06		45	-0-	-0-	-45			Y	-0-			-0-
07		45	-0-	-0-	-45			Y	-0-			-0-
08		45	-0-	-0-	-45			Y	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/14/2016

-----																		
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA							
HARLETON OIL & GAS INC.			//CONT.//		357165													
WERNER-LAGRONE			WELL #:		4	RRCID -> 175864			COMPL. DATE 12/19/1999		TOTAL DEPTH 9300	PERF. 8730 - 8890						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																		
DUNAWAY			WELL #:		5	RRCID -> 193081			COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 9950	PERF. 8408 - 9720						
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																		
INDIGO RESOURCES LLC			WELL #:		423831	RRCID -> 182811			COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 9900	PERF. 6724 - 9564						
CHADWICK					1													
06	2160 N	1331	-0-	-829	-0-	-0-	-0-	12	1	1319	2	N	-0-					88
07	1798 N	1075	-0-	-723	-0-	-0-	-0-	15	1	1060	2	N	-0-					88
08	1271 N	1245	-0-	-26	-0-	-0-	-0-	16	1	1229	2	N	-0-					88
09	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	1285	2	N	-0-					88
*10	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	1781	2	N	172	178	1			82
								189	9									
*11	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	1625	2	N	55					137
								61	9									
-----																		
INDIGO MINERALS LLC			WELL #:		423834	RRCID -> 091209			COMPL. DATE 08/05/1980		TOTAL DEPTH 9700	PERF. 9509 - 9571						
REED ESTATE UNIT					1													
06	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1377	2	312	9	N	284	379	1			37
07	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1390	2	90	9	N	82					119
08	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1383	2	50	9	N	45					164
09	1680 N	1405	-0-	-275	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					164
*10	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1456	2	160	9	N	145	179	1			130
*11	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1379	2	102	9	N	93	190	1			33
-----																		
REED ESTATE UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 117004			COMPL. DATE 04/17/1985		TOTAL DEPTH 10203	PERF. 8637 - 9605						
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																		
PITTS			WELL #:		6	RRCID -> 125741			COMPL. DATE 11/19/1999		TOTAL DEPTH 9662	PERF. 8819 - 9461						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-



CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
INDIGO MINERALS LLC		//CONT.// 423834									
WALTON, WILLIAM H. GU		WELL #: 1B		RRCID -> 206324		COMPL. DATE 08/13/2004		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8670 - 9407			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		
06	940 N	940	-0-	-0-	-0-	936 2	4 9	N	4	67	
07	961 N	755	-0-	-206	-0-	754 2	1 9	N	1	68	
08	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 2		N	-0-	68	
09	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 2		N	-0-	68	
*10	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 2		N	-0-	68	
*11	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 2		N	-0-	68	
-----											
MOSS, W. S. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 208277		COMPL. DATE 01/11/2005		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8774 - 9582			
06	510 X	460	-0-	-50	-0-	460 2		Y	-0-	-0-	
07	527 X	432	-0-	-95	-0-	432 2		Y	-0-	-0-	
08	496 X	429	-0-	-67	-0-	429 2		Y	-0-	-0-	
09	480 X	436	-0-	-44	-0-	436 2		Y	-0-	-0-	
*10	664 X	664	-0-	-0-	-0-	664 2		Y	-0-	-0-	
*11	649 X	649	-0-	-0-	-0-	649 2		Y	-0-	-0-	
-----											
MOSS, W. S. ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 208301		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8726 - 9528			
06	1680 X	1670	-0-	-10	-0-	1574 2	96 9	Y	87	62 1	47
07	1878 X	1878	-0-	-0-	-0-	1878 2		Y	-0-		47
08	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1751 2	28 9	Y	25	65 1	7
09	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1707 2	11 9	Y	10		17
10	1891 N	1766	-0-	-125	-0-	1699 2	67 9	Y	61		78
11	1710 N	1569	-0-	-141	-0-	1539 2	30 9	Y	27	63 1	42
-----											
MOSS, W. S. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 210011		COMPL. DATE 03/31/2005		TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8728 - 9545			
06	1890 N	1296	-0-	-594	-0-	1229 2	67 9	Y	61	49 1	33
07	1519 N	863	-0-	-656	-0-	863 2		Y	-0-		33
08	1798 N	898	-0-	-900	-0-	886 2	12 9	Y	11	41 1	3
09	1290 N	818	-0-	-472	-0-	814 2	4 9	Y	4		7
*10	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1029 2	44 9	Y	40		47
*11	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1061 2	25 9	Y	23	43 1	27
-----											
GARLAND		WELL #: 4		RRCID -> 211110		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 9554 PERF. 9206 - 9342			
06	1469 X	1469	-0-	-0-	-0-	1444 2	25 9	Y	23		115
07	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	2297 2	24 9	Y	22		137
08	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279 2		Y	-0-		137
09	1170 N	829	-0-	-341	-0-	829 2		Y	-0-		137
10	1209 N	988	-0-	-221	-0-	988 2		Y	-0-		137
11	1170 N	689	-0-	-481	-0-	687 2	2 9	Y	2	2 1	137
-----											
MOSS, W. S. ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 217210		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8719 - 9538			
06	2670 X	2365	-0-	-305	-0-	2300 2	65 9	Y	59	39 1	32
07	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2789 2		Y	-0-		32
08	2759 X	2260	-0-	-499	-0-	2243 2	17 9	Y	15	43 1	4
09	2370 X	2356	-0-	-14	-0-	2349 2	7 9	Y	6		10
10	2790 X	2213	-0-	-577	-0-	2174 2	39 9	Y	35		45
*11	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3094 2	29 9	Y	26	41 1	30
-----											
BELL, MILES		WELL #: 4		RRCID -> 217767		COMPL. DATE 11/17/2005		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8220 - 9292			
06	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2410 2	46 9	N	42		102
07	2480 N	2434	-0-	-46	-0-	2403 2	31 9	N	28		130
08	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2186 2	33 9	N	30		160
09	2460 N	2163	-0-	-297	-0-	2099 2	64 9	N	58	178 1	40
10	2449 N	2231	-0-	-218	-0-	2206 2	25 9	N	23		63
11	2160 N	2066	-0-	-94	-0-	2042 2	24 9	N	22		85

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
INDIGO MINERALS LLC		//CONT.// 423834									
MOSS, W. S. ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 218368		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8660 - 9554			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	510 N	454	-0-	-56	-0-	418 2	36 9	Y	33	24 1	18
07	496 N	435	-0-	-61	-0-	435 2		Y	-0-		18
08	465 N	415	-0-	-50	-0-	406 2	9 9	Y	8	24 1	2
09	450 N	407	-0-	-43	-0-	403 2	4 9	Y	4		6
*10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	472 2	33 9	Y	30		36
*11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	435 2	29 9	Y	26	35 1	27

MOSS, W. S. ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 221053		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8613 - 9564			
06	1740 N	1579	-0-	-161	-0-	1579 2		Y	-0-		-0-
07	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671 2		Y	-0-		-0-
08	1674 N	1636	-0-	-38	-0-	1636 2		Y	-0-		-0-
09	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616 2		Y	-0-		-0-
*10	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680 2		Y	-0-		-0-
11	1590 N	1388	-0-	-202	-0-	1388 2		Y	-0-		-0-

WEST CLAYTON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221858		COMPL. DATE 03/28/2006		TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9206 - 9624			
06	2610 N	2337	-0-	-273	-0-	1 1	2277 2	Y	54	66 1	8
07	2728 N	2547	-0-	-181	-0-	59 9	102 1	Y	68	63 1	13
08	2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	75 9	109 1	Y	55	55 1	13
09	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	61 9	83 1	Y	67	65 1	15
10	2542 N	2441	-0-	-101	-0-	74 9	2365 2	Y	69	69 1	15
11	2520 N	NO RPT	-0-	-2520	-0-			Y	NO RPT		15

SHAW GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 222117		COMPL. DATE 07/24/2006		TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8821 - 9940			
06	420 X	142	-0-	-278	-0-	16 1	114 2	N	11		130
07	434 X	152	-0-	-282	-0-	12 9	18 1	N	2		132
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	2 9	16 1	N	30		162
09	150 N	149	-0-	-1	-0-	33 9	12 1	N	38		200
10	155 N	74	-0-	-81	-0-	42 9	7 1	N	18		218
11	150 N	52	-0-	-98	-0-	20 9	6 1	N	4		222
						4 9					

WALTON, WILLIAM H. GU		WELL #: 1		RRCID -> 222292		COMPL. DATE 09/02/2006		TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8735 - 9468			
06	778 N	778	-0-	-0-	-0-	728 2	50 9	N	45		160
07	620 N	584	-0-	-36	-0-	523 2	61 9	N	55		215
08	779 N	779	-0-	-0-	-0-	720 2	59 9	N	54		269
09	780 N	573	-0-	-207	-0-	573 2		N	-0-	182 1	87
*10	697 N	697	-0-	-0-	-0-	556 2	141 9	N	128		215
*11	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 2		N	-0-		215

SHAW GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 222599		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 10128 PERF. 8864 - 9986			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		172
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		172
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		172
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		172
10	T. A.	31	-0-	31	31	31 1		N	-0-		172
11	T. A.	30	-0-	30	61	30 1		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
INDIGO MINERALS LLC		//CONT.// 423834													
REED ESTATE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 222602		COMPL. DATE 09/15/2006			TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8698 - 9816						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	-0-	2701	2	11	9	N	10			42
07	2852 X	2717	-0-	-135	-0-	-0-	2711	2	6	9	N	5			47
08	2852 X	2549	-0-	-303	-0-	-0-	2428	2	121	9	N	110			157
09	2760 X	2382	-0-	-378	-0-	-0-	2382	2			N	-0-			157
10	2790 X	2556	-0-	-234	-0-	-0-	2512	2	44	9	N	40	169	1	28
11	2700 X	1816	-0-	-884	-0-	-0-	1797	2	19	9	N	17			45
-----															
MOSS, W. S. ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 223369		COMPL. DATE 09/09/2006			TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8642 - 9464						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
BELL, C.I. GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 223737		COMPL. DATE 10/23/2006			TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9014 - 10154						
06	270 N	256	-0-	-14	-0-	-0-	9	1	240	2	Y	6			59
07	372 N	277	-0-	-95	-0-	-0-	10	1	261	2	Y	5	36	1	28
08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	301	2	Y	11			39
09	270 N	265	-0-	-5	-0-	-0-	10	1	243	2	Y	11			50
*10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	-0-	274	2	10	9	Y	9	33	1	26
11	300 N	197	-0-	-103	-0-	-0-	197	2			Y	-0-			26
-----															
WILCOTS, S.W. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 223755		COMPL. DATE 08/02/2006			TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9455 - 9600						
06	570 N	461	-0-	-109	-0-	-0-	451	2	10	9	Y	9	11	1	16
07	514 N	514	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	480	2	Y	12	11	1	17
08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	-0-	13	9							
08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	361	2	Y	9	9	1	17
09	450 N	307	-0-	-143	-0-	-0-	10	9							
09	450 N	307	-0-	-143	-0-	-0-	11	1	284	2	Y	11	11	1	17
10	527 N	216	-0-	-311	-0-	-0-	12	9							
10	527 N	216	-0-	-311	-0-	-0-	203	2	13	9	Y	12	12	1	17
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
-----															
REED ESTATE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 224408		COMPL. DATE 11/25/2006			TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8686 - 9904						
06	2910 X	2452	-0-	-458	-0-	-0-	2452	2			N	-0-			107
07	3007 X	2464	-0-	-543	-0-	-0-	2461	2	3	9	N	3			110
08	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-			110
09	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	-0-	2486	2			N	-0-			110
*10	3022 N	3022	-0-	-0-	-0-	-0-	2961	2	61	9	N	55			165
*11	2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	-0-	2775	2	124	9	N	113	186	1	92
-----															
SHAW GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 225188		COMPL. DATE 12/16/2006			TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8864 - 9977						
06	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	-0-	383	1	2652	2	N	-0-			109
07	2945 X	2819	-0-	-126	-0-	-0-	329	1	2490	2	N	-0-			109
08	2945 X	2696	-0-	-249	-0-	-0-	347	1	2349	2	N	-0-			109
09	3030 X	2607	-0-	-423	-0-	-0-	300	1	2307	2	N	-0-			109
10	3131 X	2844	-0-	-287	-0-	-0-	390	1	2454	2	N	-0-			109
11	3030 X	2853	-0-	-177	-0-	-0-	377	1	2476	2	N	-0-			109

-----															
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
INDIGO MINERALS LLC			//CONT.//		423834										
ROBINSON, M. E.			WELL #:		3	RRCID -> 225247			COMPL. DATE 11/27/2006			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9534 - 9798			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
06		3480 X	2803	-0-	-677	-0-	2774	2	29	9	N	26			45
07		4061 X	2923	-0-	-1138	-0-	2900	2	23	9	N	21			66
08		5084 X	3784	-0-	-1300	-0-	3747	2	37	9	N	34	77	1	23
09		4920 X	2522	-0-	-2398	-0-	2497	2	25	9	N	23			46
*10		4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	4099	2	37	9	N	34			80
*11		3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3824	2	23	9	N	21	73	1	28
-----															
BELL, C.I. GAS UNIT 1			WELL #:		2	RRCID -> 225278			COMPL. DATE 09/16/2006			TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8794 - 10128			
06		390 N	343	-0-	-47	-0-	13	1	328	2	Y	2			13
							2	9							
07		372 N	362	-0-	-10	-0-	13	1	348	2	Y	1	8	1	6
							1	9							
08		403 N	398	-0-	-5	-0-	15	1	380	2	Y	3			9
							3	9							
09		339 N	339	-0-	-0-	-0-	13	1	324	2	Y	2			11
							2	9							
*10		393 N	393	-0-	-0-	-0-	383	2	10	9	Y	9	4	1	16
11		390 N	323	-0-	-67	-0-	304	2	19	9	Y	17			33
-----															
REED ESTATE UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 226141			COMPL. DATE 01/12/2007			TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8562 - 9826			
06		3990 X	3169	-0-	-821	-0-	3169	2			N	-0-			140
07		4123 X	4113	-0-	-10	-0-	4113	2			N	-0-			140
08		4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	3927	2	114	9	N	104	186	1	58
09		3840 X	3805	-0-	-35	-0-	3805	2			N	-0-			58
10		4123 X	3975	-0-	-148	-0-	3962	2	13	9	N	12			70
11		3990 X	3753	-0-	-237	-0-	3673	2	80	9	N	73			143
-----															
HOOKER, CHARLES G.			WELL #:		1	RRCID -> 226232			COMPL. DATE 01/29/2010			TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8958 - 9516			
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			72
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			72
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			72
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			72
*10		2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	47	1	2298	2	Y	-0-			72
*11		109 N	109	-0-	-0-	-0-	30	1	79	9	Y	72			-0-
-----															
PITTS			WELL #:		1	RRCID -> 226233			COMPL. DATE 12/02/2006			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8886 - 9345			
06		3510 X	1079	-0-	-2431	-0-	1054	2	25	9	Y	23	179	1	28
07		2883 X	2353	-0-	-530	-0-	2336	2	17	9	Y	15			43
08		2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			Y	-0-			43
09		1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	1819	2	6	9	Y	5			48
*10		2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	30	1	2366	2	Y	-0-			48
*11		2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	22	1	2568	2	Y	6	2	1	52
							7	9							

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
INDIGO MINERALS LLC			//CONT.//		423834									
BIGGS, J.W.			WELL #:		1	RRCID -> 226957			COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	10186 PERF. 8986 - 9972		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06		960 N	901	-0-	-59	-0-	901	2			N	-0-		147
07		1271 N	965	-0-	-306	-0-	965	2			N	-0-		147
08		1240 N	1081	-0-	-159	-0-	1081	2			N	-0-		147
09		924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-		147
*10		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	47	1	1447	2	N	-0-		147
*11		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	45	1	1515	2	N	78		225
							86	9						
-----														
BELL, C.I. GAS UNIT 1			WELL #:		3	RRCID -> 228335			COMPL. DATE	05/07/2007	TOTAL DEPTH	10284 PERF. 8906 - 10092		
-----														
06		507 N	507	-0-	-0-	-0-	19	1	477	2	Y	10		75
							11	9						
07		527 N	495	-0-	-32	-0-	18	1	468	2	Y	8	46 1	37
							9	9						
08		478 N	478	-0-	-0-	-0-	17	1	447	2	Y	13		50
							14	9						
09		541 N	541	-0-	-0-	-0-	20	1	499	2	Y	20		70
							22	9						
10		496 N	351	-0-	-145	-0-	340	2	11	9	Y	10	58 1	22
*11		464 N	464	-0-	-0-	-0-	451	2	13	9	Y	12		34
-----														
REED ESTATE UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 228394			COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	10085 PERF. 8780 - 9872		
-----														
06		570 X	157	-0-	-413	-0-	157	2			N	-0-		118
07		403 X	93	-0-	-310	-0-	93	2			N	-0-		118
08		155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-		118
09		207 N	207	-0-	-0-	-0-	132	2	75	9	N	68	169 1	17
*10		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-		17
*11		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-		17
-----														
ROBINSON, M. E.			WELL #:		2	RRCID -> 228974			COMPL. DATE	06/07/2007	TOTAL DEPTH	10060 PERF. 8976 - 9882		
-----														
06		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	1996	2	21	9	N	19		33
07		2930 N	2930	-0-	-0-	-0-	2907	2	23	9	N	21		54
08		2963 N	2963	-0-	-0-	-0-	2934	2	29	9	N	26	62 1	18
09		3000 N	3956	-0-	956	956	3916	2	40	9	N	36		54
*10		3100 N	4045	-0-	945	1901	4027	2	18	9	N	16		70
*11		3000 N	3486	-0-	486	2387	3468	2	18	9	N	16	63 1	23
-----														
WILCOTS, S.W. GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 229148			COMPL. DATE	07/30/2007	TOTAL DEPTH	10063 PERF. 9578 - 9830		
-----														
06		292 N	292	-0-	-0-	-0-	258	2	34	9	Y	31	38 1	12
07		137 N	137	-0-	-0-	-0-	92	2	45	9	Y	41	37 1	16
08		186 N	76	-0-	-110	-0-	41	1	35	9	Y	32	32 1	16
09		300 N	58	-0-	-242	-0-	16	1	42	9	Y	38	37 1	17
10		124 N	61	-0-	-63	-0-	17	2	44	9	Y	40	40 1	17
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT		17

-----																		
CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA							
INDIGO MINERALS LLC		//CONT.//		423834														
SHAW GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 229504			COMPL. DATE 05/26/2007			TOTAL DEPTH 10094 PERF. 9055 - 9954							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																		
06		2550 X	1900	-0-	-650	-0-		240	1	1660	2	N	-0-					48
07		2396 X	2396	-0-	-0-	-0-		280	1	2116	2	N	-0-					48
08		2325 N	1577	-0-	-748	-0-		202	1	1371	2	N	4					52
09		1890 N	1675	-0-	-215	-0-		193	1	1482	2	N	-0-					52
10		2387 N	1124	-0-	-1263	-0-		154	1	970	2	N	-0-					52
11		1530 N	782	-0-	-748	-0-		103	1	679	2	N	-0-					52
-----																		
BELL, C.I. GAS UNIT 1		WELL #:		6	RRCID -> 230562			COMPL. DATE 07/24/2007			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8878 - 10076							
06		480 N	458	-0-	-22	-0-		17	1	433	2	Y	7					53
07		465 N	406	-0-	-59	-0-		15	1	385	2	Y	5	33	1			25
08		453 N	453	-0-	-0-	-0-		16	1	427	2	Y	9					34
09		450 N	439	-0-	-11	-0-		16	1	410	2	Y	12					46
*10		428 N	428	-0-	-0-	-0-		413	2	15	9	Y	14	4	1			56
11		450 N	395	-0-	-55	-0-		376	2	19	9	Y	17					73
-----																		
SHAW GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 230585			COMPL. DATE 07/22/2007			TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9042 - 9986							
06		840 X	291	-0-	-549	-0-		37	1	254	2	N	-0-					189
07		868 X	323	-0-	-545	-0-		38	1	285	2	N	-0-					189
08		534 N	534	-0-	-0-	-0-		69	1	465	2	N	-0-					189
09		951 N	951	-0-	-0-	-0-		110	1	841	2	N	-0-					189
*10		314 N	314	-0-	-0-	-0-		66	1	248	2	N	-0-					189
*11		720 N	720	-0-	-0-	-0-		115	1	605	2	N	-0-					189
-----																		
WEST CLAYTON GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 231009			COMPL. DATE 10/09/2007			TOTAL DEPTH 10098 PERF. 9102 - 9936							
06		2040 N	1087	-0-	-953	-0-		1	1	1056	2	Y	27	33	1			25
07		2170 N	1741	-0-	-429	-0-		30	1	1632	2	Y	35	32	1			28
08		2139 N	1566	-0-	-573	-0-		39	1	1476	2	Y	28	28	1			28
09		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-		59	1	1161	2	Y	34	33	1			29
10		1736 N	1073	-0-	-663	-0-		31	1			Y	35	35	1			29
11		1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-		44	1	39	9	Y	NO RPT					29
-----																		
SHAW GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 232213			COMPL. DATE 09/13/2007			TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9640 - 9973							
06		3930 X	2959	-0-	-971	-0-		37	1	2585	2	N	-0-					23
07		3968 X	3595	-0-	-373	-0-		420	1	3175	2	N	-0-					23
08		3906 X	3504	-0-	-402	-0-		451	1	3053	2	N	-0-					23
09		3780 X	3778	-0-	-2	-0-		435	1	3343	2	N	-0-					23
*10		3601 X	3601	-0-	-0-	-0-		494	1	3107	2	N	-0-					23
*11		3570 X	3570	-0-	-0-	-0-		471	1	3099	2	N	-0-					23

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
INDIGO MINERALS LLC		//CONT.//		423834										
GENTRY ESTATE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	232610	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	10165	PERF. 8879 - 9920			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			266
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			266
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			266
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			266
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			266
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
ROBINSON, M. E.		WELL #:		4A	RRCID ->	232656	COMPL. DATE	11/07/2007	TOTAL DEPTH	10014	PERF. 8905 - 9857			
06	1560	N	1167	-0-	-393	-0-	1154	2	13	9	N	12		21
07	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1935	2	14	9	N	13		34
08	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2095	2	20	9	N	18	40	12
09	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1949	2	20	9	N	18		30
10	1767	N	1399	-0-	-368	-0-	1369	2	30	9	N	27		57
11	1710	N	1618	-0-	-92	-0-	1606	2	12	9	N	11	52	16
-----														
WALTON, WILLIAM H. GU		WELL #:		2	RRCID ->	232764	COMPL. DATE	11/26/2007	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8912 - 9385			
06	2490	X	2137	-0-	-353	-0-	2137	2			N	-0-		144
07	2387	X	2348	-0-	-39	-0-	2164	2	184	9	N	167	186	125
08	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2280	2	172	9	N	156		281
09	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-	178	103
*10	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2664	2	85	9	N	77		180
11	2370	N	2227	-0-	-143	-0-	2227	2			N	-0-		180
-----														
REED ESTATE UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	232925	COMPL. DATE	11/22/2007	TOTAL DEPTH	10226	PERF. 8822 - 10076			
06	1140	X	948	-0-	-192	-0-	948	2			N	-0-		23
07	1178	X	979	-0-	-199	-0-	979	2			N	-0-		23
08	1054	N	876	-0-	-178	-0-	876	2			N	-0-		23
09	960	N	928	-0-	-32	-0-	745	2	183	9	N	166	174	15
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT		15
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT		15
-----														
BELL, C.I. GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	235704	COMPL. DATE	04/07/2008	TOTAL DEPTH	10341	PERF. 9214 - 10038			
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	12	1	292	2	Y	13		104
							14	9						
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	14	1	359	2	Y	14	64	54
							15	9						
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	11	1	280	2	Y	18		72
							20	9						
09	330	N	300	-0-	-30	-0-	11	1	265	2	Y	22		94
							24	9						
10	403	N	331	-0-	-72	-0-	322	2	9	9	Y	8	79	23
11	300	N	297	-0-	-3	-0-	283	2	14	9	Y	13		36
-----														
LAZARINE		WELL #:		1	RRCID ->	235705	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9468 - 9568			
06	780	N	463	-0-	-317	-0-	463	2			N	-0-		20
07	775	N	510	-0-	-265	-0-	510	2			N	-0-		20
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-		20
09	450	N	436	-0-	-14	-0-	436	2			N	-0-		20
10	496	N	449	-0-	-47	-0-	449	2			N	-0-		20
11	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	2			N	-0-		20

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA							
INDIGO MINERALS LLC		//CONT.// 423834														
PITTS		WELL #: 3		RRCID -> 235782		COMPL. DATE 04/21/2008			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8758 - 9435							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2610 X	743	-0-	-1867	-0-	723	2	20	9	Y	18					48
07	2077 X	1323	-0-	-754	-0-	1291	2	32	9	Y	29					77
08	1612 X	1249	-0-	-363	-0-	1205	2	44	9	Y	40					117
09	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1151	2	41	9	Y	37					154
10	1333 N	1133	-0-	-200	-0-	31	1	1081	2	Y	19	4	1			169
11	1200 N	1070	-0-	-130	-0-	21	9	30	1	Y	7	175	1			1
						8	9									
-----																
WILCOTS, S.W. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 235982		COMPL. DATE 03/26/2008			TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9231 - 9914							
06	4560 X	4071	-0-	-489	-0-	2	1	4004	2	Y	59	72	1			66
07	4712 X	4047	-0-	-665	-0-	65	9	3962	2	Y	75	69	1			72
08	4650 X	4304	-0-	-346	-0-	83	9	4073	2	Y	60	60	1			72
09	4470 X	4060	-0-	-410	-0-	165	1	3837	2	Y	71	70	1			73
10	4371 X	4002	-0-	-369	-0-	66	9	78	9	Y	75	75	1			73
11	4170 X	NO RPT	-0-	-4170	-0-	145	1	83	9	Y	NO RPT					73
-----																
SHAW GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 236084		COMPL. DATE 04/08/2008			TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9604 - 9976							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
*11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					-0-
-----																
REED ESTATE UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 242127		COMPL. DATE 08/20/2008			TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8862 - 9996							
06	450 N	350	-0-	-100	-0-	350	2			N	-0-					12
07	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					12
08	558 N	504	-0-	-54	-0-	504	2			N	-0-					12
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					12
10	558 N	366	-0-	-192	-0-	366	2			N	-0-					12
11	480 N	265	-0-	-215	-0-	259	2	6	9	N	5					17
-----																
REED ESTATE UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 242131		COMPL. DATE 08/12/2008			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8621 - 9888							
06	900 X	589	-0-	-311	-0-	589	2			N	-0-					140
07	961 X	658	-0-	-303	-0-	658	2			N	-0-					140
08	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					140
09	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					140
*10	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	991	2	14	9	N	13					153
*11	962 N	962	-0-	-0-	-0-	941	2	21	9	N	19					172
-----																
S. GARY		WELL #: 1		RRCID -> 245086		COMPL. DATE 06/14/2008			TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8882 - 10444							
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					30
07	279 N	185	-0-	-94	-0-	185	2			N	-0-					30
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	272	2	11	9	N	10					40
09	300 N	226	-0-	-74	-0-	215	2	11	9	N	10					50
*10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					50
*11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					50



-----											
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC			//CONT.//	423834							
ROBINSON, M. E.			WELL #:	4	RRCID ->	245878	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	5723	PERF. 3148 - 2796
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----											
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LYNCH, T. GAS UNIT			WELL #:	7H	RRCID ->	247576	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	13200	PERF.10190 - 13150
06	13350 X	12993	-0-	-357	-0-	1141 1	11852 2	Y	-0-		219
07	13795 X	12947	-0-	-848	-0-	1165 1	11782 2	Y	-0-		219
08	13640 X	12408	-0-	-1232	-0-	1110 1	11298 2	Y	-0-		219
09	13140 X	12176	-0-	-964	-0-	948 1	11228 2	Y	-0-		219
10	13423 X	13091	-0-	-332	-0-	1111 1	11980 2	Y	-0-		219
*11	13593 X	13593	-0-	-0-	-0-	885 1	12708 2	Y	-0-		219
-----											
REED ESTATE UNIT			WELL #:	17H	RRCID ->	260679	COMPL. DATE	11/23/2010	TOTAL DEPTH	9495	PERF.10137 - 12430
06	11790 X	11220	-0-	-570	-0-	11141 2	79 9	N	72		104
07	12183 X	11328	-0-	-855	-0-	11259 2	69 9	N	63		167
08	12772 X	11515	-0-	-1257	-0-	11491 2	24 9	N	22		189
09	11340 X	10737	-0-	-603	-0-	10736 2	1 9	N	1		190
*10	11698 X	11698	-0-	-0-	-0-	11530 2	168 9	N	153	181 1	162
11	11220 X	10396	-0-	-824	-0-	10288 2	108 9	N	98		260
-----											
LAZARINE GAS UNIT 3			WELL #:	1H	RRCID ->	263964	COMPL. DATE	10/20/2011	TOTAL DEPTH	9515	PERF.10252 - 13619
06	330 X	202	-0-	-128	-0-	202 2		N	-0-		17
07	310 X	137	-0-	-173	-0-	137 2		N	-0-		17
08	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2		N	-0-		17
09	210 N	93	-0-	-117	-0-	93 2		N	-0-		17
*10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	172 2	3 9	N	3		20
11	330 N	38	-0-	-292	-0-	38 2		N	-0-		20
-----											
LAZARINE GAS UNIT 1			WELL #:	2H	RRCID ->	265527	COMPL. DATE	01/28/2011	TOTAL DEPTH	9444	PERF.10137 - 12871
06	12210 X	11694	-0-	-516	-0-	11588 2	106 9	N	96		195
07	12617 X	11892	-0-	-725	-0-	11830 2	62 9	N	56	183 1	68
08	11986 X	11986	-0-	-0-	-0-	11894 2	92 9	N	84		152
09	11700 X	11698	-0-	-2	-0-	11581 2	117 9	N	106	181 1	77
10	12090 X	11791	-0-	-299	-0-	11680 2	111 9	N	101		178
*11	11891 X	11891	-0-	-0-	-0-	11782 2	109 9	N	99		277
-----											
RITTER GAS UNIT 1			WELL #:	1H	RRCID ->	265868	COMPL. DATE	02/02/2012	TOTAL DEPTH	9628	PERF.10148 - 12835
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		132
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		132
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		132
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		132
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		132
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		132

-----															
CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
INDIGO MINERALS LLC		//CONT.//		423834											
WILCOTS, S.W. GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	266957	COMPL. DATE	03/12/2013	TOTAL DEPTH	10125	PERF.	9237 - 9937			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
-----															
06		3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	2	1	3707	2	Y	116	142	1	2
							128	9							
07		9128 X	9128	-0-	-0-	-0-	4	1	8960	2	Y	149	137	1	14
							164	9							
08		9525 X	9525	-0-	-0-	-0-	365	1	9029	2	Y	119	119	1	14
							131	9							
09		8971 X	8971	-0-	-0-	-0-	321	1	8492	2	Y	144	140	1	18
							158	9							
*10		8567 X	8567	-0-	-0-	-0-	8404	2	163	9	Y	148	148	1	18
11		4590 X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT			18
-----															
LAZARINE GU 2				WELL #:	1HL	RRCID ->	267341	COMPL. DATE	08/25/2011	TOTAL DEPTH	9455	PERF.	10081 - 13779		
06		10920 X	10664	-0-	-256	-0-	10556	2	108	9	N	98	195	1	38
07		11346 X	10547	-0-	-799	-0-	10457	2	90	9	N	82			120
08		11346 X	10284	-0-	-1062	-0-	10170	2	114	9	N	104			224
09		10980 X	9904	-0-	-1076	-0-	9813	2	91	9	N	83	183	1	124
10		11315 X	10694	-0-	-621	-0-	10528	2	166	9	N	151	178	1	97
11		10650 X	10492	-0-	-158	-0-	10370	2	122	9	N	111			208
-----															
S. W. WILCOTS GAS UNIT				WELL #:	10H	RRCID ->	274370	COMPL. DATE	07/22/2014	TOTAL DEPTH	9556	PERF.	10086 - 14179		
06		35400 X	29380	-0-	-6020	-0-	29102	2	278	9	N	253	186	1	174
07		35061 X	29617	-0-	-5444	-0-	29319	2	298	9	N	271	372	1	73
08		33728 X	28906	-0-	-4822	-0-	28660	2	246	9	N	224	185	1	112
09		31260 X	27235	-0-	-4025	-0-	27003	2	232	9	N	211	176	1	147
10		31527 X	27841	-0-	-3686	-0-	27631	2	210	9	N	191	188	1	150
11		29370 X	26410	-0-	-2960	-0-	26192	2	218	9	N	198	185	1	163
-----															
POWERS, BILL				WELL #:	1	RRCID ->	275021	COMPL. DATE	12/01/1996	TOTAL DEPTH	9740	PERF.	8700 - 8948		
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
08		14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-			-0-
09		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
10		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
11		14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
-----															
PITTS				WELL #:	7H	RRCID ->	275824	COMPL. DATE	11/29/2015	TOTAL DEPTH	9435	PERF.	9760 - 15353		
06		168755 X	168755	-0-	-0-	-0-	165518	2	3237	9	Y	2943	2926	1	1794
07		160590 X	160590	-0-	-0-	-0-	157674	2	2916	9	Y	2651	2759	1	1686
08		225618 X	147454	-0-	-78164	-0-	145209	2	2245	9	Y	2041	2037	1	1690
09		205830 X	142380	-0-	-63450	-0-	140115	2	2265	9	Y	2059	1726	1	2023
10		191084 X	133184	-0-	-57900	-0-	56	1	133128	2	Y	-0-	1362	1	661
11		168750 X	125426	-0-	-43324	-0-	57	1	123621	2	Y	1589	2122	1	128
							1748	9							

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
INDIGO MINERALS LLC			//CONT.//		423834									
HOOKER, CHARLES G			WELL #:		3H	RRCID ->	275872	COMPL. DATE	11/29/2015	TOTAL DEPTH	9415	PERF.	9850 - 15783	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
06		222013 X	222013	-0-	-0-	-0-	217756	2	4257	9	Y	3870	2360	
07		219942 X	219942	-0-	-0-	-0-	215946	2	3996	9	Y	3633	2311	
08		274598 X	193212	-0-	-81386	-0-	190271	2	2941	9	Y	2674	2215	
09		254460 X	163252	-0-	-91208	-0-	160650	2	2602	9	Y	2365	2325	
10		240312 X	165809	-0-	-74503	-0-	97	1	164095	2	Y	1470	188	
11		222000 X	166598	-0-	-55402	-0-	1617	9	69	1	Y	2563	156	
							2819	9						
-----														
HOOKER, CHARLES G			WELL #:		2H	RRCID ->	277568	COMPL. DATE	12/03/2014	TOTAL DEPTH	9396	PERF.	N/A	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
-----														
PITTS			WELL #:		8H	RRCID ->	277985	COMPL. DATE	12/08/2015	TOTAL DEPTH	9425	PERF.	9760 - 15353	
06		173650 X	173650	-0-	-0-	-0-	169716	2	3934	9	N	3576	686	
07		172025 X	172025	-0-	-0-	-0-	168740	2	3285	9	N	2986	792	
08		231508 X	155410	-0-	-76098	-0-	152476	2	2934	9	N	2667	666	
09		213030 X	151934	-0-	-61096	-0-	149291	2	2643	9	N	2403	739	
10		199950 X	138180	-0-	-61770	-0-	41	1	136174	2	N	1786	226	
11		173640 X	138700	-0-	-34940	-0-	1965	9	54	1	N	2777	405	
							3055	9						
-----														
KABCO OIL & GAS COMPANY			449245		RRCID ->			139147	COMPL. DATE	06/18/1991	TOTAL DEPTH	10130	PERF.	8820 - 9591
AKINS			WELL #:		1									
06		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	78	1	1342	2	Y	4	-0-	
07		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	87	1	1551	2	Y	3	-0-	
08		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	77	1	1119	2	Y	3	-0-	
09		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	73	1	1563	2	Y	-0-	-0-	
10		1643 N	1069	-0-	-574	-0-	60	1	1008	2	Y	1	-0-	
11		1170 N	890	-0-	-280	-0-	47	1	841	2	Y	2	-0-	
							2	9						
-----														
AKINS			WELL #:		2	RRCID ->	162268	COMPL. DATE	02/26/1997	TOTAL DEPTH	10095	PERF.	8726 - 9873	
06		1620 N	1352	-0-	-268	-0-	75	1	1277	2	Y	-0-	-0-	
07		1829 N	1804	-0-	-25	-0-	95	1	1709	2	Y	-0-	-0-	
08		1612 N	1516	-0-	-96	-0-	97	1	1419	2	Y	-0-	-0-	
09		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	87	1	1856	2	Y	-0-	-0-	
10		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	100	1	1702	2	Y	-0-	-0-	
*11		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	94	1	1700	2	Y	-0-	-0-	

-----											
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA											
KJ ENERGY, LLC 469901											
ALLISON-CASSITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228531 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 10459 PERF. 9650 - 10206											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE					
06	1748 X	1748 -0- -0- -0- 291 1 1433 2 N		22		53					
07	2038 X	2038 -0- -0- -0- 24 9 582 1 1456 2 N		-0-		53					
08	1989 X	1989 -0- -0- -0- 356 1 1633 2 N		-0-		53					
09	1740 X	478 -0- -1262 -0- 111 1 367 2 N		-0-		53					
10	1798 X	1484 -0- -314 -0- 151 1 1333 2 N		-0-		53					
11	1740 X	1267 -0- -473 -0- 115 1 1152 2 N		-0-		53					
-----											
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265											
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 1 T RRCID -> 175258 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8605 - 9893											
06	1800 X	-0- -0- -1800 -0- N		-0-		178					
07	620 X	-0- -0- -620 -0- N		39		217					
08	T. A.	-0- -0- -0- -0- N		-0-		217					
09	T. A.	-0- -0- -0- -0- N		-0-		217					
10	T. A.	-0- -0- -0- -0- N		-0-		217					
11	T. A.	-0- -0- -0- -0- N		3	178 1 3 8	39					
-----											
SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 177036 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8920 - 9106											
06	PRTL PLG	NO RPT -0- -0- -0- N		NO RPT		-0-					
07	PRTL PLG	NO RPT -0- -0- -0- N		NO RPT		-0-					
08	PRTL PLG	NO RPT -0- -0- -0- N		NO RPT		-0-					
09	PRTL PLG	NO RPT -0- -0- -0- N		NO RPT		-0-					
10	PRTL PLG	NO RPT -0- -0- -0- N		NO RPT		-0-					
11	PRTL PLG	NO RPT -0- -0- -0- N		NO RPT		-0-					
-----											
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP "A" WELL #: 2 T RRCID -> 183231 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8562 - 9864											
06	2760 X	607 -0- -2153 -0- 607 2 N		-0-		78					
07	2294 X	707 -0- -1587 -0- 704 2 3 9 N		3	3 8	78					
08	4308 X	4308 -0- -0- -0- 4299 2 9 9 N		8		86					
09	2919 X	2919 -0- -0- -0- 2907 2 12 9 N		11	5 8	92					
10	2698 N	2698 -0- -0- -0- 2689 2 9 9 N		8	1 8	99					
*11	3351 X	3351 -0- -0- -0- 3326 2 25 9 N		23	18 8	104					
-----											
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624											
WIENER, W.B. ET AL WELL #: 1 D RRCID -> 076834 COMPL. DATE 07/02/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8615 - 8894											
06	144 N	144 -0- -0- -0- 15 1 129 3 Y		-0-		-0-					
07	382 N	382 -0- -0- -0- 35 1 347 3 Y		-0-		-0-					
08	388 N	388 -0- -0- -0- 43 1 345 3 Y		-0-		-0-					
09	124 N	124 -0- -0- -0- 11 1 113 3 Y		-0-		-0-					
10	372 N	104 -0- -268 -0- 9 1 95 3 Y		-0-		-0-					
11	390 N	NO RPT -0- -390 -0- Y		NO RPT		-0-					
-----											
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 081384 COMPL. DATE 03/12/1979 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9094 - 9482											
06	1451 N	1451 -0- -0- -0- 90 1 1321 3 Y		36	40 1	5					
07	1336 N	1336 -0- -0- -0- 40 9 82 1 1226 3 Y		25	27 1	3					
08	1851 N	1851 -0- -0- -0- 28 9 117 1 1701 3 Y		30	28 1	5					
09	2263 N	2263 -0- -0- -0- 33 9 307 1 1949 3 Y		6	10 1	1					
*10	2836 N	2836 -0- -0- -0- 7 9 426 1 2402 3 Y		7	7 1	1					
11	1050 N	NO RPT -0- -1050 -0- Y		NO RPT		1					

-----																	
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624																	
DUNHAM, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 085152 COMPL. DATE 09/17/1979 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 9427 - 9484																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
-----																	
CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 2 RRCID -> 087534 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8550 - 8876																	
06		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	110	1	978	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
07		960 N	960	-0-	-0-	-0-	95	1	856	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
08		961 N	846	-0-	-115	-0-	85	1	752	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
09		994 N	994	-0-	-0-	-0-	103	1	882	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
10		961 N	950	-0-	-11	-0-	96	1	842	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
11		810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					1
-----																	
HOPPER UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 088501 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8550 - 9737																	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 088621 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8265 - 9510																	
06		486 N	486	-0-	-0-	-0-	31	1	455	3	Y	-0-					-0-
07		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	94	1	1414	3	Y	-0-					-0-
08		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	66	1	962	3	Y	-0-					-0-
09		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	76	1	1126	3	Y	-0-					-0-
10		1364 N	1360	-0-	-4	-0-	84	1	1276	3	Y	-0-					-0-
11		990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 091188 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 9514																	
06		166 N	166	-0-	-0-	-0-	11	1	155	3	Y	-0-					-0-
07		188 N	188	-0-	-0-	-0-	12	1	176	3	Y	-0-					-0-
08		168 N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	3	Y	-0-					-0-
09		262 N	262	-0-	-0-	-0-	17	1	245	3	Y	-0-					-0-
10		186 N	176	-0-	-10	-0-	11	1	165	3	Y	-0-					-0-
11		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 091551 COMPL. DATE 01/01/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8274 - 9540																	
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 093475 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 9536												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	27 1	393 3		Y	-0-		-0-
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3 1	49 3		Y	-0-		-0-
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1 1	20 3		Y	-0-		-0-
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-				Y	-0-		-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT		-0-
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 094004 COMPL. DATE 06/03/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8266 - 9533												
06	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-				Y	-0-		-0-
07	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-				Y	-0-		-0-
08	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-				Y	-0-		-0-
09	720 X	2	-0-	-718	-0-	2 3			Y	-0-		-0-
*10	96 X	96	-0-	-0-	-0-	6 1	87 3		Y	3	3 1	-0-
						3 9						-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
COPELAND UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 094005 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 6772 - 9770												
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	45 1	480 3		Y	-0-		-0-
07	503 N	503	-0-	-0-	-0-	45 1	458 3		Y	-0-		-0-
08	532 N	532	-0-	-0-	-0-	48 1	484 3		Y	-0-		-0-
09	442 N	442	-0-	-0-	-0-	41 1	401 3		Y	-0-		-0-
*10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	50 1	481 3		Y	-0-		-0-
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-				Y	NO RPT		-0-
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 40 RRCID -> 094272 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8292 - 9547												
06	5280 X	1895	-0-	-3385	-0-	117 1	1716 3		Y	56	61 1	7
						62 9						
07	5456 X	2867	-0-	-2589	-0-	176 1	2638 3		Y	48	50 1	5
						53 9						
08	5146 X	2522	-0-	-2624	-0-	160 1	2320 3		Y	38	37 1	6
						42 9						
09	4980 X	2452	-0-	-2528	-0-	154 1	2279 3		Y	17	21 1	2
						19 9						
*10	6301 X	6301	-0-	-0-	-0-	387 1	5867 3		Y	43	40 1	5
						47 9						
11	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-				Y	NO RPT		5
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 095487 COMPL. DATE 09/09/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8280 - 9524												
06	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560 3			Y	-0-		-0-
07	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116 3			Y	-0-		-0-
08	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	2114 3			Y	-0-		-0-
09	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	2500 3			Y	-0-		-0-
*10	2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	2120 3			Y	-0-		-0-
11	2040 X	NO RPT	-0-	-2040	-0-				Y	NO RPT		-0-
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 096105 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8301 - 9568												
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 3 RRCID -> 096856 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8618 - 9697												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	422 1	4499 3	Y	36	41 1	2	
						40 9						
07	5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	473 1	4802 3	Y	32	26 1	8	
						35 9						
08	5084 X	4924	-0-	-160	-0-	444 1	4444 3	Y	33	36 1	5	
						36 9						
09	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	473 1	4576 3	Y	35	31 1	9	
						39 9						
*10	5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	545 1	5271 3	Y	36	39 1	6	
						40 9						
11	5130 X	NO RPT	-0-	-5130	-0-			Y	NO RPT		6	
-----												
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 097470 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8365 - 9610												
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
COPELAND UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 097647 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8783 - 9779												
06	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	168 1	1793 3	Y	3	4 1	-0-	
						3 9						
07	2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	255 1	2593 3	Y	4	3 1	1	
						4 9						
08	2728 X	2579	-0-	-149	-0-	234 1	2342 3	Y	3	4 1	-0-	
						3 9						
09	2640 X	2066	-0-	-574	-0-	192 1	1862 3	Y	11	8 1	3	
						12 9						
10	2852 X	2195	-0-	-657	-0-	205 1	1980 3	Y	9	10 1	2	
						10 9						
11	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-			Y	NO RPT		2	
-----												
PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 2 RRCID -> 097804 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8740 - 9661												
06	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	97 1	1030 3	Y	-0-		-0-	
07	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	108 1	1095 3	Y	-0-		-0-	
08	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	104 1	1041 3	Y	-0-		-0-	
09	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	95 1	916 3	Y	4	3 1	1	
						4 9						
10	899 N	784	-0-	-115	-0-	73 1	711 3	Y	-0-	1 1	-0-	
11	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 098066 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8269 - 9533												
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624								
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		45	RRCID ->	098792	COMPL. DATE	03/25/1982	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 8358 - 9614	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111		WELL #:		3	RRCID ->	100729	COMPL. DATE	07/03/1997	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8543 - 8574			
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	83	3	Y	34	35	1	5
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	86	3	Y	28	29	1	4
08	217 N	135	-0-	-82	-0-	31	9	98	3	Y	24	25	1	3
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	102	3	Y	38	35	1	6
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	26	9	78	3	Y	25	30	1	1
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-	12	1			Y	NO RPT			1

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		46	RRCID ->	102483	COMPL. DATE	10/13/1982	TOTAL DEPTH	9751	PERF. 8283 - 9534			
06	778 N	778	-0-	-0-	-0-	50	1	728	3	Y	-0-			-0-
07	912 N	912	-0-	-0-	-0-	57	1	855	3	Y	-0-			-0-
08	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	98	1	1416	3	Y	-0-			-0-
09	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	142	1	2107	3	Y	-0-			-0-
*10	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	122	1	1850	3	Y	-0-			-0-
11	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		39	RRCID ->	102957	COMPL. DATE	11/09/1982	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8277 - 9513			
06	5760 X	4686	-0-	-1074	-0-	291	1	4257	3	Y	125	135	1	16
07	5146 X	4560	-0-	-586	-0-	138	9	4159	3	Y	113	116	1	13
08	4712 X	4032	-0-	-680	-0-	277	1	3682	3	Y	87	87	1	13
09	4440 X	3329	-0-	-1111	-0-	124	9	3027	3	Y	89	93	1	9
10	4805 X	4789	-0-	-16	-0-	254	1	4388	3	Y	102	100	1	11
11	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-	96	9			Y	NO RPT			11

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		48	RRCID ->	110044	COMPL. DATE	02/16/1986	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 9108 - 9562			
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	Y	-0-			-0-
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	3	Y	-0-			-0-
08	124 N	102	-0-	-22	-0-	7	1	95	3	Y	-0-			-0-
09	538 N	538	-0-	-0-	-0-	34	1	503	3	Y	1	1	1	-0-
*10	685 N	685	-0-	-0-	-0-	1	9	643	3	Y	-0-			-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	42	1			Y	NO RPT			-0-



-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 50 RRCID -> 110045 COMPL. DATE 02/10/1986 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8279 - 9522												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
06		637 N	637	-0-	-0-	-0-	38 1	599 3		Y	-0-	-0-
07		505 N	505	-0-	-0-	-0-	30 1	475 3		Y	-0-	-0-
08		671 N	671	-0-	-0-	-0-	41 1	630 3		Y	-0-	-0-
09		584 N	584	-0-	-0-	-0-	35 1	549 3		Y	-0-	-0-
*10		644 N	644	-0-	-0-	-0-	37 1	607 3		Y	-0-	-0-
11		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 51 RRCID -> 122937 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8438 - 8454												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 4 RRCID -> 139093 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8750 - 9700												
06		5100 X	5092	-0-	-8	-0-	435 1	4632 3		Y	23	26 1
							25 9					
07		5270 X	5186	-0-	-84	-0-	463 1	4700 3		Y	21	17 1
							23 9					
08		5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	464 1	4646 3		Y	22	24 1
							24 9					
09		5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	469 1	4534 3		Y	23	20 1
							25 9					
*10		4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	454 1	4390 3		Y	21	23 1
							23 9					
11		4500 X	NO RPT	-0-	-4500	-0-				Y	NO RPT	4
-----												
PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 5 RRCID -> 139103 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8726 - 9709												
06		3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	286 1	3047 3		Y	-0-	-0-
07		3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	310 1	3154 3		Y	-0-	-0-
08		3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	308 1	3080 3		Y	-0-	-0-
09		3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	291 1	2820 3		Y	-0-	-0-
*10		3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	297 1	2869 3		Y	-0-	-0-
11		2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
COPELAND UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 139105 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8820 - 9726												
06		500 N	500	-0-	-0-	-0-	43 1	457 3		Y	-0-	-0-
07		561 N	561	-0-	-0-	-0-	50 1	511 3		Y	-0-	-0-
08		434 N	434	-0-	-0-	-0-	39 1	395 3		Y	-0-	-0-
09		537 N	537	-0-	-0-	-0-	50 1	487 3		Y	-0-	-0-
*10		394 N	394	-0-	-0-	-0-	37 1	357 3		Y	-0-	-0-
11		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 5 RRCID -> 140022 COMPL. DATE 10/28/1991 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 8558 - 9415												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 4 RRCID -> 140024 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 8526 - 9459												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		356 N	356	-0-	-0-	-0-	36 1	320 3	Y	-0-		-0-
07		301 N	301	-0-	-0-	-0-	30 1	271 3	Y	-0-		-0-
08		719 N	719	-0-	-0-	-0-	73 1	646 3	Y	-0-		-0-
09		401 N	401	-0-	-0-	-0-	41 1	352 3	Y	7	6 1	1
							8 9					
*10		398 N	398	-0-	-0-	-0-	40 1	352 3	Y	5	6 1	-0-
							6 9					
11		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 52 RRCID -> 141570 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8324 - 9554												
06		2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	166 1	2423 3	Y	49	52 1	6
							54 9					
07		2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	146 1	2187 3	Y	43	44 1	5
							47 9					
08		2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	144 1	2095 3	Y	33	33 1	5
							36 9					
09		2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	141 1	2082 3	Y	45	46 1	4
							50 9					
10		2387 N	2308	-0-	-79	-0-	139 1	2115 3	Y	49	48 1	5
							54 9					
11		2190 N	NO RPT	-0-	-2190	-0-			Y	NO RPT		5
-----												
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 141628 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8506 - 9728												
06		878 N	878	-0-	-0-	-0-	75 1	803 3	Y	-0-		-0-
07		807 N	807	-0-	-0-	-0-	72 1	735 3	Y	-0-		-0-
08		759 N	759	-0-	-0-	-0-	69 1	690 3	Y	-0-		-0-
09		561 N	561	-0-	-0-	-0-	52 1	506 3	Y	3	2 1	1
							3 9					
*10		627 N	627	-0-	-0-	-0-	59 1	568 3	Y	-0-	1 1	-0-
11		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
RITTER UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 143909 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9065 - 9390												
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SMITH, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 144134 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9255 - 9340												
*06		2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	261 1	2469 3	Y	28	27 1	8
							31 9					
07		2821 X	1290	-0-	-1531	-0-	185 1	1091 3	Y	13	18 1	3
							14 9					
08		2604 X	1493	-0-	-1111	-0-	95 1	1384 3	Y	13	13 1	3
							14 9					
09		2520 X	1934	-0-	-586	-0-	187 1	1723 3	Y	22	16 1	4 8 5
							24 9					
10		2604 X	1874	-0-	-730	-0-	258 1	1610 3	Y	5	8 1	2
							6 9					
11		2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-			Y	NO RPT		2

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 145587 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8570 - 9714												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	
-----												
06	3780 X	3460	-0-	-320	-0-	557 1	2902 3	Y	1	1 8	-0-	
07	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	602 1	3043 3	Y	1	1 8	-0-	
08	3751 X	3679	-0-	-72	-0-	613 1	3066 3	Y	-0-		-0-	
09	3630 X	3607	-0-	-23	-0-	600 1	3003 3	Y	4	3 1	1	
10	3751 X	3588	-0-	-163	-0-	611 1	2977 3	Y	-0-	1 1	-0-	
11	3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 145588 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8576 - 9731												
06	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	113 1	1206 3	Y	161	181 1	1 8 9	
07	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	117 1	1186 3	Y	128	105 1	1 8 31	
08	1085 N	1050	-0-	-35	-0-	83 1	828 3	Y	126	139 1	18	
09	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	98 1	951 3	Y	2	19 1	1	
*10	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	111 1	1073 3	Y	1	2 1	-0-	
11	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
SMITH, J. J. WELL #: 103-L RRCID -> 147327 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9080 - 9434												
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3		Y	-0-		7	
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3		Y	-0-		7	
08	533 N	533	-0-	-0-	-0-	518 3	15 9	Y	14		21	
09	673 N	673	-0-	-0-	-0-	667 3	6 9	Y	5		26	
*10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	436 3	8 9	Y	7		33	
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			Y	NO RPT		33	
-----												
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 53 RRCID -> 147763 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8520 - 9660												
06	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	149 1	2186 3	Y	98	105 1	13	
07	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	116 1	1598 3	Y	87	90 1	10	
08	1767 N	1561	-0-	-206	-0-	138 1	1351 3	Y	65	65 1	10	
09	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	153 1	1523 3	Y	38	44 1	4	
10	1767 N	1716	-0-	-51	-0-	155 1	1517 3	Y	40	40 1	4	
11	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-			Y	NO RPT		4	
-----												
FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 148258 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8840 - 9188												
06	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1342 2	6 9	Y	5		62	
07	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1651 2	17 9	Y	15		77	
08	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1683 2	24 9	Y	22	5 8	94	
09	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1312 2	12 9	Y	11		105	
10	1674 N	1371	-0-	-303	-0-	1364 2	7 9	Y	6		111	
11	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-			Y	NO RPT		111	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624								
SMITH, J. J.		WELL #:		102	RRCID ->	148334	COMPL. DATE	11/07/1993	TOTAL DEPTH	9540	PERF. 8994 -	9420
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RITTER UNIT 1		WELL #:		102	RRCID ->	148958	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	9522	PERF. 6066 -	6128
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH, J. J.		WELL #:		4	RRCID ->	149744	COMPL. DATE	03/24/1994	TOTAL DEPTH	9570	PERF. 9064 -	9458
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BLEAKLEY, P.J.		WELL #:		3	RRCID ->	151064	COMPL. DATE	07/25/1994	TOTAL DEPTH	9342	PERF. 9104 -	9216
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT		WELL #:		1R	RRCID ->	151562	COMPL. DATE	09/02/1994	TOTAL DEPTH	9585	PERF. 9344 -	9498
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	3	1	196	3	Y	2	3 1 2
07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	192	3	1	9	Y	1	2 1 1
08	372 N	222	-0-	-150	-0-	220	3	2	9	Y	2	1 1 2
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	242	3	1	9	Y	1	2 1 1
*10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	229	3	3	9	Y	3	3 1 1
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT	1

BLEAKLEY, P.J.		WELL #:		2	RRCID ->	151798	COMPL. DATE	06/29/1994	TOTAL DEPTH	9472	PERF. 9236 -	9354
06	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	152	1	1927	2	Y	10	180
07	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	159	1	1883	2	Y	24	204
08	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	165	1	1968	2	Y	7	2 8 209
09	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	154	1	1712	2	Y	6	215
10	2046 N	1623	-0-	-423	-0-	141	1	1473	2	Y	8	223
11	1980 N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT	223

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CAPACITY		CNTY: PANOLA							
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC													16032 174		NON-ASSOCIATED							
BLEAKLEY, P.J.													559624									
WELL #: 1													RRCID -> 151800		COMPL. DATE 03/05/1994		TOTAL DEPTH 9598		PERF. 9138 - 9470			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE									
06	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-		143 1	1815 2	Y	-0-			-0-									
07	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-		151 1	1786 2	Y	-0-			-0-									
08	1891 N	1882	-0-	-9	-0-		145 1	1735 2	Y	2	2 8		-0-									
09	1830 N	1769	-0-	-61	-0-		146 1	1621 2	Y	2			2									
10	1891 N	1869	-0-	-22	-0-		163 1	1704 2	Y	2			4									
11	1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-				Y	NO RPT			4									
-----																						
FROST-PARKER UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 152314		COMPL. DATE 10/13/1994		TOTAL DEPTH 9532		PERF. 9224 - 9338	
06	978 X	978	-0-	-0-	-0-		942 3	36 9	N	33			197									
07	899 X	778	-0-	-121	-0-		767 3	11 9	N	10			207									
08	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-		1047 3	26 9	N	24	1 8		230									
09	960 N	602	-0-	-358	-0-		591 3	11 9	N	10			240									
*10	994 N	994	-0-	-0-	-0-		960 3	34 9	N	31			271									
11	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-				N	NO RPT			271									
-----																						
SABINE ROYALTY TRUST													WELL #: 1		RRCID -> 152529		COMPL. DATE 11/19/1994		TOTAL DEPTH 9860		PERF. 8614 - 9450	
06	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-		356 1	3043 3	Y	61	60 1	27 8	23									
07	3472 X	3448	-0-	-24	-0-		311 1	3062 3	Y	68	29 1	17 8	45									
08	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-		370 1	2993 3	Y	15	27 1		33									
09	2940 X	2422	-0-	-518	-0-		209 1	2180 3	Y	30	28 1	28 8	7									
*10	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-		290 1	3002 3	Y	18	15 1		10									
11	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-				Y	NO RPT			10									
-----																						
BRIGHTWELL													WELL #: 1		RRCID -> 152700		COMPL. DATE 12/27/1994		TOTAL DEPTH 10080		PERF. 8962 - 9900	
06	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-		3129 3	11 9	Y	10			97									
07	3255 X	3187	-0-	-68	-0-		3175 3	12 9	Y	11	1 8		107									
08	3379 X	2381	-0-	-998	-0-		2370 3	11 9	Y	10			117									
09	3240 X	2647	-0-	-593	-0-		2639 3	8 9	Y	7			124									
10	3255 X	3019	-0-	-236	-0-		3012 3	7 9	Y	6			130									
11	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-				Y	NO RPT			130									
-----																						
FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT													WELL #: 2R		RRCID -> 152799		COMPL. DATE 08/07/1996		TOTAL DEPTH 9392		PERF. 8825 - 8930	
06	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-		1354 2		N	-0-			-0-									
07	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-		1444 2		N	-0-			-0-									
08	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-		1442 2		N	-0-			-0-									
09	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-		1394 2		N	-0-			-0-									
*10	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-		1420 2		N	-0-			-0-									
11	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-				N	NO RPT			-0-									
-----																						
DANIEL, Z.L. GAS UNIT													WELL #: 2		RRCID -> 153540		COMPL. DATE 01/16/1995		TOTAL DEPTH 9540		PERF. 9320 - 9412	
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-		1 1	59 3	Y	-0-	1 1		-0-									
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-		40 3		Y	-0-			-0-									
08	186 N	110	-0-	-76	-0-		110 3		Y	-0-			-0-									
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-		92 3		Y	-0-			-0-									
*10	113 N	113	-0-	-0-	-0-		112 3	1 9	Y	1	1 1		-0-									
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				Y	NO RPT			-0-									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624  
 DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153848 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9336 - 9445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3		Y	-0-			-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		Y	-0-			-0-
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3		Y	-0-			-0-
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	10 3		Y	-0-			-0-
*10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3		Y	-0-			-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRIGHTWELL WELL #: 2 RRCID -> 154969 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 8962 - 9926

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155220 COMPL. DATE 06/03/1995 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9374 - 9470

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 55 RRCID -> 155918 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8272 - 8443

06	419 N	419	-0-	-0-	-0-	24 1	370 3	Y	23	25 1		3
						25 9						
07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	24 1	392 3	Y	23	23 1		3
						25 9						
08	523 N	523	-0-	-0-	-0-	30 1	474 3	Y	17	17 1		3
						19 9						
09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	27 1	436 3	Y	17	18 1		2
						19 9						
*10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	26 1	419 3	Y	18	18 1		2
						20 9						
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			Y	NO RPT			2

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 58 RRCID -> 156025 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8416 - 8428

06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4 1	62 3	Y	4	5 1		1
						4 9						
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3 1	48 3	Y	2	3 1		-0-
						2 9						
08	93 N	67	-0-	-26	-0-	4 1	61 3	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4 1	58 3	Y	-0-			-0-
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	4 1	56 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 156203 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8742 - 9092												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	465 X	465	-0-	-0-	-0-	29 1	429 3	Y	6	5 1	1	
07	244 X	244	-0-	-0-	-0-	7 9	15 1	Y	5	5 1	1	
08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	6 9	25 1	Y	2	3 1	-0-	
09	480 N	322	-0-	-158	-0-	2 9	20 1	Y	4	4 1	-0-	
*10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	4 9	30 1	Y	6	5 1	1	
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-	7 9		Y	NO RPT		1	
-----												
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 62 RRCID -> 156204 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9072 - 9148												
06	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	126 1	1848 3	Y	-0-		-0-	
07	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	122 1	1829 3	Y	-0-		-0-	
08	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	129 1	1875 3	Y	-0-		-0-	
09	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	129 1	1916 3	Y	6	5 1	1	
*10	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	7 9	108 1	Y	-0-	1 1	-0-	
11	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
BRODERICK, BESS SMITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 156231 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9150 - 9226												
06	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2406 3	48 9	N	44		211	
07	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2470 3	28 9	N	25	186 1	50	
08	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2445 3	8 9	N	7	4 8	53	
09	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2364 3	8 9	N	7		60	
*10	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2412 3	39 9	N	35		95	
11	2370 N	NO RPT	-0-	-2370	-0-			N	NO RPT		95	
-----												
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 60 RRCID -> 156277 COMPL. DATE 02/12/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8262 - 9500												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 78 RRCID -> 156278 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9104 - 9538												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 87 RRCID -> 156279 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9084 - 9522												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	3	-0-	3	-0-	3 3		Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3		Y	NO RPT		-0-	

-----																
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624																
PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 6 RRCID -> 156287 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8594 - 9694																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
-----																
06	4050 X	3885	-0-	-165	-0-	333	1	3552	3	Y	-0-			-0-		
07	4185 X	3683	-0-	-502	-0-	330	1	3352	3	Y	1	1	8	-0-		
							1		9							
08	3813 X	3360	-0-	-453	-0-	305	1	3055	3	Y	-0-			-0-		
09	3780 X	3087	-0-	-693	-0-	289	1	2794	3	Y	4	3	1	1		
							4		9							
10	3906 X	3616	-0-	-290	-0-	339	1	3277	3	Y	-0-	1	1	-0-		
11	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT			-0-		
-----																
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 80 RRCID -> 156364 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9124 - 9516																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
-----																
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 94 RRCID -> 157054 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9114 - 9512																
06	3330 X	2918	-0-	-412	-0-	187	1	2731	3	Y	-0-			-0-		
07	3441 X	3380	-0-	-61	-0-	211	1	3169	3	Y	-0-			-0-		
08	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	221	1	3203	3	Y	-0-			-0-		
09	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	176	1	2613	3	Y	-0-			-0-		
*10	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	190	1	2887	3	Y	-0-			-0-		
11	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT			-0-		
-----																
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 86 RRCID -> 157057 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9122 - 9528																
06	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	185	1	945	3	Y	-0-			-0-		
07	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	66	1	976	3	Y	-0-			-0-		
08	1457 X	746	-0-	-711	-0-	48	1	698	3	Y	-0-			-0-		
09	1410 X	837	-0-	-573	-0-	52	1	773	3	Y	11	10	1	1		
							12		9							
10	1426 X	807	-0-	-619	-0-	49	1	749	3	Y	8	8	1	1		
							9		9							
11	1140 X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT			1		
-----																
MITCHELL, DOROTHEA T. WELL #: 1 RRCID -> 157353 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9370 - 9390																
06	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	181	1	1548	3	Y	44	56	1	12	8	21
							48		9							
07	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	169	1	1661	3	Y	56	26	1	8	8	43
							62		9							
08	1488 N	1465	-0-	-23	-0-	159	1	1289	3	Y	15	26	1			32
							17		9							
09	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	159	1	1662	3	Y	30	27	1	26	8	9
							33		9							
10	1891 N	1872	-0-	-19	-0-	161	1	1667	3	Y	40	26	1			23
							44		9							
11	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					23
-----																
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 56-F RRCID -> 158531 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9085 - 9534																
06	480 X	339	-0-	-141	-0-	22	1	317	3	Y	-0-			-0-		
07	496 X	368	-0-	-128	-0-	23	1	345	3	Y	-0-			-0-		
08	527 X	330	-0-	-197	-0-	21	1	309	3	Y	-0-			-0-		
09	510 X	382	-0-	-128	-0-	24	1	358	3	Y	-0-			-0-		
10	465 X	383	-0-	-82	-0-	24	1	359	3	Y	-0-			-0-		
11	360 X	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT			-0-		



CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 158532 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9130 - 9532												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	596	1	904	3	Y	39	42 1 5
07	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	43	9	1106	3	Y	35	36 1 4
08	1550 N	1329	-0-	-221	-0-	487	1	779	3	Y	27	27 1 4
09	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	39	9	999	3	Y	25	27 1 2
*10	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	520	1	1374	3	Y	28	27 1 3
11	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-	30	9			Y	NO RPT	3
						570	1					
						28	9					
						685	1					
						31	9					

  

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 158988 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8268 - 9530												
06	794 N	794	-0-	-0-	-0-	51	1	743	3	Y	-0-	-0-
07	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	71	1	1071	3	Y	-0-	-0-
08	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	87	1	1255	3	Y	-0-	-0-
09	952 N	952	-0-	-0-	-0-	60	1	892	3	Y	-0-	-0-
10	1085 N	860	-0-	-225	-0-	53	1	807	3	Y	-0-	-0-
11	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT	-0-

  

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 7 RRCID -> 159194 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8555 - 9479												
06	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	346	1	3689	3	Y	21	23 1 1 8 1
07	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	23	9	3311	3	Y	18	14 1 1 8 4
08	3782 X	3678	-0-	-104	-0-	326	1	3325	3	Y	19	20 1 3
09	3660 X	2842	-0-	-818	-0-	20	9	2559	3	Y	16	15 1 4
10	3782 X	2248	-0-	-1534	-0-	265	1	2025	3	Y	13	15 1 2
11	3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-	18	9			Y	NO RPT	2
						209	1					
						14	9					

  

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 130 RRCID -> 159283 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 9486 - 9514												
06	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	93	1	1356	3	Y	-0-	-0-
07	675 N	675	-0-	-0-	-0-	42	1	633	3	Y	-0-	-0-
08	1364 N	868	-0-	-496	-0-	56	1	812	3	Y	-0-	-0-
09	676 N	676	-0-	-0-	-0-	43	1	633	3	Y	-0-	-0-
10	682 N	308	-0-	-374	-0-	19	1	289	3	Y	-0-	-0-
11	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT	-0-

  

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 149 RRCID -> 159440 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8330 - 9572												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

  

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 8 RRCID -> 159462 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8536 - 9372												
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	25	1	271	3	Y	-0-	-0-
07	298 N	298	-0-	-0-	-0-	27	1	271	3	Y	-0-	-0-
08	310 N	305	-0-	-5	-0-	28	1	277	3	Y	-0-	-0-
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	27	1	264	3	Y	-0-	-0-
10	310 N	292	-0-	-18	-0-	27	1	265	3	Y	-0-	-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY			CNTY: PANOLA											
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC										16032 174			NON-ASSOCIATED											
CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 76			RRCID -> 159639			COMPL. DATE 07/26/1996			TOTAL DEPTH 9640			PERF. 8293 - 9534		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
06		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3		Y	-0-						-0-							
07		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		Y	-0-						-0-							
08		682 N	208	-0-	-474	-0-	208	3		Y	-0-						-0-							
09		305 N	305	-0-	-0-	-0-	270	3	35	9	Y	32	29	1			3							
*10		296 N	296	-0-	-0-	-0-	259	3	37	9	Y	34	33	1			4							
11		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				Y	NO RPT						4							
-----																								
CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 143			RRCID -> 159670			COMPL. DATE 07/13/1996			TOTAL DEPTH 9640			PERF. 8276 - 9512		
06		287 N	287	-0-	-0-	-0-	17	1	270	3	Y	-0-					-0-							
07		273 N	273	-0-	-0-	-0-	16	1	257	3	Y	-0-					-0-							
08		310 N	286	-0-	-24	-0-	17	1	269	3	Y	-0-					-0-							
09		280 N	280	-0-	-0-	-0-	17	1	263	3	Y	-0-					-0-							
*10		309 N	309	-0-	-0-	-0-	18	1	291	3	Y	-0-					-0-							
11		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-				Y	NO RPT						-0-							
-----																								
CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 170			RRCID -> 159671			COMPL. DATE 11/09/2005			TOTAL DEPTH 9750			PERF. 8153 - 9503		
06		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	137	1	2005	3	Y	-0-					-0-							
07		2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	157	1	2350	3	Y	-0-					-0-							
08		2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	160	1	2317	3	Y	-0-					-0-							
09		2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	153	1	2271	3	Y	-0-					-0-							
10		2511 X	2383	-0-	-128	-0-	147	1	2236	3	Y	-0-					-0-							
11		2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-				Y	NO RPT						-0-							
-----																								
PARKER UNIT #3										WELL #: 9			RRCID -> 159815			COMPL. DATE 06/13/1996			TOTAL DEPTH 9809			PERF. 8560 - 9504		
06		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	177	1	1887	3	Y	-0-					-0-							
07		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	202	1	2049	3	Y	-0-					-0-							
08		2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	201	1	2009	3	Y	-0-					-0-							
09		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	189	1	1830	3	Y	20	15	1			5							
*10		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	203	1	1963	3	Y	22	23	1			4							
11		1950 N	NO RPT	-0-	-1950	-0-	24	9			Y	NO RPT					4							
-----																								
CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 89			RRCID -> 159895			COMPL. DATE 08/20/1996			TOTAL DEPTH 9650			PERF. 9079 - 9517		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							
-----																								
CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 141			RRCID -> 160070			COMPL. DATE 07/23/1996			TOTAL DEPTH 9647			PERF. 8302 - 9535		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624  
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 116 RRCID -> 160358 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8256 - 9512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	17				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	17				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	17				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	17				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	17				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17				Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 128 RRCID -> 160477 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8268 - 9114

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 81 RRCID -> 160493 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9126 - 9508

06	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	835	1	3589	3	Y	25	27	1			3
						28	9									
07	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	794	1	3628	3	Y	24	24	1			3
						26	9									
08	4464 X	4316	-0-	-148	-0-	814	1	3482	3	Y	18	18	1			3
						20	9									
09	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	812	1	3640	3	Y	27	27	1			3
						30	9									
10	4588 X	4312	-0-	-276	-0-	859	1	3422	3	Y	28	28	1			3
						31	9									
11	4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 117 RRCID -> 160786 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8272 - 9536

06	840 N	840	-0-	-0-	-0-	52	1	758	3	Y	27	28	1			3
						30	9									
07	722 N	722	-0-	-0-	-0-	43	1	651	3	Y	25	25	1			3
						28	9									
08	639 N	639	-0-	-0-	-0-	40	1	579	3	Y	18	18	1			3
						20	9									
09	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	62	1	919	3	Y	22	23	1			2
						24	9									
*10	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	87	1	1315	3	Y	25	24	1			3
						28	9									
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 68 RRCID -> 160982 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9147 - 9532

06	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	97	1	1415	3	Y	-0-					-0-
07	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	96	1	1440	3	Y	-0-					-0-
08	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	97	1	1406	3	Y	-0-					-0-
09	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	90	1	1335	3	Y	7	6	1			1
						8	9									
*10	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	93	1	1408	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					-0-

-----															
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624															
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 92 RRCID -> 161026 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9124 - 9506															
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 206 RRCID -> 161082 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9154 - 9534															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
WIENER, W.B. ET AL WELL #: D 2 RRCID -> 161251 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9238 - 9245															
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	69	1	587	3	Y	-0-			-0-
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	42	1	413	3	Y	-0-			-0-
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	57	1	458	3	Y	-0-			-0-
09	764	N	764	-0-	-0-	-0-	67	1	697	3	Y	-0-			-0-
*10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	56	1	585	3	Y	-0-			-0-
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 179 RRCID -> 161897 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8315 - 9550															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 154 RRCID -> 162175 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8264 - 9508															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 204 RRCID -> 162228 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9142 - 9540															
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	20	1	299	3	Y	-0-			-0-
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	21	1	309	3	Y	-0-			-0-
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	21	1	300	3	Y	-0-			-0-
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	20	1	290	3	Y	-0-			-0-
*10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	20	1	306	3	Y	-0-			-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC												//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CARTHAGE GAS UNIT												WELL #: 142 F		RRCID -> 163449		COMPL. DATE 05/04/1997		TOTAL DEPTH 9665		PERF. 8290 - 9524	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	(I) LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
06	173 X	173	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	159	3	Y	4	4	1			1				
07	2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	1969	3	Y	24	22	1			3				
08	3100 N	5876	-0-	2776	2776		352	1	5465	3	Y	54	48	1	1	8	8				
09	3000 N	11847	-0-	8847	11623		731	1	11046	3	Y	64	66	1			6				
*10	3100 N	8572	-0-	5472	17095		525	1	7972	3	Y	68	67	1			7				
11	2610 X	NO RPT	-0-	-2610	14485		75	9			Y	NO RPT					7				
CARTHAGE GAS UNIT												WELL #: 90 F		RRCID -> 163638		COMPL. DATE 04/14/1997		TOTAL DEPTH 9665		PERF. 9174 - 9558	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
CARTHAGE GAS UNIT												WELL #: 85 F		RRCID -> 163907		COMPL. DATE 05/24/1997		TOTAL DEPTH 9665		PERF. 9112 - 9564	
06	719 N	719	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	673	3	Y	-0-					-0-				
07	582 N	582	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	546	3	Y	-0-					-0-				
08	732 N	732	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	685	3	Y	-0-					-0-				
09	623 N	623	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	580	3	Y	4	4	1			-0-				
10	558 N	548	-0-	-10	-0-	-0-	34	1	514	3	Y	-0-					-0-				
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
CARTHAGE GAS UNIT												WELL #: 147 F		RRCID -> 163909		COMPL. DATE 05/19/1997		TOTAL DEPTH 9640		PERF. 8295 - 9526	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
CARTHAGE GAS UNIT												WELL #: 178		RRCID -> 163910		COMPL. DATE 05/30/1997		TOTAL DEPTH 9665		PERF. 8292 - 9528	
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	186	3	Y	-0-					-0-				
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	321	3	Y	-0-					-0-				
08	677 N	677	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	633	3	Y	-0-					-0-				
09	771 N	771	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	715	3	Y	7	6	1			1				
*10	872 N	872	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	818	3	Y	-0-	1	1			-0-				
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
CARTHAGE GAS UNIT 111												WELL #: 6		RRCID -> 164506		COMPL. DATE 06/23/1997		TOTAL DEPTH 9659		PERF. 8750 - 9470	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA			
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624													
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 136 F RRCID -> 165630 COMPL. DATE 06/27/1997										TOTAL DEPTH	9665	PERF.	8282 - 9514
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 91 F RRCID -> 165636 COMPL. DATE 08/12/1997										TOTAL DEPTH	9765	PERF.	9268 - 9654
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5 1	79 3	Y	9	11 1		1	
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	10 9	83 3	Y	8	8 1		1	
08	124 N	108	-0-	-16	-0-	6 1	87 3	Y	11	10 1		2	
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	9 9	110 3	Y	9	10 1		1	
*10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	9 1	89 3	Y	8	8 1		1	
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	12 9		Y	NO RPT			1	
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 165665 COMPL. DATE 04/02/1998										TOTAL DEPTH	9680	PERF.	8273 - 9526
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 7 RRCID -> 166178 COMPL. DATE 08/06/1997										TOTAL DEPTH	9624	PERF.	8336 - 9460
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 72 F RRCID -> 166223 COMPL. DATE 09/05/1997										TOTAL DEPTH	9665	PERF.	9540 - 9564
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 133 F RRCID -> 166246 COMPL. DATE 10/11/1998										TOTAL DEPTH	9670	PERF.	8294 - 9540
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA			
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC															
DANIEL, Z.L. GAS UNIT															
//CONT.// 16032 174															
//CONT.// 559624															
WELL #: 5										RRCID -> 166772		COMPL. DATE 10/04/1997		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9314 - 9344	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 139 F		RRCID -> 167394		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8271 - 9514	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 123-F		RRCID -> 167612		COMPL. DATE 10/08/1997		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9104 - 9553	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-				-0-		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 57 F		RRCID -> 168585		COMPL. DATE 03/16/1998		TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9147 - 9540	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 140 F		RRCID -> 168886		COMPL. DATE 04/12/1998		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8256 - 9492	
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	25	1	361	3	Y	-0-			-0-		
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	25	1	372	3	Y	-0-			-0-		
08	372	N	350	-0-	-22	-0-	23	1	327	3	Y	-0-			-0-		
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	22	1	326	3	Y	-0-			-0-		
10	372	N	326	-0-	-46	-0-	20	1	306	3	Y	-0-			-0-		
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT			-0-		

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 74 F		RRCID -> 168931		COMPL. DATE 08/21/1998		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8470 - 9732	
06	3420	X	3259	-0-	-161	-0-	204	1	2981	3	Y	67	71	1	9		
							74	9									
07	3534	X	3233	-0-	-301	-0-	198	1	2971	3	Y	58	60	1	7		
							64	9									
08	2914	X	2803	-0-	-111	-0-	178	1	2575	3	Y	45	45	1	7		
							50	9									
09	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	211	1	3128	3	Y	72	72	1	7		
							79	9									
*10	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	233	1	3539	3	Y	79	77	1	9		
							87	9									
11	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT			9		

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 137 RRCID -> 169680 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8295 - 9544														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
-----														
06	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	134	1	1956	3	Y	-0-		-0-	
07	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	126	1	1891	3	Y	-0-		-0-	
08	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	144	1	2090	3	Y	-0-		-0-	
09	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	139	1	2053	3	Y	33	30 1	3	
						36	9							
*10	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	132	1	2008	3	Y	36	35 1	4	
						40	9							
11	2160 N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT		4	
-----														
COPELAND UNIT 2 WELL #: 16 RRCID -> 169873 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8406 - 9774														
06	3000 N	2886	-0-	-114	132	246	1	2623	3	Y	15	17 1	1	
						17	9							
07	2288 N	2156	-0-	-132	-0-	192	1	1951	3	Y	12	10 1	3	
						13	9							
08	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	377	1	3778	3	Y	15	16 1	2	
						17	9							
09	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	304	1	2940	3	Y	15	13 1	4	
						17	9							
*10	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	321	1	3102	3	Y	14	16 1	2	
						15	9							
11	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT		2	
-----														
COPELAND UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 170279 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8607 - 9750														
06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	35	1	370	3	Y	82	93 1	4	
						90	9							
07	416 N	416	-0-	-0-	-0-	33	1	331	3	Y	47	40 1	11	
						52	9							
08	527 N	425	-0-	-102	-0-	32	1	323	3	Y	64	66 1	9	
						70	9							
09	510 N	419	-0-	-91	-0-	32	1	312	3	Y	68	59 1	18	
						75	9							
*10	482 N	482	-0-	-0-	-0-	39	1	374	3	Y	63	70 1	11	
						69	9							
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT		11	
-----														
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 171012 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 8712 - 9730														
06	3000 N	3657	-0-	657	971	312	1	3326	3	Y	17	18 1	1 8	1
						19	9							
07	3100 N	3888	-0-	788	1759	347	1	3526	3	Y	14	11 1	1 8	3
						15	9							
08	5681 X	3922	-0-	-1759	-0-	355	1	3550	3	Y	15	16 1	2	
						17	9							
09	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	348	1	3367	3	Y	16	14 1	4	
						18	9							
*10	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	350	1	3384	3	Y	16	17 1	3	
						18	9							
11	1920 X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT		3	



-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 10 RRCID -> 171117 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8541 - 9672														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	183	1	1952	3	Y	14	15	1
							15	9						
07		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	207	1	2106	3	Y	11	9	1
							12	9						
08		2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	255	1	2553	3	Y	12	13	1
							13	9						
09		2040 N	1667	-0-	-373	-0-	155	1	1500	3	Y	11	10	1
							12	9						
*10		2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	249	1	2405	3	Y	11	12	1
							12	9						
11		2040 N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT		2
-----														
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 171367 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8765 - 9758														
-----														
06		613 N	613	-0-	-0-	-0-	52	1	554	3	Y	6	7	1
							7	9						-0-
07		804 N	804	-0-	-0-	-0-	71	1	726	3	Y	6	5	1
							7	9						1
08		775 N	760	-0-	-15	-0-	68	1	685	3	Y	6	6	1
							7	9						1
09		621 N	621	-0-	-0-	-0-	57	1	556	3	Y	7	6	1
							8	9						2
10		806 N	616	-0-	-190	-0-	57	1	552	3	Y	6	7	1
							7	9						1
11		750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT		1
-----														
COPELAND UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 171379 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8742 - 9734														
-----														
06		443 N	443	-0-	-0-	-0-	38	1	403	3	Y	2	2	1
							2	9						-0-
07		407 N	407	-0-	-0-	-0-	36	1	368	3	Y	3	2	1
							3	9						1
08		434 N	420	-0-	-14	-0-	38	1	380	3	Y	2	3	1
							2	9						-0-
09		435 N	435	-0-	-0-	-0-	41	1	393	3	Y	1	1	1
							1	9						-0-
*10		494 N	494	-0-	-0-	-0-	46	1	446	3	Y	2	2	1
							2	9						-0-
11		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----														
MURVAL GAS UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 171385 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9414 - 9430														
-----														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA							
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC										16032 174		NON-ASSOCIATED							
CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 162 F		RRCID -> 171680		COMPL. DATE 10/14/1998		TOTAL DEPTH 9655		PERF. 9141 - 9548	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE						
06	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	78	1	1136	3	Y	28	30	1	4					
07	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	159	1	2381	3	Y	25	26	1	3					
08	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	150	1	2173	3	Y	19	19	1	3					
09	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	139	1	2061	3	Y	6	8	1	1					
*10	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	131	1	1982	3	Y	6	6	1	1					
11	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT			1					
HOPPER UNIT NO. 1										WELL #: 7		RRCID -> 171829		COMPL. DATE 12/23/1998		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8752 - 9758	
06	2250 X	2029	-0-	-221	-0-	173	1	1842	3	Y	13	14	1	1					
07	2542 X	2193	-0-	-349	-0-	195	1	1986	3	Y	11	9	1	3					
08	2325 N	1972	-0-	-353	-0-	178	1	1782	3	Y	11	12	1	2					
09	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	193	1	1872	3	Y	12	11	1	3					
*10	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	231	1	2230	3	Y	13	14	1	2					
11	1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT			2					
COPELAND UNIT 2										WELL #: 10		RRCID -> 171834		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 9855		PERF. 8680 - 9780	
06	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	196	1	2089	3	Y	-0-			-0-					
07	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	182	1	1853	3	Y	-0-			-0-					
08	1860 N	1566	-0-	-294	-0-	142	1	1424	3	Y	-0-			-0-					
09	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	207	1	2006	3	Y	4	3	1	1					
*10	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	242	1	2344	3	Y	4	4	1	1					
11	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT			1					
CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 70		RRCID -> 171947		COMPL. DATE 11/11/1998		TOTAL DEPTH 9640		PERF. 9094 - 9551	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
HOPPER UNIT NO. 1										WELL #: 14		RRCID -> 171954		COMPL. DATE 12/05/1998		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8528 - 9760	
06	713 X	713	-0-	-0-	-0-	61	1	649	3	Y	3	3	1	-0-					
07	1364 X	504	-0-	-860	-0-	45	1	458	3	Y	1	1	1	-0-					
08	1364 X	584	-0-	-780	-0-	53	1	530	3	Y	1	1	1	-0-					
09	900 X	546	-0-	-354	-0-	51	1	494	3	Y	1	1	1	-0-					
10	775 X	474	-0-	-301	-0-	44	1	429	3	Y	1	1	1	-0-					
11	720 X	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT			-0-					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624									
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		119	RRCID ->	172324	COMPL. DATE	12/11/1998	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9079 -	9529
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		71 F	RRCID ->	172506	COMPL. DATE	01/13/1999	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8274 -	9508
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		73 F	RRCID ->	172671	COMPL. DATE	01/30/1999	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9097 -	9541
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		163	RRCID ->	172769	COMPL. DATE	03/01/1999	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9126 -	9557
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	57	3	Y	-0-			-0-
07	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	3	Y	-0-			-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	3	Y	-0-			-0-
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	85	3	Y	-0-			-0-
*10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	3	Y	-0-			-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		118 F	RRCID ->	172948	COMPL. DATE	09/20/1998	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8389 -	9651
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
HOPPER UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	172984	COMPL. DATE	01/07/1999	TOTAL DEPTH	9732	PERF.	8831 -	9920
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		190 F	RRCID ->	173936	COMPL. DATE	03/26/1999	TOTAL DEPTH	9791	PERF.	8422 -	9670
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 4 RRCID -> 174171 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8435 - 9691												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3000 N	3722	-0-	722	722	237 1	3468 3	Y	15	16 1		2
07	3100 N	2930	-0-	-170	552	17 9	2733 3	Y	14	14 1		2
08	4422 X	3870	-0-	-552	-0-	182 1	3609 3	Y	11	11 1		2
09	2580 X	2352	-0-	-228	-0-	15 9	2190 3	Y	13	14 1		1
10	3472 X	3043	-0-	-429	-0-	249 1	2845 3	Y	10	10 1		1
11	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-	12 9		Y	NO RPT			1
-----												
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 191 RRCID -> 174233 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8388 - 9646												
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	13 1	183 3	Y	-0-			-0-
07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	11 1	168 3	Y	-0-			-0-
08	578 N	578	-0-	-0-	-0-	37 1	541 3	Y	-0-			-0-
09	597 N	597	-0-	-0-	-0-	36 1	540 3	Y	19	17 1		2
*10	610 N	610	-0-	-0-	-0-	21 9	552 3	Y	20	20 1		2
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-	36 1		Y	NO RPT			2
-----												
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 124 RRCID -> 174234 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8412 - 9666												
06	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	90 1	1314 3	Y	-0-			-0-
07	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	106 1	1586 3	Y	-0-			-0-
08	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	107 1	1548 3	Y	-0-			-0-
09	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	70 1	1044 3	Y	44	40 1		4
*10	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	48 9	1078 3	Y	49	48 1		5
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-	71 1		Y	NO RPT			5
-----												
PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 12 RRCID -> 175335 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8716 - 9703												
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 3	Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2 1	24 3	Y	-0-			-0-
09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
COPELAND UNIT 2 WELL #: 12 RRCID -> 175552 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8607 - 9738												
06	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	142 1	1514 3	Y	-0-			-0-
07	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	146 1	1481 3	Y	-0-			-0-
08	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	155 1	1557 3	Y	-0-			-0-
09	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	146 1	1417 3	Y	-0-			-0-
*10	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	162 1	1569 3	Y	-0-			-0-
11	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 11 RRCID -> 175724 COMPL. DATE 09/07/1999 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8908 - 9615												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-



-----																		
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																		
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624																		
COPELAND UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 182619 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8628 - 9432																		
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----																		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																		
COPELAND UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 182622 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5580 - 9794																		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																		
DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 183200 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9558 - 9656																		
06	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	2345	3	Y	-0-					-0-
07	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	-0-	1791	3			Y	-0-					-0-
08	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	-0-	1507	3			Y	-0-					-0-
09	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	-0-	1505	3	7	9	Y	6	2	1			4
*10	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	-0-	1075	3			Y	-0-	4	1			-0-
11	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																		
CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 8 RRCID -> 183221 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8538 - 9446																		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																		
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 187599 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8955 - 9884																		
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	586	3	Y	11	12	1			1
								12	9									
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	236	3	Y	3	3	1			1
								3	9									
08	899	N	222	-0-	-677	-0-	-0-	20	1	199	3	Y	3	4	1			-0-
								3	9									
09	660	N	132	-0-	-528	-0-	-0-	12	1	116	3	Y	4	3	1			1
								4	9									
*10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	232	3	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																		
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 153 RRCID -> 195969 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8619 - 9535																		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 195971 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8710 - 9690												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
-----												
06	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	177 1	1882 3	Y	14	15 1		1
						15 9						
07	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	188 1	1913 3	Y	11	9 1		3
						12 9						
08	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	189 1	1892 3	Y	12	13 1		2
						13 9						
09	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	151 1	1466 3	Y	13	12 1		3
						14 9						
10	2108 N	1481	-0-	-627	-0-	138 1	1331 3	Y	11	12 1		2
						12 9						
11	2040 N	NO RPT	-0-	-2040	-0-			Y	NO RPT			2
-----												
PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 16 RRCID -> 199544 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8776 - 9698												
-----												
06	2250 X	754	-0-	-1496	-0-	65 1	689 3	Y	-0-			-0-
						99 1	1006 3	Y	-0-			-0-
07	2201 X	1105	-0-	-1096	-0-							
08	3038 X	1243	-0-	-1795	-0-	113 1	1130 3	Y	-0-			-0-
						86 1	833 3	Y	19	14 1		5
						21 9						
10	3038 X	1524	-0-	-1514	-0-	141 1	1361 3	Y	20	22 1		3
						22 9						
11	1200 X	NO RPT	-0-	-1200	-0-			Y	NO RPT			3
-----												
PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 15 RRCID -> 199546 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8614 - 9724												
-----												
06	6308 X	6308	-0-	-0-	-0-	772 1	5489 3	Y	43	48 1	1 8	2
						47 9						
07	7038 X	7038	-0-	-0-	-0-	888 1	6108 3	Y	38	30 1	1 8	9
						42 9						
08	7409 X	6893	-0-	-516	-0-	878 1	5972 3	Y	39	43 1		5
						43 9						
09	7170 X	6339	-0-	-831	-0-	833 1	5456 3	Y	45	38 1	1 8	11
						50 9						
10	7347 X	6471	-0-	-876	-0-	863 1	5562 3	Y	42	46 1		7
						46 9						
11	6810 X	NO RPT	-0-	-6810	-0-			Y	NO RPT			7
-----												
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 200182 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8918 - 9756												
-----												
06	2880 X	2491	-0-	-389	-0-	213 1	2268 3	N	9	10 1	1 8	-0-
						10 9						
07	2976 X	2562	-0-	-414	-0-	229 1	2323 3	N	9	6 1	1 8	2
						10 9						
08	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	229 1	2294 3	N	8	9 1		1
						9 9						
09	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	200 1	1936 3	N	9	8 1		2
						10 9						
10	2573 N	2220	-0-	-353	-0-	207 1	2004 3	N	8	9 1		1
						9 9						
11	2460 N	NO RPT	-0-	-2460	-0-			N	NO RPT			1

-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624													
PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 17 RRCID -> 200184 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8548 - 9694													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
-----													
06	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	294	1	2951	3	Y	4	4 1	-0-
						4	9						
07	3193 X	2846	-0-	-347	-0-	270	1	2572	3	Y	4	3 1	1
						4	9						
08	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	265	1	2488	3	Y	3	4 1	-0-
						3	9						
09	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	280	1	2559	3	Y	4	3 1	1
						4	9						
*10	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	293	1	2676	3	Y	4	4 1	1
						4	9						
11	390 X	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT		1
-----													
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 200188 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8616 - 9768													
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201124 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 9538 PERF. 9362 - 9466													
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	2	1	146	3	Y	33	33 1	37
						36	9						
07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	153	3	26	9	Y	24	35 1	26
08	248 N	111	-0-	-137	-0-	88	3	23	9	Y	21	30 1	17
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	17 1	-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-		-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 201706 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8668 - 9518													
06	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	362	1	3089	3	Y	37	37 8	-0-
						41	9						
07	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	331	1	3262	3	Y	23	23 8	-0-
						25	9						
08	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	388	1	3139	3	Y	-0-		-0-
09	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	300	1	3137	3	Y	43	42 8	1
						47	9						
*10	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	242	1	2502	3	Y	16	8 1	9
						18	9						
11	2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT		9
-----													
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 198 RRCID -> 201707 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8437 - 9530													
06	4740 X	4676	-0-	-64	-0-	648	1	3992	3	N	33	36 1	4
						36	9						
07	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	654	1	3469	3	N	30	31 1	3
						33	9						
08	4154 X	704	-0-	-3450	-0-	294	1	392	3	N	16	17 1	2
						18	9						
09	4680 X	2808	-0-	-1872	-0-	195	1	2599	3	N	13	14 1	1
						14	9						
10	4836 X	3511	-0-	-1325	-0-	358	1	3139	3	N	13	13 1	1
						14	9						
11	4680 X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					N	NO RPT		1



CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624  
 CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 95 RRCID -> 203451 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8423 - 9530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	3960 X	3335	-0-	-625	-0-	213	1	3122	3	Y	-0-				-0-
07	3596 X	3206	-0-	-390	-0-	200	1	3006	3	Y	-0-				-0-
08	3286 X	2786	-0-	-500	-0-	180	1	2606	3	Y	-0-				-0-
09	3270 X	3124	-0-	-146	-0-	198	1	2926	3	Y	-0-				-0-
*10	3379 X	2892	-0-	-487	-0-	179	1	2713	3	Y	-0-				-0-
11	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT				-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 185 RRCID -> 203452 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8438 - 9540

06	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	186	1	2726	3	N	23	22	1		3
						25	9								
07	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	177	1	2651	3	N	21	22	1		2
						23	9								
08	2728 X	2724	-0-	-4	-0-	175	1	2531	3	N	16	16	1		2
						18	9								
09	2940 X	2887	-0-	-53	-0-	181	1	2685	3	N	19	19	1		2
						21	9								
10	3038 X	2948	-0-	-90	-0-	181	1	2746	3	N	19	19	1		2
						21	9								
11	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT				2

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 184 RRCID -> 203818 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8632 - 9546

06	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	245	1	3590	3	N	29	31	1		4
						32	9								
07	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	225	1	3385	3	N	26	27	1		3
						29	9								
08	3813 X	3023	-0-	-790	-0-	194	1	2808	3	N	19	19	1		3
						21	9								
09	3690 X	3386	-0-	-304	-0-	211	1	3124	3	N	46	44	1		5
						51	9								
10	3813 X	3460	-0-	-353	-0-	211	1	3197	3	N	47	47	1		5
						52	9								
11	3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT				5

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 152 RRCID -> 205886 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8412 - 9586

06	3090 X	2863	-0-	-227	-0-	180	1	2640	3	Y	39	42	1		5
						43	9								
07	3193 X	2898	-0-	-295	-0-	179	1	2682	3	Y	34	35	1		4
						37	9								
08	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	184	1	2663	3	Y	27	27	1		4
						30	9								
09	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	189	1	2793	3	Y	33	34	1		3
						36	9								
*10	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	198	1	3007	3	Y	36	35	1		4
						40	9								
11	1560 X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT				4

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 18 RRCID -> 205963 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8610 - 9718												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		735 N	735	-0-	-0-	-0-	62 1	662 3	Y	10	11 1	1
							11 9					
07		542 N	542	-0-	-0-	-0-	48 1	484 3	Y	9	8 1	2
							10 9					
08		1271 N	417	-0-	-854	-0-	37 1	372 3	Y	7	8 1	1
							8 9					
09		485 N	485	-0-	-0-	-0-	44 1	430 3	Y	10	8 1	3
							11 9					
10		527 N	384	-0-	-143	-0-	35 1	338 3	Y	10	11 1	2
							11 9					
11		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			Y	NO RPT		2
-----												
PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 19 RRCID -> 205964 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 9801 PERF. 8481 - 9704												
06		4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	342 1	3643 3	Y	32	36 1	2
							35 9					
07		4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	372 1	3777 3	Y	28	23 1	7
							31 9					
08		4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	376 1	3761 3	Y	29	32 1	4
							32 9					
09		3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	362 1	3506 3	Y	34	29 1	9
							37 9					
*10		3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	370 1	3583 3	Y	30	34 1	5
							33 9					
11		3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-			Y	NO RPT		5
-----												
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 206014 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8702 - 9728												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 207675 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8628 - 9760												
06		2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	245 1	2607 3	Y	-0-		-0-
07		2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	245 1	2492 3	Y	1	1 8	-0-
							1 9					
08		2821 N	2623	-0-	-198	-0-	238 1	2385 3	Y	-0-		-0-
09		2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	206 1	1998 3	Y	4	3 1	1
							4 9					
10		2728 N	1773	-0-	-955	-0-	166 1	1607 3	Y	-0-	1 1	-0-
11		2550 N	NO RPT	-0-	-2550	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 226 RRCID -> 207695 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8672 - 9558												
06		3630 X	391	-0-	-3239	-0-	25 1	366 3	Y	-0-		-0-
07		4340 X	480	-0-	-3860	-0-	30 1	450 3	Y	-0-		-0-
08		620 X	581	-0-	-39	-0-	37 1	544 3	Y	-0-		-0-
09		600 X	596	-0-	-4	-0-	38 1	558 3	Y	-0-		-0-
*10		575 X	575	-0-	-0-	-0-	36 1	539 3	Y	-0-		-0-
11		570 X	NO RPT	-0-	-570	-0-			Y	NO RPT		-0-

-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624													
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 228 RRCID -> 207696 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8442 - 9506													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		4800 X	4736	-0-	-64	-0-	497 1	4239 3	Y	-0-			-0-
07		4960 X	4725	-0-	-235	-0-	440 1	4285 3	Y	-0-			-0-
08		5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	540 1	4557 3	Y	-0-			-0-
09		5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	485 1	4535 3	Y	7	6 1		1
							8 9						
*10		5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	513 1	4663 3	Y	-0-	1 1		-0-
11		4920 X	NO RPT	-0-	-4920	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 75 RRCID -> 207697 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8380 - 9533													
06		2520 X	2461	-0-	-59	-0-	156 1	2277 3	Y	25	27 1		3
							28 9						
07		2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	178 1	2673 3	Y	23	23 1		3
							25 9						
08		2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	172 1	2492 3	Y	17	17 1		3
							19 9						
09		2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	180 1	2665 3	Y	14	16 1		1
							15 9						
*10		2966 N	2966	-0-	-0-	-0-	182 1	2765 3	Y	17	16 1		2
							19 9						
11		1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-			Y	NO RPT			2
-----													
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 192 RRCID -> 207698 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9171 - 9210													
06		2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	150 1	2194 3	Y	-0-			-0-
07		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	111 1	1667 3	Y	-0-			-0-
08		2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	172 1	2495 3	Y	-0-			-0-
09		2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	159 1	2350 3	Y	8	7 1		1
							9 9						
*10		2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	162 1	2452 3	Y	8	8 1		1
							9 9						
11		2340 N	NO RPT	-0-	-2340	-0-			Y	NO RPT			1
-----													
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 145 RRCID -> 207700 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8307 - 9551													
06		4980 X	3079	-0-	-1901	-0-	197 1	2882 3	Y	-0-			-0-
07		5146 X	3229	-0-	-1917	-0-	202 1	3027 3	Y	-0-			-0-
08		2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	162 1	2351 3	Y	-0-			-0-
09		3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	211 1	3130 3	Y	-0-			-0-
*10		3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	202 1	3063 3	Y	-0-			-0-
11		2130 X	NO RPT	-0-	-2130	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 167 RRCID -> 208305 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8273 - 9513													
06		2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	141 1	2056 3	Y	-0-			-0-
07		2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	144 1	2157 3	Y	-0-			-0-
08		2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	168 1	2434 3	Y	-0-			-0-
09		3000 N	3069	-0-	69	69	192 1	2847 3	Y	27	24 1		3
							30 9						
*10		3100 N	3380	-0-	280	349	207 1	3142 3	Y	28	28 1		3
							31 9						
11		1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-			Y	NO RPT			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624  
 CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 222 RRCID -> 209733 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9107 - 9584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	72	1	1053	3	Y	75	82	10
						83	9						
07	456 N	456	-0-	-0-	-0-	24	1	367	3	Y	59	62	7
						65	9						
08	1116 N	837	-0-	-279	-0-	50	1	722	3	Y	59	57	9
						65	9						
09	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	116	1	1722	3	Y	49	53	5
						54	9						
*10	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	170	1	2574	3	Y	51	50	6
						56	9						
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT		6

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 224 RRCID -> 209908 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8271 - 9510

06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	162	3	Y	9	9	1
						10	9						
07	256 N	256	-0-	-0-	-0-	15	1	231	3	Y	9	9	1
						10	9						
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	15	1	212	3	Y	5	5	1
						6	9						
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	16	1	240	3	Y	1	2	1
						1	9						-0-
*10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	11	1	160	3	Y	1	1	1
						1	9						-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 230 RRCID -> 209917 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8505 - 9668

06	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	165	1	2415	3	Y	-0-		-0-
07	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	155	1	2145	3	Y	-0-		-0-
08	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	212	1	2085	3	Y	-0-		-0-
09	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	184	1	1828	3	Y	-0-		-0-
10	1984 N	1671	-0-	-313	-0-	155	1	1516	3	Y	-0-		-0-
11	1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 171 RRCID -> 211604 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8455 - 9560

06	968 N	968	-0-	-0-	-0-	60	1	875	3	Y	30	32	1
						33	9						
07	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	65	1	969	3	Y	26	27	1
						29	9						
08	990 N	990	-0-	-0-	-0-	62	1	906	3	Y	20	20	1
						22	9						
09	905 N	905	-0-	-0-	-0-	57	1	840	3	Y	7	9	1
						8	9						
*10	976 N	976	-0-	-0-	-0-	60	1	908	3	Y	7	7	1
						8	9						
11	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT		1

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 231 RRCID -> 211642 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8516 - 9342														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
06		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-		97 1	1423 3	Y	-0-			-0-
07		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-		116 1	1604 3	Y	-0-			-0-
08		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-		153 1	1507 3	Y	-0-			-0-
09		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-		158 1	1578 3	Y	7	6 1		1
								8 9						
*10		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-		139 1	1365 3	Y	-0-	1 1		-0-
11		1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
COPELAND UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 212317 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8616 - 9758														
06		879 N	879	-0-	-0-	-0-		75 1	795 3	Y	8	10 1		-0-
								9 9						
07		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-		95 1	967 3	Y	11	8 1	1 8	2
								12 9						
08		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-		98 1	980 3	Y	7	8 1		1
								8 9						
09		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-		96 1	932 3	Y	7	6 1		2
								8 9						
10		1085 N	1053	-0-	-32	-0-		98 1	946 3	Y	8	9 1		1
								9 9						
11		1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-				Y	NO RPT			1
-----														
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 220 RRCID -> 213738 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8392 - 84188														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 209 RRCID -> 213739 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8444 - 9516														
06		3330 X	2160	-0-	-1170	-0-		603 1	1533 3	Y	22	23 1		3
								24 9						
07		2821 X	2215	-0-	-606	-0-		603 1	1591 3	Y	19	20 1		2
								21 9						
08		2546 X	2546	-0-	-0-	-0-		418 1	2111 3	Y	15	15 1		2
								17 9						
09		2930 X	2930	-0-	-0-	-0-		371 1	2533 3	Y	24	24 1		2
								26 9						
*10		2956 X	2956	-0-	-0-	-0-		400 1	2523 3	Y	30	29 1		3
								33 9						
11		2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-				Y	NO RPT			3
-----														
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 216178 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8340 - 9567														
06		630 X	291	-0-	-339	-0-		14 1	209 3	Y	62	58 1		8
								68 9						
07		476 X	476	-0-	-0-	-0-		18 1	275 3	Y	166	155 1		19
								183 9						
08		558 X	231	-0-	-327	-0-		11 1	157 3	Y	57	67 1		9
								63 9						
09		540 X	416	-0-	-124	-0-		7 1	101 3	Y	280	261 1		28
								308 9						
*10		593 X	593	-0-	-0-	-0-		16 1	245 3	Y	302	297 1		33
								332 9						
11		450 X	NO RPT	-0-	-450	-0-				Y	NO RPT			33

-----															
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624															
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 219 RRCID -> 216349 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8406 - 9547															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
-----															
06	2190 X	1333	-0-	-857	-0-	-0-	84	1	1229	3	Y	18	21	1	2
							20	9							
07	2852 X	519	-0-	-2333	-0-	-0-	32	1	477	3	Y	9	10	1	1
							10	9							
08	2914 X	123	-0-	-2791	-0-	-0-	8	1	113	3	Y	2	3	1	-0-
							2	9							
09	2820 X	93	-0-	-2727	-0-	-0-	6	1	85	3	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
10	2914 X	720	-0-	-2194	-0-	-0-	44	1	669	3	Y	6	5	1	1
							7	9							
11	1320 X	NO RPT	-0-	-1320	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
-----															
JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 2 RRCID -> 217478 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6276 - 9761															
06	13 X	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			18
07	7 X	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			18
08	418 N	418	-0-	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-			18
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			18
*10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			18
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-	-0-					N	NO RPT			18
-----															
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 218 RRCID -> 217536 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8408 - 9554															
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	114	3	Y	-0-			-0-
07	143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	134	3	Y	-0-			-0-
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	382	3	Y	-0-			-0-
09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	178	3	Y	7	6	1	1
							8	9							
*10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	285	3	Y	7	7	1	1
							8	9							
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
-----															
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 181 RRCID -> 218007 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8430 - 9555															
06	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	-0-	381	1	2341	3	Y	88	94	1	11
							97	9							
07	2759 X	2373	-0-	-386	-0-	-0-	280	1	2006	3	Y	79	81	1	9
							87	9							
08	2728 X	2181	-0-	-547	-0-	-0-	342	1	1772	3	Y	61	61	1	9
							67	9							
09	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	-0-	277	1	2152	3	Y	55	59	1	5
							61	9							
10	2914 X	2562	-0-	-352	-0-	-0-	276	1	2222	3	Y	58	57	1	6
							64	9							
11	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-	-0-					Y	NO RPT			6
-----															
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 218179 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 8715 - 9766															
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	267	3	N	10	11	1	1
							11	9							
07	349 N	349	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	307	3	N	11	9	1	3
							12	9							
08	279 N	211	-0-	-68	-0-	-0-	18	1	184	3	N	8	10	1	1
							9	9							
09	300 N	202	-0-	-98	-0-	-0-	18	1	175	3	N	8	7	1	2
							9	9							
10	341 N	224	-0-	-117	-0-	-0-	20	1	195	3	N	8	9	1	1
							9	9							
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-	-0-					N	NO RPT			1

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 229 RRCID -> 218716 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 8449 - 9520														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
06	7861 X	7861	-0-	-0-	-0-	991	1	6829	3	Y	37	39	1	5
						41	9							
07	7787 X	7787	-0-	-0-	-0-	993	1	6758	3	Y	33	34	1	4
						36	9							
08	6410 X	6410	-0-	-0-	-0-	980	1	5402	3	Y	25	25	1	4
						28	9							
09	4530 X	4301	-0-	-229	-0-	613	1	3665	3	Y	21	23	1	2
						23	9							
*10	7542 X	7542	-0-	-0-	-0-	874	1	6636	3	Y	29	28	1	3
						32	9							
11	4530 X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO RPT			3
-----														
SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 220194 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 10666 - 10770														
-----														
06	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	264	1	2255	3	Y	146	171	1	72
						161	9							
07	3100 N	3114	-0-	14	14	268	1	2636	3	Y	191	89	1	148
						210	9							
08	2232 X	1711	-0-	-521	-0-	182	1	1471	3	Y	53	89	1	111
						58	9							
09	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	203	1	2122	3	Y	271	92	1	236
						298	9							
10	3100 X	2967	-0-	-133	-0-	257	1	2657	3	Y	48	255	1	29
						53	9							
11	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT			29
-----														
JOHNSON, ALICE W. WELL #: 2 RRCID -> 221924 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6473 - 9706														
-----														
06	3000 N	5961	-0-	2961	4065	5961	3			N	-0-			184
						7402	3			N	-0-			184
07	3100 N	6437	-0-	3337	7402	6437	3			N	-0-			184
						-7402	3			N	-0-			184
08	12896 X	5494	-0-	-7402	-0-	5494	3			N	-0-			184
						-0-	3			N	-0-			184
09	6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	6154	3			N	-0-			184
						-0-	3			N	-0-			184
*10	6348 X	6348	-0-	-0-	-0-	6348	3			N	-0-			184
						-0-	3			N	-0-			184
11	4800 X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					N	NO RPT			184
-----														
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 212 RRCID -> 223283 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8406 - 9542														
-----														
06	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	700	1	1703	3	Y	-0-			-0-
						682	1	1524	3	Y	-0-			-0-
07	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	758	1	1744	3	Y	-0-			-0-
						-226	1	1744	3	Y	-0-			-0-
08	2728 X	2502	-0-	-226	-0-	758	1	1744	3	Y	-0-			-0-
						-0-	1	1843	3	Y	7	6	1	1
09	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	801	1	1843	3	Y	7	6	1	1
						8	9							
*10	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	856	1	1929	3	Y	7	7	1	1
						8	9							
11	2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT			1
-----														
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 173 RRCID -> 223982 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8692 - 9534														
-----														
06	3330 X	3119	-0-	-211	-0-	405	1	2629	3	Y	77	82	1	10
						85	9							
07	3379 X	3084	-0-	-295	-0-	405	1	2604	3	Y	68	70	1	8
						75	9							
08	3317 X	3025	-0-	-292	-0-	449	1	2518	3	Y	53	53	1	8
						58	9							
09	3210 X	3006	-0-	-204	-0-	490	1	2468	3	Y	44	48	1	4
						48	9							
10	3317 X	3227	-0-	-90	-0-	518	1	2656	3	Y	48	47	1	5
						53	9							
11	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT			5

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 175 RRCID -> 225355 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8421 - 9570												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	21 1	307 3	Y	9	15 1	1	
07	380 N	380	-0-	-0-	-0-	10 9	349 3	Y	7	7 1	1	
08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	23 1	338 3	Y	5	5 1	1	
09	330 N	304	-0-	-26	-0-	8 9	282 3	Y	3	4 1	-0-	
10	372 N	326	-0-	-46	-0-	23 1	303 3	Y	3	3 1	-0-	
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-	19 1		Y	NO RPT		-0-	
						3 9						
-----												
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 174 RRCID -> 225650 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8658 - 9172												
06	1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	87 1	1274 3	Y	23	25 1	3	
07	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	25 9	1280 3	Y	21	22 1	2	
08	1395 N	1366	-0-	-29	-0-	85 1	1258 3	Y	19	17 1	1 8 3	
09	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	23 9	1341 3	Y	20	21 1	2	
*10	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	87 1	1454 3	Y	22	22 1	2	
11	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-	21 9		Y	NO RPT		2	
						91 1						
						22 9						
						96 1						
						24 9						
-----												
BAILEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226236 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8568 - 9484												
06	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	112 1	941 3	Y	33	32 1	5	
07	949 N	949	-0-	-0-	-0-	36 9	824 3	Y	32	32 1	5	
08	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	90 1	878 3	Y	35	35 1	5	
09	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	35 9	892 3	Y	36	35 1	6	
*10	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	90 1	929 3	Y	42	46 1	2	
11	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-	40 9		Y	NO RPT		2	
						93 1						
						46 9						
-----												
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 227099 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 6607 - 9818												
06	3000 N	2154	-0-	-846	254	2137 3	17 9	N	15		144	
07	564 N	310	-0-	-254	-0-	310 3		N	-0-		144	
08	1426 X	151	-0-	-1275	-0-	151 3		N	-0-		144	
09	1380 X	355	-0-	-1025	-0-	355 3		N	-0-		144	
10	1426 X	407	-0-	-1019	-0-	407 3		N	-0-		144	
11	1380 X	NO RPT	-0-	-1380	-0-			N	NO RPT		144	
-----												
WHIDDON, O.C. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227524 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7676 - 9656												
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		N	-0-		23	
07	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 2		N	-0-		23	
08	775 N	240	-0-	-535	-0-	240 2		N	-0-		23	
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2		N	-0-		23	
10	651 N	572	-0-	-79	-0-	572 2		N	-0-		23	
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT		23	



-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624													
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 237 RRCID -> 228306 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8408 - 9224													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		4170 X	2990	-0-	-1180	-0-	516 1	2474 3	Y	-0-			-0-
07		4309 X	3154	-0-	-1155	-0-	371 1	2783 3	Y	-0-			-0-
08		4278 X	3119	-0-	-1159	-0-	532 1	2587 3	Y	-0-			-0-
09		3570 X	718	-0-	-2852	-0-	534 1	176 3	Y	7	6 1		1
							8 9						
*10		4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	715 1	3291 3	Y	7	7 1		1
							8 9						
11		3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-			Y	NO RPT			1
-----													
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 215 RRCID -> 229211 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 8402 - 9242													
06		578 N	578	-0-	-0-	-0-	31 1	451 3	Y	87	91 1		11
							96 9						
07		513 N	513	-0-	-0-	-0-	20 1	298 3	Y	177	168 1		20
							195 9						
08		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	21 1	301 3	Y	852	742 1		130
							937 9						
09		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	26 1	382 3	Y	691	753 1		68
							760 9						
*10		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	29 1	447 3	Y	750	737 1		81
							825 9						
11		1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-			Y	NO RPT			81
-----													
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 166 RRCID -> 229398 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8460 - 9526													
06		3120 X	2292	-0-	-828	-0-	786 1	1506 3	Y	-0-			-0-
07		3224 X	2403	-0-	-821	-0-	770 1	1633 3	Y	-0-			-0-
08		4247 X	2412	-0-	-1835	-0-	772 1	1640 3	Y	-0-			-0-
09		3390 X	2484	-0-	-906	-0-	711 1	1760 3	Y	12	11 1		1
							13 9						
10		2821 X	2336	-0-	-485	-0-	701 1	1622 3	Y	12	12 1		1
							13 9						
11		2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-			Y	NO RPT			1
-----													
PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230743 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6441 - 9774													
06		2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2292 3	10 9	N	9			139
07		1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1962 3	23 9	N	21			160
08		2923 N	2923	-0-	-0-	-0-	2873 3	50 9	N	45	35 8		170
09		2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2570 3	10 9	N	9			179
*10		3035 N	3035	-0-	-0-	-0-	3017 3	18 9	N	16			195
11		2400 N	NO RPT	-0-	-2400	-0-			N	NO RPT			195
-----													
SMITH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 232188 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8733 - 9930													
06		3690 X	37	-0-	-3653	-0-	20 3	17 9	Y	15			61
07		3813 X	1402	-0-	-2411	-0-	1385 3	17 9	Y	15	1 8		75
08		2728 X	83	-0-	-2645	-0-	74 3	9 9	Y	8	57 1		26
09		2640 X	508	-0-	-2132	-0-	498 3	10 9	Y	9			35
10		2573 X	576	-0-	-1997	-0-	561 3	15 9	Y	14			49
11		1350 X	NO RPT	-0-	-1350	-0-			Y	NO RPT			49
-----													
ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 232916 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8790 - 9944													
06		61 N	61	-0-	-0-	-0-	60 3	1 9	Y	1			4
07		76 N	76	-0-	-0-	-0-	75 3	1 9	Y	1			5
08		155 X	94	-0-	-61	-0-	93 3	1 9	Y	1	4 1		2
09		120 X	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			2
10		124 X	95	-0-	-29	-0-	94 3	1 9	Y	1			3
11		90 X	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT			3

-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624													
HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 234175 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8784 - 9938													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3		Y	-0-			-0-
07	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3		Y	-0-			-0-
08	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3		Y	-0-			-0-
09	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1619	3	1 9	Y	1			1
*10	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3		Y	-0-			1
11	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-				Y	NO RPT			1
-----													
BOX GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234871 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9638 - 10008													
06	1560 X	1166	-0-	-394	-0-	41	1	1069 3	N	51	5 8		240
						56	9						
07	1612 X	1204	-0-	-408	-0-	1151	3	53 9	N	48	175 1	4 8	109
08	1364 N	1099	-0-	-265	-0-	1079	3	20 9	N	18			127
09	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1004	3	25 9	N	23			150
10	1209 N	717	-0-	-492	-0-	702	3	15 9	N	14			164
11	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-				N	NO RPT			164
-----													
ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 235149 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9156 - 10021													
06	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2280	3	17 9	Y	15			67
07	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2168	3	17 9	Y	15			82
08	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2219	3	10 9	Y	9	63 1		28
09	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3		Y	-0-			28
*10	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2332	3	4 9	Y	4			32
11	2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-				Y	NO RPT			32
-----													
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 214 RRCID -> 235628 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8414 - 9522													
06	759 N	759	-0-	-0-	-0-	44	1	647 3	Y	62	68 1		8
						68	9						
07	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	63	1	947 3	Y	32	36 1		4
						35	9						
08	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	78	1	1135 3	Y	39	37 1		6
						43	9						
09	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	104	1	1538 3	Y	21	25 1		2
						23	9						
*10	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	96	1	1456 3	Y	24	23 1		3
						26	9						
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-				Y	NO RPT			3
-----													
CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 9 RRCID -> 235698 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9008 - 9456													
06	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	346	1	3076 3	Y	-0-			-0-
07	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	330	1	2961 3	Y	-0-			-0-
08	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	357	1	3146 3	Y	-0-			-0-
09	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	361	1	3104 3	Y	7	6 1		1
						8	9						
10	3534 X	3453	-0-	-81	-0-	353	1	3100 3	Y	-0-	1 1		-0-
11	3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 T RRCID -> 235898 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9096 - 9949													
06	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	3		Y	-0-			-0-
07	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1153	3	1 9	Y	1	1 8		-0-
08	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3		Y	-0-			-0-
09	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1077	3	1 9	Y	1	1 8		-0-
10	1147 N	1124	-0-	-23	-0-	1124	3		Y	-0-			-0-
11	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-				Y	NO RPT			-0-

-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624													
SMITH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 235997 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9122 - 9984													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
06		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192 3		Y	-0-			-0-
07		2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2247 3	1 9	Y	1	1 8		-0-
08		2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2426 3		Y	-0-			-0-
09		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955 3		Y	-0-			-0-
*10		1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912 3		Y	-0-			-0-
11		1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236001 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8810 - 9974													
06		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		Y	-0-			-0-
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-			-0-
08		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-			-0-
11		6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 236248 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9246 - 9822													
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
WHIDDON GU WELL #: 1 RRCID -> 236514 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7016 - 9752													
06		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-			33
07		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-			33
08		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-			33
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
*10		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-			33
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			33
-----													
BOX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236660 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8751 - 9998													
06		2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	97 1	2522 3	N	8	8 8		53
07		2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2816 3	4 9	N	4	4 8		53
08		2887 N	2887	-0-	-0-	-0-	2877 3	10 9	N	9			62
09		2914 N	2914	-0-	-0-	-0-	2867 3	47 9	N	43			105
*10		2938 N	2938	-0-	-0-	-0-	2883 3	55 9	N	50			155
11		2790 N	NO RPT	-0-	-2790	-0-			N	NO RPT			155
-----													
BRADY, DWAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238303 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9046 - 10004													
06		4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	165 1	4270 3	N	33	8 8		65
07		4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	36 9						
08		4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	4634 3	47 9	N	43	6 8		102
09		4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	4605 3	23 9	N	21			123
*10		4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	4449 3	19 9	N	17			140
11		4350 X	NO RPT	-0-	-4350	-0-	4551 3	36 9	N	33			173

-----											
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA											
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624											
ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 T RRCID -> 238545 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9276 - 9987											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	07	08	09	10	11						
06	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			Y	-0-
07	2325 X	1821	-0-	-504	-0-	1821	3			Y	-0-
08	2325 X	1636	-0-	-689	-0-	1636	3			Y	-0-
09	2250 X	1511	-0-	-739	-0-	1510	3	1	9	Y	1
10	2325 X	1708	-0-	-617	-0-	1708	3			Y	1
11	2220 X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	1
-----											
HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 T RRCID -> 240112 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8753 - 9930											
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	311	3	14	9	Y	60
07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	303	3	15	9	Y	74
08	310 N	279	-0-	-31	-0-	271	3	8	9	Y	25
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	210	3	8	9	Y	32
10	310 N	250	-0-	-60	-0-	236	3	14	9	Y	45
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	45
-----											
FROST LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 243491 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6462 - 9542											
06	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3332	3	1	9	Y	48
07	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	3			Y	48
08	3844 X	3556	-0-	-288	-0-	3556	3			Y	48
09	6113 X	6113	-0-	-0-	-0-	6103	3	10	9	Y	57
*10	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	4980	3	10	9	Y	39
11	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	39
-----											
ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 246222 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8834 - 9920											
06	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			Y	-0-
07	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1748	3	1	9	Y	-0-
08	1736 N	1563	-0-	-173	-0-	1563	3			Y	-0-
09	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1333	3	1	9	Y	-0-
10	1736 N	1471	-0-	-265	-0-	1471	3			Y	-0-
11	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	-0-
-----											
WIENER ESTATE F WELL #: 1 RRCID -> 246973 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 6774 - 9498											
06	3000 N	3067	-0-	67	-0-	3006	3	61	9	Y	24
07	1363 N	1296	-0-	-67	-0-	1250	3	46	9	Y	21
08	2480 N	1106	-0-	-1374	-0-	1048	3	58	9	Y	23
09	958 N	958	-0-	-0-	-0-	913	3	45	9	Y	21
10	2480 X	2083	-0-	-397	-0-	2026	3	57	9	Y	15
11	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	15
-----											
ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 248059 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9264 - 9987											
06	3690 X	1527	-0-	-2163	-0-	1527	3			Y	-0-
07	3813 X	1571	-0-	-2242	-0-	1570	3	1	9	Y	-0-
08	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	3			Y	-0-
09	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3679	3	2	9	Y	2
*10	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	3			Y	2
11	2130 X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	2
-----											
OXSHEER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248448 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9925 - 12421											
06	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	34
07	444 X	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	34
08	804 X	804	-0-	-0-	-0-	803	3	1	9	N	34
09	300 X	37	-0-	-263	-0-	37	3			N	34
10	434 X	260	-0-	-174	-0-	259	3	1	9	N	35
11	780 X	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	35

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA	
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC														
FROST LUMBER COMPANY														
WELL #: 3													RRCID -> 254845	
COMPL. DATE 12/22/2009													TOTAL DEPTH 9702	
PERF. 8269 - 9566														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(- )UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
*05		6019 X	6019	-0-	-0-	-0-	5996 3	23 9	Y	21	1 5	22		
06		8598 X	8598	-0-	-0-	-0-	8596 3	2 9	Y	2		24		
07		7920 X	7920	-0-	-0-	-0-	7920 3		Y	-0-		24		
08		6958 X	6958	-0-	-0-	-0-	6958 3		Y	-0-		24		
09		6831 X	6831	-0-	-0-	-0-	6822 3	9 9	Y	8		32		
*10		7296 X	7296	-0-	-0-	-0-	7288 3	8 9	Y	7	15 1	24		
11		6720 X	NO RPT	-0-	-6720	-0-			Y	NO RPT		24		
-----														
SEMPRA ENERGY													WELL #: 2	
RRCID -> 257387													COMPL. DATE 03/22/2010	
TOTAL DEPTH 11228													PERF. 6492 - 9474	
*04		4050 X	3832	-0-	-218	-0-	3832 3		Y	-0-		-0-		
05		3875 X	3870	-0-	-5	-0-	3870 3		Y	-0-		-0-		
06		4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4158 3		Y	-0-		-0-		
07		3007 X	2399	-0-	-608	-0-	2399 3		Y	-0-		-0-		
08		3968 X	692	-0-	-3276	-0-	691 3	1 9	Y	1	1 8	-0-		
09		3840 X	2146	-0-	-1694	-0-	2143 3	3 9	Y	3	3 8	-0-		
10		4030 X	3372	-0-	-658	-0-	3372 3		Y	-0-		-0-		
11		3900 X	NO RPT	-0-	-3900	-0-			Y	NO RPT		-0-		
-----														
WIENER ESTATE ET AL #3 GAS UNIT													WELL #: 1	
RRCID -> 257434													COMPL. DATE 07/01/2010	
TOTAL DEPTH 9715													PERF. 6501 - 9458	
06		10369 X	10369	-0-	-0-	-0-	10079 3	290 9	Y	264	247 1	116		
07		8332 X	8332	-0-	-0-	-0-	8115 3	217 9	Y	197	215 1	98		
08		8335 X	8335	-0-	-0-	-0-	8054 3	281 9	Y	255	243 1	110		
09		7800 X	7644	-0-	-156	-0-	7388 3	256 9	Y	233	225 1	118		
*10		8101 X	8101	-0-	-0-	-0-	7829 3	272 9	Y	247	296 1	69		
11		7800 X	NO RPT	-0-	-7800	-0-			Y	NO RPT		69		
-----														
WIENER ESTATE D													WELL #: 1	
RRCID -> 257452													COMPL. DATE 07/15/2010	
TOTAL DEPTH 11160													PERF. 6498 - 10685	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----														
WIENER ESTATE B													WELL #: 1	
RRCID -> 259595													COMPL. DATE 09/24/2010	
TOTAL DEPTH 9605													PERF. 6518 - 9408	
*12		9796 X	8791	-0-	-1005	-0-	8791 3		Y	-0-		138		
*01		9796 X	3863	-0-	-5933	-0-	3863 3		Y	-0-		138		
*02		13398 X	4476	-0-	-8922	-0-	4476 3		Y	-0-		138		
*03		14322 X	12182	-0-	-2140	-0-	12182 3		Y	-0-		138		
*04		10890 X	7567	-0-	-3323	-0-	7567 3		Y	-0-		138		
*05		8804 X	5196	-0-	-3608	-0-	5196 3		Y	-0-		138		
*06		9659 X	9659	-0-	-0-	-0-	9659 3		Y	-0-		138		
*07		12465 X	12465	-0-	-0-	-0-	12465 3		Y	-0-		138		
*08		12338 X	12338	-0-	-0-	-0-	12338 3		Y	-0-		138		
*09		11297 X	11297	-0-	-0-	-0-	11293 3	4 9	Y	4	2 1	140		
*10		9888 X	9888	-0-	-0-	-0-	9888 3		Y	-0-	2 1	138		
11		7710 X	NO RPT	-0-	-7710	-0-			Y	NO RPT		138		
-----														
WIENER ESTATE D													WELL #: 2	
RRCID -> 260403													COMPL. DATE 08/05/2010	
TOTAL DEPTH 10950													PERF. 8914 - 9203	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CAPACITY		CNTY: PANOLA							
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC													16032 174		NON-ASSOCIATED							
SEMPRA ENERGY													559624									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
0				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE									
06	25122 X	7134	-0-	-17988	-0-	7128 3	6 9	Y	5				118									
07	6003 X	6003	-0-	-0-	-0-	5975 3	28 9	Y	25				143									
08	5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	5650 3	13 9	Y	12		1 8		154									
*09	6009 X	6009	-0-	-0-	-0-	5973 3	36 9	Y	33				187									
*10	5988 X	5988	-0-	-0-	-0-	5988 3		Y	-0-		157 1		30									
11	5550 X	NO RPT	-0-	-5550	-0-			Y	NO RPT				30									
-----																						
MAY													WELL #: 3H		RRCID -> 264496		COMPL. DATE 07/01/2011		TOTAL DEPTH 9552		PERF. 9912 - 12694	
06	6960 X	5052	-0-	-1908	-0-	5049 3	3 9	Y	3				23									
07	6202 X	6202	-0-	-0-	-0-	6202 3		Y	-0-				23									
08	6789 X	3981	-0-	-2808	-0-	3978 3	3 9	Y	3		3 8		23									
09	6570 X	3971	-0-	-2599	-0-	3971 3		Y	-0-				23									
*10	7571 X	7571	-0-	-0-	-0-	7571 3		Y	-0-				23									
11	6000 X	NO RPT	-0-	-6000	-0-			Y	NO RPT				23									
-----																						
SABINE ROYALTY TRUST													WELL #: 4H		RRCID -> 264815		COMPL. DATE 02/06/2012		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9837 - 12697	
06	12660 X	12372	-0-	-288	-0-	1287 1	10985 3	Y	91		72 1	49 8	28									
07	13082 X	12799	-0-	-283	-0-	1170 1	11527 3	Y	93		34 1	32 8	55									
08	12524 X	10127	-0-	-2397	-0-	1113 1	8997 3	Y	15		33 1	1 8	36									
09	15002 X	15002	-0-	-0-	-0-	1302 1	13613 3	Y	79		30 1	72 8	13									
*10	14959 X	14959	-0-	-0-	-0-	1310 1	13554 3	Y	86		49 1		50									
11	12120 X	NO RPT	-0-	-12120	-0-			Y	NO RPT				50									
-----																						
MURVAUL GAS UNIT C													WELL #: 2H		RRCID -> 265178		COMPL. DATE 03/15/2012		TOTAL DEPTH 9420		PERF. 9759 - 12694	
06	14640 X	12437	-0-	-2203	-0-	12393 3	44 9	Y	40				158									
07	14694 X	12032	-0-	-2662	-0-	12009 3	23 9	Y	21		70 1		109									
08	12214 X	11565	-0-	-649	-0-	11557 3	8 9	Y	7				116									
09	11820 X	10899	-0-	-921	-0-	10892 3	7 9	Y	6		1 8		121									
10	12214 X	10787	-0-	-1427	-0-	10772 3	15 9	Y	14		104 1		31									
11	11820 X	NO RPT	-0-	-11820	-0-			Y	NO RPT				31									
-----																						
WERNER-MICHER													WELL #: 10		RRCID -> 265350		COMPL. DATE 12/21/2011		TOTAL DEPTH 9794		PERF. 9072 - 9627	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-									
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-									
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-									
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-									
-----																						
WIENER ESTATE C													WELL #: 2		RRCID -> 265875		COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 11150		PERF. 8916 - 9474	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-									
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-									
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-									
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-									
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-									
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-									

-----																	
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624																	
DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 265960 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9815 - 12687																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
06		18210 X	12411	-0-	-5799	-0-	12258	3	153	9	Y	139	142	1			153
07		16957 X	13958	-0-	-2999	-0-	13848	3	110	9	Y	100	142	1			111
08		13702 X	13051	-0-	-651	-0-	12902	3	149	9	Y	135	139	1			107
09		13260 X	12350	-0-	-910	-0-	12233	3	117	9	Y	106	148	1	3	8	62
10		13702 X	12572	-0-	-1130	-0-	12415	3	157	9	Y	143	171	1			34
11		13260 X	NO RPT	-0-	-13260	-0-					Y	NO RPT					34
-----																	
SMITH, J. J. WELL #: 8H RRCID -> 269489 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9847 - 13445																	
-----																	
06		26760 X	26380	-0-	-380	-0-	26267	3	113	9	Y	103	102	1			30
07		27652 X	27044	-0-	-608	-0-	26938	3	106	9	Y	96	103	1			23
08		26416 X	26416	-0-	-0-	-0-	26319	3	97	9	Y	88	88	1			23
09		25140 X	25108	-0-	-32	-0-	24969	3	139	9	Y	126	99	1	21	8	29
10		25978 X	25643	-0-	-335	-0-	25515	3	128	9	Y	116	107	1			38
11		25140 X	NO RPT	-0-	-25140	-0-					Y	NO RPT					38
-----																	
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 269881 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8850 - 10077																	
-----																	
06		9937 X	9937	-0-	-0-	-0-	9852	3	85	9	N	77					129
07		10137 X	10074	-0-	-63	-0-	9989	3	85	9	N	77					206
08		10137 X	9915	-0-	-222	-0-	9842	3	73	9	N	66	175	1			97
09		9870 X	8944	-0-	-926	-0-	8865	3	79	9	N	72					169
10		10199 X	8635	-0-	-1564	-0-	8551	3	84	9	N	76	175	1	20	8	50
11		9870 X	NO RPT	-0-	-9870	-0-					N	NO RPT					50
-----																	
RITTER UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 270470 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9802 - 13764																	
-----																	
06		25650 X	21990	-0-	-3660	-0-	21852	3	138	9	Y	125	125	1			36
07		25606 X	22979	-0-	-2627	-0-	22849	3	130	9	Y	118	126	1			28
08		23064 X	22553	-0-	-511	-0-	22435	3	118	9	Y	107	107	1			28
09		22320 X	21018	-0-	-1302	-0-	20895	3	123	9	Y	112	91	1	25	8	24
10		23064 X	21626	-0-	-1438	-0-	21521	3	105	9	Y	95	88	1			31
11		22230 X	NO RPT	-0-	-22230	-0-					Y	NO RPT					31
-----																	
MURVAUL GAS UNIT 'C' WELL #: 3H RRCID -> 270987 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9944 - 12460																	
-----																	
06		18390 X	17433	-0-	-957	-0-	17399	3	34	9	Y	31					119
07		18693 X	17385	-0-	-1308	-0-	17370	3	15	9	Y	14	52	1			81
08		17205 X	17045	-0-	-160	-0-	17038	3	7	9	Y	6					87
09		16959 X	16959	-0-	-0-	-0-	16845	3	114	9	Y	104	2	8			189
10		17205 X	16437	-0-	-768	-0-	16125	3	312	9	Y	284	162	1			311
11		16650 X	NO RPT	-0-	-16650	-0-					Y	NO RPT					311
-----																	
RITTER-DANIEL (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271218 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9990 - 16398																	
-----																	
06		27318 X	27318	-0-	-0-	-0-	27019	3	299	9	N	272	271	1			79
07		27963 X	27963	-0-	-0-	-0-	27680	3	283	9	N	257	274	1			62
08		28675 X	27228	-0-	-1447	-0-	26972	3	256	9	N	233	233	1			62
09		27750 X	26697	-0-	-1053	-0-	26521	3	176	9	N	160	159	1	26	8	37
10		28675 X	28669	-0-	-6	-0-	28504	3	165	9	N	150	138	1			49
11		27330 X	NO RPT	-0-	-27330	-0-					N	NO RPT					49

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														CNTY: PANOLA									
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC																							
//CONT.// 16032 174																							
//CONT.// 559624																							
MAY																							
WELL #: 4H														RRCID -> 272003		CAPACITY		COMPL. DATE 03/04/2014		TOTAL DEPTH 9488		PERF. 9672 - 12904	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE									
06		28140 X	23948	-0-	-4192	-0-	487	1	23233	3	Y	207	212	1		20							
							228	9															
07		23839 X	23839	-0-	-0-	-0-	585	1	23050	3	Y	185	194	1		11							
							204	9															
08		25265 X	22290	-0-	-2975	-0-	617	1	21436	3	Y	215	214	1		12							
							237	9															
09		24450 X	22944	-0-	-1506	-0-	580	1	22144	3	Y	200	197	1		15							
							220	9															
10		25265 X	22756	-0-	-2509	-0-	569	1	21902	3	Y	259	259	1		15							
							285	9															
11		23940 X	NO RPT	-0-	-23940	-0-					Y	NO RPT				15							

  

MAY																							
WELL #: 5H														RRCID -> 272004		CAPACITY		COMPL. DATE 03/18/2014		TOTAL DEPTH 9577		PERF. 9983 - 15706	
06		53910 X	53027	-0-	-883	-0-	1084	1	51727	3	Y	196	201	1		19							
							216	9															
07		55707 X	52111	-0-	-3596	-0-	1285	1	50632	3	Y	176	184	1		11							
							194	9															
08		53537 X	47732	-0-	-5805	-0-	1329	1	46180	3	Y	203	203	1		11							
							223	9															
09		51810 X	48940	-0-	-2870	-0-	1243	1	47488	3	Y	190	187	1		14							
							209	9															
10		53537 X	49403	-0-	-4134	-0-	1245	1	47887	3	Y	246	246	1		14							
							271	9															
11		51810 X	NO RPT	-0-	-51810	-0-					Y	NO RPT				14							

  

MURVAUL GAS UNIT 'C'																							
WELL #: 4H														RRCID -> 273154		CAPACITY		COMPL. DATE 05/04/2013		TOTAL DEPTH 8247		PERF. 9701 - 12349	
06		14610 X	13563	-0-	-1047	-0-	13534	3	29	9	Y	26				100							
							1081	3	14	9	Y	13	44	1		69							
07		14601 X	13520	-0-	-1081	-0-	13506	3	14	9	Y	13				69							
							1081	3	6	9	Y	5				74							
08		13175 X	13074	-0-	-101	-0-	13068	3	6	9	Y	5				74							
							12260	3	12	9	Y	11	3	8		82							
09		12750 X	12272	-0-	-478	-0-	12260	3	12	9	Y	11				82							
							13072	3	25	9	Y	23	70	1		35							
10		13175 X	13097	-0-	-78	-0-	13072	3	25	9	Y	23				35							
											Y	NO RPT				35							
11		12750 X	NO RPT	-0-	-12750	-0-					Y	NO RPT				35							

  

SABINE ROYALTY TRUST																							
WELL #: 6H														RRCID -> 274787		CAPACITY		COMPL. DATE 03/28/2014		TOTAL DEPTH 9485		PERF. 10379 - 14414	
06		44220 X	41473	-0-	-2747	-0-	41206	3	267	9	Y	243	245	1		94							
							40474	3	240	9	Y	218	248	1		64							
07		45694 X	40714	-0-	-4980	-0-	40474	3	240	9	Y	218				64							
							39175	3	277	9	Y	252	201	1	13	8	102						
08		42842 X	39452	-0-	-3390	-0-	39175	3	277	9	Y	252				102							
							37010	3	47	9	Y	43	122	1		23							
09		41460 X	37057	-0-	-4403	-0-	37010	3	47	9	Y	43				23							
							37538	3	51	9	Y	46	51	1		18							
10		42842 X	37589	-0-	-5253	-0-	37538	3	51	9	Y	46				18							
											Y	NO RPT				18							
11		41460 X	NO RPT	-0-	-41460	-0-					Y	NO RPT				18							

  

RITTER-DANIEL UNIT																							
WELL #: 3H														RRCID -> 275218		CAPACITY		COMPL. DATE 09/09/2014		TOTAL DEPTH 9529		PERF. 9829 - 16501	
06		33034 X	33034	-0-	-0-	-0-	32882	3	152	9	N	138	171	1		114							
							34452	3	118	9	N	107				221							
07		34570 X	34570	-0-	-0-	-0-	34452	3	118	9	N	107				221							
							32219	3	272	9	N	247	181	1	111	8	176						
08		35712 X	32491	-0-	-3221	-0-	32219	3	272	9	N	247				176							
							30162	3	116	9	N	105	176	1		105							
09		34560 X	30278	-0-	-4282	-0-	30162	3	116	9	N	105				105							
							29935	3	138	9	N	125	170	1		60							
10		35712 X	30073	-0-	-5639	-0-	29935	3	138	9	N	125				60							
											N	NO RPT				60							
11		33450 X	NO RPT	-0-	-33450	-0-					N	NO RPT				60							

  

RITTER-DANIEL UNIT																							
WELL #: 2H														RRCID -> 275541		CAPACITY		COMPL. DATE 09/15/2014		TOTAL DEPTH 9495		PERF. 9691 - 16750	
06		44400 X	29874	-0-	-14526	-0-	29696	3	178	9	N	162	177	1		87							
							29353	3	198	9	N	180	178	1		89							
07		44299 X	29551	-0-	-14748	-0-	29353	3	198	9	N	180				89							
							27352	3	420	9	N	382	181	1	208	8	82						
08		31341 X	27772	-0-	-3569	-0-	27352	3	420	9	N	382				82							
							23608	3	183	9	N	166	184	1		64							
09		30330 X	23791	-0-	-6539	-0-	23608	3	183	9	N	166				64							
							25001	3	198	9	N	180	179	1		65							
10		31341 X	25199	-0-	-6142	-0-	25001	3	198	9	N	180				65							
											N	NO RPT				65							
11		29880 X	NO RPT	-0-	-29880	-0-					N	NO RPT				65							



-----															
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624															
WIENER ESTATE 'F' WELL #: 2H RRCID -> 276172 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9755 - 14574															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
*04		72810 X	59026	-0-	-13784	-0-	58684	3	342	9	Y	311	419	1	194
05		70246 X	59249	-0-	-10997	-0-	59018	3	231	9	Y	210	226	1	178
06		72560 X	72560	-0-	-0-	-0-	72331	3	229	9	Y	208	195	1	191
07		59551 X	57532	-0-	-2019	-0-	57360	3	172	9	Y	156	170	1	177
08		60977 X	56348	-0-	-4629	-0-	56126	3	222	9	Y	202	192	1	187
09		59010 X	51706	-0-	-7304	-0-	51504	3	202	9	Y	184	178	1	193
10		61101 X	51657	-0-	-9444	-0-	51442	3	215	9	Y	195	234	1	154
11		59130 X	NO RPT	-0-	-59130	-0-					Y	NO RPT			154
-----															
DUNHAM, DAVID WELL #: 3H RRCID -> 277581 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9795 - 13783															
06		44130 X	31424	-0-	-12706	-0-	642	1	30644	3	Y	125	128	1	12
							138	9							
07		31284 X	31284	-0-	-0-	-0-	771	1	30390	3	Y	112	117	1	7
							123	9							
08		29692 X	29692	-0-	-0-	-0-	826	1	28724	3	Y	129	129	1	7
							142	9							
09		30282 X	30282	-0-	-0-	-0-	769	1	29380	3	Y	121	119	1	9
							133	9							
*10		30635 X	30635	-0-	-0-	-0-	772	1	29691	3	Y	156	156	1	9
							172	9							
11		23070 X	NO RPT	-0-	-23070	-0-					Y	NO RPT			9
-----															
SEMPRA ENERGY WELL #: 4H RRCID -> 279118 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9847 - 14950															
06		212070 X	81703	-0-	-130367	-0-	81366	3	337	9	N	306	296	1	81
07		83713 X	83713	-0-	-0-	-0-	83448	3	265	9	N	241	207	1	115
08		99076 X	81643	-0-	-17433	-0-	81400	3	243	9	N	221	301	1	35
09		91350 X	76295	-0-	-15055	-0-	75886	3	409	9	N	372	328	1	79
10		91667 X	75772	-0-	-15895	-0-	75412	3	360	9	N	327	277	1	129
11		81690 X	NO RPT	-0-	-81690	-0-					N	NO RPT			129
-----															
SEMPRA ENERGY WELL #: 5H RRCID -> 279679 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9767 - 14443															
06		51750 X	37671	-0-	-14079	-0-	37124	3	547	9	Y	497	480	1	132
07		49848 X	35116	-0-	-14732	-0-	34733	3	383	9	Y	348	313	1	167
08		49848 X	36423	-0-	-13425	-0-	36030	3	393	9	Y	357	467	1	57
09		44790 X	34288	-0-	-10502	-0-	33839	3	449	9	Y	408	378	1	87
*10		42067 X	34149	-0-	-7918	-0-	33755	3	394	9	Y	358	304	1	141
11		37680 X	NO RPT	-0-	-37680	-0-					Y	NO RPT			141
-----															
WIENER D-ET AL #3 WELL #: 1H RRCID -> 279688 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9751 - 14742															
06		71970 X	56756	-0-	-15214	-0-	56436	3	320	9	Y	291	273	1	127
07		59551 X	54202	-0-	-5349	-0-	53963	3	239	9	Y	217	237	1	107
08		65286 X	49465	-0-	-15821	-0-	49154	3	311	9	Y	283	268	1	122
09		63180 X	46960	-0-	-16220	-0-	46745	3	215	9	Y	195	218	1	99
*10		65286 X	49934	-0-	-15352	-0-	494	1	49217	3	Y	203	245	1	57
							223	9							
11		56760 X	NO RPT	-0-	-56760	-0-					Y	NO RPT			57
-----															
J.J. SMITH WELL #: 9H RRCID -> 279689 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9673 - 14075															
06		52620 X	37410	-0-	-15210	-0-	37189	3	221	9	Y	201	200	1	58
07		50034 X	35744	-0-	-14290	-0-	35536	3	208	9	Y	189	202	1	45
08		46872 X	32034	-0-	-14838	-0-	31845	3	189	9	Y	172	172	1	45
09		42780 X	28506	-0-	-14274	-0-	28278	3	228	9	Y	207	195	1	57
*10		41323 X	29129	-0-	-12194	-0-	28879	3	250	9	Y	227	209	1	75
11		37410 X	NO RPT	-0-	-37410	-0-					Y	NO RPT			75

-----																		
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																		
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624																		
J.J. SMITH WELL #: 10H RRCID -> 279690 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 9665 - 13918																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																		
06		93510 X	67539	-0-	-25971	-0-		67180	3	359	9	Y	326	324	1			95
07		89156 X	65589	-0-	-23567	-0-		65252	3	337	9	Y	306	328	1			73
08		83545 X	62038	-0-	-21507	-0-		61732	3	306	9	Y	278	278	1			73
09		76560 X	56458	-0-	-20102	-0-		56088	3	370	9	Y	336	317	1			92
*10		74028 X	55949	-0-	-18079	-0-		55544	3	405	9	Y	368	339	1			121
11		67530 X	NO RPT	-0-	-67530	-0-						Y	NO RPT					121
-----																		
SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 5H RRCID -> 279700 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9716 - 13801																		
06		78900 X	64526	-0-	-14374	-0-		63822	3	704	9	Y	640	645	1			247
07		81530 X	62215	-0-	-19315	-0-		61584	3	631	9	Y	574	653	1			168
08		74338 X	59853	-0-	-14485	-0-		59164	3	689	9	Y	626	527	1			267
09		71940 X	55128	-0-	-16812	-0-		54330	3	798	9	Y	725	609	1			383
*10		67053 X	54743	-0-	-12310	-0-		53905	3	838	9	Y	762	842	1			303
11		64530 X	NO RPT	-0-	-64530	-0-						Y	NO RPT					303
-----																		
SEMPRA-WIENER-DUNHAM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279717 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9723 - 14709																		
06		141300 X	77774	-0-	-63526	-0-		77386	3	388	9	Y	353	338	1			155
07		112995 X	67332	-0-	-45663	-0-		67028	3	304	9	Y	276	294	1			137
08		112995 X	61730	-0-	-51265	-0-		61334	3	396	9	Y	360	342	1			155
09		93000 X	57433	-0-	-35567	-0-		57177	3	256	9	Y	233	270	1			118
*10		96100 X	59839	-0-	-36261	-0-		592	1	58977	3	Y	245	295	1			68
11		77760 X	NO RPT	-0-	-77760	-0-		270	9			Y	NO RPT					68
-----																		
SEMPRA-WIENER-DUNHAM (SA) WELL #: 2H RRCID -> 279719 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 9739 - 17838																		
06		107220 X	67985	-0-	-39235	-0-		67578	3	407	9	Y	370	347	1			162
07		99665 X	64803	-0-	-34862	-0-		64499	3	304	9	Y	276	301	1			137
08		99014 X	59136	-0-	-39878	-0-		58741	3	395	9	Y	359	341	1			155
09		75150 X	54942	-0-	-20208	-0-		54628	3	314	9	Y	285	295	1			145
*10		77655 X	57047	-0-	-20608	-0-		564	1	56158	3	Y	295	357	1			83
11		67980 X	NO RPT	-0-	-67980	-0-		325	9			Y	NO RPT					83
-----																		
SP-DUNHAM_WIENER EST. 'D' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279720 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9811 - 14712																		
06		145950 X	79211	-0-	-66739	-0-		78748	3	463	9	Y	421	432	1			40
07		150815 X	78603	-0-	-72212	-0-		78185	3	418	9	Y	380	398	1			22
08		140151 X	69853	-0-	-70298	-0-		69368	3	485	9	Y	441	439	1			24
09		100530 X	63187	-0-	-37343	-0-		62738	3	449	9	Y	408	402	1			30
*10		95232 X	61419	-0-	-33813	-0-		60839	3	580	9	Y	527	526	1			31
11		79200 X	NO RPT	-0-	-79200	-0-						Y	NO RPT					31
-----																		
TRINITY-WIENER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279730 COMPL. DATE 10/04/2015 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9751 - 17052																		
06		232710 X	131994	-0-	-100716	-0-		130852	3	1142	9	Y	1038	1005	1			491
07		162998 X	128327	-0-	-34671	-0-		127215	3	1112	9	Y	1011	926	1			576
08		177258 X	116499	-0-	-60759	-0-		115198	3	1301	9	Y	1183	1374	1			385
09		171540 X	103924	-0-	-67616	-0-		102591	3	1333	9	Y	1212	1121	1			476
*10		159960 X	99320	-0-	-60640	-0-		98937	3	383	9	Y	348	467	1			357
11		132000 X	NO RPT	-0-	-132000	-0-						Y	NO RPT					357

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
TRINITY-WIENER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 279731 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9846 - 18019														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*04		413785 X	230120	-0-	-183665	-0-	228944 3	1176 9	N	1069	823 1			497
05		247938 X	207583	-0-	-40355	-0-	206109 3	1474 9	N	1340	1274 1	22 8		541
06		239940 X	164371	-0-	-75569	-0-	163273 3	1098 9	N	998	1005 1			534
07		247938 X	155197	-0-	-92741	-0-	154152 3	1045 9	N	950	926 1			558
08		237770 X	138460	-0-	-99310	-0-	137075 3	1385 9	N	1259	1375 1	2 8		440
09		230100 X	120964	-0-	-109136	-0-	119831 3	1133 9	N	1030	937 1			533
10		207576 X	112588	-0-	-94988	-0-	112377 3	211 9	N	192	408 1			317
11		164370 X	NO RPT	-0-	-164370	-0-			N	NO RPT				317
SEMPRA-WIENER (SA) WELL #: 6H RRCID -> 279852 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9852 - 15879														
06		136680 X	68390	-0-	-68290	-0-	67821 3	569 9	N	517	499 1			137
07		70276 X	70276	-0-	-0-	-0-	69829 3	447 9	N	406	349 1			194
08		67699 X	67699	-0-	-0-	-0-	67290 3	409 9	N	372	507 1			59
09		79140 X	62893	-0-	-16247	-0-	62695 3	198 9	N	180	201 1			38
10		76942 X	62536	-0-	-14406	-0-	62362 3	174 9	N	158	134 1			62
11		68400 X	NO RPT	-0-	-68400	-0-			N	NO RPT				62
SP-DUNHAM-WIENER EST. 'D' (SA)2H WELL #: 2H RRCID -> 280275 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 9499 PERF.10001 - 15210														
06		264630 X	136193	-0-	-128437	-0-	135125 3	1068 9	N	971	995 1			93
07		273451 X	70200	-0-	-203251	-0-	69651 3	549 9	N	499	529 1			63
08		111730 X	111730	-0-	-0-	-0-	110654 3	1076 9	N	978	986 1			55
09		158040 X	100054	-0-	-57986	-0-	99019 3	1035 9	N	941	927 1			69
10		150536 X	95773	-0-	-54763	-0-	94436 3	1337 9	N	1215	1213 1			71
11		136200 X	NO RPT	-0-	-136200	-0-			N	NO RPT				71
SP-WIENER EST.'D' (SA)1H WELL #: 1H RRCID -> 280301 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9956 - 15197														
06		212580 X	125622	-0-	-86958	-0-	124886 3	736 9	N	669	692 1			64
07		219666 X	60566	-0-	-159100	-0-	60225 3	341 9	N	310	355 1			19
08		103217 X	103217	-0-	-0-	-0-	102448 3	769 9	N	699	680 1			38
09		146310 X	93595	-0-	-52715	-0-	92881 3	714 9	N	649	639 1			48
10		138849 X	89990	-0-	-48859	-0-	89068 3	922 9	N	838	837 1			49
11		125610 X	NO RPT	-0-	-125610	-0-			N	NO RPT				49
MAY-DUNHAM-WIENER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 280884 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9434 PERF. 9843 - 18380														
06		207000 X	139047	-0-	-67953	-0-	137965 3	1082 9	N	984	1005 1			491
07		213900 X	132455	-0-	-81445	-0-	131448 3	1007 9	N	915	926 1			480
08		213900 X	113351	-0-	-100549	-0-	112192 3	1159 9	N	1054	1195 1			339
09		207000 X	101884	-0-	-105116	-0-	100839 3	1045 9	N	950	936 1			353
10		213900 X	99758	-0-	-114142	-0-	99548 3	210 9	N	191	227 1			317
11		139050 X	NO RPT	-0-	-139050	-0-			N	NO RPT				317
OXSHOER-SP-WIENER 'E' (SA) 2H WELL #: 2H RRCID -> 280890 COMPL. DATE 07/17/2016 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9921 - 16045														
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
PATARA OIL & GAS LLC 643251														
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153491 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9905 - 9976														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52 7			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2016 - PLUGGED 07/01/16														

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
PATARA OIL & GAS LLC		//CONT.// 643251									
BROWNING, J.H.		WELL #: 1		RRCID -> 209198		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6764 - 9877			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2560 2	24 9	N	22		139
07	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2544 2	9 9	N	8		147
08	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	2616 2	42 9	N	38		185
09	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2487 2	6 9	N	5		190
10	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2655 2	30 9	N	27		217
*11	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2441 2	14 9	N	13	173 1	57
-----											
RALEY		WELL #: 1		RRCID -> 209534		COMPL. DATE 03/01/2005		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9868 - 9914			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4 7	22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
-----											
HOWE		WELL #: 3		RRCID -> 212945		COMPL. DATE 04/21/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8880 - 10022			
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
-----											
WILLIAMS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 214774		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8857 - 10004			
06	2040 N	1719	-0-	-321	-0-	1715 2	4 9	N	4		70
07	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	2729 2	8 9	N	7		77
08	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1976 2	9 9	N	8		85
09	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2475 2	17 9	N	15		100
10	3038 N	3038	-0-	-0-	-0-	3038 2		N	-0-		100
*11	3000 N	3541	-0-	541	541	3541 2		N	-0-		100
-----											
TAYLOR HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 214776		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9196 - 9984			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		160
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		160
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		160
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		160
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		160
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		160
-----											
HOWE		WELL #: 4		RRCID -> 217909		COMPL. DATE 10/21/2005		TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9886 - 10095			
06	480 N	416	-0-	-64	-0-	416 2		N	-0-		207
07	651 N	34	-0-	-617	-0-	34 2		N	-0-		207
08	434 N	52	-0-	-382	-0-	52 2		N	-0-		207
09	420 N	67	-0-	-353	-0-	67 2		N	-0-		207
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-		207
*11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-		207
-----											
WILLIAMS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 218354		COMPL. DATE 11/08/2005		TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8872 - 10006			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251														
BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219519 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8804 - 10003														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06		1740 X	1354	-0-	-386	-0-	1354	2		N	-0-			62
07		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1834	2	33	9	N	30		92
08		1457 N	1146	-0-	-311	-0-	1144	2	2	9	N	2		94
09		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1843	2	22	9	N	20		114
10		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-		114
*11		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2212	2	14	9	N	13		127
-----														
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220934 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8860 - 9278														
06		1830 N	1539	-0-	-291	-0-	1498	2	41	9	N	37		65
07		2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-		65
08		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-		65
09		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-		65
10		3100 N	3510	-0-	410	410	3508	2	2	9	N	2		67
*11		3000 N	3645	-0-	645	1055	3642	2	3	9	N	3		70
-----														
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221974 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9593 - 9933														
06		270 N	214	-0-	-56	-0-	214	2			N	-0-		97
07		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-		97
08		279 N	255	-0-	-24	-0-	252	2	3	9	N	3		100
09		772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-		100
10		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-		100
*11		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-		100
-----														
BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221983 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8778 - 10007														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
-----														
BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222575 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8802 - 9952														
06		3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	3520	2	9	9	N	8		43
07		6170 X	6170	-0-	-0-	-0-	6166	2	4	9	N	4		47
08		4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	2			N	-0-		47
09		3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3891	2	1	9	N	1		48
10		5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	5814	2			N	-0-		48
*11		5872 X	5872	-0-	-0-	-0-	5872	2			N	-0-		48
-----														
DOBBINS GU WELL #: 1 RRCID -> 222576 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8918 - 10093														
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225338 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 9841 - 9926														
06		2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	2521	2	3	9	N	3		105
07		3100 N	3682	-0-	582	582	3674	2	8	9	N	7		112
08		3100 N	2728	-0-	-372	210	2725	2	3	9	N	3		115
09		2398 N	2188	-0-	-210	-0-	2184	2	4	9	N	4		119
10		3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3658	2	11	9	N	10		129
*11		3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3510	2	9	9	N	8		137

-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
PATARA OIL & GAS LLC		//CONT.//		643251									
WEIR ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	228832	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8890 - 10058	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1696	2	8	9	N	7		89
07	1674 N	1232	-0-	-442	-0-	1232	2			N	-0-		89
08	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2113	2	7	9	N	6		95
09	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2069	2	6	9	N	5		100
10	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2119	2	22	9	N	20		120
11	2040 N	1909	-0-	-131	-0-	1899	2	10	9	N	9		129
-----													
BROWNING, R.D. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	229273	COMPL. DATE	03/28/2007	TOTAL DEPTH	10135	PERF.	8840 - 9990	
06	5657 X	5657	-0-	-0-	-0-	5635	2	22	9	N	20		164
07	8604 X	8604	-0-	-0-	-0-	8593	2	11	9	N	10		174
08	6249 X	6249	-0-	-0-	-0-	6249	2			N	-0-		174
09	5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	5555	2	17	9	N	15		189
10	7449 X	7449	-0-	-0-	-0-	7426	2	23	9	N	21		210
*11	8130 X	8130	-0-	-0-	-0-	8130	2			N	-0-	176 1	34
-----													
BROWNING, R.D. GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	232533	COMPL. DATE	09/03/2007	TOTAL DEPTH	10156	PERF.	8806 - 10029	
06	1170 N	844	-0-	-326	-0-	843	2	1	9	N	1		68
07	1674 N	1322	-0-	-352	-0-	1312	2	10	9	N	9		77
08	620 N	339	-0-	-281	-0-	339	2			N	-0-		77
09	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1287	2	11	9	N	10		87
10	1333 N	1271	-0-	-62	-0-	1271	2			N	-0-		87
*11	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-		87
-----													
AUSTIN, ZELMA		WELL #:		1	RRCID ->	234705	COMPL. DATE	12/18/2010	TOTAL DEPTH	10111	PERF.	8893 - 9998	
06	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-		57
07	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	2662	2	1	9	N	1		58
08	1054 X	505	-0-	-549	-0-	505	2			N	-0-		58
09	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3661	2	67	9	N	61		119
10	1100 X	1100	-0-	-0-	-0-	1075	2	25	9	N	23		142
*11	1717 X	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-		142
-----													
AUSTIN, ZELMA		WELL #:		2	RRCID ->	247159	COMPL. DATE	06/13/2009	TOTAL DEPTH	10127	PERF.	8922 - 10050	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
BROWNING, J.H.		WELL #:		3	RRCID ->	247161	COMPL. DATE	12/30/2008	TOTAL DEPTH	10172	PERF.	8886 - 10046	
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-		30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
-----													
AUSTIN, ZELMA		WELL #:		3	RRCID ->	247942	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	10190	PERF.	9960 - 10005	
06	2070 N	2003	-0-	-67	-0-	1896	2	107	9	N	97	169 1	137
07	2139 N	2021	-0-	-118	-0-	1837	2	184	9	N	167	174 1	130
08	2139 N	1668	-0-	-471	-0-	1533	2	135	9	N	123	176 1	77
09	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	1910	2	193	9	N	175		252
10	2015 N	1627	-0-	-388	-0-	1496	2	131	9	N	119	177 1	194
11	1620 N	1529	-0-	-91	-0-	1385	2	144	9	N	131	178 1	147

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
PATARA OIL & GAS LLC		//CONT.// 643251										
TAYLOR HEIRS		WELL #: 4		RRCID -> 248242		COMPL. DATE 02/28/2009			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8889 - 10047			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2		N	-0-		154
07	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1188	2	42 9	N	38		192
08	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2		N	-0-	163 1	29
09	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1162	2	12 9	N	11		40
10	1240 N	1224	-0-	-16	-0-	1215	2	9 9	N	8		48
11	1380 N	814	-0-	-566	-0-	814	2		N	-0-		48
-----												
BROOKS, C.		WELL #: 7		RRCID -> 248245		COMPL. DATE 03/10/2009			TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9121 - 10190			
06	1080 N	699	-0-	-381	-0-	699	2		N	-0-		91
07	961 N	126	-0-	-835	-0-	126	2		N	-0-		91
08	620 N	368	-0-	-252	-0-	367	2	1 9	N	1		92
09	690 N	334	-0-	-356	-0-	326	2	8 9	N	7		99
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	229	2	3 9	N	3		102
11	360 N	249	-0-	-111	-0-	246	2	3 9	N	3		105
-----												
BROOKS, C.		WELL #: 4		RRCID -> 248246		COMPL. DATE 03/21/2009			TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8923 - 9999			
06	2880 X	1257	-0-	-1623	-0-	1255	2	2 9	N	2		122
07	1829 X	244	-0-	-1585	-0-	230	2	14 9	N	13		135
08	992 N	574	-0-	-418	-0-	563	2	11 9	N	10		145
09	1260 N	687	-0-	-573	-0-	674	2	13 9	N	12		157
10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	486	2	3 9	N	3		160
11	570 N	385	-0-	-185	-0-	385	2		N	-0-		160
-----												
BROOKS, C.		WELL #: 6		RRCID -> 249385		COMPL. DATE 05/27/2009			TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8936 - 10031			
06	810 N	584	-0-	-226	-0-	573	2	11 9	N	10		77
07	744 N	83	-0-	-661	-0-	80	2	3 9	N	3		80
08	403 N	244	-0-	-159	-0-	236	2	8 9	N	7		87
09	570 N	234	-0-	-336	-0-	234	2		N	-0-		87
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	256	2	2 9	N	2		89
11	240 N	210	-0-	-30	-0-	210	2		N	-0-		89
-----												
AUSTIN, ZELMA		WELL #: 4		RRCID -> 252551		COMPL. DATE 04/08/2010			TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9384 - 10088			
06	5460 X	4369	-0-	-1091	-0-	4359	2	10 9	N	9		67
07	5642 X	4171	-0-	-1471	-0-	4164	2	7 9	N	6		73
08	1503 X	1503	-0-	-0-	-0-	1499	2	4 9	N	4		77
09	5261 X	5261	-0-	-0-	-0-	5258	2	3 9	N	3		80
10	1178 X	707	-0-	-471	-0-	696	2	11 9	N	10		90
11	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-				N	-0-		90
-----												
BROOKS, C.		WELL #: 9		RRCID -> 253308		COMPL. DATE 06/04/2009			TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8919 - 10068			
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-		30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
-----												
DOBBINS GU		WELL #: 2		RRCID -> 253378		COMPL. DATE 07/01/2009			TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9038 - 10176			
06	3360 X	2895	-0-	-465	-0-	2893	2	2 9	N	2		62
07	3193 X	2979	-0-	-214	-0-	2970	2	9 9	N	8		70
08	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2950	2	15 9	N	14		84
09	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2948	2	6 9	N	5		89
10	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3121	2	3 9	N	3		92
*11	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2931	2	8 9	N	7		99

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251  
 TAYLOR HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 257153 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9342 - 10052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	390 N	335	-0-	-55	-0-	335	2			N	-0-					179
07	372 N	94	-0-	-278	-0-	94	2			N	-0-					179
08	465 N	209	-0-	-256	-0-	209	2			N	-0-					179
09	330 N	254	-0-	-76	-0-	254	2			N	-0-					179
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					179
*11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					179

DOBBINS GU WELL #: 3 RRCID -> 257157 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9024 - 10172

06	2250 N	845	-0-	-1405	-0-	844	2	1	9	Y	1					54
07	1922 N	1764	-0-	-158	-0-	1740	2	24	9	Y	22	57	1			19
08	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1581	2	15	9	Y	14					33
09	840 N	500	-0-	-340	-0-	500	2			Y	-0-					33
10	1550 N	324	-0-	-1226	-0-	324	2			Y	-0-					33
11	1500 N	201	-0-	-1299	-0-	201	2			Y	-0-					33

BROOKS, C. WELL #: 11 RRCID -> 257159 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 10266 PERF. 8801 - 10069

06	2250 X	831	-0-	-1419	-0-	825	2	6	9	Y	5					17
07	1519 X	253	-0-	-1266	-0-	197	2	56	9	Y	51					68
08	806 N	442	-0-	-364	-0-	432	2	10	9	Y	9	53	1			24
09	840 N	513	-0-	-327	-0-	505	2	8	9	Y	7					31
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	341	2	46	9	Y	42	56	1			17
*11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	393	2	39	9	Y	35					52

WEIR ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 258072 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9236 - 10427

06	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-	66	1			40
07	620 N	498	-0-	-122	-0-	498	2			N	-0-					40
08	992 N	724	-0-	-268	-0-	715	2	9	9	N	8					48
09	720 N	608	-0-	-112	-0-	600	2	8	9	N	7					55
10	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1395	2	6	9	N	5					60
11	690 N	355	-0-	-335	-0-	353	2	2	9	N	2					62

TAYLOR HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 258135 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 9135 - 10262

06	1320 N	1167	-0-	-153	-0-	1167	2			N	-0-					82
07	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2533	2	6	9	N	5					87
08	1209 N	782	-0-	-427	-0-	782	2			N	-0-					87
09	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					87
10	2201 N	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					87
11	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					87

BROOKS, C. WELL #: 10 RRCID -> 258785 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9150 - 10072

06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					95
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

BROWNING, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 258870 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8704 - 9980

06	4410 X	3298	-0-	-1112	-0-	3274	2	24	9	Y	22					106
07	4309 X	2855	-0-	-1454	-0-	2854	2	1	9	Y	1	87	1			20
08	3069 X	2583	-0-	-486	-0-	2562	2	21	9	Y	19					39
09	2970 X	2371	-0-	-599	-0-	2354	2	17	9	Y	15					54
10	3069 X	2106	-0-	-963	-0-	2081	2	25	9	Y	23					77
11	2970 X	2193	-0-	-777	-0-	2184	2	9	9	Y	8					85



CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
PATARA OIL & GAS LLC		//CONT.// 643251														
BROOKS, C.		WELL #: 12		RRCID -> 259106		COMPL. DATE 07/21/2010		TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8813 - 10084								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					20
-----																
BROOKS, C.		WELL #: 13		RRCID -> 259107		COMPL. DATE 07/05/2011		TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 10274								
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
BROOKS, C.		WELL #: 8		RRCID -> 259565		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9099 - 10248								
06	840	N	748	-0-	-92	-0-	733	2	15	9	Y	14				50
07	930	N	102	-0-	-828	-0-	99	2	3	9	Y	3				53
08	527	N	341	-0-	-186	-0-	322	2	19	9	Y	17				70
09	750	N	314	-0-	-436	-0-	295	2	19	9	Y	17				87
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-				87
11	330	N	233	-0-	-97	-0-	233	2			Y	-0-				87
-----																
BROOKS, C.		WELL #: 5		RRCID -> 259642		COMPL. DATE 07/12/2010		TOTAL DEPTH 10201 PERF. 9078 - 10172								
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-				Y	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					23
-----																
J. H. BROWNING		WELL #: 6		RRCID -> 259644		COMPL. DATE 06/24/2010		TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8844 - 10134								
06	2850	X	1499	-0-	-1351	-0-	1499	2			Y	-0-				89
07	2945	X	984	-0-	-1961	-0-	984	2			Y	-0-	58	1		31
08	2263	X	874	-0-	-1389	-0-	874	2			Y	-0-				31
09	2190	X	1268	-0-	-922	-0-	1264	2	4	9	Y	4				35
10	2263	X	1949	-0-	-314	-0-	1949	2			Y	-0-				35
11	840	N	817	-0-	-23	-0-	817	2			Y	-0-				35
-----																
BROOKS, C.		WELL #: 15		RRCID -> 260752		COMPL. DATE 08/12/2010		TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9113 - 10182								
06	870	N	534	-0-	-336	-0-	532	2	2	9	Y	2				28
07	837	N	146	-0-	-691	-0-	104	2	42	9	Y	38				66
08	434	N	273	-0-	-161	-0-	271	2	2	9	Y	2	53	1		15
09	540	N	324	-0-	-216	-0-	317	2	7	9	Y	6				21
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	173	2	57	9	Y	52	56	1		17
11	270	N	211	-0-	-59	-0-	175	2	36	9	Y	33				50
-----																
J. H. BROWNING		WELL #: 7		RRCID -> 260893		COMPL. DATE 10/26/2010		TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9072 - 10211								
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	25	1		6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
09	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2055	2	3	9	Y	3				9
10	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1510	2	3	9	Y	3				12
*11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-				12

-----																
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA					
PATARA OIL & GAS LLC			//CONT.// 643251													
DOBBINS GU			WELL #: 4		RRCID -> 260894			COMPL. DATE 10/09/2010			TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9124 - 10346					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
06		2250 X	1860	-0-	-390	-0-	1860	2			Y	-0-				53
07		2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	2541	2	13	9	Y	12	57	1		8
08		2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	2349	2	11	9	Y	10				18
09		1830 X	1714	-0-	-116	-0-	1714	2			Y	-0-				18
10		4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	3987	2	50	9	Y	45				63
*11		3000 N	3209	-0-	209	-0-	3198	2	11	9	Y	10				73
-----																
WEIR ESTATE			WELL #: 2		RRCID -> 261503			COMPL. DATE 10/11/2010			TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8903 - 10193					
06		614 N	614	-0-	-0-	-0-	582	2	32	9	N	29	103	1		46
07		478 N	478	-0-	-0-	-0-	449	2	29	9	N	26				72
08		744 N	668	-0-	-76	-0-	629	2	39	9	N	35				107
09		776 N	776	-0-	-0-	-0-	752	2	24	9	N	22				129
10		655 N	655	-0-	-0-	-0-	608	2	47	9	N	43				172
*11		723 N	723	-0-	-0-	-0-	686	2	37	9	N	34	166	1		40
-----																
TAYLOR HEIRS			WELL #: 8		RRCID -> 262101			COMPL. DATE 12/10/2010			TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8772 - 10054					
06		918 N	918	-0-	-0-	-0-	887	2	31	9	Y	28				75
07		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	954	2	46	9	Y	42	58	1		59
08		947 N	947	-0-	-0-	-0-	924	2	23	9	Y	21				80
09		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1022	2	42	9	Y	38	55	1		63
10		839 N	839	-0-	-0-	-0-	829	2	10	9	Y	9				72
*11		797 N	797	-0-	-0-	-0-	714	2	83	9	Y	75	118	1		29
-----																
RALEY			WELL #: 4		RRCID -> 262108			COMPL. DATE 12/07/2010			TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8829 - 9935					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	7		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
DOBBINS GU			WELL #: 5		RRCID -> 262198			COMPL. DATE 02/16/2011			TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9211 - 10096					
06		1890 N	1782	-0-	-108	-0-	1739	2	43	9	N	39				124
07		1612 N	1590	-0-	-22	-0-	1590	2			N	-0-				124
08		2046 N	2002	-0-	-44	-0-	1995	2	7	9	N	6				130
09		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1959	2	4	9	N	4				134
10		2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2085	2	11	9	N	10				144
11		1950 N	1875	-0-	-75	-0-	1875	2			N	-0-				144
-----																
WEIR ESTATE			WELL #: 5		RRCID -> 262929			COMPL. DATE 12/22/2010			TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9025 - 10144					
06		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1260	2	7	9	Y	6				41
07		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1116	2	9	9	Y	8				49
08		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1276	2	11	9	Y	10				59
09		1110 N	1089	-0-	-21	-0-	1074	2	15	9	Y	14				73
10		1116 N	918	-0-	-198	-0-	918	2			Y	-0-				73
*11		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1197	2	3	9	Y	3				76
-----																
WEIR ESTATE			WELL #: 4		RRCID -> 263678			COMPL. DATE 05/19/2011			TOTAL DEPTH 10241 PERF. 9105 - 10061					
06		1830 N	1609	-0-	-221	-0-	1603	2	6	9	N	5				53
07		1984 N	1297	-0-	-687	-0-	1280	2	17	9	N	15				68
08		1860 N	1759	-0-	-101	-0-	1753	2	6	9	N	5				73
09		1620 N	1549	-0-	-71	-0-	1545	2	4	9	N	4				77
10		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1466	2	22	9	N	20				97
11		1710 N	1484	-0-	-226	-0-	1473	2	11	9	N	10				107

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
PATARA OIL & GAS LLC		//CONT.// 643251													
DOBBINS GU		WELL #: 9		RRCID -> 263853		COMPL. DATE 01/05/2011			TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9035 - 10254						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1020 N	448	-0-	-572	-0-	448	2			Y	-0-				65
07	930 N	886	-0-	-44	-0-	883	2	3	9	Y	3	57	1		11
08	915 N	915	-0-	-0-	-0-	901	2	14	9	Y	13				24
09	703 N	703	-0-	-0-	-0-	690	2	13	9	Y	12				36
10	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-				36
*11	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-				36

TAYLOR HEIRS		WELL #: 10		RRCID -> 263993		COMPL. DATE 10/30/2011			TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8947 - 10234						
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	293	2	37	9	Y	34				69
07	124 N	120	-0-	-4	-0-	36	2	84	9	Y	76	58	1		87
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	105	2	30	9	Y	27				114
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	143	2	72	9	Y	65	55	1		124
10	3100 N	6607	-0-	3507	3507	6606	2	1	9	Y	1				125
*11	3000 N	22987	-0-	19987	23494	22951	2	36	9	Y	33	118	1		40

TAYLOR HEIRS		WELL #: 9		RRCID -> 265082		COMPL. DATE 02/21/2012			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9036 - 10325						
06	882 N	882	-0-	-0-	-0-	865	2	17	9	Y	15				84
07	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2420	2	30	9	Y	27	58	1		53
08	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1432	2	48	9	Y	44				97
09	895 N	895	-0-	-0-	-0-	832	2	63	9	Y	57	55	1		99
10	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1444	2	13	9	Y	12				111
*11	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1260	2	52	9	Y	47	118	1		40

WEIR ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 265083		COMPL. DATE 12/04/2011			TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8811 - 10075						
06	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1421	2	12	9	Y	11				28
07	1426 N	1277	-0-	-149	-0-	1255	2	22	9	Y	20				48
08	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1357	2	23	9	Y	21				69
09	1440 N	1402	-0-	-38	-0-	1372	2	30	9	Y	27				96
10	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1349	2	24	9	Y	22				118
11	1350 N	1312	-0-	-38	-0-	1310	2	2	9	Y	2				120

PETROQUEST ENERGY, L.L.C.		660818		RRCID -> 221725		COMPL. DATE 05/09/2006			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9586 - 9926						
MCFADDEN-BAGLEY UNIT		WELL #: 1 T													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LAGRONE, CLAYTON		WELL #: 1 T		RRCID -> 227725		COMPL. DATE 04/10/2004			TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8279 - 9211						
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
PETROQUEST ENERGY, L.L.C.		//CONT.// 660818										
WIENER-OWEN		WELL #: 1		RRCID -> 232279		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8120 - 9775		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	2164	N	2164	-0-	-0-	2164	3					-0-
07	2314	N	2314	-0-	-0-	2314	3					-0-
08	2379	N	2379	-0-	-0-	2379	3					-0-
09	2195	N	2195	-0-	-0-	2195	3					-0-
10	2262	N	2262	-0-	-0-	2262	3					-0-
*11	2229	N	2229	-0-	-0-	2229	3					-0-

CARROLL, A. E.		WELL #: 3H		RRCID -> 267672		COMPL. DATE 08/18/2012		TOTAL DEPTH 9475		PERF. 10245 - 13246		
06	20310	X	17188	-0-	-3122	-0-	17152	3	36	9	N	33
07	20553	X	17212	-0-	-3341	-0-	17173	3	39	9	N	35
08	18352	X	17217	-0-	-1135	-0-	17175	3	42	9	N	38
09	18343	X	18343	-0-	-0-	-0-	18303	3	40	9	N	36
10	19325	X	19325	-0-	-0-	-0-	19283	3	42	9	N	38
11	17190	X	15325	-0-	-1865	-0-	15292	3	33	9	N	30

CARROLL, A. E.		WELL #: 1H		RRCID -> 270548		COMPL. DATE 04/02/2013		TOTAL DEPTH 9533		PERF. 9871 - 14103		
06	40740	X	34728	-0-	-6012	-0-	34614	3	114	9	N	104
07	41664	X	35368	-0-	-6296	-0-	35254	3	114	9	N	104
08	34503	X	32147	-0-	-2356	-0-	32107	3	40	9	N	36
09	33390	X	33277	-0-	-113	-0-	33240	3	37	9	N	34
10	34503	X	34273	-0-	-230	-0-	34234	3	39	9	N	35
11	33390	X	32858	-0-	-532	-0-	32821	3	37	9	N	34

WERNER SAWMILL CO. UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 274439		COMPL. DATE 02/24/2014		TOTAL DEPTH 9728		PERF. 10200 - 14602		
06	40110	X	32805	-0-	-7305	-0-	32605	3	200	9	Y	182
07	39928	X	33174	-0-	-6754	-0-	33062	3	112	9	Y	102
08	33790	X	31719	-0-	-2071	-0-	31596	3	123	9	Y	112
09	32700	X	29142	-0-	-3558	-0-	29026	3	116	9	Y	105
10	33790	X	29107	-0-	-4683	-0-	28990	3	117	9	Y	106
11	32700	X	26785	-0-	-5915	-0-	26695	3	90	9	Y	82

WERNER SAWMILL CO. UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 275243		COMPL. DATE 07/26/2014		TOTAL DEPTH 9757		PERF. 10145 - 13252		
06	74520	X	33478	-0-	-41042	-0-	33365	3	113	9	Y	103
07	71641	X	30523	-0-	-41118	-0-	30411	3	112	9	Y	102
08	35650	X	25546	-0-	-10104	-0-	25460	3	86	9	Y	78
09	34500	X	34150	-0-	-350	-0-	34032	3	118	9	Y	107
10	35650	X	34000	-0-	-1650	-0-	33886	3	114	9	Y	104
*11	34666	X	34666	-0-	-0-	-0-	34566	3	100	9	Y	91

WERNER SAWMILL UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 275985		COMPL. DATE 05/13/2014		TOTAL DEPTH 9719		PERF. 10270 - 14072		
06	59760	X	42021	-0-	-17739	-0-	41866	3	155	9	Y	141
07	58931	X	42017	-0-	-16914	-0-	41900	3	117	9	Y	106
08	42842	X	40903	-0-	-1939	-0-	40789	3	114	9	Y	104
09	42030	X	38338	-0-	-3692	-0-	38228	3	110	9	Y	100
10	43431	X	39030	-0-	-4401	-0-	38917	3	113	9	Y	103
11	42030	X	36981	-0-	-5049	-0-	36895	3	86	9	Y	78

SABINE ROYALTY UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 277585		COMPL. DATE 07/24/2014		TOTAL DEPTH 9881		PERF. 10310 - 14932		
06	37350	X	28619	-0-	-8731	-0-	28366	3	253	9	Y	230
07	38595	X	30413	-0-	-8182	-0-	30203	3	210	9	Y	191
08	29760	X	29229	-0-	-531	-0-	29029	3	200	9	Y	182
09	28800	X	27630	-0-	-1170	-0-	27435	3	195	9	Y	177
10	29760	X	27591	-0-	-2169	-0-	27393	3	198	9	Y	180
11	28800	X	26041	-0-	-2759	-0-	25890	3	151	9	Y	137

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														CAPACITY		CNTY: PANOLA					
PETROQUEST ENERGY, L.L.C.																					
MCFADDEN-BAGLEY UNIT																					
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED																					
//CONT.// 660818																					
WELL #: 1H RRCID -> 278088														COMPL. DATE 06/02/2014		TOTAL DEPTH 9863		PERF.10400 - 14502			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE							
06		24810 X	20624	-0-	-4186	-0-	20459 3	165 9	Y	150	144 1			32							
07		25637 X	20695	-0-	-4942	-0-	20576 3	119 9	Y	108	106 1			34							
08		20212 X	20150	-0-	-62	-0-	20037 3	113 9	Y	103	104 1			33							
09		19560 X	18372	-0-	-1188	-0-	18265 3	107 9	Y	97	76 1			54							
10		20212 X	17948	-0-	-2264	-0-	17839 3	109 9	Y	99	122 1			31							
11		19560 X	17158	-0-	-2402	-0-	17074 3	84 9	Y	76	73 1			34							
-----																					
REEVES-CURTIS UNIT														WELL #: 1H RRCID -> 278098		COMPL. DATE 12/24/2014		TOTAL DEPTH 9834		PERF.10100 - 15132	
06		92100 X	63379	-0-	-28721	-0-	63251 3	128 9	Y	116	112 1			18							
07		85715 X	57351	-0-	-28364	-0-	57279 3	72 9	Y	65	76 1			7							
08		81437 X	54630	-0-	-26807	-0-	54556 3	74 9	Y	67	63 1			11							
09		78810 X	46878	-0-	-31932	-0-	46817 3	61 9	Y	55	47 1			19							
10		71486 X	60227	-0-	-11259	-0-	60144 3	83 9	Y	75	73 1			21							
11		63390 X	43010	-0-	-20380	-0-	42916 3	94 9	Y	85	91 1			15							
-----																					
REEVES-CURTIS UNIT														WELL #: 2H RRCID -> 278104		COMPL. DATE 02/25/2015		TOTAL DEPTH 9858		PERF.10161 - 13422	
06		77370 X	26332	-0-	-51038	-0-	26249 3	83 9	Y	75	73 1			12							
07		75764 X	38889	-0-	-36875	-0-	38756 3	133 9	Y	121	119 1			14							
08		36333 X	36333	-0-	-0-	-0-	36200 3	133 9	Y	121	115 1			20							
09		33450 X	33450	-0-	-0-	-0-	33309 3	141 9	Y	128	104 1			44							
10		33728 X	33590	-0-	-138	-0-	33457 3	133 9	Y	121	131 1			34							
11		32640 X	31390	-0-	-1250	-0-	31279 3	111 9	Y	101	117 1			18							
-----																					
SABINE ROYALTY UNIT														WELL #: 2H RRCID -> 278225		COMPL. DATE 07/24/2014		TOTAL DEPTH 9856		PERF.10435 - 15132	
06		42630 X	35735	-0-	-6895	-0-	35529 3	206 9	Y	187	172 1			40							
07		43431 X	36461	-0-	-6970	-0-	36300 3	161 9	Y	146	140 1			46							
08		35321 X	35321	-0-	-0-	-0-	35161 3	160 9	Y	145	145 1			46							
09		33540 X	32862	-0-	-678	-0-	32712 3	150 9	Y	136	106 1			76							
10		34658 X	33159	-0-	-1499	-0-	33006 3	153 9	Y	139	172 1			43							
11		33540 X	31063	-0-	-2477	-0-	30946 3	117 9	Y	106	101 1			48							
-----																					
MEDLIN-YOUNGBLOOD														WELL #: 3H RRCID -> 279937		COMPL. DATE 12/25/2015		TOTAL DEPTH 9692		PERF.10200 - 14852	
06		225030 X	159954	-0-	-65076	-0-	159107 3	847 9	N	770	762 1			121							
07		232531 X	157629	-0-	-74902	-0-	156903 3	726 9	N	660	707 1			74							
08		232531 X	142266	-0-	-90265	-0-	141575 3	691 9	N	628	600 1			102							
09		209130 X	124020	-0-	-85110	-0-	123316 3	704 9	N	640	522 1			220							
10		165292 X	118845	-0-	-46447	-0-	118222 3	623 9	N	566	627 1			159							
11		159960 X	105705	-0-	-54255	-0-	105206 3	499 9	N	454	533 1			80							
-----																					
WERNER-BAGLEY UNIT														WELL #: 1H RRCID -> 279950		COMPL. DATE 05/04/2015		TOTAL DEPTH 9868		PERF. 9965 - 15022	
06		246990 X	80111	-0-	-166879	-0-	79856 3	255 9	Y	232	225 1			37							
07		106113 X	91580	-0-	-14533	-0-	91348 3	232 9	Y	211	224 1			24							
08		106082 X	78390	-0-	-27692	-0-	78171 3	219 9	Y	199	191 1			32							
09		92070 X	76010	-0-	-16060	-0-	75779 3	231 9	Y	210	170 1			72							
10		91574 X	76669	-0-	-14905	-0-	76443 3	226 9	Y	205	220 1			57							
11		88620 X	66655	-0-	-21965	-0-	66478 3	177 9	Y	161	190 1			28							
-----																					
MEDLIN-YOUNGBLOOD														WELL #: 1H RRCID -> 280065		COMPL. DATE 01/28/2016		TOTAL DEPTH 9737		PERF.10127 - 14662	
06		348780 X	164403	-0-	-184377	-0-	163682 3	721 9	N	655	673 1			103							
07		360406 X	126196	-0-	-234210	-0-	125670 3	526 9	N	478	528 1			53							
08		360406 X	124483	-0-	-235923	-0-	123875 3	608 9	N	553	516 1			90							
09		348780 X	107432	-0-	-241348	-0-	106823 3	609 9	N	554	453 1			191							
10		215388 X	72221	-0-	-143167	-0-	71867 3	354 9	N	322	423 1			90							
11		164400 X	76572	-0-	-87828	-0-	76224 3	348 9	N	316	351 1			55							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) PHILLIPS, JACK L. CO. HOLDER, CLAUD		//CONT.//	16032 174 663109	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE
													9929	9492	9694
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

BOX GAS UNIT		WELL #:	4R	RRCID ->	222768	COMPL. DATE	10/10/2006	TOTAL DEPTH	9872	PERF.	9518	-	9659
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-				59
07	62 N	-0-	-62	-0-	-0-			N	-0-				59
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-				59
09	60 N	-0-	-60	-0-	-0-			N	-0-				59
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-				59
11	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	2	N	-0-				59

SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U.		WELL #:	3	RRCID ->	224458	COMPL. DATE	01/08/2007	TOTAL DEPTH	9902	PERF.	9094	-	9559
06	987 N	987	-0-	-0-	-0-	947	2	40 9 N	36	1 8			204
07	893 N	893	-0-	-0-	-0-	879	2	14 9 N	13	168 1			49
08	920 N	920	-0-	-0-	-0-	891	2	29 9 N	26				75
09	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1009	2	55 9 N	50	16 8			109
10	994 N	994	-0-	-0-	-0-	963	2	31 9 N	28				137
*11	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	988	2	32 9 N	29				166

SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U.		WELL #:	4	RRCID ->	245959	COMPL. DATE	03/04/2009	TOTAL DEPTH	10996	PERF.	9600	-	10816
06	3750 X	3063	-0-	-687	-0-	3044	2	19 9 N	17				249
07	3875 X	3496	-0-	-379	-0-	3478	2	18 9 N	16	183 1	2 8		80
08	3751 X	3647	-0-	-104	-0-	3625	2	22 9 N	20				100
09	3510 X	3378	-0-	-132	-0-	3353	2	25 9 N	23	4 8			119
10	3627 X	2918	-0-	-709	-0-	2909	2	9 9 N	8				127
11	3540 X	2835	-0-	-705	-0-	2826	2	9 9 N	8				135

R. LACY SERVICES, LTD. CAMERON UNIT #2		WELL #:	3	RRCID ->	072749	COMPL. DATE	10/13/2003	TOTAL DEPTH	9664	PERF.	8380	-	8749
06	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3		N	-0-			-0-
07	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3		N	-0-			-0-
08	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3		N	-0-			-0-
09	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3		N	-0-			-0-
10	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	120	1	2083 2	N	-0-			-0-
*11	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	120	1	2022 2	N	-0-			-0-

COOKE, J. W. UNIT 2		WELL #:	4	RRCID ->	072750	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	9686	PERF.	8420	-	8608
06	660 N	656	-0-	-4	-0-	656	3		N	-0-			-0-
07	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3		N	-0-			-0-
08	651 N	645	-0-	-6	-0-	645	3		N	-0-			-0-
09	660 N	348	-0-	-312	-0-	348	3		N	-0-			-0-
10	651 N	319	-0-	-332	-0-	17	1	302 2	N	-0-			-0-
11	630 N	623	-0-	-7	-0-	35	1	588 2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208								
PARKER UNIT #1		WELL #: 8		RRCID -> 073083		COMPL. DATE 05/22/1977		TOTAL DEPTH 9833 PERF. 9750 - 9805		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928 3		N	-0-	-0-
07	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 3		N	-0-	-0-
08	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 3		N	-0-	-0-
09	930 N	907	-0-	-23	-0-	907 3		N	-0-	-0-
10	930 N	834	-0-	-96	-0-	45 1	789 2	N	-0-	-0-
11	930 N	879	-0-	-51	-0-	49 1	830 2	N	-0-	-0-
-----										
PARKER UNIT #2		WELL #: 3		RRCID -> 073084		COMPL. DATE 10/30/2002		TOTAL DEPTH 10017 PERF. 8598 - 8851		
06	930 N	838	-0-	-92	-0-	838 3		N	-0-	-0-
07	961 N	757	-0-	-204	-0-	757 3		N	-0-	-0-
08	961 N	779	-0-	-182	-0-	779 3		N	-0-	-0-
09	840 N	680	-0-	-160	-0-	680 3		N	-0-	-0-
10	744 N	672	-0-	-72	-0-	37 1	635 2	N	-0-	-0-
11	750 N	577	-0-	-173	-0-	33 1	544 2	N	-0-	-0-
-----										
ROQUEMORE		WELL #: 2		RRCID -> 073085		COMPL. DATE 02/03/1977		TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8942 - 9785		
06	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	3963 3		N	-0-	-0-
07	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3063 3		N	-0-	-0-
08	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	4030 3		N	-0-	-0-
09	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3241 3		N	-0-	-0-
10	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	183 1	3196 2	N	-0-	-0-
*11	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	176 1	2971 2	N	-0-	-0-
-----										
CAMERON UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 073439		COMPL. DATE 11/24/2000		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8353 - 9507		
06	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206 3		N	-0-	-0-
07	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452 3		N	-0-	-0-
08	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289 3		N	-0-	-0-
09	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329 3		N	-0-	-0-
10	1457 N	1411	-0-	-46	-0-	76 1	1335 2	N	-0-	-0-
11	1260 N	1226	-0-	-34	-0-	68 1	1158 2	N	-0-	-0-
-----										
WILSON, HAROLD		WELL #: 1		RRCID -> 073840		COMPL. DATE 09/16/1977		TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8490 - 9835		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	35		N	-0-	18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	35		N	-0-	18
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	35		N	-0-	18
09	35 X	-0-	-0-	-35	-0-			N	-0-	18
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
-----										
BURNETT UNIT 7		WELL #: 15		RRCID -> 074298		COMPL. DATE 05/28/1977		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8340 - 9494		
06	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050 3		N	-0-	-0-
07	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 3		N	-0-	-0-
08	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 3		N	-0-	-0-
09	1020 N	922	-0-	-98	-0-	922 3		N	-0-	-0-
10	1054 N	730	-0-	-324	-0-	39 1	691 2	N	-0-	-0-
11	1020 N	772	-0-	-248	-0-	44 1	728 2	N	-0-	-0-
-----										
CAMERON UNIT #3		WELL #: 4		RRCID -> 074299		COMPL. DATE 06/21/1977		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8670 - 9586		
06	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262 3		N	-0-	-0-
07	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322 3		N	-0-	-0-
08	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323 3		N	-0-	-0-
09	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267 3		N	-0-	-0-
10	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	86 1	1503 2	N	-0-	-0-
*11	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	77 1	1286 2	N	-0-	-0-

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.//		687208								
METCALF UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	074300	COMPL. DATE	02/04/1977	TOTAL DEPTH	9720	PERF.	9588 - 9657
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
06	1530 N	1242	-0-	-288	-0-	1242 3		N	-0-			-0-
07	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745 3		N	-0-			-0-
08	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621 3		N	-0-			-0-
09	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291 3		N	-0-			-0-
10	1457 N	1256	-0-	-201	-0-	68 1	1188 2	N	-0-			-0-
11	1410 N	947	-0-	-463	-0-	53 1	894 2	N	-0-			-0-
-----												
TURNER UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	076945	COMPL. DATE	01/09/1978	TOTAL DEPTH	9676	PERF.	8490 - 9578
06	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088 3		N	-0-			-0-
07	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269 3		N	-0-			-0-
08	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284 3		N	-0-			-0-
09	2100 N	1506	-0-	-594	-0-	1506 3		N	-0-			-0-
10	2263 N	1846	-0-	-417	-0-	99 1	1747 2	N	-0-			-0-
11	2220 N	1834	-0-	-386	-0-	103 1	1731 2	N	-0-			-0-
-----												
RICHARDSON UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	076946	COMPL. DATE	02/09/1978	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8314 - 9542
06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3		N	-0-			-0-
07	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3		N	-0-			-0-
08	341 N	312	-0-	-29	-0-	312 3		N	-0-			-0-
09	360 N	272	-0-	-88	-0-	272 3		N	-0-			-0-
10	372 N	216	-0-	-156	-0-	12 1	204 2	N	-0-			-0-
11	300 N	195	-0-	-105	-0-	11 1	184 2	N	-0-			-0-
-----												
BURNETT UNIT 10		WELL #:		4	RRCID ->	077543	COMPL. DATE	11/08/2013	TOTAL DEPTH	9620	PERF.	8351 - 8566
06	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 3		N	-0-			-0-
07	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 3		N	-0-			-0-
08	1116 N	1015	-0-	-101	-0-	1015 3		N	-0-			-0-
09	1080 N	1029	-0-	-51	-0-	1029 3		N	-0-			-0-
10	1147 N	897	-0-	-250	-0-	49 1	848 2	N	-0-			-0-
*11	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	58 1	965 2	N	-0-			-0-
-----												
BURNETT UNIT 9		WELL #:		3	RRCID ->	077600	COMPL. DATE	07/07/2001	TOTAL DEPTH	9560	PERF.	8318 - 8756
06	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119 3		N	-0-			-0-
07	1364 N	1209	-0-	-155	-0-	1209 3		N	-0-			-0-
08	1364 N	1121	-0-	-243	-0-	1121 3		N	-0-			-0-
09	1320 N	1169	-0-	-151	-0-	1169 3		N	-0-			-0-
10	1209 N	1050	-0-	-159	-0-	57 1	993 2	N	-0-			-0-
11	1080 N	984	-0-	-96	-0-	56 1	928 2	N	-0-			-0-
-----												
BURNETT UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	077858	COMPL. DATE	08/25/2015	TOTAL DEPTH	9666	PERF.	8434 - 9546
06	1050 N	816	-0-	-234	-0-	816 3		N	-0-			-0-
07	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553 3		N	-0-			-0-
08	1085 N	952	-0-	-133	-0-	952 3		N	-0-			-0-
09	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955 3		N	-0-			-0-
10	1085 N	995	-0-	-90	-0-	54 1	941 2	N	-0-			-0-
11	930 N	894	-0-	-36	-0-	50 1	844 2	N	-0-			-0-
-----												
BROWN UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	077859	COMPL. DATE	06/27/1978	TOTAL DEPTH	9668	PERF.	8494 - 9525
06	1530 N	1260	-0-	-270	-0-	1260 3		N	-0-			-0-
07	1612 N	1336	-0-	-276	-0-	1336 3		N	-0-			-0-
08	1364 N	1354	-0-	-10	-0-	1354 3		N	-0-			-0-
09	1260 N	1208	-0-	-52	-0-	1208 3		N	-0-			-0-
10	1333 N	1204	-0-	-129	-0-	65 1	1139 2	N	-0-			-0-
11	1320 N	1297	-0-	-23	-0-	73 1	1224 2	N	-0-			-0-



-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208											
BURNETT UNIT 11			WELL #: 11		RRCID -> 077985			COMPL. DATE 02/27/1978			TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8605 - 9648			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
06		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845 3			N	-0-			-0-
07		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977 3			N	-0-			-0-
08		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020 3			N	-0-			-0-
09		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623 3			N	-0-			-0-
10		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	90 1	1586 2		N	-0-			-0-
*11		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	94 1	1581 2		N	-0-			-0-
-----														
BURNETT UNIT 2			WELL #: 3		RRCID -> 078083			COMPL. DATE 07/01/2001			TOTAL DEPTH 9662 PERF. 8617 - 8852			
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
BURNETT UNIT 4			WELL #: 3		RRCID -> 078500			COMPL. DATE 08/01/1978			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8502 - 9647			
06		900 N	635	-0-	-265	-0-	635 3			N	-0-			-0-
07		898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 3			N	-0-			-0-
08		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237 3			N	-0-			-0-
09		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 3			N	-0-			-0-
10		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	66 1	1156 2		N	-0-			-0-
11		1200 N	1190	-0-	-10	-0-	67 1	1123 2		N	-0-			-0-
-----														
DODD, RUBY UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 078938			COMPL. DATE 04/03/2013			TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8582 - 9735			
06		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 3			N	-0-			-0-
07		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211 3			N	-0-			-0-
08		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164 3			N	-0-			-0-
09		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 3			N	-0-			-0-
10		1116 N	1067	-0-	-49	-0-	58 1	1009 2		N	-0-			-0-
11		1080 N	629	-0-	-451	-0-	35 1	594 2		N	-0-			-0-
-----														
NEAL, SALLIE J. -A-			WELL #: 5		RRCID -> 114692			COMPL. DATE 11/29/1984			TOTAL DEPTH 9677 PERF. 9494 - 9513			
06		920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 3			N	-0-			-0-
07		1023 N	1016	-0-	-7	-0-	1016 3			N	-0-			-0-
08		970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 3			N	-0-			-0-
09		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439 3			N	-0-			-0-
10		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	89 1	1564 2		N	-0-			-0-
*11		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	89 1	1504 2		N	-0-			-0-
-----														
RICHARDSON UNIT 1			WELL #: 4		RRCID -> 132000			COMPL. DATE 09/08/1989			TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8267 - 9557			
06		360 N	303	-0-	-57	-0-	303 3			N	-0-			-0-
07		434 N	103	-0-	-331	-0-	103 3			N	-0-			-0-
08		496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			-0-
09		300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
TURNER UNIT 1			WELL #: 3		RRCID -> 132434			COMPL. DATE 07/11/1994			TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8534 - 9795			
06		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823 3			N	-0-			-0-
07		1271 N	919	-0-	-352	-0-	919 3			N	-0-			-0-
08		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434 3			N	-0-			-0-
09		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493 3			N	-0-			-0-
10		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	76 1	1339 2		N	-0-			-0-
11		1260 N	1248	-0-	-12	-0-	70 1	1178 2		N	-0-			-0-

-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.//		687208									
ROQUEMORE UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	132435	COMPL. DATE	10/09/1989	TOTAL DEPTH	10080	PERF.	8715 - 9963	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		2310 N	2256	-0-	-54	-0-	2221 2	35 9	Y	32	22 1		18
07		2759 N	2205	-0-	-554	-0-	2188 2	17 9	Y	15			33
08		2666 N	2442	-0-	-224	-0-	2413 2	29 9	Y	26	52 1		7
09		2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2345 2	8 9	Y	7			14
10		2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	64 1	2343 2	Y	13	21 1		6
*11		2370 N	2158	-0-	-212	-0-	137 1	2009 2	Y	11	9 1		8
							14 9						
							12 9						
-----													
CAMERON UNIT 2		WELL #:		4R	RRCID ->	132442	COMPL. DATE	10/23/1989	TOTAL DEPTH	9830	PERF.	8450 - 9687	
-----													
06		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 3		N	-0-			-0-
07		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465 3		N	-0-			-0-
08		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549 3		N	-0-			-0-
09		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090 3		N	-0-			-0-
10		1457 N	1235	-0-	-222	-0-	67 1	1168 2	N	-0-			-0-
11		1500 N	1160	-0-	-340	-0-	65 1	1095 2	N	-0-			-0-
-----													
BRIGGS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	132524	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	10080	PERF.	8824 - 9096	
-----													
06		1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-			N	-0-			-0-
07		868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
METCALF UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	133066	COMPL. DATE	03/20/1994	TOTAL DEPTH	9870	PERF.	8437 - 9621	
-----													
06		3000 N	3320	-0-	320	1684	3320 3		N	-0-			-0-
07		4706 X	3022	-0-	-1684	-0-	3022 3		N	-0-			-0-
08		3937 X	2772	-0-	-1165	-0-	2772 3		N	-0-			-0-
09		3810 X	2507	-0-	-1303	-0-	2507 3		N	-0-			-0-
10		3937 X	2407	-0-	-1530	-0-	130 1	2277 2	N	-0-			-0-
11		3330 X	2146	-0-	-1184	-0-	120 1	2026 2	N	-0-			-0-
-----													
BURNETT UNIT 7		WELL #:		17	RRCID ->	133474	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8253 - 9590	
-----													
06		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881 3		N	-0-			-0-
07		1860 N	997	-0-	-863	-0-	997 3		N	-0-			-0-
08		1922 N	1505	-0-	-417	-0-	1505 3		N	-0-			-0-
09		1860 N	1239	-0-	-621	-0-	1239 3		N	-0-			-0-
10		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	87 1	1521 2	N	-0-			-0-
11		1470 N	1338	-0-	-132	-0-	75 1	1263 2	N	-0-			-0-
-----													
CAMERON UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	133475	COMPL. DATE	06/18/1993	TOTAL DEPTH	9705	PERF.	8256 - 8882	
-----													
06		1980 X	1011	-0-	-969	-0-	1011 3		N	-0-			-0-
07		2046 X	1364	-0-	-682	-0-	1364 3		N	-0-			-0-
08		1953 X	1025	-0-	-928	-0-	1025 3		N	-0-			-0-
09		1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	1270 3		N	-0-			-0-
10		1747 X	1747	-0-	-0-	-0-	53 1	1694 2	N	-0-			-0-
*11		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	84 1	1408 2	N	-0-			-0-

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.//		687208								
NEAL, SALLIE J. -A- GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	133854	COMPL. DATE	02/23/1990	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8343 - 9497
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
06	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	3		N	-0-		-0-
07	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	3		N	-0-		-0-
08	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	3		N	-0-		-0-
09	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	3		N	-0-		-0-
10	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	159	1	2783 2	N	-0-		-0-
*11	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	185	1	3105 2	N	-0-		-0-
-----												
BURNETT UNIT 10				WELL #:	7	RRCID ->	135115	COMPL. DATE	12/29/1993	TOTAL DEPTH	9810	PERF. 8408 - 9659
06	3150 X	2375	-0-	-775	-0-	2375	3		N	-0-		-0-
07	3255 X	3075	-0-	-180	-0-	3075	3		N	-0-		-0-
08	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3		N	-0-		-0-
09	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	3		N	-0-		-0-
10	3069 X	2696	-0-	-373	-0-	146	1	2550 2	N	-0-		-0-
11	2970 X	1889	-0-	-1081	-0-	106	1	1783 2	N	-0-		-0-
-----												
METCALF UNIT 1				WELL #:	4	RRCID ->	135835	COMPL. DATE	08/28/1994	TOTAL DEPTH	9844	PERF. 8401 - 9009
06	1770 N	1374	-0-	-396	-0-	1374	3		N	-0-		-0-
07	1364 N	1128	-0-	-236	-0-	1128	3		N	-0-		-0-
08	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3		N	-0-		-0-
09	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3		N	-0-		-0-
10	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	70	1	1240 2	N	-0-		-0-
*11	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	75	1	1270 2	N	-0-		-0-
-----												
BURNETT UNIT 9				WELL #:	8	RRCID ->	136140	COMPL. DATE	12/18/1993	TOTAL DEPTH	9720	PERF. 8541 - 9530
06	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3		N	-0-		-0-
07	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3		N	-0-		-0-
08	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3		N	-0-		-0-
09	1500 N	1359	-0-	-141	-0-	1359	3		N	-0-		-0-
10	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	95	1	1652 2	N	-0-		-0-
*11	2870 N	2870	-0-	-0-	-0-	161	1	2709 2	N	-0-		-0-
-----												
ROQUEMORE UNIT 1				WELL #:	5	RRCID ->	136291	COMPL. DATE	05/17/1994	TOTAL DEPTH	10059	PERF. 8528 - 9342
06	2310 N	2112	-0-	-198	-0-	2027	2	85 9	Y	77	53 1	43
07	2387 N	2110	-0-	-277	-0-	2071	2	39 9	Y	35		78
08	2294 N	2229	-0-	-65	-0-	2152	2	77 9	Y	70	130 1	18
09	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2155	2	23 9	Y	21		39
10	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	53	1	2152 2	Y	21	51 1	9
*11	2160 N	2100	-0-	-60	-0-	23	9			20	15 1	14
						51	1	2027 2	Y			
						22	9					
-----												
RICHARDSON UNIT 1				WELL #:	5	RRCID ->	138002	COMPL. DATE	01/29/1991	TOTAL DEPTH	9805	PERF. 8514 - 9581
06	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2414	2	75 9	Y	68	59 1	40
07	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2572	2	69 9	Y	63	59 1	44
08	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2543	2	99 9	Y	90	68 1	66
09	2490 N	2362	-0-	-128	-0-	2362	2		Y	-0-	66 1	-0-
10	2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	185	1	2492 2	Y	85		85
*11	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	94	9			63	92 1	56
						187	1	2487 2	Y			
						69	9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208									
DODD, RUBY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 139603		COMPL. DATE 09/23/1991		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8555 - 9772	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 3	N	-0-		-0-	
07	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 3	N	-0-		-0-	
08	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 3	N	-0-		-0-	
09	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 3	N	-0-		-0-	
10	837 N	745	-0-	-92	-0-	40 1	N	-0-	705 2	-0-	
11	810 N	804	-0-	-6	-0-	45 1	N	-0-	759 2	-0-	
-----											
LONGINO, ET AL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 139887		COMPL. DATE 10/22/2015		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8496 - 9779	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
-----											
RICHARDSON UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 140720		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8544 - 9199	
06	2550 X	2366	-0-	-184	-0-	2333 2	Y	30	26 1	18	
07	2511 X	2029	-0-	-482	-0-	1996 2	Y	30	27 1	21	
08	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2908 2	Y	3	22 1	2	
09	2520 X	1941	-0-	-579	-0-	1941 2	Y	-0-	2 1	-0-	
10	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	214 1	Y	-0-		-0-	
11	2820 X	2257	-0-	-563	-0-	158 1	Y	-0-	2099 2	-0-	
-----											
NEAL, SALLIE J. -A- UNIT		WELL #: 7 T		RRCID -> 141445		COMPL. DATE 04/10/1992		TOTAL DEPTH 9784		PERF. 9170 - 9514	
06	2010 N	1979	-0-	-31	-0-	1979 3	N	-0-		-0-	
07	2263 N	1791	-0-	-472	-0-	1791 3	N	-0-		-0-	
08	2201 N	1634	-0-	-567	-0-	1634 3	N	-0-		-0-	
09	1980 N	1672	-0-	-308	-0-	1672 3	N	-0-		-0-	
10	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	99 1	N	-0-	1731 2	-0-	
*11	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	89 1	N	-0-	1511 2	-0-	
-----											
PARKER UNIT #1		WELL #: 9		RRCID -> 145975		COMPL. DATE 06/07/1993		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8465 - 9785	
06	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	2593 3	N	-0-		-0-	
07	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	2493 3	N	-0-		-0-	
08	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	2385 3	N	-0-		-0-	
09	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	2602 3	N	-0-		-0-	
10	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	61 1	N	-0-	2454 2	-0-	
11	1920 N	1222	-0-	-698	-0-	30 1	N	-0-	1192 2	-0-	
-----											
NEAL, SALLIE J. "A" UNIT		WELL #: 8-T		RRCID -> 147068		COMPL. DATE 09/28/1993		TOTAL DEPTH 9567		PERF. 8814 - 9567	
06	2640 X	2542	-0-	-98	-0-	2542 3	N	-0-		-0-	
07	2728 X	2556	-0-	-172	-0-	2556 3	N	-0-		-0-	
08	2697 X	2659	-0-	-38	-0-	2659 3	N	-0-		-0-	
09	2550 N	2250	-0-	-300	-0-	2250 3	N	-0-		-0-	
10	2542 N	2500	-0-	-42	-0-	135 1	N	-0-	2365 2	-0-	
11	2580 N	2433	-0-	-147	-0-	136 1	N	-0-	2297 2	-0-	
-----											
BURNETT UNIT 2		WELL #: 5-T		RRCID -> 149075		COMPL. DATE 02/21/1994		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8557 - 9568	
06	1770 N	1511	-0-	-259	-0-	1511 3	N	-0-		-0-	
07	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541 3	N	-0-		-0-	
08	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526 3	N	-0-		-0-	
09	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710 3	N	-0-		-0-	
10	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	95 1	N	-0-	1657 2	-0-	
*11	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	87 1	N	-0-	1476 2	-0-	

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.//		687208									
CAMERON UNIT 1			WELL #:		5-T	RRCID ->	149433	COMPL. DATE	03/14/1994	TOTAL DEPTH	9707	PERF. 8387 - 9558		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
06		3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3269 3			N	-0-			-0-
07		2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2895 3			N	-0-			-0-
08		2480 N	2059	-0-	-421	-0-	2059 3			N	-0-			-0-
09		2400 X	1629	-0-	-771	-0-	1629 3			N	-0-			-0-
10		2480 X	2192	-0-	-288	-0-	53 1	2139 2		N	-0-			-0-
11		2400 X	1666	-0-	-734	-0-	41 1	1625 2		N	-0-			-0-
-----														
BRIGGS UNIT 1			WELL #:		5	RRCID ->	150214	COMPL. DATE	05/16/1994	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8581 - 9882		
06		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538 3			N	-0-			-0-
07		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839 3			N	-0-			-0-
08		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462 3			N	-0-			-0-
09		897 N	897	-0-	-0-	-0-	897 3			N	-0-			-0-
10		968 N	968	-0-	-0-	-0-	53 1	915 2		N	-0-			-0-
*11		916 N	916	-0-	-0-	-0-	51 1	865 2		N	-0-			-0-
-----														
PARKER UNIT #1			WELL #:		10	RRCID ->	151169	COMPL. DATE	08/25/1994	TOTAL DEPTH	9986	PERF. 8523 - 9909		
06		1650 N	1182	-0-	-468	-0-	1182 3			N	-0-			-0-
07		1705 N	1282	-0-	-423	-0-	1282 3			N	-0-			-0-
08		1519 N	1427	-0-	-92	-0-	1427 3			N	-0-			-0-
09		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239 3			N	-0-			-0-
10		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	34 1	1365 2		N	-0-			-0-
11		1380 N	1255	-0-	-125	-0-	31 1	1224 2		N	-0-			-0-
-----														
TURNER UNIT 1			WELL #:		4	RRCID ->	152356	COMPL. DATE	11/01/1994	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 8508 - 9802		
06		3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3778 2	22 9		N	20			252
07		3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3533 2	1 9		N	1	176 1		77
08		3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3723 2	45 9		N	41			118
09		3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3423 2	9 9		N	8			126
10		3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	81 1	3264 2		N	9			135
*11		3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	10 9							
							76 1	3011 2		N	7			142
							8 9							
-----														
NEAL, SALLIE J. "A" UNIT			WELL #:		9	RRCID ->	152473	COMPL. DATE	11/17/1994	TOTAL DEPTH	9742	PERF. 8360 - 9548		
06		3180 X	2800	-0-	-380	-0-	2800 3			N	-0-			-0-
07		3751 X	1585	-0-	-2166	-0-	1585 3			N	-0-			-0-
08		4216 X	1513	-0-	-2703	-0-	1513 3			N	-0-			-0-
09		4080 X	3623	-0-	-457	-0-	3623 3			N	-0-			-0-
10		4216 X	2718	-0-	-1498	-0-	147 1	2571 2		N	-0-			-0-
11		2790 X	2306	-0-	-484	-0-	129 1	2177 2		N	-0-			-0-
-----														
ROQUEMORE UNIT 1			WELL #:		7	RRCID ->	152692	COMPL. DATE	12/16/1994	TOTAL DEPTH	9998	PERF. 8634 - 9791		
06		4290 X	3379	-0-	-911	-0-	3366 2	13 9		Y	12	8 1		7
07		4433 X	2740	-0-	-1693	-0-	2734 2	6 9		Y	5			12
08		4433 X	3186	-0-	-1247	-0-	3182 2	4 9		Y	4	15 1		1
09		4110 X	3760	-0-	-350	-0-	3760 2			Y	-0-			1
10		4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	213 1	4124 2		Y	-0-	1 1		-0-
*11		3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	200 1	3710 2		Y	-0-			-0-

-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.//		687208								
ROQUEMORE UNIT 1			WELL #:		6	RRCID -> 153483		COMPL. DATE 01/30/1995		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 8716 - 9869	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3131 2	22 9	Y	20	14 1		11
07		3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3602 2	10 9	Y	9			20
08		3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3697 2	21 9	Y	19	34 1		5
09		3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3337 2	4 9	Y	4			9
10		3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	168 1	3249 2	Y	12	16 1		5
							13 9						
11		2880 X	2867	-0-	-13	-0-	146 1	2712 2	Y	8	7 1		6
							9 9						
-----													
METCALF UNIT 1			WELL #:		5	RRCID -> 156091		COMPL. DATE 09/11/1995		TOTAL DEPTH 9917		PERF. 8545 - 9725	
06		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877 3		N	-0-			-0-
07		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008 3		N	-0-			-0-
08		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930 3		N	-0-			-0-
09		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920 3		N	-0-			-0-
10		2015 N	1959	-0-	-56	-0-	106 1	1853 2	N	-0-			-0-
*11		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	105 1	1764 2	N	-0-			-0-
-----													
PARKER UNIT #1			WELL #:		11	RRCID -> 156237		COMPL. DATE 12/12/1995		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06		2640 X	2149	-0-	-491	-0-	2149 3		N	-0-			-0-
07		2728 X	2572	-0-	-156	-0-	2572 3		N	-0-			-0-
08		2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	2847 3		N	-0-			-0-
09		2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2864 3		N	-0-			-0-
10		2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	162 1	2835 2	N	-0-			-0-
11		2640 X	2459	-0-	-181	-0-	138 1	2321 2	N	-0-			-0-
-----													
ROQUEMORE UNIT 1			WELL #:		8	RRCID -> 159265		COMPL. DATE 06/22/1996		TOTAL DEPTH 9990		PERF. 8657 - 9815	
06		3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205 2		Y	-0-			-0-
07		3286 X	3139	-0-	-147	-0-	3139 2		Y	-0-			-0-
08		2852 X	2496	-0-	-356	-0-	2496 2		Y	-0-			-0-
09		3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3253 2		Y	-0-			-0-
10		3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	167 1	3238 2	Y	16	9 1		7
							18 9						
*11		3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	154 1	2863 2	Y	12	10 1		9
							13 9						
-----													
BURNETT UNIT 7			WELL #:		18-T	RRCID -> 160220		COMPL. DATE 08/31/1996		TOTAL DEPTH 9740		PERF. 8558 - 9546	
06		10657 X	10657	-0-	-0-	-0-	10657 3		N	-0-			-0-
07		11815 X	11815	-0-	-0-	-0-	11815 3		N	-0-			-0-
08		11414 X	11414	-0-	-0-	-0-	11414 3		N	-0-			-0-
09		10099 X	10099	-0-	-0-	-0-	10099 3		N	-0-			-0-
10		5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	320 1	5600 2	N	-0-			-0-
11		1260 X	51	-0-	-1209	-0-	3 1	48 2	N	-0-			-0-
-----													
NORTHCUTT			WELL #:		1	RRCID -> 160357		COMPL. DATE 09/24/1996		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8596 - 9855	
06		2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	2474 3		N	-0-			-0-
07		2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2704 3		N	-0-			-0-
08		3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	3057 3		N	-0-			-0-
09		2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	2855 3		N	-0-			-0-
10		2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	157 1	2750 2	N	-0-			-0-
11		2820 X	1753	-0-	-1067	-0-	98 1	1655 2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208											
TURNER UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 160802		COMPL. DATE 10/30/1996			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9780				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3	N	-0-		-0-	
07	2294	N	2149	-0-	-145	-0-	2149	3	N	-0-		-0-	
08	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	3	N	-0-		-0-	
09	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3	N	-0-		-0-	
10	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	132	1	N	-0-		-0-	
*11	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	123	1	N	-0-		-0-	
-----													
TURNER UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 163906		COMPL. DATE 06/19/1997			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8563 - 9364				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
BELL, MATTIE		WELL #: 2		RRCID -> 164193		COMPL. DATE 06/20/1997			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9420 - 9998				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
-----													
DODD, RUBY UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 164455		COMPL. DATE 07/23/1997			TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8600 - 9836				
06	2310	X	2309	-0-	-1	-0-	2309	3	N	-0-		-0-	
07	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3	N	-0-		-0-	
08	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3	N	-0-		-0-	
09	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3	N	-0-		-0-	
10	2449	N	2398	-0-	-51	-0-	130	1	N	-0-		-0-	
*11	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	136	1	N	-0-		-0-	
-----													
CAMERON UNIT 2		WELL #: 5		RRCID -> 165131		COMPL. DATE 12/17/2013			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8385 - 9585				
06	1770	N	1703	-0-	-67	-0-	1601	2	Y	93	98	1	44
07	1922	N	1732	-0-	-190	-0-	1646	2	Y	78	78	1	44
08	1767	N	1693	-0-	-74	-0-	1615	2	Y	71	102	1	13
09	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1641	2	Y	63	64	1	12
10	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	47	1	Y	155	103	1	63
*11	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	171	9	Y	104	107	1	60
							48	1	Y				
							114	9					
-----													
COOKE, J. W. UNIT 2		WELL #: 6		RRCID -> 165509		COMPL. DATE 10/02/1997			TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8344 - 9526				
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1054	2	Y	88	105	1	21
07	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2329	2	Y	52	57	1	16
08	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2287	2	Y	37	45	1	8
09	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2027	2	Y	31	31	1	8
10	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	55	1	Y	37	29	1	15
*11	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	41	9	Y	24	30	1	9
							39	1	Y				
							26	9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208										
BURNETT UNIT 4		WELL #: 6		RRCID -> 166030		COMPL. DATE 11/07/1997		TOTAL DEPTH 9785		PERF. 8381 - 9680		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3		N	-0-	-0-	
07	3069 X	2222	-0-	-847	-0-	2222	3		N	-0-	-0-	
08	2852 X	2192	-0-	-660	-0-	2192	3		N	-0-	-0-	
09	3030 X	2121	-0-	-909	-0-	2121	3		N	-0-	-0-	
10	3131 X	2171	-0-	-960	-0-	118	1	2053	2	N	-0-	
11	3030 X	1892	-0-	-1138	-0-	106	1	1786	2	N	-0-	
-----												
BURNETT UNIT 7		WELL #: 19		RRCID -> 166467		COMPL. DATE 12/26/1997		TOTAL DEPTH 9634		PERF. 8356 - 9540		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----												
NEAL, SALLIE J. "A" UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 166634		COMPL. DATE 12/02/1997		TOTAL DEPTH 9667		PERF. 8344 - 9482		
06	2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3		N	-0-	-0-	
07	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3		N	-0-	-0-	
08	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	3		N	-0-	-0-	
09	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3		N	-0-	-0-	
10	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	120	1	2103	2	N	-0-	
*11	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	110	1	1854	2	N	-0-	
-----												
CAMERON UNIT 3		WELL #: 6		RRCID -> 167149		COMPL. DATE 12/03/2013		TOTAL DEPTH 9815		PERF. 8468 - 9670		
06	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3		N	-0-	-0-	
07	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3		N	-0-	-0-	
08	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3		N	-0-	-0-	
09	900 N	454	-0-	-446	-0-	454	3		N	-0-	-0-	
10	3100 N	3141	-0-	41	41	137	1	2400	2	N	549	
						604	9				549	
11	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
CAMERON UNIT 3		WELL #: 7		RRCID -> 167533		COMPL. DATE 02/22/1998		TOTAL DEPTH 9897		PERF. 8515 - 9774		
06	2220 N	1954	-0-	-266	-0-	1954	3		N	-0-	-0-	
07	2294 X	2066	-0-	-228	-0-	2066	3		N	-0-	-0-	
08	2294 X	2021	-0-	-273	-0-	2021	3		N	-0-	-0-	
09	2220 X	1994	-0-	-226	-0-	1994	3		N	-0-	-0-	
10	2294 X	2151	-0-	-143	-0-	116	1	2035	2	N	-0-	
11	2010 X	1956	-0-	-54	-0-	110	1	1846	2	N	-0-	
-----												
COOKE, J.W. UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 168256		COMPL. DATE 03/27/1998		TOTAL DEPTH 9938		PERF. 8545 - 9728		
06	2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	2799	2	10	9	Y	9	
07	2511 N	1965	-0-	-546	-0-	1947	2	18	9	Y	16	
08	2511 N	1805	-0-	-706	-0-	1798	2	7	9	Y	6	
09	2430 N	2132	-0-	-298	-0-	2124	2	8	9	Y	7	
10	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	50	1	2003	2	Y	4	
						4	9				18	
*11	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	51	1	1988	2	Y	8	
						9	9				11	



-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.//		687208									
PARKER UNIT 2			WELL #:		5	RRCID -> 168815			COMPL. DATE 05/06/1998			TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8619 - 9907		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06		1950 N	1907	-0-	-43	-0-	1873 2	34 9	Y	31	17 1	1 8	28	
07		2015 N	1995	-0-	-20	-0-	1963 2	32 9	Y	29	35 1		22	
08		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2009 2	54 9	Y	49	40 1		31	
09		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1923 2	47 9	Y	43	54 1		20	
10		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	49 1	1979 2	Y	43	52 1	1 8	10	
							47 9							
11		1920 N	1898	-0-	-22	-0-	46 1	1808 2	Y	40	25 1		25	
							44 9							
-----														
LONGINO, ET AL UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 169140			COMPL. DATE 06/09/1998			TOTAL DEPTH 9948 PERF. 8537 - 9821		
06		4020 X	3243	-0-	-777	-0-	3243 3		N	-0-			-0-	
07		4154 X	3746	-0-	-408	-0-	3746 3		N	-0-			-0-	
08		3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	3869 3		N	-0-			-0-	
09		3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3650 3		N	-0-			-0-	
10		3751 X	3698	-0-	-53	-0-	199 1	3499 2	N	-0-			-0-	
*11		3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	207 1	3482 2	N	-0-			-0-	
-----														
CAMERON UNIT 3			WELL #:		8	RRCID -> 169382			COMPL. DATE 07/14/1998			TOTAL DEPTH 9893 PERF. 8501 - 9750		
06		2400 N	2394	-0-	-6	-0-	2394 3		N	-0-			-0-	
07		2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2592 3		N	-0-			-0-	
08		2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2523 3		N	-0-			-0-	
09		2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2402 3		N	-0-			-0-	
10		2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	136 1	2387 2	N	-0-			-0-	
11		2400 N	2368	-0-	-32	-0-	133 1	2235 2	N	-0-			-0-	
-----														
CAMERON UNIT 2			WELL #:		6	RRCID -> 169712			COMPL. DATE 07/21/1998			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9622		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----														
PARKER UNIT 2			WELL #:		6	RRCID -> 170160			COMPL. DATE 08/28/1998			TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8596 - 9796		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----														
PARKER UNIT 2			WELL #:		7	RRCID -> 170518			COMPL. DATE 09/13/1998			TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8548 - 9839		
06		2760 X	2514	-0-	-246	-0-	2514 3		N	-0-			-0-	
07		2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	2470 3		N	-0-			-0-	
08		2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	2432 3		N	-0-			-0-	
09		2460 N	2339	-0-	-121	-0-	2339 3		N	-0-			-0-	
10		2480 N	2365	-0-	-115	-0-	57 1	2308 2	N	-0-			-0-	
11		2340 N	2230	-0-	-110	-0-	55 1	2175 2	N	-0-			-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208									
PARKER UNIT #1		WELL #: 12		RRCID -> 171116		COMPL. DATE 10/16/1998		TOTAL DEPTH 9970		PERF. 8586 - 9790	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2943 3		N	-0-		-0-
07	2790 X	2677	-0-	-113	-0-	2677 3		N	-0-		-0-
08	2759 X	2708	-0-	-51	-0-	2708 3		N	-0-		-0-
09	2670 X	2579	-0-	-91	-0-	2579 3		N	-0-		-0-
10	2759 X	2540	-0-	-219	-0-	61 1	2479 2	N	-0-		-0-
11	2670 X	1764	-0-	-906	-0-	44 1	1720 2	N	-0-		-0-
-----											
ROQUEMORE UNIT 1		WELL #: 9		RRCID -> 171341		COMPL. DATE 10/14/1998		TOTAL DEPTH 10308		PERF. 8832 - 10098	
06	480 N	449	-0-	-31	-0-	449 2		Y	-0-		-0-
07	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 2		Y	-0-		-0-
08	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 2		Y	-0-		-0-
09	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2		Y	-0-		-0-
10	558 N	535	-0-	-23	-0-	27 1	508 2	Y	-0-		-0-
11	570 N	480	-0-	-90	-0-	25 1	455 2	Y	-0-		-0-
-----											
BURNETT UNIT 4		WELL #: 7		RRCID -> 171387		COMPL. DATE 11/23/1998		TOTAL DEPTH 9775		PERF. 8364 - 9281	
06	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185 3		N	-0-		-0-
07	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025 3		N	-0-		-0-
08	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913 3		N	-0-		-0-
09	2130 N	1855	-0-	-275	-0-	1855 3		N	-0-		-0-
10	2015 N	1756	-0-	-259	-0-	95 1	1661 2	N	-0-		-0-
11	1860 N	1699	-0-	-161	-0-	96 1	1603 2	N	-0-		-0-
-----											
METCALF UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 171440		COMPL. DATE 12/02/1998		TOTAL DEPTH 9875		PERF. 8498 - 9697	
06	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2547 3		N	-0-		-0-
07	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	2689 3		N	-0-		-0-
08	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650 3		N	-0-		-0-
09	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2568 3		N	-0-		-0-
10	2697 N	2645	-0-	-52	-0-	143 1	2502 2	N	-0-		-0-
11	2550 N	2526	-0-	-24	-0-	142 1	2384 2	N	-0-		-0-
-----											
DODD, RUBY UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 171634		COMPL. DATE 12/17/1998		TOTAL DEPTH 9835		PERF. 8485 - 9748	
06	3900 X	3650	-0-	-250	-0-	3650 3		N	-0-		-0-
07	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	3797 3		N	-0-		-0-
08	4154 X	3639	-0-	-515	-0-	3639 3		N	-0-		-0-
09	4020 X	3551	-0-	-469	-0-	3551 3		N	-0-		-0-
10	4154 X	3677	-0-	-477	-0-	199 1	3478 2	N	-0-		-0-
11	3660 X	3517	-0-	-143	-0-	197 1	3320 2	N	-0-		-0-
-----											
LONGINO, ET AL UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 171809		COMPL. DATE 12/26/1998		TOTAL DEPTH 9925		PERF. 8550 - 9844	
06	2400 N	2289	-0-	-111	-0-	2289 3		N	-0-		-0-
07	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2452 3		N	-0-		-0-
08	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371 3		N	-0-		-0-
09	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375 3		N	-0-		-0-
10	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	132 1	2323 2	N	-0-		-0-
*11	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	131 1	2205 2	N	-0-		-0-
-----											
BRIGGS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 173704		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 9995		PERF. 8598 - 9906	
06	2310 X	2135	-0-	-175	-0-	2135 3		N	-0-		-0-
07	2387 X	2061	-0-	-326	-0-	2061 3		N	-0-		-0-
08	2387 X	2332	-0-	-55	-0-	2332 3		N	-0-		-0-
09	2310 X	2096	-0-	-214	-0-	2096 3		N	-0-		-0-
10	2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	127 1	2208 2	N	-0-		-0-
11	2250 X	1983	-0-	-267	-0-	112 1	1871 2	N	-0-		-0-

-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208										
BURNETT UNIT 9			WELL #: 9		RRCID -> 174408			COMPL. DATE 02/18/2014			TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8336 - 9585		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		5400 X	1945	-0-	-3455	-0-	1945 3		N	-0-			-0-
07		5518 X	4545	-0-	-973	-0-	4545 3		N	-0-			-0-
08		5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	5061 3		N	-0-			-0-
09		5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	5140 3		N	-0-			-0-
10		4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	120 1	4853 2	N	-0-			-0-
11		4890 X	4861	-0-	-29	-0-	120 1	4741 2	N	-0-			-0-
-----													
PARKER UNIT #1			WELL #: 13		RRCID -> 174652			COMPL. DATE 09/28/1999			TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8592 - 9905		
06		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875 3		N	-0-			-0-
07		2015 N	1889	-0-	-126	-0-	1889 3		N	-0-			-0-
08		1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912 3		N	-0-			-0-
09		1800 N	1710	-0-	-90	-0-	1710 3		N	-0-			-0-
10		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	49 1	1994 2	N	-0-			-0-
11		1800 N	1275	-0-	-525	-0-	32 1	1243 2	N	-0-			-0-
-----													
CAMERON UNIT 1			WELL #: 7		RRCID -> 175339			COMPL. DATE 11/15/1999			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8332 - 9522		
06		3090 X	2130	-0-	-960	-0-	2094 2	36 9	Y	33	42 1		8
07		3069 X	3040	-0-	-29	-0-	2982 2	58 9	Y	53	45 1		16
08		3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	2943 2	83 9	Y	75	76 1		15
09		2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2909 2	68 9	Y	62	61 1		16
10		2987 N	2987	-0-	-0-	-0-	69 1	2804 2	Y	104	77 1		43
*11		2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	114 9	64 1	Y	90	100 1		33
							99 9						
-----													
METCALF UNIT 1			WELL #: 7		RRCID -> 175768			COMPL. DATE 06/13/2013			TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8466 - 9646		
06		2280 N	2040	-0-	-240	-0-	2040 3		N	-0-			-0-
07		1984 N	1670	-0-	-314	-0-	1670 3		N	-0-			-0-
08		2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298 3		N	-0-			-0-
09		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168 3		N	-0-			-0-
10		2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	125 1	2177 2	N	-0-			-0-
*11		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	121 1	2033 2	N	-0-			-0-
-----													
RICHARDSON UNIT 1			WELL #: 9		RRCID -> 176177			COMPL. DATE 05/10/2013			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8441 - 9635		
06		3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	3581 2	35 9	Y	32	28 1		19
07		3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3644 2	32 9	Y	29	28 1		20
08		3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3849 2	43 9	Y	39	30 1		29
09		3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3599 2	68 9	Y	62	39 1		52
10		4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	285 1	3827 2	Y	38			90
*11		3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	42 9	276 1	Y	25	93 1		22
							28 9						
-----													
DODD, RUBY UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 176624			COMPL. DATE 02/12/2000			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8565 - 9855		
06		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 3		N	-0-			-0-
07		903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 3		N	-0-			-0-
08		919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 3		N	-0-			-0-
09		840 N	793	-0-	-47	-0-	793 3		N	-0-			-0-
10		899 N	797	-0-	-102	-0-	43 1	754 2	N	-0-			-0-
11		900 N	718	-0-	-182	-0-	40 1	678 2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208									
LONGINO, ET AL UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 177708		COMPL. DATE 05/01/2000		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8531 - 9735			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
RICHARDSON UNIT 1		WELL #: 10		RRCID -> 178307		COMPL. DATE 06/21/2000		TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8358 - 9560			
06	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	3	N	-0-	-0-	
07	2511 X	2482	-0-	-29	-0-	2482	3	N	-0-	-0-	
08	2728 X	2599	-0-	-129	-0-	2599	3	N	-0-	-0-	
09	2730 X	2724	-0-	-6	-0-	2724	3	N	-0-	-0-	
10	2821 X	2648	-0-	-173	-0-	64	1	2584	2	N	-0-
11	2730 X	2652	-0-	-78	-0-	66	1	2586	2	N	-0-
-----											
CAMERON UNIT 2		WELL #: 7		RRCID -> 178308		COMPL. DATE 07/10/2000		TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8389 - 9570			
06	3450 X	3418	-0-	-32	-0-	3418	3	N	-0-	-0-	
07	3658 X	3532	-0-	-126	-0-	3532	3	N	-0-	-0-	
08	3658 X	3578	-0-	-80	-0-	3578	3	N	-0-	-0-	
09	3540 X	1753	-0-	-1787	-0-	1753	3	N	-0-	-0-	
10	3627 X	1250	-0-	-2377	-0-	67	1	1183	2	N	-0-
11	3450 X	1094	-0-	-2356	-0-	61	1	1033	2	N	-0-
-----											
CAMERON UNIT 1		WELL #: 9		RRCID -> 178466		COMPL. DATE 08/04/2000		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8334 - 9635			
06	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	3	N	-0-	-0-	
07	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	3	N	-0-	-0-	
08	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	3	N	-0-	-0-	
09	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	3	N	-0-	-0-	
10	3565 X	2751	-0-	-814	-0-	66	1	2685	2	N	-0-
11	3450 X	2275	-0-	-1175	-0-	56	1	2219	2	N	-0-
-----											
ROQUEMORE UNIT 1		WELL #: 10		RRCID -> 179227		COMPL. DATE 10/01/2000		TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8719 - 9894			
06	210 N	196	-0-	-14	-0-	196	2	Y	-0-	-0-	
07	217 N	106	-0-	-111	-0-	106	2	Y	-0-	-0-	
08	248 N	184	-0-	-64	-0-	184	2	Y	-0-	-0-	
09	210 N	180	-0-	-30	-0-	180	2	Y	-0-	-0-	
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	2	Y	-0-
11	180 N	171	-0-	-9	-0-	8	1	163	2	Y	-0-
-----											
PARKER UNIT 2		WELL #: 8		RRCID -> 179710		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8582 - 9802			
06	4140 X	2132	-0-	-2008	-0-	2132	3	N	-0-	-0-	
07	3906 X	1621	-0-	-2285	-0-	1621	3	N	-0-	-0-	
08	3255 X	1939	-0-	-1316	-0-	1939	3	N	-0-	-0-	
09	3150 X	2615	-0-	-535	-0-	2615	3	N	-0-	-0-	
10	2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	55	1	2233	2	N	-0-
*11	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	111	1	4373	2	N	-0-
-----											
NEAL, SALLIE J. "A" UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 180135		COMPL. DATE 11/16/2000		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8337 - 9532			
06	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	3	N	-0-	-0-	
07	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	3	N	-0-	-0-	
08	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	3	N	-0-	-0-	
09	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	3	N	-0-	-0-	
10	4123 X	3975	-0-	-148	-0-	215	1	3760	2	N	-0-
11	3990 X	3822	-0-	-168	-0-	215	1	3607	2	N	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208								
COOKE, J. W. UNIT 2		WELL #: 7		RRCID -> 181890		COMPL. DATE 03/19/2001		TOTAL DEPTH 9708 PERF. 8257 - 9539		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059 2		-0-		-0-
07	1953 N	1661	-0-	-292	-0-	1629 2	32 9	Y	29 20 1	9
08	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2332 2	97 9	Y	88 79 1	18
09	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1632 2	65 9	Y	59 62 1	15
10	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	43 1	1734 2	Y	27 31 1	11
*11	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	30 9				
						52 1	2063 2	Y	31 31 1	11
						34 9				
-----										
METCALF UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 182422		COMPL. DATE 04/16/2001		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8549 - 9804		
06	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219 3		N	-0-	-0-
07	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323 3		N	-0-	-0-
08	1829 N	1127	-0-	-702	-0-	1127 3		N	-0-	-0-
09	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328 3		N	-0-	-0-
10	1333 N	1264	-0-	-69	-0-	69 1	1195 2	N	-0-	-0-
*11	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	77 1	1286 2	N	-0-	-0-
-----										
TURNER UNIT 1		WELL #: 7		RRCID -> 182784		COMPL. DATE 05/14/2001		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8523 - 9696		
06	1320 N	1056	-0-	-264	-0-	1056 3		N	-0-	-0-
07	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885 3		N	-0-	-0-
08	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295 3		N	-0-	-0-
09	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997 3		N	-0-	-0-
10	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	110 1	1924 2	N	-0-	-0-
*11	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	109 1	1831 2	N	-0-	-0-
-----										
CAMERON UNIT 3		WELL #: 9		RRCID -> 183173		COMPL. DATE 06/11/2001		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8520 - 9781		
06	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208 3		N	-0-	-0-
07	2170 N	1943	-0-	-227	-0-	1943 3		N	-0-	-0-
08	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380 3		N	-0-	-0-
09	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2297 3		N	-0-	-0-
10	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	120 1	2108 2	N	-0-	-0-
11	2310 N	2257	-0-	-53	-0-	127 1	2130 2	N	-0-	-0-
-----										
CAMERON UNIT 3		WELL #: 10		RRCID -> 183774		COMPL. DATE 07/20/2001		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8414 - 9699		
06	2370 N	2226	-0-	-144	-0-	2226 3		N	-0-	-0-
07	2542 N	2272	-0-	-270	-0-	2272 3		N	-0-	-0-
08	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162 3		N	-0-	-0-
09	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097 3		N	-0-	-0-
10	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	119 1	2084 2	N	-0-	-0-
*11	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	121 1	2031 2	N	-0-	-0-
-----										
BURNETT UNIT 9		WELL #: 10		RRCID -> 184471		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8346 - 9517		
06	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	2418 3		N	-0-	-0-
07	2170 X	2030	-0-	-140	-0-	2030 3		N	-0-	-0-
08	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2993 3		N	-0-	-0-
09	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	2462 3		N	-0-	-0-
10	1864 X	1864	-0-	-0-	-0-	45 1	1819 2	N	-0-	-0-
*11	2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	58 1	2292 2	N	-0-	-0-

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208												
CAMERON UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 184971 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9539												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3		N	-0-	-0-
07		2387 X	2327	-0-	-60	-0-	2327	3		N	-0-	-0-
08		2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3		N	-0-	-0-
09		2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3		N	-0-	-0-
10		2325 N	2273	-0-	-52	-0-	55	1	2218	2	N	-0-
11		2370 N	1635	-0-	-735	-0-	41	1	1594	2	N	-0-
-----												
CAMERON UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 185658 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8453 - 9711												
06		3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	3		N	-0-	-0-
07		3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	3		N	-0-	-0-
08		5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	3		N	-0-	-0-
09		4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	3		N	-0-	-0-
10		4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	236	1	4145	2	N	-0-
*11		2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	141	1	2379	2	N	-0-
-----												
LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 186496 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8496 - 9791												
06		1860 N	1601	-0-	-259	-0-	1601	3		N	-0-	-0-
07		1767 N	1636	-0-	-131	-0-	1636	3		N	-0-	-0-
08		1829 N	1789	-0-	-40	-0-	1789	3		N	-0-	-0-
09		1590 N	1524	-0-	-66	-0-	1524	3		N	-0-	-0-
10		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	109	1	1898	2	N	-0-
11		1740 N	1726	-0-	-14	-0-	96	1	1630	2	N	-0-
-----												
ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 186823 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8674 - 9832												
06		2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2		Y	-0-	-0-
07		2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2		Y	-0-	-0-
08		2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2304	2	154	9	Y	140
09		3000 N	3043	-0-	43	43	2987	2	56	9	Y	51
10		3100 N	3678	-0-	578	621	180	1	3467	2	Y	28
*11		3000 N	3783	-0-	783	1404	31	9				103
							192	1	3558	2	Y	21
							33	9				1
-----												
BURNETT UNIT 7 WELL #: 22R RRCID -> 187405 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8575 - 9754												
06		5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	5355	2	28	9	Y	25
07		4898 X	3926	-0-	-972	-0-	3841	2	85	9	Y	77
08		3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	3831	2	147	9	Y	134
09		2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	2329	2	118	9	Y	107
10		3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	84	1	3391	2	Y	-0-
*11		2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	71	1	2775	2	Y	-0-
-----												
BRIGGS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 187610 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8605 - 9820												
06		2220 N	2128	-0-	-92	-0-	2128	3		N	-0-	-0-
07		2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3		N	-0-	-0-
08		2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3		N	-0-	-0-
09		2130 N	2011	-0-	-119	-0-	2011	3		N	-0-	-0-
10		2356 N	2073	-0-	-283	-0-	112	1	1961	2	N	-0-
11		2280 N	1992	-0-	-288	-0-	112	1	1880	2	N	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208  
DODD, RUBY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188186 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8496 - 9760

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-				-0-
07	1984 X	1932	-0-	-52	-0-	1932	3			N	-0-				-0-
08	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-				-0-
09	1920 N	1692	-0-	-228	-0-	1692	3			N	-0-				-0-
10	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	118	1	2061	2	N	-0-				-0-
*11	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	128	1	2157	2	N	-0-				-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 188443 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8402 - 9602

06	5010 X	4128	-0-	-882	-0-	4128	3			N	-0-				-0-
07	5580 X	4285	-0-	-1295	-0-	4285	3			N	-0-				-0-
08	4650 X	3009	-0-	-1641	-0-	3009	3			N	-0-				-0-
09	4500 X	4360	-0-	-140	-0-	4360	3			N	-0-				-0-
10	4650 X	3533	-0-	-1117	-0-	85	1	3448	2	N	-0-				-0-
11	4140 X	1893	-0-	-2247	-0-	47	1	1846	2	N	-0-				-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 189167 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8460 - 9631

06	2910 X	2661	-0-	-249	-0-	2661	3			N	-0-				-0-
07	3007 X	2697	-0-	-310	-0-	2697	3			N	-0-				-0-
08	3069 X	2467	-0-	-602	-0-	2467	3			N	-0-				-0-
09	2970 X	2564	-0-	-406	-0-	2564	3			N	-0-				-0-
10	3038 X	2609	-0-	-429	-0-	141	1	2468	2	N	-0-				-0-
11	2670 X	2404	-0-	-266	-0-	135	1	2269	2	N	-0-				-0-

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 13 RRCID -> 189520 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8384 - 9565

06	3900 X	3677	-0-	-223	-0-	3677	3			N	-0-				-0-
07	4030 X	3657	-0-	-373	-0-	3657	3			N	-0-				-0-
08	3782 X	3582	-0-	-200	-0-	3582	3			N	-0-				-0-
09	3660 X	2752	-0-	-908	-0-	2752	3			N	-0-				-0-
10	3782 X	3477	-0-	-305	-0-	188	1	3289	2	N	-0-				-0-
11	3660 X	2858	-0-	-802	-0-	161	1	2697	2	N	-0-				-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 23 RRCID -> 189697 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8515 - 9540

06	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-				-0-
07	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-				-0-
08	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-				-0-
09	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			N	-0-				-0-
10	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	48	1	1938	2	N	-0-				-0-
11	1500 N	1389	-0-	-111	-0-	34	1	1355	2	N	-0-				-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 11 RRCID -> 190460 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8330 - 9519

06	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-				-0-
07	2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-				-0-
08	1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-				-0-
09	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			N	-0-				-0-
10	2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	50	1	2031	2	N	-0-				-0-
11	1950 X	1842	-0-	-108	-0-	46	1	1796	2	N	-0-				-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 9 RRCID -> 190894 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8338 - 9601

06	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-				-0-
07	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3			N	-0-				-0-
08	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-				-0-
09	1830 N	897	-0-	-933	-0-	897	3			N	-0-				-0-
10	2139 N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-				-0-
11	2070 N	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208								
TURNER UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 191332		COMPL. DATE 10/14/2002		TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8520 - 9702		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2460 X	1205	-0-	-1255	-0-	1205 3	N	-0-	-0-	
07	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	2301 3	N	-0-	-0-	
08	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	2989 3	N	-0-	-0-	
09	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	2584 3	N	-0-	-0-	
10	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	157 1	N	-0-	-0-	
11	2880 X	2661	-0-	-219	-0-	149 1	N	-0-	-0-	
-----										
PARKER UNIT #1		WELL #: 14		RRCID -> 191770		COMPL. DATE 04/22/2015		TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8621 - 9833		
06	2370 X	2080	-0-	-290	-0-	2080 3	N	-0-	-0-	
07	2449 X	2259	-0-	-190	-0-	2259 3	N	-0-	-0-	
08	2666 X	2255	-0-	-411	-0-	2255 3	N	-0-	-0-	
09	2580 X	2048	-0-	-532	-0-	2048 3	N	-0-	-0-	
10	2666 X	2380	-0-	-286	-0-	57 1	N	-0-	-0-	
11	2190 N	1634	-0-	-556	-0-	40 1	N	-0-	-0-	
-----										
PARKER UNIT 2		WELL #: 9		RRCID -> 192235		COMPL. DATE 09/05/2015		TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8596 - 9916		
06	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1776 2	45 9 Y	41	23 1	1 8 37
07	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1828 2	45 9 Y	41	47 1	1 8 30
08	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1845 2	41 9 Y	37	43 1	24
09	1830 N	1679	-0-	-151	-0-	1648 2	31 9 Y	28	39 1	13
10	1860 N	1740	-0-	-120	-0-	41 1	1676 2 Y	21	29 1	5
11	1830 N	1212	-0-	-618	-0-	23 9	30 1	16	11 1	10
						18 9				
-----										
TURNER UNIT 1		WELL #: 9		RRCID -> 192985		COMPL. DATE 01/30/2003		TOTAL DEPTH 9906 PERF. 8534 - 9732		
06	2430 N	2024	-0-	-406	-0-	2024 3	N	-0-	-0-	
07	2604 N	1976	-0-	-628	-0-	1976 3	N	-0-	-0-	
08	3007 X	2399	-0-	-608	-0-	2399 3	N	-0-	-0-	
09	2910 X	2163	-0-	-747	-0-	2163 3	N	-0-	-0-	
10	3007 X	2049	-0-	-958	-0-	111 1	N	-0-	-0-	
11	2310 X	1960	-0-	-350	-0-	110 1	N	-0-	-0-	
-----										
DODD, RUBY UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 193409		COMPL. DATE 02/21/2003		TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8550 - 9670		
06	2370 N	1799	-0-	-571	-0-	1799 3	N	-0-	-0-	
07	2635 N	1668	-0-	-967	-0-	1668 3	N	-0-	-0-	
08	2077 N	1859	-0-	-218	-0-	1859 3	N	-0-	-0-	
09	1800 N	1536	-0-	-264	-0-	1536 3	N	-0-	-0-	
10	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	92 1	N	-0-	-0-	
*11	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	103 1	N	-0-	-0-	
-----										
ROQUEMORE UNIT 1		WELL #: 12		RRCID -> 194346		COMPL. DATE 04/06/2003		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8800 - 9933		
06	3450 X	2861	-0-	-589	-0-	2848 2	13 9 Y	12	8 1	7
07	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	4484 2	6 9 Y	5		12
08	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	4639 2	17 9 Y	15	23 1	4
09	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	4146 2	7 9 Y	6		10
10	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	207 1	4000 2 Y	9	15 1	4
*11	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	10 9	234 1	11	7 1	8
						12 9				



-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208										
CAMERON UNIT 3			WELL #: 11		RRCID -> 194488			COMPL. DATE 04/28/2003			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8542 - 9768		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----													
06		1860 N	1731	-0-	-129	-0-	1731	3	N	-0-			-0-
07		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3	N	-0-			-0-
08		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3	N	-0-			-0-
09		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3	N	-0-			-0-
10		2015 N	1693	-0-	-322	-0-	92	1	N	1601	2	N	-0-
11		1890 N	1485	-0-	-405	-0-	84	1	N	1401	2	N	-0-
-----													
ROQUEMORE UNIT 1			WELL #: 13		RRCID -> 195509			COMPL. DATE 06/14/2003			TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8722 - 9886		
06		5100 X	4431	-0-	-669	-0-	4378	2	Y	48	33	1	27
07		4898 X	4332	-0-	-566	-0-	4308	2	Y	22			49
08		4898 X	4866	-0-	-32	-0-	4818	2	Y	44	82	1	11
09		4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	4746	2	Y	13			24
10		4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	234	1	Y	112	88	1	48
							123	9					
11		4710 X	4665	-0-	-45	-0-	233	1	Y	109	80	1	77
							120	9					
-----													
BROWN UNIT 1			WELL #: 6		RRCID -> 197926			COMPL. DATE 09/16/2003			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8558 - 8918		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
CAMERON UNIT 2			WELL #: 9		RRCID -> 198841			COMPL. DATE 11/07/2003			TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8416 - 9590		
06		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3	N	-0-			-0-
07		2046 N	1952	-0-	-94	-0-	1952	3	N	-0-			-0-
08		2015 N	1881	-0-	-134	-0-	1881	3	N	-0-			-0-
09		1920 N	1696	-0-	-224	-0-	1696	3	N	-0-			-0-
10		1953 N	1767	-0-	-186	-0-	95	1	N	1672	2	N	-0-
11		1830 N	1621	-0-	-209	-0-	91	1	N	1530	2	N	-0-
-----													
CAMERON UNIT 1			WELL #: 11		RRCID -> 199197			COMPL. DATE 12/05/2003			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9534		
06		1800 X	1637	-0-	-163	-0-	1637	3	N	-0-			-0-
07		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3	N	-0-			-0-
08		2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	3	N	-0-			-0-
09		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3	N	-0-			-0-
10		2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	61	1	N	2469	2	N	-0-
11		2430 N	1504	-0-	-926	-0-	37	1	N	1467	2	N	-0-
-----													
COOKE, J. W. UNIT 2			WELL #: 8		RRCID -> 199777			COMPL. DATE 01/14/2004			TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8368 - 9611		
06		2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	2396	2	Y	29	22	1	27
07		2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	2176	2	Y	28	25	1	30
08		2418 X	1998	-0-	-420	-0-	1952	2	Y	42	25	1	47
09		2340 X	1653	-0-	-687	-0-	1614	2	Y	35	41	1	41
10		2418 X	1885	-0-	-533	-0-	44	1	Y	50	36	1	54
							55	9					
11		2340 X	1130	-0-	-1210	-0-	27	1	Y	30	46	1	38
							33	9					



CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208											
BURNETT UNIT 7		WELL #: 24		RRCID -> 204285		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 10186		PERF. 8809 - 9997			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	2430	N	1349	-0-	-1081	-0-	1331 2	18 9	Y	16	21 1	1 8	4
07	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2252 2	51 9	Y	46	36 1		14
08	2511	X	1881	-0-	-630	-0-	1801 2	80 9	Y	73	72 1		15
09	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2521 2	100 9	Y	91	83 1		23
10	2294	X	1955	-0-	-339	-0-	46 1	1854 2	Y	50	52 1	1 8	20
11	2220	X	1614	-0-	-606	-0-	55 9						
							39 1	1531 2	Y	40	45 1		15
							44 9						
-----													
CAMERON UNIT 2		WELL #: 10		RRCID -> 204844		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8448 - 9630			
06	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229 3		N	-0-			-0-
07	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982 3		N	-0-			-0-
08	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320 3		N	-0-			-0-
09	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318 3		N	-0-			-0-
10	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	178 1	3112 2	N	-0-			-0-
11	3180	X	3006	-0-	-174	-0-	169 1	2837 2	N	-0-			-0-
-----													
HOLT UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 205291		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 10030		PERF. 8654 - 9110			
06	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088 3		N	-0-			-0-
07	3131	X	3067	-0-	-64	-0-	3067 3		N	-0-			-0-
08	3007	X	2978	-0-	-29	-0-	2978 3		N	-0-			-0-
09	3090	X	2952	-0-	-138	-0-	2952 3		N	-0-			-0-
10	3193	X	3033	-0-	-160	-0-	73 1	2960 2	N	-0-			-0-
11	3090	X	2821	-0-	-269	-0-	70 1	2751 2	N	-0-			-0-
-----													
PARKER UNIT 2		WELL #: 10		RRCID -> 207069		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 10025		PERF. 8792 - 9963			
06	2940	X	2831	-0-	-109	-0-	2830 2	1 9	Y	1	1 8		-0-
07	3038	X	3025	-0-	-13	-0-	3018 2	7 9	Y	6	1 1	1 8	4
08	3286	X	2963	-0-	-323	-0-	2905 2	58 9	Y	53	23 1		34
09	2910	X	2713	-0-	-197	-0-	2663 2	50 9	Y	45	58 1		21
10	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	74 1	3004 2	Y	62	68 1	1 8	14
*11	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	68 9						
							72 1	2837 2	Y	63	37 1	2 8	38
							69 9						
-----													
BURNETT UNIT 2		WELL #: 6		RRCID -> 207755		COMPL. DATE 01/27/2005		TOTAL DEPTH 9725		PERF. 8352 - 9558			
06	4500	X	2862	-0-	-1638	-0-	2862 3		N	-0-			-0-
07	4650	X	2987	-0-	-1663	-0-	2987 3		N	-0-			-0-
08	T. A.		2826	-0-	2826	-0-	2826 3		N	-0-			-0-
09	T. A.		2728	-0-	2728	-0-	5554 2728 3		N	-0-			-0-
10	T. A.		2646	-0-	2646	-0-	8200 64 1	2582 2	N	-0-			-0-
*11	10190	X	1990	-0-	-8200	-0-	49 1	1941 2	N	-0-			-0-
-----													
BURNETT UNIT 9		WELL #: 12		RRCID -> 208040		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 9720		PERF. 8537 - 9527			
06	4620	X	4371	-0-	-249	-0-	4371 3		N	-0-			-0-
07	5208	X	2407	-0-	-2801	-0-	2407 3		N	-0-			-0-
08	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4559 3		N	-0-			-0-
09	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758 3		N	-0-			-0-
10	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	95 1	3848 2	N	-0-			-0-
11	3570	X	3523	-0-	-47	-0-	87 1	3436 2	N	-0-			-0-

-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208										
ROQUEMORE UNIT 1			WELL #: 15		RRCID -> 210482			COMPL. DATE 04/29/2005			TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8644 - 9817		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		3787 X	3787	-0-	-0-	3785 2	22 9		Y	20	14 1		11
07		3736 X	3736	-0-	-0-	3726 2	10 9		Y	9			20
08		3880 X	3880	-0-	-0-	3859 2	21 9		Y	19	34 1		5
09		3871 X	3871	-0-	-0-	3864 2	7 9		Y	6			11
10		3951 X	3951	-0-	-0-	95 1	3836 2		Y	18	21 1		8
*11		3755 X	3755	-0-	-0-	20 9							
						93 1	3641 2		Y	19	14 1		13
						21 9							
-----													
DODD, RUBY UNIT			WELL #: 8		RRCID -> 211676			COMPL. DATE 05/19/2005			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9794		
06		3180 X	2428	-0-	-752	-0-	2428 3		N	-0-			-0-
07		3286 X	2725	-0-	-561	-0-	2725 3		N	-0-			-0-
08		3286 X	2757	-0-	-529	-0-	2757 3		N	-0-			-0-
09		2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	2478 3		N	-0-			-0-
10		2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	150 1	2610 2	N	-0-			-0-
11		2670 X	2417	-0-	-253	-0-	136 1	2281 2	N	-0-			-0-
-----													
CAMERON UNIT 3			WELL #: 12		RRCID -> 212220			COMPL. DATE 06/17/2005			TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8433 - 9690		
06		3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3470 3		N	-0-			-0-
07		3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3595 3		N	-0-			-0-
08		3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3461 3		N	-0-			-0-
09		3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	3297 3		N	-0-			-0-
10		3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	192 1	3370 2	N	-0-			-0-
*11		3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	171 1	2890 2	N	-0-			-0-
-----													
BURNETT UNIT 4			WELL #: 9		RRCID -> 213389			COMPL. DATE 07/18/2005			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9620		
06		5683 X	5683	-0-	-0-	-0-	5683 3		N	-0-			-0-
07		4216 X	735	-0-	-3481	-0-	735 3		N	-0-			-0-
08		4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	4811 3		N	-0-			-0-
09		5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	5956 3		N	-0-			-0-
10		5859 X	5662	-0-	-197	-0-	137 1	5525 2	N	-0-			-0-
11		5670 X	3036	-0-	-2634	-0-	75 1	2961 2	N	-0-			-0-
-----													
LONGINO, ET AL UNIT			WELL #: 8		RRCID -> 214390			COMPL. DATE 06/17/2013			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8525 - 9812		
06		2190 N	2067	-0-	-123	-0-	2067 3		N	-0-			-0-
07		2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2307 3		N	-0-			-0-
08		2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2483 3		N	-0-			-0-
09		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226 3		N	-0-			-0-
10		2850 N	2850	-0-	-0-	-0-	154 1	2696 2	N	-0-			-0-
*11		2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	147 1	2462 2	N	-0-			-0-
-----													
NEAL, SALLIE J. "A" UNIT			WELL #: 14		RRCID -> 215169			COMPL. DATE 05/22/2015			TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8342 - 9532		
06		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072 3		N	-0-			-0-
07		2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116 3		N	-0-			-0-
08		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131 3		N	-0-			-0-
09		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982 3		N	-0-			-0-
10		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	122 1	2142 2	N	-0-			-0-
*11		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	122 1	2047 2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208													
COOKE, J. W. UNIT 2		WELL #: 9		RRCID -> 215666		COMPL. DATE 10/20/2005			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8326 - 9518						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
06	5010 X	4307	-0-	-703	-0-	4274	2	33 9	Y	30	36 1	1 8	7		
07	5177 X	3899	-0-	-1278	-0-	3870	2	29 9	Y	26	25 1		8		
08	5748 X	5748	-0-	-0-	-0-	5715	2	33 9	Y	30	32 1		6		
09	5340 X	4590	-0-	-750	-0-	4565	2	25 9	Y	23	23 1		6		
10	5518 X	4860	-0-	-658	-0-	116	1	4679	2	Y	59	41 1	24		
11	5550 X	2976	-0-	-2574	-0-	65	9	73	1	2863	2	Y	36	47 1	13
						40	9								
-----															
LONGINO, ET AL UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 216484		COMPL. DATE 11/23/2005			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8480 - 9759						
06	2970 X	2580	-0-	-390	-0-	2580	3		N	-0-			-0-		
07	3069 X	2747	-0-	-322	-0-	2747	3		N	-0-			-0-		
08	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	3		N	-0-			-0-		
09	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3		N	-0-			-0-		
10	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	141	1	2475	2	N	-0-		-0-		
*11	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	150	1	2519	2	N	-0-		-0-		
-----															
RICHARDSON UNIT 1		WELL #: 12		RRCID -> 216990		COMPL. DATE 12/21/2005			TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8448 - 9623						
06	5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	5344	2	28 9	Y	25	25 1	1 8	14		
07	5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	5396	2	21 9	Y	19	20 1		13		
08	6169 X	5989	-0-	-180	-0-	5975	2	14 9	Y	13	17 1		9		
09	5370 X	4722	-0-	-648	-0-	4701	2	21 9	Y	19	12 1		16		
10	6742 X	6742	-0-	-0-	-0-	465	1	6254	2	Y	21	2 8	35		
*11	6332 X	6332	-0-	-0-	-0-	441	1	5848	2	Y	39	40 1	34		
						43	9								
-----															
DODD, RUBY UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 217963		COMPL. DATE 01/16/2006			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8518 - 9805						
06	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	3		N	-0-			-0-		
07	4588 X	3308	-0-	-1280	-0-	3308	3		N	-0-			-0-		
08	3720 X	3161	-0-	-559	-0-	3161	3		N	-0-			-0-		
09	3600 X	3233	-0-	-367	-0-	3233	3		N	-0-			-0-		
10	3720 X	3086	-0-	-634	-0-	167	1	2919	2	N	-0-		-0-		
11	3600 X	3019	-0-	-581	-0-	169	1	2850	2	N	-0-		-0-		
-----															
NORTHCUTT		WELL #: 2		RRCID -> 218681		COMPL. DATE 02/15/2006			TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8570 - 9860						
06	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	3		N	-0-			-0-		
07	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	3		N	-0-			-0-		
08	3100 N	3205	-0-	105	105	3205	3		N	-0-			-0-		
09	3000 N	2963	-0-	-37	68	2963	3		N	-0-			-0-		
10	2790 N	2431	-0-	-359	-0-	132	1	2299	2	N	-0-		-0-		
11	2700 X	2509	-0-	-191	-0-	141	1	2368	2	N	-0-		-0-		
-----															
BRIGGS UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 219848		COMPL. DATE 04/10/2006			TOTAL DEPTH 9996 PERF. 8632 - 9930						
06	3540 X	3211	-0-	-329	-0-	3211	3		N	-0-			-0-		
07	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	3		N	-0-			-0-		
08	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	3		N	-0-			-0-		
09	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	3		N	-0-			-0-		
10	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	221	1	3867	2	N	-0-		-0-		
*11	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	224	1	3766	2	N	-0-		-0-		

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208											
COOKE, J. W. UNIT 2			WELL #: 10		RRCID -> 221015			COMPL. DATE 05/11/2006			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8397 - 9671			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
06		2460 X	2258	-0-	-202	-0-	2172 2	86 9	Y		78	64 1		73
07		2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2419 2	86 9	Y		78	67 1		84
08		2232 X	2164	-0-	-68	-0-	2163 2	1 9	Y		1	71 1		14
09		2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	2391 2		Y		-0-	12 1		2
10		2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	66 1	2680 2	Y		55			57
							61 9							
*11		2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	65 1	2567 2	Y		54	42 1		69
							59 9							
-----														
COOKE, J.W. UNIT 1			WELL #: 7		RRCID -> 221981			COMPL. DATE 07/18/2006			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8534 - 9802			
06		5633 X	5633	-0-	-0-	-0-	5633 3		N		-0-			-0-
07		5911 X	5911	-0-	-0-	-0-	5911 3		N		-0-			-0-
08		6200 X	5961	-0-	-239	-0-	5961 3		N		-0-			-0-
09		6000 X	5626	-0-	-374	-0-	5626 3		N		-0-			-0-
10		6200 X	5966	-0-	-234	-0-	322 1	5644 2	N		-0-			-0-
11		5760 X	5580	-0-	-180	-0-	314 1	5266 2	N		-0-			-0-
-----														
BURNETT UNIT 10			WELL #: 12		RRCID -> 222250			COMPL. DATE 08/23/2006			TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8556 - 9576			
06		2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	2499 3		N		-0-			-0-
07		2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2768 3		N		-0-			-0-
08		2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2716 3		N		-0-			-0-
09		2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	2593 3		N		-0-			-0-
10		2759 X	2721	-0-	-38	-0-	147 1	2574 2	N		-0-			-0-
11		2670 X	2502	-0-	-168	-0-	140 1	2362 2	N		-0-			-0-
-----														
BURNETT UNIT 7			WELL #: 25		RRCID -> 222526			COMPL. DATE 09/27/2006			TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8355 - 9500			
06		2820 X	2770	-0-	-50	-0-	2770 3		N		-0-			-0-
07		2914 X	2775	-0-	-139	-0-	2775 3		N		-0-			-0-
08		2997 N	2997	-0-	-0-	-0-	2997 3		N		-0-			-0-
09		2967 N	2967	-0-	-0-	-0-	2967 3		N		-0-			-0-
10		3100 N	3114	-0-	14	14	169 1	2945 2	N		-0-			-0-
11		2850 N	2737	-0-	-113	-0-	154 1	2583 2	N		-0-			-0-
-----														
BURNETT UNIT 7			WELL #: 26		RRCID -> 222764			COMPL. DATE 10/26/2006			TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8400 - 9506			
06		1500 N	879	-0-	-621	-0-	879 3		N		-0-			-0-
07		1643 N	1311	-0-	-332	-0-	1311 3		N		-0-			-0-
08		2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248 3		N		-0-			-0-
09		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987 3		N		-0-			-0-
10		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	51 1	2060 2	N		-0-			-0-
11		1710 N	1683	-0-	-27	-0-	42 1	1641 2	N		-0-			-0-
-----														
TURNER UNIT 1			WELL #: 10		RRCID -> 223201			COMPL. DATE 11/14/2006			TOTAL DEPTH 9847 PERF. 8524 - 9700			
06		3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3494 3		N		-0-			-0-
07		3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3791 3		N		-0-			-0-
08		3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3703 3		N		-0-			-0-
09		3480 X	3286	-0-	-194	-0-	3286 3		N		-0-			-0-
10		3782 X	3521	-0-	-261	-0-	190 1	3331 2	N		-0-			-0-
11		3660 X	3433	-0-	-227	-0-	192 1	3241 2	N		-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208  
 DODD, RUBY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223590 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8450 - 9654

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 224038 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8370 - 9550

06	3660 X	3547	-0-	-113	-0-	3521	2	26	9	Y	24	25	1	2	8	5	
07	3782 X	2134	-0-	-1648	-0-	2083	2	51	9	Y	46	37	1			14	
08	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3215	2	119	9	Y	108	100	1			22	
09	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	2811	2	90	9	Y	82	83	1			21	
10	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	67	1	2708	2	Y	50	50	1	1	8	20	
						55	9										
*11	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	65	1	2542	2	Y	48	49	1	2	8	17	
						53	9										

CAMERON UNIT 3 WELL #: 13 RRCID -> 224911 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8495 - 9562

06	2220 N	1649	-0-	-571	-0-	1607	2	42	9	Y	38	44	1	1	8	9	
07	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2167	2	24	9	Y	22	24	1			7	
08	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2485	2	4	9	Y	4	10	1			1	
09	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2226	2	4	9	Y	4	4	1			1	
10	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	48	1	1928	2	Y	136	81	1	1	8	55	
						150	9										
*11	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	47	1	1853	2	Y	128	136	1			47	
						141	9										

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 226409 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8848 - 10025

06	5160 X	4131	-0-	-1029	-0-	4109	2	22	9	Y	20	14	1			11	
07	5332 X	5312	-0-	-20	-0-	5298	2	14	9	Y	13					24	
08	6233 X	6233	-0-	-0-	-0-	6204	2	29	9	Y	26	43	1			7	
09	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	5340	2	9	9	Y	8					15	
10	5468 X	5468	-0-	-0-	-0-	268	1	5177	2	Y	21	27	1			9	
						23	9										
*11	5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	265	1	4938	2	Y	20	15	1			14	
						22	9										

BURNETT UNIT 9 WELL #: 13 RRCID -> 227957 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8352 - 9534

06	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
07	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
08	2666 X	2453	-0-	-213	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
09	2580 X	2318	-0-	-262	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
10	2666 X	2297	-0-	-369	-0-	55	1	2242	2	N	-0-					-0-
11	2580 X	2081	-0-	-499	-0-	52	1	2029	2	N	-0-					-0-





-----																		
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																		
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208																		
NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 15 RRCID -> 231812 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8350 - 9538																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE						
-----																		
06		4800 X	3824	-0-	-976	-0-	-0-	3824	3		N	-0-						
07		4929 X	4019	-0-	-910	-0-	-0-	4019	3		N	-0-						
08		4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	-0-	4111	3		N	-0-						
09		3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	-0-	3838	3		N	-0-						
10		4030 X	3353	-0-	-677	-0-	-0-	181	1	3172	2	-0-						
11		3990 X	3377	-0-	-613	-0-	-0-	190	1	3187	2	-0-						
-----																		
PARKER UNIT #1 WELL #: 16 RRCID -> 232507 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8616 - 9836																		
06		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	-0-	2037	3		N	-0-						
07		2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	-0-	2335	3		N	-0-						
08		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	-0-	1942	3		N	-0-						
09		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	-0-	2069	3		N	-0-						
10		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	2150	2	-0-						
11		1890 N	1688	-0-	-202	-0-	-0-	42	1	1646	2	-0-						
-----																		
PARKER UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 232677 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8645 - 9810																		
06		2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	-0-	2468	3		N	-0-						
07		2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	-0-	2663	3		N	-0-						
08		2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	-0-	2527	3		N	-0-						
09		2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	-0-	2570	3		N	-0-						
10		2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	2360	2	-0-						
*11		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	1633	2	-0-						
-----																		
COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 232969 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8355 - 9532																		
06		3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	-0-	3586	2	24	9	Y	22	27	1	1	8	5
07		3844 X	3215	-0-	-629	-0-	-0-	3197	2	18	9	Y	16	16	1			5
08		4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	-0-	4120	2	22	9	Y	20	21	1			4
09		3810 X	3772	-0-	-38	-0-	-0-	3755	2	17	9	Y	15	15	1			4
10		3937 X	3056	-0-	-881	-0-	-0-	74	1	2982	2	Y	-0-	4	1			-0-
11		3900 X	2587	-0-	-1313	-0-	-0-	64	1	2523	2	Y	-0-					-0-
-----																		
PARKER UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 233097 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8728 - 9936																		
06		510 N	276	-0-	-234	-0-	-0-	276	3		N	-0-						
07		744 N	177	-0-	-567	-0-	-0-	177	3		N	-0-						
08		434 N	198	-0-	-236	-0-	-0-	198	3		N	-0-						
09		270 N	200	-0-	-70	-0-	-0-	200	3		N	-0-						
10		264 N	264	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	258	2	N	-0-					
*11		321 N	321	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	313	2	N	-0-					
-----																		
METCALF UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 234241 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8498 - 9688																		
06		4140 X	3741	-0-	-399	-0-	-0-	3741	3		N	-0-						
07		4433 X	3891	-0-	-542	-0-	-0-	3891	3		N	-0-						
08		3999 X	3830	-0-	-169	-0-	-0-	3830	3		N	-0-						
09		3870 X	3715	-0-	-155	-0-	-0-	3715	3		N	-0-						
10		3999 X	3713	-0-	-286	-0-	-0-	201	1	3512	2	N	-0-					
11		3780 X	3131	-0-	-649	-0-	-0-	176	1	2955	2	N	-0-					
-----																		
RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 234803 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9747 PERF. 8423 - 9610																		
06		5880 X	2844	-0-	-3036	-0-	-0-	2844	3		N	-0-						
07		6076 X	4384	-0-	-1692	-0-	-0-	4384	3		N	-0-						
08		6076 X	5228	-0-	-848	-0-	-0-	5228	3		N	-0-						
09		5880 X	5672	-0-	-208	-0-	-0-	5672	3		N	-0-						
10		6054 X	6054	-0-	-0-	-0-	-0-	146	1	5908	2	N	-0-					
11		5070 X	4972	-0-	-98	-0-	-0-	123	1	4849	2	N	-0-					

-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208										
CAMERON UNIT 3			WELL #: 14		RRCID -> 235706			COMPL. DATE 04/19/2008			TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8380 - 9574		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	2985 2	153 9	Y	139	169 1		33
07		3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3281 2	87 9	Y	79	88 1		24
08		3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3346 2	43 9	Y	39	55 1		8
09		3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3269 2	37 9	Y	34	33 1		9
10		3162 X	2946	-0-	-216	-0-	70 1	2825 2	Y	46	35 1	1 8	19
							51 9						
*11		3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	76 1	3007 2	Y	46	48 1		17
							51 9						
-----													
TURNER UNIT 1			WELL #: 12		RRCID -> 236107			COMPL. DATE 05/10/2008			TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8518 - 9710		
06		2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2702 3		N	-0-			-0-
07		2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2950 3		N	-0-			-0-
08		2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	2809 3		N	-0-			-0-
09		2700 N	2614	-0-	-86	-0-	2614 3		N	-0-			-0-
10		2945 N	2694	-0-	-251	-0-	146 1	2548 2	N	-0-			-0-
*11		3000 N	3003	-0-	3	3	168 1	2835 2	N	-0-			-0-
-----													
METCALF UNIT 1			WELL #: 12		RRCID -> 236218			COMPL. DATE 05/24/2008			TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8460 - 9646		
06		6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	6149 3		N	-0-			-0-
07		7940 X	7940	-0-	-0-	-0-	7940 3		N	-0-			-0-
08		6741 X	6741	-0-	-0-	-0-	6741 3		N	-0-			-0-
09		5657 X	5657	-0-	-0-	-0-	5657 3		N	-0-			-0-
10		6763 X	6763	-0-	-0-	-0-	365 1	6398 2	N	-0-			-0-
*11		5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	300 1	5049 2	N	-0-			-0-
-----													
BRIGGS UNIT 1			WELL #: 9		RRCID -> 236381			COMPL. DATE 02/09/2008			TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8638 - 9818		
06		2430 X	2131	-0-	-299	-0-	2131 3		N	-0-			-0-
07		2511 X	2311	-0-	-200	-0-	2311 3		N	-0-			-0-
08		2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	2533 3		N	-0-			-0-
09		2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	2733 3		N	-0-			-0-
10		2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	150 1	2610 2	N	-0-			-0-
*11		2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	142 1	2390 2	N	-0-			-0-
-----													
PARKER UNIT 1			WELL #: 19		RRCID -> 237104			COMPL. DATE 06/22/2008			TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8654 - 9826		
06		3930 X	3413	-0-	-517	-0-	3413 3		N	-0-			-0-
07		4061 X	3536	-0-	-525	-0-	3536 3		N	-0-			-0-
08		3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3541 3		N	-0-			-0-
09		3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3479 3		N	-0-			-0-
10		3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	88 1	3570 2	N	-0-			-0-
11		3390 X	3240	-0-	-150	-0-	80 1	3160 2	N	-0-			-0-
-----													
CAMERON UNIT 1			WELL #: 14		RRCID -> 237270			COMPL. DATE 03/22/2008			TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8376 - 9566		
06		3300 X	2118	-0-	-1182	-0-	2118 3		N	-0-			-0-
07		3410 X	2342	-0-	-1068	-0-	2342 3		N	-0-			-0-
08		2914 X	2700	-0-	-214	-0-	2700 3		N	-0-			-0-
09		2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2865 3		N	-0-			-0-
10		2914 X	2707	-0-	-207	-0-	65 1	2642 2	N	-0-			-0-
11		2610 N	2318	-0-	-292	-0-	57 1	2261 2	N	-0-			-0-

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.//		687208								
BURNETT UNIT 10		WELL #:		14	RRCID ->	238051	COMPL. DATE	07/20/2013	TOTAL DEPTH	9717	PERF.	8360 - 9544
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE						CODE	CODE		CODE		
06	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	3		N	-0-		-0-
07	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	5012	3		N	-0-		-0-
08	5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	3		N	-0-		-0-
09	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	5146	3		N	-0-		-0-
10	5038 X	5038	-0-	-0-	-0-	122	1	4916	2	N	-0-	-0-
*11	5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	126	1	4952	2	N	-0-	-0-
-----												
DODD, RUBY UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	239137	COMPL. DATE	08/09/2008	TOTAL DEPTH	9856	PERF.	8484 - 9674
06	3660 X	2530	-0-	-1130	-0-	2530	3		N	-0-		-0-
07	3782 X	2712	-0-	-1070	-0-	2712	3		N	-0-		-0-
08	2945 X	2624	-0-	-321	-0-	2624	3		N	-0-		-0-
09	2850 X	2498	-0-	-352	-0-	2498	3		N	-0-		-0-
10	2945 X	2531	-0-	-414	-0-	137	1	2394	2	N	-0-	-0-
11	2610 X	2387	-0-	-223	-0-	134	1	2253	2	N	-0-	-0-
-----												
ROQUEMORE UNIT 1		WELL #:		17	RRCID ->	239866	COMPL. DATE	09/02/2008	TOTAL DEPTH	10040	PERF.	8696 - 9868
06	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	4471	2	28	9	Y	25	14
07	4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	4814	2	10	9	Y	9	23
08	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	5101	2	20	9	Y	18	5
09	5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	5022	2	7	9	Y	6	11
10	5261 X	5261	-0-	-0-	-0-	258	1	4989	2	Y	13	6
*11	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	14	9	4599	2	Y	13	9
						14	9					
-----												
PARKER UNIT 2		WELL #:		12	RRCID ->	241286	COMPL. DATE	09/22/2008	TOTAL DEPTH	9963	PERF.	8584 - 9806
06	3930 X	2728	-0-	-1202	-0-	2688	2	40	9	Y	36	33
07	4061 X	2294	-0-	-1767	-0-	2261	2	33	9	Y	30	22
08	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	3372	2	37	9	Y	34	22
09	3180 X	2605	-0-	-575	-0-	2574	2	31	9	Y	28	13
10	3069 X	2875	-0-	-194	-0-	68	1	2757	2	Y	45	10
						50	9					
11	3240 X	2725	-0-	-515	-0-	66	1	2607	2	Y	47	28
						52	9					
-----												
CRAWFORD		WELL #:		1	RRCID ->	244830	COMPL. DATE	01/17/2009	TOTAL DEPTH	11412	PERF.	8692 - 11135
06	4380 X	4028	-0-	-352	-0-	4008	2	20	9	N	18	90
07	4526 X	3891	-0-	-635	-0-	3850	2	41	9	N	37	127
08	3689 X	3561	-0-	-128	-0-	3539	2	22	9	N	20	147
09	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	3857	2	19	9	N	17	164
10	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	386	1	3374	2	N	18	182
						20	9					
*11	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	386	1	3374	2	N	18	200
						20	9					
-----												
BURNETT UNIT 2		WELL #:		8	RRCID ->	245839	COMPL. DATE	02/26/2009	TOTAL DEPTH	9765	PERF.	8403 - 9583
06	5490 X	3955	-0-	-1535	-0-	3955	3		N	-0-		-0-
07	6263 X	6263	-0-	-0-	-0-	6263	3		N	-0-		-0-
08	4402 X	4334	-0-	-68	-0-	4334	3		N	-0-		-0-
09	4260 X	4149	-0-	-111	-0-	4149	3		N	-0-		-0-
10	4402 X	4216	-0-	-186	-0-	102	1	4114	2	N	-0-	-0-
11	4260 X	3654	-0-	-606	-0-	91	1	3563	2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA	
R. LACY SERVICES, LTD.														
BURNETT UNIT 2														
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 687208														
WELL #: 9 RRCID -> 246170 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8486 - 9658														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			N	-0-		-0-	
07	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			N	-0-		-0-	
08	1767 N	1272	-0-	-495	-0-	1272	3			N	-0-		-0-	
09	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-		-0-	
10	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	45	1	1802	2	N	-0-		-0-	
*11	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	41	1	1606	2	N	-0-		-0-	
-----														
LONGINO, ET AL UNIT														
WELL #: 13 RRCID -> 246478 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8461 - 9644														
06	4230 X	3805	-0-	-425	-0-	3733	2	72	9	Y	65	61	59	
07	4371 X	4093	-0-	-278	-0-	4019	2	74	9	Y	67	54	72	
08	4278 X	3769	-0-	-509	-0-	3653	2	116	9	Y	105	61	116	
09	4140 X	3901	-0-	-239	-0-	3788	2	113	9	Y	103	102	117	
10	4278 X	4095	-0-	-183	-0-	97	1	3906	2	Y	84	111	89	
						92	9							
11	3960 X	3538	-0-	-422	-0-	86	1	3371	2	Y	74	68	93	
						81	9							
-----														
HOLT UNIT 1														
WELL #: 5 RRCID -> 246630 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8694 - 9915														
06	3120 X	2640	-0-	-480	-0-	2640	3			N	-0-		-0-	
07	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	3			N	-0-		-0-	
08	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3			N	-0-		-0-	
09	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3			N	-0-		-0-	
10	3100 X	2803	-0-	-297	-0-	68	1	2735	2	N	-0-		-0-	
11	3000 X	2831	-0-	-169	-0-	70	1	2761	2	N	-0-		-0-	
-----														
PARKER UNIT 2														
WELL #: 13 RRCID -> 247389 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8721 - 9950														
06	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	3942	2	184	9	Y	167	96	154	
07	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	4272	2	183	9	Y	166	194	125	
08	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	4328	2	84	9	Y	76	153	48	
09	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	3956	2	74	9	Y	67	84	31	
10	3999 X	3968	-0-	-31	-0-	95	1	3838	2	Y	32	54	7	
						35	9							
11	3870 X	3618	-0-	-252	-0-	89	1	3495	2	Y	31	18	18	
						34	9							
-----														
CAMERON UNIT 1														
WELL #: 15 RRCID -> 247859 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8370 - 9552														
06	5250 X	5149	-0-	-101	-0-	4971	2	178	9	Y	162	197	38	
07	5425 X	5409	-0-	-16	-0-	5295	2	114	9	Y	104	110	31	
08	5239 X	4764	-0-	-475	-0-	4764	2			Y	-0-	31	-0-	
09	5070 X	4597	-0-	-473	-0-	4597	2			Y	-0-		-0-	
10	5239 X	4702	-0-	-537	-0-	113	1	4587	2	Y	2	2	-0-	
						2	9							
11	5070 X	4090	-0-	-980	-0-	101	1	3987	2	Y	2	2	-0-	
						2	9							
-----														
BURNETT UNIT 10														
WELL #: 15 RRCID -> 248304 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9581														
06	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	3			N	-0-		-0-	
07	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	3			N	-0-		-0-	
08	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	3			N	-0-		-0-	
09	2945 N	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			N	-0-		-0-	
10	2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	157	1	2741	2	N	-0-		-0-	
11	2760 N	2629	-0-	-131	-0-	147	1	2482	2	N	-0-		-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA											
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208																	
BURNETT UNIT 2		WELL #: 10		RRCID -> 249413		COMPL. DATE 06/14/2009		TOTAL DEPTH 9735		PERF. 8385 - 9596									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM			
			LIFT(L)	(CODE)	(-)						M	PROD	AMT			BALANCE			
06	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-				-0-			
07	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-				-0-			
08	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			N	-0-				-0-			
09	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3			N	-0-				-0-			
10	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	127	1	2228	2	N	-0-				-0-			
*11	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	137	1	2303	2	N	-0-				-0-			
-----																			
TURNER UNIT 1		WELL #: 14		RRCID -> 249620		COMPL. DATE 06/29/2009		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8487 - 9690									
06	3450	X	3062	-0-	-388	-0-	3062	3			N	-0-				-0-			
07	3565	X	3077	-0-	-488	-0-	3077	3			N	-0-				-0-			
08	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	3			N	-0-				-0-			
09	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	3			N	-0-				-0-			
10	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	193	1	3378	2	N	-0-				-0-			
*11	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	204	1	3427	2	N	-0-				-0-			
-----																			
METCALF UNIT 1		WELL #: 13		RRCID -> 250105		COMPL. DATE 07/18/2009		TOTAL DEPTH 9860		PERF. 8471 - 9668									
06	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	6477	3			N	-0-				-0-			
07	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	6456	3			N	-0-				-0-			
08	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	6425	3			N	-0-				-0-			
09	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	6234	3			N	-0-				-0-			
10	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	349	1	6103	2	N	-0-				-0-			
*11	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	311	1	5224	2	N	-0-				-0-			
-----																			
CAMERON UNIT 2		WELL #: 16		RRCID -> 250740		COMPL. DATE 08/08/2009		TOTAL DEPTH 9765		PERF. 8399 - 9594									
06	6360	X	5807	-0-	-553	-0-	5778	2	29	9	Y	26	22	1	5	8	10		
07	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5413	2	9	9	Y	8	13	1			5		
08	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5426	2	7	9	Y	6	10	1			1		
09	5790	X	4600	-0-	-1190	-0-	4593	2	7	9	Y	6	6	1			1		
10	5983	X	5483	-0-	-500	-0-	132	1	5351	2	Y	-0-	1	1			-0-		
*11	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	149	1	5868	2	Y	-0-					-0-		
-----																			
PARKER UNIT 2		WELL #: 15		RRCID -> 251602		COMPL. DATE 08/29/2009		TOTAL DEPTH 10115		PERF. 8730 - 9957									
06	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3237	2	31	9	Y	28	17	1	3	8	23		
07	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3702	2	32	9	Y	29	30	1			22		
08	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3734	2	79	9	Y	72	48	1			46		
09	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3690	2	73	9	Y	66	81	1			31		
10	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	86	1	3472	2	Y	105	110	1	2	8	24		
*11	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	116	9	86	1	3378	2	Y	107	63	1	2	8	66
							118	9											
-----																			
BURNETT UNIT 7		WELL #: 28		RRCID -> 251969		COMPL. DATE 04/19/2010		TOTAL DEPTH 9722		PERF. 8373 - 9556									
06	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	5707	3			N	-0-				-0-			
07	5890	X	4237	-0-	-1653	-0-	4237	3			N	-0-				-0-			
08	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	3			N	-0-				-0-			
09	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	3			N	-0-				-0-			
10	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	92	1	3743	2	N	-0-				-0-			
*11	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	81	1	3208	2	N	-0-				-0-			

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208										
HOLT UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 252626		COMPL. DATE 05/07/2010		TOTAL DEPTH 10126		PERF. 8697 - 9932		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	4650 X	4318	-0-	-332	-0-	4318 3		N	-0-			-0-
07	4805 X	4566	-0-	-239	-0-	4566 3		N	-0-			-0-
08	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	4454 3		N	-0-			-0-
09	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	4050 3		N	-0-			-0-
10	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	102 1	4107 2	N	-0-			-0-
*11	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	102 1	4031 2	N	-0-			-0-
-----												
CAMERON UNIT 2		WELL #: 13		RRCID -> 254274		COMPL. DATE 01/23/2010		TOTAL DEPTH 9980		PERF. 8628 - 9812		
06	3960 X	3662	-0-	-298	-0-	3643 2	19 9	Y	17	19 1		8
07	4092 X	3329	-0-	-763	-0-	3270 2	59 9	Y	54	31 1		31
08	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3333 2	78 9	Y	71	88 1		14
09	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3533 2	58 9	Y	53	57 1		10
10	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	112 1	4540 2	Y	131	86 1	2 8	53
						144 9						
*11	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	104 1	4098 2	Y	120	103 1	2 8	68
						132 9						
-----												
CAMERON UNIT 2		WELL #: 14		RRCID -> 254589		COMPL. DATE 02/15/2010		TOTAL DEPTH 9843		PERF. 8472 - 9675		
06	4860 X	4774	-0-	-86	-0-	4731 2	43 9	Y	39	40 1	2 8	18
07	5022 X	4931	-0-	-91	-0-	4864 2	67 9	Y	61	43 1	2 8	34
08	4991 X	4851	-0-	-140	-0-	4766 2	85 9	Y	77	96 1		15
09	4830 X	4485	-0-	-345	-0-	4410 2	75 9	Y	68	70 1		13
10	4991 X	4890	-0-	-101	-0-	117 1	4717 2	Y	51	42 1	2 8	20
						56 9						
11	4770 X	4490	-0-	-280	-0-	110 1	4327 2	Y	48	40 1	2 8	26
						53 9						
-----												
CAMERON UNIT 2		WELL #: 15		RRCID -> 254590		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8499 - 9699		
06	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	3781 2	20 9	Y	18	20 1	1 8	8
07	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	4273 2	97 9	Y	88	46 1		50
08	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	4348 2	140 9	Y	127	153 1		24
09	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	4356 2	124 9	Y	113	116 1		21
10	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	103 1	4188 2	Y	70	62 1	1 8	28
						77 9						
11	3960 X	3447	-0-	-513	-0-	84 1	3300 2	Y	57	51 1	2 8	32
						63 9						
-----												
RICHARDSON UNIT 1		WELL #: 14		RRCID -> 255149		COMPL. DATE 02/08/2010		TOTAL DEPTH 11037		PERF. 8406 - 9590		
06	6990 X	6186	-0-	-804	-0-	6186 3		N	-0-			-0-
07	7223 X	5758	-0-	-1465	-0-	5758 3		N	-0-			-0-
08	6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	6002 3		N	-0-			-0-
09	5670 X	5527	-0-	-143	-0-	5527 3		N	-0-			-0-
10	5859 X	5614	-0-	-245	-0-	135 1	5479 2	N	-0-			-0-
11	5670 X	5249	-0-	-421	-0-	130 1	5119 2	N	-0-			-0-
-----												
BURNETT UNIT 9		WELL #: 16		RRCID -> 255151		COMPL. DATE 01/25/2010		TOTAL DEPTH 11040		PERF. 8375 - 9555		
06	10167 X	10167	-0-	-0-	-0-	10167 3		N	-0-			-0-
07	8493 X	8493	-0-	-0-	-0-	8493 3		N	-0-			-0-
08	7578 X	7578	-0-	-0-	-0-	7578 3		N	-0-			-0-
09	7392 X	7392	-0-	-0-	-0-	7392 3		N	-0-			-0-
10	7316 X	7039	-0-	-277	-0-	170 1	6869 2	N	-0-			-0-
11	7080 X	6321	-0-	-759	-0-	157 1	6164 2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208										
BROWN UNIT 1		WELL #: 11		RRCID -> 255218		COMPL. DATE 05/17/2010		TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8369 - 9576				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	7860 X	6104	-0-	-1756	-0-	6104	3		N	-0-		-0-
07	8321 X	8321	-0-	-0-	-0-	8321	3		N	-0-		-0-
08	7105 X	7105	-0-	-0-	-0-	7105	3		N	-0-		-0-
09	6547 X	6547	-0-	-0-	-0-	6547	3		N	-0-		-0-
10	6758 X	6660	-0-	-98	-0-	161	1	6499	2	N		-0-
11	6540 X	6226	-0-	-314	-0-	154	1	6072	2	N		-0-
-----												
TURNER UNIT 1		WELL #: 13		RRCID -> 255394		COMPL. DATE 05/21/2010		TOTAL DEPTH 10061 PERF. 8696 - 9896				
06	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	3		N	-0-		-0-
07	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	3		N	-0-		-0-
08	5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	5551	3		N	-0-		-0-
09	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	3		N	-0-		-0-
10	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	270	1	4732	2	N		-0-
*11	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	251	1	4219	2	N		-0-
-----												
BURNETT UNIT 7		WELL #: 27		RRCID -> 255580		COMPL. DATE 04/21/2010		TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8658 - 9848				
06	3390 X	2243	-0-	-1147	-0-	2243	3		N	-0-		-0-
07	3503 X	2792	-0-	-711	-0-	2792	3		N	-0-		-0-
08	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3		N	-0-		-0-
09	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	3		N	-0-		-0-
10	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	81	1	3273	2	N		-0-
*11	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	58	1	2296	2	N		-0-
-----												
LONGINO, ET AL UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 255587		COMPL. DATE 05/21/2010		TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8491 - 9681				
06	5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	3		N	-0-		-0-
07	5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	5587	3		N	-0-		-0-
08	5457 X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	3		N	-0-		-0-
09	5220 X	5066	-0-	-154	-0-	5066	3		N	-0-		-0-
10	5580 X	5397	-0-	-183	-0-	292	1	5105	2	N		-0-
11	5400 X	5051	-0-	-349	-0-	283	1	4768	2	N		-0-
-----												
PARKER UNIT 1		WELL #: 18		RRCID -> 256740		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8637 - 9866				
06	5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	3		N	-0-		-0-
07	5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	5162	3		N	-0-		-0-
08	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	3		N	-0-		-0-
09	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	3		N	-0-		-0-
10	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	122	1	4939	2	N		-0-
11	4770 X	4672	-0-	-98	-0-	116	1	4556	2	N		-0-
-----												
BELL, MATTIE		WELL #: 3		RRCID -> 262149		COMPL. DATE 07/01/2011		TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8652 - 9900				
06	3180 X	2669	-0-	-511	-0-	2623	2	46	9	Y	42	155
07	3162 X	2886	-0-	-276	-0-	2820	2	66	9	Y	60	215
08	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2804	2	105	9	Y	95	135
09	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	2724	2	64	9	Y	58	193
10	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	2973	2	73	9	Y	66	88
*11	2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	2820	2	77	9	Y	70	158

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208									
J. W. COOKE UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 263730		COMPL. DATE 02/12/2012			TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8552 - 9770		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	5880 X	4748	-0-	-1132	-0-	4712 2	36 9	Y	33	1 8	282
07	6076 X	4913	-0-	-1163	-0-	4838 2	75 9	Y	68	164 1	185
08	5518 X	4798	-0-	-720	-0-	4728 2	70 9	Y	64	159 1	90
09	4770 X	4667	-0-	-103	-0-	4603 2	64 9	Y	58		148
10	4898 X	4595	-0-	-303	-0-	109 1	4395 2	Y	83	168 1	62
						91 9					
*11	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	118 1	4644 2	Y	65	2 8	125
						72 9					
-----											
RICHARDSON UNIT 1		WELL #: 15		RRCID -> 263824		COMPL. DATE 01/29/2012			TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8396 - 9550		
06	7625 X	7625	-0-	-0-	-0-	7578 2	47 9	Y	43	35 1	24
07	7726 X	7726	-0-	-0-	-0-	7686 2	40 9	Y	36	35 1	25
08	8339 X	7886	-0-	-453	-0-	7828 2	58 9	Y	53	39 1	39
09	8070 X	7518	-0-	-552	-0-	7430 2	88 9	Y	80	51 1	68
10	8339 X	7915	-0-	-424	-0-	544 1	7323 2	Y	44	1 8	111
						48 9					
*11	8019 X	8019	-0-	-0-	-0-	559 1	7424 2	Y	33	115 1	29
						36 9					
-----											
HOLT UNIT 1		WELL #: 7		RRCID -> 263828		COMPL. DATE 11/26/2011			TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8712 - 9935		
06	5880 X	5175	-0-	-705	-0-	5175 3		N	-0-		-0-
07	5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	5677 3		N	-0-		-0-
08	5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	5547 3		N	-0-		-0-
09	4980 X	4713	-0-	-267	-0-	4713 3		N	-0-		-0-
10	5146 X	4778	-0-	-368	-0-	115 1	4663 2	N	-0-		-0-
*11	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	123 1	4861 2	N	-0-		-0-
-----											
LONGINO, ET AL UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 263984		COMPL. DATE 12/22/2011			TOTAL DEPTH 9895 PERF. 8527 - 9731		
06	5790 X	4946	-0-	-844	-0-	4946 3		N	-0-		-0-
07	5611 X	5154	-0-	-457	-0-	5154 3		N	-0-		-0-
08	5549 X	4665	-0-	-884	-0-	4665 3		N	-0-		-0-
09	5370 X	4678	-0-	-692	-0-	4678 3		N	-0-		-0-
10	5549 X	5039	-0-	-510	-0-	273 1	4766 2	N	-0-		-0-
11	4980 X	4759	-0-	-221	-0-	267 1	4492 2	N	-0-		-0-
-----											
BURNETT UNIT 9		WELL #: 18		RRCID -> 263992		COMPL. DATE 01/02/2012			TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8347 - 9538		
06	8040 X	5874	-0-	-2166	-0-	5874 3		N	-0-		-0-
07	8308 X	6298	-0-	-2010	-0-	6298 3		N	-0-		-0-
08	8029 X	6656	-0-	-1373	-0-	6656 3		N	-0-		-0-
09	7004 X	7004	-0-	-0-	-0-	7004 3		N	-0-		-0-
10	6742 X	6742	-0-	-0-	-0-	163 1	6579 2	N	-0-		-0-
11	6450 X	6216	-0-	-234	-0-	154 1	6062 2	N	-0-		-0-
-----											
CAMERON UNIT 1		WELL #: 16H		RRCID -> 273324		COMPL. DATE 04/22/2014			TOTAL DEPTH 9539 PERF. 10036 - 14984		
06	25380 X	21036	-0-	-4344	-0-	20926 2	110 9	N	100	6 8	174
07	25813 X	25813	-0-	-0-	-0-	25717 2	96 9	N	87	175 1	84
08	25497 X	25497	-0-	-0-	-0-	25392 2	105 9	N	95		179
09	24664 X	24664	-0-	-0-	-0-	24567 2	97 9	N	88	173 1	94
10	25606 X	24492	-0-	-1114	-0-	590 1	23869 2	N	30	4 8	120
						33 9					
11	24780 X	22241	-0-	-2539	-0-	550 1	21648 2	N	39	4 8	155
						43 9					



CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA			
RICHEY PROPERTIES, INC.				709685									
KYLE				WELL #: 2	RRCID -> 121733	COMPL. DATE 06/15/1986	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 8802	- 9260				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		251 N	251	-0-	-0-	251	2		N	-0-			-0-
07		217 N	169	-0-	-48	167	2	2	9	2			2
08		205 N	205	-0-	-0-	203	2	2	9	2			4
09		240 N	173	-0-	-67	172	2	1	9	1			5
10		190 N	190	-0-	-0-	188	2	2	9	2			7
11		210 N	171	-0-	-39	170	2	1	9	1			8

  

SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143		CAPACITY				CNTY: PANOLA						
FIELDS, C.W. GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 214956	COMPL. DATE 08/05/2005	TOTAL DEPTH 9725	PERF. 8734	- 9554							
06		3921 X	3921	-0-	-0-	295	1	3605	2	N	19	12	8	186		
						21	9									
07		3806 X	3806	-0-	-0-	217	1	3579	2	N	9	9	8	186		
						10	9									
08		5542 X	5542	-0-	-0-	305	1	5227	2	N	9	9	8	186		
						10	9									
09		6002 X	6002	-0-	-0-	303	1	5652	2	N	43	25	8	204		
						47	9									
10		6105 X	6105	-0-	-0-	560	1	5501	2	N	40	182	1	12	8	50
						44	9									
*11		5782 X	5782	-0-	-0-	545	1	5227	2	N	9	9	8	50		
						10	9									

  

REEVES GU				WELL #: 2	RRCID -> 226178	COMPL. DATE 12/14/2006	TOTAL DEPTH 10057	PERF. 8474	- 9650				
06		240 N	-0-	-0-	-240	-0-		Y	-0-				124
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-		Y	-0-				124
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-		Y	-0-				124
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				124
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				124
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				124

  

REEVES GU				WELL #: 1	RRCID -> 228914	COMPL. DATE 10/15/2006	TOTAL DEPTH 10060	PERF. 8786	- 9686				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				2
07		3 N	-0-	-0-	-3	-0-		Y	-0-				2
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				2
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				2
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				2
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				2

  

HARRIS				WELL #: 1	RRCID -> 229774	COMPL. DATE 03/24/2007	TOTAL DEPTH 10459	PERF. 8874	- 10198				
06		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2	N	-0-			165
07		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2	N	-0-			165
08		1612 N	1058	-0-	-554	-0-	1058	2	N	-0-			165
09		900 N	811	-0-	-89	-0-	811	2	N	-0-			165
10		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			165
11		1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-			N	-0-			165

-----  
 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143  
 KNIGHT, L. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267447 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8765 - 9588

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	429 X	429	-0-	-0-	-0-	2 1	376 2	N	46	16 8	64
						51 9					
07	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	7 1	1084 2	N	39	39 8	64
						43 9					
08	1484 X	1484	-0-	-0-	-0-	8 1	1433 2	N	39	39 8	64
						43 9					
09	1501 X	1501	-0-	-0-	-0-	8 1	1407 2	N	78	78 8	64
						86 9					
10	1147 X	664	-0-	-483	-0-	11 1	642 2	N	10	10 8	64
						11 9					
11	1440 X	305	-0-	-1135	-0-	5 1	292 2	N	7	7 8	64
						8 9					

-----  
 FIELDS, C.W. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267816 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9930 - 12432

06	9690 X	1230	-0-	-8460	-0-	8 1	1128 2	N	85	280 1	6 8	29
						94 9						
07	9734 X	2901	-0-	-6833	-0-	18 1	2859 2	N	22	11 8		40
						24 9						
08	9734 X	7732	-0-	-2002	-0-	44 1	7638 2	N	45	11 8		74
						50 9						
09	9420 X	6815	-0-	-2605	-0-	40 1	6753 2	N	20	20 8		74
						22 9						
10	8835 X	4749	-0-	-4086	-0-	80 1	4663 2	N	5	5 8		74
						6 9						
11	7470 X	4026	-0-	-3444	-0-	71 1	3945 2	N	9	9 8		74
						10 9						

-----  
 FIELDS, C. W. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274754 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9512 - 14636

06	38820 X	34518	-0-	-4302	-0-	235 1	33924 2	N	326	252 1	151 8	185
						359 9						
07	40114 X	36993	-0-	-3121	-0-	227 1	36281 2	N	441	346 1	166 8	114
						485 9						
08	38688 X	34550	-0-	-4138	-0-	197 1	33948 2	N	368	179 1	166 8	137
						405 9						
09	36210 X	32651	-0-	-3559	-0-	189 1	31954 2	N	462	176 1	266 8	157
						508 9						
10	36983 X	33223	-0-	-3760	-0-	558 1	32321 2	N	313	173 1	128 8	169
						344 9						
11	35790 X	31297	-0-	-4493	-0-	549 1	30426 2	N	293	185 1	83 8	194
						322 9						

-----  
 SAMSON LONE STAR, LLC 744737  
 OWENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 082599 COMPL. DATE 05/13/1979 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9134 - 9407

06	1590 X	684	-0-	-906	-0-	684 2		Y	-0-			60
07	1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	1625 2		Y	-0-			60
08	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633 2		Y	-0-			60
09	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698 2		Y	-0-			60
10	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626 2		Y	-0-			60
*11	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112 2		Y	-0-			60

-----  
 SHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 083724 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9136 - 9364

06	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204 2		Y	-0-			33
07	837 N	497	-0-	-340	-0-	468 2	29 9	Y	26	54 1		5
08	1209 X	241	-0-	-968	-0-	241 2		Y	-0-			5
09	1200 X	149	-0-	-1051	-0-	145 2	4 9	Y	4			9
10	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-			Y	-0-			9
11	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-			Y	-0-			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737													
GUIL, J. C.		WELL #: 2		RRCID -> 085694		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9364		PERF. 8463 - 8472					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

ROGERS, PAUL		WELL #: 2		RRCID -> 089731		COMPL. DATE 02/27/1980		TOTAL DEPTH 9694		PERF. 9121 - 9236					
06	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			Y	-0-				9
07	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1642	2	4	9	Y	4	4	8		9
08	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1657	2	25	9	Y	23	30	1		2
09	1470 N	1128	-0-	-342	-0-	1127	2	1	9	Y	1				3
10	1612 N	966	-0-	-646	-0-	966	2			Y	-0-				3
11	1560 N	883	-0-	-677	-0-	883	2			Y	-0-				3

CHRISTIAN		WELL #: 3		RRCID -> 097192		COMPL. DATE 11/15/1981		TOTAL DEPTH 9830		PERF. 8560 - 9696					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WIENER ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 097197		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 9918		PERF. 9780 - 9826					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	131				Y	-0-				3
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	131				Y	-0-				3
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	131				Y	-0-				3
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	131				Y	-0-				3
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	131				Y	-0-				3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	131				Y	-0-				3

GUIL, J. C.		WELL #: 3		RRCID -> 098197		COMPL. DATE 01/22/1982		TOTAL DEPTH 9806		PERF. 8371 - 9650					
06	2340 N	1575	-0-	-765	-0-	1575	2			Y	-0-				85
07	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			Y	-0-				85
08	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3039	2	72	9	Y	65				150
09	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			Y	-0-				150
10	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			Y	-0-				150
11	3000 X	2489	-0-	-511	-0-	2489	2			Y	-0-				150

ROGERS, PAUL		WELL #: 3		RRCID -> 100845		COMPL. DATE 07/07/1982		TOTAL DEPTH 9667		PERF. 8799 - 9103					
06	1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			Y	-0-				27
07	1767 X	1254	-0-	-513	-0-	1240	2	14	9	Y	13	13	8		27
08	949 N	949	-0-	-0-	-0-	942	2	7	9	Y	6	32	1		1
09	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			Y	-0-				1
10	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			Y	-0-				1
*11	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			Y	-0-				1

FURRH, EUNICE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 100846		COMPL. DATE 07/20/1982		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9795 - 9835					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737									
DAVIS, ELLA MAE		WELL #: 1		RRCID -> 116333		COMPL. DATE 12/03/1999		TOTAL DEPTH 9905		PERF. 8530 - 8615	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
08	T. A.	192	-0-	192	192	192 2		Y	-0-		10
09	T. A.	149	-0-	149	341	149 2		Y	-0-		10
10	T. A.	111	-0-	111	452	111 2		Y	-0-		10
*11	574 X	122	-0-	-452	-0-	122 2		Y	-0-		10
-----											
SHAW UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 129683		COMPL. DATE 12/13/1988		TOTAL DEPTH 9473		PERF. 9041 - 9314	
06	2580 X	2534	-0-	-46	-0-	2534 2		Y	-0-		22
07	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3509 2	37 9	Y	34	45 1	6 8
08	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3344 2		Y	-0-		5
09	2730 X	1974	-0-	-756	-0-	1956 2	18 9	Y	16		21
10	3534 X	1195	-0-	-2339	-0-	1195 2		Y	-0-		21
11	3420 X	3280	-0-	-140	-0-	3280 2		Y	-0-		21
-----											
OWENS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 130211		COMPL. DATE 01/18/1989		TOTAL DEPTH 9480		PERF. 9118 - 9394	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
-----											
ROGERS, PAUL		WELL #: 4		RRCID -> 132220		COMPL. DATE 08/03/1989		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 9034 - 9155	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1649 2	4 9	Y	4		4
08	937 X	937	-0-	-0-	-0-	933 2	4 9	Y	4		8
09	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	3633 2	15 9	Y	14		22
10	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3559 2	8 9	Y	7		29
*11	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3093 2	34 9	Y	31		60
-----											
ROGERS, PAUL		WELL #: 5		RRCID -> 132482		COMPL. DATE 08/18/1989		TOTAL DEPTH 9525		PERF. 9023 - 9137	
06	1680 N	1653	-0-	-27	-0-	1653 2		Y	-0-		8
07	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2187 2	2 9	Y	2	2 8	8
08	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2199 2	25 9	Y	23	29 1	2
09	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1893 2	3 9	Y	3		5
10	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850 2		Y	-0-		5
11	1680 N	1668	-0-	-12	-0-	1668 2		Y	-0-		5
-----											
CHRISTIAN		WELL #: 4		RRCID -> 134170		COMPL. DATE 03/30/1990		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8480 - 9680	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
SHAW UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 134313		COMPL. DATE 04/10/1990		TOTAL DEPTH 9410		PERF. 8868 - 9337	
06	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 2		Y	-0-		21
07	725 N	725	-0-	-0-	-0-	701 2	24 9	Y	22	39 1	4
08	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 2		Y	-0-		4
09	606 N	606	-0-	-0-	-0-	577 2	29 9	Y	26		30
10	713 N	228	-0-	-485	-0-	228 2		Y	-0-		30
*11	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 2		Y	-0-		30

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737							
SHAW UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 134944		COMPL. DATE 05/19/1990		TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8876 - 9180	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1410 N	693	-0-	-717	-0-	693 2			24
07	1333 N	874	-0-	-459	-0-	848 2	26 9	Y 24	4
08	1457 X	1019	-0-	-438	-0-	1019 2		Y -0-	4
09	1290 X	933	-0-	-357	-0-	904 2	29 9	Y 26	30
10	868 X	351	-0-	-517	-0-	351 2		Y -0-	30
11	990 X	30	-0-	-960	-0-	30 2		Y -0-	30
-----									
OWENS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 135750		COMPL. DATE 08/28/1990		TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8936 - 9229	
06	1380 X	1081	-0-	-299	-0-	1081 2		Y -0-	82
07	1426 X	992	-0-	-434	-0-	985 2	7 9	Y 6	82
08	1178 N	956	-0-	-222	-0-	956 2		Y -0-	82
09	1080 N	940	-0-	-140	-0-	940 2		Y -0-	82
10	992 N	875	-0-	-117	-0-	875 2		Y -0-	82
*11	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 2		Y -0-	82
-----									
OWENS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 136241		COMPL. DATE 09/29/1990		TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8255 - 8951	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	18			Y -0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	18			Y -0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	18			Y -0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	18			Y -0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	18			Y -0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18			Y -0-	-0-
-----									
CHRISTIAN		WELL #: 5		RRCID -> 137947		COMPL. DATE 11/01/1991		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9700	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	100
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N 20	120
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	120
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	120
-----									
DAVIS, ELLA MAE		WELL #: 2		RRCID -> 138861		COMPL. DATE 05/15/1991		TOTAL DEPTH 9896 PERF. 8553 - 9732	
06	300 N	187	-0-	-113	-0-	187 2		Y -0-	41
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		Y -0-	41
08	248 N	238	-0-	-10	-0-	238 2		Y -0-	41
09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2		Y -0-	41
10	248 N	198	-0-	-50	-0-	198 2		Y -0-	41
11	240 N	189	-0-	-51	-0-	189 2		Y -0-	41
-----									
CHRISTIAN		WELL #: 6		RRCID -> 144391		COMPL. DATE 01/26/1993		TOTAL DEPTH 9861 PERF. 8540 - 9684	
06	750 X	-0-	-0-	-750	-0-			Y -0-	42
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	42
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	42
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	42
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	42
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	42
-----									
CHRISTIAN		WELL #: 8		RRCID -> 144393		COMPL. DATE 01/25/1993		TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8549 - 9682	
06	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142 2		N -0-	41
07	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177 2		N -0-	41
08	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188 2		N -0-	41
09	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148 2		N -0-	41
10	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364 2		N -0-	41
*11	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110 2		N -0-	41

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737									
CHRISTIAN		WELL #: 7		RRCID -> 144394		COMPL. DATE 02/10/1993		TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8580 - 9720			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
ROGERS, PAUL		WELL #: 6		RRCID -> 145559		COMPL. DATE 04/04/1993		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9050 - 9148			
06	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2	Y	-0-		8
07	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1541	2	Y	2	2 8	8
08	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1330	2	Y	23	9 1	2
09	1500 N	984	-0-	-516	-0-	983	2	Y	1	9	3
10	1550 N	1122	-0-	-428	-0-	1122	2	Y	-0-		3
11	1320 N	1229	-0-	-91	-0-	1229	2	Y	-0-		3
-----											
ROGERS, PAUL		WELL #: 7		RRCID -> 145561		COMPL. DATE 04/07/1993		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9065 - 9339			
06	1980 N	1974	-0-	-6	-0-	1974	2	Y	-0-		9
07	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2396	2	Y	2	2 8	9
08	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2500	2	Y	25	9 1	2
09	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2387	2	Y	3	9	5
10	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2	Y	-0-		5
*11	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2	Y	-0-		5
-----											
SHAW UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 146714		COMPL. DATE 08/19/1993		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9117 - 9684			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
OWENS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 157583		COMPL. DATE 01/22/1996		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9063 - 9170			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
OWENS UNIT		WELL #: 8 U		RRCID -> 159551		COMPL. DATE 07/20/1996		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9152 - 9256			
06	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2	Y	-0-		5
07	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1183	2	Y	3	3 8	5
08	1426 N	1255	-0-	-171	-0-	1255	2	Y	-0-		5
09	1710 N	1114	-0-	-596	-0-	1114	2	Y	-0-		5
10	1178 N	1012	-0-	-166	-0-	1012	2	Y	-0-		5
*11	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2	Y	-0-		5
-----											
OWENS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 160095		COMPL. DATE 06/16/1997		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8888 - 9196			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
SHAW UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 160231		COMPL. DATE 09/04/1996		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 9096 - 9210				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			Y	-0-			8
07	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1197	2	1	9	Y	1	1	8	8
08	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-			8
09	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	969	2	57	9	Y	52			60
10	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-			60
*11	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-			60
-----														
ROGERS, PAUL		WELL #: 8		RRCID -> 161949		COMPL. DATE 01/31/1997		TOTAL DEPTH 9698		PERF. 8840 - 9110				
06	1170 N	1088	-0-	-82	-0-	1088	2			Y	-0-			17
07	1147 N	1073	-0-	-74	-0-	1070	2	3	9	Y	3	2	8	18
08	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1066	2	2	9	Y	2			20
09	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1189	2	4	9	Y	4			24
10	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1313	2	2	9	Y	2			26
*11	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1117	2	10	9	Y	9			35
-----														
OWENS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 164601		COMPL. DATE 08/07/1997		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 9180 - 9284				
06	1890 N	1663	-0-	-227	-0-	1663	2			Y	-0-			3
07	1798 N	1673	-0-	-125	-0-	1672	2	1	9	Y	1	1	8	3
08	1674 N	1655	-0-	-19	-0-	1655	2			Y	-0-			3
09	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			Y	-0-			3
10	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			Y	-0-			3
*11	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			Y	-0-			3
-----														
ROGERS, PAUL		WELL #: 9		RRCID -> 166009		COMPL. DATE 08/30/1997		TOTAL DEPTH 9375		PERF. 8907 - 9184				
06	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-			5
07	465 N	423	-0-	-42	-0-	423	2			Y	-0-			5
08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	632	2	23	9	Y	21	24	1	2
09	630 N	175	-0-	-455	-0-	175	2			Y	-0-			2
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			2
11	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-			2
-----														
SHAW UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 166125		COMPL. DATE 11/13/1997		TOTAL DEPTH 9362		PERF. 9082 - 9185				
06	1440 N	728	-0-	-712	-0-	728	2			Y	-0-			10
07	1426 N	1064	-0-	-362	-0-	1061	2	3	9	Y	3	3	8	10
08	992 N	764	-0-	-228	-0-	764	2			Y	-0-			10
09	720 N	285	-0-	-435	-0-	272	2	13	9	Y	12			22
10	1054 N	126	-0-	-928	-0-	126	2			Y	-0-			22
11	750 N	304	-0-	-446	-0-	304	2			Y	-0-			22
-----														
CHRISTIAN		WELL #: 10		RRCID -> 170438		COMPL. DATE 09/02/1998		TOTAL DEPTH 9885		PERF. 8542 - 9701				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
-----														
GUILL, J. C.		WELL #: 4		RRCID -> 170468		COMPL. DATE 08/29/1998		TOTAL DEPTH 9930		PERF. 8476 - 9757				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	99				Y	-0-			13
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	99				Y	-0-			13
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	99				Y	-0-			13
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	99				Y	-0-			13
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	99				Y	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	99				Y	-0-			13

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737									
GUIL, J. C.		WELL #: 5		RRCID -> 171382		COMPL. DATE 11/16/1998		TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8510 - 9788			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		
									BALANCE		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				13		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				13		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				13		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				13		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				13		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				13		
-----											
GUIL, J. C.		WELL #: 6		RRCID -> 172993		COMPL. DATE 03/16/1999		TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8430 - 9696			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-		
-----											
GUIL, J. C.		WELL #: 7		RRCID -> 173205		COMPL. DATE 04/06/1999		TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8521 - 9796			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				14		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				14		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				14		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				14		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				14		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				14		
-----											
CHRISTIAN		WELL #: 9		RRCID -> 173234		COMPL. DATE 02/03/1999		TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8882 - 9696			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				1		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				1		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				1		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				1		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				1		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				1		
-----											
BALLARD GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 234786		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9012 - 10625			
06	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2	N	-0-	18	
07	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2	N	-0-	18	
08	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2	N	-0-	18	
09	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2	N	-0-	18	
10	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2	N	-0-	18	
11	1410 N	1202	-0-	-208	-0-	1202	2	N	-0-	18	
-----											
SHAW UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 245651		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9625 - 12620			
06	13980 X	12757	-0-	-1223	-0-	12549	2	208 9 N	189	354 1	23
07	14446 X	12692	-0-	-1754	-0-	12545	2	147 9 N	134	24 8	133
08	13020 X	12130	-0-	-890	-0-	12080	2	50 9 N	45		178
09	12600 X	10186	-0-	-2414	-0-	10186	2				178
10	13020 X	11848	-0-	-1172	-0-	11848	2				178
11	12600 X	11273	-0-	-1327	-0-	11129	2	144 9 N	131	180 1	129



CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737									
WERNER-HUSBAND		WELL #: 2H		RRCID -> 264602		COMPL. DATE 11/07/2013			TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9819 - 14356		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	25560 X	22309	-0-	-3251	-0-	49 1	22183 2	N	70		187
07	26412 X	25811	-0-	-601	-0-	77 9	25617 2	N	126	173 1	140
08	24701 X	24701	-0-	-0-	-0-	55 1	24567 2	N	72	175 1	37
09	24075 X	24075	-0-	-0-	-0-	139 9	23920 2	N	92		129
10	24591 X	24591	-0-	-0-	-0-	54 1	24426 2	N	99	188 1	40
11	23610 X	23210	-0-	-400	-0-	101 9	23024 2	N	120		160
						56 1					
						109 9					
						54 1					
						132 9					
WERNER-HUSBAND		WELL #: 5H		RRCID -> 271904		COMPL. DATE 09/11/2014			TOTAL DEPTH 9573 PERF.10266 - 14906		
06	20580 X	18439	-0-	-2141	-0-	40 1	18303 2	N	87		227
07	21018 X	19198	-0-	-1820	-0-	96 9	18985 2	N	156	178 1	205
08	19902 X	18313	-0-	-1589	-0-	41 1	18161 2	N	101	160 1	146
09	19260 X	17221	-0-	-2039	-0-	172 9	17075 2	N	97	179 1	64
10	19902 X	17537	-0-	-2365	-0-	41 1	17386 2	N	101		165
11	18570 X	16618	-0-	-1952	-0-	111 9	16472 2	N	97	169 1	93
						39 1					
						107 9					
WERNER-HUSBAND		WELL #: 3H		RRCID -> 271931		COMPL. DATE 03/23/2015			TOTAL DEPTH 9565 PERF.10118 - 14534		
06	24480 X	22588	-0-	-1892	-0-	50 1	22462 2	N	69		121
07	24986 X	22723	-0-	-2263	-0-	76 9	22550 2	N	113	180 1	54
08	24490 X	22036	-0-	-2454	-0-	49 1	21911 2	N	69		123
09	23700 X	20978	-0-	-2722	-0-	124 9	20859 2	N	65		188
10	23622 X	21223	-0-	-2399	-0-	49 1	21100 2	N	68	162 1	94
11	22590 X	19980	-0-	-2610	-0-	76 9	19857 2	N	69		163
						47 1					
						76 9					
WERNER-HUSBAND		WELL #: 4H		RRCID -> 271988		COMPL. DATE 09/11/2014			TOTAL DEPTH 9585 PERF.10040 - 13144		
06	20910 X	18641	-0-	-2269	-0-	41 1	18466 2	N	122	171 1	128
07	21111 X	19003	-0-	-2108	-0-	134 9	18850 2	N	102	180 1	50
08	20243 X	18569	-0-	-1674	-0-	41 1	18409 2	N	108		158
09	19410 X	17767	-0-	-1643	-0-	112 9	17625 2	N	93	179 1	72
10	19468 X	18174	-0-	-1294	-0-	41 1	18020 2	N	103		175
11	18630 X	17357	-0-	-1273	-0-	119 9	17207 2	N	100	183 1	92
						40 1					
						110 9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA	
SAMSON LONE STAR, LLC														
WOODS GU														
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED														
//CONT.// 744737														
WELL #: 1H RRCID -> 275131													CAPACITY	
COMPL. DATE 08/02/2014													TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9824 - 13580	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06		36390 X	25918	-0-	-10472	-0-	25046 2	872 9	N	793	892 1			172
07		33325 X	25168	-0-	-8157	-0-	24243 2	925 9	N	841	887 1			126
08		27435 X	25079	-0-	-2356	-0-	24213 2	866 9	N	787	709 1			204
09		26550 X	23986	-0-	-2564	-0-	23153 2	833 9	N	757	698 1			263
10		27435 X	25145	-0-	-2290	-0-	24239 2	906 9	N	824	890 1			197
11		25920 X	23442	-0-	-2478	-0-	22540 2	902 9	N	820	707 1			310
-----														
OWENS-SHAW													CNTY: PANOLA	
WELL #: 2H RRCID -> 275826													CAPACITY	
COMPL. DATE 11/30/2014													TOTAL DEPTH 9214 PERF. 9725 - 15830	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06		101130 X	81816	-0-	-19314	-0-	105 1	81271 2	Y	400	435 1			130
							440 9							
07		99262 X	80441	-0-	-18821	-0-	109 1	79847 2	Y	441	283 1	110 8		178
							485 9							
08		90706 X	76761	-0-	-13945	-0-	109 1	76239 2	Y	375	367 1			186
							413 9							
09		87480 X	71571	-0-	-15909	-0-	104 1	71098 2	Y	335	383 1			138
							369 9							
10		86645 X	70762	-0-	-15883	-0-	109 1	70298 2	Y	323	338 1			123
							355 9							
11		81810 X	65956	-0-	-15854	-0-	105 1	65488 2	Y	330	237 1			216
							363 9							
-----														
OWENS-SHAW													CNTY: PANOLA	
WELL #: 1H RRCID -> 275873													CAPACITY	
COMPL. DATE 11/30/2014													TOTAL DEPTH 9280 PERF.10100 - 17003	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06		112350 X	90244	-0-	-22106	-0-	105 1	89767 2	Y	338	441 1			110
							372 9							
07		109895 X	88284	-0-	-21611	-0-	109 1	87790 2	Y	350	240 1	69 8		151
							385 9							
08		100936 X	84328	-0-	-16608	-0-	109 1	83870 2	Y	317	311 1			157
							349 9							
09		97680 X	78695	-0-	-18985	-0-	105 1	78249 2	Y	310	339 1			128
							341 9							
10		97557 X	77660	-0-	-19897	-0-	109 1	77125 2	Y	387	367 1			148
							426 9							
11		90240 X	71832	-0-	-18408	-0-	105 1	71291 2	Y	396	285 1			259
							436 9							
-----														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC													CNTY: PANOLA	
WILSON UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 067617													CAPACITY	
COMPL. DATE 07/09/1976													TOTAL DEPTH 9386 PERF. 8465 - 9177	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06		220 N	220	-0-	-0-	-0-	213 2	7 9	Y	6	7 1			2
07		248 N	192	-0-	-56	-0-	185 2	7 9	Y	6	6 1			2
08		217 N	160	-0-	-57	-0-	157 2	3 9	Y	3	4 1			1
09		210 N	165	-0-	-45	-0-	162 2	3 9	Y	3	2 1			2
10		222 N	222	-0-	-0-	-0-	203 2	19 9	Y	17	15 1			4
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	20	16 1			8
-----														
ROBERTS UNIT													CNTY: PANOLA	
WELL #: 3 RRCID -> 068337													CAPACITY	
COMPL. DATE 06/20/1997													TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9494 - 9554	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601 3		Y	-0-				-0-
07		1674 N	1023	-0-	-651	-0-	1023 3		Y	-0-				-0-
08		1519 N	592	-0-	-927	-0-	592 3		Y	-0-				-0-
09		1470 N	516	-0-	-954	-0-	516 2		Y	-0-				-0-
10		1023 N	473	-0-	-550	-0-	473 2		Y	-0-				-0-
11		570 N	-0-	-0-	-570	-0-			Y	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854  
WHITAKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 073759 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8444 - 9463

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2118	2	11	9	Y	10	11	1			5
07	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1914	2	10	9	Y	9	6	1			8
08	1953 N	1927	-0-	-26	-0-	1917	2	10	9	Y	9	11	1			6
09	1890 N	1815	-0-	-75	-0-	1805	2	10	9	Y	9	6	1			9
10	1922 N	1853	-0-	-69	-0-	1844	2	9	9	Y	8	10	1			7
11	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	12	12	1			7

CHADWICK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 074811 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8361 - 9473

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 14 RRCID -> 075030 COMPL. DATE 01/18/1978 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8414 - 9581

06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	13	2	3	3	Y	-0-					-0-
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	38	2	7	3	Y	-0-					-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	19	2	3	3	Y	-0-					-0-
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
*11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 075983 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8455 - 9473

06	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2109	2	17	9	Y	15	14	1			4
07	2325 N	1806	-0-	-519	-0-	1793	2	13	9	Y	12	12	1			4
08	2108 N	1900	-0-	-208	-0-	1880	2	20	9	Y	18	18	1			4
09	2040 N	1769	-0-	-271	-0-	1751	2	18	9	Y	16	17	1			3
10	1798 N	1677	-0-	-121	-0-	1652	2	25	9	Y	23	23	1			3
11	1830 N	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	23	22	1			4

FITE UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 077860 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8386 - 9505

06	1620 N	1600	-0-	-20	-0-	1592	3	8	9	Y	7	7	1			7
07	1674 N	1592	-0-	-82	-0-	1589	3	3	9	Y	3					10
08	1581 N	1376	-0-	-205	-0-	1372	3	4	9	Y	4	7	1			7
*09	1530 N	921	-0-	-609	-0-	912	2	9	9	Y	8	9	1			6
10	1581 N	778	-0-	-803	-0-	775	2	3	9	Y	3					9
11	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	1	6	1			4

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 078006 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8455 - 9473

06	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2487	2	15	9	Y	14	14	1			12
07	1612 N	1525	-0-	-87	-0-	1513	2	12	9	Y	11	11	1			12
08	2604 N	2205	-0-	-399	-0-	2190	2	15	9	Y	14	21	1			5
*09	2490 N	2215	-0-	-275	-0-	2196	2	19	9	Y	17	11	1			11
10	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2425	2	19	9	Y	17	24	1			4
11	2130 N	1811	-0-	-319	-0-	1786	2	25	9	Y	23	16	1			11

DENNARD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078420 COMPL. DATE 07/23/1978 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8317 - 8546

06	1560 N	1348	-0-	-212	-0-	1346	2	2	9	Y	2	1	1			2
07	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1208	2	2	9	Y	2	3	1			1
08	930 N	523	-0-	-407	-0-	522	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	1350 N	668	-0-	-682	-0-	668	2			Y	-0-					1
10	1209 N	685	-0-	-524	-0-	684	2	1	9	Y	1	1	1			1
*11	804 N	804	-0-	-0-	-0-	803	2	1	9	Y	1	1	1			1

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
HULL UNIT A WELL #: A 18 T RRCID -> 078425 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8292 - 9520														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1379	2	19	9	Y	17	20	1	7
07	1488 N	1388	-0-	-100	-0-	1368	2	20	9	Y	18	11	1	14
08	1302 N	1276	-0-	-26	-0-	1255	2	21	9	Y	19	17	1	16
*09	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1274	2	15	9	Y	14	25	1	5
10	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1532	2	25	9	Y	23	16	1	12
*11	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1376	2	32	9	Y	29	30	1	11
-----														
DAVIS, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 078720 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8934 - 9391														
06	2130 N	2128	-0-	-2	-0-	101	1	2012	2	Y	14	14	1	-0-
07	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	111	1	2219	2	Y	16	15	1	1
08	2232 N	2219	-0-	-13	-0-	105	1	2097	2	Y	15	15	1	1
09	2130 N	1997	-0-	-133	-0-	1985	2	12	9	Y	11	11	1	1
10	2263 N	2000	-0-	-263	-0-	1986	2	14	9	Y	13	13	1	1
11	2160 N	1898	-0-	-262	-0-	1879	2	19	9	Y	17	16	1	2
-----														
HEBERT #1 WELL #: 1 RRCID -> 078848 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8531 - 9498														
06	1410 N	1400	-0-	-10	-0-	66	1	1324	2	Y	9	9	1	-0-
07	1426 N	1319	-0-	-107	-0-	62	1	1246	2	Y	10	9	1	1
08	1271 N	1230	-0-	-41	-0-	58	1	1162	2	Y	9	9	1	1
09	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1352	2	7	9	Y	6	6	1	1
10	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1359	2	9	9	Y	8	8	1	1
*11	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1276	2	10	9	Y	9	9	1	1
-----														
HUDSON, NELL WELL #: 1 RRCID -> 078936 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8481 - 9390														
06	1260 N	1247	-0-	-13	-0-	59	1	1181	2	Y	6	6	1	-0-
07	1302 N	1284	-0-	-18	-0-	61	1	1215	2	Y	7	7	1	-0-
08	1209 N	1097	-0-	-112	-0-	52	1	1038	2	Y	6	6	1	-0-
09	1170 N	1120	-0-	-50	-0-	1114	2	6	9	Y	5	5	1	-0-
10	1209 N	1134	-0-	-75	-0-	1126	2	8	9	Y	7	6	1	1
*11	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1065	2	8	9	Y	7	7	1	1
-----														
BURTON, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 079177 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9204 - 9552														
06	2820 X	2514	-0-	-306	-0-	119	1	2381	2	Y	13	13	1	-0-
07	2914 X	2588	-0-	-326	-0-	123	1	2450	2	Y	14	13	1	1
08	3021 N	3021	-0-	-0-	-0-	143	1	2860	2	Y	16	16	1	1
09	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2546	2	12	9	Y	11	11	1	1
10	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2671	2	14	9	Y	13	13	1	1
11	2760 N	2621	-0-	-139	-0-	2602	2	19	9	Y	17	16	1	2
-----														

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
GRAVES WELL #: 1 RRCID -> 079183 COMPL. DATE 01/21/1978 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 9275 - 9516												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	960 N	869	-0-	-91	-0-	41 1	820 2	Y	7	7 1	-0-	
07	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	8 9	1193 2	Y	12	11 1	1	
08	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	60 1	1089 2	Y	10	10 1	1	
09	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	13 9	7 9	Y	6	6 1	1	
10	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	54 1	8 9	Y	7	7 1	1	
*11	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	11 9	10 9	Y	9	9 1	1	
09	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073 2	7 9	Y	6	6 1	1	
10	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1109 2	8 9	Y	7	7 1	1	
*11	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1117 2	10 9	Y	9	9 1	1	

  

HALL, H. UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 079263 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8310 - 9562												
06	720 N	708	-0-	-12	-0-	708 3		Y	-0-	1 1	-0-	
07	744 N	733	-0-	-11	-0-	733 3		Y	-0-		-0-	
08	744 N	735	-0-	-9	-0-	735 3		Y	-0-		-0-	
*09	720 N	720	-0-	-0-	-0-	706 2	14 9	Y	13	13 1	-0-	
10	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 2		Y	-0-		-0-	
11	720 N	-0-	-0-	-720	-0-			Y	-0-		-0-	

  

HANCOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079296 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8760 - 9196												
06	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	54 1	2420 3	Y	-0-		-0-	
07	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	57 1	2483 3	Y	-0-		-0-	
08	2511 N	2480	-0-	-31	-0-	55 1	2425 3	Y	-0-		-0-	
09	2460 N	2252	-0-	-208	-0-	133 1	2119 2	Y	-0-		-0-	
10	2542 N	2129	-0-	-413	-0-	127 1	2002 2	Y	-0-		-0-	
11	2400 N	2066	-0-	-334	-0-	122 1	1944 2	Y	-0-		-0-	

  

THOMPSON UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 079863 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8462 - 9518												
06	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581 2		Y	-0-		-0-	
07	1643 N	1567	-0-	-76	-0-	1567 2		Y	-0-		-0-	
08	1705 N	1478	-0-	-227	-0-	1478 2		Y	-0-		-0-	
09	1590 N	1526	-0-	-64	-0-	1526 2		Y	-0-		-0-	
10	1581 N	1411	-0-	-170	-0-	1411 2		Y	-0-		-0-	
11	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-			Y	-0-		-0-	

  

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080596 COMPL. DATE 12/04/1978 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8478 - 9507												
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		Y	-0-	1 1	-0-	
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	74 2	1 9	Y	1		1	
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		1	
*09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		1	
*10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		1	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

  

COLLINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080945 COMPL. DATE 12/30/1978 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8458 - 9510												
06	540 N	389	-0-	-151	-0-	389 2		Y	-0-		-0-	
07	527 N	452	-0-	-75	-0-	452 2		Y	-0-		-0-	
08	527 N	357	-0-	-170	-0-	357 2		Y	-0-		-0-	
09	390 N	333	-0-	-57	-0-	333 2		Y	-0-		-0-	
10	465 N	325	-0-	-140	-0-	325 2		Y	-0-		-0-	
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-		-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
ALLISON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 081926 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8388 - 9505												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
06	210 N	184	-0-	-26	-0-	184	3		Y	-0-		-0-
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		Y	-0-		-0-
08	248 N	178	-0-	-70	-0-	178	3		Y	-0-		-0-
09	180 N	154	-0-	-26	-0-	154	2		Y	-0-		-0-
10	248 N	168	-0-	-80	-0-	168	2		Y	-0-		-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
MOORE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081989 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8438 - 9480												
06	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2		Y	-0-		-0-
07	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2		Y	-0-		-0-
08	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2		Y	-0-		-0-
09	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2		Y	-0-		-0-
10	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2		Y	-0-		-0-
11	2070 N	-0-	-0-	-2070	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 082810 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8797 - 9155												
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 3 RRCID -> 083076 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9279 - 9380												
06	2880 X	2167	-0-	-713	-0-	103	1	2064	2	Y	-0-	-0-
07	2759 X	2069	-0-	-690	-0-	99	1	1970	2	Y	-0-	-0-
08	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	96	1	1915	2	Y	-0-	-0-
09	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2		Y	-0-		-0-
10	3100 N	3767	-0-	667	667	3767	2		Y	-0-		-0-
*11	3000 N	3238	-0-	238	905	3238	2		Y	-0-		-0-
-----												
HAVARD, ALPHA WELL #: 1 RRCID -> 083947 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9233 - 9528												
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	3	-0-
						3	9				3	
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	1	1	18	2	Y	3	-0-
						3	9				1	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
*11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	27	2	8	9	Y	7	1
-----												
BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 083948 COMPL. DATE 02/11/1979 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8560 - 9462												
06	1140 N	778	-0-	-362	-0-	36	1	722	2	Y	18	-0-
						20	9				19	
07	930 N	865	-0-	-65	-0-	40	1	801	2	Y	22	1
						24	9				21	
08	880 N	880	-0-	-0-	-0-	41	1	814	2	Y	23	1
						25	9				23	
09	887 N	887	-0-	-0-	-0-	854	2	33	9	Y	30	3
10	868 N	840	-0-	-28	-0-	818	2	22	9	Y	20	2
11	840 N	795	-0-	-45	-0-	766	2	29	9	Y	26	3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
DUNLAP UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 084857 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9014 - 9123														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	683	3	18	9	Y	16	13	1	5
07	744 N	654	-0-	-90	-0-	640	3	14	9	Y	13	16	1	2
08	627 N	627	-0-	-0-	-0-	618	3	9	9	Y	8	10	1	-0-
*09	629 N	629	-0-	-0-	-0-	606	2	23	9	Y	21	16	1	5
10	625 N	625	-0-	-0-	-0-	611	2	14	9	Y	13	13	1	5
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	12	12	1	5
-----														
HULL UNIT B WELL #: B 2 RRCID -> 084999 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8401 - 9543														
06	2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	2660	3	138	9	Y	125	142	1	59
07	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	2613	3	138	9	Y	125	141	1	43
08	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2346	3	133	9	Y	121	137	1	27
*09	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2344	2	180	9	Y	164	99	1	92
10	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2265	2	238	9	Y	216	240	1	68
11	1890 N	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	191	157	1	102
-----														
PAGE, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 085143 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8544 - 9463														
06	150 N	147	-0-	-3	-0-	7	1	140	2	Y	-0-			-0-
07	155 N	148	-0-	-7	-0-	7	1	141	2	Y	-0-			-0-
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	2	Y	-0-			-0-
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-			-0-
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-			-0-
*11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-			-0-
-----														
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 085305 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8512 - 9434														
06	840 N	782	-0-	-58	-0-	37	1	742	2	Y	3	3	1	-0-
07	810 N	810	-0-	-0-	-0-	38	1	769	2	Y	3	3	1	-0-
08	819 N	819	-0-	-0-	-0-	39	1	777	2	Y	3	3	1	-0-
09	786 N	786	-0-	-0-	-0-	784	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
10	808 N	808	-0-	-0-	-0-	806	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
*11	793 N	793	-0-	-0-	-0-	790	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
-----														
FENDER, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 085306 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8510 - 9379														
06	720 N	690	-0-	-30	-0-	32	1	649	2	Y	8	8	1	-0-
07	778 N	778	-0-	-0-	-0-	37	1	730	2	Y	10	9	1	1
08	899 N	636	-0-	-263	-0-	30	1	599	2	Y	6	7	1	-0-
09	690 N	599	-0-	-91	-0-	589	2	10	9	Y	9	8	1	1
10	775 N	614	-0-	-161	-0-	604	2	10	9	Y	9	9	1	1
11	630 N	585	-0-	-45	-0-	572	2	13	9	Y	12	12	1	1
-----														
HULL A-21 UNIT WELL #: A 21 RRCID -> 086299 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8268 - 9494														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854																
HAYGOOD, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 086759 COMPL. DATE 09/30/1979 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9136 - 9404																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
MCRAE, BLANCHE WELL #: 1 RRCID -> 086847 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8978 - 9456																
06		180 N	145	-0-	-35	-0-	7	1	130	2	Y	7	7	1		-0-
07		155 N	143	-0-	-12	-0-	6	1	129	2	Y	7	7	1		-0-
08		124 N	111	-0-	-13	-0-	8	9	100	2	Y	5	5	1		-0-
09		147 N	147	-0-	-0-	-0-	117	2	30	9	Y	27	24	1		3
10		165 N	165	-0-	-0-	-0-	130	2	35	9	Y	32	32	1		3
*11		163 N	163	-0-	-0-	-0-	118	2	45	9	Y	41	39	1		5
-----																
SOAPE, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 087090 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8452 - 9313																
06		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	61	1	1213	2	Y	-0-				-0-
07		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	67	1	1350	2	Y	-0-				-0-
08		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	71	1	1414	2	Y	-0-				-0-
09		960 N	928	-0-	-32	-0-	928	2			Y	-0-				-0-
10		992 N	812	-0-	-180	-0-	812	2			Y	-0-				-0-
*11		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			Y	-0-				-0-
-----																
GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 087164 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8970 - 9453																
06		1230 N	679	-0-	-551	-0-	32	1	637	2	Y	9	10	1		-0-
07		961 N	932	-0-	-29	-0-	44	1	871	2	Y	15	14	1		1
08		1023 N	1020	-0-	-3	-0-	48	1	955	2	Y	15	15	1		1
09		961 N	961	-0-	-0-	-0-	949	2	12	9	Y	11	11	1		1
10		930 N	464	-0-	-466	-0-	450	2	14	9	Y	13	13	1		1
11		990 N	617	-0-	-373	-0-	598	2	19	9	Y	17	16	1		2
-----																
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 2 RRCID -> 087533 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8530 - 9233																
06		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	93	1	1851	2	Y	26	26	1		1
07		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	95	1	1909	2	Y	27	26	1		2
08		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	95	1	1892	2	Y	28	28	1		2
09		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1894	2	23	9	Y	21	21	1		2
10		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1949	2	23	9	Y	21	21	1		2
*11		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1818	2	28	9	Y	25	24	1		3
-----																
FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089091 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8843 - 9267																
06		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-				-0-
07		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-				-0-
08		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-				-0-
09		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-				-0-
10		186 N	124	-0-	-62	-0-	124	2			Y	-0-				-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-				-0-



CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
CAPP'S GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 089879 COMPL. DATE 01/08/1983 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8410 - 9202												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
06		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		Y	-0-		-0-
07		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		Y	-0-		-0-
08		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		Y	-0-		-0-
09		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		Y	-0-		-0-
10		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		Y	-0-		-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
BLEAKLEY, P. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089997 COMPL. DATE 09/29/1980 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9013 - 9170												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
WILSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097196 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 9663 PERF. 8326 - 9540												
06	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2362 2	26 9	Y	24	25 1	10
07	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2111 2	25 9	Y	23	25 1	8
08	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1819 2	26 9	Y	24	26 1	6
*09	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1716 2	31 9	Y	28	19 1	15
10	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1977 2	17 9	Y	15	25 1	5
11	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-			Y	24	19 1	10
-----												
ROBERTS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097406 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8514 - 9542												
06	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	2006 3		Y	-0-		-0-
07	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	1373 3		Y	-0-		-0-
08	2728	X	1206	-0-	-1522	-0-	1206 3		Y	-0-		-0-
09	2010	N	976	-0-	-1034	-0-	976 2		Y	-0-		-0-
10	1364	N	1125	-0-	-239	-0-	1125 2		Y	-0-		-0-
11	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
FITE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 097940 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8468 - 9163												
06	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2596 3	6 9	Y	5	6 1	6
07	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2534 3	4 9	Y	4		10
08	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1924 3	3 9	Y	3	6 1	7
*09	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1996 2	9 9	Y	8	9 1	6
10	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2765 2	3 9	Y	3		9
11	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-			Y	-0-	5 1	4
-----												
HULL UNIT A WELL #: A 22 RRCID -> 097941 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8437 - 9641												
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-		-0-
07	155	N	99	-0-	-56	-0-	83 2	16 3	Y	-0-		-0-
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	266 2	43 3	Y	-0-		-0-
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		Y	-0-		-0-
10	93	N	66	-0-	-27	-0-	66 2		Y	-0-		-0-
*11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481 2		Y	-0-		-0-
-----												
CHADWICK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098673 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8393 - 9128												
06	2130	X	1909	-0-	-221	-0-	1873 2	36 9	Y	33	36 1	19
07	2418	X	2056	-0-	-362	-0-	2031 2	25 9	Y	23	19 1	23
08	2232	N	2115	-0-	-117	-0-	2084 2	31 9	Y	28	32 1	19
*09	1920	N	1446	-0-	-474	-0-	1446 2		Y	-0-		19
*10	2046	N	1461	-0-	-585	-0-	1461 2		Y	-0-		19
11	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-			Y	-0-		-0-

-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854													
FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098793 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8900 - 9197													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
06	1950 X	1135	-0-	-815	-0-	-0-	1135	3		Y	-0-		-0-
07	2194 X	2194	-0-	-0-	-0-	-0-	2194	3		Y	-0-		-0-
08	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	-0-	2484	3		Y	-0-		-0-
09	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	-0-	3583	2		Y	-0-		-0-
10	1364 N	1319	-0-	-45	-0-	-0-	1319	2		Y	-0-		-0-
11	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----													
COLLINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099226 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8493 - 9544													
06	600 N	592	-0-	-8	-0-	-0-	592	2		Y	-0-		-0-
07	624 N	624	-0-	-0-	-0-	-0-	624	2		Y	-0-		-0-
08	653 N	653	-0-	-0-	-0-	-0-	653	2		Y	-0-		-0-
09	605 N	605	-0-	-0-	-0-	-0-	605	2		Y	-0-		-0-
10	658 N	658	-0-	-0-	-0-	-0-	658	2		Y	-0-		-0-
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----													
HALL WELL #: 2 RRCID -> 100007 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8734 - 9568													
06	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	-0-	2367	3	52 9	Y	47	59 1	17
07	2356 N	2230	-0-	-126	-0-	-0-	2182	3	48 9	Y	44	35 1	26
08	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	-0-	2236	3	9 9	Y	8	34 1	-0-
*09	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	-0-	2197	2	79 9	Y	72	58 1	14
10	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	-0-	2224	2	55 9	Y	50	36 1	28
11	2160 N	-0-	-0-	-2160	-0-	-0-				Y	48	38 1	38
-----													
WHITAKER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100231 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8460 - 8806													
06	1230 N	1171	-0-	-59	-0-	-0-	1171	2		Y	-0-		-0-
07	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	-0-	1529	2		Y	-0-		-0-
08	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	-0-	1543	2		Y	-0-		-0-
09	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	-0-	1331	2		Y	-0-		-0-
10	1147 N	1133	-0-	-14	-0-	-0-	1133	2		Y	-0-		-0-
11	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----													
DAVIS, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 100691 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8501 - 9418													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----													
TOMPKINS WELL #: 1 RRCID -> 100692 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9806 - 9873													
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	207	3	10 9	Y	9	15 1	11
07	256 N	256	-0-	-0-	-0-	-0-	255	3	1 9	Y	1	12 1	-0-
08	279 N	268	-0-	-11	-0-	-0-	267	3	1 9	Y	1		1
09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	-0-	351	2	23 9	Y	21	9 1	13
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	-0-	342	2	1 9	Y	1		14
*11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	-0-	374	2		Y	-0-	14 1	-0-
-----													
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100693 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8466 - 9490													
06	3540 X	3207	-0-	-333	-0-	-0-	3205	2	2 9	Y	2	4 1	1
07	3658 X	3109	-0-	-549	-0-	-0-	3109	2		Y	-0-	1 1	-0-
08	3658 X	3278	-0-	-380	-0-	-0-	3278	2		Y	-0-		-0-
09	3420 X	3033	-0-	-387	-0-	-0-	3033	2		Y	-0-		-0-
10	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	-0-	3478	2		Y	-0-		-0-
11	3210 X	2849	-0-	-361	-0-	-0-	2849	2		Y	-0-		-0-

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100895 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8504 - 9188												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
-----												
06		3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3540	2	78	9	Y	22
07		3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3508	2	61	9	Y	20
08		3844 X	3297	-0-	-547	-0-	3206	2	91	9	Y	18
09		3720 X	3143	-0-	-577	-0-	3060	2	83	9	Y	13
10		3844 X	3291	-0-	-553	-0-	3172	2	119	9	Y	15
11		3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-					Y	20
-----												
MANGHAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 101572 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9483 - 9505												
-----												
06		4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	4022	3	6	9	Y	5
07		4092 X	4044	-0-	-48	-0-	4038	3	6	9	Y	3
08		3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3911	3	7	9	Y	9
*09		3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3835	2	7	9	Y	7
10		3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	3931	2	6	9	Y	4
11		3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	4
-----												
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 101573 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8469 - 9194												
-----												
06		2070 N	1661	-0-	-409	-0-	1652	2	9	9	Y	4
07		2139 N	1758	-0-	-381	-0-	1748	2	10	9	Y	6
08		2015 N	1398	-0-	-617	-0-	1388	2	10	9	Y	8
09		1650 N	1001	-0-	-649	-0-	997	2	4	9	Y	5
10		1767 N	1170	-0-	-597	-0-	1161	2	9	9	Y	8
11		1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	12
-----												
ALLISON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102195 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8453 - 9146												
-----												
06		2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2295	3	14	9	Y	7
07		2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2352	3	15	9	Y	9
08		2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2303	3	14	9	Y	9
09		2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2259	2	14	9	Y	9
10		2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2293	2	18	9	Y	5
11		2100 N	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	13
-----												
HULL A-16 UNIT WELL #: A 27 RRCID -> 102196 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 8338 - 9575												
-----												
06		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1456	2	318	3	Y	13
07		1891 N	642	-0-	-1249	-0-	436	2	81	3	Y	26
08		1953 N	320	-0-	-1633	-0-	156	2	25	3	Y	30
09		1860 N	250	-0-	-1610	-0-	137	2	113	9	Y	32
10		651 N	25	-0-	-626	-0-	21	2	4	9	Y	1
11		300 N	170	-0-	-130	-0-	169	2	1	9	Y	-0-
-----												
LILLY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102638 COMPL. DATE 10/14/1982 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9536 - 9558												
-----												
06		346 N	346	-0-	-0-	-0-	333	2	13	9	Y	12
07		753 N	753	-0-	-0-	-0-	729	2	24	9	Y	25
08		558 N	374	-0-	-184	-0-	361	2	13	9	Y	15
09		360 N	198	-0-	-162	-0-	190	2	8	9	Y	22
10		744 N	327	-0-	-417	-0-	324	2	3	9	Y	15
11		360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	8

-----																	
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854																	
DUNLAP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102816 COMPL. DATE 11/02/1982 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8845 - 9041																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
06		779 N	779	-0-	-0-	-0-	747	3	32	9	Y	29	23	1			9
07		609 N	609	-0-	-0-	-0-	583	3	26	9	Y	24	29	1			4
08		852 N	852	-0-	-0-	-0-	837	3	15	9	Y	14	18	1			-0-
*09		725 N	725	-0-	-0-	-0-	680	2	45	9	Y	41	32	1			9
10		675 N	675	-0-	-0-	-0-	644	2	31	9	Y	28	26	1			11
11		330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	26	26	1			11
-----																	
MORGAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102960 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9535 - 9557																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
BLACK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103242 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8421 - 9246																	
06		772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
07		837 N	431	-0-	-406	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
08		837 N	620	-0-	-217	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
09		780 N	383	-0-	-397	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
10		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
*11		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
-----																	
MASON WELL #: 2 RRCID -> 103898 COMPL. DATE 09/03/1982 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8494 - 9394																	
06		750 N	711	-0-	-39	-0-	33	1	663	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
07		775 N	655	-0-	-120	-0-	30	1	610	2	Y	14	13	1			1
							15	9									
08		620 N	597	-0-	-23	-0-	28	1	556	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
09		600 N	542	-0-	-58	-0-	532	2	10	9	Y	9	9	1			1
10		620 N	539	-0-	-81	-0-	527	2	12	9	Y	11	11	1			1
11		570 N	497	-0-	-73	-0-	482	2	15	9	Y	14	13	1			2
-----																	
FENDER, H. R. WELL #: 2 RRCID -> 103900 COMPL. DATE 09/21/1982 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8556 - 9402																	
06		1680 N	1500	-0-	-180	-0-	71	1	1419	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
07		1705 N	1573	-0-	-132	-0-	74	1	1487	2	Y	11	10	1			1
							12	9									
08		1550 N	1534	-0-	-16	-0-	73	1	1450	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
09		1500 N	1160	-0-	-340	-0-	1151	2	9	9	Y	8	8	1			1
10		1581 N	1408	-0-	-173	-0-	1397	2	11	9	Y	10	10	1			1
11		1470 N	1206	-0-	-264	-0-	1193	2	13	9	Y	12	12	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
THOMAS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 104315 COMPL. DATE 10/11/1982 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8531 - 9450														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	66	1	1323	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
07	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	66	1	1311	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
08	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	66	1	1315	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
09	1290 N	1269	-0-	-21	-0-	1268	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
10	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1458	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
*11	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1372	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
-----														
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 1 L RRCID -> 104998 COMPL. DATE 12/13/1982 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8535 - 9452														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	26	1	3
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	35	1	4
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
HUDSON, NELL WELL #: 2 T RRCID -> 108145 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8492 - 9420														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
HEBERT WELL #: 2 RRCID -> 108492 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8592 - 9520														
06	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	60	1	1203	2	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
07	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	54	1	1077	2	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
08	877 N	877	-0-	-0-	-0-	42	1	832	2	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
09	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1179	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
10	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1075	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
*11	904 N	904	-0-	-0-	-0-	901	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
-----														
SOUTHLAND PAPER WELL #: 2 RRCID -> 109203 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8556 - 9404														
06	930 N	678	-0-	-252	-0-	32	1	640	2	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
07	992 N	608	-0-	-384	-0-	29	1	575	2	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
08	775 N	591	-0-	-184	-0-	28	1	557	2	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
09	690 N	547	-0-	-143	-0-	543	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
10	709 N	709	-0-	-0-	-0-	701	2	8	9	Y	7	6	1	1
*11	692 N	692	-0-	-0-	-0-	684	2	8	9	Y	7	7	1	1
-----														
PAGE, L.E. WELL #: 2 RRCID -> 109955 COMPL. DATE 09/06/1983 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9501														
06	420 N	413	-0-	-7	-0-	20	1	393	2	Y	-0-			-0-
07	434 N	422	-0-	-12	-0-	20	1	402	2	Y	-0-			-0-
08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	20	1	402	2	Y	-0-			-0-
09	390 N	387	-0-	-3	-0-	387	2			Y	-0-			-0-
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-			-0-
*11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854  
 WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 110325 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8567 - 9344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4313 X	3092	-0-	-1221	-0-	146	1	2923	2	Y	21	20 1
						23	9					1
07	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	160	1	3202	2	Y	22	22 1
						24	9					1
08	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	197	1	3942	2	Y	30	29 1
						33	9					2
09	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3800	2	8	9	Y	7	8 1
10	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3863	2	10	9	Y	9	9 1
*11	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3121	2	12	9	Y	11	11 1

GRAVES, DORIS WELL #: 1A RRCID -> 111890 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8644 - 9531

06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	23	1	458	2	Y	47	48 1
						52	9					1
07	588 N	588	-0-	-0-	-0-	25	1	502	2	Y	55	53 1
						61	9					3
08	616 N	616	-0-	-0-	-0-	26	1	526	2	Y	58	57 1
						64	9					4
09	497 N	497	-0-	-0-	-0-	460	2	37	9	Y	34	34 1
10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	490	2	52	9	Y	47	46 1
*11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	447	2	64	9	Y	58	56 1

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 2 RRCID -> 125740 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9035 - 9174

06	450 N	399	-0-	-51	-0-	388	3	11	9	Y	10	8 1
						281	3	7	9	Y	6	8 1
07	496 N	288	-0-	-208	-0-	364	3	6	9	Y	5	6 1
08	370 N	370	-0-	-0-	-0-	275	2	14	9	Y	13	10 1
*09	330 N	289	-0-	-41	-0-	296	2	9	9	Y	8	8 1
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-						8	8 1
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-						8	8 1

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 127550 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6676 - 9300

06	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	159	1	3172	2	Y	191	192 1
						210	9					5
07	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	160	1	3195	2	Y	43	45 1
						47	9					3
08	3844 X	3056	-0-	-788	-0-	146	1	2910	2	Y	-0-	3 1
09	3600 X	2355	-0-	-1245	-0-	2323	2	32	9	Y	29	26 1
10	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	3681	2	40	9	Y	36	35 1
11	3540 X	3381	-0-	-159	-0-	3334	2	47	9	Y	43	42 1

HAYGOOD, LOIS WELL #: 2 RRCID -> 127936 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9128 - 9402

06	973 N	973	-0-	-0-	-0-	45	1	903	2	Y	23	23 1
						25	9					1
07	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	47	1	930	2	Y	25	24 1
						28	9					2
08	982 N	982	-0-	-0-	-0-	45	1	909	2	Y	25	25 1
						28	9					2
09	936 N	936	-0-	-0-	-0-	923	2	13	9	Y	12	13 1
10	932 N	932	-0-	-0-	-0-	914	2	18	9	Y	16	15 1
11	660 N	620	-0-	-40	-0-	602	2	18	9	Y	16	16 1

-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854													
RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 128811 COMPL. DATE 09/25/1988 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9455 - 9499													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	102 1	2042 2	Y	-0-			-0-
07		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	71 1	1424 2	Y	6	6 1		-0-
							7 9						
08		1581 X	18	-0-	-1563	-0-	1 1	17 2	Y	-0-			-0-
09		2130 X	2089	-0-	-41	-0-	2089 2		Y	-0-			-0-
10		2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	2441 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
11		2130 X	2105	-0-	-25	-0-	2104 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
-----													
HULL UNIT A WELL #: A 29 RRCID -> 129682 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8306 - 9540													
06		1470 N	1461	-0-	-9	-0-	1461 2		Y	-0-	9 1		-0-
07		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606 2		Y	-0-			-0-
08		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748 2		Y	-0-			-0-
09		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627 2		Y	-0-			-0-
10		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531 2		Y	-0-			-0-
11		1320 N	1124	-0-	-196	-0-	1124 2		Y	-0-			-0-
-----													
HULL UNIT A WELL #: A 28 RRCID -> 129684 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8292 - 9532													
06		241 N	241	-0-	-0-	-0-	16 2	3 3	Y	202	191 1		34
							222 9						
07		31 N	24	-0-	-7	-0-	12 2	2 3	Y	9	41 1		2
							10 9						
08		124 N	25	-0-	-99	-0-	12 2	2 3	Y	10	10 1		2
							11 9						
09		240 N	65	-0-	-175	-0-	56 2	9 9	Y	8	8 1		2
10		31 N	10	-0-	-21	-0-	3 2	7 9	Y	6	7 1		1
11		30 N	29	-0-	-1	-0-	25 2	4 9	Y	4	4 1		1
-----													
HULL UNIT B WELL #: B 3 RRCID -> 129739 COMPL. DATE 01/10/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8404 - 9550													
06		3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3133 3	53 9	Y	48	55 1		23
07		2883 X	2293	-0-	-590	-0-	2241 3	52 9	Y	47	54 1		16
08		2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2883 3	48 9	Y	44	50 1		10
*09		2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2826 2	69 9	Y	63	37 1		36
10		2790 X	2409	-0-	-381	-0-	2317 2	92 9	Y	84	93 1		27
11		2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-			Y	67	58 1		36
-----													
HANCOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130038 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8544 - 9190													
06		120 X	58	-0-	-62	-0-	1 1	57 3	Y	-0-	1 1		-0-
07		155 X	54	-0-	-101	-0-	1 1	53 3	Y	-0-			-0-
08		62 N	50	-0-	-12	-0-	1 1	49 3	Y	-0-			-0-
09		60 N	13	-0-	-47	-0-	2 1	11 2	Y	-0-			-0-
10		62 N	38	-0-	-24	-0-	2 1	36 2	Y	-0-			-0-
11		60 N	39	-0-	-21	-0-	2 1	37 2	Y	-0-			-0-
-----													
COLLINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130393 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8417 - 9528													
06		2040 N	1992	-0-	-48	-0-	1971 2	21 9	Y	19	16 1		6
07		1953 N	1906	-0-	-47	-0-	1891 2	15 9	Y	14	15 1		5
08		1860 N	1773	-0-	-87	-0-	1748 2	25 9	Y	23	23 1		5
09		1800 N	1689	-0-	-111	-0-	1666 2	23 9	Y	21	22 1		4
10		1860 N	1759	-0-	-101	-0-	1727 2	32 9	Y	29	29 1		4
11		1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-			Y	30	28 1		6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
FITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130503 COMPL. DATE 02/14/1989 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8456 - 9470														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2850 X	2566	-0-	-284	-0-	2566	3	10	9	Y	9	10	1	10
07	3007 X	2811	-0-	-196	-0-	2805	3	6	9	Y	5			15
08	2945 N	2729	-0-	-216	-0-	2722	3	7	9	Y	6	10	1	11
*09	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	2792	2	4	9	Y	4	9	1	6
10	2821 N	2764	-0-	-57	-0-	2758	2	6	9	Y	5			11
11	2640 N	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	4	9	1	6
-----														
MANGHAM UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130507 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8369 - 9492														
06	1470 N	1439	-0-	-31	-0-	1430	3	9	9	Y	8	3	1	9
07	1488 N	1448	-0-	-40	-0-	1439	3	9	9	Y	8	12	1	5
08	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1613	3	10	9	Y	9			14
*09	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1577	2	9	9	Y	8	12	1	10
10	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1647	2	9	9	Y	8	12	1	6
11	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	14	13	1	7
-----														
ROBERTS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130510 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8386 - 9564														
06	1440 N	900	-0-	-540	-0-	900	3			Y	-0-			-0-
07	2201 N	1342	-0-	-859	-0-	1342	3			Y	-0-			-0-
08	1736 N	1140	-0-	-596	-0-	1140	3			Y	-0-			-0-
09	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			Y	-0-			-0-
10	1333 N	843	-0-	-490	-0-	843	2			Y	-0-			-0-
11	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
ALLISON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130591 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8318 - 9462														
06	3750 X	3583	-0-	-167	-0-	3529	3	54	9	Y	49	40	1	26
07	3875 X	3690	-0-	-185	-0-	3634	3	56	9	Y	51	44	1	33
08	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3551	3	54	9	Y	49	48	1	34
09	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3503	2	52	9	Y	47	48	1	33
10	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3601	2	68	9	Y	62	76	1	19
11	3390 X	-0-	-0-	-3390	-0-					Y	59	28	1	50
-----														
WILSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130593 COMPL. DATE 04/11/1989 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8726 - 9534														
06	150 N	96	-0-	-54	-0-	88	2	8	9	Y	7	6	1	3
07	155 N	93	-0-	-62	-0-	89	2	4	9	Y	4	6	1	1
08	93 N	73	-0-	-20	-0-	72	2	1	9	Y	1	2	1	-0-
*09	90 N	69	-0-	-21	-0-	67	2	2	9	Y	2	1	1	1
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	137	2	3	9	Y	3	3	1	1
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	2	2	1	1
-----														
HULL UNIT B WELL #: B 4 RRCID -> 130595 COMPL. DATE 04/11/1989 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8407 - 9554														
06	870 N	542	-0-	-328	-0-	542	3			Y	-0-			-0-
07	651 N	344	-0-	-307	-0-	344	3			Y	-0-			-0-
08	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			Y	-0-			-0-
09	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			Y	-0-			-0-
10	3100 N	3104	-0-	4	4	3104	2			Y	-0-			-0-
11	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
NEAL WELL #: 2 RRCID -> 130602 COMPL. DATE 04/02/1989 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 9415 - 9552														
06	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			N	-0-			-0-
07	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			N	-0-			-0-
08	3100 N	3822	-0-	722	722	3822	3			N	-0-			-0-
09	2413 N	1691	-0-	-722	-0-	1691	2			N	-0-			-0-
10	2356 N	884	-0-	-1472	-0-	884	2			N	-0-			-0-
11	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-			-0-



CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854  
BLACK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130725 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 8402 - 9536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2355	2	8	9	Y	7	8	1			9
07	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2448	2	7	9	Y	6	8	1			7
08	2480 N	2163	-0-	-317	-0-	2160	2	3	9	Y	3	7	1			3
*09	2370 N	2306	-0-	-64	-0-	2298	2	8	9	Y	7					10
10	2449 N	2044	-0-	-405	-0-	2035	2	9	9	Y	8	10	1			8
*11	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2299	2	9	9	Y	8	10	1			6

HULL UNIT A WELL #: A 32 RRCID -> 130875 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8301 - 9555

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

MOORE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131090 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8438 - 9509

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3000 X	2206	-0-	-794	-0-	2200	2	6	9	Y	5	7	1			1
07	3100 X	2453	-0-	-647	-0-	2446	2	7	9	Y	6	3	1			4
08	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2527	2	4	9	Y	4	6	1			2
09	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	2788	2	6	9	Y	5	3	1			4
10	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2518	2	4	9	Y	4	6	1			2
11	2250 N	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	7	7	1			2

SMITH-BIRD WELL #: 4 RRCID -> 131092 COMPL. DATE 05/25/1989 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8494 - 9514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	150 N	140	-0-	-10	-0-	137	2	3	9	Y	3	4	1			1
07	186 N	134	-0-	-52	-0-	130	2	4	9	Y	4	2	1			3
08	155 N	106	-0-	-49	-0-	102	2	4	9	Y	4	5	1			2
09	150 N	123	-0-	-27	-0-	117	2	6	9	Y	5	3	1			4
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	190	2	3	9	Y	3	5	1			2
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	6	6	1			2

HANCOCK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131172 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8542 - 9243

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	3			Y	-0-					-0-
07	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	3			Y	-0-					-0-
08	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	4798	3			Y	-0-					-0-
09	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	217	1	4500	2	Y	-0-					-0-
10	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	212	1	4835	2	Y	-0-					-0-
*11	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	225	1	4639	2	Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131174 COMPL. DATE 05/31/1989 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8420 - 9492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3840 X	2848	-0-	-992	-0-	2797	2	51	9	Y	46	38	1			14
07	3906 X	2101	-0-	-1805	-0-	2062	2	39	9	Y	35	36	1			13
08	3658 X	1968	-0-	-1690	-0-	1909	2	59	9	Y	54	55	1			12
09	3540 X	2113	-0-	-1427	-0-	2058	2	55	9	Y	50	53	1			9
10	3658 X	2311	-0-	-1347	-0-	2233	2	78	9	Y	71	70	1			10
11	2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-					Y	73	69	1			14

HULL UNIT A WELL #: A 40 RRCID -> 131331 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8282 - 9510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	159 X	40	-0-	-119	-0-	33	2	7	3	Y	-0-					-0-
07	62 N	42	-0-	-20	-0-	35	2	7	3	Y	-0-					-0-
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	72	2	11	3	Y	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	90 N	55	-0-	-35	-0-	55	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
LILLY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131389 COMPL. DATE 06/14/1989 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8418 - 9572														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1500 N	1316	-0-	-184	-0-	1301	2	15	9	Y	14	8	1	14
07	998 N	998	-0-	-0-	-0-	977	2	21	9	Y	19	10	1	23
08	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1219	2	13	9	Y	12	20	1	15
09	1320 N	1002	-0-	-318	-0-	994	2	8	9	Y	7			22
10	992 N	863	-0-	-129	-0-	857	2	6	9	Y	5	10	1	17
11	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	14	18	1	13
-----														
HULL UNIT A WELL #: A 41 RRCID -> 131416 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8319 - 9544														
06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-			-0-
07	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-			-0-
08	3100 N	3408	-0-	308	308	3399	2	9	9	Y	8	1	1	7
*09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-			7
*10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			7
11	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
THOMPSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131438 COMPL. DATE 07/11/1989 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8494 - 9545														
06	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			Y	-0-			-0-
07	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			Y	-0-			-0-
08	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			Y	-0-			-0-
09	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			Y	-0-			-0-
10	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			Y	-0-			-0-
11	2400 N	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
ROBERTS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 131553 COMPL. DATE 07/22/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8415 - 9524														
06	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	884	3	266	9	Y	242	281	1	211
07	1116 N	1038	-0-	-78	-0-	866	3	172	9	Y	156	277	1	90
08	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	931	3	162	9	Y	147	138	1	99
*09	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	951	2	197	9	Y	179	130	1	148
10	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1014	2	188	9	Y	171	268	1	51
11	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	155	141	1	65
-----														
ALLISON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131554 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8386 - 9486														
06	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2242	3	13	9	Y	12	12	1	6
07	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2323	3	12	9	Y	11	10	1	7
08	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2426	3	13	9	Y	12	11	1	8
09	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2542	2	12	9	Y	11	11	1	8
10	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2601	2	14	9	Y	13	17	1	4
11	2370 N	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	13	6	1	11
-----														
DENNARD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131629 COMPL. DATE 07/29/1989 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8321 - 9548														
06	1140 N	962	-0-	-178	-0-	928	2	34	9	Y	31	16	1	24
07	1333 N	1330	-0-	-3	-0-	1299	2	31	9	Y	28	42	1	10
08	1209 N	821	-0-	-388	-0-	791	2	30	9	Y	27	22	1	15
09	960 N	652	-0-	-308	-0-	642	2	10	9	Y	9			24
10	1333 N	642	-0-	-691	-0-	630	2	12	9	Y	11	23	1	12
11	780 N	615	-0-	-165	-0-	573	2	42	9	Y	38	22	1	28
-----														
HULL UNIT A WELL #: A 44 RRCID -> 131631 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8298 - 9513														
06	360 N	349	-0-	-11	-0-	349	2			Y	-0-			-0-
07	372 N	343	-0-	-29	-0-	343	2			Y	-0-			-0-
08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-			-0-
09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-			-0-
10	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-			-0-
*11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854															
HULL UNIT A WELL #: A 48 RRCID -> 131811 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-			-0-
07		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-			-0-
08		62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2			Y	-0-			-0-
*09		67 N	67	-0-	-0-	-0-	65	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
10		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-			-0-
*11		65 N	65	-0-	-0-	-0-	64	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
-----															
HULL UNIT A WELL #: A 46 RRCID -> 131812 COMPL. DATE 08/19/1989 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8304 - 9518															
06		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1214	2	29	9	Y	26	29	1	10
07		1302 N	1192	-0-	-110	-0-	1170	2	22	9	Y	20	14	1	16
08		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1257	2	8	9	Y	7	17	1	6
*09		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1228	2	24	9	Y	22	21	1	7
10		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1649	2	22	9	Y	20	17	1	10
*11		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1727	2	12	9	Y	11	17	1	4
-----															
FITE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 132029 COMPL. DATE 09/16/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8420 - 9514															
06		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1854	3	8	9	Y	7	7	1	7
07		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1870	3	4	9	Y	4			11
08		2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2688	3	4	9	Y	4	7	1	8
*09		3000 N	3602	-0-	602	-0-	3594	2	8	9	Y	7	9	1	6
10		3100 N	3969	-0-	869	-0-	1471	3	3	9	Y	3			9
11		1950 N	-0-	-0-	-1950	-0-	3966	2			Y	1	6	1	4
-----															
BLACK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132030 COMPL. DATE 08/25/1989 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8405 - 9556															
06		2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2341	2	12	9	Y	11	11	1	15
07		2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2576	2	10	9	Y	9	13	1	11
08		2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2652	2	9	9	Y	8	13	1	6
09		2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	2809	2	13	9	Y	12			18
10		2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	2782	2	15	9	Y	14	17	1	15
*11		2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	2708	2	14	9	Y	13	18	1	10
-----															
HALL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 132031 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8367 - 9592															
06		2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2851	3	15	9	Y	14	22	1	5
07		2976 X	2956	-0-	-20	-0-	2941	3	15	9	Y	14	11	1	8
08		2914 N	2771	-0-	-143	-0-	2768	3	3	9	Y	3	11	1	-0-
*09		2820 N	2637	-0-	-183	-0-	2612	2	25	9	Y	23	19	1	4
10		2914 N	2811	-0-	-103	-0-	2792	2	19	9	Y	17	12	1	9
11		2670 N	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	15	12	1	12
-----															
HALL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132032 COMPL. DATE 09/02/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8333 - 9560															
06		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2040	3	2	9	Y	2	4	1	1
07		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2172	3	1	9	Y	1	1	1	1
08		2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			Y	-0-	1	1	-0-
*09		2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2099	2	3	9	Y	3	2	1	1
10		2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2444	2	2	9	Y	2	2	1	1
11		2160 N	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	3	2	1	2
-----															
THOMPSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132215 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8427 - 9534															
06		1440 N	1322	-0-	-118	-0-	1302	2	20	9	Y	18	49	1	9
07		1364 N	1253	-0-	-111	-0-	1231	2	22	9	Y	20	16	1	13
08		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1270	2	22	9	Y	20	16	1	17
09		1230 N	1207	-0-	-23	-0-	1190	2	17	9	Y	15	16	1	16
10		1240 N	1085	-0-	-155	-0-	1065	2	20	9	Y	18	14	1	20
11		1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	23	17	1	26

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
CHADWICK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 132216 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8483 - 9481														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	2070 N	1670	-0-	-400	-0-	1655	3	15	9	Y	14			26
07	1581 N	1329	-0-	-252	-0-	1317	3	12	9	Y	11	14	1	23
08	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1524	3	17	9	Y	15	16	1	22
*09	1650 N	1536	-0-	-114	-0-	1532	2	4	9	Y	4			26
10	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1547	2	15	9	Y	14	20	1	20
11	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	36	25	1	31
-----														
HANCOCK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132268 COMPL. DATE 10/03/1989 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8583 - 9297														
06	1468 X	1468	-0-	-0-	-0-	32	1	1436	3	Y	-0-	3	1	-0-
07	1567 X	1567	-0-	-0-	-0-	35	1	1532	3	Y	-0-			-0-
08	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	36	1	1554	3	Y	-0-			-0-
09	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	121	1	1931	2	Y	-0-			-0-
10	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	127	1	2002	2	Y	-0-			-0-
*11	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	99	1	1591	2	Y	-0-			-0-
-----														
DAVIS, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 132396 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8479 - 9425														
06	2190 N	2146	-0-	-44	-0-	101	1	2023	2	Y	20	20	1	1
						22	9							
07	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	111	1	2211	2	Y	22	22	1	1
						24	9							
08	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	110	1	2199	2	Y	23	23	1	1
						25	9							
09	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2133	2	13	9	Y	12	12	1	1
10	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2189	2	15	9	Y	14	14	1	1
*11	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2072	2	20	9	Y	18	17	1	2
-----														
MASON WELL #: 4 RRCID -> 132397 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8510 - 9412														
06	840 N	834	-0-	-6	-0-	40	1	794	2	Y	-0-			-0-
07	861 N	861	-0-	-0-	-0-	41	1	820	2	Y	-0-			-0-
08	874 N	874	-0-	-0-	-0-	42	1	832	2	Y	-0-			-0-
09	810 N	809	-0-	-1	-0-	809	2			Y	-0-			-0-
10	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			Y	-0-			-0-
*11	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-			-0-
-----														
WILSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132431 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8328 - 9526														
06	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1645	2	6	9	Y	5	5	1	2
07	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1629	2	6	9	Y	5	5	1	2
08	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1836	2	4	9	Y	4	5	1	1
*09	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1679	2	7	9	Y	6	4	1	3
10	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1924	2	2	9	Y	2	4	1	1
11	1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	5	4	1	2
-----														
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 3 RRCID -> 132436 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8515 - 9406														
06	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	186	1	3717	2	Y	49	50	1	1
						54	9							
07	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	192	1	3834	2	Y	53	51	1	3
						58	9							
08	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	189	1	3789	2	Y	53	53	1	3
						58	9							
09	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3822	2	40	9	Y	36	35	1	4
10	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	3990	2	46	9	Y	42	42	1	4
*11	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	3767	2	58	9	Y	53	51	1	6

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
HUDSON, NELL WELL #: 3 RRCID -> 132716 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8476 - 9384												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
06		2572 N	2572	-0-	-0-	121	1	2422	2	Y	26	26 1
						29	9					1
07		2604 N	2569	-0-	-35	121	1	2419	2	Y	26	25 1
						29	9					2
08		2387 N	2238	-0-	-149	105	1	2104	2	Y	26	26 1
						29	9					2
09		2310 N	1531	-0-	-779	1513	2	18	9	Y	16	16 1
						2549	2	23	9	Y	21	21 1
10		2572 N	2572	-0-	-0-	2092	2	30	9	Y	27	26 1
11		2160 N	2122	-0-	-38							3
-----												
WILLIAMSON WELL #: 4 RRCID -> 132717 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8748 - 9273												
-----												
06		390 N	311	-0-	-79	15	1	293	2	Y	3	3 1
						3	9					-0-
07		279 N	254	-0-	-25	12	1	242	2	Y	-0-	-0-
						7	1	150	2	Y	-0-	-0-
08		310 N	157	-0-	-153						-0-	-0-
						177	2			Y	-0-	-0-
09		300 N	177	-0-	-123						-0-	-0-
						155	2			Y	-0-	-0-
10		248 N	155	-0-	-93						-0-	-0-
						94	2			Y	-0-	-0-
11		150 N	94	-0-	-56						-0-	-0-
-----												
MASON WELL #: 3 RRCID -> 132718 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8496 - 9454												
-----												
06		3090 X	3062	-0-	-28	145	1	2904	2	Y	12	12 1
						13	9					-0-
07		3193 X	2808	-0-	-385	133	1	2662	2	Y	12	11 1
						13	9					1
08		3162 X	2630	-0-	-532	125	1	2493	2	Y	11	11 1
						12	9					1
09		3060 X	2476	-0-	-584	2465	2	11	9	Y	10	10 1
						2624	2	14	9	Y	13	13 1
10		3162 X	2638	-0-	-524						16	15 1
						2607	2	18	9	Y		2
11		3060 X	2625	-0-	-435							
-----												
THOMPSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 132720 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8472 - 9549												
-----												
06		563 N	563	-0-	-0-	561	2	2	9	Y	2	3 1
						618	2	1	9	Y	1	1 1
07		619 N	619	-0-	-0-						1	1 1
						410	2	1	9	Y	1	1 1
08		465 N	411	-0-	-54						1	1 1
						553	2	1	9	Y	1	1 1
09		570 N	554	-0-	-16						2	1 1
						519	2	2	9	Y	2	1 1
10		620 N	521	-0-	-99						2	2 1
											2	2 1
11		390 N	-0-	-0-	-390							2
-----												
DUNLAP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132721 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8414 - 9096												
-----												
06		2040 X	1960	-0-	-80	1960	3			Y	-0-	-0-
						1940	3			Y	-0-	-0-
07		2108 X	1940	-0-	-168						-0-	-0-
						1689	3			Y	-0-	-0-
08		1984 N	1689	-0-	-295						-0-	-0-
						1878	2			Y	-0-	-0-
09		1950 N	1878	-0-	-72						-0-	-0-
						1690	2			Y	-0-	-0-
10		1953 N	1690	-0-	-263						-0-	-0-
											-0-	-0-
11		1620 N	-0-	-0-	-1620					Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
HEBERT WELL #: 3 RRCID -> 132765 COMPL. DATE 12/01/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8942 - 9504														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	107	1	2141	2	Y	6	6	1	-0-
07	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	108	1	2156	2	Y	6	6	1	-0-
08	2356 N	2328	-0-	-28	-0-	110	1	2211	2	Y	6	6	1	-0-
09	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2269	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
10	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2481	2	8	9	Y	7	6	1	1
*11	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2414	2	8	9	Y	7	7	1	1
-----														
HULL UNIT B WELL #: B 5 RRCID -> 133035 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8400 - 9552														
06	480 N	351	-0-	-129	-0-	351	3			Y	-0-			-0-
07	465 N	416	-0-	-49	-0-	416	3			Y	-0-			-0-
08	372 N	352	-0-	-20	-0-	352	3			Y	-0-			-0-
09	360 N	340	-0-	-20	-0-	340	2			Y	-0-			-0-
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-			-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
MORGAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133036 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8420 - 9549														
06	630 N	586	-0-	-44	-0-	576	2	10	9	Y	9	18	1	3
07	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-	3	1	-0-
08	589 N	518	-0-	-71	-0-	518	2			Y	-0-			-0-
*09	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	2657	2	54	9	Y	49	38	1	11
10	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1567	2	61	9	Y	55	56	1	10
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	54	50	1	14
-----														
HUDSON, NELL WELL #: 4 RRCID -> 133059 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8467 - 9366														
06	3390 X	3247	-0-	-143	-0-	154	1	3072	2	Y	19	20	1	-0-
07	3503 X	3250	-0-	-253	-0-	154	1	3073	2	Y	21	20	1	1
08	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	151	1	3014	2	Y	19	19	1	1
09	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3047	2	17	9	Y	15	14	1	2
10	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3223	2	19	9	Y	17	17	1	2
11	3030 X	2920	-0-	-110	-0-	2899	2	21	9	Y	19	19	1	2
-----														
HEBERT WELL #: 4 RRCID -> 133065 COMPL. DATE 12/26/1989 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8976 - 9540														
06	2520 N	2099	-0-	-421	-0-	99	1	1980	2	Y	18	19	1	-0-
07	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	126	1	2525	2	Y	27	25	1	2
08	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	128	1	2571	2	Y	26	26	1	2
09	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2486	2	18	9	Y	16	16	1	2
10	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2573	2	22	9	Y	20	20	1	2
*11	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2425	2	28	9	Y	25	24	1	3

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
MANGHAM UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133075 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8364 - 9465												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
06	2880 X	2631	-0-	-249	-0-	117	1	2504	3	Y	9	9
						10	9					
07	2976 X	2680	-0-	-296	-0-	119	1	2551	3	Y	9	12 1 6
						10	9					
08	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	132	1	2747	3	Y	9	15
						10	9					
*09	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	357	1	2686	2	Y	9	13 1 11
						10	9					
10	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	390	1	2966	2	Y	9	13 1 7
						10	9					
11	2700 X	388	-0-	-2312	-0-	373	1	15	9	Y	14	14 1 7
-----												
BURTON, JOHN W. WELL #: 3 T RRCID -> 133281 COMPL. DATE 01/16/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9398 - 9482												
06	270 N	265	-0-	-5	-0-	12	1	247	2	Y	5	6 1 -0-
						6	9					
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	17	1	343	2	Y	11	10 1 1
						12	9					
08	310 N	291	-0-	-19	-0-	14	1	270	2	Y	6	7 1 -0-
						7	9					
09	270 N	193	-0-	-77	-0-	193	2			Y	-0-	-0-
10	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-	-0-
*11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	491	2	19	9	Y	17	16 1 2
-----												
DAVIS, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 133282 COMPL. DATE 12/30/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9122 - 9356												
06	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	67	1	1338	2	Y	7	7 1 -0-
						8	9					
07	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	69	1	1379	2	Y	8	8 1 -0-
						9	9					
08	1581 N	1530	-0-	-51	-0-	72	1	1447	2	Y	10	9 1 1
						11	9					
09	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1473	2	8	9	Y	7	7 1 1
10	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1522	2	10	9	Y	9	9 1 1
11	1470 N	1454	-0-	-16	-0-	1442	2	12	9	Y	11	11 1 1
-----												
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 4 RRCID -> 133314 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8550 - 9256												
06	150 N	140	-0-	-10	-0-	7	1	130	2	Y	3	3 1 -0-
						3	9					
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	Y	3	3 1 -0-
						3	9					
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	2	Y	-0-	-0-
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	159	2	4	9	Y	4	4 1 -0-
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	171	2	8	9	Y	7	6 1 1
*11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	153	2	8	9	Y	7	7 1 1
-----												
FENDER, H. R. WELL #: 4 RRCID -> 133316 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8946 - 9415												
06	2520 N	2270	-0-	-250	-0-	106	1	2129	2	Y	32	32 1 1
						35	9					
07	2573 N	2287	-0-	-286	-0-	107	1	2144	2	Y	33	32 1 2
						36	9					
08	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	107	1	2141	2	Y	33	33 1 2
						36	9					
09	2190 N	2183	-0-	-7	-0-	2152	2	31	9	Y	28	27 1 3
10	2263 N	2174	-0-	-89	-0-	2138	2	36	9	Y	33	33 1 3
11	2190 N	1830	-0-	-360	-0-	1787	2	43	9	Y	39	38 1 4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
LILLY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133330 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8421 - 9562												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2	Y	-0-		-0-	
07	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2	Y	-0-		-0-	
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2	Y	-0-		-0-	
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2	Y	-0-		-0-	
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2	Y	-0-		-0-	
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		-0-	
-----												
COLLINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133331 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8401 - 9551												
06	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	3748	2	28 9	Y	25	20 1	8
07	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	3915	2	21 9	Y	19	20 1	7
08	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	3960	2	34 9	Y	31	31 1	7
09	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2903	2	30 9	Y	27	29 1	5
10	3007 X	2995	-0-	-12	-0-	2951	2	44 9	Y	40	39 1	6
11	2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-			Y	39	38	1	7
-----												
BURTON, JOHN W. WELL #: 4 RRCID -> 133473 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8934 - 9444												
06	4050 X	3570	-0-	-480	-0-	170	1	3390 2	Y	9	9 1	-0-
07	4185 X	4095	-0-	-90	-0-	194	1	3888 2	Y	12	11 1	1
08	4216 X	3956	-0-	-260	-0-	188	1	3756 2	Y	11	11 1	1
09	4050 X	3483	-0-	-567	-0-	3475	2	8 9	Y	7	7 1	1
10	4092 X	3368	-0-	-724	-0-	3358	2	10 9	Y	9	9 1	1
11	3960 X	2925	-0-	-1035	-0-	2913	2	12 9	Y	11	11 1	1
-----												
MORGAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133480 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8312 - 9558												
06	600 N	352	-0-	-248	-0-	351	2	1 9	Y	1	2 1	-0-
07	589 N	330	-0-	-259	-0-	330	2		Y	-0-		-0-
08	527 N	259	-0-	-268	-0-	259	2		Y	-0-		-0-
09	360 N	260	-0-	-100	-0-	260	2		Y	-0-		-0-
10	341 N	235	-0-	-106	-0-	235	2		Y	-0-		-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133713 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A												
06	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2521	2	32 9	Y	29	23 1	9
07	2511 N	2102	-0-	-409	-0-	2077	2	25 9	Y	23	24 1	8
08	2356 N	2164	-0-	-192	-0-	2124	2	40 9	Y	36	36 1	8
09	2280 N	2132	-0-	-148	-0-	2097	2	35 9	Y	32	34 1	6
10	2108 N	1694	-0-	-414	-0-	1647	2	47 9	Y	43	43 1	6
11	2100 N	-0-	-0-	-2100	-0-				Y	44	42 1	8
-----												
NEAL WELL #: 4 RRCID -> 133802 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9101 - 9530												
06	2010 N	1573	-0-	-437	-0-	1573	3		N	-0-		-0-
07	1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-				N	-0-		-0-
08	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-				N	-0-		-0-
*09	1560 N	49	-0-	-1511	-0-	37	2	12 9	N	11	8 1	3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	9	8 1	4
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	9	8 1	5



-----															
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854															
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133852 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8499 - 9543															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----															
06		750 N	705	-0-	-45	-0-	697	2	8	9	Y	7	10	8	
07		760 N	760	-0-	-0-	-0-	756	2	4	9	Y	4		12	
08		783 N	783	-0-	-0-	-0-	777	2	6	9	Y	5	8	9	
09		782 N	782	-0-	-0-	-0-	776	2	6	9	Y	5		14	
10		779 N	779	-0-	-0-	-0-	772	2	7	9	Y	6	8	12	
11		750 N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	8	16	4	
-----															
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133893 COMPL. DATE 03/07/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8479 - 9516															
06		2040 N	1001	-0-	-1039	-0-	1001	2			Y	-0-	2	1	-0-
07		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			Y	-0-			-0-
08		2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			Y	-0-			-0-
09		2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			Y	-0-			-0-
10		2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			Y	-0-			-0-
11		2400 N	1990	-0-	-410	-0-	1990	2			Y	-0-			-0-
-----															
HAYGOOD, LOIS WELL #: 3 RRCID -> 133977 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9113 - 9205															
06		660 N	627	-0-	-33	-0-	29	1	575	2	Y	21	21	1	1
							23	9							
07		682 N	634	-0-	-48	-0-	29	1	582	2	Y	21	21	1	1
							23	9							
08		555 N	555	-0-	-0-	-0-	25	1	509	2	Y	19	19	1	1
							21	9							
09		480 N	463	-0-	-17	-0-	449	2	14	9	Y	13	13	1	1
10		648 N	648	-0-	-0-	-0-	630	2	18	9	Y	16	15	1	2
*11		550 N	550	-0-	-0-	-0-	530	2	20	9	Y	18	18	1	2
-----															
THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 133978 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6468 - 9456															
06		1710 X	1163	-0-	-547	-0-	55	1	1102	2	Y	5	5	1	-0-
							6	9							
07		1457 X	1125	-0-	-332	-0-	53	1	1068	2	Y	4	4	1	-0-
							4	9							
08		1240 N	1213	-0-	-27	-0-	67	1	1140	2	Y	5	5	1	-0-
							6	9							
09		1170 N	1126	-0-	-44	-0-	1115	2	11	9	Y	10	9	1	1
10		1116 N	1115	-0-	-1	-0-	1103	2	12	9	Y	11	11	1	1
11		1170 N	1013	-0-	-157	-0-	998	2	15	9	Y	14	13	1	2
-----															
DUNLAP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134005 COMPL. DATE 03/18/1990 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8426 - 9128															
06		1350 X	1183	-0-	-167	-0-	1166	3	17	9	Y	15	13	1	5
07		1487 X	1487	-0-	-0-	-0-	1468	3	19	9	Y	17	19	1	3
08		1860 N	1579	-0-	-281	-0-	1569	3	10	9	Y	9	12	1	-0-
*09		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1626	2	36	9	Y	33	27	1	6
10		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1662	2	18	9	Y	16	16	1	6
11		1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	15	15	1	6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 3 RRCID -> 134006 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8551 - 9260												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	1110 N	516	-0-	-594	-0-	24 1	483 2	Y	8	8 1	-0-	
07	775 N	495	-0-	-280	-0-	9 9	463 2	Y	8	8 1	-0-	
08	620 N	420	-0-	-200	-0-	23 1	392 2	Y	7	7 1	-0-	
09	510 N	300	-0-	-210	-0-	9 9	9 9	Y	8	7 1	1	
10	496 N	387	-0-	-109	-0-	2 2	10 9	Y	9	9 1	1	
11	420 N	312	-0-	-108	-0-	300 2	12 9	Y	11	11 1	1	
-----												
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 4 RRCID -> 134167 COMPL. DATE 03/23/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8912 - 9470												
06	2939 N	2939	-0-	-0-	-0-	140 1	2790 2	Y	8	8 1	-0-	
07	2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	9 9	2676 2	Y	8	8 1	-0-	
08	2945 N	2904	-0-	-41	-0-	134 1	2756 2	Y	9	8 1	1	
09	2850 N	2687	-0-	-163	-0-	10 9	7 9	Y	6	6 1	1	
10	2821 N	2386	-0-	-435	-0-	2680 2	8 9	Y	7	7 1	1	
11	2820 N	1652	-0-	-1168	-0-	2378 2	10 9	Y	9	9 1	1	
-----												
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 4 T RRCID -> 134172 COMPL. DATE 10/09/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8460 - 9370												
06	2010 N	1496	-0-	-514	-0-	71 1	1415 2	Y	9	10 1	-0-	
07	1984 N	1242	-0-	-742	-0-	10 9	1174 2	Y	8	8 1	-0-	
08	1612 N	1318	-0-	-294	-0-	59 1	1245 2	Y	10	9 1	1	
09	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	62 1	40 9	Y	36	33 1	4	
10	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	11 9	11 9	Y	10	13 1	1	
11	1290 N	1121	-0-	-169	-0-	11 9	13 9	Y	12	12 1	1	
-----												
NEAL WELL #: 3 RRCID -> 134196 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9550												
06	870 N	797	-0-	-73	-0-	797 3		N	-0-		-0-	
07	899 N	832	-0-	-67	-0-	832 3		N	-0-		-0-	
08	868 N	794	-0-	-74	-0-	794 3		N	-0-		-0-	
*09	810 N	807	-0-	-3	-0-	724 2	83 9	N	75	53 1	22	
10	837 N	784	-0-	-53	-0-	721 2	63 9	N	57	54 1	25	
11	780 N	-0-	-0-	-780	-0-			N	60	53 1	32	
-----												
GRAVES ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 134311 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9458 - 9494												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
-----												
MCRAE, BLANCHE WELL #: 2 RRCID -> 134315 COMPL. DATE 04/08/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9255 - 9320												
06	270 N	197	-0-	-73	-0-	9 1	188 2	Y	-0-		-0-	
07	279 N	224	-0-	-55	-0-	11 1	213 2	Y	-0-		-0-	
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	8 1	167 2	Y	-0-		-0-	
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2		Y	-0-		-0-	
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		Y	-0-		-0-	
*11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2		Y	-0-		-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
WHITAKER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134318 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8485 - 9493												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
06		2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	2585	2	31	9	Y	16
07		2511 X	2489	-0-	-22	-0-	2449	2	40	9	Y	35
08		3472 X	2104	-0-	-1368	-0-	2062	2	42	9	Y	26
09		3360 X	3025	-0-	-335	-0-	2993	2	32	9	Y	28
10		3224 X	2999	-0-	-225	-0-	2959	2	40	9	Y	29
11		2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	25
-----												
MOORE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134420 COMPL. DATE 04/22/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8460 - 9505												
06		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2053	2	62	9	Y	13
07		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2098	2	55	9	Y	33
08		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2085	2	52	9	Y	21
09		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1940	2	53	9	Y	39
10		2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2084	2	42	9	Y	23
11		1800 N	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	21
-----												
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134945 COMPL. DATE 05/18/1990 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 8407 - 9492												
06		2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2293	2	4	9	Y	4
07		2511 N	2327	-0-	-184	-0-	2323	2	4	9	Y	4
08		2449 N	2338	-0-	-111	-0-	2332	2	6	9	Y	2
*09		2310 N	2180	-0-	-130	-0-	2173	2	7	9	Y	4
10		2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2385	2	6	9	Y	1
11		2250 N	2221	-0-	-29	-0-	2212	2	9	9	Y	4
-----												
FENDER, H. R. WELL #: 3 RRCID -> 135120 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8530 - 9388												
06		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	69	1	1386	2	Y	-0-
07		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	97	1	1940	2	Y	-0-
08		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	98	1	1963	2	Y	-0-
09		450 N	409	-0-	-41	-0-	409	2			Y	-0-
10		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-
11		450 N	271	-0-	-179	-0-	271	2			Y	-0-
-----												
MOORE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135132 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8416 - 9504												
06		2880 N	2392	-0-	-488	-0-	2364	2	28	9	Y	6
07		2976 N	2425	-0-	-551	-0-	2402	2	23	9	Y	14
08		2821 N	2358	-0-	-463	-0-	2336	2	22	9	Y	9
09		2400 N	2328	-0-	-72	-0-	2305	2	23	9	Y	17
10		2418 N	2289	-0-	-129	-0-	2271	2	18	9	Y	10
11		2280 N	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	9
-----												
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 3 RRCID -> 135766 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8518 - 9436												
06		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	55	1	1109	2	Y	2
							81	9				
07		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	56	1	1115	2	Y	2
							36	9				
08		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	53	1	1051	2	Y	2
							32	9				
09		988 N	988	-0-	-0-	-0-	926	2	62	9	Y	6
10		938 N	938	-0-	-0-	-0-	916	2	22	9	Y	2
*11		856 N	856	-0-	-0-	-0-	828	2	28	9	Y	3



CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA							
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854																	
MCRÆ, BLANCHE WELL #: 4 RRCID -> 139179 COMPL. DATE 07/23/2007										TOTAL DEPTH	9625	PERF.	8164 - 9259				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 6 RRCID -> 139292 COMPL. DATE 08/23/1991										TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8652 - 9734				
06	60 N	31	-0-	-29	-0-	-0-	5	1	26	3	Y	-0-					-0-
07	62 N	27	-0-	-35	-0-	-0-	4	1	23	3	Y	-0-					-0-
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	96	3	Y	-0-					-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	25	2	Y	-0-					-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	-0-	4	1	17	2	Y	-0-					-0-
*11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	74	2	Y	-0-					-0-
-----																	
LANGFORD WELL #: 1 RRCID -> 139357 COMPL. DATE 06/30/2004										TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8574 - 9414				
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	62 N	43	-0-	-19	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	5	5	1			-0-
08	62 N	44	-0-	-18	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	7	7	1			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	9			Y	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	150	2	11	9	Y	10	9	1			1
-----																	
HAVARD, ALPHA WELL #: 2 RRCID -> 139388 COMPL. DATE 09/11/1991										TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9194 - 9262				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
CUMMINGS WELL #: 8 RRCID -> 139606 COMPL. DATE 10/03/1991										TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8440 - 9547				
06	420 N	405	-0-	-15	-0-	-0-	19	1	386	3	Y	-0-					-0-
07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	442	3	Y	-0-					-0-
08	434 N	419	-0-	-15	-0-	-0-	22	1	397	3	Y	-0-					-0-
09	420 N	401	-0-	-19	-0-	-0-	9	1	392	2	Y	-0-					-0-
10	465 N	413	-0-	-52	-0-	-0-	8	1	405	2	Y	-0-					-0-
*11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	462	2	Y	-0-					-0-
-----																	
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 5 RRCID -> 139642 COMPL. DATE 09/27/1991										TOTAL DEPTH	9551	PERF.	8506 - 9408				
06	558 N	558	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	531	2	Y	-0-					-0-
07	566 N	566	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	539	2	Y	-0-					-0-
08	558 N	552	-0-	-6	-0-	-0-	26	1	526	2	Y	-0-					-0-
09	570 N	497	-0-	-73	-0-	-0-	488	2	9	9	Y	8	7	1			1
10	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-	1	1			-0-
*11	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-					-0-

-----  
 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854  
 SOAPE, C.P. WELL #: 3 RRCID -> 139880 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8448 - 9123  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	20	1	401	2	Y	9	9	1		-0-
						10	9								
07	155 N	7	-0-	-148	-0-	7	2			Y	-0-				-0-
08	651 N	73	-0-	-578	-0-	3	1	69	2	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
09	420 N	120	-0-	-300	-0-	107	2	13	9	Y	12	11	1		1
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	27	2	25	9	Y	23	22	1		2
*11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	398	2	7	9	Y	6	7	1		1

-----  
 SOAPE, C.P. WELL #: 4 RRCID -> 139881 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8418 - 9096  
 -----

06	210 N	52	-0-	-158	-0-	2	1	49	2	Y	1	2	1		-0-
						1	9								
07	124 N	72	-0-	-52	-0-	3	1	67	2	Y	2	2	1		-0-
						2	9								
08	93 N	70	-0-	-23	-0-	3	1	66	2	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	64	2	3	9	Y	3	3	1		-0-
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	44	2	3	9	Y	3	3	1		-0-
*11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	73	2	2	9	Y	2	2	1		-0-

-----  
 CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 6 RRCID -> 139883 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8482 - 9380  
 -----

06	1920 N	1158	-0-	-762	-0-	55	1	1100	2	Y	3	3	1		-0-
						3	9								
07	1240 N	1127	-0-	-113	-0-	54	1	1070	2	Y	3	3	1		-0-
						3	9								
08	1984 X	1560	-0-	-424	-0-	74	1	1482	2	Y	4	4	1		-0-
						4	9								
09	1200 X	1129	-0-	-71	-0-	1119	2	10	9	Y	9	8	1		1
10	1209 X	1013	-0-	-196	-0-	1005	2	8	9	Y	7	7	1		1
*11	1992 X	1992	-0-	-0-	-0-	1982	2	10	9	Y	9	9	1		1

-----  
 THOMAS, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 139958 COMPL. DATE 10/24/1991 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8568 - 9260  
 -----

06	475 N	475	-0-	-0-	-0-	20	1	400	2	Y	50	51	1		1
						55	9								
07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	13	1	269	2	Y	40	39	1		2
						44	9								
08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	17	1	344	2	Y	40	40	1		2
						44	9								
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	341	2	19	9	Y	17	17	1		2
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	331	2	22	9	Y	20	20	1		2
*11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	391	2	28	9	Y	25	24	1		3

-----  
 GRIFFITH WELL #: 2 RRCID -> 139963 COMPL. DATE 10/17/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9156 - 9232  
 -----

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
PAGE, L.E. WELL #: 3 RRCID -> 139964 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8562 - 9480												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE						
06	375 N	375 -0- -0-	-0-	18 1	355 2	Y	2	2	1	-0-		
07	403 N	364 -0- -39	-0-	2 9	345 2	Y	2	2	1	-0-		
08	372 N	372 -0- -0-	-0-	17 1	354 2	Y	-0-	2	1	-0-		
09	360 N	336 -0- -24	-0-	2 9	2 9	Y	2	2	1	-0-		
10	372 N	359 -0- -13	-0-	18 1	356 2	Y	3	3	1	-0-		
11	360 N	325 -0- -35	-0-	334 2	322 2	Y	3	3	1	-0-		
-----												
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 4 RRCID -> 139966 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 8544 - 9443												
06	4444 X	3114 -0- -1330	-0-	141 1	2812 2	Y	146	147	1	4		
07	3127 X	3127 -0- -0-	-0-	161 9	2959 2	Y	18	21	1	1		
08	3379 X	1691 -0- -1688	-0-	20 9	1605 2	Y	5	6	1	-0-		
09	3270 X	1827 -0- -1443	-0-	80 1	23 9	Y	21	19	1	2		
10	3317 X	1093 -0- -2224	-0-	6 9	1804 2	Y	8	9	1	1		
11	3120 X	317 -0- -2803	-0-	1084 2	310 2	Y	6	6	1	1		
-----												
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 5 RRCID -> 139967 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8503 - 9418												
06	420 N	253 -0- -167	-0-	12 1	238 2	Y	3	3	1	-0-		
07	558 N	398 -0- -160	-0-	3 9	375 2	Y	4	4	1	-0-		
08	468 N	468 -0- -0-	-0-	19 1	439 2	Y	6	6	1	-0-		
09	364 N	364 -0- -0-	-0-	4 9	11 9	Y	10	9	1	1		
10	406 N	406 -0- -0-	-0-	22 1	406 2	Y	-0-	1	1	-0-		
*11	409 N	409 -0- -0-	-0-	7 9	409 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
-----												
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 5 RRCID -> 140132 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9133 - 9214												
06	552 N	552 -0- -0-	-0-	26 1	516 2	Y	9	9	1	-0-		
07	512 N	512 -0- -0-	-0-	10 9	480 2	Y	7	7	1	-0-		
08	465 X	453 -0- -12	-0-	24 1	428 2	Y	4	4	1	-0-		
09	540 X	422 -0- -118	-0-	8 9	12 9	Y	11	10	1	1		
10	558 X	451 -0- -107	-0-	21 1	438 2	Y	12	12	1	1		
11	540 X	518 -0- -22	-0-	4 9	484 2	Y	31	28	1	4		
-----												
MASON WELL #: 6 T RRCID -> 140321 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 9438												
06	3000 N	3059 -0- 59	59	145 1	2897 2	Y	15	15	1	-0-		
07	2219 N	2160 -0- -59	-0-	17 9	2044 2	Y	13	12	1	1		
08	2387 X	1237 -0- -1150	-0-	102 1	1170 2	Y	7	8	1	-0-		
09	3060 X	1302 -0- -1758	-0-	14 9	12 9	Y	11	10	1	1		
10	3162 X	1587 -0- -1575	-0-	59 1	1567 2	Y	18	17	1	2		
11	3060 X	1557 -0- -1503	-0-	8 9	1529 2	Y	25	24	1	3		

-----																	
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854																	
MASON WELL #: 5 RRCID -> 140324 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8522 - 9448																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
BURTON, JOHN W. WELL #: 5 RRCID -> 140343 COMPL. DATE 12/12/1991 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9150 - 9475																	
06		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	57	1	1137	2	Y	-0-					-0-
07		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	85	1	1708	2	Y	-0-					-0-
08		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	82	1	1640	2	Y	-0-					-0-
09		1020 N	362	-0-	-658	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
10		1054 N	210	-0-	-844	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
11		1020 N	239	-0-	-781	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
-----																	
BECKWORTH WELL #: 4 RRCID -> 140355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8610 - 9250																	
06		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	479	1	984	3	Y	7	7	1			-0-
07		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	610	1	1308	3	Y	10	10	1			-0-
08		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	553	1	1221	3	Y	10	10	1			-0-
09		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	647	1	1038	2	Y	3	3	1			-0-
10		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	647	1	1128	2	Y	6	6	1			-0-
*11		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	685	1	1115	2	Y	8	7	1			1
-----																	
BURTON, JOHN W. WELL #: 6 RRCID -> 140640 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8536 - 9432																	
06		810 N	772	-0-	-38	-0-	36	1	724	2	Y	11	11	1			-0-
07		775 N	715	-0-	-60	-0-	12	9	670	2	Y	11	10	1			1
08		835 N	835	-0-	-0-	-0-	33	1	783	2	Y	12	12	1			1
09		750 N	691	-0-	-59	-0-	39	1	9	9	Y	8	8	1			1
10		740 N	740	-0-	-0-	-0-	13	9	729	2	Y	10	10	1			1
11		750 N	724	-0-	-26	-0-	711	2	13	9	Y	12	12	1			1
-----																	
WILLIAMS-INGRAM WELL #: 3 RRCID -> 141238 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9053 - 9288																	
06		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	69	1	1376	2	Y	9	9	1			-0-
07		1581 N	1455	-0-	-126	-0-	10	9	1383	2	Y	3	3	1			-0-
08		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	69	1	1251	2	Y	3	3	1			-0-
09		1260 N	828	-0-	-432	-0-	63	1	1	9	Y	1	1	1			-0-
10		1302 N	655	-0-	-647	-0-	3	9	2	9	Y	2	2	1			-0-
11		1260 N	1253	-0-	-7	-0-	827	2	2	9	Y	2	2	1			-0-



-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
PAGE, L.E. WELL #: 4 RRCID -> 142168 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8594 - 9488														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06	1500 N	518	-0-	-982	-0-	25	1	490	2	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
07	527 N	386	-0-	-141	-0-	18	1	367	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
08	651 N	463	-0-	-188	-0-	22	1	441	2	Y	-0-			-0-
09	510 N	340	-0-	-170	-0-	329	2	11	9	Y	10	9	1	1
10	372 N	312	-0-	-60	-0-	300	2	12	9	Y	11	11	1	1
11	450 N	232	-0-	-218	-0-	217	2	15	9	Y	14	13	1	2
-----														
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 142237 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8552 - 9230														
06	1020 N	899	-0-	-121	-0-	41	1	824	2	Y	31	31	1	1
						34	9							
07	1054 N	946	-0-	-108	-0-	43	1	869	2	Y	31	30	1	2
						34	9							
08	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	46	1	925	2	Y	35	35	1	2
						39	9							
09	941 N	941	-0-	-0-	-0-	919	2	22	9	Y	20	20	1	2
10	971 N	971	-0-	-0-	-0-	945	2	26	9	Y	24	24	1	2
*11	934 N	934	-0-	-0-	-0-	902	2	32	9	Y	29	28	1	3
-----														
HEBERT WELL #: 5 RRCID -> 142238 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9170 - 9462														
06	1290 N	1164	-0-	-126	-0-	55	1	1092	2	Y	15	16	1	-0-
						17	9							
07	1209 N	1111	-0-	-98	-0-	52	1	1040	2	Y	17	16	1	1
						19	9							
08	1054 N	994	-0-	-60	-0-	47	1	930	2	Y	15	15	1	1
						17	9							
09	1020 N	906	-0-	-114	-0-	894	2	12	9	Y	11	11	1	1
10	1054 N	951	-0-	-103	-0-	937	2	14	9	Y	13	13	1	1
11	960 N	918	-0-	-42	-0-	899	2	19	9	Y	17	16	1	2
-----														
HEBERT WELL #: 6 RRCID -> 142239 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9144 - 9468														
06	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	71	1	1425	2	Y	-0-			-0-
07	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	76	1	1512	2	Y	-0-			-0-
08	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	68	1	1370	2	Y	-0-			-0-
09	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			Y	-0-			-0-
10	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			Y	-0-			-0-
*11	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			Y	-0-			-0-
-----														
BURTON, JOHN W. WELL #: 7 RRCID -> 142240 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8583 - 9498														
06	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	100	1	1990	2	Y	12	12	1	-0-
						13	9							
07	2170 N	1839	-0-	-331	-0-	87	1	1739	2	Y	12	11	1	1
						13	9							
08	1178 N	362	-0-	-816	-0-	17	1	343	2	Y	2	3	1	-0-
						2	9							
09	1830 N	1012	-0-	-818	-0-	1009	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
10	1829 N	1360	-0-	-469	-0-	1351	2	9	9	Y	8	7	1	1
*11	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1585	2	12	9	Y	11	11	1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854																	
HAYGOOD, LOIS WELL #: 5 T RRCID -> 142241 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9160 - 9230																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
MANGHAM UNIT WELL #: 9 RRCID -> 143893 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8436 - 9516																	
06	1860	N	1846	-0-	-14	-0-	1839	3	7	9	Y	6	5	1			7
07	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1939	3	7	9	Y	6	9	1			4
08	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2066	3	8	9	Y	7					11
*09	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2091	2	8	9	Y	7	10	1			8
10	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2127	2	8	9	Y	7	10	1			5
11	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	10	10	1			5
-----																	
WHITAKER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 144123 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8450 - 9466																	
06	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	1925	2	6	9	Y	5	6	1			3
07	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	1962	2	6	9	Y	5	3	1			5
08	2418	N	2235	-0-	-183	-0-	2229	2	6	9	Y	5	6	1			4
09	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2127	2	4	9	Y	4	4	1			4
10	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2037	2	6	9	Y	5	5	1			4
11	2160	N	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	7	7	1			4
-----																	
ALLISON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144282 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8366 - 9472																	
06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			Y	-0-					-0-
07	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			Y	-0-					-0-
08	1612	N	1242	-0-	-370	-0-	1242	3			Y	-0-					-0-
09	1440	N	993	-0-	-447	-0-	993	2			Y	-0-					-0-
10	1457	N	1349	-0-	-108	-0-	1349	2			Y	-0-					-0-
11	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
FITE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 144284 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 8440 - 9500																	
06	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	1971	3	1	9	Y	1	1	1			1
07	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2153	3	1	9	Y	1					2
08	2015	N	1963	-0-	-52	-0-	1963	3			Y	-0-	1	1			1
*09	1950	N	1896	-0-	-54	-0-	1881	2	15	9	Y	14	9	1			6
10	2015	N	1907	-0-	-108	-0-	1906	2	1	9	Y	1					7
11	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	5	1	1			1
-----																	
COLLINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144420 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8394 - 9524																	
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-					-0-
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			Y	-0-					-0-
08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			Y	-0-					-0-
09	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			Y	-0-					-0-
10	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			Y	-0-					-0-
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 144692 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8525 - 9486																	
06	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2592	2	9	9	Y	8	1	1			7
07	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2536	2	9	9	Y	8	6	1			9
08	2542	N	2307	-0-	-235	-0-	2297	2	10	9	Y	9	14	1			4
*09	2610	N	2357	-0-	-253	-0-	2345	2	12	9	Y	11	8	1			7
10	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2595	2	13	9	Y	12	16	1			3
*11	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2289	2	17	9	Y	15	11	1			7

-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854													
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 144859 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8469 - 9479													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		990 N	974	-0-	-16	-0-	974 2		Y	-0-			-0-
07		1023 N	975	-0-	-48	-0-	975 2		Y	-0-			-0-
08		1054 N	1004	-0-	-50	-0-	1004 2		Y	-0-			-0-
09		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 2		Y	-0-			-0-
10		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 2		Y	-0-			-0-
11		960 N	-0-	-0-	-960	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
CHADWICK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145219 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8267 - 9482													
06		2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	2858 3	31 9	Y	28			69
07		2968 N	2968	-0-	-0-	-0-	2940 3	28 9	Y	25	37 1		57
08		2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	2866 3	32 9	Y	29	38 1		48
*09		2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	2851 2	8 9	Y	7			55
10		2995 N	2995	-0-	-0-	-0-	2965 2	30 9	Y	27	42 1		40
11		2730 N	-0-	-0-	-2730	-0-			Y	71	50 1		61
-----													
MANGHAM UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145237 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 8401 - 9505													
06		660 N	530	-0-	-130	-0-	530 3		Y	-0-			-0-
07		744 N	486	-0-	-258	-0-	486 3		Y	-0-			-0-
08		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 3		Y	-0-			-0-
09		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 2		Y	-0-			-0-
10		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 2		Y	-0-			-0-
11		540 N	-0-	-0-	-540	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
FITE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145239 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8489 - 9505													
06		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1381 3	9 9	Y	8	9 1		9
07		1302 N	1293	-0-	-9	-0-	1286 3	7 9	Y	6			15
08		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1411 3	7 9	Y	6	10 1		11
*09		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1539 2	4 9	Y	4	9 1		6
10		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1614 2	6 9	Y	5			11
11		960 N	-0-	-0-	-960	-0-			Y	3	8 1		6
-----													
ALLISON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145424 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8359 - 9490													
06		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1440 3	9 9	Y	8	4 1		4
07		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1494 3	9 9	Y	8	7 1		5
08		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1441 3	9 9	Y	8	8 1		5
09		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1424 2	9 9	Y	8	8 1		5
10		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1547 2	11 9	Y	10	12 1		3
11		1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-			Y	10	5 1		8
-----													
WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145514 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8478 - 9116													
06		3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3714 3	17 9	Y	15	12 1		5
07		3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3874 3	13 9	Y	12	15 1		2
08		3844 X	3783	-0-	-61	-0-	3774 3	9 9	Y	8	10 1		-0-
*09		3720 X	3581	-0-	-139	-0-	3562 2	19 9	Y	17	22 1		5
*10		3875 X	3594	-0-	-281	-0-	3568 2	26 9	Y	24	20 1		9
11		3750 X	-0-	-0-	-3750	-0-			Y	33	28 1		14
-----													
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145566 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8332 - 9470													
06		2220 X	1881	-0-	-339	-0-	1870 2	11 9	Y	10	11 1		3
07		2294 X	1954	-0-	-340	-0-	1945 2	9 9	Y	8	8 1		3
08		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1719 2	13 9	Y	12	12 1		3
09		1650 N	1533	-0-	-117	-0-	1522 2	11 9	Y	10	11 1		2
10		1705 N	1399	-0-	-306	-0-	1382 2	17 9	Y	15	15 1		2
11		1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-			Y	16	15 1		3

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
HULL UNIT B WELL #: B 6 RRCID -> 145873 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8407 - 9549												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
-----												
06		1380 N	1098	-0-	-282	-0-	1098	3			Y	-0-
07		1209 N	845	-0-	-364	-0-	845	3			Y	-0-
08		1054 N	1001	-0-	-53	-0-	1001	3			Y	-0-
09		1020 N	991	-0-	-29	-0-	991	2			Y	-0-
10		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			Y	-0-
11		960 N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-
-----												
MOORE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145989 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8448 - 9490												
06		2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2386	2	43	9	Y	22
07		2449 N	2328	-0-	-121	-0-	2292	2	36	9	Y	32
08		2325 N	2288	-0-	-37	-0-	2249	2	39	9	Y	24
09		2250 N	2014	-0-	-236	-0-	1973	2	41	9	Y	36
10		2325 N	2047	-0-	-278	-0-	2010	2	37	9	Y	28
11		2220 N	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	27
-----												
ROBERTS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 146193 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8450 - 9528												
06		570 N	495	-0-	-75	-0-	495	3			Y	-0-
07		837 N	394	-0-	-443	-0-	394	3			Y	-0-
08		651 N	378	-0-	-273	-0-	378	3			Y	-0-
09		510 N	321	-0-	-189	-0-	321	2			Y	-0-
10		403 N	376	-0-	-27	-0-	376	2			Y	-0-
11		360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-
-----												
THOMPSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 146416 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8467 - 9551												
06		2707 N	2697	-0-	-10	-0-	2688	2	9	9	Y	4
07		2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	2787	2	9	9	Y	5
08		3100 X	2417	-0-	-683	-0-	2407	2	10	9	Y	7
09		3000 X	2395	-0-	-605	-0-	2387	2	8	9	Y	7
10		3100 X	2470	-0-	-630	-0-	2462	2	8	9	Y	8
11		2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	10
-----												
LILLY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146813 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8406 - 9550												
06		2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2427	2	4	9	Y	4
07		2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2618	2	6	9	Y	6
08		2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2430	2	3	9	Y	4
09		2190 N	1830	-0-	-360	-0-	1828	2	2	9	Y	6
10		2263 N	1849	-0-	-414	-0-	1848	2	1	9	Y	4
11		2190 N	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	3
-----												
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 146837 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8455 - 9494												
06		2100 X	1940	-0-	-160	-0-	1940	2			Y	-0-
07		2139 X	1997	-0-	-142	-0-	1997	2			Y	-0-
08		2046 N	1975	-0-	-71	-0-	1975	2			Y	-0-
09		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			Y	-0-
10		2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			Y	-0-
*11		1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			Y	-0-
-----												
HULL UNIT B WELL #: B 7 RRCID -> 147156 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8400 - 9547												
06		1740 N	892	-0-	-848	-0-	873	3	19	9	Y	8
07		2201 N	1387	-0-	-814	-0-	1365	3	22	9	Y	7
08		2542 N	1451	-0-	-1091	-0-	1431	3	20	9	Y	4
*09		2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2184	2	32	9	Y	17
10		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1533	2	37	9	Y	11
11		1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	13

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
MORGAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147254 COMPL. DATE 10/30/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8401 - 9548														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
06		2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2089	2	36	9	Y	33	30	10
07		2139 N	2048	-0-	-91	-0-	2018	2	30	9	Y	27	27	10
08		2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2077	2	44	9	Y	40	42	8
09		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	1976	2	41	9	Y	37	34	11
10		2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2044	2	39	9	Y	35	40	6
11		1920 N	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	35	32	9
-----														
ROBERTS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 147457 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8548 - 9554														
06		1320 N	923	-0-	-397	-0-	923	3			Y	-0-		-0-
07		1209 N	851	-0-	-358	-0-	851	3			Y	-0-		-0-
08		899 N	766	-0-	-133	-0-	766	3			Y	-0-		-0-
09		930 N	873	-0-	-57	-0-	873	2			Y	-0-		-0-
10		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			Y	-0-		-0-
11		750 N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-		-0-
-----														
MOORE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147799 COMPL. DATE 12/04/1993 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8437 - 9478														
06		1950 N	1907	-0-	-43	-0-	1897	2	10	9	Y	9	11	2
07		2015 N	1863	-0-	-152	-0-	1854	2	9	9	Y	8	5	5
08		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	1992	2	9	9	Y	8	10	3
09		1380 N	1058	-0-	-322	-0-	1049	2	9	9	Y	8	5	6
10		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1583	2	6	9	Y	5	8	3
11		1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	8	8	3
-----														
BLACK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148704 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8397 - 9529														
06		2250 N	1983	-0-	-267	-0-	1973	2	10	9	Y	9	9	11
07		2263 N	2011	-0-	-252	-0-	2004	2	7	9	Y	6	9	8
08		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2039	2	6	9	Y	5	9	4
09		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2047	2	10	9	Y	9		13
10		2015 N	1948	-0-	-67	-0-	1938	2	10	9	Y	9	12	10
11		1980 N	1964	-0-	-16	-0-	1953	2	11	9	Y	10	13	7
-----														
BLACK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148851 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8422 - 9552														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8	8	2			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-		-0-
-----														
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 148854 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8484 - 9510														
06		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1040	2	19	9	Y	17	16	4
07		665 N	665	-0-	-0-	-0-	646	2	19	9	Y	17	10	11
08		1426 X	1017	-0-	-409	-0-	991	2	26	9	Y	24	24	11
09		1380 X	772	-0-	-608	-0-	746	2	26	9	Y	24	15	20
10		1333 X	650	-0-	-683	-0-	632	2	18	9	Y	16	26	10
11		1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	29	29	10

-----																	
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854																	
CHADWICK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 148975 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8372 - 9480																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
06		180 N	179	-0-	-1	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
07		155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
08		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
09		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
10		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
COLLINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149040 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9530																	
-----																	
06		780 N	675	-0-	-105	-0-	675	2			Y	-0-	2	1			-0-
07		775 N	577	-0-	-198	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
08		713 N	580	-0-	-133	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
09		690 N	661	-0-	-29	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
10		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
11		570 N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
MOORE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149337 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8443 - 9490																	
-----																	
06		5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	5474	2	4	9	Y	4	7	1			2
07		5208 X	5065	-0-	-143	-0-	5062	2	3	9	Y	3	2	1			3
08		5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	5070	2	3	9	Y	3	4	1			2
09		4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	4726	2	3	9	Y	3	2	1			3
10		4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	4290	2	4	9	Y	4	4	1			3
11		3930 X	-0-	-0-	-3930	-0-					Y	4	5	1			2
-----																	
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 6 RRCID -> 149536 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9394 - 9424																	
-----																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
													WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/12/2016				
-----																	
MORGAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149735 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8405 - 9524																	
-----																	
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
ROBERTS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 150238 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8506 - 9530																	
-----																	
06		1920 N	1700	-0-	-220	-0-	1700	3			Y	-0-					-0-
07		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			Y	-0-					-0-
08		2015 N	1905	-0-	-110	-0-	1905	3			Y	-0-					-0-
09		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			Y	-0-					-0-
10		2015 N	1885	-0-	-130	-0-	1885	2			Y	-0-					-0-
11		1830 N	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
BLACK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 150314 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8391 - 9518																	
-----																	
06		2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	2741	2	15	9	Y	14	20	1			22
07		2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	2731	2	14	9	Y	13	19	1			16
08		2728 N	2501	-0-	-227	-0-	2490	2	11	9	Y	10	18	1			8
*09		2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	2768	2	19	9	Y	17					25
10		2728 N	2607	-0-	-121	-0-	2585	2	22	9	Y	20	24	1			21
*11		2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2486	2	22	9	Y	20	26	1			15

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854													
LILLY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 150328 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8459 - 9545													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	2378 2	17 9	Y	15	10 1		15
07		2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2163 2	22 9	Y	20	11 1		24
08		2294 N	2175	-0-	-119	-0-	2162 2	13 9	Y	12	21 1		15
09		2220 N	1911	-0-	-309	-0-	1903 2	8 9	Y	7			22
10		2170 N	1940	-0-	-230	-0-	1933 2	7 9	Y	6	10 1		18
11		2100 N	-0-	-0-	-2100	-0-			Y	10	17 1		11
-----													
DAVIS, A. L. WELL #: 6 RRCID -> 151113 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9327 - 9440													
06		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	55 1	1106 2	Y	16	16 1		-0-
							18 9						
07		1240 N	1156	-0-	-84	-0-	54 1	1083 2	Y	17	16 1		1
							19 9						
08		1178 N	1104	-0-	-74	-0-	52 1	1034 2	Y	16	16 1		1
							18 9						
09		1140 N	1097	-0-	-43	-0-	1084 2	13 9	Y	12	12 1		1
10		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1148 2	18 9	Y	16	15 1		2
11		1080 N	1051	-0-	-29	-0-	1031 2	20 9	Y	18	18 1		2
-----													
THOMPSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151141 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8461 - 9533													
06		1620 N	1069	-0-	-551	-0-	1059 2	10 9	Y	9	15 1		5
07		1302 N	1085	-0-	-217	-0-	1075 2	10 9	Y	9	8 1		6
08		1116 N	1047	-0-	-69	-0-	1035 2	12 9	Y	11	8 1		9
09		1080 N	1020	-0-	-60	-0-	1011 2	9 9	Y	8	8 1		9
10		1085 N	962	-0-	-123	-0-	953 2	9 9	Y	8	7 1		10
11		1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-			Y	9	8 1		11
-----													
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151144 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8475 - 9520													
06		2430 N	1775	-0-	-655	-0-	1743 2	32 9	Y	29	27 1		9
07		2511 N	1444	-0-	-1067	-0-	1423 2	21 9	Y	19	21 1		7
08		2294 N	1518	-0-	-776	-0-	1486 2	32 9	Y	29	30 1		6
09		1770 N	1540	-0-	-230	-0-	1510 2	30 9	Y	27	28 1		5
10		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1620 2	42 9	Y	38	38 1		5
11		1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-			Y	39	37 1		7
-----													
WHITAKER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151186 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8637 - 9660													
06		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1573 2	32 9	Y	29	32 1		16
07		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1342 2	28 9	Y	25	17 1		24
08		1922 N	1156	-0-	-766	-0-	1128 2	28 9	Y	25	32 1		17
09		1620 N	1078	-0-	-542	-0-	1048 2	30 9	Y	27	18 1		26
10		1364 N	1107	-0-	-257	-0-	1079 2	28 9	Y	25	31 1		20
11		1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-			Y	37	37 1		20
-----													
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151193 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8388 - 9490													
06		3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3373 2	33 9	Y	30	25 1		9
07		3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3472 2	26 9	Y	24	24 1		9
08		3658 X	3583	-0-	-75	-0-	3543 2	40 9	Y	36	37 1		8
09		3540 X	3491	-0-	-49	-0-	3455 2	36 9	Y	33	35 1		6
10		3658 X	3526	-0-	-132	-0-	3474 2	52 9	Y	47	46 1		7
11		3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-			Y	48	46 1		9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151544 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8778 - 9817														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	564 N	564	-0-	-0-	-0-	560	2	4	9	Y	4	5	1	4
07	686 N	686	-0-	-0-	-0-	684	2	2	9	Y	2			6
08	892 N	892	-0-	-0-	-0-	889	2	3	9	Y	3	4	1	5
09	860 N	860	-0-	-0-	-0-	858	2	2	9	Y	2			7
10	801 N	801	-0-	-0-	-0-	798	2	3	9	Y	3	4	1	6
11	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	4	8	1	2
-----														
CUMMINGS WELL #: 12 RRCID -> 152299 COMPL. DATE 10/29/1994 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8482 - 9610														
06	660 N	611	-0-	-49	-0-	29	1	582	3	Y	-0-			-0-
07	713 N	680	-0-	-33	-0-	34	1	620	3	Y	24	24	1	-0-
						26	9							
08	722 N	722	-0-	-0-	-0-	34	1	626	3	Y	56	56	1	-0-
						62	9							
09	641 N	641	-0-	-0-	-0-	14	1	627	2	Y	-0-			-0-
10	794 N	794	-0-	-0-	-0-	14	1	674	2	Y	96	96	1	-0-
						106	9							
*11	814 N	814	-0-	-0-	-0-	13	1	672	2	Y	117	109	1	8
						129	9							
-----														
FITE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 152305 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8269 - 9500														
06	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1283	3	55	9	N	50			99
07	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-			99
08	1085 N	982	-0-	-103	-0-	976	3	6	9	N	5			104
*09	1050 N	913	-0-	-137	-0-	913	2			N	-0-			104
10	1085 N	856	-0-	-229	-0-	856	2			N	-0-			104
11	960 N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-			104
-----														
MANGHAM UNIT WELL #: 11 RRCID -> 152309 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8497 - 9477														
06	1590 N	1469	-0-	-121	-0-	65	1	1404	3	Y	-0-	4	1	1
07	1767 N	1457	-0-	-310	-0-	66	1	1391	3	Y	-0-	1	1	-0-
08	1581 N	1479	-0-	-102	-0-	68	1	1411	3	Y	-0-			-0-
09	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	192	1	1442	2	Y	-0-			-0-
10	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	173	1	1317	2	Y	-0-			-0-
11	1440 N	171	-0-	-1269	-0-	171	1			Y	-0-			-0-
-----														
LILLY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152640 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9515 - 9547														
06	2580 X	1779	-0-	-801	-0-	1743	2	36	9	Y	33	11	1	32
07	2666 X	882	-0-	-1784	-0-	845	2	37	9	Y	34	23	1	43
08	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	2759	2	32	9	Y	29	38	1	34
09	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2511	2	18	9	Y	16			50
10	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	2758	2	10	9	Y	9	22	1	37
11	2700 N	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	27	36	1	28
-----														
BECKWORTH WELL #: 10 RRCID -> 153251 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8402 - 9568														
06	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-



CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 153253 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8448 - 9490												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
06		2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	2564 2	31 9	Y	28	31 1	16
07		3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3276 2	26 9	Y	24	17 1	23
08		3689 X	3120	-0-	-569	-0-	3091 2	29 9	Y	26	31 1	18
09		3180 X	2658	-0-	-522	-0-	2627 2	31 9	Y	28	19 1	27
10		3317 X	2861	-0-	-456	-0-	2832 2	29 9	Y	26	32 1	21
11		3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-			Y	37	38 1	20
-----												
CHADWICK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 153522 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8380 - 9480												
06		2400 N	2262	-0-	-138	-0-	2247 3	15 9	Y	14		34
07		2418 N	2236	-0-	-182	-0-	2223 3	13 9	Y	12	18 1	28
08		2294 N	2210	-0-	-84	-0-	2193 3	17 9	Y	15	19 1	24
*09		2220 N	2057	-0-	-163	-0-	2053 2	4 9	Y	4		28
10		2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2275 2	15 9	Y	14	21 1	21
11		2130 N	-0-	-0-	-2130	-0-			Y	35	25 1	31
-----												
ALLISON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 153542 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8382 - 9512												
06		2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2116 3	12 9	Y	11	10 1	6
07		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2082 3	13 9	Y	12	10 1	8
08		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2048 3	12 9	Y	11	11 1	8
09		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1944 2	12 9	Y	11	11 1	8
10		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1972 2	15 9	Y	14	18 1	4
11		1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-			Y	15	7 1	12
-----												
ALLISON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 153546 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8378 - 9501												
06		1920 N	1529	-0-	-391	-0-	1529 3		Y	-0-	5 1	-0-
07		2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	2892 3		Y	-0-		-0-
08		2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	2910 3		Y	-0-		-0-
09		2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2594 2		Y	-0-		-0-
10		2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	2821 2		Y	-0-		-0-
11		1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
WEDGEWORTH WELL #: 2 RRCID -> 153733 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8598 - 9500												
06		743 N	743	-0-	-0-	-0-	35 1	706 2	Y	2	2 1	-0-
07		1116 N	351	-0-	-765	-0-	17 1	332 2	Y	2	2 1	-0-
08		806 N	803	-0-	-3	-0-	38 1	762 2	Y	3	3 1	-0-
09		750 N	484	-0-	-266	-0-	483 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
10		365 N	365	-0-	-0-	-0-	363 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*11		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1254 2	7 9	Y	6	5 1	1
-----												
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154244 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8379 - 9478												
06		1920 N	1738	-0-	-182	-0-	1719 2	19 9	Y	17	14 1	5
07		1829 N	1808	-0-	-21	-0-	1794 2	14 9	Y	13	13 1	5
08		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2007 2	21 9	Y	19	20 1	4
09		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2025 2	20 9	Y	18	19 1	3
10		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1852 2	29 9	Y	26	25 1	4
11		1800 N	-0-	-0-	-1800	-0-			Y	26	25 1	5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
FITE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 154248 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8516 - 9516														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(- ) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2467	3	13	9	Y	12	14	1	14
07	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2478	3	9	9	Y	8			22
08	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2408	3	9	9	Y	8	14	1	16
*09	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			Y	-0-	10	1	6
10	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2439	2	7	9	Y	6			12
11	2100 N	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	9	12	1	9
-----														
COLLINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154384 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8391 - 9528														
06	1830 N	1624	-0-	-206	-0-	1610	2	14	9	Y	13	13	1	4
07	1798 N	1641	-0-	-157	-0-	1629	2	12	9	Y	11	11	1	4
08	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1798	2	17	9	Y	15	16	1	3
09	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2074	2	17	9	Y	15	15	1	3
10	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2101	2	22	9	Y	20	20	1	3
11	1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	21	20	1	4
-----														
COLLINS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154493 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8459 - 9519														
06	1740 N	1689	-0-	-51	-0-	1674	2	15	9	Y	14	11	1	4
07	1798 N	1633	-0-	-165	-0-	1621	2	12	9	Y	11	11	1	4
08	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1744	2	19	9	Y	17	17	1	4
09	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2022	2	17	9	Y	15	16	1	3
10	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2046	2	23	9	Y	21	21	1	3
11	1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	22	21	1	4
-----														
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154989 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8424 - 9522														
06	330 N	291	-0-	-39	-0-	291	2			Y	-0-			-0-
07	310 N	286	-0-	-24	-0-	286	2			Y	-0-			-0-
08	310 N	303	-0-	-7	-0-	303	2			Y	-0-			-0-
09	300 N	268	-0-	-32	-0-	268	2			Y	-0-			-0-
10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-			-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
MANGHAM UNIT WELL #: 12 RRCID -> 155021 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8357 - 9478														
06	3360 X	3283	-0-	-77	-0-	146	1	3130	3	Y	6	3	1	7
07	3472 X	3342	-0-	-130	-0-	149	1	3186	3	Y	6	9	1	4
08	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	153	1	3167	3	Y	7			11
09	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	378	1	2841	2	Y	7	10	1	8
10	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	392	1	2981	2	Y	7	10	1	5
11	3120 X	388	-0-	-2732	-0-	377	1	11	9	Y	10	10	1	5
-----														
BLACK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155225 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8422 - 9550														
06	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2309	2	2	9	Y	2	2	1	3
07	2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	2876	2	3	9	Y	3	3	1	3
08	2635 X	2261	-0-	-374	-0-	2259	2	2	9	Y	2	3	1	2
09	2550 X	2395	-0-	-155	-0-	2392	2	3	9	Y	3			5
10	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	3780	2	3	9	Y	3	4	1	4
*11	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3172	2	4	9	Y	4	5	1	3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
WHITAKER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 155248 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 946 - 9470												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
06		2910 X	2869	-0-	-41	-0-	2867 2	2 9	Y	2	2 1	1
07		2949 N	2949	-0-	-0-	-0-	2948 2	1 9	Y	1	1 1	1
08		2976 N	2698	-0-	-278	-0-	2698 2	2 9	Y	2	2 1	1
09		2880 N	2743	-0-	-137	-0-	2742 2	1 9	Y	1	1 1	1
10		2945 N	2539	-0-	-406	-0-	2537 2	2 9	Y	2	2 1	1
11		2610 N	-0-	-0-	-2610	-0-			Y	2	2 1	1
-----												
LILLY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 156264 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8387 - 9539												
06		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1527 2	18 9	Y	16	10 1	15
07		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1420 2	22 9	Y	20	11 1	24
08		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1395 2	13 9	Y	12	21 1	15
09		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1404 2	8 9	Y	7		22
10		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1801 2	6 9	Y	5	10 1	17
11		1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-			Y	11	17 1	11
-----												
WHITAKER UNIT WELL #: 12-L RRCID -> 156979 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6122 - 9461												
06		3270 X	2452	-0-	-818	-0-	2440 2	12 9	Y	11	12 1	6
07		3379 X	2829	-0-	-550	-0-	2819 2	10 9	Y	9	6 1	9
08		3162 X	2664	-0-	-498	-0-	2653 2	11 9	Y	10	12 1	7
09		3030 X	1995	-0-	-1035	-0-	1985 2	10 9	Y	9	7 1	9
10		2821 X	2764	-0-	-57	-0-	2753 2	11 9	Y	10	11 1	8
11		2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-			Y	14	14 1	8
-----												
MASON WELL #: 7 L RRCID -> 157051 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8510 - 9412												
06		4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	206 1	4120 2	Y	54	55 1	1
07		4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	212 1	4249 2	Y	60	57 1	4
08		4123 X	3191	-0-	-932	-0-	150 1	2999 2	Y	38	40 1	2
09		3990 X	1533	-0-	-2457	-0-	1520 2	13 9	Y	12	13 1	1
10		4123 X	1068	-0-	-3055	-0-	1049 2	19 9	Y	17	16 1	2
11		3990 X	890	-0-	-3100	-0-	875 2	15 9	Y	14	14 1	2
-----												
BECKWORTH WELL #: 11 RRCID -> 158414 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9178 - 9591												
06		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	388 1	1043 3	Y	27	27 1	-0-
07		1643 N	1582	-0-	-61	-0-	455 1	1087 3	Y	36	36 1	-0-
08		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	441 1	927 3	Y	41	41 1	-0-
09		1260 N	1228	-0-	-32	-0-	618 1	599 2	Y	10	10 1	-0-
10		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	431 1	992 2	Y	26	26 1	-0-
*11		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	541 1	771 2	Y	33	31 1	2
-----												
THOMPSON UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 159240 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. N/A												
06		1290 N	1265	-0-	-25	-0-	1265 2		Y	-0-	5 1	-0-
07		1333 N	1253	-0-	-80	-0-	1253 2		Y	-0-		-0-
08		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333 2		Y	-0-		-0-
09		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433 2		Y	-0-		-0-
10		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322 2		Y	-0-		-0-
11		1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-			Y	-0-		-0-

-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854													
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 6 RRCID -> 159356 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8540 - 9430													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		5727 X	5727	-0-	-0-	-0-	271 1	5420 2	Y	33	33 1		1
							36 9						
07		5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	238 1	4755 2	Y	52	50 1		3
							57 9						
08		7688 X	4287	-0-	-3401	-0-	202 1	4033 2	Y	47	47 1		3
							52 9						
09		5730 X	4777	-0-	-953	-0-	4754 2	23 9	Y	21	22 1		2
10		5921 X	4563	-0-	-1358	-0-	4494 2	69 9	Y	63	58 1		7
11		5730 X	3628	-0-	-2102	-0-	3547 2	81 9	Y	74	72 1		9
-----													
HUDSON, NELL WELL #: 5 RRCID -> 159918 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9324 - 9380													
06		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	71 1	1420 2	Y	11	11 1		-0-
							12 9						
07		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	61 1	1229 2	Y	10	9 1		1
							11 9						
08		1829 N	1184	-0-	-645	-0-	56 1	1118 2	Y	9	9 1		1
							10 9						
09		1500 N	1029	-0-	-471	-0-	1018 2	11 9	Y	10	10 1		1
10		1302 N	1067	-0-	-235	-0-	1053 2	14 9	Y	13	13 1		1
11		1140 N	991	-0-	-149	-0-	973 2	18 9	Y	16	15 1		2
-----													
DENNARD UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 160228 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8279 - 9522													
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
WILSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 160983 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8313 - 9555													
06		2580 X	2408	-0-	-172	-0-	2400 2	8 9	Y	7	9 1		3
07		2480 X	2280	-0-	-200	-0-	2273 2	7 9	Y	6	7 1		2
08		3193 X	1499	-0-	-1694	-0-	1493 2	6 9	Y	5	6 1		1
*09		3090 X	1925	-0-	-1165	-0-	1918 2	7 9	Y	6	4 1		3
10		3193 X	2078	-0-	-1115	-0-	2072 2	6 9	Y	5	7 1		1
11		2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-			Y	8	6 1		3
-----													
HANCOCK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 161347 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8795 - 9280													
06		1980 N	200	-0-	-1780	-0-	4 1	196 3	Y	-0-			-0-
07		899 N	95	-0-	-804	-0-	2 1	93 3	Y	-0-			-0-
08		191 N	191	-0-	-0-	-0-	4 1	187 3	Y	-0-			-0-
09		210 N	187	-0-	-23	-0-	11 1	176 2	Y	-0-			-0-
10		157 N	157	-0-	-0-	-0-	9 1	148 2	Y	-0-			-0-
11		180 N	173	-0-	-7	-0-	10 1	163 2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
HANCOCK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161348 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8832 - 9317														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	33	1	1457	3	Y	16	13	1	5
						18	9							
07	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	38	1	1650	3	Y	13	16	1	2
						14	9							
08	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	38	1	1648	3	Y	8	10	1	-0-
						9	9							
*09	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	137	1	2187	2	Y	22	17	1	5
						24	9							
10	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	152	1	2395	2	Y	14	14	1	5
						15	9							
*11	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	109	1	1744	2	Y	12	12	1	5
						13	9							
HULL UNIT A WELL #: A 61 RRCID -> 161517 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8295 - 9537														
06	987 N	987	-0-	-0-	-0-	922	2	65	9	Y	59	68	1	23
07	763 N	763	-0-	-0-	-0-	715	2	48	9	Y	44	32	1	35
08	961 N	883	-0-	-78	-0-	879	2	4	9	Y	4	36	1	3
09	990 N	818	-0-	-172	-0-	759	2	59	9	Y	54	40	1	17
10	783 N	783	-0-	-0-	-0-	741	2	42	9	Y	38	35	1	20
11	840 N	697	-0-	-143	-0-	690	2	7	9	Y	6	24	1	2
WILSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 161588 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8363 - 9559														
06	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1863	2	6	9	Y	5	5	1	2
07	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2002	2	4	9	Y	4	5	1	1
08	2139 N	802	-0-	-1337	-0-	799	2	3	9	Y	3	3	1	1
09	1860 N	623	-0-	-1237	-0-	621	2	2	9	Y	2	2	1	1
10	2015 N	798	-0-	-1217	-0-	794	2	4	9	Y	4	4	1	1
11	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	5	4	1	2
DUNLAP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161595 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 2280 - 2520														
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
METCALF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162310 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9879 - 10082														
06	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	700	1	2891	3	N	-0-			-0-
07	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	912	1	3863	3	N	-0-			-0-
08	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	734	1	3115	3	N	-0-			-0-
09	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	617	1	2638	2	N	-0-			-0-
10	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	731	1	3026	2	N	-0-			-0-
11	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-			-0-
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 11 F RRCID -> 162565 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8520 - 9714														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
HULL UNIT A WELL #: A 67 RRCID -> 163053 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8308 - 9557														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	960 N	958	-0-	-2	-0-	922	2	36	9	Y	33	42	1	13
07	898 N	898	-0-	-0-	-0-	864	2	34	9	Y	31	20	1	24
08	1116 N	832	-0-	-284	-0-	799	2	33	9	Y	30	29	1	25
*09	960 N	819	-0-	-141	-0-	777	2	42	9	Y	38	54	1	9
10	899 N	685	-0-	-214	-0-	643	2	42	9	Y	38	27	1	20
11	810 N	701	-0-	-109	-0-	643	2	58	9	Y	53	53	1	20
-----														
HULL A-21 UNIT WELL #: A 63 RRCID -> 163083 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8680 - 9515														
06	2070 X	1528	-0-	-542	-0-	1167	2	255	3	Y	96	102	1	16
07	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	1877	2	349	3	Y	87	83	1	20
08	3100 N	4386	-0-	1286	1286	3698	2	591	3	Y	88	87	1	21
09	3000 N	6537	-0-	3537	4823	6458	2	79	9	Y	72	71	1	22
10	3100 N	850	-0-	-2250	2573	850	2			Y	-0-	22	1	-0-
*11	17913 X	15340	-0-	-2573	-0-	15340	2			Y	-0-			-0-
-----														
DENNARD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163220 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8313 - 9557														
06	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1096	2	14	9	Y	13	8	1	10
07	868 N	860	-0-	-8	-0-	851	2	9	9	Y	8	15	1	3
08	868 N	476	-0-	-392	-0-	470	2	6	9	Y	5	5	1	3
09	840 N	364	-0-	-476	-0-	361	2	3	9	Y	3			6
10	868 N	276	-0-	-592	-0-	273	2	3	9	Y	3	5	1	4
11	450 N	308	-0-	-142	-0-	293	2	15	9	Y	14	8	1	10
-----														
CAPP'S GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163263 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9040 - 9237														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163268 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9040 - 9220														
06	690 N	498	-0-	-192	-0-	485	3	13	9	Y	12	10	1	4
07	651 N	580	-0-	-71	-0-	573	3	7	9	Y	6	9	1	1
08	532 N	532	-0-	-0-	-0-	529	3	3	9	Y	3	4	1	-0-
*09	538 N	538	-0-	-0-	-0-	528	2	10	9	Y	9	12	1	2
10	589 N	511	-0-	-78	-0-	502	2	9	9	Y	8	7	1	3
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	7	7	1	3
-----														
CAPP'S GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163332 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8445 - 8573														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854													
HULL UNIT A WELL #: A 65 RRCID -> 163640 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9091 - 9532													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	
06	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2		Y	-0-			-0-
07	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1281	2	4	9	Y	4	1 1	3
08	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2500	2	15	9	Y	14	5 1	12
*09	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			Y	-0-	12 1	-0-
10	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1923	2	9	9	Y	8	4 1	4
*11	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1769	2	18	9	Y	16	14 1	6

  

WILSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164159 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8310 - 9570													
06	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2109	2	15	9	Y	14	15 1	6
07	2139 N	2049	-0-	-90	-0-	2034	2	15	9	Y	14	15 1	5
08	2046 N	1621	-0-	-425	-0-	1607	2	14	9	Y	13	15 1	3
*09	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2086	2	19	9	Y	17	11 1	9
10	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2072	2	10	9	Y	9	15 1	3
11	1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	15	12 1	6

  

HANCOCK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164384 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8763 - 9300													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

  

MCRAE, BLANCHE WELL #: 5 RRCID -> 164426 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8616 - 9417													
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	31 1	4
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	14 1	1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1	-0-

  

HULL UNIT A WELL #: A 69 RRCID -> 164493 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8277 - 9527													
06	2760 X	2223	-0-	-537	-0-	2220	2	3	9	Y	3	3 1	1
07	2294 X	2255	-0-	-39	-0-	2245	2	10	9	Y	9	3 1	7
08	2294 X	1590	-0-	-704	-0-	1559	2	31	9	Y	28	11 1	24
*09	2220 X	1864	-0-	-356	-0-	1864	2			Y	-0-	23 1	1
10	2294 X	1335	-0-	-959	-0-	1318	2	17	9	Y	15	8 1	8
11	2220 X	506	-0-	-1714	-0-	488	2	18	9	Y	16	18 1	6

  

GRIFFITH WELL #: 4 RRCID -> 164688 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9018 - 9433													
06	1500 N	1453	-0-	-47	-0-	69	1	1383	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
07	1519 N	1490	-0-	-29	-0-	71	1	1418	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
08	1395 N	1337	-0-	-58	-0-	64	1	1272	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
09	1350 N	908	-0-	-442	-0-	908	2			Y	-0-		-0-
10	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1404	2	1	9	Y	1	1 1	-0-
*11	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1307	2	1	9	Y	1	1 1	-0-

-----  
 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854  
 GRAVES ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 165104 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9294 - 9507  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1980 N	1954	-0-	-26	-0-	93	1	1851	2	Y	9	9	1			-0-
						10	9									
07	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	99	1	1985	2	Y	11	10	1			1
						12	9									
08	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	96	1	1930	2	Y	10	10	1			1
						11	9									
09	1950 N	1932	-0-	-18	-0-	1923	2	9	9	Y	8	8	1			1
10	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2114	2	10	9	Y	9	9	1			1
11	1980 N	1969	-0-	-11	-0-	1957	2	12	9	Y	11	11	1			1

-----  
 DENNARD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 165119 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8325 - 9570  
 -----

06	1650 X	894	-0-	-756	-0-	879	2	15	9	Y	14	9	1			11
07	2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	2035	2	15	9	Y	14	20	1			5
08	1705 X	969	-0-	-736	-0-	955	2	14	9	Y	13	11	1			7
09	1290 X	1274	-0-	-16	-0-	1267	2	7	9	Y	6					13
10	2046 X	1727	-0-	-319	-0-	1721	2	6	9	Y	5	12	1			6
11	1980 X	1381	-0-	-599	-0-	1357	2	24	9	Y	22	12	1			16

-----  
 HUDSON, NELL WELL #: 6 T RRCID -> 165130 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8476 - 9337  
 -----

06	660 X	555	-0-	-105	-0-	26	1	527	2	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
07	682 X	398	-0-	-284	-0-	19	1	376	2	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
08	682 N	415	-0-	-267	-0-	20	1	392	2	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
09	570 N	372	-0-	-198	-0-	365	2	7	9	Y	6	5	1			1
10	403 N	372	-0-	-31	-0-	365	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	390 N	302	-0-	-88	-0-	293	2	9	9	Y	8	8	1			1

-----  
 RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 165146 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 9145 - 9511  
 -----

06	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	93	1	1867	2	Y	18	18	1			-0-
						20	9									
07	1550 N	1	-0-	-1549	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	90	1	1800	2	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
09	1980 N	888	-0-	-1092	-0-	885	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1138	2	12	9	Y	11	10	1			1
11	1830 N	1493	-0-	-337	-0-	1481	2	12	9	Y	11	11	1			1

-----  
 FENDER, H. R. WELL #: 6 RRCID -> 165483 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9009 - 9337  
 -----

06	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	61	1	1217	2	Y	19	20	1			-0-
						21	9									
07	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	61	1	1229	2	Y	21	20	1			1
						23	9									
08	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	62	1	1237	2	Y	21	21	1			1
						23	9									
09	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1234	2	19	9	Y	17	16	1			2
10	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1268	2	20	9	Y	18	18	1			2
*11	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1239	2	26	9	Y	24	23	1			3



CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 4 RRCID -> 165511 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8714 - 9219												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2300	3	12	9	Y	3
07		2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2219	3	11	9	Y	2
08		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2320	3	6	9	Y	-0-
*09		2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2364	2	15	9	Y	3
10		1860 N	1822	-0-	-38	-0-	1811	2	11	9	Y	4
11		1800 N	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	3

  

DAVIS, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 165553 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8460 - 9398												
06		1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	54	1	1072	2	Y	-0-
07		1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	64	1	1290	2	Y	-0-
08		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	69	1	1385	2	Y	-0-
09		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-
10		920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-
*11		755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-

  

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 5 RRCID -> 165575 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9120 - 9296												
06		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1754	3	36	9	Y	10
07		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1688	3	31	9	Y	5
08		1829 N	1745	-0-	-84	-0-	1727	3	18	9	Y	-0-
*09		1800 N	1505	-0-	-295	-0-	1457	2	48	9	Y	10
10		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1833	2	32	9	Y	11
11		1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	10

  

HULL UNIT A WELL #: A 64 RRCID -> 165920 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8302 - 8996												
06		2340 X	1909	-0-	-431	-0-	1847	2	62	9	Y	22
07		2356 X	2116	-0-	-240	-0-	2054	2	62	9	Y	44
08		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2049	2	64	9	Y	50
*09		1050 N	671	-0-	-379	-0-	653	2	18	9	Y	8
10		1085 N	326	-0-	-759	-0-	312	2	14	9	Y	7
11		1050 N	339	-0-	-711	-0-	314	2	25	9	Y	9

  

HALL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 166101 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8328 - 9592												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				13	1	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

  

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 166310 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8524 - 9517												
06		3540 X	3240	-0-	-300	-0-	3220	2	20	9	Y	5
07		3565 X	3297	-0-	-268	-0-	3280	2	17	9	Y	5
08		3348 X	3276	-0-	-72	-0-	3252	2	24	9	Y	5
*09		3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	5
*10		3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	67
11		3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-



-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
FENDER, H. R. WELL #: 7 RRCID -> 168109 COMPL. DATE 05/31/1997 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8910 - 9381												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	124 1	2486 2	Y	12	12 1		-0-
07	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	13 9	2729 2	Y	14	13 1		1
08	3038 X	2657	-0-	-381	-0-	15 9	2518 2	Y	12	12 1		1
09	2940 X	2539	-0-	-401	-0-	126 1	11 9	Y	10	10 1		1
10	2883 X	2842	-0-	-41	-0-	13 9	14 9	Y	13	13 1		1
11	2790 X	2780	-0-	-10	-0-	2528 2	18 9	Y	16	15 1		2
						2828 2						
						2762 2						
-----												
SOAPE, C.P. WELL #: 5 RRCID -> 168310 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8392 - 9265												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	19	17 1		2
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 1		-0-
-----												
GRAVES ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 168318 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8950 - 9451												
06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	26 1	514 2	Y	23	23 1		1
07	527 N	482	-0-	-45	-0-	25 9	439 2	Y	19	19 1		1
08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	22 1	452 2	Y	21	21 1		1
09	472 N	472	-0-	-0-	-0-	21 9	12 9	Y	11	11 1		1
10	474 N	474	-0-	-0-	-0-	23 1	14 9	Y	13	13 1		1
*11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	23 9	18 9	Y	16	15 1		2
						460 2						
						460 2						
						433 2						
-----												
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 7 RRCID -> 168329 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8906 - 9435												
06	2010 N	1889	-0-	-121	-0-	90 1	1791 2	Y	7	7 1		-0-
07	2077 N	2017	-0-	-60	-0-	8 9	1912 2	Y	8	8 1		-0-
08	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	96 1	1900 2	Y	9	8 1		1
09	1800 N	1278	-0-	-522	-0-	9 9	3 9	Y	3	4 1		-0-
10	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	95 1	8 9	Y	7	6 1		1
*11	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	10 9	9 9	Y	8	8 1		1
						1275 2						
						2310 2						
						1920 2						
-----												
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 7 RRCID -> 168476 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8983 - 9450												
06	2700 X	2469	-0-	-231	-0-	117 1	2348 2	Y	4	4 1		-0-
07	2790 X	2507	-0-	-283	-0-	4 9	2384 2	Y	4	4 1		-0-
08	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	119 1	2339 2	Y	5	5 1		-0-
09	2460 N	2347	-0-	-113	-0-	4 9	3 9	Y	3	3 1		-0-
10	2511 N	2459	-0-	-52	-0-	117 1	4 9	Y	4	4 1		-0-
11	2370 N	2130	-0-	-240	-0-	6 9	7 9	Y	6	5 1		1
						2344 2						
						2455 2						
						2123 2						

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
MCRAE, BLANCHE WELL #: 6 RRCID -> 168478 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8960 - 9265												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
06	60 N	18	-0-	-42	-0-	1	1	17	2	Y	-0-	-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-	-0-
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-	-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
*11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-	-0-
-----												
WILLIAMSON WELL #: 6 RRCID -> 168485 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8616 - 9383												
06	180 N	167	-0-	-13	-0-	8	1	159	2	Y	-0-	-0-
07	186 N	129	-0-	-57	-0-	6	1	123	2	Y	-0-	-0-
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	2	Y	-0-	-0-
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-	-0-
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-	-0-
*11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-	-0-
-----												
HULL A-21 UNIT WELL #: A 73 RRCID -> 168532 COMPL. DATE 08/16/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8279 - 9518												
06	2790 X	2012	-0-	-778	-0-	1509	2	330	3	Y	157	27
						173	9					
07	2883 X	2156	-0-	-727	-0-	1720	2	320	3	Y	105	24
						116	9					
08	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	1869	2	299	3	Y	10	2
						11	9					
09	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	2729	2	10	9	Y	9	3
10	2170 N	392	-0-	-1778	-0-	374	2	18	9	Y	16	3
*11	3000 N	4724	-0-	1724	-0-	1724	2	1	9	Y	1	-0-
-----												
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 8A RRCID -> 168583 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9006 - 9492												
06	1980 N	1248	-0-	-732	-0-	59	1	1182	2	Y	6	-0-
						7	9				6	1
07	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	57	1	1148	2	Y	6	-0-
						7	9				6	1
08	1395 N	1348	-0-	-47	-0-	64	1	1276	2	Y	7	-0-
						8	9				7	1
09	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1663	2	8	9	Y	7	1
10	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1543	2	9	9	Y	8	1
*11	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1382	2	11	9	Y	10	1
-----												
CAPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168828 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9062 - 9241												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
HULL UNIT A WELL #: A 72 RRCID -> 168829 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8266 - 9516												
06	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	865	2	189	3	Y	-0-	-0-
07	713 N	439	-0-	-274	-0-	370	2	69	3	Y	-0-	-0-
08	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	977	2	156	3	Y	-0-	-0-
09	1050 N	883	-0-	-167	-0-	883	2			Y	-0-	-0-
10	434 N	153	-0-	-281	-0-	153	2			Y	-0-	-0-
11	1110 N	1057	-0-	-53	-0-	1057	2			Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
HEBERT WELL #: 8 RRCID -> 168839 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8928 - 9465												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	909 N	909	-0-	-0-	-0-	43 1	856 2	Y	9	9 1	-0-	
07	1023 N	961	-0-	-62	-0-	10 9	904 2	Y	11	10 1	1	
08	1023 N	834	-0-	-189	-0-	45 1	785 2	Y	9	9 1	1	
09	900 N	750	-0-	-150	-0-	12 9	9 9	Y	8	8 1	1	
10	961 N	797	-0-	-164	-0-	39 1	12 9	Y	11	11 1	1	
11	810 N	762	-0-	-48	-0-	10 9	15 9	Y	14	13 1	2	
						741 2						
						785 2						
						747 2						
CAPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168889 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9020 - 9217												
06	995 N	995	-0-	-0-	-0-	974 3	21 9	Y	19	16 1	6	
07	1085 N	976	-0-	-109	-0-	957 3	19 9	Y	17	20 1	3	
08	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1088 3	11 9	Y	10	13 1	-0-	
*09	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1406 2	30 9	Y	27	21 1	6	
10	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1452 2	20 9	Y	18	17 1	7	
11	990 N	-0-	-0-	-990	-0-			Y	14	15 1	6	
SOAPE, C. P. WELL #: 6 RRCID -> 169055 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8440 - 9286												
06	2610 N	2467	-0-	-143	-0-	116 1	2326 2	Y	23	23 1	1	
07	2697 N	2242	-0-	-455	-0-	25 9	2113 2	Y	21	21 1	1	
08	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	106 1	2454 2	Y	26	25 1	2	
09	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	23 9	20 9	Y	18	18 1	2	
10	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	123 1	2470 2	Y	21	21 1	2	
11	2340 N	2200	-0-	-140	-0-	29 9	2172 2	Y	25	24 1	3	
HANCOCK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 169207 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8821 - 9319												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6	6 1	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 7 RRCID -> 169245 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8584 - 9299												
06	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2373 3	54 9	Y	49	37 1	15	
07	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2504 3	45 9	Y	41	49 1	7	
08	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2479 3	26 9	Y	24	31 1	-0-	
*09	2400 N	2387	-0-	-13	-0-	2315 2	72 9	Y	65	50 1	15	
10	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2533 2	46 9	Y	42	41 1	16	
11	2400 N	-0-	-0-	-2400	-0-			Y	37	38 1	15	
CHADWICK GAS UNIT - MCLENDON WELL #: 6 RRCID -> 169278 COMPL. DATE 06/27/1998 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 9014 - 9232												
06	2400 N	2350	-0-	-50	-0-	2337 3	13 9	Y	12	9 1	4	
07	2666 N	2443	-0-	-223	-0-	2432 3	11 9	Y	10	12 1	2	
08	2387 N	2363	-0-	-24	-0-	2356 3	7 9	Y	6	8 1	-0-	
*09	2340 N	2209	-0-	-131	-0-	2191 2	18 9	Y	16	12 1	4	
10	2418 N	2381	-0-	-37	-0-	2370 2	11 9	Y	10	10 1	4	
11	2280 N	-0-	-0-	-2280	-0-			Y	9	9 1	4	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
CAPP'S GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169663 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8735 - 8882														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
-----														
BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170425 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 8888 - 9205														
06	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	90	1	2469	3	N	-0-	-0-		
07	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	93	1	2302	3	N	-0-	-0-		
08	2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	90	1	2102	3	N	-0-	-0-		
09	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	93	1	2380	2	N	-0-	-0-		
10	2954 N	2954	-0-	-0-	-0-	113	1	2841	2	N	-0-	-0-		
11	1890 N	1668	-0-	-222	-0-	90	1	1578	2	N	-0-	-0-		
-----														
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 171014 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8513 - 9504														
06	2460 N	2386	-0-	-74	-0-	2330	2	56	9	Y	51	40	1	16
07	2604 N	2540	-0-	-64	-0-	2495	2	45	9	Y	41	42	1	15
08	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	2623	2	67	9	Y	61	63	1	13
09	2400 N	2257	-0-	-143	-0-	2195	2	62	9	Y	56	59	1	10
10	2542 N	1811	-0-	-731	-0-	1725	2	86	9	Y	78	77	1	11
11	2610 N	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	69	67	1	13
-----														
WILLIAMSON WELL #: 7 RRCID -> 171018 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8796 - 9310														
06	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	108	1	2154	2	Y	-0-	-0-	-0-	
07	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	108	1	2152	2	Y	-0-	-0-	-0-	
08	2294 N	2206	-0-	-88	-0-	105	1	2101	2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	2220 N	2108	-0-	-112	-0-	2108	2			Y	-0-	-0-	-0-	
10	2263 N	2114	-0-	-149	-0-	2114	2			Y	-0-	-0-	-0-	
11	2130 N	2005	-0-	-125	-0-	2005	2			Y	-0-	-0-	-0-	
-----														
WILSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 171021 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9546														
06	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1480	2	54	9	Y	49	51	1	20
07	1519 N	1140	-0-	-379	-0-	1094	2	46	9	Y	42	48	1	14
08	813 N	813	-0-	-0-	-0-	771	2	42	9	Y	38	43	1	9
*09	870 N	870	-0-	-0-	-0-	820	2	50	9	Y	45	30	1	24
10	818 N	818	-0-	-0-	-0-	783	2	35	9	Y	32	46	1	10
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	50	39	1	21
-----														
MANGHAM UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171371 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8365 - 9509														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	1	1	3
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
DAVIS, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 171493 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8930 - 9460														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3420 X	3312	-0-	-108	-0-	158	1	3150	2	Y	4	4	1	-0-
07	3441 X	3391	-0-	-50	-0-	161	1	3226	2	Y	4	4	1	-0-
08	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	159	1	3188	2	Y	4	4	1	-0-
09	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3152	2	13	9	Y	12	11	1	1
10	3255 X	3171	-0-	-84	-0-	3168	2	3	9	Y	3	4	1	-0-
11	3150 X	3067	-0-	-83	-0-	3063	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
-----														
MANGHAM UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 171648 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8391 - 9496														
06	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	80	1	1725	3	Y	3	4	1	3
07	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	85	1	1825	3	Y	3	4	1	2
08	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	85	1	1766	3	Y	3			5
*09	1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-			5
*10	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-			5
11	1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 171649 COMPL. DATE 12/24/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8436 - 9479														
06	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2071	2	10	9	Y	9	10	1	8
07	2139 N	2033	-0-	-106	-0-	2025	2	8	9	Y	7	7	1	8
08	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2444	2	11	9	Y	10	14	1	4
*09	2070 N	1764	-0-	-306	-0-	1752	2	12	9	Y	11	8	1	7
10	2046 N	1950	-0-	-96	-0-	1937	2	13	9	Y	12	16	1	3
11	2070 N	1487	-0-	-583	-0-	1472	2	15	9	Y	14	10	1	7
-----														
CHADWICK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171937 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8395 - 9498														
06	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2054	3	14	9	Y	13			35
07	2170 N	1871	-0-	-299	-0-	1859	3	12	9	Y	11	19	1	27
08	2232 N	1969	-0-	-263	-0-	1954	3	15	9	Y	14	19	1	22
*09	2070 N	1397	-0-	-673	-0-	1394	2	3	9	Y	3			25
10	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2082	2	13	9	Y	12	19	1	18
11	1920 N	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	31	22	1	27
-----														
ALLISON UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 171970 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8329 - 9531														
06	3240 X	3230	-0-	-10	-0-	3226	3	4	9	Y	4	4	1	2
07	3317 X	3312	-0-	-5	-0-	3308	3	4	9	Y	4	3	1	3
08	3162 X	2576	-0-	-586	-0-	2573	3	3	9	Y	3	4	1	2
09	3060 X	1826	-0-	-1234	-0-	1823	2	3	9	Y	3	3	1	2
10	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3209	2	4	9	Y	4	5	1	1
11	3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	5	2	1	4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 171999 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8910 - 9405												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	128	1	2551	2	Y	30	1
07	2666 N	2649	-0-	-17	-0-	33	9	2490	2	Y	31	2
08	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	121	1	2430	2	Y	31	2
09	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2498	2	22	9	Y	20	2
10	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2557	2	28	9	Y	25	3
*11	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2384	2	32	9	Y	29	3
-----												
BURTON, JOHN W. WELL #: 8 RRCID -> 172254 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8507 - 9437												
06	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	177	1	3545	2	Y	25	1
07	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	28	9	3698	2	Y	27	2
08	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	185	1	3635	2	Y	26	2
09	3720 X	3657	-0-	-63	-0-	3636	2	21	9	Y	19	2
10	3844 X	3780	-0-	-64	-0-	3755	2	25	9	Y	23	2
11	3720 X	3610	-0-	-110	-0-	3579	2	31	9	Y	28	3
-----												
CHADWICK UNIT WELL #: 18 RRCID -> 172331 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8360 - 9480												
06	2790 X	2618	-0-	-172	-0-	2570	2	48	9	Y	44	25
07	2883 X	2522	-0-	-361	-0-	2480	2	42	9	Y	38	37
08	2635 N	2557	-0-	-78	-0-	2514	2	43	9	Y	39	27
09	2550 N	2471	-0-	-79	-0-	2424	2	47	9	Y	43	41
10	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2517	2	44	9	Y	40	32
11	2460 N	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	56	31
-----												
CUMMINGS WELL #: 13 L RRCID -> 172333 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8454 - 9260												
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
ROBERTS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 173404 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8283 - 9522												
06	2997 N	2997	-0-	-0-	-0-	2997	3			Y	-0-	-0-
07	3042 N	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3			Y	-0-	-0-
08	3050 N	3050	-0-	-0-	-0-	3050	3			Y	-0-	-0-
09	2988 N	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2			Y	-0-	-0-
10	2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			Y	-0-	-0-
11	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
MORGAN UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173620 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 9542												
06	1410 N	1287	-0-	-123	-0-	1264	2	23	9	Y	21	6
07	1860 N	1758	-0-	-102	-0-	1734	2	24	9	Y	22	8
08	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1622	2	32	9	Y	29	6
*09	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1655	2	36	9	Y	33	9
10	1271 N	1265	-0-	-6	-0-	1233	2	32	9	Y	29	5
11	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	35	9



CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854													
BLACK UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 173714 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8399 - 9546													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		Y	-0-			-0-
07	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2		Y	-0-			-0-
08	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2		Y	-0-			-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-			-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-			-0-

  

FITE UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173783 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8403 - 9515													
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	T. A.	1017	-0-	1017	1017	1000	2	17	9	Y	15	9 1	6
10	T. A.	892	-0-	892	1909	892	2			Y	-0-		6
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1909					Y	NO RPT		6

  

HULL UNIT B WELL #: B 10 L RRCID -> 173981 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8395 - 9550													
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

  

WHITAKER UNIT WELL #: 14 RRCID -> 174236 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8436 - 9489													
06	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3238	2	8	9	Y	7	8 1	4
07	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3133	2	7	9	Y	6	4 1	6
08	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3203	2	7	9	Y	6	8 1	4
*09	2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-		4
*10	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-		4
11	2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-		-0-

  

ROBERTS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 174600 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8280 - 9523													
06	1380 N	1337	-0-	-43	-0-	1337	3			Y	-0-		-0-
07	1426 N	1207	-0-	-219	-0-	1207	3			Y	-0-		-0-
08	1457 N	1063	-0-	-394	-0-	1063	3			Y	-0-		-0-
09	1350 N	1043	-0-	-307	-0-	1043	2			Y	-0-		-0-
10	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-		-0-
11	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-		-0-

  

CUMMINGS WELL #: 14 L RRCID -> 175251 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8444 - 9594													
06	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	75	1	1521	3	Y	-0-		-0-
07	1736 N	1452	-0-	-284	-0-	75	1	1377	3	Y	-0-		-0-
08	1612 N	1104	-0-	-508	-0-	57	1	1047	3	Y	-0-		-0-
09	1590 N	1170	-0-	-420	-0-	25	1	1145	2	Y	-0-		-0-
10	1457 N	1046	-0-	-411	-0-	21	1	1025	2	Y	-0-		-0-
*11	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	25	1	1295	2	Y	-0-		-0-

  

COLLINS UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175277 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9534													
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	25 1	4
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
LILLY UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175550 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8409 - 9560														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1409	2	7	9	Y	6	5	1	6
07	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	2770	2	10	9	Y	9	4	1	11
08	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2382	2	7	9	Y	6	10	1	7
09	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1938	2	4	9	Y	4			11
10	2139 N	1901	-0-	-238	-0-	1899	2	2	9	Y	2	5	1	8
11	2070 N	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	5	8	1	5
-----														
ALLISON UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175873 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8373 - 9497														
06	3450 X	3139	-0-	-311	-0-	3132	3	7	9	Y	6	3	1	3
07	3441 X	3233	-0-	-208	-0-	3226	3	7	9	Y	6	5	1	4
08	3441 X	3084	-0-	-357	-0-	3078	3	6	9	Y	5	5	1	4
09	3330 X	2933	-0-	-397	-0-	2927	2	6	9	Y	5	5	1	4
10	3286 X	2931	-0-	-355	-0-	2923	2	8	9	Y	7	9	1	2
11	3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	7	3	1	6
-----														
CUMMINGS WELL #: 15 L RRCID -> 176190 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8442 - 9594														
06	420 N	332	-0-	-88	-0-	16	1	316	3	Y	-0-			-0-
07	376 N	376	-0-	-0-	-0-	19	1	357	3	Y	-0-			-0-
08	395 N	395	-0-	-0-	-0-	20	1	375	3	Y	-0-			-0-
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	8	1	369	2	Y	-0-			-0-
10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	9	1	416	2	Y	-0-			-0-
*11	445 N	445	-0-	-0-	-0-	9	1	436	2	Y	-0-			-0-
-----														
BLACK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176652 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8411 - 9554														
06	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2182	2	4	9	Y	4	5	1	6
07	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2283	2	3	9	Y	3	5	1	4
08	3100 N	3344	-0-	244	244	3342	2	2	9	Y	2	4	1	2
09	2376 N	2132	-0-	-244	-0-	2128	2	4	9	Y	4			6
10	2263 N	2116	-0-	-147	-0-	2110	2	6	9	Y	5	6	1	5
11	2190 X	2122	-0-	-68	-0-	2116	2	6	9	Y	5	6	1	4
-----														
HULL UNIT B WELL #: B 11 RRCID -> 176941 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8593 - 9819														
06	2910 X	2684	-0-	-226	-0-	2647	2	37	9	Y	34	56	1	17
07	2821 X	2451	-0-	-370	-0-	2410	2	41	9	Y	37	30	1	24
08	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	2723	2	42	9	Y	38	30	1	32
09	2040 N	1351	-0-	-689	-0-	1318	2	33	9	Y	30	30	1	32
10	2108 N	1110	-0-	-998	-0-	1074	2	36	9	Y	33	27	1	38
11	2040 N	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	42	32	1	48
-----														
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 177021 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8457 - 9499														
06	3510 X	3401	-0-	-109	-0-	3384	2	17	9	Y	15	9	1	16
07	3627 X	2796	-0-	-831	-0-	2787	2	9	9	Y	8			24
08	3348 X	3023	-0-	-325	-0-	3012	2	11	9	Y	10	15	1	19
09	3240 X	2661	-0-	-579	-0-	2649	2	12	9	Y	11			30
10	3348 X	2765	-0-	-583	-0-	2753	2	12	9	Y	11	16	1	25
11	3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	16	33	1	8
-----														
THOMPSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 177087 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8650 - 9544														
06	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1686	2	7	9	Y	6	13	1	3
07	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1557	2	7	9	Y	6	5	1	4
08	1860 N	1654	-0-	-206	-0-	1647	2	7	9	Y	6	5	1	5
09	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1691	2	6	9	Y	5	5	1	5
10	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1623	2	7	9	Y	6	5	1	6
11	1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	7	5	1	8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854  
ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 4 F RRCID -> 177287 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9292 - 9678

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		177 N	177	-0-	-0-	-0-	8 1	169 3	Y	-0-			-0-
07		215 N	215	-0-	-0-	-0-	11 1	204 3	Y	-0-			-0-
08		208 N	208	-0-	-0-	-0-	11 1	197 3	Y	-0-			-0-
09		195 N	195	-0-	-0-	-0-	4 1	191 2	Y	-0-			-0-
10		272 N	272	-0-	-0-	-0-	6 1	266 2	Y	-0-			-0-
*11		227 N	227	-0-	-0-	-0-	4 1	223 2	Y	-0-			-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 177569 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8392 - 9561

06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 177725 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8404 - 9529

06		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2120 2	97 9	Y	88	69 1		27
07		2387 N	2235	-0-	-152	-0-	2159 2	76 9	Y	69	71 1		25
08		2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2284 2	116 9	Y	105	107 1		23
09		2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2128 2	106 9	Y	96	102 1		17
10		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2119 2	135 9	Y	123	123 1		17
11		1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-			Y	110	107 1		20

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 177785 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8450 - 9465

06		2370 N	2326	-0-	-44	-0-	2318 2	8 9	Y	7	5 1		7
07		2449 N	2278	-0-	-171	-0-	2270 2	8 9	Y	7	6 1		8
08		2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2489 2	9 9	Y	8	13 1		3
*09		2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2418 2	11 9	Y	10	7 1		6
10		2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	2814 2	12 9	Y	11	14 1		3
11		2430 N	2188	-0-	-242	-0-	2175 2	13 9	Y	12	9 1		6

ALLISON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 177954 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8343 - 9499

06		4320 X	3983	-0-	-337	-0-	3980 3	3 9	N	3	4 1		1
07		4371 X	4089	-0-	-282	-0-	4085 3	4 9	N	4	3 1		2
08		3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3961 3	3 9	N	3	3 1		2
*09		3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-			N	-0-			2
*10		3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-			N	-0-			2
11		3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-			N	-0-			-0-

MOORE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 178348 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8804 - 9689

06		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1573 2	11 9	Y	10	12 1		2
07		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1619 2	10 9	Y	9	5 1		6
08		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1589 2	10 9	Y	9	11 1		4
09		1590 N	1542	-0-	-48	-0-	1533 2	9 9	Y	8	5 1		7
10		1643 N	1578	-0-	-65	-0-	1570 2	8 9	Y	7	10 1		4
11		1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-			Y	12	12 1		4

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
WILLIAMSON WELL #: 8 RRCID -> 178787 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8550 - 9334												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		1110 N	1033	-0-	-77	-0-	47 1	944 2	Y	38	38 1	1
							42 9					
07		992 N	855	-0-	-137	-0-	39 1	781 2	Y	32	31 1	2
							35 9					
08		1085 N	692	-0-	-393	-0-	32 1	631 2	Y	26	26 1	2
							29 9					
09		1020 N	539	-0-	-481	-0-	496 2	43 9	Y	39	37 1	4
10		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1008 2	44 9	Y	40	40 1	4
*11		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1096 2	50 9	Y	45	44 1	5
-----												
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 9 RRCID -> 178859 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8814 - 9360												
-----												
06		2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	107 1	2132 2	Y	7	8 1	-0-
							8 9					
07		2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	108 1	2157 2	Y	9	8 1	1
							10 9					
08		2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	105 1	2110 2	Y	7	8 1	-0-
							8 9					
09		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2036 2	13 9	Y	12	11 1	1
10		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2166 2	8 9	Y	7	7 1	1
11		1980 N	1945	-0-	-35	-0-	1937 2	8 9	Y	7	7 1	1
-----												
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 L RRCID -> 178918 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8580 - 9688												
-----												
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 179094 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8375 - 9488												
-----												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 9 RRCID -> 179658 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9198 - 9440												
-----												
06		4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	214 1	4275 2	Y	26	26 1	1
							29 9					
07		4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	196 1	3924 2	Y	24	24 1	1
							26 9					
08		4557 X	3565	-0-	-992	-0-	169 1	3372 2	Y	22	22 1	1
							24 9					
09		4530 X	3337	-0-	-1193	-0-	3314 2	23 9	Y	21	20 1	2
10		4681 X	3498	-0-	-1183	-0-	3469 2	29 9	Y	26	25 1	3
11		4530 X	3402	-0-	-1128	-0-	3367 2	35 9	Y	32	31 1	4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
SOAPE, C.P. WELL #: 8 RRCID -> 179713 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8846 - 9306														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2130 N	1951	-0-	-179	-0-	92 1	1838 2	Y	19	21 1				-0-
07	2201 N	1975	-0-	-226	-0-	21 9	1859 2	Y	21	20 1				1
08	2325 N	1747	-0-	-578	-0-	93 1	1644 2	Y	19	19 1				1
09	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	23 9	1960 2	Y	19	18 1				2
10	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	82 1	2109 2	Y	23	23 1				2
*11	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	21 9	1942 2	Y	26	25 1				3
-----														
SOAPE, C.P. WELL #: 7 RRCID -> 179714 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8830 - 9310														
06	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	95 1	1893 2	Y	-0-					-0-
07	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	87 1	1738 2	Y	-0-					-0-
08	2015 N	1471	-0-	-544	-0-	70 1	1401 2	Y	-0-					-0-
09	1950 N	703	-0-	-1247	-0-	703 2		Y	-0-					-0-
10	1829 N	1419	-0-	-410	-0-	1419 2		Y	-0-					-0-
11	1410 N	1329	-0-	-81	-0-	1329 2		Y	-0-					-0-
-----														
THOMPSON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 179759 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 8414 - 9538														
06	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459 2		Y	-0-	1 1				-0-
07	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523 2		Y	-0-					-0-
08	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183 2		Y	-0-					-0-
09	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216 2		Y	-0-					-0-
10	2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	2944 2		Y	-0-					-0-
11	2100 N	-0-	-0-	-2100	-0-			Y	-0-					-0-
-----														
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 10 RRCID -> 179795 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8924 - 9370														
06	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	105 1	2097 2	Y	8	9 1				-0-
07	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	9 9	2186 2	Y	10	9 1				1
08	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	109 1	2175 2	Y	9	9 1				1
09	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	10 9	2149 2	Y	19	18 1				2
10	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2149 2	2249 2	Y	6	7 1				1
*11	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1914 2	7 9	Y	6	6 1				1
-----														
ROBERTS UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 179876 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8298 - 9511														
06	900 N	617	-0-	-283	-0-	537 3	80 9	Y	73	85 1				64
07	868 N	523	-0-	-345	-0-	471 3	52 9	Y	47	84 1				27
08	558 N	452	-0-	-106	-0-	402 3	50 9	Y	45	42 1				30
09	540 N	459	-0-	-81	-0-	397 2	62 9	Y	56	40 1				46
10	527 N	509	-0-	-18	-0-	452 2	57 9	Y	52	82 1				16
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			Y	47	43 1				20
-----														
HULL A-21 UNIT WELL #: A 74 L RRCID -> 180233 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8282 - 9502														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854													
ALLISON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 180392 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8237 - 9490													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
						CODE	CODE			CODE	CODE		
06	1950 N	1524	-0-	-426	-0-	1520	3	4 9	Y	4	6 1	2	
07	1953 N	1661	-0-	-292	-0-	1655	3	6 9	Y	5	4 1	3	
08	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2146	3	6 9	Y	5	5 1	3	
09	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2301	2	6 9	Y	5	5 1	3	
10	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2066	2	7 9	Y	6	7 1	2	
11	1800 N	-0-	-0-	-1800	-0-				Y	6	3 1	5	
-----													
HEBERT WELL #: 9 RRCID -> 180486 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 9440													
06	3000 N	3164	-0-	164	325	149	1	2983	2	Y	29	29 1	1
						32	9						
07	3100 N	3241	-0-	141	466	153	1	3055	2	Y	30	29 1	2
						33	9						
08	3563 X	3097	-0-	-466	-0-	146	1	2919	2	Y	29	29 1	2
						32	9						
09	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2945	2	19	9	Y	17	17 1	2
10	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3037	2	22	9	Y	20	20 1	2
*11	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2838	2	28	9	Y	25	24 1	3
-----													
HULL UNIT A WELL #: A 76 L RRCID -> 180688 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8249 - 9550													
06	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			Y	-0-	-0-	-0-
07	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			Y	-0-	-0-	-0-
08	1953 N	1588	-0-	-365	-0-	1588	2			Y	-0-	-0-	-0-
09	2130 N	1351	-0-	-779	-0-	1351	2			Y	-0-	-0-	-0-
10	1922 N	901	-0-	-1021	-0-	901	2			Y	-0-	-0-	-0-
11	1530 N	802	-0-	-728	-0-	802	2			Y	-0-	-0-	-0-
-----													
COLLINS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 180873 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8289 - 9212													
06	690 N	682	-0-	-8	-0-	682	2			Y	-0-	3 1	-0-
07	744 N	674	-0-	-70	-0-	674	2			Y	-0-	-0-	-0-
08	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-	-0-	-0-
09	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			Y	-0-	-0-	-0-
10	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-	-0-	-0-
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
-----													
WILSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 180930 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8320 - 9550													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	24 1	7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
-----													
FENDER, H. R. WELL #: 8 RRCID -> 182175 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6284 - 9351													
06	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	158	1	3166	2	Y	38	38 1	1
						42	9						
07	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	159	1	3190	2	Y	40	39 1	2
						44	9						
08	3224 X	3127	-0-	-97	-0-	147	1	2939	2	Y	37	37 1	2
						41	9						
09	3120 X	2971	-0-	-149	-0-	2938	2	33	9	Y	30	29 1	3
10	3224 X	3024	-0-	-200	-0-	2983	2	41	9	Y	37	36 1	4
11	3120 X	2856	-0-	-264	-0-	2808	2	48	9	Y	44	43 1	5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
FITE UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 182425 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8376 - 10278												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1460	3	7	9	Y	7
07		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1482	3	3	9	Y	10
08		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1465	3	4	9	Y	7
*09		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1397	2	9	9	Y	6
10		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1444	2	2	9	Y	8
11		1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-			4		Y	2
-----												
LILLY UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 182786 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A												
06		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1211	2	8	9	Y	7
07		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1025	2	13	9	Y	14
08		922 X	922	-0-	-0-	-0-	915	2	7	9	Y	8
09		1230 X	815	-0-	-415	-0-	811	2	4	9	Y	12
10		1271 X	962	-0-	-309	-0-	960	2	2	9	Y	9
11		1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-			2		Y	2
-----												
WHITAKER UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 182877 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8254 - 9500												
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	49
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	56
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----												
ROBERTS UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 183075 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8269 - 9548												
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----												
BLACK UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 183225 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9554												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----												
THOMAS, CHARLES WELL #: 7 T RRCID -> 183434 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8996 - 9438												
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25
-----												
FITE UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 183490 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8460 - 9470												
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20

-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854													
MANGHAM UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 183872 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8410 - 9215													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		3405 X	3405	-0-	-0-	-0-		3403 3	2 9	Y	2	2 1	3
07		3399 X	3399	-0-	-0-	-0-		3396 3	3 9	Y	3	4 1	2
08		3689 X	3443	-0-	-246	-0-		3441 3	2 9	Y	2		4
09		3570 X	3162	-0-	-408	-0-		3159 2	3 9	Y	3	4 1	3
10		3534 X	3497	-0-	-37	-0-		3494 2	3 9	Y	3	4 1	2
11		3420 X	-0-	-0-	-3420	-0-				Y	4	4 1	2
-----													
MOORE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 184485 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8416 - 9514													
06		1230 N	1014	-0-	-216	-0-		1014 2		Y	-0-		-0-
07		1271 N	1056	-0-	-215	-0-		1056 2		Y	-0-		-0-
08		1271 N	1082	-0-	-189	-0-		1082 2		Y	-0-		-0-
09		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-		1050 2		Y	-0-		-0-
10		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-		1059 2		Y	-0-		-0-
11		1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-				Y	-0-		-0-
-----													
PAGE WELL #: 5 RRCID -> 184490 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8548 - 9434													
06		990 N	938	-0-	-52	-0-		44 1	873 2	Y	19	20 1	-0-
								21 9					
07		924 N	924	-0-	-0-	-0-		43 1	861 2	Y	18	17 1	1
								20 9					
08		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-		53 1	1063 2	Y	25	24 1	2
								28 9					
09		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-		998 2	31 9	Y	28	27 1	3
10		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-		1237 2	32 9	Y	29	29 1	3
*11		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-		984 2	36 9	Y	33	32 1	4
-----													
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 8 T RRCID -> 184493 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9000 - 9433													
06		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-		99 1	1972 2	Y	64	64 1	2
								70 9					
07		2139 N	2013	-0-	-126	-0-		95 1	1899 2	Y	17	18 1	1
								19 9					
08		2077 N	1967	-0-	-110	-0-		93 1	1856 2	Y	16	16 1	1
								18 9					
09		2070 N	1871	-0-	-199	-0-		1804 2	67 9	Y	61	56 1	6
10		2015 N	1687	-0-	-328	-0-		1669 2	18 9	Y	16	20 1	2
11		1890 N	1735	-0-	-155	-0-		1716 2	19 9	Y	17	17 1	2
-----													
HALL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185151 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8340 - 9575													
06		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-		1868 3	48 9	Y	44	56 1	16
07		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-		2023 3	46 9	Y	42	33 1	25
08		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-		1893 3	8 9	Y	7	32 1	-0-
*09		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-		1672 2	75 9	Y	68	55 1	13
10		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-		1858 2	52 9	Y	47	34 1	26
11		1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-				Y	45	35 1	36



CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854													
HULL UNIT A WELL #: A 81 RRCID -> 185686 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8362 - 9604													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)							
06		4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	3764	2	822 3	Y	364	385 1	62
							400	9					
07		4309 X	4251	-0-	-58	-0-	3282	2	609 3	Y	327	314 1	75
							360	9					
08		6882 X	2929	-0-	-3953	-0-	2215	2	354 3	Y	327	323 1	79
							360	9					
09		6300 X	4034	-0-	-2266	-0-	3740	2	294 9	Y	267	263 1	83
10		6510 X	694	-0-	-5816	-0-	605	2	89 9	Y	81	148 1	16
*11		7127 X	7127	-0-	-0-	-0-	7072	2	55 9	Y	50	54 1	12
-----													
CUMMINGS WELL #: 17 L RRCID -> 185689 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9130 - 9593													
06		1050 N	774	-0-	-276	-0-	36	1	738 3	Y	-0-		-0-
07		744 N	588	-0-	-156	-0-	30	1	558 3	Y	-0-		-0-
08		434 N	398	-0-	-36	-0-	20	1	378 3	Y	-0-		-0-
09		690 N	363	-0-	-327	-0-	8	1	355 2	Y	-0-		-0-
10		589 N	343	-0-	-246	-0-	7	1	336 2	Y	-0-		-0-
*11		417 N	417	-0-	-0-	-0-	8	1	409 2	Y	-0-		-0-
-----													
ROBERTS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 185756 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8285 - 9522													
06		3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	3		Y	-0-		-0-
07		3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	3		Y	-0-		-0-
08		3751 X	3647	-0-	-104	-0-	3647	3		Y	-0-		-0-
09		3630 X	3220	-0-	-410	-0-	3220	2		Y	-0-		-0-
10		3751 X	3728	-0-	-23	-0-	3728	2		Y	-0-		-0-
11		3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-				Y	-0-		-0-
-----													
THOMPSON UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 185766 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8427 - 9544													
06		2070 N	1581	-0-	-489	-0-	1581	2		Y	-0-		-0-
07		2139 N	1402	-0-	-737	-0-	1402	2		Y	-0-		-0-
08		2263 N	2207	-0-	-56	-0-	2207	2		Y	-0-		-0-
09		2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2		Y	-0-		-0-
10		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2		Y	-0-		-0-
11		2130 N	-0-	-0-	-2130	-0-				Y	-0-		-0-
-----													
HULL UNIT A WELL #: A 82 L RRCID -> 186259 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8290 - 9534													
06		3300 X	2948	-0-	-352	-0-	2232	2	487 3	Y	208	220 1	35
							229	9					
07		2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2283	2	424 3	Y	171	167 1	39
							188	9					
08		2511 X	2041	-0-	-470	-0-	1633	2	261 3	Y	134	141 1	32
							147	9					
09		2430 X	2260	-0-	-170	-0-	2139	2	121 9	Y	110	108 1	34
10		2511 N	307	-0-	-2204	-0-	260	2	47 9	Y	43	69 1	8
*11		3000 N	3279	-0-	279	279	3258	2	21 9	Y	19	22 1	5
-----													
CHADWICK UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 186295 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A													
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	10		24
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	9	13 1	20
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	11	14 1	17
*09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		17
*10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	13 1	4
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4 1	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
HULL UNIT A WELL #: A 77 L RRCID -> 187116 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8424 - 9663												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		143 X	19	-0-	-124	-0-	16 2	3 3	Y	-0-		-0-
07		62 N	21	-0-	-41	-0-	18 2	3 3	Y	-0-		-0-
08		43 N	43	-0-	-0-	-0-	37 2	6 3	Y	-0-		-0-
09		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		Y	-0-		-0-
10		31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2		Y	-0-		-0-
*11		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		Y	-0-		-0-

  

WHITAKER UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 187167 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8276 - 9480												
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

  

WHITAKER UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 187299 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8440 - 9504												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

  

NEAL WELL #: 5 RRCID -> 187385 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8713 - 9532												
06		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374 3		N	-0-		-0-
07		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382 3		N	-0-		-0-
08		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308 3		N	-0-		-0-
*09		1260 N	1239	-0-	-21	-0-	1199 2	40 9	N	36	25 1	11
10		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1329 2	30 9	N	27	26 1	12
11		1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-			N	28	25 1	15

  

FENDER, H. R. WELL #: 9 RRCID -> 187807 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8924 - 9386												
06		2430 N	2319	-0-	-111	-0-	109 1	2182 2	Y	25	25 1	1
07		2604 N	2275	-0-	-329	-0-	107 1	2139 2	Y	26	25 1	2
08		2356 N	2081	-0-	-275	-0-	98 1	1960 2	Y	21	22 1	1
09		2280 N	1273	-0-	-1007	-0-	1259 2	14 9	Y	13	13 1	1
10		2263 N	-0-	-0-	-2263	-0-			Y	1	2 1	-0-
11		2010 N	-0-	-0-	-2010	-0-			Y	-0-		-0-

  

ALLISON UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 187896 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8344 - 9540												
06		3030 X	2824	-0-	-206	-0-	2810 3	14 9	Y	13	13 1	7
07		3131 X	2945	-0-	-186	-0-	2932 3	13 9	Y	12	11 1	8
08		3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3428 3	14 9	Y	13	12 1	9
09		2880 X	2230	-0-	-650	-0-	2218 2	12 9	Y	11	12 1	8
10		4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	4073 2	15 9	Y	14	18 1	4
11		3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-			Y	16	7 1	13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854																
LILLY UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 188079 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8404 - 9560																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06		1080 N	1074	-0-	-68	-0-	1006	2	6	9	Y	5	3	1	5	
07		1116 N	1074	-0-	-42	-0-	1068	2	6	9	Y	5	3	1	7	
08		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1436	2	7	9	Y	6	7	1	6	
09		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1230	2	3	9	Y	3			9	
10		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1350	2	2	9	Y	2	4	1	7	
11		1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	3	6	1	4	
-----																
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 188233 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8239 - 9138																
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
-----																
BLACK UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 188345 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8408 - 9544																
06		510 N	477	-0-	-33	-0-	477	2			Y	-0-	4	1	1	
07		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-	1	1	-0-	
08		403 N	335	-0-	-68	-0-	335	2			Y	-0-			-0-	
09		480 N	252	-0-	-228	-0-	252	2			Y	-0-			-0-	
10		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-			-0-	
*11		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-			-0-	
-----																
LILLY UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 188346 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8657 - 9258																
06		1740 N	1490	-0-	-250	-0-	1487	2	3	9	Y	3	2	1	3	
07		1922 N	1847	-0-	-75	-0-	1839	2	8	9	Y	7	2	1	8	
08		1922 X	938	-0-	-984	-0-	935	2	3	9	Y	3	7	1	4	
09		1860 X	1243	-0-	-617	-0-	1242	2	1	9	Y	1			5	
10		1860 X	1398	-0-	-462	-0-	1396	2	2	9	Y	2	2	1	5	
11		1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	3	5	1	3	
-----																
BLACK UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 188690 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8654 - 9246																
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
-----																
BURTON, JOHN. W. WELL #: 9 RRCID -> 188708 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8938 - 9480																
06		4050 X	3869	-0-	-181	-0-	184	1	3	6	1	2	4	4	1	-0-
							4	9								
07		4092 X	3807	-0-	-285	-0-	181	1	3	6	2	2	3	3	1	-0-
							3	9								
08		4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	200	1	4	0	4	2	4	4	1	-0-
							4	9								
09		3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3859	2	3	9	Y	3	3	1	-0-	
10		4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	4049	2	3	9	Y	3	3	1	-0-	
*11		3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3848	2	4	9	Y	4	4	1	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854													
COLLINS UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 189917 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8388 - 9515													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	BALANCE
06	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-		2914 2	35 9	Y	Y	32	24 1	10
07	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-		2736 2	26 9	Y	Y	24	25 1	9
08	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-		3169 2	42 9	Y	Y	38	39 1	8
09	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-		2798 2	39 9	Y	Y	35	37 1	6
10	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-		3014 2	55 9	Y	Y	50	49 1	7
11	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-				Y	Y	50	48 1	9
-----													
THOMPSON UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 190107 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8667 - 9194													
06	672 N	672	-0-	-0-	-0-		668 2	4 9	Y	Y	4	11 1	2
07	692 N	692	-0-	-0-	-0-		686 2	6 9	Y	Y	5	4 1	3
08	961 N	399	-0-	-562	-0-		392 2	7 9	Y	Y	6	4 1	5
09	660 N	375	-0-	-285	-0-		372 2	3 9	Y	Y	3	5 1	3
10	682 N	641	-0-	-41	-0-		634 2	7 9	Y	Y	6	3 1	6
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-				Y	Y	5	5 1	6
-----													
MORGAN UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 190475 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8260 - 9250													
06	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-		1985 2	47 9	Y	Y	43	30 1	13
07	3100 N	3183	-0-	83	-0-	83	3126 2	57 9	Y	Y	52	46 1	19
08	2449 N	1255	-0-	-1194	-0-		1218 2	37 9	Y	Y	34	46 1	7
*09	2040 N	231	-0-	-1809	-0-		216 2	15 9	Y	Y	14	19 1	2
10	3038 X	1370	-0-	-1668	-0-		1333 2	37 9	Y	Y	34	30 1	6
11	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-				Y	Y	66	55 1	17
-----													
ALLISON UNIT WELL #: 21 RRCID -> 191568 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8341 - 9500													
06	3150 X	2975	-0-	-175	-0-		2957 3	18 9	Y	Y	16	12 1	9
07	3224 X	3087	-0-	-137	-0-		3069 3	18 9	Y	Y	16	14 1	11
08	3038 X	3030	-0-	-8	-0-		3012 3	18 9	Y	Y	16	16 1	11
*09	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-				Y	Y	-0-		11
*10	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-				Y	Y	-0-		11
11	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-				Y	Y	-0-		-0-
-----													
ROBERTS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 192067 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A													
06	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-		2381 3		Y	Y	-0-		-0-
07	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-		2322 3		Y	Y	-0-		-0-
08	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-		2335 3		Y	Y	-0-		-0-
09	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-		2245 2		Y	Y	-0-		-0-
10	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-		2232 2		Y	Y	-0-		-0-
11	1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-				Y	Y	-0-		-0-
-----													
HULL UNIT B WELL #: B 12 L RRCID -> 193458 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8634 - 9259													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	4	1 1	3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	1	4 1	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-		-0-
-----													
LILLY UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 195027 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A													
06	3090 X	2693	-0-	-397	-0-		2686 2	7 9	Y	Y	6	8 1	6
07	3193 X	2834	-0-	-359	-0-		2826 2	8 9	Y	Y	7	4 1	9
08	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-		2748 2	6 9	Y	Y	5	8 1	6
09	2043 X	2043	-0-	-0-	-0-		2040 2	3 9	Y	Y	3		9
10	1651 X	1651	-0-	-0-	-0-		1649 2	2 9	Y	Y	2	4 1	7
11	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-				Y	Y	3	6 1	4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854  
 SOAPE, C.P. WELL #: 9 RRCID -> 195502 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 9287

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1500 N	1468	-0-	-32	-0-	70 1	1392 2	Y	5	5 1		-0-
07	1767 N	1273	-0-	-494	-0-	6 9	1209 2	Y	4	4 1		-0-
08	1674 N	1458	-0-	-216	-0-	4 9	1383 2	Y	5	5 1		-0-
09	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	6 9	7 9	Y	6	5 1		1
10	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1625 2	7 9	Y	6	6 1		1
*11	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1773 2	8 9	Y	7	7 1		1

COLLINS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 195929 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8397 - 9228

06	2100 N	1861	-0-	-239	-0-	1804 2	57 9	Y	52	40 1		16
07	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1833 2	45 9	Y	41	42 1		15
08	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1848 2	69 9	Y	63	64 1		14
09	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1854 2	62 9	Y	56	60 1		10
10	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	1970 2	90 9	Y	82	80 1		12
11	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-			Y	82	79 1		15

HULL UNIT A WELL #: A 83 RRCID -> 196141 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8301 - 9548

06	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	3665 2	800 3	Y	-0-			-0-
07	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	3624 2	673 3	Y	58	45 1		13
08	4495 X	4397	-0-	-98	-0-	64 9	572 3	Y	221	181 1		53
09	5571 X	5571	-0-	-0-	-0-	243 9	198 9	Y	180	177 1		56
10	4495 X	684	-0-	-3811	-0-	5373 2	28 9	Y	25	76 1		5
*11	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	656 2	40 9	Y	36	33 1		8

MASON WELL #: 10 RRCID -> 196159 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9092 - 9404

06	2580 N	2403	-0-	-177	-0-	113 1	2265 2	Y	23	23 1		1
07	2697 N	2328	-0-	-369	-0-	25 9	2194 2	Y	22	22 1		1
08	2387 N	2275	-0-	-112	-0-	110 1	2143 2	Y	23	23 1		1
09	2310 N	1938	-0-	-372	-0-	24 9	20 9	Y	18	17 1		2
10	2325 N	2039	-0-	-286	-0-	107 1	23 9	Y	21	21 1		2
11	2190 N	2010	-0-	-180	-0-	25 9	29 9	Y	26	25 1		3

WILLIAMSON WELL #: 9 RRCID -> 196160 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9046 - 9377

06	2820 X	2479	-0-	-341	-0-	117 1	2350 2	Y	11	11 1		-0-
07	2883 X	2479	-0-	-404	-0-	12 9	2349 2	Y	12	11 1		1
08	2449 N	2400	-0-	-49	-0-	117 1	2274 2	Y	11	11 1		1
09	2370 N	2069	-0-	-301	-0-	13 9	9 9	Y	8	8 1		1
10	2449 N	2223	-0-	-226	-0-	114 1	11 9	Y	10	10 1		1
11	2310 N	2051	-0-	-259	-0-	12 9	13 9	Y	12	12 1		1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854															
BLACK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196368 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A															
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	951 X	951	-0-	-0-	-0-	-0-	951	2		Y	-0-				-0-
07	899 X	740	-0-	-159	-0-	-0-	740	2		Y	-0-				-0-
08	899 X	783	-0-	-116	-0-	-0-	783	2		Y	-0-				-0-
09	960 X	501	-0-	-459	-0-	-0-	501	2		Y	-0-				-0-
10	992 X	791	-0-	-201	-0-	-0-	791	2		Y	-0-				-0-
11	960 X	798	-0-	-162	-0-	-0-	798	2		Y	-0-				-0-
-----															
ROBERTS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 196381 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9370 PERF. N/A															
06	630 N	604	-0-	-26	-0-	-0-	604	3		Y	-0-				-0-
07	651 N	585	-0-	-66	-0-	-0-	585	3		Y	-0-				-0-
08	651 N	581	-0-	-70	-0-	-0-	581	3		Y	-0-				-0-
09	600 N	582	-0-	-18	-0-	-0-	582	2		Y	-0-				-0-
10	616 N	616	-0-	-0-	-0-	-0-	616	2		Y	-0-				-0-
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----															
WILSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 197124 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A															
06	2550 X	2489	-0-	-61	-0-	-0-	2446	2	43	9	Y	39	41	1	16
07	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	-0-	2598	2	44	9	Y	40	43	1	13
08	2635 X	2605	-0-	-30	-0-	-0-	2559	2	46	9	Y	42	45	1	10
*09	2490 X	2439	-0-	-51	-0-	-0-	2383	2	56	9	Y	51	34	1	27
10	2635 X	2438	-0-	-197	-0-	-0-	2410	2	28	9	Y	25	43	1	9
11	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-	-0-				Y	43	34	1		18
-----															
PAGE. L. E. WELL #: 6 RRCID -> 197150 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9038 - 9476															
06	1620 N	1404	-0-	-216	-0-	-0-	64	1	1290	2	Y	45	46	1	1
							50	9							
07	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	1402	2	Y	49	47	1	3
							54	9							
08	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	1544	2	Y	42	42	1	3
							46	9							
09	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	-0-	1492	2	78	9	Y	71	66	1	8
10	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	-0-	1616	2	95	9	Y	86	85	1	9
*11	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	-0-	1994	2	116	9	Y	105	102	1	12
-----															
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 10 RRCID -> 197974 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9005 - 9440															
06	3330 X	3263	-0-	-67	-0-	-0-	154	1	3080	2	Y	26	26	1	1
							29	9							
07	3441 X	3352	-0-	-89	-0-	-0-	158	1	3164	2	Y	27	26	1	2
							30	9							
08	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	-0-	153	1	3071	2	Y	27	27	1	2
							30	9							
09	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	-0-	2977	2	19	9	Y	17	17	1	2
10	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	-0-	3099	2	23	9	Y	21	21	1	2
*11	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	-0-	3030	2	29	9	Y	26	25	1	3
-----															
DENNARD UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 198104 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8304 - 8465															
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-	3	1	-0-
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-			-0-
08	155 N	63	-0-	-92	-0-	-0-	63	2			Y	-0-			-0-
09	150 N	16	-0-	-134	-0-	-0-	16	2			Y	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

-----  
 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854  
 YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 198179 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8482 - 9188

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		Y	-0-			-0-
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		Y	-0-			-0-
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		Y	-0-			-0-
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	56 2		Y	-0-			-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		Y	-0-			-0-
11	120 N	54	-0-	-66	-0-	54 2		Y	-0-			-0-

-----  
 FENDER, H. R. WELL #: 10 T RRCID -> 198210 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8852 - 9324

06	4230 X	4071	-0-	-159	-0-	192 1	3840 2	Y	35	35 1		1
						39 9						
07	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	226 1	4519 2	Y	44	42 1		3
						48 9						
08	5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	246 1	4928 2	Y	48	48 1		3
						53 9						
09	3480 X	3455	-0-	-25	-0-	3425 2	30 9	Y	27	27 1		3
10	3596 X	3441	-0-	-155	-0-	3406 2	35 9	Y	32	32 1		3
11	3480 X	3332	-0-	-148	-0-	3287 2	45 9	Y	41	39 1		5

-----  
 SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 9 T RRCID -> 198211 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9439

06	2670 N	2632	-0-	-38	-0-	125 1	2497 2	Y	9	9 1		-0-
						10 9						
07	2883 N	2661	-0-	-222	-0-	126 1	2524 2	Y	10	9 1		1
						11 9						
08	2821 N	2506	-0-	-315	-0-	119 1	2377 2	Y	9	9 1		1
						10 9						
09	2640 N	2258	-0-	-382	-0-	261 1	1989 2	Y	7	7 1		1
						8 9						
10	2666 N	2373	-0-	-293	-0-	279 1	2084 2	Y	9	9 1		1
						10 9						
*11	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	281 1	2251 2	Y	11	11 1		1
						12 9						

-----  
 ALLISON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 198641 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

06	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2938 3	13 9	N	12	10 1		6
07	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3053 3	14 9	N	13	11 1		8
08	3038 N	2913	-0-	-125	-0-	2901 3	12 9	N	11	11 1		8
09	2940 N	2836	-0-	-104	-0-	2823 2	13 9	N	12	12 1		8
10	3038 N	2836	-0-	-202	-0-	2819 2	17 9	N	15	18 1		5
11	2820 N	-0-	-0-	-2820	-0-			N	14	7 1		12

-----  
 SOAPE, C.P. WELL #: 10 T RRCID -> 198715 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 9445 PERF. N/A

06	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	257 1	5148 2	Y	44	45 1		1
						48 9						
07	5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	270 1	5396 2	Y	49	47 1		3
						54 9						
08	5584 X	5584	-0-	-0-	-0-	263 1	5268 2	Y	48	48 1		3
						53 9						
09	5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	5160 2	40 9	Y	36	35 1		4
10	5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	5287 2	48 9	Y	44	43 1		5
11	5040 X	5014	-0-	-26	-0-	4956 2	58 9	Y	53	52 1		6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 9 RRCID -> 199191 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	144 1	2886 2	Y	85	86 1	2	
07	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	94 9	2916 2	Y	49	48 1	3	
08	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	146 1	3032 2	Y	50	50 1	3	
09	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	54 9	68 9	Y	62	58 1	7	
10	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	152 1	39 9	Y	35	38 1	4	
*11	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	55 9	46 9	Y	42	41 1	5	
09						2945 2						
10						2999 2						
*11						2784 2						
MOORE UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199403 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8754 - 9465												
06	3780 X	3514	-0-	-266	-0-	3514 2		Y	-0-		-0-	
07	3844 X	3011	-0-	-833	-0-	3011 2		Y	-0-		-0-	
08	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542 2		Y	-0-		-0-	
09	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3437 2		Y	-0-		-0-	
10	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3846 2		Y	-0-		-0-	
11	3420 X	-0-	-0-	-3420	-0-			Y	-0-		-0-	
HUDSON, NELL WELL #: 9 RRCID -> 199750 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8486 - 9378												
06	6570 X	6070	-0-	-500	-0-	287 1	5750 2	Y	30	30 1	1	
07	6696 X	6371	-0-	-325	-0-	33 9	6034 2	Y	32	31 1	2	
08	6141 X	6141	-0-	-0-	-0-	302 1	5816 2	Y	31	31 1	2	
09	5700 X	5644	-0-	-56	-0-	35 9	23 9	Y	21	21 1	2	
10	5890 X	5808	-0-	-82	-0-	291 1	30 9	Y	27	26 1	3	
11	5700 X	5633	-0-	-67	-0-	34 9	35 9	Y	32	31 1	4	
09						5621 2						
10						5778 2						
11						5598 2						
DAVIS, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 199756 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8957 - 9439												
06	5700 X	5039	-0-	-661	-0-	239 1	4776 2	Y	22	22 1	1	
07	5890 X	4861	-0-	-1029	-0-	24 9	4608 2	Y	21	21 1	1	
08	5239 X	4859	-0-	-380	-0-	230 1	4604 2	Y	23	23 1	1	
09	5070 X	3997	-0-	-1073	-0-	23 9	20 9	Y	18	17 1	2	
10	5239 X	4358	-0-	-881	-0-	25 9	23 9	Y	21	21 1	2	
11	5040 X	4024	-0-	-1016	-0-	3995 2	29 9	Y	26	25 1	3	
LILLY UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199785 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8732 - 9560												
06	3180 X	2384	-0-	-796	-0-	2315 2	69 9	Y	63	28 1	62	
07	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3094 2	90 9	Y	82	44 1	100	
08	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	3779 2	56 9	Y	51	88 1	63	
09	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3738 2	32 9	Y	29		92	
10	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	3945 2	23 9	Y	21	41 1	72	
11	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-			Y	45	71 1	46	
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 200758 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8767 - 9472												
06	3390 X	3328	-0-	-62	-0-	3324 2	4 9	Y	4	3 1	4	
07	3503 X	3447	-0-	-56	-0-	3443 2	4 9	Y	4	3 1	5	
08	3503 X	3315	-0-	-188	-0-	3309 2	6 9	Y	5	8 1	2	
*09	3360 X	3281	-0-	-79	-0-	3274 2	7 9	Y	6	4 1	4	
10	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3762 2	8 9	Y	7	9 1	2	
11	3330 X	3291	-0-	-39	-0-	3282 2	9 9	Y	8	6 1	4	



-----																
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854																
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201622 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8783 - 9520																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
06		2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	2750	2	35	9	Y	32	46	1		16
07		2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	2482	2	40	9	Y	36	29	1		23
08		2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	2582	2	39	9	Y	35	28	1		30
09		2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	2661	2	31	9	Y	28	28	1		30
10		2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2542	2	36	9	Y	33	26	1		37
11		2250 N	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	39	31	1		45
-----																
DAVIS, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 202091 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8859 - 9410																
06		4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	193	1	3858	2	Y	31	31	1		1
							34	9								
07		4216 X	4135	-0-	-81	-0-	195	1	3904	2	Y	33	32	1		2
							36	9								
08		4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	197	1	3940	2	Y	33	33	1		2
							36	9								
09		3870 X	3793	-0-	-77	-0-	3768	2	25	9	Y	23	23	1		2
10		3999 X	3944	-0-	-55	-0-	3912	2	32	9	Y	29	28	1		3
11		3870 X	3666	-0-	-204	-0-	3627	2	39	9	Y	35	34	1		4
-----																
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 11 RRCID -> 202096 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8806 - 9326																
06		2340 N	2254	-0-	-86	-0-	107	1	2144	2	Y	3	3	1		-0-
							3	9								
07		2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	112	1	2245	2	Y	3	3	1		-0-
							3	9								
08		2201 N	1973	-0-	-228	-0-	94	1	1876	2	Y	3	3	1		-0-
							3	9								
09		2130 N	1949	-0-	-181	-0-	1938	2	11	9	Y	10	9	1		1
10		2201 N	2167	-0-	-34	-0-	2164	2	3	9	Y	3	4	1		-0-
*11		2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2207	2	3	9	Y	3	3	1		-0-
-----																
MASON WELL #: 11 RRCID -> 202321 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8917 - 9443																
06		6671 X	6671	-0-	-0-	-0-	316	1	6314	2	Y	37	37	1		1
							41	9								
07		6795 X	6795	-0-	-0-	-0-	322	1	6430	2	Y	39	38	1		2
							43	9								
08		6786 X	6786	-0-	-0-	-0-	321	1	6421	2	Y	40	40	1		2
							44	9								
09		6287 X	6287	-0-	-0-	-0-	6259	2	28	9	Y	25	24	1		3
10		6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	6418	2	32	9	Y	29	29	1		3
*11		6224 X	6224	-0-	-0-	-0-	6184	2	40	9	Y	36	35	1		4
-----																
BURTON, JOHN W. WELL #: 10 RRCID -> 202472 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8970 - 9491																
06		4260 X	3949	-0-	-311	-0-	187	1	3749	2	Y	12	12	1		-0-
							13	9								
07		4309 X	3892	-0-	-417	-0-	185	1	3693	2	Y	13	12	1		1
							14	9								
08		4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	194	1	3883	2	Y	13	13	1		1
							14	9								
09		3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3562	2	9	9	Y	8	8	1		1
10		3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3741	2	10	9	Y	9	9	1		1
*11		3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3582	2	13	9	Y	12	12	1		1

-----  
 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854  
 FENDER, H. R. WELL #: 11 RRCID -> 202595 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8937 - 9402

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	143 1	2860 2	Y	46	47 1	1
07	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	51 9	3130 2	Y	53	51 1	3
08	3286 X	2947	-0-	-339	-0-	157 1	2756 2	Y	48	48 1	3
09	3180 X	3149	-0-	-31	-0-	58 9	53 9	Y	48	46 1	5
10	3286 X	3262	-0-	-24	-0-	138 1	64 9	Y	58	57 1	6
11	3180 X	3107	-0-	-73	-0-	53 9	78 9	Y	71	69 1	8

-----  
 NEAL WELL #: 7 RRCID -> 202785 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8408 - 9556

06	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 3		N	-0-		-0-
07	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 3		N	-0-		-0-
08	620 N	617	-0-	-3	-0-	617 3		N	-0-		-0-
09	660 N	602	-0-	-58	-0-	602 2		N	-0-		-0-
10	651 N	625	-0-	-26	-0-	625 2		N	-0-		-0-
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-		-0-

-----  
 NEAL WELL #: 6 RRCID -> 202791 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8767 - 9530

06	420 N	398	-0-	-22	-0-	398 3		N	-0-		-0-
07	434 N	398	-0-	-36	-0-	398 3		N	-0-		-0-
08	434 N	344	-0-	-90	-0-	344 3		N	-0-		-0-
09	390 N	311	-0-	-79	-0-	311 2		N	-0-		-0-
10	403 N	299	-0-	-104	-0-	299 2		N	-0-		-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-		-0-

-----  
 DAVIS, A. L. WELL #: 12 T RRCID -> 202796 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8958 - 9432

06	5250 X	5159	-0-	-91	-0-	244 1	4883 2	Y	29	29 1	1
07	5487 X	5318	-0-	-169	-0-	32 9	5032 2	Y	31	30 1	2
08	5177 X	5143	-0-	-34	-0-	252 1	4866 2	Y	31	31 1	2
09	5010 X	4835	-0-	-175	-0-	34 9	4511 2	Y	22	22 1	2
10	5177 X	5022	-0-	-155	-0-	300 1	4681 2	Y	28	27 1	3
*11	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	24 9	4911 2	Y	34	33 1	4
						31 9					
						300 1					
						37 9					

-----  
 THOMPSON UNIT WELL #: 17 RRCID -> 202800 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8788 - 9546

06	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	3520 2		Y	-0-		-0-
07	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	3516 2		Y	-0-		-0-
08	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3646 2		Y	-0-		-0-
09	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	3826 2		Y	-0-		-0-
10	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3598 2		Y	-0-		-0-
11	3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-			Y	-0-		-0-

-----																
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854																
WILSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202851 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8324 - 9544																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
06		3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3336	2	19	9	Y	17	17	1		7
07		3348 X	3248	-0-	-100	-0-	3231	2	17	9	Y	15	17	1		5
08		3472 X	3150	-0-	-322	-0-	3131	2	19	9	Y	17	18	1		4
*09		3360 X	3089	-0-	-271	-0-	3068	2	21	9	Y	19	13	1		10
10		3472 X	3264	-0-	-208	-0-	3253	2	11	9	Y	10	17	1		3
11		3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	17	13	1		7
-----																
SOAPE, C. P. WELL #: 11 RRCID -> 203199 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8804 - 9275																
06		2610 N	1064	-0-	-1546	-0-	50	1	1010	2	Y	4	4	1		-0-
07		2635 N	1456	-0-	-1179	-0-	69	1	1380	2	Y	6	6	1		-0-
08		2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	113	1	2269	2	Y	11	10	1		1
09		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1851	2	8	9	Y	7	7	1		1
10		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2053	2	10	9	Y	9	9	1		1
11		2130 N	2088	-0-	-42	-0-	2076	2	12	9	Y	11	11	1		1
-----																
WILLIAMSON WELL #: 10 RRCID -> 203543 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8802 - 9271																
06		3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	152	1	3041	2	Y	10	11	1		-0-
07		3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	150	1	2990	2	Y	10	9	1		1
08		3131 X	2931	-0-	-200	-0-	139	1	2782	2	Y	9	9	1		1
09		3030 X	2874	-0-	-156	-0-	2855	2	19	9	Y	17	16	1		2
10		3131 X	3016	-0-	-115	-0-	3004	2	12	9	Y	11	12	1		1
11		3030 X	2767	-0-	-263	-0-	2756	2	11	9	Y	10	10	1		1
-----																
FENDER, H. R. WELL #: 12 RRCID -> 203544 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8905 - 9372																
06		4140 X	3092	-0-	-1048	-0-	143	1	2860	2	Y	81	82	1		2
07		4247 X	3740	-0-	-507	-0-	173	1	3457	2	Y	100	96	1		6
08		3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	172	1	3440	2	Y	101	101	1		6
09		3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3384	2	66	9	Y	60	60	1		6
10		3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3414	2	80	9	Y	73	71	1		8
*11		3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	2967	2	95	9	Y	86	84	1		10
-----																
CHADWICK UNIT WELL #: 22 RRCID -> 203551 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8412 - 9122																
06		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-				-0-
07		7 N	1	-0-	-6	-0-	1	3			Y	-0-				-0-
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-				-0-
09		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-				-0-
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-				-0-
11		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
WILLIAMSON WELL #: 12 RRCID -> 203670 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8775 - 9342												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	
06		5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	246 1	4926 2	Y	31	31 1	1
07		5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	255 1	5106 2	Y	34	33 1	2
08		5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	252 1	5043 2	Y	34	34 1	2
09		4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	4925 2	24 9	Y	22	22 1	2
10		5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	5090 2	31 9	Y	28	27 1	3
*11		4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	4837 2	37 9	Y	34	33 1	4
-----												
MANGHAM UNIT WELL #: 21 T RRCID -> 204009 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8398 - 9160												
06		2070 N	1683	-0-	-387	-0-	1671 3	12 9	Y	11	27 1	14
07		2139 N	1649	-0-	-490	-0-	1638 3	11 9	Y	10	17 1	7
08		1953 N	1650	-0-	-303	-0-	1638 3	12 9	Y	11		18
*09		1680 N	1678	-0-	-2	-0-	1666 2	12 9	Y	11	16 1	13
10		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1714 2	11 9	Y	10	15 1	8
11		1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-			Y	16	16 1	8
-----												
MOORE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 204121 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8684 - 9494												
06		3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3365 2	36 9	Y	33	37 1	19
07		3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3280 2	32 9	Y	29	20 1	28
08		3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3226 2	33 9	Y	30	37 1	21
09		3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	3005 2	35 9	Y	32	22 1	31
10		3100 X	3098	-0-	-2	-0-	3065 2	33 9	Y	30	37 1	24
11		3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-			Y	42	43 1	23
-----												
NEAL WELL #: 8 RRCID -> 204253 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8770 - 9159												
06		2250 N	2236	-0-	-14	-0-	2236 3		N	-0-		-0-
07		2387 N	2322	-0-	-65	-0-	2322 3		N	-0-		-0-
08		2325 N	2012	-0-	-313	-0-	2012 3		N	-0-		-0-
09		2250 N	2045	-0-	-205	-0-	2045 2		N	-0-		-0-
10		2325 N	2127	-0-	-198	-0-	2127 2		N	-0-		-0-
11		1950 N	-0-	-0-	-1950	-0-			N	-0-		-0-
-----												
WILLIAMSON WELL #: 11 RRCID -> 204333 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8807 - 9266												
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
HAYGOOD, LOIS WELL #: 6 RRCID -> 204520 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8926 - 9392												
06		4320 X	3811	-0-	-509	-0-	179 1	3574 2	Y	53	54 1	1
07		4402 X	3878	-0-	-524	-0-	182 1	3634 2	Y	56	54 1	3
08		3689 X	3586	-0-	-103	-0-	168 1	3360 2	Y	53	53 1	3
09		3570 X	3440	-0-	-130	-0-	3397 2	43 9	Y	39	38 1	4
10		3689 X	3603	-0-	-86	-0-	3550 2	53 9	Y	48	47 1	5
11		3570 X	3347	-0-	-223	-0-	3282 2	65 9	Y	59	57 1	7

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
DAVIS, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 204544 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8926 - 9395														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06	2670 X	2388	-0-	-282	-0-	112	1	2250	2	Y	24	24	1	1
						26	9							
07	2821 X	2412	-0-	-409	-0-	114	1	2270	2	Y	25	24	1	2
						28	9							
08	2511 N	2302	-0-	-209	-0-	108	1	2168	2	Y	24	24	1	2
						26	9							
09	2400 N	2104	-0-	-296	-0-	2083	2	21	9	Y	19	19	1	2
10	2418 N	2185	-0-	-233	-0-	2160	2	25	9	Y	23	23	1	2
11	2220 N	2093	-0-	-127	-0-	2061	2	32	9	Y	29	28	1	3
-----														
SOAPE, C.P. WELL #: 12 RRCID -> 205294 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8831 - 9301														
06	4020 X	3939	-0-	-81	-0-	185	1	3706	2	Y	44	44	1	1
						48	9							
07	4154 X	3401	-0-	-753	-0-	160	1	3197	2	Y	40	39	1	2
						44	9							
08	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	186	1	3730	2	Y	48	47	1	3
						53	9							
09	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3608	2	37	9	Y	34	33	1	4
10	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3662	2	44	9	Y	40	40	1	4
11	3570 X	3504	-0-	-66	-0-	3448	2	56	9	Y	51	49	1	6
-----														
DAVIS, A. L. WELL #: 13 T RRCID -> 205727 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8875 - 9395														
06	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	123	1	2453	2	Y	43	43	1	1
						47	9							
07	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	127	1	2550	2	Y	47	45	1	3
						52	9							
08	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	130	1	2592	2	Y	48	48	1	3
						53	9							
09	2370 N	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	31	31	1	3
10	2449 N	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	38	37	1	4
11	2370 N	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	46	45	1	5
-----														
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 15 RRCID -> 206188 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8496 - 9685														
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	2	1	47	3	Y	-0-	-0-		-0-
07	62 N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	3	Y	-0-	-0-		-0-
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	Y	-0-	-0-		-0-
09	60 N	26	-0-	-34	-0-	1	1	25	2	Y	-0-	-0-		-0-
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	Y	-0-	-0-		-0-
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	1	1	55	2	Y	-0-	-0-		-0-
-----														
CUMMINGS WELL #: 18 RRCID -> 206189 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8476 - 9619														
06	2250 N	1992	-0-	-258	-0-	89	1	1820	3	Y	75	75	1	-0-
						83	9							
07	2325 N	2242	-0-	-83	-0-	110	1	2021	3	Y	101	101	1	-0-
						111	9							
08	2263 N	2183	-0-	-80	-0-	107	1	1969	3	Y	97	97	1	-0-
						107	9							
09	1980 N	1687	-0-	-293	-0-	35	1	1595	2	Y	52	52	1	-0-
						57	9							
10	2232 N	1801	-0-	-431	-0-	36	1	1698	2	Y	61	61	1	-0-
						67	9							
11	2100 N	2092	-0-	-8	-0-	38	1	1960	2	Y	85	79	1	6
						94	9							

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
HUDSON, NELL WELL #: 11 RRCID -> 206316 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8867 - 9334														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
06	5010 X	4741	-0-	-269	-0-	221	1	4415	2	Y	95	96	1	2
						105	9							
07	5177 X	5063	-0-	-114	-0-	235	1	4708	2	Y	109	104	1	7
						120	9							
08	4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	229	1	4585	2	Y	107	107	1	7
						118	9							
09	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	4431	2	76	9	Y	69	69	1	7
10	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	4641	2	94	9	Y	85	83	1	9
*11	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	4300	2	114	9	Y	104	101	1	12
-----														
HUDSON, NELL WELL #: 12 RRCID -> 206317 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8861 - 9401														
06	4140 X	3945	-0-	-195	-0-	187	1	3747	2	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
07	4278 X	4068	-0-	-210	-0-	193	1	3863	2	Y	11	10	1	1
						12	9							
08	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	192	1	3846	2	Y	11	11	1	1
						12	9							
09	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3771	2	8	9	Y	7	7	1	1
10	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3866	2	9	9	Y	8	8	1	1
*11	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3699	2	11	9	Y	10	10	1	1
-----														
ALLISON UNIT WELL #: 17L RRCID -> 206325 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8651 - 9520														
06	3300 X	2926	-0-	-374	-0-	2907	3	19	9	Y	17	23	1	9
07	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3338	3	18	9	Y	16	14	1	11
08	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3364	3	18	9	Y	16	16	1	11
09	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	2990	2	18	9	Y	16	16	1	11
10	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2821	2	22	9	Y	20	25	1	6
11	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	20	9	1	17
-----														
HULL UNIT A WELL #: A 86 RRCID -> 206338 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8702 - 9511														
06	2933 N	2933	-0-	-0-	-0-	2890	2	43	9	Y	39	45	1	15
07	2972 N	2972	-0-	-0-	-0-	2928	2	44	9	Y	40	24	1	31
08	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	2689	2	45	9	Y	41	37	1	35
*09	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2299	2	33	9	Y	30	54	1	11
10	2356 N	2335	-0-	-21	-0-	2282	2	53	9	Y	48	34	1	25
11	2280 N	2163	-0-	-117	-0-	2096	2	67	9	Y	61	63	1	23
-----														
MORGAN UNIT WELL #: 15 RRCID -> 206490 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8722 - 9544														
06	4170 X	3932	-0-	-238	-0-	3912	2	20	9	Y	18	16	1	5
07	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	4501	2	18	9	Y	16	15	1	6
08	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	4540	2	25	9	Y	23	24	1	5
09	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	4436	2	22	9	Y	20	19	1	6
10	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	4591	2	23	9	Y	21	23	1	4
11	4320 X	-0-	-0-	-4320	-0-					Y	19	18	1	5
-----														
FITE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 206599 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8818 - 9166														
06	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2241	3	2	9	Y	2	2	1	2
07	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2024	3	1	9	Y	1			3
08	2139 N	2039	-0-	-100	-0-	2038	3	1	9	Y	1	2	1	2
*09	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2110	2	14	9	Y	13	9	1	6
10	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2047	2	1	9	Y	1			7
11	1980 N	-0-	-0-	-1980	-0-					Y	4	2	1	1

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
GRAVES ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 206684 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6594 - 9447														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06	1890 N	1717	-0-	-173	-0-	81	1	1617	2	Y	17	18	1	-0-
						19	9							
07	1829 N	739	-0-	-1090	-0-	35	1	696	2	Y	7	7	1	-0-
						8	9							
08	1767 N	1534	-0-	-233	-0-	72	1	1443	2	Y	17	16	1	1
						19	9							
09	1710 N	1654	-0-	-56	-0-	1636	2	18	9	Y	16	15	1	2
10	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1719	2	21	9	Y	19	19	1	2
*11	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1692	2	25	9	Y	23	22	1	3
-----														
HUDSON, NELL WELL #: 10 RRCID -> 206965 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8826 - 9378														
06	3900 X	3105	-0-	-795	-0-	147	1	2943	2	Y	14	14	1	-0-
						15	9							
07	4030 X	3191	-0-	-839	-0-	151	1	3023	2	Y	15	14	1	1
						17	9							
08	3100 X	3091	-0-	-9	-0-	146	1	2928	2	Y	15	15	1	1
						17	9							
09	3000 X	2969	-0-	-31	-0-	2958	2	11	9	Y	10	10	1	1
10	3100 X	2799	-0-	-301	-0-	2785	2	14	9	Y	13	13	1	1
11	3000 X	2849	-0-	-151	-0-	2831	2	18	9	Y	16	15	1	2
-----														
MASON WELL #: 12 RRCID -> 206980 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8874 - 9389														
06	5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	262	1	5244	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
07	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	260	1	5190	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
08	5890 X	5393	-0-	-497	-0-	257	1	5134	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
09	5580 X	4910	-0-	-670	-0-	4909	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
10	5704 X	5037	-0-	-667	-0-	5035	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
11	5520 X	4737	-0-	-783	-0-	4735	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
-----														
THOMAS, CHARLES WELL #: 8 RRCID -> 207052 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8550 - 9464														
06	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	122	1	2441	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
07	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	120	1	2409	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
08	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	128	1	2569	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
09	2580 N	2439	-0-	-141	-0-	2438	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
10	2542 N	2251	-0-	-291	-0-	2249	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
11	2580 N	2424	-0-	-156	-0-	2422	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
-----														
MASON WELL #: 14 RRCID -> 207303 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8540 - 9440														
06	2730 X	2345	-0-	-385	-0-	110	1	2206	2	Y	26	26	1	1
						29	9							
07	2821 X	2457	-0-	-364	-0-	115	1	2310	2	Y	29	28	1	2
						32	9							
08	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	119	1	2388	2	Y	30	30	1	2
						33	9							
09	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2343	2	23	9	Y	21	21	1	2
10	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2390	2	29	9	Y	26	25	1	3
11	2340 N	2238	-0-	-102	-0-	2203	2	35	9	Y	32	31	1	4

-----															
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854															
HULL UNIT B WELL #: B 15 L RRCID -> 207588 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8787 - 9550															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
-----															
06		3000 N	2977	-0-	-23	643	2943	3	34	9	Y	31	35	1	15
07		2948 N	2305	-0-	-643	-0-	2271	3	34	9	Y	31	35	1	11
08		3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3730	3	33	9	Y	30	34	1	7
*09		2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	2293	2	94	9	Y	85			92
10		1519 X	1249	-0-	-270	-0-	1249	2			Y	-0-			92
11		1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
WILLIAMSON WELL #: 13 RRCID -> 207758 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8835 - 9366															
06		4140 X	3611	-0-	-529	-0-	171	1	3430	2	Y	9	9	1	-0-
							10	9							
07		4278 X	3320	-0-	-958	-0-	158	1	3152	2	Y	9	8	1	1
							10	9							
08		3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	157	1	3140	2	Y	9	9	1	1
							10	9							
09		3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3153	2	7	9	Y	6	6	1	1
10		3007 X	2969	-0-	-38	-0-	2961	2	8	9	Y	7	7	1	1
*11		2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2955	2	9	9	Y	8	8	1	1
-----															
WILLIAMSON WELL #: 14 RRCID -> 207834 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8733 - 9246															
06		2670 N	2163	-0-	-507	-0-	102	1	2042	2	Y	17	17	1	-0-
							19	9							
07		2635 N	2337	-0-	-298	-0-	110	1	2206	2	Y	19	18	1	1
							21	9							
08		2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	110	1	2208	2	Y	19	19	1	1
							21	9							
09		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2180	2	14	9	Y	13	13	1	1
10		2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2335	2	13	9	Y	12	12	1	1
*11		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2205	2	13	9	Y	12	12	1	1
-----															
MORGAN UNIT WELL #: 17 RRCID -> 208067 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8723 - 9530															
06		2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2556	2	73	9	Y	66	60	1	20
07		3100 N	3131	-0-	31	31	3069	2	62	9	Y	56	55	1	21
08		3100 X	3069	-0-	-31	-0-	2978	2	91	9	Y	83	87	1	17
09		2640 N	2023	-0-	-617	-0-	1940	2	83	9	Y	75	69	1	23
10		2883 X	1970	-0-	-913	-0-	1890	2	80	9	Y	73	83	1	13
11		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	72	66	1	19
-----															
HULL UNIT B WELL #: B 13 L RRCID -> 208918 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8780 - 9552															
06		1590 N	1040	-0-	-550	-0-	1007	3	33	9	Y	30	43	1	14
07		1674 N	1619	-0-	-55	-0-	1571	3	48	9	Y	44	43	1	15
08		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2032	3	47	9	Y	43	48	1	10
*09		2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2377	2	64	9	Y	58	35	1	33
10		2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	2712	2	84	9	Y	76	85	1	24
11		1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	67	55	1	36



-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
WILLIAMSON WELL #: 15 RRCID -> 209230 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8584 - 9331												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	213 1	4265 2	Y	44	54 1	1	
						48 9						
07	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	220 1	4402 2	Y	47	45 1	3	
						52 9						
08	4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	219 1	4372 2	Y	47	47 1	3	
						52 9						
09	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	4290 2	466 9	Y	424	382 1	45	
10	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	4396 2	164 9	Y	149	179 1	15	
*11	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	4112 2	47 9	Y	43	53 1	5	
-----												
CHADWICK UNIT WELL #: 23 RRCID -> 209498 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8431 - 9490												
06	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	4271 3		Y	-0-		-0-	
07	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	4412 3		Y	-0-		-0-	
08	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	4454 3		Y	-0-		-0-	
09	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	4404 2		Y	-0-		-0-	
10	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	4442 2		Y	-0-		-0-	
11	3870 X	-0-	-0-	-3870	-0-			Y	-0-		-0-	
-----												
BURTON, JOHN W. WELL #: 12 RRCID -> 209727 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8977 - 9460												
06	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	166 1	3323 2	Y	16	17 1	-0-	
						18 9						
07	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	167 1	3336 2	Y	18	17 1	1	
						20 9						
08	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	162 1	3232 2	Y	18	18 1	1	
						20 9						
09	3150 X	2649	-0-	-501	-0-	2636 2	13 9	Y	12	12 1	1	
10	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3296 2	18 9	Y	16	15 1	2	
11	3150 X	3033	-0-	-117	-0-	3013 2	20 9	Y	18	18 1	2	
-----												
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 10 RRCID -> 209729 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8944 - 9408												
06	3000 X	2766	-0-	-234	-0-	129 1	2584 2	Y	48	49 1	1	
						53 9						
07	3100 X	2970	-0-	-130	-0-	139 1	2770 2	Y	55	53 1	3	
						61 9						
08	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	137 1	2730 2	Y	55	55 1	3	
						61 9						
09	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	2546 2	28 9	Y	25	25 1	3	
10	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	2614 2	32 9	Y	29	29 1	3	
11	1740 N	-0-	-0-	-1740	-0-			Y	-0-		-0-	
-----												
MASON WELL #: 16 RRCID -> 209730 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8891 - 9405												
06	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	129 1	2576 2	Y	19	20 1	-0-	
						21 9						
07	2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	132 1	2642 2	Y	21	20 1	1	
						23 9						
08	2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	132 1	2643 2	Y	21	21 1	1	
						23 9						
09	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	2651 2	14 9	Y	13	13 1	1	
10	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2657 2	19 9	Y	17	16 1	2	
*11	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2547 2	21 9	Y	19	19 1	2	

OIL AND GAS DIVISION

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
HEBERT WELL #: 10 RRCID -> 209775 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8984 - 9513														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06	5010 X	4762	-0-	-248	-0-	225	1	4490	2	Y	43	43	1	1
						47	9							
07	5084 X	4976	-0-	-108	-0-	234	1	4690	2	Y	47	45	1	3
						52	9							
08	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	228	1	4550	2	Y	46	46	1	3
						51	9							
09	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	4433	2	33	9	Y	30	30	1	3
10	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	4759	2	42	9	Y	38	37	1	4
*11	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	4519	2	50	9	Y	45	44	1	5
-----														
MASON WELL #: 15 RRCID -> 209852 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8865 - 9412														
06	1950 N	1750	-0-	-200	-0-	83	1	1654	2	Y	12	12	1	-0-
						13	9							
07	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	97	1	1930	2	Y	15	14	1	1
						17	9							
08	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	98	1	1967	2	Y	15	15	1	1
						17	9							
09	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1960	2	11	9	Y	10	10	1	1
10	2015 N	1729	-0-	-286	-0-	1716	2	13	9	Y	12	12	1	1
11	1950 N	1851	-0-	-99	-0-	1833	2	18	9	Y	16	15	1	2
-----														
HULL UNIT A WELL #: A 3 RRCID -> 209902 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8713 - 9521														
06	2640 X	1696	-0-	-944	-0-	1684	2	12	9	Y	11	14	1	4
07	2480 X	1741	-0-	-739	-0-	1726	2	15	9	Y	14	7	1	11
08	1953 N	1815	-0-	-138	-0-	1797	2	18	9	Y	16	13	1	14
09	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2054	2	19	9	Y	17	26	1	5
10	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2015	2	25	9	Y	23	16	1	12
*11	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2544	2	33	9	Y	30	31	1	11
-----														
WILSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209998 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8717 - 9508														
06	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	4598	2	69	9	Y	63	64	1	26
07	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	4771	2	64	9	Y	58	64	1	20
08	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	4571	2	67	9	Y	61	66	1	15
*09	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	4617	2	80	9	Y	73	49	1	39
10	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	4461	2	40	9	Y	36	63	1	12
11	4290 X	-0-	-0-	-4290	-0-					Y	63	49	1	26
-----														
MORGAN UNIT WELL #: 16 RRCID -> 210037 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8776 - 9534														
06	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	3945	2	64	9	Y	58	51	1	17
07	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	4702	2	57	9	Y	52	50	1	19
08	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	4493	2	83	9	Y	75	79	1	15
09	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	4334	2	76	9	Y	69	63	1	21
10	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	4404	2	73	9	Y	66	75	1	12
11	4140 X	-0-	-0-	-4140	-0-					Y	65	60	1	17
-----														
TOMPKINS WELL #: 2 RRCID -> 210066 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8924 - 9901														
06	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2844	3	40	9	Y	36	59	1	46
07	2914 X	2831	-0-	-83	-0-	2778	3	53	9	Y	48	67	1	27
08	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	2761	3	41	9	Y	37			64
09	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	2744	2	67	9	Y	61	88	1	37
10	2984 N	2984	-0-	-0-	-0-	2926	2	58	9	Y	53			90
*11	3000 N	3049	-0-	49	49	2970	2	79	9	Y	72	93	1	69

-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854													
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 11 RRCID -> 210317 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 8942 - 9405													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	118	1	2366	2	Y	9	9 1 -0-
							10	9					
07		2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	123	1	2462	2	Y	10	9 1 1
							11	9					
08		2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	121	1	2425	2	Y	10	10 1 1
							11	9					
09		2430 N	1617	-0-	-813	-0-	1610	2	7	9	Y	6	6 1 1
10		2511 N	2433	-0-	-78	-0-	2424	2	9	9	Y	8	8 1 1
*11		2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2444	2	11	9	Y	10	10 1 1
-----													
HULL UNIT A WELL #: A 87 RRCID -> 210748 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8735 - 9532													
06		1380 N	1228	-0-	-152	-0-	1139	2	89	9	Y	81	85 1 14
07		1550 N	1179	-0-	-371	-0-	1096	2	83	9	Y	75	72 1 17
08		1240 N	784	-0-	-456	-0-	709	2	75	9	Y	68	69 1 16
09		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1707	2	62	9	Y	56	55 1 17
10		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1827	2	108	9	Y	98	96 1 19
*11		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1750	2	89	9	Y	81	82 1 18
-----													
THOMPSON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 211278 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8803 - 9550													
06		3450 X	3305	-0-	-145	-0-	3294	2	11	9	Y	10	17 1 5
07		3379 X	3217	-0-	-162	-0-	3205	2	12	9	Y	11	9 1 7
08		3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3365	2	13	9	Y	12	9 1 10
09		3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	3477	2	10	9	Y	9	9 1 10
10		3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3373	2	11	9	Y	10	8 1 12
11		2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-					Y	13	10 1 15
-----													
DENNARD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211289 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8716 - 9524													
06		3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3112	2	18	9	Y	16	11 1 13
07		3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	3132	2	15	9	Y	14	22 1 5
08		3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	3100	2	12	9	Y	11	10 1 6
09		2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	2802	2	4	9	Y	4	10 1 10
10		3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3108	2	6	9	Y	5	10 1 5
*11		2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2942	2	19	9	Y	17	10 1 12
-----													
HEBERT WELL #: 14 RRCID -> 211336 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8945 - 9524													
06		3000 X	2978	-0-	-22	-0-	140	1	2794	2	Y	40	40 1 1
							44	9					
07		3100 X	3082	-0-	-18	-0-	145	1	2890	2	Y	43	41 1 3
							47	9					
08		3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	141	1	2824	2	Y	42	42 1 3
							46	9					
09		2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2862	2	30	9	Y	27	27 1 3
10		2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2850	2	36	9	Y	33	33 1 3
*11		2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	2757	2	45	9	Y	41	39 1 5

-----  
 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854  
 SOAPE, C.P. WELL #: 13 RRCID -> 211658 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8860 - 9330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3660 X	3029	-0-	-631	-0-	143	1	2860	2	Y	24	24	1			1
07	3782 X	3212	-0-	-570	-0-	152	1	3030	2	Y	27	26	1			2
08	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	159	1	3173	2	Y	28	28	1			2
09	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3152	2	22	9	Y	20	20	1			2
10	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3267	2	28	9	Y	25	24	1			3
*11	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3051	2	34	9	Y	31	30	1			4

-----  
 BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 11 RRCID -> 211757 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8994 - 9470

06	3480 X	3409	-0-	-71	-0-	162	1	3247	2	Y	-0-					-0-
07	3565 X	3162	-0-	-403	-0-	151	1	3011	2	Y	-0-					-0-
08	3472 X	3188	-0-	-284	-0-	152	1	3036	2	Y	-0-					-0-
09	3360 X	2929	-0-	-431	-0-	2929	2			Y	-0-					-0-
10	3472 X	3301	-0-	-171	-0-	3301	2			Y	-0-					-0-
11	3360 X	3287	-0-	-73	-0-	3287	2			Y	-0-					-0-

-----  
 CUMMINGS WELL #: 19 RRCID -> 211902 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8486 - 9650

06	2280 X	2149	-0-	-131	-0-	98	1	1987	3	Y	58	58	1			-0-
07	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	146	1	2700	3	Y	116	116	1			-0-
08	3056 N	3056	-0-	-0-	-0-	128	9	2744	3	Y	148	148	1			-0-
09	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	149	1	2467	2	Y	65	65	1			-0-
10	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	54	1	2618	2	Y	57	57	1			-0-
*11	2971 N	2971	-0-	-0-	-0-	72	9	2835	2	Y	73	68	1			5

-----  
 CAPPS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211981 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8444 - 9127

06	1140 N	919	-0-	-221	-0-	919	3			Y	-0-					-0-
07	1054 N	826	-0-	-228	-0-	826	3			Y	-0-					-0-
08	1054 N	805	-0-	-249	-0-	805	3			Y	-0-					-0-
09	2962 N	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			Y	-0-					-0-
10	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			Y	-0-					-0-
11	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-

-----  
 HANCOCK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212014 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8559 - 9195

06	2310 X	1305	-0-	-1005	-0-	28	1	1260	3	Y	15	13	1			5
07	2263 X	2121	-0-	-142	-0-	17	9	2062	3	Y	11	14	1			2
08	2387 N	2230	-0-	-157	-0-	47	1	2172	3	Y	7	9	1			-0-
*09	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	50	1	2227	2	Y	23	18	1			5
10	2108 N	389	-0-	-1719	-0-	8	9	359	2	Y	6	9	1			2
11	2160 N	328	-0-	-1832	-0-	139	1	302	2	Y	6	6	1			2

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212353 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8624 - 9282												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	
							CODE	CODE			CODE	
06		2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2684	3	55	9	Y	90
07		2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	2172	3	37	9	Y	30
08		4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	4114	3	56	9	Y	81
09		8167 X	8167	-0-	-0-	-0-	8105	2	62	9	Y	35
10		3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3729	2	15	9	Y	49
11		3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-					Y	25
-----												
FENDER, H. R. WELL #: 13 RRCID -> 212359 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6419 - 9406												
06		3000 N	3305	-0-	305	337	155	1	3107	2	Y	1
							43	9				
07		3100 N	3356	-0-	256	593	158	1	3154	2	Y	2
							44	9				
08		3902 X	3309	-0-	-593	-0-	155	1	3108	2	Y	3
							46	9				
09		3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3106	2	30	9	Y	3
10		3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3480	2	41	9	Y	4
*11		3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3222	2	48	9	Y	5
-----												
HEBERT WELL #: 12 RRCID -> 212923 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8878 - 9460												
06		4230 X	3875	-0-	-355	-0-	183	1	3667	2	Y	1
							25	9				
07		4309 X	4085	-0-	-224	-0-	193	1	3863	2	Y	2
							29	9				
08		3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	173	1	3454	2	Y	1
							24	9				
09		3510 X	2403	-0-	-1107	-0-	2385	2	18	9	Y	2
10		3627 X	3169	-0-	-458	-0-	3147	2	22	9	Y	2
*11		3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	3917	2	28	9	Y	3
-----												
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 12 RRCID -> 213041 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8912 - 9436												
06		3420 X	3415	-0-	-5	-0-	162	1	3246	2	Y	-0-
							7	9				
07		3534 X	3521	-0-	-13	-0-	167	1	3347	2	Y	-0-
							7	9				
08		3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	159	1	3189	2	Y	-0-
							7	9				
09		3240 X	2969	-0-	-271	-0-	2965	2	4	9	Y	-0-
10		3348 X	3270	-0-	-78	-0-	3263	2	7	9	Y	1
11		3240 X	3205	-0-	-35	-0-	3198	2	7	9	Y	1
-----												
BURTON, JOHN W. WELL #: 13 T RRCID -> 213059 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8586 - 9468												
06		96 N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	Y	-0-
							2	9				
07		105 N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	Y	-0-
							2	9				
08		102 N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	Y	-0-
							2	9				
09		90 N	71	-0-	-19	-0-	71	2			Y	-0-
10		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-
11		90 N	72	-0-	-18	-0-	72	2			Y	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
BURTON, JOHN W. WELL #: 14 RRCID -> 213424 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8560 - 9429												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	992 N	992	-0-	-0-	-0-	47 1	942 2	Y	3	3 1		-0-
07	899 N	714	-0-	-185	-0-	34 1	678 2	Y	2	2 1		-0-
08	1023 N	648	-0-	-375	-0-	31 1	615 2	Y	2	2 1		-0-
09	990 N	369	-0-	-621	-0-	367 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
10	713 N	343	-0-	-370	-0-	340 2	3 9	Y	2	3 1		-0-
11	630 N	565	-0-	-65	-0-	562 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
-----												
WILSON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 213426 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8723 - 9546												
06	2820 X	2476	-0-	-344	-0-	2440 2	36 9	Y	33	35 1		13
07	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2894 2	36 9	Y	33	35 1		11
08	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3007 2	39 9	Y	35	37 1		9
*09	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2630 2	45 9	Y	41	28 1		22
10	2759 X	2348	-0-	-411	-0-	2326 2	22 9	Y	20	35 1		7
11	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-			Y	34	27 1		14
-----												
HULL UNIT B WELL #: B 16 RRCID -> 213613 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8726 - 9548												
06	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2510 3	46 9	Y	42	47 1		20
07	2480 N	2457	-0-	-23	-0-	2413 3	44 9	Y	40	46 1		14
08	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2385 3	44 9	Y	40	45 1		9
*09	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2457 2	59 9	Y	54	33 1		30
10	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2466 2	78 9	Y	71	79 1		22
11	2280 N	-0-	-0-	-2280	-0-			Y	64	52 1		34
-----												
BURTON, JOHN W. WELL #: 15 RRCID -> 213713 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8964 - 9464												
06	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	122 1	2435 2	Y	1	1 1		-0-
07	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	125 1	2499 2	Y	1	1 1		-0-
08	2666 N	2607	-0-	-59	-0-	124 1	2482 2	Y	1	1 1		-0-
09	2550 N	2417	-0-	-133	-0-	2416 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
10	2635 N	2437	-0-	-198	-0-	2436 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
11	2520 N	2292	-0-	-228	-0-	2291 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
-----												
HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 213839 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8280 - 8324												
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
HEBERT WELL #: 13 RRCID -> 213950 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8896 - 9462												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
-----												
06	4260 X	4149	-0-	-111	-0-	197 1	3940 2	Y	11	11 1	-0-	
07	4402 X	4290	-0-	-112	-0-	12 9	4072 2	Y	13	12 1	1	
08	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	204 1	4052 2	Y	13	13 1	1	
09	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	14 9	8 9	Y	7	7 1	1	
10	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	203 1	9 9	Y	8	8 1	1	
*11	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	14 9	11 9	Y	10	10 1	1	
-----												
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 12 RRCID -> 214223 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8910 - 9442												
06	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	184 1	3680 2	Y	31	31 1	1	
07	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	34 9	3844 2	Y	33	32 1	2	
08	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	192 1	3804 2	Y	33	33 1	2	
09	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	36 9	24 9	Y	22	22 1	2	
10	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	3689 2	30 9	Y	27	26 1	3	
*11	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3636 2	36 9	Y	33	32 1	4	
-----												
FENDER, H. R. WELL #: 14 RRCID -> 214247 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 8956 - 9418												
06	4080 X	3530	-0-	-550	-0-	167 1	3346 2	Y	15	16 1	-0-	
07	4216 X	3585	-0-	-631	-0-	17 9	3395 2	Y	18	17 1	1	
08	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	170 1	3458 2	Y	18	18 1	1	
09	3450 X	3379	-0-	-71	-0-	20 9	14 9	Y	13	13 1	1	
10	3565 X	3553	-0-	-12	-0-	173 1	19 9	Y	17	16 1	2	
11	3450 X	2999	-0-	-451	-0-	20 9	21 9	Y	19	19 1	2	
-----												
BECKWORTH WELL #: 12 RRCID -> 214422 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8504 - 9216												
06	2160 X	2148	-0-	-12	-0-	480 1	1633 3	Y	32	32 1	-0-	
07	2387 X	2293	-0-	-94	-0-	35 9	1751 3	Y	46	46 1	-0-	
08	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	491 1	1400 3	Y	40	40 1	-0-	
09	2010 N	1851	-0-	-159	-0-	51 9	1216 2	Y	19	19 1	-0-	
10	2077 N	1864	-0-	-213	-0-	520 1	44 9	Y	43	43 1	-0-	
*11	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	614 1	547 1	Y	57	53 1	4	
-----												

-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854													
DAVIS, M.L. WELL #: 2 RRCID -> 214440 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8921 - 9558													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	72 1	1430 2	Y	52	52 1		1
							57 9						
07		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	68 1	1370 2	Y	74	71 1		4
							81 9						
08		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	69 1	1379 2	Y	104	102 1		6
							114 9						
*09		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411 2		Y	-0-			6
*10		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435 2		Y	-0-			6
*11		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384 2		Y	-0-			-0-
-----													
HULL UNIT B WELL #: B 17A RRCID -> 214721 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8723 - 9544													
06		3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3611 3	42 9	Y	38	43 1		18
07		3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3443 3	42 9	Y	38	43 1		13
08		3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3408 3	40 9	Y	36	41 1		8
*09		3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3335 2	55 9	Y	50	30 1		28
10		3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3330 2	72 9	Y	65	72 1		21
11		2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-			Y	57	47 1		31
-----													
NEAL WELL #: 9 RRCID -> 214722 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8776 - 9528													
06		2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2700 3		N	-0-			-0-
07		2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	2597 3		N	-0-			-0-
08		2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	2573 3		N	-0-			-0-
*09		3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3085 2	47 9	N	43	30 1		13
10		4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	4527 2	35 9	N	32	31 1		14
11		870 N	-0-	-0-	-870	-0-			N	35	31 1		18
-----													
HULL UNIT A WELL #: A 88 RRCID -> 214942 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8708 - 9520													
06		4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	4400 2	62 9	Y	56	64 1		22
07		4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	4584 2	62 9	Y	56	34 1		44
08		4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	4456 2	64 9	Y	58	52 1		50
*09		4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	4144 2	46 9	Y	42	76 1		16
10		4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	4212 2	75 9	Y	68	48 1		36
*11		4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	4013 2	94 9	Y	85	89 1		32
-----													
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 13 RRCID -> 214975 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8922 - 9439													
06		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	87 1	1736 2	Y	3	3 1		-0-
							3 9						
07		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	92 1	1832 2	Y	3	3 1		-0-
							3 9						
08		1953 N	1727	-0-	-226	-0-	82 1	1642 2	Y	3	3 1		-0-
							3 9						
09		1830 N	1594	-0-	-236	-0-	1592 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
10		1922 N	1850	-0-	-72	-0-	1848 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
*11		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1678 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
-----													
HULL UNIT A WELL #: A 92 RRCID -> 215160 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8738 - 9550													
06		2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2359 2	48 9	Y	44	49 1		17
07		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2035 2	35 9	Y	32	24 1		25
08		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906 2		Y	-0-	25 1		-0-
09		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1614 2	44 9	Y	40	28 1		12
10		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1935 2	25 9	Y	23	23 1		12
*11		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131 2		Y	-0-	12 1		-0-



CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
DAVIS, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 215163 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8894 - 9422														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4170 X	3768	-0-	-402	-0-	179	1	3583	2	Y	5	5	1	-0-
07	4247 X	3857	-0-	-390	-0-	183	1	3668	2	Y	5	5	1	-0-
08	3720 X	3525	-0-	-195	-0-	168	1	3351	2	Y	5	5	1	-0-
09	3600 X	3451	-0-	-149	-0-	3448	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
10	3720 X	3589	-0-	-131	-0-	3585	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
11	3600 X	3425	-0-	-175	-0-	3418	2	7	9	Y	6	5	1	1
-----														
MORGAN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 215547 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8734 - 9558														
06	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2933	2	44	9	Y	40	35	1	12
07	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3024	2	39	9	Y	35	34	1	13
08	3069 X	3062	-0-	-7	-0-	3005	2	57	9	Y	52	54	1	11
*09	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	2960	2	51	9	Y	46	43	1	14
10	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3086	2	50	9	Y	45	51	1	8
11	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	45	41	1	12
-----														
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 13 RRCID -> 215554 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8910 - 9422														
06	5070 X	5029	-0-	-41	-0-	237	1	4747	2	Y	41	41	1	1
07	5239 X	5190	-0-	-49	-0-	245	1	4897	2	Y	44	42	1	3
08	5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	243	1	4850	2	Y	44	44	1	3
09	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	4760	2	33	9	Y	30	30	1	3
10	4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	4905	2	41	9	Y	37	36	1	4
*11	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	4725	2	48	9	Y	44	43	1	5
-----														
BRANNON WELL #: 4 RRCID -> 215633 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8610 - 9492														
06	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	81	1	1622	2	Y	55	56	1	1
07	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	83	1	1660	2	Y	60	57	1	4
08	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	83	1	1653	2	Y	60	60	1	4
09	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1615	2	40	9	Y	36	36	1	4
10	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1724	2	46	9	Y	42	42	1	4
*11	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1594	2	58	9	Y	53	51	1	6
-----														
HEBERT WELL #: 16 RRCID -> 216003 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8495 - 9436														
06	4140 X	3864	-0-	-276	-0-	180	1	3608	2	Y	69	70	1	2
07	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	199	1	3974	2	Y	44	43	1	3
08	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	190	1	3790	2	Y	41	41	1	3
09	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3872	2	63	9	Y	57	54	1	6
10	3937 X	3919	-0-	-18	-0-	3879	2	40	9	Y	36	38	1	4
11	3810 X	3772	-0-	-38	-0-	3725	2	47	9	Y	43	42	1	5

-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854													
MASON WELL #: 13 RRCID -> 216025 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8534 - 9414													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		5340 X	5149	-0-	-191	-0-	245 1	4892 2	Y	11	12 1		-0-
							12 9						
07		5332 X	5261	-0-	-71	-0-	250 1	4997 2	Y	13	12 1		1
							14 9						
08		5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	246 1	4917 2	Y	12	12 1		1
							13 9						
09		4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4780 2	9 9	Y	8	8 1		1
10		4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	4874 2	11 9	Y	10	10 1		1
*11		4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	4710 2	13 9	Y	12	12 1		1
-----													
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 14 RRCID -> 216098 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8556 - 9414													
06		4680 X	4614	-0-	-66	-0-	218 1	4353 2	Y	39	39 1		1
							43 9						
07		4836 X	4647	-0-	-189	-0-	219 1	4384 2	Y	40	39 1		2
							44 9						
08		4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	220 1	4401 2	Y	42	41 1		3
							46 9						
09		4500 X	4287	-0-	-213	-0-	4256 2	31 9	Y	28	28 1		3
10		4650 X	3834	-0-	-816	-0-	3795 2	39 9	Y	35	34 1		4
11		4500 X	3243	-0-	-1257	-0-	3198 2	45 9	Y	41	40 1		5
-----													
MORGAN UNIT WELL #: 18 RRCID -> 216099 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8714 - 9550													
06		4230 X	4061	-0-	-169	-0-	3999 2	62 9	Y	56	44 1		16
07		4371 X	3738	-0-	-633	-0-	3680 2	58 9	Y	53	50 1		19
08		3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3688 2	85 9	Y	77	80 1		16
*09		3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	3616 2	76 9	Y	69	64 1		21
10		3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	3760 2	75 9	Y	68	77 1		12
11		3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-			Y	67	61 1		18
-----													
FENDER, H. R. WELL #: 15 RRCID -> 216110 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8950 - 9412													
06		3420 X	3076	-0-	-344	-0-	146 1	2921 2	Y	8	8 1		-0-
							9 9						
07		3534 X	3109	-0-	-425	-0-	148 1	2952 2	Y	8	8 1		-0-
							9 9						
08		3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	148 1	2967 2	Y	8	8 1		-0-
							9 9						
09		2970 X	2085	-0-	-885	-0-	2078 2	7 9	Y	6	5 1		1
10		3069 X	2122	-0-	-947	-0-	2114 2	8 9	Y	7	7 1		1
11		2970 X	2019	-0-	-951	-0-	2010 2	9 9	Y	8	8 1		1
-----													
HEBERT WELL #: 15 RRCID -> 216184 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8936 - 9476													
06		4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	190 1	3804 2	Y	106	107 1		3
							117 9						
07		4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	196 1	3923 2	Y	114	110 1		7
							125 9						
08		4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	195 1	3905 2	Y	115	115 1		7
							127 9						
09		3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	3884 2	84 9	Y	76	75 1		8
10		3751 X	3463	-0-	-288	-0-	3363 2	100 9	Y	91	90 1		9
11		3630 X	3289	-0-	-341	-0-	3166 2	123 9	Y	112	108 1		13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
HULL UNIT A WELL #: A 95 RRCID -> 216191 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8703 - 9512												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		4470 X	4380	-0-	-90	-0-	4301 2	79 9	Y	72	83 1	28
07		4557 X	4421	-0-	-136	-0-	4354 2	67 9	Y	61	41 1	48
08		4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	4288 2	35 9	Y	32	53 1	27
*09		4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	3987 2	67 9	Y	61	68 1	20
10		4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4053 2	69 9	Y	63	50 1	33
*11		3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3839 2	51 9	Y	46	62 1	17
-----												
HULL A-21 UNIT WELL #: A 94 RRCID -> 216192 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7912 - 9517												
06		4080 X	755	-0-	-3325	-0-	492 2	107 3	Y	142	150 1	24
							156 9					
07		4216 X	199	-0-	-4017	-0-	59 2	11 3	Y	117	114 1	27
							129 9					
08		4216 X	2066	-0-	-2150	-0-	1696 2	271 3	Y	90	95 1	22
							99 9					
09		2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	2362 2	80 9	Y	73	72 1	23
10		775 X	305	-0-	-470	-0-	305 2		Y	-0-	23 1	-0-
11		2010 X	1760	-0-	-250	-0-	1760 2		Y	-0-		-0-
-----												
MANGHAM UNIT WELL #: 22 RRCID -> 216224 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8570 - 9425												
06		4500 X	4495	-0-	-5	-0-	4484 3	11 9	Y	10	31 1	14
07		4650 X	4369	-0-	-281	-0-	4357 3	12 9	Y	11	18 1	7
08		4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	4309 3	11 9	Y	10		17
*09		4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	4353 2	12 9	Y	11	15 1	13
10		4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	4624 2	11 9	Y	10	15 1	8
11		3750 X	-0-	-0-	-3750	-0-			Y	16	16 1	8
-----												
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 14 RRCID -> 216230 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8688 - 9426												
06		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	86 1	1719 2	Y	10	10 1	-0-
							11 9					
07		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	83 1	1666 2	Y	11	10 1	1
							12 9					
08		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	86 1	1724 2	Y	12	12 1	1
							13 9					
09		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1802 2	8 9	Y	7	7 1	1
10		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1869 2	9 9	Y	8	8 1	1
*11		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1801 2	11 9	Y	10	10 1	1
-----												
HULL UNIT A WELL #: A 91 RRCID -> 216685 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8434 - 8476												
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	2502			Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	2502			Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	2502			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	2502			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	2502			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	2502			Y	-0-		-0-



CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
MASON WELL #: 17 RRCID -> 217702 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8523 - 9385												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	3990 X	3167	-0-	-823	-0-	150	1	2998	2	Y	17	18 1 -0-
07	4061 X	2939	-0-	-1122	-0-	139	1	2781	2	Y	17	16 1 1
08	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	143	1	2855	2	Y	17	17 1 1
09	2820 X	2704	-0-	-116	-0-	2691	2	13	9	Y	12	12 1 1
10	2914 X	2550	-0-	-364	-0-	2532	2	18	9	Y	16	15 1 2
11	2820 X	2290	-0-	-530	-0-	2270	2	20	9	Y	18	18 1 2
-----												
TOMPKINS WELL #: 3 RRCID -> 217875 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8810 - 10023												
06	4020 X	3579	-0-	-441	-0-	3553	3	26	9	Y	24	40 1 31
07	4247 X	3659	-0-	-588	-0-	3657	3	2	9	Y	2	32 1 1
08	3751 X	3387	-0-	-364	-0-	3387	3			Y	-0-	1 1
09	3630 X	3066	-0-	-564	-0-	3066	2			Y	-0-	-0-
10	3751 X	3170	-0-	-581	-0-	3170	2			Y	-0-	-0-
11	3570 X	3024	-0-	-546	-0-	3024	2			Y	-0-	-0-
-----												
HULL UNIT A WELL #: A 93 RRCID -> 218189 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8662 - 9520												
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
BIGGERSTAFF, MAURINE WELL #: 2 RRCID -> 218369 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8766 - 10022												
06	1860 N	1566	-0-	-294	-0-	1552	3	14	9	Y	13	21 1 16
07	1736 N	1607	-0-	-129	-0-	1600	3	7	9	Y	6	19 1 3
08	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1896	3	4	9	Y	4	7
09	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1989	2	7	9	Y	6	9 1 4
10	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2072	2	6	9	Y	5	9
*11	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2024	2	8	9	Y	7	9 1 7
-----												
MASON WELL #: 18 RRCID -> 218656 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8508 - 9386												
06	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	148	1	2950	2	Y	35	35 1 1
07	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	166	1	3316	2	Y	40	39 1 2
08	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	161	1	3223	2	Y	40	40 1 2
09	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3186	2	35	9	Y	32	31 1 3
10	3534 X	3408	-0-	-126	-0-	3365	2	43	9	Y	39	38 1 4
11	3420 X	3092	-0-	-328	-0-	3040	2	52	9	Y	47	46 1 5
-----												
HALL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218658 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8748 - 9566												
06	2820 X	1993	-0-	-827	-0-	1974	3	19	9	Y	17	31 1 6
07	2914 X	1974	-0-	-940	-0-	1956	3	18	9	Y	16	13 1 9
08	2914 X	2517	-0-	-397	-0-	2513	3	4	9	Y	4	13 1 -0-
*09	2820 X	2355	-0-	-465	-0-	2315	2	40	9	Y	36	29 1 7
10	2914 X	517	-0-	-2397	-0-	510	2	7	9	Y	6	10 1 3
11	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	-0-	3 1 -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
THOMAS, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 218772 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8588 - 9497												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	112 1	2234 2	Y	12	12 1	-0-	
07	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	113 9	2306 2	Y	14	13 1	1	
08	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	115 1	2285 2	Y	13	13 1	1	
09	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	114 1	10 9	Y	9	9 1	1	
10	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	115 9	11 9	Y	10	10 1	1	
*11	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2222 2	13 9	Y	12	12 1	1	
06	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	113 9	2234 2	Y	12	12 1	-0-	
07	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	115 1	2306 2	Y	14	13 1	1	
08	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	114 1	2285 2	Y	13	13 1	1	
09	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	114 9	10 9	Y	9	9 1	1	
10	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2222 2	11 9	Y	10	10 1	1	
*11	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2367 2	13 9	Y	12	12 1	1	
06	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2233 2	13 9	Y	12	12 1	1	

  

HALL UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218773 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8774 - 9584												
06	2340 X	1963	-0-	-377	-0-	1927 3	36 9	Y	33	56 1	12	
07	2356 X	2002	-0-	-354	-0-	1967 3	35 9	Y	32	25 1	19	
08	2046 N	1922	-0-	-124	-0-	1915 3	7 9	Y	6	25 1	-0-	
*09	1950 N	1848	-0-	-102	-0-	1791 2	57 9	Y	52	42 1	10	
10	2015 N	1898	-0-	-117	-0-	1858 2	40 9	Y	36	26 1	20	
11	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-			Y	35	27 1	28	

  

CAPPS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218962 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8844 - 9224												
06	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2452 3	57 9	Y	52	43 1	16	
07	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2384 3	47 9	Y	43	52 1	7	
08	2697 N	2288	-0-	-409	-0-	2260 3	28 9	Y	25	32 1	-0-	
*09	2520 N	2208	-0-	-312	-0-	2133 2	75 9	Y	68	53 1	15	
10	2418 N	2154	-0-	-264	-0-	2104 2	50 9	Y	45	43 1	17	
11	2220 N	-0-	-0-	-2220	-0-			Y	39	40 1	16	

  

GRAVES ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 218986 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9017 - 9508												
06	5250 X	4820	-0-	-430	-0-	229 1	4589 2	Y	2	2 1	-0-	
07	5425 X	4861	-0-	-564	-0-	231 1	4628 2	Y	2	2 1	-0-	
08	5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	249 1	4981 2	Y	3	3 1	-0-	
09	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	5598 2	2 9	Y	2	2 1	-0-	
10	5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	5476 2	2 9	Y	2	2 1	-0-	
*11	5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	5526 2	3 9	Y	3	3 1	-0-	

  

DUNLAP UNIT WELL #: 12 RRCID -> 219153 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8413 - 9081												
06	6027 X	6027	-0-	-0-	-0-	5947 3	80 9	Y	73	58 1	23	
07	6467 X	6467	-0-	-0-	-0-	6401 3	66 9	Y	60	73 1	10	
08	6785 X	6785	-0-	-0-	-0-	6745 3	40 9	Y	36	46 1	-0-	
*09	6865 X	6865	-0-	-0-	-0-	6758 2	107 9	Y	97	75 1	22	
10	6984 X	6984	-0-	-0-	-0-	6914 2	70 9	Y	64	61 1	25	
11	6000 X	-0-	-0-	-6000	-0-			Y	54	56 1	23	

  

NEAL WELL #: 11 RRCID -> 219154 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8714 - 9536												
06	5910 X	5772	-0-	-138	-0-	5772 3		N	-0-		-0-	
07	6200 X	5857	-0-	-343	-0-	5857 3		N	-0-		-0-	
08	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	5135 3		N	-0-		-0-	
*09	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	5096 2	37 9	N	34	24 1	10	
10	4991 X	4386	-0-	-605	-0-	4357 2	29 9	N	26	25 1	11	
11	4830 X	-0-	-0-	-4830	-0-			N	29	25 1	15	

-----  
 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854  
 PAGE, L.E. WELL #: 8 RRCID -> 219174 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 8615 - 9498  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3600 X	3521	-0-	-79	-0-	167 1	3339 2	Y	14	15 1	-0-
07	3720 X	3603	-0-	-117	-0-	15 9	3402 2	Y	28	26 1	2
08	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	31 9	3110 2	Y	25	25 1	2
09	3090 X	3008	-0-	-82	-0-	156 1	2988 2	Y	18	18 1	2
10	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	28 9	3180 2	Y	22	22 1	2
11	3090 X	2944	-0-	-146	-0-	2914 2	30 9	Y	27	26 1	3

-----  
 PAGE, L.E. WELL #: 9 RRCID -> 219175 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8556 - 9426  
 -----

06	4200 X	2823	-0-	-1377	-0-	133 1	2664 2	Y	24	25 1	1
07	4309 X	2417	-0-	-1892	-0-	26 9	2280 2	Y	21	21 1	1
08	3224 X	2739	-0-	-485	-0-	114 1	2582 2	Y	25	24 1	2
09	3120 X	2858	-0-	-262	-0-	23 9	2790 2	Y	62	57 1	7
10	3224 X	2682	-0-	-542	-0-	129 1	2640 2	Y	38	41 1	4
*11	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	28 9	3083 2	Y	31	31 1	4

-----  
 DUNLAP UNIT WELL #: 11 RRCID -> 219206 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8434 - 9107  
 -----

06	1050 N	967	-0-	-83	-0-	916 3	51 9	Y	46	37 1	14
07	1085 N	938	-0-	-147	-0-	896 3	42 9	Y	38	46 1	6
08	951 N	951	-0-	-0-	-0-	927 3	24 9	Y	22	28 1	-0-
*09	999 N	999	-0-	-0-	-0-	932 2	67 9	Y	61	47 1	14
10	930 N	930	-0-	-0-	-0-	887 2	43 9	Y	39	38 1	15
11	840 N	-0-	-0-	-840	-0-			Y	34	35 1	14

-----  
 HUDSON, NELL WELL #: 14 RRCID -> 219209 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8490 - 9166  
 -----

06	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	72 1	1444 2	Y	30	30 1	1
07	1581 N	1576	-0-	-5	-0-	33 9	1469 2	Y	31	30 1	2
08	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	73 1	1458 2	Y	31	31 1	2
09	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	34 9	1425 2	Y	19	19 1	2
10	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	73 1	1468 2	Y	23	23 1	2
*11	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	34 9	1391 2	Y	28	27 1	3

-----  
 HUDSON, NELL WELL #: 15 RRCID -> 219211 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8520 - 9177  
 -----

06	2970 X	2939	-0-	-31	-0-	139 1	2786 2	Y	13	13 1	-0-
07	3069 X	3063	-0-	-6	-0-	14 9	2900 2	Y	16	14 1	2
*08	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	145 1	2983 2	Y	16	16 1	2
09	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	18 9	2818 2	Y	39	37 1	4
10	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	43 9	2874 2	Y	48	47 1	5
*11	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	53 9	2670 2	Y	59	57 1	7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
FENDER, H. R. WELL #: 16 RRCID -> 219299 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8500 - 9354												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE						
06	4434 X	4434 -0- -0- -0-	209 1 4186 2 Y	35	35 1	1						
07	4885 X	4885 -0- -0- -0-	39 9 4610 2 Y	40	39 1	2						
08	4639 X	4639 -0- -0- -0-	44 9 4378 2 Y	38	38 1	2						
09	4136 X	4136 -0- -0- -0-	219 1 23 9 Y	21	21 1	2						
10	4031 X	4031 -0- -0- -0-	42 9 28 9 Y	25	24 1	3						
*11	3771 X	3771 -0- -0- -0-	4113 2 34 9 Y	31	30 1	4						
10	4031 X	4031 -0- -0- -0-	4003 2 28 9 Y	25	24 1	3						
*11	3771 X	3771 -0- -0- -0-	3737 2 34 9 Y	31	30 1	4						
HAYGOOD, LOIS WELL #: 10 RRCID -> 219632 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8962 - 9429												
06	2370 N	2256 -0- -114 -0-	106 1 2116 2 Y	31	31 1	1						
07	2348 N	2348 -0- -0- -0-	34 9 2203 2 Y	32	31 1	2						
08	2332 N	2332 -0- -0- -0-	110 1 2187 2 Y	33	33 1	2						
09	2250 N	2169 -0- -81 -0-	35 9 26 9 Y	24	23 1	3						
10	2325 N	2252 -0- -73 -0-	109 1 32 9 Y	29	29 1	3						
11	2250 N	2159 -0- -91 -0-	36 9 39 9 Y	35	34 1	4						
10	2325 N	2252 -0- -73 -0-	2143 2 26 9 Y	24	23 1	3						
11	2250 N	2159 -0- -91 -0-	2220 2 32 9 Y	29	29 1	3						
11	2250 N	2159 -0- -91 -0-	2120 2 39 9 Y	35	34 1	4						
WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219722 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8502 - 9174												
06	4020 X	3967 -0- -53 -0-	3967 3 Y	-0-	-0-	-0-						
07	4278 X	4198 -0- -80 -0-	4198 3 Y	-0-	-0-	-0-						
08	4337 X	4337 -0- -0- -0-	4337 3 Y	-0-	-0-	-0-						
09	4186 X	4186 -0- -0- -0-	4186 2 Y	-0-	-0-	-0-						
10	4505 X	4505 -0- -0- -0-	4505 2 Y	-0-	-0-	-0-						
11	4200 X	-0- -0- -4200 -0-	-0- Y	-0-	-0-	-0-						
WILLIAMSON WELL #: 16 RRCID -> 219723 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8590 - 9370												
06	6654 X	6654 -0- -0- -0-	314 1 6286 2 Y	49	49 1	1						
07	6825 X	6825 -0- -0- -0-	54 9 6445 2 Y	53	51 1	3						
08	6709 X	6709 -0- -0- -0-	322 1 6335 2 Y	52	52 1	3						
09	5790 X	5109 -0- -681 -0-	58 9 34 9 Y	31	31 1	3						
10	6277 X	6277 -0- -0- -0-	317 1 44 9 Y	40	39 1	4						
*11	5901 X	5901 -0- -0- -0-	57 9 56 9 Y	51	49 1	6						
10	6277 X	6277 -0- -0- -0-	5075 2 44 9 Y	40	39 1	4						
*11	5901 X	5901 -0- -0- -0-	6233 2 56 9 Y	51	49 1	6						
10	6277 X	6277 -0- -0- -0-	5845 2 56 9 Y	51	49 1	6						
COLLINS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 219725 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8826 - 9516												
06	2420 N	2420 -0- -0- -0-	2407 2 13 9 Y	12	12 1	4						
07	2528 N	2528 -0- -0- -0-	2517 2 11 9 Y	10	10 1	4						
08	2604 N	2463 -0- -141 -0-	2448 2 15 9 Y	14	15 1	3						
09	2430 N	2352 -0- -78 -0-	2338 2 14 9 Y	13	14 1	2						
10	2542 N	2120 -0- -422 -0-	2098 2 22 9 Y	20	19 1	3						
11	2370 N	-0- -0- -2370 -0-	-0- Y	20	19 1	4						



-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
GRAVES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 219726 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8980 - 9464												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
-----												
06	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	92 1	1836 2	Y	24	24 1	1	
						26 9						
07	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	95 1	1908 2	Y	26	25 1	2	
						29 9						
08	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	94 1	1871 2	Y	26	26 1	2	
						29 9						
09	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1873 2	23 9	Y	21	21 1	2	
10	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1920 2	30 9	Y	27	26 1	3	
*11	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	1982 2	35 9	Y	32	31 1	4	
-----												
HAYGOOD, LOIS WELL #: 8 RRCID -> 219729 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8954 - 9420												
06	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	97 1	1935 2	Y	29	29 1	1	
						32 9						
07	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	99 1	1984 2	Y	31	30 1	2	
						34 9						
08	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	97 1	1944 2	Y	30	30 1	2	
						33 9						
09	1980 N	1769	-0-	-211	-0-	1745 2	24 9	Y	22	22 1	2	
10	2046 N	1798	-0-	-248	-0-	1768 2	30 9	Y	27	26 1	3	
11	1980 N	1517	-0-	-463	-0-	1482 2	35 9	Y	32	31 1	4	
-----												
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 15 RRCID -> 219730 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6500 - 9428												
06	4650 X	4443	-0-	-207	-0-	210 1	4209 2	Y	22	22 1	1	
						24 9						
07	4805 X	4375	-0-	-430	-0-	207 1	4145 2	Y	21	21 1	1	
						23 9						
08	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	182 1	3631 2	Y	20	20 1	1	
						22 9						
09	3450 X	2127	-0-	-1323	-0-	2114 2	13 9	Y	12	12 1	1	
10	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3742 2	19 9	Y	17	16 1	2	
11	3450 X	3434	-0-	-16	-0-	3413 2	21 9	Y	19	19 1	2	
-----												
BECKWORTH WELL #: 13 RRCID -> 219731 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8501 - 9640												
06	3630 X	2636	-0-	-994	-0-	477 1	2091 3	Y	62	62 1	-0-	
						68 9						
07	3658 X	2943	-0-	-715	-0-	529 1	2325 3	Y	81	81 1	-0-	
						89 9						
08	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	526 1	2557 3	Y	83	83 1	-0-	
						91 9						
09	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	652 1	2332 2	Y	38	38 1	-0-	
						42 9						
10	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	659 1	2387 2	Y	85	85 1	-0-	
						94 9						
*11	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	656 1	2431 2	Y	111	103 1	8	
						122 9						
-----												
DENNARD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 219759 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8727 - 9534												
06	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3130 2	88 9	Y	80	58 1	64	
07	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3177 2	83 9	Y	75	113 1	26	
08	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3182 2	74 9	Y	67	57 1	36	
09	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2767 2	22 9	Y	20		56	
10	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	2829 2	30 9	Y	27	54 1	29	
11	2760 X	2532	-0-	-228	-0-	2432 2	100 9	Y	91	52 1	68	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
MAURITZEN WELL #: 3 RRCID -> 219785 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6481 - 9320												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		6330 X	5034	-0-	-1296	-0-	239 1	4783 2	Y	11	11 1	-0-
07		6541 X	5364	-0-	-1177	-0-	12 9	5098 2	Y	10	9 1	1
08		5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	255 1	5249 2	Y	9	9 1	1
09		5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	11 9	7 9	Y	6	6 1	1
10		5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	262 1	8 9	Y	7	7 1	1
*11		4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	10 9	4896 2	Y	9	9 1	1
-----												
ROBERTS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 220156 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8292 - 9324												
06		3210 X	3053	-0-	-157	-0-	3053 3		Y	-0-		-0-
07		3317 X	2817	-0-	-500	-0-	2817 3		Y	-0-		-0-
08		3255 X	2567	-0-	-688	-0-	2567 3		Y	-0-		-0-
09		3150 X	2622	-0-	-528	-0-	2622 2		Y	-0-		-0-
10		3255 X	2780	-0-	-475	-0-	2780 2		Y	-0-		-0-
11		3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
DENNARD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220734 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8314 - 9552												
06		3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3065 2	109 9	Y	99	68 1	79
07		3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3112 2	95 9	Y	86	135 1	30
08		3379 X	3200	-0-	-179	-0-	3117 2	83 9	Y	75	64 1	41
09		3270 X	3106	-0-	-164	-0-	3081 2	25 9	Y	23		64
10		3348 X	3221	-0-	-127	-0-	3188 2	33 9	Y	30	61 1	33
*11		3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	3092 2	114 9	Y	104	60 1	77
-----												
MASON WELL #: 19 RRCID -> 220790 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 8502 - 9423												
06		3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	182 1	3639 2	Y	27	27 1	1
07		3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	30 9	3704 2	Y	28	27 1	2
08		3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	185 1	3609 2	Y	27	27 1	2
09		3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	31 9	20 9	Y	18	18 1	2
10		3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	180 1	23 9	Y	21	21 1	2
*11		3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	30 9	3295 2	Y	27	26 1	3
-----												
MORGAN UNIT WELL #: 20 RRCID -> 221033 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8768 - 9546												
06		1770 X	1593	-0-	-177	-0-	1554 2	39 9	Y	35	27 1	10
07		1935 X	1935	-0-	-0-	-0-	1899 2	36 9	Y	33	31 1	12
08		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2150 2	54 9	Y	49	51 1	10
09		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1856 2	48 9	Y	44	41 1	13
10		1302 N	889	-0-	-413	-0-	846 2	43 9	Y	39	45 1	7
11		1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-			Y	42	38 1	11
-----												
NEAL WELL #: 13A RRCID -> 221308 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8786 - 9560												
06		2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2957 3		N	-0-		-0-
07		3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	3016 3		N	-0-		-0-
08		2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	2881 3		N	-0-		-0-
*09		2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	2782 2	72 9	N	65	46 1	19
10		2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	2806 2	55 9	N	50	47 1	22
11		2070 N	-0-	-0-	-2070	-0-			N	53	47 1	28

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854													
LANGFORD WELL #: 3 RRCID -> 221727 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8606 - 9492													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE							
06	2223 N	2223 -0- -0- -0-	105 1 2103 2 Y	14	14 1	-0-							
07	2292 N	2292 -0- -0- -0-	15 9 2166 2 Y	16	15 1	1							
08	2304 N	2304 -0- -0- -0-	108 1 2178 2 Y	15	15 1	1							
09	2231 N	2231 -0- -0- -0-	109 1 2225 2	6 9 Y	5	5 1	1						
10	2340 N	2340 -0- -0- -0-	2225 2 13 9 Y	12	12 1	1							
*11	2207 N	2207 -0- -0- -0-	2327 2 18 9 Y	16	15 1	2							
-----													
HUDSON, NELL WELL #: 13 RRCID -> 221730 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8860 - 9314													
06	5070 X	4835 -0- -235 -0-	229 1 4589 2 Y	15	16 1	-0-							
07	5208 X	4897 -0- -311 -0-	17 9 4646 2 Y	17	16 1	1							
08	4859 X	4859 -0- -0- -0-	232 1 4610 2 Y	17	17 1	1							
09	4590 X	4540 -0- -50 -0-	230 1 4527 2	13 9 Y	12	12 1	1						
10	4748 X	4748 -0- -0- -0-	19 9 4731 2	15	14 1	2							
11	4590 X	4536 -0- -54 -0-	4517 2 19 9 Y	17	17 1	2							
-----													
DAVIS, A. L. WELL #: 18 RRCID -> 221960 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8890 - 9435													
06	6240 X	5724 -0- -516 -0-	271 1 5420 2 Y	30	30 1	1							
07	6448 X	6018 -0- -430 -0-	33 9 5698 2 Y	32	31 1	2							
08	5931 X	5931 -0- -0- -0-	285 1 5614 2 Y	33	33 1	2							
09	5484 X	5484 -0- -0- -0-	35 9 5461 2	23 9 Y	21	21 1	2						
10	5674 X	5674 -0- -0- -0-	5461 2 30 9 Y	27	26 1	3							
*11	5445 X	5445 -0- -0- -0-	5644 2 35 9 Y	32	31 1	4							
-----													
MCRAE, BLANCHE WELL #: 9 RRCID -> 221978 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9042 - 9318													
06	1944 N	1944 -0- -0- -0-	91 1 1814 2 Y	35	35 1	1							
07	2075 N	2075 -0- -0- -0-	39 9 1936 2 Y	38	37 1	2							
08	2084 N	2084 -0- -0- -0-	97 1 1943 2 Y	40	40 1	2							
09	1954 N	1954 -0- -0- -0-	42 9 1930 2	24 9 Y	22	22 1	2						
10	2226 N	2226 -0- -0- -0-	1930 2 30 9 Y	27	26 1	3							
*11	2122 N	2122 -0- -0- -0-	2196 2 36 9 Y	33	32 1	4							
-----													
LANGFORD WELL #: 4 RRCID -> 221979 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9014 - 9482													
06	2032 N	2032 -0- -0- -0-	97 1 1935 2 Y	-0-		-0-							
07	2075 N	2075 -0- -0- -0-	99 1 1976 2 Y	-0-		-0-							
08	1942 N	1942 -0- -0- -0-	92 1 1850 2 Y	-0-		-0-							
09	1860 N	1738 -0- -122 -0-	92 1 1738 2	-0-		-0-							
10	1922 N	1847 -0- -75 -0-	1738 2 1847 2	-0-		-0-							
11	1860 N	1578 -0- -282 -0-	1847 2 1578 2	-0-		-0-							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
HAYGOOD, LOIS WELL #: 9 RRCID -> 221996 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8954 - 9224														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	70	1	1401	2	Y	27	27	1	1
						30	9							
07	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	73	1	1469	2	Y	28	27	1	2
						31	9							
08	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	73	1	1457	2	Y	29	29	1	2
						32	9							
09	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1418	2	18	9	Y	16	16	1	2
10	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1380	2	20	9	Y	18	18	1	2
*11	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1265	2	25	9	Y	23	22	1	3
-----														
CHADWICK UNIT WELL #: 24 RRCID -> 221997 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8780 - 9133														
06	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	2660	2	19	9	Y	17	19	1	10
07	2728 X	2585	-0-	-143	-0-	2568	2	17	9	Y	15	10	1	15
08	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2537	2	15	9	Y	14	19	1	10
09	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2549	2	18	9	Y	16	10	1	16
10	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2534	2	18	9	Y	16	19	1	13
11	2340 N	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	22	23	1	12
-----														
FENDER, H. R. WELL #: 17 RRCID -> 222006 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8922 - 9204														
06	2520 N	2212	-0-	-308	-0-	104	1	2084	2	Y	22	22	1	1
						24	9							
07	2604 N	2195	-0-	-409	-0-	103	1	2068	2	Y	22	22	1	1
						24	9							
08	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	102	1	2047	2	Y	23	23	1	1
						25	9							
09	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2115	2	21	9	Y	19	18	1	2
10	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2137	2	23	9	Y	21	21	1	2
*11	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2084	2	30	9	Y	27	26	1	3
-----														
HEBERT WELL #: 17 RRCID -> 222189 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8932 - 9478														
06	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	116	1	2319	2	Y	11	11	1	-0-
						12	9							
07	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	107	1	2141	2	Y	11	10	1	1
						12	9							
08	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	126	1	2528	2	Y	13	13	1	1
						14	9							
09	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2358	2	9	9	Y	8	8	1	1
10	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2322	2	10	9	Y	9	9	1	1
*11	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2217	2	12	9	Y	11	11	1	1
-----														
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 15 RRCID -> 222190 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8552 - 9453														
06	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	126	1	2523	2	Y	30	30	1	1
						33	9							
07	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	104	1	2079	2	Y	26	25	1	2
						29	9							
08	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	125	1	2495	2	Y	31	31	1	2
						34	9							
09	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	2506	2	23	9	Y	21	21	1	2
10	2573 X	2458	-0-	-115	-0-	2428	2	30	9	Y	27	26	1	3
11	2490 X	2387	-0-	-103	-0-	2352	2	35	9	Y	32	31	1	4

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
WEDGECORTH WELL #: 3 RRCID -> 222193 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8930 - 9446												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
-----												
06	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	72 1	1435 2	Y	26	26 1	1	
						29 9						
07	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	74 1	1483 2	Y	24	24 1	1	
						26 9						
08	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	69 1	1375 2	Y	23	23 1	1	
						25 9						
09	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1382 2	17 9	Y	15	14 1	2	
10	1333 N	1264	-0-	-69	-0-	1244 2	20 9	Y	18	18 1	2	
11	1290 N	1168	-0-	-122	-0-	1143 2	25 9	Y	23	22 1	3	
-----												
ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 5 RRCID -> 222277 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8665 - 9660												
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	9 1	180 3	Y	-0-		-0-	
07	337 N	337	-0-	-0-	-0-	17 1	320 3	Y	-0-		-0-	
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	15 1	273 3	Y	-0-		-0-	
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	6 1	252 2	Y	-0-		-0-	
10	279 N	212	-0-	-67	-0-	4 1	208 2	Y	-0-		-0-	
11	270 N	260	-0-	-10	-0-	5 1	255 2	Y	-0-		-0-	
-----												
MCRÆE, BLANCHE WELL #: 8 RRCID -> 222380 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9028 - 9372												
06	1830 N	1368	-0-	-462	-0-	65 1	1296 2	Y	6	6 1	-0-	
						7 9						
07	1829 N	1542	-0-	-287	-0-	73 1	1461 2	Y	7	7 1	-0-	
						8 9						
08	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	64 1	1270 2	Y	6	6 1	-0-	
						7 9						
09	1380 N	1069	-0-	-311	-0-	1059 2	10 9	Y	9	8 1	1	
10	1550 N	1212	-0-	-338	-0-	1201 2	11 9	Y	10	10 1	1	
*11	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1411 2	13 9	Y	12	12 1	1	
-----												
HAYGOOD, LOIS WELL #: 11 RRCID -> 222381 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11975 PERF. N/A												
06	8730 X	8375	-0-	-355	-0-	398 1	7951 2	Y	24	24 1	1	
						26 9						
07	9021 X	8448	-0-	-573	-0-	401 1	8021 2	Y	24	24 1	1	
						26 9						
08	8517 X	8517	-0-	-0-	-0-	404 1	8084 2	Y	26	25 1	2	
						29 9						
09	8156 X	8156	-0-	-0-	-0-	8137 2	19 9	Y	17	17 1	2	
10	8487 X	8487	-0-	-0-	-0-	8465 2	22 9	Y	20	20 1	2	
*11	7948 X	7948	-0-	-0-	-0-	7919 2	29 9	Y	26	25 1	3	
-----												
HAYGOOD, LOIS WELL #: 14 RRCID -> 222384 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 8994 - 9254												
06	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	50 1	995 2	Y	30	30 1	1	
						33 9						
07	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	51 1	1014 2	Y	32	31 1	2	
						35 9						
08	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	51 1	1016 2	Y	32	32 1	2	
						35 9						
09	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1021 2	24 9	Y	22	22 1	2	
10	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1047 2	30 9	Y	27	26 1	3	
*11	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	997 2	35 9	Y	32	31 1	4	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854													
HANCOCK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222549 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 8878 - 9238													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	1980 N	1960	-0-	-20	-0-	42 1	1868 3	Y	45	37 1	14		
07	1829 N	1449	-0-	-380	-0-	50 9	1377 3	Y	37	45 1	6		
08	1395 N	1081	-0-	-314	-0-	41 9	1033 3	Y	22	28 1	-0-		
*09	1350 N	1248	-0-	-102	-0-	24 1	1076 2	Y	95	84 1	11		
10	3100 N	3233	-0-	133	133	24 9	2893 2	Y	142	99 1	54		
*11	2797 N	2664	-0-	-133	-0-	67 1	2332 2	Y	169	152 1	71		
						105 9							
						184 1							
						156 9							
						146 1							
						186 9							
MASON WELL #: 20 RRCID -> 222613 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8552 - 9436													
06	5730 X	5485	-0-	-245	-0-	260 1	5189 2	Y	33	33 1	1		
07	5859 X	5607	-0-	-252	-0-	36 9	5303 2	Y	35	34 1	2		
08	5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	265 1	5211 2	Y	35	35 1	2		
09	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	39 9	28 9	Y	25	24 1	3		
10	5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	260 1	32 9	Y	29	29 1	3		
11	5010 X	5009	-0-	-1	-0-	39 9	39 9	Y	35	34 1	4		
						5127 2							
						5301 2							
						4970 2							
THOMAS, CHARLES WELL #: 10 RRCID -> 222618 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8588 - 9497													
06	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	119 1	2371 2	Y	5	5 1	-0-		
07	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	6 9	2387 2	Y	6	6 1	-0-		
08	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	119 1	2277 2	Y	5	5 1	-0-		
09	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	7 9	2 9	Y	2	2 1	-0-		
10	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	114 1	4 9	Y	4	4 1	-0-		
*11	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	6 9	7 9	Y	6	5 1	1		
						2273 2							
						2328 2							
						2281 2							
FITE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222621 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8260 - 9164													
06	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1723 3	14 9	N	13	14 1	14		
07	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1790 3	9 9	N	8		22		
08	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1804 3	9 9	N	8	14 1	16		
*09	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835 2		N	-0-	10 1	6		
10	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1919 2	8 9	N	7		13		
11	1740 N	-0-	-0-	-1740	-0-			N	9	13 1	9		
MANGHAM UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222723 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8778 - 9482													
06	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	102 1	2212 3	Y	-0-		-0-		
07	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	108 1	2319 3	Y	-0-		-0-		
08	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	89 1	1837 3	Y	-0-		-0-		
09	1800 N	1766	-0-	-34	-0-	207 1	1559 2	Y	-0-		-0-		
10	1860 N	1821	-0-	-39	-0-	212 1	1609 2	Y	-0-		-0-		
11	1800 N	210	-0-	-1590	-0-	210 1		Y	-0-		-0-		

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
HAYGOOD, LOIS WELL #: 13 RRCID -> 222728 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9020 - 9483														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06	2850 X	2439	-0-	-411	-0-	115	1	2307	2	Y	15	16	1	-0-
07	2852 X	2479	-0-	-373	-0-	117	9	2355	2	Y	5	5	1	-0-
08	2449 N	1669	-0-	-780	-0-	118	6	1587	2	Y	3	3	1	-0-
09	2370 N	1872	-0-	-498	-0-	179	3	19	9	Y	17	15	1	2
10	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	1853	2	7	9	Y	6	7	1	1
*11	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2695	2	6	9	Y	5	5	1	1
-----														
DAVIS, A. L. WELL #: 17 RRCID -> 222729 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8500 - 9394														
06	6090 X	5678	-0-	-412	-0-	268	1	5353	2	Y	52	52	1	1
07	5813 X	5813	-0-	-0-	-0-	257	9	5477	2	Y	56	54	1	3
08	5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	274	6	5131	2	Y	53	53	1	3
09	4950 X	2930	-0-	-2020	-0-	257	9	32	9	Y	29	29	1	3
10	5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	2898	2	48	9	Y	44	42	1	5
11	4950 X	4917	-0-	-33	-0-	5578	2	58	9	Y	53	52	1	6
-----														
THOMAS, CHARLES WELL #: 11 RRCID -> 222734 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8582 - 9494														
06	4290 X	3865	-0-	-425	-0-	184	1	3679	2	Y	2	2	1	-0-
07	4340 X	4008	-0-	-332	-0-	191	1	3815	2	Y	2	2	1	-0-
08	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	185	1	3703	2	Y	2	2	1	-0-
09	3690 X	3379	-0-	-311	-0-	3378	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
10	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	3868	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
11	3690 X	3551	-0-	-139	-0-	3549	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
-----														
THOMAS, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 222738 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8570 - 9470														
06	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	127	1	2545	2	Y	4	4	1	-0-
07	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	131	1	2626	2	Y	5	5	1	-0-
08	2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	135	1	2691	2	Y	5	5	1	-0-
09	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2629	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
10	2697 N	2671	-0-	-26	-0-	2667	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
*11	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2661	2	7	9	Y	6	5	1	1
-----														
MOORE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 222785 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8626 - 9492														
06	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	4521	2	33	9	Y	30	36	1	7
07	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	4692	2	29	9	Y	26	16	1	17
08	4433 X	3696	-0-	-737	-0-	3668	2	28	9	Y	25	31	1	11
09	4290 X	2505	-0-	-1785	-0-	2476	2	29	9	Y	26	16	1	21
10	4433 X	3887	-0-	-546	-0-	3876	2	11	9	Y	10	25	1	6
11	4290 X	-0-	-0-	-4290	-0-					Y	3	9	1	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854													
BRANNON WELL #: 5 RRCID -> 222788 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8568 - 9474													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	3000 N	3064	-0-	64	64	145	1	2907	2	Y	11	11 1	-0-
07	3100 N	3134	-0-	34	98	149	1	2972	2	Y	12	11 1	1
08	3100 N	3009	-0-	-91	7	143	1	2854	2	Y	11	11 1	1
09	2781 X	2774	-0-	-7	-0-	2766	2	8	9	Y	7	7 1	1
10	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2859	2	10	9	Y	9	9 1	1
*11	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	2800	2	11	9	Y	10	10 1	1
-----													
BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222895 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8654 - 9350													
06	2984 N	2984	-0-	-0-	-0-	2878	3	106	9	Y	96	94 1	42
07	2852 N	2477	-0-	-375	-0-	2432	3	45	9	Y	41		83
08	2728 N	2529	-0-	-199	-0-	2506	3	23	9	Y	21	104 1	-0-
09	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	2661	2	142	9	Y	129	98 1	31
10	3100 N	3613	-0-	513	513	3605	2	8	9	Y	7		38
11	2460 N	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	133	107 1	64
-----													
ROBERTS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 223536 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8564 - 9222													
06	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	3			Y	-0-		-0-
07	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	3			Y	-0-		-0-
08	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	3			Y	-0-		-0-
09	3480 X	3469	-0-	-11	-0-	3469	2			Y	-0-		-0-
10	3596 X	2752	-0-	-844	-0-	2752	2			Y	-0-		-0-
11	3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
GRAVES ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 223616 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9012 - 9497													
06	3540 X	3485	-0-	-55	-0-	166	1	3317	2	Y	2	2 1	-0-
07	3596 X	3554	-0-	-42	-0-	169	1	3383	2	Y	2	2 1	-0-
08	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	163	1	3263	2	Y	2	2 1	-0-
09	3210 X	3162	-0-	-48	-0-	3160	2	2	9	Y	2	2 1	-0-
10	3317 X	3303	-0-	-14	-0-	3301	2	2	9	Y	2	2 1	-0-
*11	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3210	2	2	9	Y	2	2 1	-0-
-----													
NEAL WELL #: 14 RRCID -> 223698 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8660 - 9548													
06	4680 X	4535	-0-	-145	-0-	4535	3			N	-0-		-0-
07	4836 X	4656	-0-	-180	-0-	4656	3			N	-0-		-0-
08	4681 X	4262	-0-	-419	-0-	4262	3			N	-0-		-0-
*09	4530 X	4214	-0-	-316	-0-	4195	2	19	9	N	17	12 1	5
10	4681 X	4141	-0-	-540	-0-	4128	2	13	9	N	12	12 1	5
11	4530 X	-0-	-0-	-4530	-0-					N	14	12 1	7



CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854															
GRIFFITH WELL #: 6 RRCID -> 223757 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8990 - 9262															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	630 N	420	-0-	-210	-0-	19	1	378	2	Y	21	21	1		1
						23	9								
07	651 N	346	-0-	-305	-0-	16	1	312	2	Y	16	16	1		1
						18	9								
08	465 N	418	-0-	-47	-0-	19	1	371	2	Y	25	24	1		2
						28	9								
09	420 N	412	-0-	-8	-0-	390	2	22	9	Y	20	20	1		2
10	341 N	332	-0-	-9	-0-	304	2	28	9	Y	25	24	1		3
11	390 N	285	-0-	-105	-0-	251	2	34	9	Y	31	30	1		4
-----															
GRIFFITH WELL #: 8 RRCID -> 223759 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9048 - 9544															
06	2280 N	2199	-0-	-81	-0-	104	1	2086	2	Y	8	8	1		-0-
						9	9								
07	2356 N	2091	-0-	-265	-0-	99	1	1983	2	Y	8	8	1		-0-
						9	9								
08	2232 N	2117	-0-	-115	-0-	100	1	2007	2	Y	9	8	1		1
						10	9								
09	2160 N	1994	-0-	-166	-0-	1987	2	7	9	Y	6	6	1		1
10	2077 N	2048	-0-	-29	-0-	2040	2	8	9	Y	7	7	1		1
11	2040 N	1861	-0-	-179	-0-	1851	2	10	9	Y	9	9	1		1
-----															
THOMAS, CHARLES WELL #: 13 RRCID -> 223761 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8540 - 9274															
06	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	97	1	1930	2	Y	-0-	-0-			-0-
07	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	106	1	2129	2	Y	-0-	-0-			-0-
08	1860 N	1530	-0-	-330	-0-	73	1	1457	2	Y	-0-	-0-			-0-
09	1800 N	1149	-0-	-651	-0-	1149	2			Y	-0-	-0-			-0-
10	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			Y	-0-	-0-			-0-
*11	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			Y	-0-	-0-			-0-
-----															
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 223819 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8819 - 9486															
06	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			Y	-0-	-0-			-0-
07	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			Y	-0-	-0-			-0-
08	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			Y	-0-	-0-			-0-
09	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			Y	-0-	-0-			-0-
10	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			Y	-0-	-0-			-0-
*11	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			Y	-0-	-0-			-0-
-----															
PAGE, L.E. WELL #: 7 RRCID -> 224031 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8563 - 9426															
06	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	182	1	3639	2	Y	22	22	1		1
						24	9								
07	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	186	1	3719	2	Y	26	25	1		2
						29	9								
08	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	181	1	3617	2	Y	39	39	1		2
						43	9								
09	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3344	2	18	9	Y	16	16	1		2
10	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3552	2	20	9	Y	18	18	1		2
*11	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3429	2	25	9	Y	23	22	1		3

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
BRANNON WELL #: 7 RRCID -> 224035 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8582 - 9468												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
-----												
06	1740 N	1601 -0-	-139	-0-	76 1	1523 2	Y	2	2 1		-0-	
					2 9							
07	1798 N	1078 -0-	-720	-0-	51 1	1025 2	Y	2	2 1		-0-	
					2 9							
08	1736 N	1622 -0-	-114	-0-	77 1	1543 2	Y	2	2 1		-0-	
					2 9							
09	1590 N	1467 -0-	-123	-0-	1465 2	2 9	Y	2	2 1		-0-	
10	1157 N	1157 -0-	-0-	-0-	1155 2	2 9	Y	2	2 1		-0-	
11	1560 N	1273 -0-	-287	-0-	1270 2	3 9	Y	3	3 1		-0-	
-----												
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 12 RRCID -> 224460 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8981 - 9420												
06	3744 X	3744 -0-	-0-	-0-	178 1	3562 2	Y	4	4 1		-0-	
					4 9							
07	4001 X	4001 -0-	-0-	-0-	190 1	3807 2	Y	4	4 1		-0-	
					4 9							
08	3782 X	3739 -0-	-43	-0-	178 1	3558 2	Y	3	3 1		-0-	
					3 9							
09	3725 X	3725 -0-	-0-	-0-	3715 2	10 9	Y	9	8 1		1	
10	3782 X	3756 -0-	-26	-0-	3753 2	3 9	Y	3	4 1		-0-	
11	3660 X	3464 -0-	-196	-0-	3460 2	4 9	Y	4	4 1		-0-	
-----												
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 12 RRCID -> 224461 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8561 - 9468												
06	4230 X	3935 -0-	-295	-0-	187 1	3745 2	Y	3	3 1		-0-	
					3 9							
07	4309 X	3970 -0-	-339	-0-	188 1	3762 2	Y	18	17 1		1	
					20 9							
08	3968 X	3968 -0-	-0-	-0-	188 1	3759 2	Y	19	19 1		1	
					21 9							
09	3861 X	3861 -0-	-0-	-0-	3857 2	4 9	Y	4	5 1		-0-	
10	3813 X	3711 -0-	-102	-0-	3692 2	19 9	Y	17	15 1		2	
*11	3751 X	3751 -0-	-0-	-0-	3730 2	21 9	Y	19	19 1		2	
-----												
ALLISON UNIT WELL #: 22 RRCID -> 224535 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8402 - 9517												
06	6606 X	6606 -0-	-0-	-0-	6537 3	69 9	Y	63	48 1		33	
07	6572 X	6341 -0-	-231	-0-	6272 3	69 9	Y	63	55 1		41	
08	7130 X	6461 -0-	-669	-0-	6394 3	67 9	Y	61	59 1		43	
09	6900 X	5894 -0-	-1006	-0-	5828 2	66 9	Y	60	61 1		42	
10	7130 X	6351 -0-	-779	-0-	6267 2	84 9	Y	76	95 1		23	
11	6600 X	-0- -0-	-6600	-0-			Y	76	36 1		63	
-----												
GRAVES ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 224699 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9015 - 9505												
06	3750 X	2342 -0-	-1408	-0-	111 1	2227 2	Y	4	4 1		-0-	
					4 9							
07	3844 X	2109 -0-	-1735	-0-	100 1	2005 2	Y	4	4 1		-0-	
					4 9							
08	2418 X	1804 -0-	-614	-0-	86 1	1715 2	Y	3	3 1		-0-	
					3 9							
09	2340 X	1702 -0-	-638	-0-	1699 2	3 9	Y	3	3 1		-0-	
10	2418 X	1653 -0-	-765	-0-	1649 2	4 9	Y	4	4 1		-0-	
11	2340 X	1476 -0-	-864	-0-	1469 2	7 9	Y	6	5 1		1	

-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854													
HAYGOOD, LOIS WELL #: 12 RRCID -> 224741 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 9038 - 9512													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		5220 X	4675	-0-	-545	-0-	218 1	4360 2	Y	88	89 1		2
							97 9						
07		5394 X	4677	-0-	-717	-0-	218 1	4360 2	Y	90	87 1		5
							99 9						
08		4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	223 1	4455 2	Y	95	94 1		6
							105 9						
09		4440 X	4371	-0-	-69	-0-	4297 2	74 9	Y	67	66 1		7
10		4588 X	4523	-0-	-65	-0-	4434 2	89 9	Y	81	80 1		8
11		4440 X	4253	-0-	-187	-0-	4143 2	110 9	Y	100	97 1		11
-----													
BURTON, JOHN W. WELL #: 16 RRCID -> 224917 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 9168 - 9650													
06		5040 X	4928	-0-	-112	-0-	233 1	4661 2	Y	31	31 1		1
							34 9						
07		5115 X	4996	-0-	-119	-0-	236 1	4725 2	Y	32	31 1		2
							35 9						
08		4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	233 1	4651 2	Y	32	32 1		2
							35 9						
09		4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	4639 2	24 9	Y	22	22 1		2
10		4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	4733 2	30 9	Y	27	26 1		3
*11		4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	4515 2	35 9	Y	32	31 1		4
-----													
BURTON, JOHN W. WELL #: 17 RRCID -> 225082 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8959 - 9501													
06		4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	203 1	4064 2	Y	40	41 1		1
							44 9						
07		4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	209 1	4171 2	Y	43	41 1		3
							47 9						
08		4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	207 1	4146 2	Y	43	43 1		3
							47 9						
09		4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	4021 2	31 9	Y	28	28 1		3
10		4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	4160 2	37 9	Y	34	33 1		4
*11		3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3936 2	45 9	Y	41	40 1		5
-----													
BRANNON WELL #: 6 RRCID -> 225269 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8558 - 9470													
06		2280 N	2174	-0-	-106	-0-	103 1	2065 2	Y	5	5 1		-0-
							6 9						
07		2325 N	2091	-0-	-234	-0-	99 1	1986 2	Y	5	5 1		-0-
							6 9						
08		2015 N	1807	-0-	-208	-0-	86 1	1715 2	Y	5	5 1		-0-
							6 9						
09		1950 N	1802	-0-	-148	-0-	1798 2	4 9	Y	4	4 1		-0-
10		3100 N	3713	-0-	613	613	3709 2	4 9	Y	4	4 1		-0-
*11		3000 N	3483	-0-	483	1096	3476 2	7 9	Y	6	5 1		1
-----													
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 24 RRCID -> 225344 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8716 - 9604													
06		4650 X	4063	-0-	-587	-0-	4017 2	46 9	N	42	36 1		13
07		4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	4821 2	36 9	N	33	34 1		12
08		4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	4926 2	55 9	N	50	51 1		11
09		4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	4802 2	50 9	N	45	48 1		8
10		4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	4862 2	72 9	N	65	64 1		9
11		4230 X	-0-	-0-	-4230	-0-			N	66	63 1		12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
HALL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 225353 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8944 - 9736														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
06	5340 X	5207	-0-	-133	-0-	5159	3	48	9	Y	44	64	1	16
07	5642 X	5338	-0-	-304	-0-	5292	3	46	9	Y	42	33	1	25
08	5487 X	5351	-0-	-136	-0-	5343	3	8	9	Y	7	32	1	-0-
*09	5310 X	5299	-0-	-11	-0-	5225	2	74	9	Y	67	54	1	13
10	5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	5508	2	52	9	Y	47	34	1	26
11	5220 X	-0-	-0-	-5220	-0-					Y	45	35	1	36
-----														
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 11 RRCID -> 225857 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8550 - 9468														
06	3360 X	3265	-0-	-95	-0-	155	1	3104	2	Y	5	5	1	-0-
07	3689 X	3272	-0-	-417	-0-	155	1	3095	2	Y	20	19	1	1
08	3286 X	3227	-0-	-59	-0-	153	1	3051	2	Y	21	21	1	1
09	3180 X	3168	-0-	-12	-0-	3158	2	10	9	Y	9	9	1	1
10	3286 X	3226	-0-	-60	-0-	3205	2	21	9	Y	19	18	1	2
11	3180 X	3017	-0-	-163	-0-	2992	2	25	9	Y	23	22	1	3
-----														
GRIFFITH WELL #: 7 RRCID -> 225882 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 8967 - 9516														
06	4380 X	4016	-0-	-364	-0-	189	1	3787	2	Y	36	36	1	1
07	4464 X	3993	-0-	-471	-0-	188	1	3764	2	Y	37	36	1	2
08	4216 X	3946	-0-	-270	-0-	186	1	3719	2	Y	37	37	1	2
09	4050 X	3729	-0-	-321	-0-	3697	2	32	9	Y	29	28	1	3
10	4185 X	3819	-0-	-366	-0-	3779	2	40	9	Y	36	35	1	4
11	4020 X	3623	-0-	-397	-0-	3576	2	47	9	Y	43	42	1	5
-----														
MAURITZEN WELL #: 4 RRCID -> 226450 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8713 - 9500														
06	2580 X	2097	-0-	-483	-0-	98	1	1960	2	Y	35	35	1	1
07	2666 N	2561	-0-	-105	-0-	121	1	2415	2	Y	23	23	1	1
08	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	111	1	2212	2	Y	21	21	1	1
09	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1944	2	13	9	Y	12	12	1	1
10	3100 N	3199	-0-	99	99	3186	2	13	9	Y	12	12	1	1
*11	3000 N	3228	-0-	228	327	3208	2	20	9	Y	18	17	1	2
-----														
HULL UNIT B WELL #: B 19 RRCID -> 226503 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8664 - 9566														
06	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3544	3	48	9	Y	44	50	1	21
07	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3457	3	47	9	Y	43	49	1	15
08	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3406	3	46	9	Y	42	48	1	9
*09	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3293	2	64	9	Y	58	35	1	32
10	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3112	2	84	9	Y	76	84	1	24
11	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	67	55	1	36
-----														
TOMPKINS WELL #: 4 RRCID -> 226556 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8996 - 9956														
06	3870 X	3138	-0-	-732	-0-	3136	3	2	9	Y	2	3	1	2
07	3875 X	3473	-0-	-402	-0-	3471	3	2	9	Y	2	3	1	1
08	3534 X	3351	-0-	-183	-0-	3349	3	2	9	Y	2			3
09	3420 X	3239	-0-	-181	-0-	3236	2	3	9	Y	3	4	1	2
10	3534 X	3367	-0-	-167	-0-	3365	2	2	9	Y	2			4
11	3360 X	3247	-0-	-113	-0-	3244	2	3	9	Y	3	4	1	3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
CUMMINGS WELL #: 20 RRCID -> 226678 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8498 - 9620														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	49	1	1001	3	Y	109	109	1	-0-
						120	9							
07	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	58	1	1065	3	Y	84	84	1	-0-
						92	9							
08	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	55	1	1014	3	Y	-0-			-0-
09	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	22	1	1013	2	Y	119	119	1	-0-
						131	9							
10	961 N	898	-0-	-63	-0-	18	1	880	2	Y	-0-			-0-
11	930 N	895	-0-	-35	-0-	17	1	878	2	Y	-0-			-0-
-----														
WEDGEWORTH WELL #: 5 RRCID -> 226763 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8977 - 9502														
06	2310 X	2122	-0-	-188	-0-	101	1	2013	2	Y	7	7	1	-0-
						8	9							
07	2356 X	2103	-0-	-253	-0-	100	1	1993	2	Y	9	8	1	1
						10	9							
08	2108 N	2038	-0-	-70	-0-	97	1	1931	2	Y	9	9	1	1
						10	9							
09	2070 N	1763	-0-	-307	-0-	1755	2	8	9	Y	7	7	1	1
10	2108 N	1728	-0-	-380	-0-	1719	2	9	9	Y	8	8	1	1
11	1980 N	1747	-0-	-233	-0-	1736	2	11	9	Y	10	10	1	1
-----														
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 16 RRCID -> 226786 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8553 - 9718														
06	90 N	77	-0-	-13	-0-	4	1	73	3	Y	-0-			-0-
07	93 N	61	-0-	-32	-0-	3	1	58	3	Y	-0-			-0-
08	93 N	65	-0-	-28	-0-	3	1	62	3	Y	-0-			-0-
09	90 N	53	-0-	-37	-0-	1	1	52	2	Y	-0-			-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	1	1	63	2	Y	-0-			-0-
*11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	1	1	76	2	Y	-0-			-0-
-----														
WILSON UNIT WELL #: 17 RRCID -> 226945 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8734 - 9540														
06	2430 N	2246	-0-	-184	-0-	2154	2	92	9	N	84	86	1	34
07	2387 N	2305	-0-	-82	-0-	2220	2	85	9	N	77	85	1	26
08	2356 N	2268	-0-	-88	-0-	2178	2	90	9	N	82	88	1	20
*09	2250 N	2134	-0-	-116	-0-	2026	2	108	9	N	98	66	1	52
10	2294 N	2133	-0-	-161	-0-	2079	2	54	9	N	49	84	1	17
11	2190 N	-0-	-0-	-2190	-0-					N	83	65	1	35
-----														
HEBERT WELL #: 18 RRCID -> 226951 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 8585 - 9560														
06	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	187	1	3733	2	Y	48	49	1	1
						53	9							
07	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	193	1	3859	2	Y	52	50	1	3
						57	9							
08	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	191	1	3826	2	Y	52	52	1	3
						57	9							
09	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	3654	2	30	9	Y	27	27	1	3
10	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	3923	2	34	9	Y	31	31	1	3
*11	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3704	2	43	9	Y	39	38	1	4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
HEBERT WELL #: 19 RRCID -> 226953 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8607 - 9557														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	177	1	3539	2	Y	85	86	1	2
						94	9							
07	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	187	1	3741	2	Y	95	91	1	6
						105	9							
08	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	183	1	3654	2	Y	93	93	1	6
						102	9							
09	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3571	2	68	9	Y	62	61	1	7
10	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	3539	2	81	9	Y	74	73	1	8
11	3420 X	3386	-0-	-34	-0-	3285	2	101	9	Y	92	89	1	11
-----														
NEAL WELL #: 12 RRCID -> 227736 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8624 - 9516														
06	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	3			N	-0-			-0-
07	5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	3			N	-0-			-0-
08	4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	4706	3			N	-0-			-0-
*09	4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	4751	2	63	9	N	57	40	1	17
10	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	4828	2	45	9	N	41	40	1	18
11	4380 X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	46	40	1	24
-----														
WEDGEWORTH WELL #: 6 RRCID -> 227987 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8312 - 9484														
06	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	126	1	2522	2	Y	48	49	1	1
						53	9							
07	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	124	1	2485	2	Y	204	193	1	12
						224	9							
08	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	107	1	2148	2	Y	184	185	1	11
						202	9							
09	2250 N	2077	-0-	-173	-0-	2027	2	50	9	Y	45	51	1	5
10	2325 N	2116	-0-	-209	-0-	1942	2	174	9	Y	158	146	1	17
11	2250 N	2023	-0-	-227	-0-	1810	2	213	9	Y	194	189	1	22
-----														
HANCOCK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 228316 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8770 - 9256														
06	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	40	1	1760	3	Y	66	56	1	21
						73	9							
07	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	40	1	1758	3	Y	54	66	1	9
						59	9							
08	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	41	1	1799	3	Y	32	41	1	-0-
						35	9							
*09	1710 N	1495	-0-	-215	-0-	83	1	1326	2	Y	78	61	1	17
						86	9							
10	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	136	1	2142	2	Y	57	52	1	22
						63	9							
*11	2992 N	2992	-0-	-0-	-0-	173	1	2765	2	Y	49	50	1	21
						54	9							
-----														
HANCOCK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 228359 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9180 - 9208														
06	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	39	1	1742	3	Y	33	26	1	10
						36	9							
07	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	41	1	1777	3	Y	28	33	1	5
						31	9							
08	1922 N	1811	-0-	-111	-0-	40	1	1754	3	Y	15	20	1	-0-
						17	9							
*09	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	109	1	1741	2	Y	43	33	1	10
						47	9							
10	1860 N	1763	-0-	-97	-0-	103	1	1629	2	Y	28	27	1	11
						31	9							
*11	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	108	1	1729	2	Y	24	25	1	10
						26	9							

-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854													
WILLIAMSON WELL #: 19 RRCID -> 228374 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8582 - 9369													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	56 1	1111 2	Y	-0-			-0-
07		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	55 1	1100 2	Y	-0-			-0-
08		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	55 1	1093 2	Y	-0-			-0-
09		995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 2		Y	-0-			-0-
10		775 N	685	-0-	-90	-0-	685 2		Y	-0-			-0-
11		750 N	584	-0-	-166	-0-	584 2		Y	-0-			-0-
-----													
SOAPE, C.P. WELL #: 16 RRCID -> 228775 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8522 - 9368													
06		5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	261 1	5216 2	Y	40	40 1		1
							44 9						
07		5611 X	5557	-0-	-54	-0-	262 1	5248 2	Y	43	41 1		3
							47 9						
08		5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	259 1	5171 2	Y	42	42 1		3
							46 9						
09		5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	5187 2	34 9	Y	31	31 1		3
10		5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	5423 2	42 9	Y	38	37 1		4
*11		5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	5159 2	51 9	Y	46	45 1		5
-----													
WILLIAMSON WELL #: 18 RRCID -> 229037 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 8577 - 9342													
06		4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	196 1	3913 2	Y	39	39 1		1
							43 9						
07		4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	206 1	4110 2	Y	43	41 1		3
							47 9						
08		4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	213 1	4265 2	Y	42	42 1		3
							46 9						
09		3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3879 2	30 9	Y	27	27 1		3
10		4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	4023 2	35 9	Y	32	32 1		3
*11		3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	3612 2	45 9	Y	41	39 1		5
-----													
LILLY UNIT WELL #: 19 RRCID -> 229076 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8776 - 9650													
06		3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	3536 2	53 9	Y	48	47 1		47
07		3596 X	3202	-0-	-394	-0-	3133 2	69 9	Y	63	34 1		76
08		3472 X	3328	-0-	-144	-0-	3285 2	43 9	Y	39	67 1		48
09		3360 X	2998	-0-	-362	-0-	2974 2	24 9	Y	22			70
10		3472 X	3128	-0-	-344	-0-	3110 2	18 9	Y	16	31 1		55
11		3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-			Y	34	54 1		35
-----													
BURTON, JOHN W. WELL #: 18 RRCID -> 229130 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8570 - 9478													
06		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	107 1	2142 2	Y	69	69 1		2
							76 9						
07		2170 N	2122	-0-	-48	-0-	98 1	1952 2	Y	65	63 1		4
							72 9						
08		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	109 1	2186 2	Y	71	71 1		4
							78 9						
09		2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2175 2	54 9	Y	49	48 1		5
10		2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2221 2	65 9	Y	59	58 1		6
*11		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2113 2	79 9	Y	72	70 1		8

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
SOAPE, C.P. WELL #: 14H RRCID -> 229135 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9670 - 11185												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
06		9450 X	9	-0-	-9441	-0-	9	2	Y	-0-		-0-
07		9672 X	5	-0-	-9667	-0-	5	2	Y	-0-		-0-
08		11244 X	11244	-0-	-0-	-0-	533	1	Y	55	52 1	3
							61	9				
09		10372 X	10372	-0-	-0-	-0-	10331	2	Y	37	36 1	4
10		9966 X	9966	-0-	-0-	-0-	9918	2	Y	44	43 1	5
*11		9029 X	9029	-0-	-0-	-0-	8971	2	Y	53	52 1	6
-----												
GRIFFITH WELL #: 9 RRCID -> 229160 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8985 - 9501												
06		2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	129	1	Y	18	19 1	-0-
							20	9				
07		2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	134	1	Y	21	20 1	1
							23	9				
08		2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	130	1	Y	21	21 1	1
							23	9				
09		2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2536	2	Y	14	14 1	1
10		2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2522	2	Y	17	16 1	2
*11		2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2413	2	Y	20	20 1	2
-----												
WILLIAMS-INGRAM WELL #: 4 RRCID -> 229161 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8615 - 9542												
06		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	63	1	Y	3	3 1	-0-
							3	9				
07		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	60	1	Y	3	3 1	-0-
							3	9				
08		1519 N	1230	-0-	-289	-0-	58	1	Y	3	3 1	-0-
							3	9				
09		1320 N	1016	-0-	-304	-0-	1013	2	Y	3	3 1	-0-
10		1271 N	1081	-0-	-190	-0-	1077	2	Y	4	4 1	-0-
11		1200 N	1011	-0-	-189	-0-	1004	2	Y	6	5 1	1
-----												
ALLISON UNIT WELL #: 24 RRCID -> 229367 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8584 - 9482												
06		4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	4231	3	Y	13	6 1	7
07		4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	4331	3	Y	12	11 1	8
08		4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	4210	3	Y	13	12 1	9
09		4020 X	3936	-0-	-84	-0-	3924	2	Y	11	12 1	8
10		4154 X	3986	-0-	-168	-0-	3968	2	Y	16	19 1	5
11		4020 X	-0-	-0-	-4020	-0-			Y	15	7 1	13
-----												
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 16 RRCID -> 229491 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8552 - 9458												
06		6900 X	6196	-0-	-704	-0-	294	1	Y	13	13 1	-0-
							14	9				
07		7006 X	6527	-0-	-479	-0-	310	1	Y	15	14 1	1
							17	9				
08		6283 X	6283	-0-	-0-	-0-	298	1	Y	14	14 1	1
							15	9				
09		5820 X	5708	-0-	-112	-0-	5698	2	Y	9	9 1	1
10		6014 X	5873	-0-	-141	-0-	5861	2	Y	11	11 1	1
11		5820 X	5580	-0-	-240	-0-	5565	2	Y	14	13 1	2



-----															
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854															
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229522 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8598 - 9498															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
-----															
06		3000 N	3146	-0-	146	146	3030	2	116	9	N	105	105	1	25
07		3100 N	3277	-0-	177	323	3176	2	101	9	N	92	56	1	61
08		3100 N	2940	-0-	-160	163	2842	2	98	9	N	89	110	1	40
09		2938 X	2775	-0-	-163	-0-	2677	2	98	9	N	89	56	1	73
10		3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3104	2	79	9	N	72	101	1	44
11		2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	117	121	1	40
-----															
GRIFFITH WELL #: 10H RRCID -> 230066 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9455 - 12500															
06		7110 X	7102	-0-	-8	-0-	335	1	6703	2	Y	58	59	1	1
							64	9							
07		7347 X	7294	-0-	-53	-0-	344	1	6880	2	Y	64	61	1	4
							70	9							
08		7052 X	7052	-0-	-0-	-0-	333	1	6653	2	Y	60	60	1	4
							66	9							
09		6878 X	6878	-0-	-0-	-0-	6830	2	48	9	Y	44	43	1	5
10		6882 X	6331	-0-	-551	-0-	6277	2	54	9	Y	49	49	1	5
*11		6851 X	6851	-0-	-0-	-0-	6781	2	70	9	Y	64	61	1	8
-----															
SOAPE, C.P. WELL #: 17 RRCID -> 230181 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8422 - 9276															
06		2280 N	1173	-0-	-1107	-0-	52	1	1034	2	Y	79	80	1	2
							87	9							
07		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	56	1	1128	2	Y	87	84	1	5
							96	9							
08		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	59	1	1177	2	Y	95	94	1	6
							105	9							
09		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1098	2	66	9	Y	60	60	1	6
10		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1155	2	81	9	Y	74	72	1	8
*11		944 N	944	-0-	-0-	-0-	849	2	95	9	Y	86	84	1	10
-----															
NEAL WELL #: 15 RRCID -> 230183 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8644 - 9554															
06		5970 X	5875	-0-	-95	-0-	5875	3			N	-0-			-0-
07		6169 X	5944	-0-	-225	-0-	5944	3			N	-0-			-0-
08		6262 X	5691	-0-	-571	-0-	5691	3			N	-0-			-0-
*09		6060 X	5674	-0-	-386	-0-	5598	2	76	9	N	69	49	1	20
10		6262 X	6232	-0-	-30	-0-	6174	2	58	9	N	53	50	1	23
11		5880 X	-0-	-0-	-5880	-0-					N	55	49	1	29
-----															
BECKWORTH WELL #: 15 RRCID -> 230339 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8556 - 9580															
06		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	570	1	1390	3	Y	61	61	1	-0-
							67	9							
07		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	630	1	1132	3	Y	71	71	1	-0-
							78	9							
08		1891 N	1282	-0-	-609	-0-	547	1	681	3	Y	49	49	1	-0-
							54	9							
09		1830 N	1450	-0-	-380	-0-	754	1	664	2	Y	29	29	1	-0-
							32	9							
10		1829 N	1134	-0-	-695	-0-	729	1	335	2	Y	64	64	1	-0-
							70	9							
11		1230 N	827	-0-	-403	-0-	687	1	46	2	Y	85	79	1	6
							94	9							



-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
GRAVES ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 230762 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9169 - 9515												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
06	5400 X	5253	-0-	-147	-0-	248 1	4963 2	Y	38	38 1		1
						42 9						
07	5580 X	5259	-0-	-321	-0-	249 1	4967 2	Y	39	38 1		2
						43 9						
08	5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	240 1	4793 2	Y	39	39 1		2
						43 9						
09	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	4739 2	20 9	Y	18	18 1		2
10	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	4927 2	23 9	Y	21	21 1		2
*11	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	4666 2	30 9	Y	27	26 1		3
-----												
MAURITZEN WELL #: 6 RRCID -> 230766 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8760 - 9560												
06	3000 N	3011	-0-	11	11	126 1	2529 2	Y	324	325 1		8
						356 9						
07	2861 N	2850	-0-	-11	-0-	134 1	2674 2	Y	38	43 1		3
						42 9						
08	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	130 1	2609 2	Y	6	9 1		-0-
						7 9						
09	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2628 2	4 9	Y	4	4 1		-0-
10	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	2726 2	7 9	Y	6	5 1		1
*11	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	2656 2	7 9	Y	6	6 1		1
-----												
WILLIAMSON WELL #: 17 RRCID -> 230828 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8845 - 9317												
06	4290 X	4187	-0-	-103	-0-	199 1	3973 2	Y	14	15 1		-0-
						15 9						
07	4433 X	3863	-0-	-570	-0-	184 1	3679 2	Y	-0-			-0-
08	4154 X	2405	-0-	-1749	-0-	115 1	2290 2	Y	-0-			-0-
09	4020 X	2890	-0-	-1130	-0-	2871 2	19 9	Y	17	15 1		2
10	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	4413 2	8 9	Y	7	8 1		1
11	4020 X	3580	-0-	-440	-0-	3580 2		Y	-0-	1 1		-0-
-----												
WILLIAMSON WELL #: 20 RRCID -> 230887 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8894 - 9368												
06	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	64 1	1287 2	Y	5	6 1		-0-
						6 9						
07	1426 N	1378	-0-	-48	-0-	66 1	1312 2	Y	-0-			-0-
08	1395 N	1337	-0-	-58	-0-	64 1	1273 2	Y	-0-			-0-
09	1350 N	1235	-0-	-115	-0-	1235 2		Y	-0-			-0-
10	1364 N	1270	-0-	-94	-0-	1270 2		Y	-0-			-0-
11	1290 N	1163	-0-	-127	-0-	1163 2		Y	-0-			-0-
-----												
SOAPE, C.P. WELL #: 15 RRCID -> 230915 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8474 - 9322												
06	5520 X	5028	-0-	-492	-0-	238 1	4770 2	Y	18	19 1		-0-
						20 9						
07	5704 X	5149	-0-	-555	-0-	244 1	4883 2	Y	20	19 1		1
						22 9						
08	5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	255 1	5094 2	Y	21	21 1		1
						23 9						
09	5070 X	5066	-0-	-4	-0-	5047 2	19 9	Y	17	16 1		2
10	5208 X	5190	-0-	-18	-0-	5169 2	21 9	Y	19	19 1		2
11	5070 X	4798	-0-	-272	-0-	4772 2	26 9	Y	24	23 1		3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854															
MCRAB, BLANCHE WELL #: 11 H RRCID -> 230923 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9880 - 11595															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
06		4980 X	4885	-0-	-95	-0-	232	1	4638	2	Y	14	14	1	-0-
07		6503 X	6503	-0-	-0-	-0-	309	1	6170	2	Y	22	21	1	1
08		5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	262	1	5250	2	Y	19	19	1	1
09		6085 X	6085	-0-	-0-	-0-	6074	2	11	9	Y	10	10	1	1
10		4495 X	4106	-0-	-389	-0-	4095	2	11	9	Y	10	10	1	1
11		4350 X	3128	-0-	-1222	-0-	3111	2	17	9	Y	15	14	1	2
-----															
GRIFFITH WELL #: 11 H RRCID -> 231150 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9850 - 12705															
06		9000 X	8704	-0-	-296	-0-	414	1	8290	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07		9021 X	8561	-0-	-460	-0-	408	1	8153	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08		8432 X	7972	-0-	-460	-0-	380	1	7592	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09		8160 X	7149	-0-	-1011	-0-	7149	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10		8432 X	8132	-0-	-300	-0-	8132	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11		8160 X	7783	-0-	-377	-0-	7783	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
MOORE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231383 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8638 - 9534															
06		5700 X	5343	-0-	-357	-0-	5343	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07		5828 X	5530	-0-	-298	-0-	5530	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08		5549 X	5482	-0-	-67	-0-	5482	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09		5370 X	5195	-0-	-175	-0-	5195	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10		5518 X	5337	-0-	-181	-0-	5337	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11		5340 X	-0-	-0-	-5340	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
HULL UNIT A WELL #: A 97 RRCID -> 231471 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8620 - 9534															
06		2400 N	2308	-0-	-92	-0-	2305	2	3	9	Y	3	4	1	1
07		2635 N	2422	-0-	-213	-0-	2418	2	4	9	Y	4	2	1	3
08		2356 N	1956	-0-	-400	-0-	1953	2	3	9	Y	3	3	1	3
09		2280 N	2046	-0-	-234	-0-	2043	2	3	9	Y	3	5	1	1
10		2356 N	1813	-0-	-543	-0-	1809	2	4	9	Y	4	3	1	2
11		1890 N	1498	-0-	-392	-0-	1491	2	7	9	Y	6	6	1	2
-----															
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231579 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8718 - 9566															
06		4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	4464	2	7	9	Y	6	8	1	6
07		4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	4490	2	6	9	Y	5	5	1	6
08		4526 X	4398	-0-	-128	-0-	4390	2	8	9	Y	7	10	1	3
*09		4380 X	4255	-0-	-125	-0-	4247	2	8	9	Y	7	5	1	5
10		4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	4938	2	9	9	Y	8	11	1	2
11		4380 X	4023	-0-	-357	-0-	4012	2	11	9	Y	10	7	1	5
-----															
WILSON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231746 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8712 - 9606															
06		4110 X	4063	-0-	-47	-0-	3990	2	73	9	Y	66	68	1	27
07		4371 X	3853	-0-	-518	-0-	3786	2	67	9	Y	61	67	1	21
08		4371 X	4158	-0-	-213	-0-	4086	2	72	9	Y	65	70	1	16
*09		4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	4575	2	85	9	Y	77	52	1	41
10		4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	4616	2	28	9	Y	25	56	1	10
11		4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-					Y	65	48	1	27

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 17 RRCID -> 231750 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8940 - 9409												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
06	4110 X	3996	-0-	-114	-0-	184 1	3688 2	Y	113	114 1		3
						124 9						
07	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	190 1	3810 2	Y	122	118 1		7
						134 9						
08	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	190 1	3803 2	Y	124	123 1		8
						136 9						
09	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3696 2	85 9	Y	77	77 1		8
10	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3877 2	105 9	Y	95	93 1		10
*11	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3547 2	127 9	Y	115	112 1		13
-----												
HEBERT WELL #: 21 RRCID -> 231751 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9058 - 9610												
06	5855 X	5855	-0-	-0-	-0-	276 1	5514 2	Y	59	60 1		1
						65 9						
07	6045 X	6011	-0-	-34	-0-	283 1	5656 2	Y	65	62 1		4
						72 9						
08	5919 X	5919	-0-	-0-	-0-	278 1	5571 2	Y	64	64 1		4
						70 9						
09	5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	5446 2	39 9	Y	35	35 1		4
10	5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	5603 2	46 9	Y	42	42 1		4
*11	5435 X	5435	-0-	-0-	-0-	5377 2	58 9	Y	53	51 1		6
-----												
MULLINS WELL #: 1 RRCID -> 231754 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8673 - 8726												
06	60 N	37	-0-	-23	-0-	2 1	35 3	Y	-0-			-0-
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	1 1	28 3	Y	-0-			-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	38 3	Y	-0-			-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	1 1	26 2	Y	-0-			-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	1 1	29 2	Y	-0-			-0-
*11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	1 1	39 2	Y	-0-			-0-
-----												
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 17 H RRCID -> 232036 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9482 - 13200												
06	8280 X	7805	-0-	-475	-0-	371 1	7422 2	Y	11	11 1		-0-
						12 9						
07	8370 X	7971	-0-	-399	-0-	379 1	7579 2	Y	12	11 1		1
						13 9						
08	7657 X	7540	-0-	-117	-0-	358 1	7170 2	Y	11	11 1		1
						12 9						
09	7410 X	6967	-0-	-443	-0-	6958 2	9 9	Y	8	8 1		1
10	7657 X	7000	-0-	-657	-0-	6989 2	11 9	Y	10	10 1		1
11	7410 X	6694	-0-	-716	-0-	6681 2	13 9	Y	12	12 1		1
-----												
GRIFFITH WELL #: 12H RRCID -> 232041 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 9662 - 11012												
06	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	87 1	1743 2	Y	48	49 1		1
						53 9						
07	1984 N	897	-0-	-1087	-0-	41 1	827 2	Y	26	25 1		2
						29 9						
08	2077 N	1374	-0-	-703	-0-	63 1	1270 2	Y	37	37 1		2
						41 9						
09	1890 N	483	-0-	-1407	-0-	470 2	13 9	Y	12	13 1		1
10	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1127 2	28 9	Y	25	23 1		3
11	1320 N	969	-0-	-351	-0-	924 2	45 9	Y	41	39 1		5

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
DAVIS, A. L. WELL #: 19 RRCID -> 232094 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 8807 - 9372														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
06	4710 X	4313	-0-	-397	-0-	205	1	4093	2	Y	14	15	1	-0-
						15	9							
07	4278 X	4212	-0-	-66	-0-	200	1	3995	2	Y	15	14	1	1
						17	9							
08	4185 X	3506	-0-	-679	-0-	166	1	3326	2	Y	13	13	1	1
						14	9							
09	4050 X	3862	-0-	-188	-0-	3852	2	10	9	Y	9	9	1	1
10	5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	5077	2	14	9	Y	13	13	1	1
*11	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	4602	2	19	9	Y	17	16	1	2
-----														
THOMPSON UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232233 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8672 - 9594														
06	5670 X	5482	-0-	-188	-0-	5423	2	59	9	Y	54	83	1	27
07	5580 X	5161	-0-	-419	-0-	5096	2	65	9	Y	59	48	1	38
08	5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	5377	2	65	9	Y	59	47	1	50
09	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	4753	2	52	9	Y	47	47	1	50
10	5403 X	5403	-0-	-0-	-0-	5344	2	59	9	Y	54	43	1	61
11	4620 X	-0-	-0-	-4620	-0-					Y	66	51	1	76
-----														
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 18 RRCID -> 232446 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8922 - 9461														
06	3930 X	3805	-0-	-125	-0-	180	1	3608	2	Y	15	15	1	-0-
						17	9							
07	4061 X	3681	-0-	-380	-0-	174	1	3489	2	Y	16	15	1	1
						18	9							
08	4061 X	3731	-0-	-330	-0-	177	1	3537	2	Y	15	15	1	1
						17	9							
09	3930 X	3205	-0-	-725	-0-	3192	2	13	9	Y	12	12	1	1
10	3937 X	3706	-0-	-231	-0-	3688	2	18	9	Y	16	15	1	2
11	3810 X	3440	-0-	-370	-0-	3420	2	20	9	Y	18	18	1	2
-----														
DAVIS, M.L. WELL #: 4 H RRCID -> 232447 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 12686 PERF. 9870 - 12520														
06	5760 X	5713	-0-	-47	-0-	272	1	5429	2	Y	11	12	1	-0-
						12	9							
07	5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	284	1	5669	2	Y	10	9	1	1
						11	9							
08	5781 X	5781	-0-	-0-	-0-	275	1	5496	2	Y	9	9	1	1
						10	9							
09	5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	5341	2	9	9	Y	8	8	1	1
10	5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	5537	2	11	9	Y	10	10	1	1
*11	6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	6267	2	13	9	Y	12	12	1	1
-----														
GRAVES, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 232535 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8763 - 9704														
06	3750 X	2035	-0-	-1715	-0-	346	1	1601	2	Y	80	79	1	2
						88	9							
07	3875 X	2238	-0-	-1637	-0-	420	1	1789	2	Y	26	26	1	2
						29	9							
08	3875 X	1725	-0-	-2150	-0-	377	1	1333	2	Y	14	15	1	1
						15	9							
09	2040 X	1763	-0-	-277	-0-	197	1	1559	2	Y	6	6	1	1
						7	9							
10	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	362	1	3044	2	Y	6	6	1	1
						7	9							
*11	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	437	1	3872	2	Y	8	8	1	1
						9	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
WILSON UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232599 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8642 - 9548												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT
							CODE	CODE			CODE	CODE
06		3450 X	3398	-0-	-52	-0-	3350 2	48 9	Y	44	45 1	18
07		3565 X	3512	-0-	-53	-0-	3468 2	44 9	Y	40	44 1	14
08		3472 X	3441	-0-	-31	-0-	3394 2	47 9	Y	43	46 1	11
*09		3360 X	3318	-0-	-42	-0-	3263 2	55 9	Y	50	34 1	27
10		3472 X	3375	-0-	-97	-0-	3346 2	29 9	Y	26	44 1	9
11		3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-			Y	43	34 1	18
BURTON, JOHN W. WELL #: 20 RRCID -> 232660 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8629 - 9538												
06		4890 X	4399	-0-	-491	-0-	207 1	4141 2	Y	46	47 1	1
							51 9					
07		5053 X	4502	-0-	-551	-0-	212 1	4236 2	Y	49	47 1	3
							54 9					
08		4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	209 1	4188 2	Y	49	49 1	3
							54 9					
09		4230 X	3754	-0-	-476	-0-	3714 2	40 9	Y	36	35 1	4
10		4371 X	3842	-0-	-529	-0-	3796 2	46 9	Y	42	42 1	4
11		4230 X	3752	-0-	-478	-0-	3694 2	58 9	Y	53	51 1	6
ROBERTS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 232665 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8640 - 9528												
06		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726 3		Y	-0-		-0-
07		2170 N	1828	-0-	-342	-0-	1828 3		Y	-0-		-0-
08		1922 N	1610	-0-	-312	-0-	1610 3		Y	-0-		-0-
09		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745 2		Y	-0-		-0-
10		1829 N	1422	-0-	-407	-0-	1422 2		Y	-0-		-0-
11		1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-			Y	-0-		-0-
DAVIS, A. L. WELL #: 21 RRCID -> 232673 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8814 - 9408												
06		3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	188 1	3756 2	Y	34	34 1	1
							37 9					
07		4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	199 1	3982 2	Y	37	36 1	2
							41 9					
08		4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	197 1	3943 2	Y	37	37 1	2
							41 9					
09		3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3860 2	28 9	Y	25	24 1	3
10		3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	3930 2	32 9	Y	29	29 1	3
*11		3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3759 2	41 9	Y	37	36 1	4
ROBERTS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 232883 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8654 - 9594												
06		4050 X	3862	-0-	-188	-0-	3862 3		Y	-0-		-0-
07		4030 X	3785	-0-	-245	-0-	3785 3		Y	-0-		-0-
08		3906 X	3888	-0-	-18	-0-	3888 3		Y	-0-		-0-
09		3780 X	3363	-0-	-417	-0-	3363 2		Y	-0-		-0-
10		3906 X	3784	-0-	-122	-0-	3784 2		Y	-0-		-0-
11		3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-			Y	-0-		-0-





-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
DAVIS, A. L. WELL #: 22 RRCID -> 233641 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8843 - 9408												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)UNDERAGE	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
06		6120 X	5935	-0-	-185	-0-	281 1	5623 2	Y	28	28 1	1
							31 9					
07		6138 X	6043	-0-	-95	-0-	286 1	5725 2	Y	29	28 1	2
							32 9					
08		5923 X	5923	-0-	-0-	-0-	280 1	5611 2	Y	29	29 1	2
							32 9					
09		5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	5215 2	20 9	Y	18	18 1	2
10		5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	5695 2	23 9	Y	21	21 1	2
*11		5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	5253 2	29 9	Y	26	25 1	3
-----												
BIGGERSTAFF, MAURINE WELL #: 3 RRCID -> 233644 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8913 - 9981												
06		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1699 3	12 9	Y	11	17 1	14
07		1457 N	1133	-0-	-324	-0-	1115 3	18 9	Y	16	21 1	9
08		1705 N	836	-0-	-869	-0-	823 3	13 9	Y	12		21
09		1710 N	1288	-0-	-422	-0-	1271 2	17 9	Y	15	27 1	9
10		1147 N	974	-0-	-173	-0-	964 2	10 9	Y	9		18
*11		861 N	861	-0-	-0-	-0-	846 2	15 9	Y	14	18 1	14
-----												
HULL UNIT A WELL #: A 99 RRCID -> 233742 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8675 - 9172												
06		2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2574 2	18 9	N	16	18 1	6
07		2697 N	2574	-0-	-123	-0-	2557 2	17 9	N	15	9 1	12
08		2635 N	2581	-0-	-54	-0-	2562 2	19 9	N	17	15 1	14
*09		2580 N	2215	-0-	-365	-0-	2203 2	12 9	N	11	21 1	4
10		2573 N	2283	-0-	-290	-0-	2262 2	21 9	N	19	13 1	10
11		2490 N	2163	-0-	-327	-0-	2137 2	26 9	N	24	25 1	9
-----												
MANGHAM UNIT WELL #: 24 RRCID -> 233809 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8530 - 9138												
06		4470 X	3261	-0-	-1209	-0-	3246 3	15 9	N	14	19 1	17
07		4619 X	3067	-0-	-1552	-0-	3049 3	18 9	N	16	23 1	10
08		5408 X	5408	-0-	-0-	-0-	5389 3	19 9	N	17		27
*09		4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	4760 2	19 9	N	17	24 1	20
10		4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	4843 2	18 9	N	16	23 1	13
11		4860 X	-0-	-0-	-4860	-0-			N	25	25 1	13
-----												
LANGFORD WELL #: 6H RRCID -> 233812 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9565 - 13443												
06		6651 X	6651	-0-	-0-	-0-	933 1	5458 2	Y	236	238 1	6
							260 9					
07		7252 X	7252	-0-	-0-	-0-	977 1	5986 2	Y	263	253 1	16
							289 9					
08		7436 X	7436	-0-	-0-	-0-	989 1	6138 2	Y	281	280 1	17
							309 9					
09		5298 X	5298	-0-	-0-	-0-	437 1	4708 2	Y	139	141 1	15
							153 9					
10		4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	462 1	4194 2	Y	158	157 1	16
							174 9					
*11		5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	450 1	4994 2	Y	206	198 1	24
							227 9					

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
HUDSON, NELL WELL #: 17 RRCID -> 233817 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9569 PERF. 8512 - 9397														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06	5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	254	1	5084	2	Y	13	13	1	-0-
07	5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	14	9	5243	2	Y	15	14	1	1
08	5445 X	5445	-0-	-0-	-0-	262	1	5171	2	Y	14	14	1	1
09	5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	17	9	10	9	Y	9	9	1	1
10	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	259	1	12	9	Y	11	11	1	1
11	5010 X	4937	-0-	-73	-0-	15	9	17	9	Y	15	14	1	2
-----														
BLACK UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233824 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8824 - 9208														
06	3420 X	3243	-0-	-177	-0-	3217	2	26	9	Y	24	25	1	33
07	3534 X	3092	-0-	-442	-0-	3070	2	22	9	Y	20	28	1	25
08	3286 X	2084	-0-	-1202	-0-	2069	2	15	9	Y	14	27	1	12
*09	3180 X	1802	-0-	-1378	-0-	1774	2	28	9	Y	25			37
10	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3425	2	32	9	Y	29	35	1	31
*11	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3370	2	34	9	Y	31	39	1	23
-----														
DAVIS, A.L. WELL #: 20 RRCID -> 234063 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8839 - 9367														
06	6090 X	4762	-0-	-1328	-0-	226	1	4528	2	Y	7	7	1	-0-
07	6138 X	4596	-0-	-1542	-0-	8	9	4367	2	Y	10	9	1	1
08	5828 X	4668	-0-	-1160	-0-	218	1	4409	2	Y	35	34	1	2
09	5640 X	4105	-0-	-1535	-0-	11	9	10	9	Y	9	10	1	1
10	5301 X	4290	-0-	-1011	-0-	39	9	11	9	Y	10	10	1	1
11	4770 X	4277	-0-	-493	-0-	4095	2	13	9	Y	12	12	1	1
-----														
HANCOCK UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234067 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9530 - 11585														
06	12000 X	11579	-0-	-421	-0-	254	1	11291	3	N	31	25	1	10
07	13020 X	11634	-0-	-1386	-0-	34	9	11347	3	N	25	31	1	4
08	12927 X	12170	-0-	-757	-0-	259	1	11882	3	N	15	19	1	-0-
*09	13030 X	13030	-0-	-0-	-0-	28	9	765	1	N	41	32	1	9
10	13037 X	13037	-0-	-0-	-0-	271	1	12230	2	N	27	26	1	10
*11	13160 X	13160	-0-	-0-	-0-	17	9	777	1	N	24	24	1	10
-----														
PAGE, L.E. WELL #: 10 RRCID -> 234087 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8604 - 9320														
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	2	Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	217 N	202	-0-	-15	-0-	10	1	192	2	Y	-0-			-0-
09	150 N	85	-0-	-65	-0-	78	2	7	9	Y	6	5	1	1
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-	1	1	-0-
11	210 N	41	-0-	-169	-0-	41	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854  
PAGE, L.E. WELL #: 11 RRCID -> 234128 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 8557 - 9481

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	4260 X	3526	-0-	-734	-0-	168	1	3358	2	Y	-0-		-0-
07	4371 X	3513	-0-	-858	-0-	167	1	3346	2	Y	-0-		-0-
08	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	183	1	3660	2	Y	-0-		-0-
09	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			Y	-0-		-0-
10	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			Y	-0-		-0-
*11	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2			Y	-0-		-0-

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 5 RRCID -> 234146 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8672 - 9574

06	1500 N	1471	-0-	-29	-0-	69	1	1373	2	Y	26	26	1	1
07	1550 N	1160	-0-	-390	-0-	55	1	1099	2	Y	5	6	1	-0-
08	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	83	1	1654	2	Y	7	7	1	-0-
09	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2067	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
10	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1547	2	7	9	Y	6	5	1	1
*11	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2199	2	7	9	Y	6	6	1	1

BRANNON WELL #: 3 RRCID -> 234147 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8623 - 9512

06	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	121	1	2430	2	Y	24	25	1	1
07	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	130	1	2596	2	Y	25	24	1	2
08	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	123	1	2451	2	Y	23	24	1	1
09	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2539	2	55	9	Y	50	46	1	5
10	2573 N	2387	-0-	-186	-0-	2364	2	23	9	Y	21	24	1	2
11	2490 N	2217	-0-	-273	-0-	2189	2	28	9	Y	25	24	1	3

BURTON, JOHN W. WELL #: 19 RRCID -> 234148 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9558 PERF. 9090 - 9630

06	5850 X	5422	-0-	-428	-0-	256	1	5118	2	Y	44	45	1	1
07	5952 X	5645	-0-	-307	-0-	266	1	5326	2	Y	48	46	1	3
08	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	263	1	5254	2	Y	48	48	1	3
09	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	5155	2	37	9	Y	34	33	1	4
10	5343 X	5343	-0-	-0-	-0-	5299	2	44	9	Y	40	40	1	4
11	5130 X	4914	-0-	-216	-0-	4859	2	55	9	Y	50	48	1	6

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234205 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8694 - 9610

06	600 N	550	-0-	-50	-0-	546	2	4	9	Y	4	5	1	4
07	620 N	548	-0-	-72	-0-	546	2	2	9	Y	2			6
08	654 N	654	-0-	-0-	-0-	651	2	3	9	Y	3	4	1	5
09	723 N	723	-0-	-0-	-0-	721	2	2	9	Y	2			7
10	767 N	767	-0-	-0-	-0-	764	2	3	9	Y	3	4	1	6
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	4	8	1	2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
LANGFORD WELL #: 5 RRCID -> 234236 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8606 - 9556														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	121	1	2425	2	Y	31	31	1	1
						34	9							
07	2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	136	1	2716	2	Y	18	18	1	1
						20	9							
08	2925 N	2925	-0-	-0-	-0-	138	1	2768	2	Y	17	17	1	1
						19	9							
09	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2692	2	12	9	Y	11	11	1	1
10	2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	2860	2	14	9	Y	13	13	1	1
*11	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	2743	2	19	9	Y	17	16	1	2

  

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 234408 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8718 - 9616														
06	5010 X	4479	-0-	-531	-0-	4457	2	22	9	Y	20	20	1	6
07	5177 X	4850	-0-	-327	-0-	4840	2	10	9	Y	9	12	1	3
08	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	4588	2	15	9	Y	14	14	1	3
09	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	4494	2	13	9	Y	12	13	1	2
10	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	4728	2	21	9	Y	19	18	1	3
11	3420 X	-0-	-0-	-3420	-0-					Y	17	17	1	3

  

BECKWORTH UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234476 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 9250 - 9651														
06	3990 X	3840	-0-	-150	-0-	670	1	3144	3	Y	24	24	1	-0-
						26	9							
07	4123 X	3923	-0-	-200	-0-	678	1	3209	3	Y	33	33	1	-0-
						36	9							
08	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	645	1	3438	3	Y	39	39	1	-0-
						43	9							
09	3870 X	3658	-0-	-212	-0-	811	1	2828	2	Y	17	17	1	-0-
						19	9							
10	3968 X	3407	-0-	-561	-0-	721	1	2645	2	Y	37	37	1	-0-
						41	9							
*11	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	706	1	3185	2	Y	48	45	1	3
						53	9							

  

DAVIS, A.L. WELL #: 23 RRCID -> 234482 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8954 - 9534														
06	6000 X	5897	-0-	-103	-0-	269	1	5371	2	Y	234	229	1	6
						257	9							
07	5983 X	5976	-0-	-7	-0-	272	1	5433	2	Y	246	237	1	15
						271	9							
08	5904 X	5904	-0-	-0-	-0-	268	1	5368	2	Y	244	244	1	15
						268	9							
09	5298 X	5298	-0-	-0-	-0-	5257	2	41	9	Y	37	48	1	4
10	5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	5457	2	39	9	Y	35	35	1	4
*11	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	5146	2	46	9	Y	42	41	1	5

  

WILLIAMSON WELL #: 21 RRCID -> 234550 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8842 - 9337														
06	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	195	1	3898	2	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
07	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	203	1	4055	2	Y	-0-	-0-		-0-
08	4185 X	4060	-0-	-125	-0-	193	1	3867	2	Y	-0-	-0-		-0-
09	4110 X	3700	-0-	-410	-0-	3700	2			Y	-0-	-0-		-0-
10	4247 X	3827	-0-	-420	-0-	3827	2			Y	-0-	-0-		-0-
11	4110 X	3443	-0-	-667	-0-	3443	2			Y	-0-	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
BRANNON WELL #: 9 RRCID -> 234809 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8552 - 9485												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	161 1	3227 2	Y	8	8 1		-0-
07	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	157 1	3132 2	Y	7	7 1		-0-
08	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	161 1	3223 2	Y	8	8 1		-0-
09	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3473 2	7 9	Y	6	5 1		1
10	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3592 2	7 9	Y	6	6 1		1
*11	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3235 2	8 9	Y	7	7 1		1
-----												
MAURITZEN WELL #: 8 RRCID -> 235059 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 8776 - 9555												
06	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	99 1	1979 2	Y	71	71 1		2
07	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	100 1	2007 2	Y	14	15 1		1
08	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	103 1	2071 2	Y	7	8 1		-0-
09	2160 N	2080	-0-	-80	-0-	2072 2	8 9	Y	7	6 1		1
10	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2175 2	9 9	Y	8	8 1		1
*11	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2268 2	10 9	Y	9	9 1		1
-----												
GRAVES ESTATE WELL #: 14 H RRCID -> 235075 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9705 - 12116												
06	6757 X	6757	-0-	-0-	-0-	942 1	5759 2	Y	51	52 1		1
07	6722 X	6722	-0-	-0-	-0-	945 1	5713 2	Y	58	55 1		4
08	6630 X	6630	-0-	-0-	-0-	962 1	5609 2	Y	54	55 1		3
09	6750 X	5185	-0-	-1565	-0-	444 1	4701 2	Y	36	35 1		4
10	6975 X	5537	-0-	-1438	-0-	459 1	5035 2	Y	39	39 1		4
11	6750 X	5555	-0-	-1195	-0-	445 1	5054 2	Y	51	49 1		6
-----												
BECKWORTH UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235160 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8902 - 9307												
06	1978 X	1978	-0-	-0-	-0-	392 1	1550 3	Y	33	33 1		-0-
07	1488 X	1225	-0-	-263	-0-	228 1	945 3	Y	47	47 1		-0-
08	2139 X	1861	-0-	-278	-0-	374 1	1444 3	Y	39	39 1		-0-
09	2070 X	1708	-0-	-362	-0-	487 1	1196 2	Y	23	23 1		-0-
10	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	520 1	1082 2	Y	52	52 1		-0-
*11	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	555 1	1192 2	Y	69	64 1		5
-----												
FITE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 235247 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8684 - 9620												
06	3180 X	3169	-0-	-11	-0-	3167 3	2 9	Y	2	2 1		2
07	3379 X	3285	-0-	-94	-0-	3284 3	1 9	Y	1			3
08	3286 X	3168	-0-	-118	-0-	3167 3	1 9	Y	1	2 1		2
*09	3180 X	2927	-0-	-253	-0-	2913 2	14 9	Y	13	9 1		6
10	3286 X	2810	-0-	-476	-0-	2809 2	1 9	Y	1			7
11	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-			Y	5	1 1		1

-----															
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854															
MANGHAM UNIT WELL #: 26 RRCID -> 235248 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 8621 - 9156															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
-----															
06		3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3611	3	14	9	Y	13	18	1	15
07		3906 X	3514	-0-	-392	-0-	3499	3	15	9	Y	14	20	1	9
08		3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	3625	3	15	9	Y	14			23
*09		3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3747	2	15	9	Y	14	20	1	17
10		3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	3983	2	15	9	Y	14	20	1	11
11		3420 X	-0-	-0-	-3420	-0-					Y	21	21	1	11
-----															
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 19 RRCID -> 235286 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8918 - 9256															
06		3240 X	3085	-0-	-155	-0-	147	1	2930	2	Y	7	7	1	-0-
							8	9							
07		3348 X	3196	-0-	-152	-0-	152	1	3037	2	Y	6	6	1	-0-
							7	9							
08		3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	149	1	2980	2	Y	7	7	1	-0-
							8	9							
09		2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	2852	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
10		3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	3050	2	7	9	Y	6	5	1	1
*11		2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2869	2	7	9	Y	6	6	1	1
-----															
DUNLAP UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235306 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 8872 - 9354															
06		4440 X	2875	-0-	-1565	-0-	2835	3	40	9	Y	36	28	1	11
07		4092 X	2856	-0-	-1236	-0-	2822	3	34	9	Y	31	37	1	5
08		3193 X	2715	-0-	-478	-0-	2695	3	20	9	Y	18	23	1	-0-
*09		3090 X	2454	-0-	-636	-0-	2401	2	53	9	Y	48	37	1	11
10		3131 X	2459	-0-	-672	-0-	2424	2	35	9	Y	32	31	1	12
11		2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	27	28	1	11
-----															
THOMAS, CHARLES WELL #: 14 RRCID -> 235307 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8558 - 9426															
06		4320 X	3675	-0-	-645	-0-	175	1	3500	2	Y	-0-			-0-
07		4433 X	3322	-0-	-1111	-0-	158	1	3164	2	Y	-0-			-0-
08		3844 X	2076	-0-	-1768	-0-	99	1	1977	2	Y	-0-			-0-
09		3720 X	1651	-0-	-2069	-0-	1651	2			Y	-0-			-0-
10		3844 X	2416	-0-	-1428	-0-	2416	2			Y	-0-			-0-
11		3690 X	2294	-0-	-1396	-0-	2294	2			Y	-0-			-0-
-----															
GRAVES, DORIS WELL #: 3 H RRCID -> 235334 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 9568 - 13079															
06		3720 X	3566	-0-	-154	-0-	508	1	2992	2	Y	60	61	1	1
							66	9							
07		3844 X	3685	-0-	-159	-0-	505	1	3107	2	Y	66	63	1	4
							73	9							
08		4216 X	3545	-0-	-671	-0-	486	1	2987	2	Y	65	65	1	4
							72	9							
09		4080 X	2768	-0-	-1312	-0-	236	1	2486	2	Y	42	42	1	4
							46	9							
10		4216 X	267	-0-	-3949	-0-	79	1	147	2	Y	37	37	1	4
							41	9							
11		3570 X	520	-0-	-3050	-0-	13	1	498	2	Y	8	11	1	1
							9	9							

-----															
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854															
MASON WELL #: 23 RRCID -> 235533 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8580 - 9465															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
06	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	183	1	3664	2	Y	48	49	1		1
						53	9								
07	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	187	1	3745	2	Y	51	49	1		3
						56	9								
08	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	188	1	3753	2	Y	52	52	1		3
						57	9								
09	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3589	2	37	9	Y	34	33	1		4
10	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3647	2	44	9	Y	40	40	1		4
*11	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3484	2	55	9	Y	50	48	1		6
-----															
HAYGOOD, LOIS WELL #: 15 RRCID -> 235750 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8976 - 9439															
06	2760 X	2550	-0-	-210	-0-	118	1	2358	2	Y	67	67	1		2
						74	9								
07	2852 X	2588	-0-	-264	-0-	120	1	2392	2	Y	69	67	1		4
						76	9								
08	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	114	1	2273	2	Y	67	67	1		4
						74	9								
09	2250 X	2228	-0-	-22	-0-	2175	2	53	9	Y	48	47	1		5
10	2325 X	2009	-0-	-316	-0-	1945	2	64	9	Y	58	57	1		6
11	2250 X	2238	-0-	-12	-0-	2160	2	78	9	Y	71	69	1		8
-----															
HULL UNIT A WELL #: A101 RRCID -> 235752 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 8596 - 9172															
06	690 X	109	-0-	-581	-0-	73	2	16	3	Y	18	17	1		3
						20	9								
07	713 X	72	-0-	-641	-0-	50	2	9	3	Y	12	12	1		3
						13	9								
08	490 N	490	-0-	-0-	-0-	412	2	66	3	Y	11	11	1		3
						12	9								
09	605 N	605	-0-	-0-	-0-	596	2	9	9	Y	8	8	1		3
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	96	2	4	9	Y	4	6	1		1
*11	925 N	925	-0-	-0-	-0-	922	2	3	9	Y	3	3	1		1
-----															
BRANNON WELL #: 11 H RRCID -> 235785 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9329 - 13273															
06	4140 X	3454	-0-	-686	-0-	792	1	2637	2	Y	23	22	1		1
						25	9								
07	4278 X	3518	-0-	-760	-0-	816	1	2678	2	Y	22	22	1		1
						24	9								
08	4092 X	3189	-0-	-903	-0-	768	1	2396	2	Y	23	23	1		1
						25	9								
09	3810 X	1749	-0-	-2061	-0-	429	1	1259	2	Y	55	50	1		6
						61	9								
10	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	1	7	1		-0-
11	3450 X	134	-0-	-3316	-0-	134	2			Y	-0-				-0-
-----															
FENDER, H. R. WELL #: 21 RRCID -> 235980 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8498 - 9431															
06	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	153	1	3055	2	Y	29	29	1		1
						32	9								
07	3348 X	3300	-0-	-48	-0-	156	1	3111	2	Y	30	29	1		2
						33	9								
08	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	180	1	3593	2	Y	35	35	1		2
						39	9								
09	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3446	2	24	9	Y	22	22	1		2
10	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3471	2	31	9	Y	28	27	1		3
*11	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3363	2	36	9	Y	33	32	1		4

-----  
 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854  
 GRAVES ESTATE WELL #: 15H RRCID -> 236104 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9639 - 13639  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	5670 X	5256	-0-	-414	-0-	249	1	4976	2	Y	28	28	1	1
						31	9							
07	5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	283	1	5668	2	Y	33	32	1	2
						36	9							
08	5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	277	1	5546	2	Y	33	33	1	2
						36	9							
09	5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	5712	2	29	9	Y	26	25	1	3
10	5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	5841	2	33	9	Y	30	30	1	3
*11	5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	5662	2	41	9	Y	37	36	1	4

-----  
 ALLISON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 236131 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8600 - 9186  
 -----

06	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1903	3	25	9	Y	23	22	1	12
07	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1951	3	26	9	Y	24	21	1	15
08	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1881	3	25	9	Y	23	22	1	16
09	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1867	2	25	9	Y	23	23	1	16
10	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1876	2	32	9	Y	29	36	1	9
11	1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	28	13	1	24

-----  
 HANCOCK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 236269 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8898 - 9206  
 -----

06	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	63	1	2785	3	Y	41	33	1	13
						45	9							
07	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	62	1	2692	3	Y	33	40	1	6
						36	9							
08	2790 N	2664	-0-	-126	-0-	59	1	2584	3	Y	19	25	1	-0-
						21	9							
*09	2850 N	2620	-0-	-230	-0-	151	1	2411	2	Y	53	41	1	12
						58	9							
10	2790 N	2659	-0-	-131	-0-	156	1	2464	2	Y	35	34	1	13
						39	9							
*11	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	160	1	2559	2	Y	31	31	1	13
						34	9							

-----  
 FENDER, H. R. WELL #: 18 RRCID -> 236697 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8554 - 9431  
 -----

06	2550 N	2493	-0-	-57	-0-	117	1	2336	2	Y	36	36	1	1
						40	9							
07	2635 N	2532	-0-	-103	-0-	119	1	2372	2	Y	37	36	1	2
						41	9							
08	2263 N	1961	-0-	-302	-0-	92	1	1835	2	Y	31	31	1	2
						34	9							
09	2190 N	2120	-0-	-70	-0-	2089	2	31	9	Y	28	27	1	3
10	2263 N	2094	-0-	-169	-0-	2059	2	35	9	Y	32	32	1	3
*11	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2063	2	46	9	Y	42	40	1	5

-----  
 HANCOCK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 237107 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8767 - 9294  
 -----

06	3000 N	3306	-0-	306	316	70	1	3104	3	Y	120	95	1	37
						132	9							
07	3100 N	3219	-0-	119	435	69	1	3040	3	Y	100	120	1	17
						110	9							
08	3295 X	2860	-0-	-435	-0-	63	1	2741	3	Y	51	68	1	-0-
						56	9							
*09	3300 X	206	-0-	-3094	-0-	10	1	157	2	Y	35	33	1	2
						39	9							
10	3410 X	50	-0-	-3360	-0-	3	1	41	2	Y	5	5	1	2
						6	9							
11	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-	2	1	-0-



-----																	
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854																	
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 21 RRCID -> 237280 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8548 - 9487																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
FENDER, H. R. WELL #: 20 RRCID -> 237561 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8424 - 9276																	
06	3120	X	2781	-0-	-339	-0-	130	1	2606	2	Y	41	41	1			1
							45	9									
07	3224	X	2712	-0-	-512	-0-	127	1	2540	2	Y	41	40	1			2
							45	9									
08	2914	X	2833	-0-	-81	-0-	133	1	2652	2	Y	44	43	1			3
							48	9									
09	2820	X	2696	-0-	-124	-0-	2655	2	41	9	Y	37	36	1			4
10	2914	X	2501	-0-	-413	-0-	2456	2	45	9	Y	41	41	1			4
11	2790	X	2550	-0-	-240	-0-	2488	2	62	9	Y	56	54	1			6
-----																	
MASON WELL #: 21 RRCID -> 237563 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8539 - 9484																	
06	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	220	1	4390	2	Y	62	62	1			2
							68	9									
07	4960	X	4826	-0-	-134	-0-	227	1	4527	2	Y	65	63	1			4
							72	9									
08	4743	X	4476	-0-	-267	-0-	210	1	4198	2	Y	62	62	1			4
							68	9									
09	4590	X	4097	-0-	-493	-0-	4044	2	53	9	Y	48	47	1			5
10	4743	X	4131	-0-	-612	-0-	4067	2	64	9	Y	58	57	1			6
11	4590	X	4022	-0-	-568	-0-	3944	2	78	9	Y	71	69	1			8
-----																	
WILSON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 237747 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8588 - 9550																	
06	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3650	2	32	9	Y	29	30	1			12
07	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3740	2	30	9	Y	27	30	1			9
08	3689	X	3679	-0-	-10	-0-	3647	2	32	9	Y	29	31	1			7
*09	3570	X	3536	-0-	-34	-0-	3499	2	37	9	Y	34	23	1			18
10	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3684	2	19	9	Y	17	29	1			6
11	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					Y	29	23	1			12
-----																	
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 237976 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 8668 - 9502																	
06	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3799	2	52	9	Y	47	16	1			42
07	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3818	2	50	9	Y	45	38	1			49
08	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3882	2	58	9	Y	53	82	1			20
*09	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3828	2	69	9	Y	63	43	1			40
10	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	67	91	1			16
*11	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3626	2	91	9	Y	83	59	1			40

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
MAURITZEN WELL #: 5 RRCID -> 238050 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9160 - 9640														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----														
06		3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	155	1	3097	2	Y	59	60 1	1
							65	9						
07		3162 X	3004	-0-	-158	-0-	142	1	2845	2	Y	15	15 1	1
							17	9						
08		3038 X	2482	-0-	-556	-0-	118	1	2356	2	Y	7	8 1	-0-
							8	9						
09		2940 X	2490	-0-	-450	-0-	2483	2	7	9	Y	6	5 1	1
10		3038 X	2322	-0-	-716	-0-	2314	2	8	9	Y	7	7 1	1
11		2940 X	2873	-0-	-67	-0-	2863	2	10	9	Y	9	9 1	1
-----														
WILLIAMS, DUDLEY HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 238056 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9775 - 13595														
06		5961 X	5961	-0-	-0-	-0-	5961	2			N	-0-		-0-
07		5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	5780	2			N	-0-		-0-
08		5573 X	5573	-0-	-0-	-0-	5573	2			N	-0-		-0-
09		10231 X	10231	-0-	-0-	-0-	10231	2			N	-0-		-0-
10		10537 X	10537	-0-	-0-	-0-	10537	2			N	-0-		-0-
*11		11103 X	11103	-0-	-0-	-0-	11103	2			N	-0-		-0-
-----														
LILLY UNIT WELL #: 21 RRCID -> 238208 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8700 - 9570														
06		2940 X	2918	-0-	-22	-0-	2890	2	28	9	Y	25	12 1	24
07		2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	2756	2	34	9	Y	31	17 1	38
08		2697 X	2604	-0-	-93	-0-	2582	2	22	9	Y	20	34 1	24
09		2610 N	2415	-0-	-195	-0-	2403	2	12	9	Y	11		35
10		2697 N	2448	-0-	-249	-0-	2438	2	10	9	Y	9	16 1	28
11		2520 N	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	13	24 1	17
-----														
HUDSON, NELL WELL #: 19 RRCID -> 238221 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8534 - 9377														
06		3180 X	3086	-0-	-94	-0-	143	1	2870	2	Y	66	66 1	2
							73	9						
07		3224 X	3127	-0-	-97	-0-	145	1	2905	2	Y	70	68 1	4
							77	9						
08		3224 X	3114	-0-	-110	-0-	145	1	2891	2	Y	71	71 1	4
							78	9						
09		3120 X	2821	-0-	-299	-0-	2759	2	62	9	Y	56	54 1	6
10		3193 X	2878	-0-	-315	-0-	2804	2	74	9	Y	67	66 1	7
11		3090 X	2656	-0-	-434	-0-	2571	2	85	9	Y	77	75 1	9
-----														
NEAL WELL #: 16 RRCID -> 239138 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8636 - 9576														
06		5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	3			N	-0-		-0-
07		5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	5405	3			N	-0-		-0-
08		4867 X	4641	-0-	-226	-0-	4641	3			N	-0-		-0-
*09		5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	5139	2	47	9	N	43	30 1	13
10		5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	5111	2	35	9	N	32	31 1	14
11		4710 X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	34	30 1	18

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
WILLIAMSON WELL #: 22 RRCID -> 239140 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8902 - 9420												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
06	1740 N	1583	-0-	-157	-0-	75 1	1501 2	Y	6	6 1		-0-
07	1798 N	1561	-0-	-237	-0-	7 9	1480 2	Y	6	6 1		-0-
08	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	74 1	1439 2	Y	6	6 1		-0-
09	1440 N	1413	-0-	-27	-0-	7 9	4 9	Y	4	4 1		-0-
10	1488 N	1482	-0-	-6	-0-	1409 2	7 9	Y	6	5 1		1
11	1440 N	1416	-0-	-24	-0-	1475 2	7 9	Y	6	6 1		1
-----												
HUDSON, NELL WELL #: 18 RRCID -> 239142 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8477 - 9140												
06	4410 X	4389	-0-	-21	-0-	207 1	4137 2	Y	41	41 1		1
07	4557 X	4537	-0-	-20	-0-	45 9	4273 2	Y	45	43 1		3
08	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	214 1	4083 2	Y	43	43 1		3
09	4110 X	4102	-0-	-8	-0-	50 9	33 9	Y	30	30 1		3
10	4247 X	4245	-0-	-2	-0-	204 1	42 9	Y	38	37 1		4
11	4110 X	4056	-0-	-54	-0-	47 9	50 9	Y	45	44 1		5
-----												
WILLIAMSON WELL #: 23 RRCID -> 239170 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 8914 - 9465												
06	3480 X	3297	-0-	-183	-0-	154 1	3091 2	Y	47	48 1		1
07	3503 X	3359	-0-	-144	-0-	52 9	3146 2	Y	51	49 1		3
08	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	157 1	2952 2	Y	48	48 1		3
09	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	56 9	62 9	Y	56	53 1		6
10	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	148 1	36 9	Y	33	36 1		3
*11	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	53 9	31 9	Y	28	28 1		3
-----												
MOORE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 239219 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8707 - 9210												
06	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1293 2	69 9	Y	63	78 1		15
07	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1602 2	62 9	Y	56	34 1		37
08	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1580 2	58 9	Y	53	66 1		24
09	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1587 2	58 9	Y	53	33 1		44
10	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1646 2	47 9	Y	43	61 1		26
11	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-			Y	71	73 1		24
-----												
CHADWICK UNIT WELL #: 26 RRCID -> 239266 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8658 - 9468												
06	5280 X	2387	-0-	-2893	-0-	2383 3	4 9	Y	4			10
07	5728 X	5728	-0-	-0-	-0-	5725 3	3 9	Y	3	5 1		8
08	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	5688 3	4 9	Y	4	5 1		7
*09	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	5590 2	1 9	Y	1			8
10	5584 X	5584	-0-	-0-	-0-	5580 2	4 9	Y	4	6 1		6
11	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-			Y	10	7 1		9
-----												

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 19 RRCID -> 239381 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8973 - 9440														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----														
06		2940 X	2795	-0-	-145	-0-	131	1	2629	2	Y	32	32 1	1
							35	9						
07		3038 X	2682	-0-	-356	-0-	126	1	2521	2	Y	32	31 1	2
							35	9						
08		2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	133	1	2650	2	Y	34	34 1	2
							37	9						
09		2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2625	2	25	9	Y	23	23 1	2
10		2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2608	2	32	9	Y	29	28 1	3
11		2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2511	2	39	9	Y	35	34 1	4
-----														
HEBERT WELL #: 22 RRCID -> 239398 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 8562 - 9482														
06		6330 X	6315	-0-	-15	-0-	296	1	5914	2	Y	95	96 1	2
							105	9						
07		6746 X	6746	-0-	-0-	-0-	316	1	6313	2	Y	106	102 1	6
							117	9						
08		6766 X	6766	-0-	-0-	-0-	316	1	6331	2	Y	108	107 1	7
							119	9						
09		6239 X	6239	-0-	-0-	-0-	6160	2	79	9	Y	72	71 1	8
10		6408 X	6408	-0-	-0-	-0-	6312	2	96	9	Y	87	86 1	9
11		5970 X	5834	-0-	-136	-0-	5716	2	118	9	Y	107	104 1	12
-----														
HALL UNIT WELL #: 15 RRCID -> 240060 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 8903 - 9692														
06		3540 X	3343	-0-	-197	-0-	3323	3	20	9	Y	18	36 1	7
07		3689 X	3212	-0-	-477	-0-	3194	3	18	9	Y	16	13 1	10
08		3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3454	3	3	9	Y	3	13 1	-0-
*09		3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3340	2	30	9	Y	27	22 1	5
10		3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3389	2	19	9	Y	17	13 1	9
11		2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	19	13 1	15
-----														
MAURITZEN WELL #: 9H RRCID -> 242128 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9720 - 13810														
06		9480 X	5751	-0-	-3729	-0-	817	1	4875	2	Y	54	56 1	1
							59	9						
07		9796 X	8435	-0-	-1361	-0-	884	1	7496	2	Y	50	48 1	3
							55	9						
08		10137 X	7438	-0-	-2699	-0-	698	1	6686	2	Y	49	49 1	3
							54	9						
09		9810 X	5834	-0-	-3976	-0-	296	1	5513	2	Y	23	24 1	2
							25	9						
10		10137 X	5533	-0-	-4604	-0-	465	1	5067	2	Y	1	3 1	-0-
							1	9						
11		8160 X	5830	-0-	-2330	-0-	450	1	5380	2	Y	-0-		-0-
-----														
MASON WELL #: 22 RRCID -> 242444 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 8500 - 9406														
06		5730 X	5581	-0-	-149	-0-	265	1	5291	2	Y	23	23 1	1
							25	9						
07		5890 X	5743	-0-	-147	-0-	272	1	5443	2	Y	25	24 1	2
							28	9						
08		5797 X	5689	-0-	-108	-0-	270	1	5391	2	Y	25	25 1	2
							28	9						
09		5610 X	5349	-0-	-261	-0-	5328	2	21	9	Y	19	19 1	2
10		5766 X	5540	-0-	-226	-0-	5514	2	26	9	Y	24	24 1	2
11		5580 X	5246	-0-	-334	-0-	5214	2	32	9	Y	29	28 1	3

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
WEDGEWORTH WELL #: 7 H RRCID -> 242521 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9636 - 12456												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
					(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	
06		1110 X	792	-0-	-318	-0-	38 1	754 2	Y	-0-		-0-
07		1209 X	309	-0-	-900	-0-	15 1	291 2	Y	3	3 1	-0-
							3 9					
08		2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	101 1	2029 2	Y	16	15 1	1
							18 9					
09		1170 X	574	-0-	-596	-0-	571 2	3 9	Y	3	4 1	-0-
10		1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	1808 2	8 9	Y	7	6 1	1
11		2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-			Y	2	3 1	-0-
-----												
MAURITZEN WELL #: 10 RRCID -> 242528 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8867 - 9564												
06		3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	143 1	2869 2	Y	168	170 1	4
							185 9					
07		3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	144 1	2878 2	Y	40	42 1	2
							44 9					
08		3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	158 1	3154 2	Y	45	44 1	3
							50 9					
09		3210 X	2882	-0-	-328	-0-	2780 2	102 9	Y	93	86 1	10
10		3317 X	2804	-0-	-513	-0-	2761 2	43 9	Y	39	45 1	4
11		3210 X	2654	-0-	-556	-0-	2603 2	51 9	Y	46	45 1	5
-----												
THOMPSON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 242914 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8814 - 9564												
06		1260 N	1180	-0-	-80	-0-	1178 2	2 9	Y	2	4 1	1
07		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1208 2	3 9	Y	3	2 1	2
08		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1411 2	2 9	Y	2	2 1	2
09		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1191 2	2 9	Y	2	2 1	2
10		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1260 2	3 9	Y	3	2 1	3
11		1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-			Y	2	2 1	3
-----												
MAURITZEN WELL #: 11H RRCID -> 243130 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 9654 - 11660												
06		6552 X	6552	-0-	-0-	-0-	940 1	5601 2	Y	10	10 1	-0-
							11 9					
07		6781 X	6781	-0-	-0-	-0-	972 1	5796 2	Y	12	11 1	1
							13 9					
08		6928 X	6928	-0-	-0-	-0-	975 1	5940 2	Y	12	12 1	1
							13 9					
09		6540 X	4920	-0-	-1620	-0-	433 1	4481 2	Y	5	5 1	1
							6 9					
10		6789 X	4359	-0-	-2430	-0-	465 1	3854 2	Y	36	33 1	4
							40 9					
11		6690 X	4484	-0-	-2206	-0-	450 1	3965 2	Y	63	60 1	7
							69 9					
-----												
METCALF GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243141 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 8751 - 10079												
06		3690 X	3475	-0-	-215	-0-	678 1	2797 3	N	-0-		-0-
07		3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	701 1	2967 3	N	-0-		-0-
08		3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	686 1	2915 3	N	-0-		-0-
09		3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	615 1	2633 2	N	-0-		-0-
10		3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	610 1	2524 2	N	-0-		-0-
11		2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-			N	-0-		-0-

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
MANGHAM UNIT WELL #: 28 RRCID -> 243177 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8705 - 9321												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
-----												
06		3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3159 3	11 9	Y	10	18 1	12
07		3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3143 3	11 9	Y	10	16 1	6
08		3100 N	3268	-0-	168	168	3256 3	12 9	Y	11		17
*09		3290 X	3122	-0-	-168	-0-	3111 2	11 9	Y	10	15 1	12
10		3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3304 2	12 9	Y	11	15 1	8
11		2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-			Y	13	14 1	7
-----												
WILLIAMSON WELL #: 24 RRCID -> 243329 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9067 - 9519												
06		3030 X	2435	-0-	-595	-0-	116 1	2312 2	Y	6	6 1	-0-
							7 9					
07		3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	149 1	2981 2	Y	8	8 1	-0-
							9 9					
08		2945 X	2751	-0-	-194	-0-	131 1	2612 2	Y	7	7 1	-0-
							8 9					
09		2700 X	2529	-0-	-171	-0-	2521 2	8 9	Y	7	6 1	1
10		3038 X	2696	-0-	-342	-0-	2688 2	8 9	Y	7	7 1	1
11		2940 X	2529	-0-	-411	-0-	2520 2	9 9	Y	8	8 1	1
-----												
ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 7 RRCID -> 244191 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8581 - 9756												
06		771 N	771	-0-	-0-	-0-	34 1	700 3	Y	34	34 1	-0-
							37 9					
07		904 N	904	-0-	-0-	-0-	44 1	809 3	Y	46	46 1	-0-
							51 9					
08		837 N	619	-0-	-218	-0-	30 1	557 3	Y	29	29 1	-0-
							32 9					
09		780 N	456	-0-	-324	-0-	9 1	428 2	Y	17	17 1	-0-
							19 9					
10		868 N	472	-0-	-396	-0-	9 1	431 2	Y	29	29 1	-0-
							32 9					
11		600 N	505	-0-	-95	-0-	9 1	464 2	Y	29	27 1	2
							32 9					
-----												
MCRAE, BLANCHE WELL #: 7 H RRCID -> 244196 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 9646 - 12190												
06		10020 X	9846	-0-	-174	-0-	468 1	9359 2	Y	17	18 1	-0-
							19 9					
07		10354 X	9552	-0-	-802	-0-	454 1	9077 2	Y	19	18 1	1
							21 9					
08		9342 X	9342	-0-	-0-	-0-	444 1	8877 2	Y	19	19 1	1
							21 9					
09		8897 X	8897	-0-	-0-	-0-	8882 2	15 9	Y	14	14 1	1
10		9122 X	9122	-0-	-0-	-0-	9103 2	19 9	Y	17	16 1	2
*11		8774 X	8774	-0-	-0-	-0-	8752 2	22 9	Y	20	20 1	2
-----												
PAGE, L. E. WELL #: 12 RRCID -> 244208 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8587 - 9504												
06		2610 X	1685	-0-	-925	-0-	80 1	1605 2	Y	-0-		-0-
07		2697 X	742	-0-	-1955	-0-	35 1	707 2	Y	-0-		-0-
08		1798 N	1107	-0-	-691	-0-	53 1	1054 2	Y	-0-		-0-
09		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1711 2	20 9	Y	18	16 1	2
10		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1050 2	7 9	Y	6	7 1	1
11		1080 N	612	-0-	-468	-0-	611 2	1 9	Y	1		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854																	
MORGAN UNIT WELL #: 21 RRCID -> 244219 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8636 - 9259																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		4590 X	4437	-0-	-153	-0-	4422	2	15	9	Y	14	13	1		4	
07		4743 X	4678	-0-	-65	-0-	4666	2	12	9	Y	11	11	1		4	
08		4712 X	4583	-0-	-129	-0-	4565	2	18	9	Y	16	17	1		3	
09		4560 X	4401	-0-	-159	-0-	4386	2	15	9	Y	14	13	1		4	
10		4712 X	4455	-0-	-257	-0-	4438	2	17	9	Y	15	16	1		3	
11		4530 X	-0-	-0-	-4530	-0-					Y	14	13	1		4	
-----																	
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 26 RRCID -> 244250 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8593 - 9202																	
06		2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2912	2	19	9	Y	17	13	1		5	
07		1891 N	1261	-0-	-630	-0-	1247	2	14	9	Y	13	13	1		5	
08		2759 X	1939	-0-	-820	-0-	1916	2	23	9	Y	21	21	1		5	
09		2940 X	2929	-0-	-11	-0-	2909	2	20	9	Y	18	20	1		3	
10		3038 X	2783	-0-	-255	-0-	2753	2	30	9	Y	27	26	1		4	
11		2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	21	21	1		4	
-----																	
WHITAKER UNIT WELL #: 21 RRCID -> 244464 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8650 - 9264																	
06		4230 X	4036	-0-	-194	-0-	4036	2			Y	-0-				-0-	
07		4371 X	3946	-0-	-425	-0-	3946	2			Y	-0-				-0-	
08		3968 X	3943	-0-	-25	-0-	3943	2			Y	-0-				-0-	
09		3840 X	3789	-0-	-51	-0-	3789	2			Y	-0-				-0-	
10		3968 X	3829	-0-	-139	-0-	3829	2			Y	-0-				-0-	
11		3840 X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	-0-				-0-	
-----																	
BURTON, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 244526 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8584 - 9298																	
06		900 N	624	-0-	-276	-0-	30	1	592	2	Y	2	2	1		-0-	
07		930 N	642	-0-	-288	-0-	30	1	610	2	Y	2	2	1		-0-	
08		992 N	451	-0-	-541	-0-	21	1	428	2	Y	2	2	1		-0-	
09		630 N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-				-0-	
10		651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-				-0-	
11		450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-				-0-	
-----																	
PAGE, L.E. WELL #: 13 RRCID -> 244527 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8579 - 9465																	
06		3600 X	2985	-0-	-615	-0-	139	1	2787	2	Y	54	55	1		1	
07		3720 X	3063	-0-	-657	-0-	143	1	2862	2	Y	53	51	1		3	
08		3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	58	9	2985	2	Y	27	28	1		2	
09		2490 X	2388	-0-	-102	-0-	2330	2	58	9	Y	53	49	1		6	
10		3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3049	2	70	9	Y	64	63	1		7	
*11		2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	2706	2	86	9	Y	78	76	1		9	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854													
DAVIS, A. L. WELL #: 24 RRCID -> 244659 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8928 - 9494													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		6467 X	6467	-0-	-0-	-0-	305 1	6108 2	Y	49	49 1		1
							54 9						
07		6625 X	6625	-0-	-0-	-0-	313 1	6255 2	Y	52	50 1		3
							57 9						
08		6522 X	6522	-0-	-0-	-0-	308 1	6157 2	Y	52	52 1		3
							57 9						
09		6120 X	6041	-0-	-79	-0-	6000 2	41 9	Y	37	36 1		4
10		6324 X	6247	-0-	-77	-0-	6197 2	50 9	Y	45	44 1		5
11		6120 X	5952	-0-	-168	-0-	5893 2	59 9	Y	54	53 1		6
-----													
DAVIS, M.L. WELL #: 10 H RRCID -> 244726 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9900 - 14480													
06		10801 X	10801	-0-	-0-	-0-	508 1	10157 2	Y	124	126 1		3
							136 9						
07		11203 X	11203	-0-	-0-	-0-	527 1	10532 2	Y	131	126 1		8
							144 9						
08		11024 X	11024	-0-	-0-	-0-	518 1	10363 2	Y	130	130 1		8
							143 9						
09		10194 X	10194	-0-	-0-	-0-	10092 2	102 9	Y	93	91 1		10
10		10118 X	10118	-0-	-0-	-0-	9994 2	124 9	Y	113	111 1		12
11		8730 X	6866	-0-	-1864	-0-	6789 2	77 9	Y	70	74 1		8
-----													
ALLISON UNIT WELL #: 25 RRCID -> 245011 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8564 - 9221													
06		1980 N	1755	-0-	-225	-0-	1748 3	7 9	Y	6	18 1		3
07		2046 N	1675	-0-	-371	-0-	1668 3	7 9	Y	6	5 1		4
08		1674 N	1527	-0-	-147	-0-	1523 3	4 9	Y	4	5 1		3
09		1620 N	1416	-0-	-204	-0-	1409 2	7 9	Y	6	5 1		4
10		1674 N	1473	-0-	-201	-0-	1465 2	8 9	Y	7	9 1		2
11		1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-			Y	7	3 1		6
-----													
CHADWICK UNIT WELL #: 27 RRCID -> 245065 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8643 - 9230													
06		9870 X	4220	-0-	-5650	-0-	4194 3	26 9	N	24			61
07		4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	4054 3	24 9	N	22	33 1		50
08		3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3839 3	28 9	N	25	34 1		41
*09		3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3681 2	7 9	N	6			47
10		3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3734 2	28 9	N	25	37 1		35
11		2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-			N	60	43 1		52
-----													
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 18 RRCID -> 245077 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8581 - 9728													
06		3090 X	2321	-0-	-769	-0-	393 1	1909 3	Y	17	17 1		-0-
							19 9						
07		3193 X	2551	-0-	-642	-0-	424 1	2083 3	Y	40	40 1		-0-
							44 9						
08		2852 X	2415	-0-	-437	-0-	420 1	1925 3	Y	64	64 1		-0-
							70 9						
09		2760 X	2159	-0-	-601	-0-	410 1	1735 2	Y	13	13 1		-0-
							14 9						
10		2604 X	2227	-0-	-377	-0-	419 1	1774 2	Y	31	31 1		-0-
							34 9						
11		2460 X	2352	-0-	-108	-0-	479 1	1829 2	Y	40	37 1		3
							44 9						



CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854															
BLACK UNIT WELL #: 21 RRCID -> 245092 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8762 - 9356															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1773	2	33	9	Y	30	43	1		45
07	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1697	2	28	9	Y	25	38	1		32
08	1674 N	1556	-0-	-118	-0-	1535	2	21	9	Y	19	35	1		16
*09	1620 N	1410	-0-	-210	-0-	1373	2	37	9	Y	34				50
10	1674 N	1320	-0-	-354	-0-	1279	2	41	9	Y	37	46	1		41
11	1500 N	1275	-0-	-225	-0-	1234	2	41	9	Y	37	50	1		28
-----															
MASON WELL #: 24A RRCID -> 245404 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8590 - 9490															
06	1860 N	1699	-0-	-161	-0-	81	1	1611	2	Y	6	6	1		-0-
07	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	87	1	1745	2	Y	7	7	1		-0-
08	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	88	1	1764	2	Y	8	8	1		-0-
09	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1540	2	4	9	Y	4	4	1		-0-
10	1581 N	1382	-0-	-199	-0-	1376	2	6	9	Y	5	5	1		-0-
11	1530 N	1363	-0-	-167	-0-	1355	2	8	9	Y	7	6	1		1
-----															
BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245414 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8872 - 9356															
06	6030 X	5618	-0-	-412	-0-	5563	3	55	9	Y	50	70	1		22
07	6200 X	5930	-0-	-270	-0-	5899	3	31	9	Y	28				50
08	5921 X	5830	-0-	-91	-0-	5815	3	15	9	Y	14	64	1		-0-
09	5730 X	5579	-0-	-151	-0-	5492	2	87	9	Y	79	60	1		19
10	5921 X	5585	-0-	-336	-0-	5581	2	4	9	Y	4				23
11	5730 X	-0-	-0-	-5730	-0-					Y	68	58	1		33
-----															
MCRAE, BLANCHE WELL #: 13 RRCID -> 245509 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 9202 - 9559															
06	2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	132	1	2642	2	Y	30	30	1		1
07	2926 N	2926	-0-	-0-	-0-	138	1	2752	2	Y	33	32	1		2
08	2263 N	2100	-0-	-163	-0-	99	1	1975	2	Y	24	25	1		1
09	2190 N	1342	-0-	-848	-0-	1320	2	22	9	Y	20	19	1		2
10	2263 N	1680	-0-	-583	-0-	1652	2	28	9	Y	25	24	1		3
11	2040 N	1792	-0-	-248	-0-	1760	2	32	9	Y	29	29	1		3
-----															
FITE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 245697 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8736 - 9200															
06	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2798	3	54	9	Y	49	52	1		54
07	2945 X	2883	-0-	-62	-0-	2850	3	33	9	Y	30				84
08	2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	2788	3	35	9	Y	32	55	1		61
09	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2671	2	7	9	Y	6	9	1		6
10	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2588	2	26	9	Y	24				30
11	2490 N	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	52	48	1		34
-----															
SUMMERS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 245727 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9900 - 12210															
06	2160 N	2037	-0-	-123	-0-	2037	2			N	-0-				-0-
07	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-				-0-
08	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-				-0-
09	3000 N	5102	-0-	2102	2102	5102	2			N	-0-				-0-
10	3100 N	3149	-0-	49	2151	3149	2			N	-0-				-0-
*11	2157 N	6	-0-	-2151	-0-	6	2			N	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854													
PAGE, L.E. WELL #: 16 RRCID -> 245813 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 8616 - 9542													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	126 1	2519 2	Y	79	80 1		2
							87 9						
07		3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	141 1	2820 2	Y	80	77 1		5
							88 9						
08		2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	142 1	2847 2	Y	7	12 1		-0-
							8 9						
09		2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2658 2	28 9	Y	25	22 1		3
10		2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2716 2	32 9	Y	29	29 1		3
*11		2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	2687 2	40 9	Y	36	35 1		4

  

PAGE, L.E. WELL #: 15 H RRCID -> 245815 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9754 - 11611													
06		3840 X	-0-	-0-	-3840	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
07		3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-			Y	-0-			-0-
08		2666 X	811	-0-	-1855	-0-	38 1	763 2	Y	9	9 1		-0-
							10 9						
09		2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-			Y	-0-			-0-
10		1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-			Y	12	11 1		1
11		780 X	-0-	-0-	-780	-0-			Y	-0-	1 1		-0-

  

PAGE, L.E. WELL #: 17 RRCID -> 246051 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8570 - 9452													
06		2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	116 1	2323 2	Y	88	89 1		2
							97 9						
07		2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	119 1	2385 2	Y	27	27 1		2
							30 9						
08		2480 N	2413	-0-	-67	-0-	114 1	2280 2	Y	17	18 1		1
							19 9						
09		2400 N	2220	-0-	-180	-0-	2206 2	14 9	Y	13	13 1		1
10		2480 N	2260	-0-	-220	-0-	2241 2	19 9	Y	17	16 1		2
11		2340 N	2122	-0-	-218	-0-	2101 2	21 9	Y	19	19 1		2

  

HUDSON, NELL WELL #: 23 RRCID -> 246179 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8486 - 9370													
06		5970 X	5705	-0-	-265	-0-	271 1	5428 2	Y	5	5 1		-0-
							6 9						
07		5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	280 1	5606 2	Y	5	5 1		-0-
							6 9						
08		6073 X	6073	-0-	-0-	-0-	289 1	5778 2	Y	5	5 1		-0-
							6 9						
09		6143 X	6143	-0-	-0-	-0-	6139 2	4 9	Y	4	4 1		-0-
10		6216 X	6216	-0-	-0-	-0-	6212 2	4 9	Y	4	4 1		-0-
11		5700 X	5672	-0-	-28	-0-	5665 2	7 9	Y	6	5 1		1

  

DENNARD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 246266 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8447 - 9316													
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
THOMAS, CHARLES WELL #: 15 RRCID -> 246362 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8582 - 9455														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----														
06		2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	140	1	2791	2	Y	3	3 1	-0-
							3	9						
07		3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	143	1	2858	2	Y	3	3 1	-0-
							3	9						
08		2922 N	2922	-0-	-0-	-0-	139	1	2780	2	Y	3	3 1	-0-
							3	9						
09		2790 N	2649	-0-	-141	-0-	2647	2	2	9	Y	2	2 1	-0-
10		2883 N	2779	-0-	-104	-0-	2776	2	3	9	Y	3	3 1	-0-
11		2790 N	2577	-0-	-213	-0-	2574	2	3	9	Y	3	3 1	-0-
-----														
THOMAS, CHARLES WELL #: 16 RRCID -> 246389 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 8589 - 9470														
06		2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	126	1	2517	2	Y	-0-	-0-	-0-
07		2697 N	2660	-0-	-37	-0-	127	1	2533	2	Y	-0-	-0-	-0-
08		2635 N	2001	-0-	-634	-0-	95	1	1906	2	Y	-0-	-0-	-0-
09		2550 N	1585	-0-	-965	-0-	1585	2			Y	-0-	-0-	-0-
10		2635 N	2490	-0-	-145	-0-	2490	2			Y	-0-	-0-	-0-
*11		2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			Y	-0-	-0-	-0-
-----														
BRANNON WELL #: 12H RRCID -> 246466 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9730 - 12940														
06		3360 X	3257	-0-	-103	-0-	155	1	3102	2	Y	-0-	-0-	-0-
07		3596 X	2832	-0-	-764	-0-	135	1	2697	2	Y	-0-	-0-	-0-
08		2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	124	1	2470	2	Y	-0-	-0-	-0-
09		2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			Y	-0-	-0-	-0-
10		2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			Y	-0-	-0-	-0-
*11		2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			Y	-0-	-0-	-0-
-----														
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 14 RRCID -> 246467 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8545 - 9434														
06		4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	208	1	4159	2	Y	63	64 1	2
							69	9						
07		4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	214	1	4283	2	Y	67	65 1	4
							74	9						
08		4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	200	1	4000	2	Y	63	63 1	4
							69	9						
09		3840 X	3620	-0-	-220	-0-	3543	2	77	9	Y	70	67 1	7
10		3968 X	3890	-0-	-78	-0-	3829	2	61	9	Y	55	56 1	6
11		3840 X	3510	-0-	-330	-0-	3437	2	73	9	Y	66	64 1	8
-----														
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 25 RRCID -> 246472 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10119 PERF. 8686 - 9186														
06		3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			Y	-0-	-0-	-0-
07		3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			Y	-0-	-0-	-0-
08		2883 X	2296	-0-	-587	-0-	2296	2			Y	-0-	-0-	-0-
09		3120 X	2912	-0-	-208	-0-	2912	2			Y	-0-	-0-	-0-
10		3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11		3120 X	305	-0-	-2815	-0-	305	2			Y	-0-	-0-	-0-
-----														
DAVIS, M.L. WELL #: 1 RRCID -> 246526 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8924 - 9354														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36	32 1	4
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44	43 1	5
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5 1	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854																
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 13 RRCID -> 246574 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8523 - 9410																
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
06	3660 X	3598	-0-	-62	-0-	170	1	3407	2	Y	19	21	1	-0-		
07	3782 X	3727	-0-	-55	-0-	21	9	176	1	3528	2	Y	21	20	1	1
08	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	23	9	174	1	3483	2	Y	21	21	1	1
09	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	23	9	3372	2	41	9	Y	37	34	1	4
10	3472 X	3410	-0-	-62	-0-	3390	2	20	9	Y	18	20	1	2		2
11	3360 X	3223	-0-	-137	-0-	3200	2	23	9	Y	21	21	1	2		2
-----																
BURTON, JOHN W. WELL #: 21 RRCID -> 246623 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8628 - 9520																
06	5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	254	1	5080	2	Y	29	29	1	1		1
07	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	32	9	260	1	5207	2	Y	31	30	1	2
08	5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	34	9	257	1	5143	2	Y	31	31	1	2
09	5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	34	9	5030	2	22	9	Y	20	20	1	2
10	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	5075	2	28	9	Y	25	24	1	3		3
*11	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	5022	2	32	9	Y	29	29	1	3		3
-----																
HAYGOOD, LOIS WELL #: 7 H RRCID -> 246761 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9595 - 11405																
06	9360 X	8964	-0-	-396	-0-	424	1	8478	2	Y	56	57	1	1		1
07	9672 X	9031	-0-	-641	-0-	62	9	427	1	8538	2	Y	60	57	1	4
08	8887 X	8887	-0-	-0-	-0-	66	9	420	1	8402	2	Y	59	59	1	4
09	8580 X	7980	-0-	-600	-0-	65	9	7934	2	46	9	Y	42	42	1	4
10	8866 X	7936	-0-	-930	-0-	7879	2	57	9	Y	52	51	1	5		5
11	8580 X	7405	-0-	-1175	-0-	7336	2	69	9	Y	63	61	1	7		7
-----																
METCALF GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 247142 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 8724 - 10155																
06	13145 X	13145	-0-	-0-	-0-	2564	1	10581	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
07	13800 X	13800	-0-	-0-	-0-	2636	1	11164	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
08	14373 X	14373	-0-	-0-	-0-	2738	1	11635	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
09	14876 X	14876	-0-	-0-	-0-	2818	1	12058	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
10	14794 X	14794	-0-	-0-	-0-	2878	1	11916	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
11	9270 X	-0-	-0-	-9270	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
-----																
BRANNON WELL #: 10 RRCID -> 247322 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9000 - 9484																
06	2580 X	2128	-0-	-452	-0-	101	1	2027	2	Y	-0-	1	1	-0-		-0-
07	2511 X	2297	-0-	-214	-0-	109	1	2188	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
08	2170 N	2076	-0-	-94	-0-	99	1	1977	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
09	2100 N	1769	-0-	-331	-0-	1759	2	10	9	Y	9	8	1	1		1
10	3100 N	3127	-0-	27	-0-	3127	2			Y	-0-	1	1	-0-		-0-
*11	2738 N	2711	-0-	-27	-0-	2711	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
FENDER, H. R. WELL #: 19 RRCID -> 247564 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 8546 - 9392												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
-----												
06	4230 X	3612	-0-	-618	-0-	169 1	3388 2	Y	50	51 1		1
07	4402 X	4134	-0-	-268	-0-	55 9	3873 2	Y	61	58 1		4
08	4030 X	3934	-0-	-96	-0-	194 1	3686 2	Y	58	58 1		4
09	3900 X	3002	-0-	-898	-0-	67 9						
10	4030 X	2786	-0-	-1244	-0-	184 1	50 9	Y	45	44 1		5
11	3900 X	3873	-0-	-27	-0-	64 9	59 9	Y	54	53 1		6
						2952 2	72 9	Y	65	63 1		8
						2727 2						
						3801 2						
-----												
SOAPE, C.P. WELL #: 19 RRCID -> 248056 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8470 - 9334												
06	5700 X	5251	-0-	-449	-0-	249 1	4970 2	Y	29	29 1		1
07	5890 X	5315	-0-	-575	-0-	32 9	5030 2	Y	30	29 1		2
08	5704 X	5274	-0-	-430	-0-	252 1	4991 2	Y	30	30 1		2
09	5520 X	5112	-0-	-408	-0-	33 9						
10	5704 X	5207	-0-	-497	-0-	250 1	29 9	Y	26	25 1		3
11	5250 X	4962	-0-	-288	-0-	33 9	34 9	Y	31	31 1		3
						5083 2	43 9	Y	39	38 1		4
						5173 2						
						4919 2						
-----												
METCALF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248064 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8683 - 9647												
06	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	817 1	3374 3	N	-0-			-0-
07	3968 X	3724	-0-	-244	-0-	711 1	3013 3	N	-0-			-0-
08	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	789 1	3353 3	N	-0-			-0-
09	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	749 1	3206 2	N	-0-			-0-
10	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	741 1	3069 2	N	-0-			-0-
11	3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 16 RRCID -> 249089 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8624 - 9526												
06	5100 X	4047	-0-	-1053	-0-	191 1	3824 2	Y	29	29 1		1
07	5053 X	3983	-0-	-1070	-0-	32 9	3785 2	Y	8	9 1		-0-
08	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	189 1	3626 2	Y	7	7 1		-0-
09	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	9 9						
10	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	181 1	34 9	Y	31	28 1		3
*11	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	8 9	8 9	Y	7	9 1		1
						3596 2			7	7 1		1
-----												
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 13 RRCID -> 249112 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8571 - 9464												
06	3870 X	3532	-0-	-338	-0-	167 1	3347 2	Y	16	17 1		-0-
07	3999 X	3284	-0-	-715	-0-	18 9	3125 2	Y	3	3 1		-0-
08	3565 X	3211	-0-	-354	-0-	156 1	3055 2	Y	3	3 1		-0-
09	3450 X	2825	-0-	-625	-0-	3 9						
10	3565 X	2873	-0-	-692	-0-	153 1	18 9	Y	16	14 1		2
11	3450 X	2697	-0-	-753	-0-	3 9	2 9	Y	2	4 1		-0-
						2807 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
						2871 2						
						2694 2						



-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
HAYGOOD, LOIS WELL #: 16 RRCID -> 255135 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8556 - 9489												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
06	600 X	302	-0-	-298	-0-	14	1	280	2	Y	7	7 1
						8	9					-0-
07	659 X	659	-0-	-0-	-0-	31	1	610	2	Y	16	15 1
						18	9					1
08	624 N	624	-0-	-0-	-0-	29	1	577	2	Y	16	16 1
						18	9					1
09	576 N	576	-0-	-0-	-0-	562	2	14	9	Y	13	13 1
10	589 N	583	-0-	-6	-0-	564	2	19	9	Y	17	16 1
11	570 N	531	-0-	-39	-0-	510	2	21	9	Y	19	19 1
												2
-----												
FENDER, H. R. WELL #: 26 RRCID -> 256093 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9076 - 9570												
06	7560 X	6644	-0-	-916	-0-	314	1	6273	2	Y	52	53 1
						57	9					1
07	7502 X	6594	-0-	-908	-0-	313	1	6266	2	Y	14	14 1
						15	9					1
08	6801 X	6801	-0-	-0-	-0-	323	1	6465	2	Y	12	12 1
						13	9					1
09	6480 X	6341	-0-	-139	-0-	6287	2	54	9	Y	49	45 1
10	6696 X	6470	-0-	-226	-0-	6455	2	15	9	Y	14	18 1
11	6480 X	6163	-0-	-317	-0-	6150	2	13	9	Y	12	12 1
												1
-----												
HUDSON, NELL WELL #: 21 RRCID -> 256292 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8520 - 9383												
06	7050 X	6502	-0-	-548	-0-	309	1	6184	2	Y	8	8 1
						9	9					-0-
07	7068 X	5860	-0-	-1208	-0-	279	1	5571	2	Y	9	8 1
						10	9					1
08	6664 X	6664	-0-	-0-	-0-	317	1	6337	2	Y	9	9 1
						10	9					1
09	6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	6150	2	7	9	Y	6	6 1
10	6324 X	6317	-0-	-7	-0-	6309	2	8	9	Y	7	7 1
11	6120 X	5967	-0-	-153	-0-	5957	2	10	9	Y	9	9 1
												1
-----												
HAYGOOD, LOIS WELL #: 18 RRCID -> 256335 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8657 - 9518												
06	3150 X	2929	-0-	-221	-0-	132	1	2635	2	Y	147	148 1
						162	9					4
07	3255 X	3049	-0-	-206	-0-	137	1	2736	2	Y	160	154 1
						176	9					10
08	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	135	1	2703	2	Y	160	160 1
						176	9					10
09	2370 X	2338	-0-	-32	-0-	2233	2	105	9	Y	95	95 1
10	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2626	2	134	9	Y	122	119 1
*11	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2472	2	163	9	Y	148	144 1
												17
-----												
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 14 RRCID -> 256602 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 9060 - 9496												
06	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	141	1	2813	2	Y	34	34 1
						37	9					1
07	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	144	1	2872	2	Y	1	2 1
						1	9					-0-
08	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	178	1	3563	2	Y	-0-	-0-
09	3000 X	2751	-0-	-249	-0-	2706	2	45	9	Y	41	37 1
10	3100 X	2666	-0-	-434	-0-	2665	2	1	9	Y	1	5 1
11	3210 X	2388	-0-	-822	-0-	2388	2			Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
DENNARD UNIT WELL #: 6U RRCID -> 256611 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 2435 - 2712												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
BURTON, JOHN W. WELL #: 22 RRCID -> 257567 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8588 - 9555												
06	3900 X	3531	-0-	-369	-0-	168	1	3363	2	Y	-0-	-0-
07	3689 X	3112	-0-	-577	-0-	148	1	2964	2	Y	-0-	-0-
08	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	170	1	3395	2	Y	-0-	-0-
09	3390 X	3319	-0-	-71	-0-	3319	2			Y	-0-	-0-
10	3503 X	3429	-0-	-74	-0-	3429	2			Y	-0-	-0-
11	3390 X	2884	-0-	-506	-0-	2884	2			Y	-0-	-0-
-----												
BURTON, JOHN W. WELL #: 25 RRCID -> 257672 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8574 - 9471												
06	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	128	1	2558	2	Y	-0-	-0-
07	2542 N	2526	-0-	-16	-0-	120	1	2406	2	Y	-0-	-0-
08	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	119	1	2371	2	Y	-0-	-0-
09	2340 N	2337	-0-	-3	-0-	2337	2			Y	-0-	-0-
10	2418 N	2183	-0-	-235	-0-	2183	2			Y	-0-	-0-
*11	3000 N	3088	-0-	88	-0-	88	2	3088	2	Y	-0-	-0-
-----												
BURTON, JOHN W. WELL #: 23 RRCID -> 257991 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8804 - 9742												
06	6060 X	5641	-0-	-419	-0-	269	1	5372	2	Y	-0-	-0-
07	6231 X	4961	-0-	-1270	-0-	236	1	4725	2	Y	-0-	-0-
08	5704 X	5701	-0-	-3	-0-	271	1	5430	2	Y	-0-	-0-
09	5520 X	5259	-0-	-261	-0-	5259	2			Y	-0-	-0-
10	5704 X	5398	-0-	-306	-0-	5398	2			Y	-0-	-0-
11	5520 X	5080	-0-	-440	-0-	5080	2			Y	-0-	-0-
-----												
HANCOCK UNIT WELL #: 19 RRCID -> 258518 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8839 - 9309												
06	7044 X	7044	-0-	-0-	-0-	6959	3	85	9	Y	77	24
07	7725 X	7725	-0-	-0-	-0-	7655	3	70	9	Y	64	11
08	7094 X	7094	-0-	-0-	-0-	7053	3	41	9	Y	37	48
*09	6995 X	6995	-0-	-0-	-0-	6883	2	112	9	Y	102	23
10	7609 X	7609	-0-	-0-	-0-	7535	2	74	9	Y	67	26
*11	6649 X	6649	-0-	-0-	-0-	6586	2	63	9	Y	57	24
-----												
MASON WELL #: 32 RRCID -> 258875 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8610 - 9545												
06	3990 X	3861	-0-	-129	-0-	183	1	3667	2	Y	10	-0-
07	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	199	1	3988	2	Y	12	1
08	4061 X	4016	-0-	-45	-0-	191	1	3813	2	Y	11	1
09	3930 X	3697	-0-	-233	-0-	3688	2	9	9	Y	8	1
10	4061 X	3856	-0-	-205	-0-	3846	2	10	9	Y	9	1
11	3930 X	3771	-0-	-159	-0-	3759	2	12	9	Y	11	1



CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854													
MASON WELL #: 33 RRCID -> 259384 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8530 - 9417													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		6120 X	5550	-0-	-570	-0-	262 1	5246 2	Y	38	38 1		1
							42 9						
07		6293 X	5747	-0-	-546	-0-	272 1	5431 2	Y	40	39 1		2
							44 9						
08		5635 X	5635	-0-	-0-	-0-	266 1	5323 2	Y	42	41 1		3
							46 9						
09		5400 X	5259	-0-	-141	-0-	5227 2	32 9	Y	29	29 1		3
10		5580 X	5348	-0-	-232	-0-	5308 2	40 9	Y	36	35 1		4
11		5400 X	5089	-0-	-311	-0-	5042 2	47 9	Y	43	42 1		5
-----													
MANGHAM UNIT WELL #: 29 RRCID -> 259517 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 8704 - 9266													
06		3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3207 3	19 9	Y	17	24 1		21
07		3472 X	3429	-0-	-43	-0-	3409 3	20 9	Y	18	27 1		12
08		3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3499 3	20 9	Y	18			30
*09		3270 X	2298	-0-	-972	-0-	2277 2	21 9	Y	19	27 1		22
10		3379 X	2367	-0-	-1012	-0-	2347 2	20 9	Y	18	26 1		14
11		3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-			Y	29	28 1		15
-----													
SOAPE, C.P. WELL #: 18 RRCID -> 259523 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8868 - 9344													
06		5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	266 1	5317 2	Y	62	62 1		2
							68 9						
07		5759 X	5759	-0-	-0-	-0-	271 1	5416 2	Y	65	63 1		4
							72 9						
08		5537 X	5537	-0-	-0-	-0-	260 1	5207 2	Y	64	64 1		4
							70 9						
09		5010 X	4969	-0-	-41	-0-	4917 2	52 9	Y	47	46 1		5
10		5177 X	5038	-0-	-139	-0-	4975 2	63 9	Y	57	56 1		6
11		5010 X	4777	-0-	-233	-0-	4701 2	76 9	Y	69	67 1		8
-----													
RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 12 H RRCID -> 259863 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9427 PERF. N/A													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MOORE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 260579 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8793 - 9628													
06		8970 X	8006	-0-	-964	-0-	8006 2		Y	-0-			-0-
07		9207 X	8187	-0-	-1020	-0-	8187 2		Y	-0-			-0-
08		8556 X	8116	-0-	-440	-0-	8116 2		Y	-0-			-0-
09		8280 X	7884	-0-	-396	-0-	7884 2		Y	-0-			-0-
10		8308 X	8009	-0-	-299	-0-	8009 2		Y	-0-			-0-
11		8010 X	-0-	-0-	-8010	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
MORGAN UNIT WELL #: 24 RRCID -> 260683 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8659 - 9581													
06		4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	4552 2	42 9	Y	38	34 1		11
07		4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	4694 2	36 9	Y	33	32 1		12
08		4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	4509 2	52 9	Y	47	49 1		10
*09		4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	4556 2	47 9	Y	43	40 1		13
10		4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	4779 2	46 9	Y	42	47 1		8
11		4380 X	-0-	-0-	-4380	-0-			Y	41	38 1		11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 15 RRCID -> 260789 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8605 - 9653												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	175 1	3490 2	Y	157	157 1	4	
07	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	173 9	3329 2	Y	131	127 1	8	
08	6300 X	6300	-0-	-0-	-0-	166 1	5757 2	Y	232	226 1	14	
09	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	144 9	142 9	Y	129	129 1	14	
10	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	288 1	59 9	Y	54	62 1	6	
11	1740 X	1576	-0-	-164	-0-	255 9	54 9	Y	49	49 1	6	
09						4337 2						
10						3098 2						
11						1522 2						
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260869 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 8864 - 9556												
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
GRAVES ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 260898 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8686 - 9623												
06	420 N	323	-0-	-97	-0-	15 1	304 2	Y	4	4 1	-0-	
07	434 N	340	-0-	-94	-0-	4 9	320 2	Y	4	4 1	-0-	
08	341 N	335	-0-	-6	-0-	16 1	315 2	Y	4	4 1	-0-	
09	330 N	319	-0-	-11	-0-	4 9	4 9	Y	4	4 1	-0-	
10	341 N	334	-0-	-7	-0-	4 9	8 9	Y	7	6 1	1	
11	330 N	312	-0-	-18	-0-	315 2	8 9	Y	7	7 1	1	
						326 2						
						304 2						
HEBERT WELL #: 24 RRCID -> 261010 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8672 - 9596												
06	4050 X	3892	-0-	-158	-0-	184 1	3683 2	Y	23	23 1	1	
07	4061 X	3355	-0-	-706	-0-	25 9	3174 2	Y	20	20 1	1	
08	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	159 1	3573 2	Y	23	23 1	1	
09	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	22 9	14 9	Y	13	13 1	1	
10	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	179 1	18 9	Y	16	15 1	2	
*11	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	25 9	20 9	Y	18	18 1	2	
						3626 2						
						3778 2						
						3599 2						
HULL UNIT A WELL #: A102 RRCID -> 261328 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 8644 - 9531												
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
HUDSON, NELL WELL #: 26 RRCID -> 261374 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8961 - 9460														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
06	4620 X	4460	-0-	-160	-0-	211	1	4223	2	Y	24	24	1	1
						26	9							
07	4743 X	4610	-0-	-133	-0-	218	1	4363	2	Y	26	25	1	2
						29	9							
08	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	214	1	4289	2	Y	26	26	1	2
						29	9							
09	4260 X	4137	-0-	-123	-0-	4117	2	20	9	Y	18	18	1	2
10	4402 X	4300	-0-	-102	-0-	4276	2	24	9	Y	22	22	1	2
11	4260 X	3950	-0-	-310	-0-	3919	2	31	9	Y	28	27	1	3
-----														
HUDSON, NELL WELL #: 27 RRCID -> 261576 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8984 - 9479														
06	4950 X	4626	-0-	-324	-0-	219	1	4373	2	Y	31	31	1	1
						34	9							
07	5084 X	4412	-0-	-672	-0-	208	1	4170	2	Y	31	30	1	2
						34	9							
08	5535 X	5535	-0-	-0-	-0-	262	1	5230	2	Y	39	39	1	2
						43	9							
09	4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	4965	2	28	9	Y	25	24	1	3
10	5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	5212	2	31	9	Y	28	28	1	3
*11	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	4759	2	39	9	Y	35	34	1	4
-----														
HEBERT WELL #: 25 RRCID -> 261602 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9053 - 9588														
06	5520 X	4876	-0-	-644	-0-	232	1	4637	2	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
07	5704 X	4290	-0-	-1414	-0-	204	1	4080	2	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
08	5022 X	4861	-0-	-161	-0-	231	1	4623	2	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
09	4860 X	4538	-0-	-322	-0-	4534	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
10	5022 X	4652	-0-	-370	-0-	4645	2	7	9	Y	6	5	1	1
11	4860 X	4415	-0-	-445	-0-	4408	2	7	9	Y	6	6	1	1
-----														
MAURITZEN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 263832 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8647 - 9586														
06	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	178	1	3551	2	Y	225	226	1	6
						248	9							
07	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	179	1	3581	2	Y	63	65	1	4
						69	9							
08	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	176	1	3533	2	Y	44	45	1	3
						48	9							
09	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3479	2	33	9	Y	30	30	1	3
10	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3567	2	41	9	Y	37	36	1	4
11	3450 X	3413	-0-	-37	-0-	3363	2	50	9	Y	45	44	1	5
-----														
THOMAS, CHARLES WELL #: 18 RRCID -> 263835 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9114 - 9536														
06	2550 N	2354	-0-	-196	-0-	111	1	2224	2	Y	17	17	1	-0-
						19	9							
07	2604 N	2531	-0-	-73	-0-	120	1	2390	2	Y	19	18	1	1
						21	9							
08	2356 N	2202	-0-	-154	-0-	104	1	2079	2	Y	17	17	1	1
						19	9							
09	2310 N	1978	-0-	-332	-0-	1967	2	11	9	Y	10	10	1	1
10	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2465	2	17	9	Y	15	14	1	2
11	2130 N	2091	-0-	-39	-0-	2072	2	19	9	Y	17	17	1	2

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 18 RRCID -> 263841 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8988 - 9453														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	163	1	3268	2	Y	63	63	1	2
						69	9							
07	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	170	1	3401	2	Y	68	66	1	4
						75	9							
08	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	161	1	3223	2	Y	66	66	1	4
						73	9							
09	3180 X	3119	-0-	-61	-0-	3068	2	51	9	Y	46	45	1	5
10	3286 X	3215	-0-	-71	-0-	3154	2	61	9	Y	55	54	1	6
11	3180 X	3120	-0-	-60	-0-	3045	2	75	9	Y	68	66	1	8
-----														
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 24 RRCID -> 263842 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9033 - 9500														
06	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	215	1	4310	2	Y	45	45	1	1
						50	9							
07	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	218	1	4363	2	Y	47	45	1	3
						52	9							
08	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	221	1	4425	2	Y	48	48	1	3
						53	9							
09	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4393	2	39	9	Y	35	34	1	4
10	4557 X	4517	-0-	-40	-0-	4472	2	45	9	Y	41	41	1	4
11	4410 X	3900	-0-	-510	-0-	3845	2	55	9	Y	50	48	1	6
-----														
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 20 RRCID -> 263844 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 9037 - 9502														
06	4260 X	3833	-0-	-427	-0-	180	1	3605	2	Y	44	45	1	1
						48	9							
07	4123 X	3900	-0-	-223	-0-	183	1	3664	2	Y	48	46	1	3
						53	9							
08	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	180	1	3591	2	Y	47	47	1	3
						52	9							
09	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3502	2	34	9	Y	31	31	1	3
10	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3474	2	43	9	Y	39	38	1	4
*11	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3372	2	52	9	Y	47	46	1	5
-----														
DAVIS, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 263846 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9018 - 9477														
06	6300 X	5738	-0-	-562	-0-	271	1	5420	2	Y	43	44	1	1
						47	9							
07	6417 X	5770	-0-	-647	-0-	272	1	5447	2	Y	46	44	1	3
						51	9							
08	5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	266	1	5329	2	Y	45	45	1	3
						50	9							
09	5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	5339	2	31	9	Y	28	28	1	3
10	5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	5324	2	39	9	Y	35	34	1	4
*11	5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	5073	2	46	9	Y	42	41	1	5
-----														
HEBERT WELL #: 23 RRCID -> 263956 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9127 - 9511														
06	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	203	1	4050	2	Y	29	29	1	1
						32	9							
07	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	207	1	4134	2	Y	31	30	1	2
						34	9							
08	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	198	1	3970	2	Y	30	30	1	2
						33	9							
09	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	3939	2	22	9	Y	20	20	1	2
10	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	4002	2	28	9	Y	25	24	1	3
*11	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	3993	2	32	9	Y	29	29	1	3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854  
HULL UNIT A WELL #: A 15 RRCID -> 264946 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8513 - 9543

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAVARD-GRIFFITH (ALLOCATION)UNIT WELL #: 6H RRCID -> 265779 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9670 - 13553

06	21240 X	20194	-0-	-1046	-0-	957	1	19138	2	Y	90	91	1			2
						99	9									
07	21359 X	20546	-0-	-813	-0-	973	1	19467	2	Y	96	92	1			6
						106	9									
08	19628 X	19628	-0-	-0-	-0-	930	1	18596	2	Y	93	93	1			6
						102	9									
09	18390 X	17867	-0-	-523	-0-	17786	2	81	9	Y	74	72	1			8
10	19003 X	18853	-0-	-150	-0-	18755	2	98	9	Y	89	88	1			9
11	18390 X	17663	-0-	-727	-0-	17541	2	122	9	Y	111	107	1			13

HAVARD-DAVIS-GRIFFITH (ALLOC) WELL #: 4H RRCID -> 265782 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9720 - 15110

06	25757 X	25757	-0-	-0-	-0-	1225	1	24491	2	Y	37	37	1			1
						41	9									
07	26217 X	26217	-0-	-0-	-0-	1246	1	24929	2	Y	38	37	1			2
						42	9									
08	25855 X	25855	-0-	-0-	-0-	1229	1	24583	2	Y	39	39	1			2
						43	9									
09	24317 X	24317	-0-	-0-	-0-	24285	2	32	9	Y	29	28	1			3
10	24817 X	24817	-0-	-0-	-0-	24778	2	39	9	Y	35	34	1			4
11	23910 X	23276	-0-	-634	-0-	23229	2	47	9	Y	43	42	1			5

MCRAE-HAYGOOD ALLOCATION UNIT WELL #: 19H RRCID -> 268299 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9898 - 13785

06	519 N	519	-0-	-0-	-0-	25	1	490	2	Y	4	4	1			-0-
						4	9									
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	105	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

HAVARD-GRIFFITH (ALLOCATION)UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268391 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9930 - 13855

06	24300 X	24035	-0-	-265	-0-	1139	1	22798	2	Y	89	90	1			2
						98	9									
07	25110 X	23945	-0-	-1165	-0-	1136	1	22706	2	Y	94	90	1			6
						103	9									
08	23767 X	23767	-0-	-0-	-0-	1126	1	22539	2	Y	93	93	1			6
						102	9									
09	22710 X	22185	-0-	-525	-0-	22109	2	76	9	Y	69	68	1			7
10	23467 X	22622	-0-	-845	-0-	22530	2	92	9	Y	84	82	1			9
11	22710 X	20961	-0-	-1749	-0-	20849	2	112	9	Y	102	99	1			12

-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854													
WILLIAMSON WELL #: 5 L RRCID -> 274138 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9182 - 9272													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
06	535 N	535	-0-	-0-	-0-	24	1	475	2	Y	33	33	1
						36	9						1
07	579 N	579	-0-	-0-	-0-	26	1	519	2	Y	31	30	1
						34	9						2
08	593 N	593	-0-	-0-	-0-	27	1	532	2	Y	31	31	1
						34	9						2
09	547 N	547	-0-	-0-	-0-	300	1	224	2	Y	21	21	1
						23	9						2
10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	310	1	254	2	Y	26	25	1
						29	9						3
*11	870 N	870	-0-	-0-	-0-	300	1	536	2	Y	31	30	1
						34	9						4
-----													
SM ENERGY COMPANY 788997													
OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 094264 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8582 - 8642													
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541													
FROST-PARKER UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 076790 COMPL. DATE 02/23/1977 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8670 - 9224													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		155
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		155
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		155
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		155
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		155
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		155
-----													
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925													
WEST BAY WELL #: 2 RRCID -> 213081 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8654 - 9629													
06	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1558	2	2	9	N	2		744
07	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1558	2	2	9	N	2		746
08	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1635	2	1	9	N	1		747
09	1560 N	1514	-0-	-46	-0-	1508	2	6	9	N	5		752
10	1550 N	1511	-0-	-39	-0-	1508	2	3	9	N	3		755
11	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT		755
-----													
BECKHAM WELL #: 4 RRCID -> 221825 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8780 - 9675													
06	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2238	2	11	9	N	10		20
07	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2238	2	11	9	N	10		30
08	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2389	2	9	9	N	8		38
09	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2273	2	9	9	N	8		46
*10	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2233	2	53	9	N	48	94	1
11	1950 N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
BURK WELL #: 6 RRCID -> 222578 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8630 - 9504													
06	2070 N	1975	-0-	-95	-0-	1962	2	13	9	N	12		467
07	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1962	2	9	9	N	8		475
08	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1802	2	69	9	N	63	177	1
09	1980 N	1814	-0-	-166	-0-	1801	2	13	9	N	12		361
10	1984 N	1850	-0-	-134	-0-	1841	2	9	9	N	8		373
11	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT		381

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925												
DAVIS, VERA WELL #: 9 T RRCID -> 236111 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8781 - 9710												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
06		210 N	83	-0-	-127	-0-	83	2	N	-0-		1052
07		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-		1052
08		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-		1052
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	173 1	879
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		879
11		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		879
-----												
BECKHAM WELL #: 5 RRCID -> 236665 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8725 - 9930												
06		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2225	2	8 9	N	7	380
07		2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2225	2	3 9	N	3	383
08		2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2380	2	13 9	N	12	395
09		2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2280	2	94 9	N	85	309
10		2232 N	2151	-0-	-81	-0-	2142	2	9 9	N	8	317
11		2310 N	NO RPT	-0-	-2310	-0-			N	NO RPT		317
-----												
DAVIS, VERA WELL #: 12 RRCID -> 236686 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8675 - 9682												
06		9479 X	9479	-0-	-0-	-0-	9363	2	116 9	N	105	354
07		9488 X	9488	-0-	-0-	-0-	9363	2	125 9	N	114	468
08		7945 X	7945	-0-	-0-	-0-	7884	2	61 9	N	55	348
09		6258 X	6258	-0-	-0-	-0-	6219	2	39 9	N	35	383
*10		4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	4665	2	220 9	N	200	400
11		2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-			N	NO RPT		400
-----												
DAVIS, VERA WELL #: 8 RRCID -> 251171 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8544 - 9666												
06		1691 X	1691	-0-	-0-	-0-	1689	2	2 9	N	2	479
07		1689 X	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2		N	-0-	479
08		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1749	2	6 9	N	5	484
09		1680 N	1175	-0-	-505	-0-	1175	2		N	-0-	484
10		1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-			N	-0-		484
11		1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-			N	NO RPT		484
-----												
SUN RIVER OPERATING, INC. 829434												
HINCHEN WELL #: 2 RRCID -> 256312 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 10102 PERF. 9601 - 9938												
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
*09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
-----												
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976												
ASHTON 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078480 COMPL. DATE 06/15/1978 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8484 - 9341												
06		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		Y	-0-	-0-
07		279 N	234	-0-	-45	-0-	231	2	3 9	Y	3	3
08		246 N	246	-0-	-0-	-0-	244	2	2 9	Y	2	1
09		219 N	219	-0-	-0-	-0-	216	2	3 9	Y	3	2
10		248 N	227	-0-	-21	-0-	221	2	6 9	Y	5	2
11		240 N	196	-0-	-44	-0-	193	2	3 9	Y	3	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												
TANOS EXPLORATION II, LLC												
BEASLEY 3 UNIT												
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
//CONT.// 835976												
WELL #: 3 RRCID -> 078722 COMPL. DATE 05/06/1978 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8584 - 9416												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		T. A.	333	-0-	333	333	333	331	2	2	9	2
09		T. A.	151	-0-	151	484	484	150	2	1	9	3
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	484	484					-0-
*11		747 X	263	-0-	-484	-0-	-0-	260	2	3	9	3
-----												
INGRAM 2 UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 082304 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 9112 - 9147												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
PETER 2 UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 082600 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8527 - 9355												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
CALLOW 2 UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 084328 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8951 - 9325												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
MAUDE 2 UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 085900 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 8966 - 9361												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
PANOLA 2 UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 085957 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8696 - 9340												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
BALL 2 UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 086237 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 8955 - 9417												
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-



CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976										
PITTS A UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 086762		COMPL. DATE 05/28/1987			TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8860 - 8962			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2						-0-
07	439 N	439	-0-	-0-	-0-	436 2	3 9	Y				3
08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	178 2	1 9	Y				4
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y				1
10	341 N	5	-0-	-336	-0-	4 2	1 9	Y		3 1		1
11	180 N	15	-0-	-165	-0-	8 2	7 9	Y		1 1		4
-----												
ASHTON 2 UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 096349		COMPL. DATE 10/10/1981			TOTAL DEPTH 10206 PERF. 8872 - 9346			
06	3060 X	2935	-0-	-125	-0-	2891 2	44 9	Y		40	35 1	17
07	3069 X	3054	-0-	-15	-0-	3028 1	26 9	Y		24	18 1	22
08	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3145 2	26 9	Y		24	36 1	10
09	2970 X	2750	-0-	-220	-0-	2728 2	22 9	Y		20	17 1	13
10	3038 N	2920	-0-	-118	-0-	2880 2	40 9	Y		36	36 1	13
11	2970 X	2756	-0-	-214	-0-	2719 2	37 9	Y		34	37 1	10
-----												
CALLOW 2 UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 096436		COMPL. DATE 10/21/1981			TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8945 - 9334			
06	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167 2		Y		-0-	8 1	-0-
07	1209 N	1192	-0-	-17	-0-	1188 2	4 9	Y		4	2 1	2
08	804 N	804	-0-	-0-	-0-	802 2	2 9	Y		2	3 1	1
09	978 N	978	-0-	-0-	-0-	972 2	6 9	Y		5	3 1	3
10	1178 N	1173	-0-	-5	-0-	1166 2	7 9	Y		6	8 1	1
*11	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1471 2	7 9	Y		6	4 1	3
-----												
NAOMI 3 UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 096855		COMPL. DATE 04/20/1999			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8974 - 9324			
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2		Y		-0-		-0-
07	372 N	329	-0-	-43	-0-	328 2	1 9	Y		1		1
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	214 2	3 9	Y		3	1 1	3
09	541 N	541	-0-	-0-	-0-	540 2	1 9	Y		1		4
10	310 N	275	-0-	-35	-0-	271 2	4 9	Y		4		8
*11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	218 2	6 9	Y		5		13
-----												
BEASLEY 3 UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 097471		COMPL. DATE 12/16/1981			TOTAL DEPTH 9499 PERF. 8924 - 9257			
06	3000 N	3070	-0-	70	555	3069 2	1 9	Y		1		2
07	3601 X	3046	-0-	-555	-0-	3033 2	13 9	Y		12	2 1	12
08	3348 X	2971	-0-	-377	-0-	2961 2	10 9	Y		9		21
09	3240 X	2725	-0-	-515	-0-	2717 2	8 9	Y		7		28
10	3224 X	2689	-0-	-535	-0-	2674 2	15 9	Y		14	36 1	6
11	3060 X	2513	-0-	-547	-0-	2494 2	19 9	Y		17		23
-----												
BALL 2 UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 097819		COMPL. DATE 01/19/1982			TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9066 - 9370			
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2		Y		-0-	16 1	2
07	324 N	324	-0-	-0-	-0-	321 2	3 9	Y		3		5
08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	429 2	2 9	Y		2		7
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	251 2	2 9	Y		2		9
10	310 N	239	-0-	-71	-0-	239 2		Y		-0-	7 1	2
11	360 N	252	-0-	-108	-0-	250 2	2 9	Y		2		4
-----												
PANOLA 2 UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 098675		COMPL. DATE 03/08/2000			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8026 - 9368			
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	223 2	87 9	Y		79	79 1	-0-
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	161 2	4 9	Y		4		4
08	T. A.	167	-0-	167	167	164 2	3 9	Y		3	3 1	4
09	T. A.	164	-0-	164	331	161 2	3 9	Y		3	6 1	1
10	T. A.	188	-0-	188	519	181 2	7 9	Y		6		7
*11	665 X	146	-0-	-519	-0-	143 2	3 9	Y		3	6 1	4

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976														
PETER 2 UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 099227		COMPL. DATE 03/29/1982		TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8822 - 9150								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
INGRAM 2 UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 100232		COMPL. DATE 04/27/1982		TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8810 - 9124								
06	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
07	536 N	536	-0-	-0-	-0-	532	2	4	9	Y	4					4
08	518 N	518	-0-	-0-	-0-	512	2	6	9	Y	5					9
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	482	2	7	9	Y	6					15
10	527 N	405	-0-	-122	-0-	399	2	6	9	Y	5	13	1			7
11	510 N	359	-0-	-151	-0-	348	2	11	9	Y	10					17
-----																
MAUDE 2 UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 100730		COMPL. DATE 06/04/1982		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8980 - 9346								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
PITTS A UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 125782		COMPL. DATE 08/05/1996		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 8988								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
NAOMI 3 UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 129766		COMPL. DATE 12/20/1988		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8833 - 9250								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
CALLOW 2 UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 129778		COMPL. DATE 12/11/1988		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8961 - 9357								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
PITTS A UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 130035		COMPL. DATE 01/12/1989		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8922 - 9333								
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	237	2	7	9	Y	6					6
08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	237	2	3	9	Y	3					9
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	331	2	6	9	Y	5	8	1			6
10	501 N	501	-0-	-0-	-0-	479	2	22	9	Y	20	10	1			16
*11	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1342	2	17	9	Y	15	21	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976										
PITTS A UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 130523		COMPL. DATE 03/03/1989		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8839 - 9283				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2	Y	-0-			-0-
07	1395 N	913	-0-	-482	-0-	909	2	4 9 Y	4	3 1		1
08	1736 X	367	-0-	-1369	-0-	366	2	1 9 Y	1			2
09	1350 X	1213	-0-	-137	-0-	1210	2	3 9 Y	3	3 1		2
10	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	4204	2	17 9 Y	15	13 1		4
*11	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	2164	2	6 9 Y	5	6 1		3
-----												
BALL 2 UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 132548		COMPL. DATE 10/17/1989		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9354 - 9394				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
ASHTON 2 UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 132723		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8505 - 9216				
*06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	Y	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/26/2016 - W/O TO 06-281388												
-----												
PANOLA 2 UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 133709		COMPL. DATE 12/19/1999		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8730 - 9304				
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	277	2	2 9 Y	2	2 1		-0-
07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	273	2	1 9 Y	1			1
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	258	2	1 9 Y	1	1 1		1
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	275	2	1 9 Y	1	2 1		-0-
10	279 N	247	-0-	-32	-0-	244	2	3 9 Y	3			3
*11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	250	2	1 9 Y	1	2 1		2
-----												
ASHTON 2 UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 148257		COMPL. DATE 01/12/1994		TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8483 - 9343				
06	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2		-0-			-0-
07	1860 N	1837	-0-	-23	-0-	1834	2	3 9 Y	3			3
08	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1169	2	2 9 Y	2	4 1		1
09	917 N	917	-0-	-0-	-0-	914	2	3 9 Y	3	2 1		2
10	1829 N	795	-0-	-1034	-0-	792	2	3 9 Y	3	4 1		1
*11	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1243	2	3 9 Y	3	3 1		1
-----												
ASHTON 2 UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 153345		COMPL. DATE 01/01/1995		TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8488 - 9348				
06	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2	Y	-0-			-0-
07	2480 N	798	-0-	-1682	-0-	796	2	2 9 Y	2			2
08	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1147	2	3 9 Y	3	4 1		1
09	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1503	2	3 9 Y	3	2 1		2
10	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1802	2	6 9 Y	5	5 1		2
*11	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1973	2	4 9 Y	4	5 1		1
-----												
ASHTON 2 UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 154315		COMPL. DATE 04/04/1995		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8505 - 9294				
06	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2	Y	-0-			-0-
07	743 N	743	-0-	-0-	-0-	741	2	2 9 Y	2			2
08	2983 N	2983	-0-	-0-	-0-	2980	2	3 9 Y	3	4 1		1
09	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2614	2	3 9 Y	3	2 1		2
10	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2471	2	6 9 Y	5	5 1		2
11	2430 N	2334	-0-	-96	-0-	2330	2	4 9 Y	4	5 1		1

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976														
ASHTON 2 UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 154550		COMPL. DATE 05/02/1995		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8848 - 9322						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	598 X	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
07	675 X	675	-0-	-0-	-0-	672	2	3	9	Y	3					3
08	650 N	650	-0-	-0-	-0-	648	2	2	9	Y	2	4	1			1
09	546 N	546	-0-	-0-	-0-	543	2	3	9	Y	3	2	1			2
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
CALLOW 2 UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 154786		COMPL. DATE 02/14/1995		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8602 - 9224						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
ASHTON 2 UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 155219		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8475 - 9334						
06	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			Y	-0-					-0-
07	1612 N	1535	-0-	-77	-0-	1531	2	4	9	Y	4	1	8			3
08	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2204	2	2	9	Y	2	4	1			1
09	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1386	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BEASLEY 3 UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 156933		COMPL. DATE 11/25/1995		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8764 - 9164						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
PANOLA 2 UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 157183		COMPL. DATE 12/15/1995		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8906 - 9320						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
NAOMI 3 UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 157372		COMPL. DATE 12/21/1995		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8836 - 9230						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BEASLEY 3 UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 157841		COMPL. DATE 01/29/1996		TOTAL DEPTH 9470		PERF. 8966 - 9224						
06	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1948	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	1986	2	20	9	Y	18	3	8			15
08	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2023	2	13	9	Y	12					27
09	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1933	2	11	9	Y	10					37
10	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1961	2	21	9	Y	19	47	1			9
*11	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1879	2	23	9	Y	21					30

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976													
PANOLA 2 UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 158088		COMPL. DATE 07/16/1998		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8910 - 9304					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-				-0-
07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	81	2	6	9	Y	5				5
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	89	2	7	9	Y	6	4	1		7
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	114	2	7	9	Y	6	8	1		5
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	204	2	9	9	Y	8	8	1		5
11	90 N	56	-0-	-34	-0-	52	2	4	9	Y	4	7	1		2
-----															
MAUDE 2 UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 158129		COMPL. DATE 01/19/1996		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8886 - 9286					
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-				-0-
07	245 N	245	-0-	-0-	-0-	241	2	4	9	Y	4				4
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	285	2	7	9	Y	6	3	1		7
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	229	2	7	9	Y	6	7	1		6
10	248 N	229	-0-	-19	-0-	221	2	8	9	Y	7				13
11	270 N	225	-0-	-45	-0-	215	2	10	9	Y	9	8	1		14
-----															
INGRAM 2 UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 158521		COMPL. DATE 03/12/1996		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8783 - 9116					
06	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-				-0-
07	682 N	682	-0-	-0-	-0-	678	2	4	9	Y	4				4
08	770 N	770	-0-	-0-	-0-	764	2	6	9	Y	5				9
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	450	2	6	9	Y	5				14
10	682 N	335	-0-	-347	-0-	331	2	4	9	Y	4	12	1		6
11	750 N	213	-0-	-537	-0-	201	2	12	9	Y	11				17
-----															
PETER 2 UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 159739		COMPL. DATE 07/01/1996		TOTAL DEPTH 9475		PERF. 8874 - 9214					
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-				-0-
07	93 N	27	-0-	-66	-0-	27	2			Y	-0-				-0-
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-				-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-				-0-
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	84	2	1	9	Y	1				1
*11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	95	2	1	9	Y	1	1	1		1
-----															
MAUDE 2 UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 159809		COMPL. DATE 07/22/1998		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8990 - 9376					
06	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-				-0-
07	372 N	297	-0-	-75	-0-	293	2	4	9	Y	4				4
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	335	2	7	9	Y	6	3	1		7
09	298 N	298	-0-	-0-	-0-	290	2	8	9	Y	7	7	1		7
10	310 N	293	-0-	-17	-0-	285	2	8	9	Y	7				14
11	330 N	270	-0-	-60	-0-	261	2	9	9	Y	8	8	1		14
-----															
BALL 2 UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 159890		COMPL. DATE 08/23/1996		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9266 - 9381					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
PANOLA 2 UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 160311		COMPL. DATE 09/11/1996		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9242 - 9360					
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	148	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
07	225 N	225	-0-	-0-	-0-	221	2	4	9	Y	4				4
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	227	2	3	9	Y	3	3	1		4
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	202	2	3	9	Y	3	6	1		1
10	217 N	190	-0-	-27	-0-	183	2	7	9	Y	6				7
11	210 N	155	-0-	-55	-0-	151	2	4	9	Y	4	6	1		5

-----																	
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976																	
CALLOW 2 UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 160495 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9110 - 9220																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
06		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			Y	-0-					33
07		1922 N	1857	-0-	-65	-0-	1857	2			Y	-0-					33
08		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			Y	-0-					33
09		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			Y	-0-					33
10		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1884	2	84	9	Y	76					109
*11		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1761	2	17	9	Y	15					124
-----																	
INGRAM 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160949 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9054 - 9156																	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
MAUDE 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161333 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9322 - 9356																	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
BALL 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161970 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9346 - 9426																	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
MAUDE 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161974 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8908 - 9330																	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
MAUDE 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162463 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9249 - 9328																	
06	2670	X	2230	-0-	-440	-0-	2230	2			Y	-0-					-0-
07	2666	X	1968	-0-	-698	-0-	1958	2	10	9	Y	9	1	8			8
08	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1822	2	13	9	Y	12	6	1			14
09	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1855	2	13	9	Y	12	13	1			13
10	1953	N	1703	-0-	-250	-0-	1688	2	15	9	Y	14					27
*11	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2233	2	19	9	Y	17	17	1			27
-----																	
MAUDE 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 162931 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9290 - 9398																	
06	2748	N	2739	-0-	-9	-0-	2739	2			Y	-0-					-0-
07	2790	N	2475	-0-	-315	-0-	2469	2	6	9	Y	5	1	8			4
08	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2312	2	7	9	Y	6	3	1			7
09	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2338	2	8	9	Y	7	7	1			7
10	2480	N	2169	-0-	-311	-0-	2161	2	8	9	Y	7					14
*11	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	2904	2	9	9	Y	8	8	1			14

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976												
PANOLA 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163050 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9292 - 9322												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
PANOLA 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 163257 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9260 - 9350												
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	-0-	1018	2			-0-
07	1147	N	895	-0-	-252	-0-	-0-	891	2	4	9	4
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	-0-	907	2	8	9	7
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	-0-	754	2	6	9	4
10	899	N	707	-0-	-192	-0-	-0-	696	2	11	9	6
11	900	N	869	-0-	-31	-0-	-0-	861	2	8	9	4
-----												
BALL 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163726 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9366 - 9386												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
BALL 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163728 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9370 - 9390												
06	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	-0-	1933	2	23	9	35
07	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	-0-	2029	2	26	9	58
08	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	-0-	2178	2	9	9	66
09	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	-0-	2067	2			66
10	2015	N	1759	-0-	-256	-0-	-0-	1705	2	54	9	115
11	1950	N	296	-0-	-1654	-0-	-0-	282	2	14	9	44
-----												
PETER 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163729 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9124 - 9144												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
CALLOW 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164464 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9282 - 9302												
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	-0-	960	2			-0-
07	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	-0-	1413	2	6	9	2
08	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	-0-	2084	2	4	9	2
09	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	-0-	1807	2	6	9	3
10	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	-0-	1905	2	7	9	1
*11	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	-0-	1755	2	7	9	3
-----												
CALLOW 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 164912 COMPL. DATE 08/17/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9326 - 9346												
06	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	-0-	2208	2			-0-
07	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	-0-	2279	2	10	9	5
08	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	-0-	2249	2	9	9	5
09	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	-0-	2172	2	10	9	6
10	2294	N	2209	-0-	-85	-0-	-0-	2196	2	13	9	2
11	2190	N	1996	-0-	-194	-0-	-0-	1983	2	13	9	6

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												
TANOS EXPLORATION II, LLC												
BEASLEY 3 UNIT												
WELL #: 8 RRCID -> 164979 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9226												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

  

NAOMI 3 UNIT												
WELL #: 8 RRCID -> 166150 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9232 - 9246												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	-0-	1821	2		Y	-0-	-0-
07	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	-0-	1937	2		Y	-0-	-0-
08	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	-0-	1966	2		Y	-0-	-0-
09	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	-0-	1785	2	2 9	Y	2	2
10	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	-0-	1644	2	1 9	Y	1	3
*11	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	-0-	2025	2	1 9	Y	1	4

  

NAOMI 3 UNIT												
WELL #: 10 RRCID -> 166151 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9237												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1

  

BEASLEY 3 UNIT												
WELL #: 9 RRCID -> 167047 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 9126 - 9146												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

  

NAOMI 3 UNIT												
WELL #: 9 RRCID -> 167134 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9264 - 9280												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	-0-	471	2		Y	-0-	-0-
07	806 N	773	-0-	-33	-0-	-0-	772	2	1 9	Y	1	1
08	460 N	460	-0-	-0-	-0-	-0-	456	2	4 9	Y	4	4
09	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	-0-	1151	2	1 9	Y	1	5
10	775 N	523	-0-	-252	-0-	-0-	519	2	4 9	Y	4	9
11	450 N	403	-0-	-47	-0-	-0-	399	2	4 9	Y	4	13

  

BEASLEY 3 UNIT												
WELL #: 10 RRCID -> 167282 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9216 - 9274												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

  

NAOMI 3 UNIT												
WELL #: 11 RRCID -> 168211 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8646 - 9278												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-



CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976  
 NAOMI 3 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168537 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9192 - 9232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3030 X	2923	-0-	-107	-0-	2923 2			Y	-0-			-0-
07	3131 X	2974	-0-	-157	-0-	2974 2			Y	-0-			-0-
08	3038 X	906	-0-	-2132	-0-	906 2			Y	-0-			-0-
09	3060 X	1372	-0-	-1688	-0-	1371 2	1 9		Y	1			1
10	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-				Y	-0-			1
11	2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-				Y	-0-			1

PITTS A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169021 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 9260

06	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1585 2	45 9		Y	41	24 1	5 8	24
07	1736 N	1431	-0-	-305	-0-	1374 2	57 9		Y	52	60 1	6 8	10
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	429 2	9 9		Y	8			18
09	815 N	815	-0-	-0-	-0-	785 2	30 9		Y	27	29 1		16
10	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2139 2	125 9		Y	114	99 1		31
*11	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1605 2	76 9		Y	69	61 1		39

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 169134 COMPL. DATE 06/14/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9203 - 9223

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218379 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8490 - 9192

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218391 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8620 - 9168

06	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	2698 2	44 9		Y	40	34 1		17
07	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	2810 2	26 9		Y	24	18 1	1 8	22
08	2956 N	2956	-0-	-0-	-0-	2930 2	26 9		Y	24	36 1		10
09	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2652 2	24 9		Y	22	18 1		14
10	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	2625 2	40 9		Y	36	37 1		13
11	2430 N	2412	-0-	-18	-0-	2375 2	37 9		Y	34	37 1		10

ASHTON 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218392 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8512 - 9198

06	3840 X	3070	-0-	-770	-0-	3048 2	22 9		Y	20	17 1		9
07	4154 X	3058	-0-	-1096	-0-	3033 2	25 9		Y	23	9 1	1 8	22
08	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2965 2	26 9		Y	24	36 1		10
09	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	2722 2	24 9		Y	22	18 1		14
10	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3172 2	40 9		Y	36	37 1		13
*11	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	3156 2	37 9		Y	34	37 1		10

PANOLA 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221439 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 8934 - 9336

06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2			Y	-0-			-0-
07	279 N	276	-0-	-3	-0-	248 2	28 9		Y	25			25
08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	262 2	41 9		Y	37	22 1		40
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	240 2	32 9		Y	29	43 1		26
10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	281 2	59 9		Y	54	47 1		33
*11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	296 2	46 9		Y	42	51 1		24

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976										
BALL 2 UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 221454		COMPL. DATE 02/27/2006		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8982 - 9391				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	1470 X	1107	-0-	-363	-0-	1107	2	Y	-0-	4	1	1
07	961 X	249	-0-	-712	-0-	245	2	Y	4			5
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	244	2	Y	4			9
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	169	2	Y	3			12
10	248 N	230	-0-	-18	-0-	228	2	Y	2	10	1	4
11	240 N	169	-0-	-71	-0-	165	2	Y	4			8
-----												
PITTS A UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 221616		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8807 - 9256				
06	987 N	987	-0-	-0-	-0-	985	2	Y	2	2	8	-0-
07	992 N	884	-0-	-108	-0-	877	2	Y	6	3	8	3
08	830 N	830	-0-	-0-	-0-	828	2	Y	2			5
09	780 N	780	-0-	-0-	-0-	778	2	Y	2	4	1	3
10	801 N	801	-0-	-0-	-0-	790	2	Y	10	5	1	8
*11	848 N	848	-0-	-0-	-0-	841	2	Y	6	10	1	4
-----												
NAOMI 3 UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 221627		COMPL. DATE 03/12/2006		TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8974 - 9259				
06	3660 X	3494	-0-	-166	-0-	3494	2	Y	-0-			-0-
07	3782 X	3443	-0-	-339	-0-	3439	2	Y	4			4
08	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	3450	2	Y	14	3	1	15
09	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3151	2	Y	5			20
10	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	3766	2	Y	15			35
*11	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3486	2	Y	19			54
-----												
INGRAM 2 UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 221631		COMPL. DATE 05/25/2006		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8913 - 9155				
06	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2138	2	Y	44			139
07	2387 N	2266	-0-	-121	-0-	2230	2	Y	33			172
08	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1964	2	Y	12			184
09	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1877	2	Y	30	164	1	50
10	2263 N	2236	-0-	-27	-0-	2183	2	Y	48			98
11	1920 N	1818	-0-	-102	-0-	1775	2	Y	39			137
-----												
CALLOW 2 UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 221646		COMPL. DATE 04/08/2006		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8974 - 9270				
06	3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-			Y	-0-	1	1	-0-
07	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-			Y	-0-			-0-
08	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-			Y	-0-			-0-
09	3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-			Y	-0-			-0-
10	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
MAUDE 2 UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 222995		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8634 - 9367				
06	4320 X	4041	-0-	-279	-0-	3974	2	Y	61	108	1	64
07	4526 X	3858	-0-	-668	-0-	3839	2	Y	17	1	8	80
08	4495 X	4213	-0-	-282	-0-	4189	2	Y	22	58	1	44
09	4350 X	3870	-0-	-480	-0-	3841	2	Y	26	44	1	26
10	4495 X	3769	-0-	-726	-0-	3737	2	Y	29			55
11	4080 X	3440	-0-	-640	-0-	3403	2	Y	34	34	1	55
-----												
PETER 2 UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 223005		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8872 - 9152				
06	3540 X	2596	-0-	-944	-0-	2584	2	Y	11	2	8	19
07	3658 X	2724	-0-	-934	-0-	2691	2	Y	30	17	1	30
08	3162 X	2740	-0-	-422	-0-	2711	2	Y	26	34	1	22
09	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2773	2	Y	27			49
10	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	2913	2	Y	32	46	1	35
11	2640 X	1847	-0-	-793	-0-	1789	2	Y	53	36	1	52

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976										
CALLOW 2 UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 225198		COMPL. DATE 10/23/2006			TOTAL DEPTH 9316 PERF. 8986 - 9296			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
06	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	3658	2	2	9	Y	2	-0-
07	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	3745	2	44	9	Y	40	20
08	3782 X	3779	-0-	-3	-0-	3748	2	31	9	Y	28	18
09	3810 X	3599	-0-	-211	-0-	3559	2	40	9	Y	36	23
10	3937 X	3694	-0-	-243	-0-	3642	2	52	9	Y	47	7
11	3660 X	3512	-0-	-148	-0-	3457	2	55	9	Y	50	26
-----												
BEASLEY 3 UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 225688		COMPL. DATE 01/14/2007			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8918 - 9197			
06	1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	1590	2	13	9	Y	12	18
07	1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	1305	2	11	9	Y	10	28
08	2418 X	1469	-0-	-949	-0-	1444	2	25	9	Y	23	10
09	2340 X	1832	-0-	-508	-0-	1810	2	22	9	Y	20	30
10	2325 X	1352	-0-	-973	-0-	1333	2	19	9	Y	17	47
*11	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1770	2	17	9	Y	15	22
-----												
PANOLA 2 UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 226553		COMPL. DATE 11/02/2006			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9044 - 9348			
06	4680 X	4211	-0-	-469	-0-	4168	2	43	9	Y	39	2
07	4712 X	4412	-0-	-300	-0-	4246	2	166	9	Y	151	151
08	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	4092	2	50	9	Y	45	66
09	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3764	2	51	9	Y	46	16
10	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	4193	2	94	9	Y	85	101
*11	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	4085	2	69	9	Y	63	74
-----												
MAUDE 2 UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 226756		COMPL. DATE 11/20/2006			TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8723 - 9310			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	91	-0-	91	91	91	2			Y	-0-	-0-
-----												
PANOLA 2 UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 227703		COMPL. DATE 11/14/2006			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9018 - 9326			
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	125	2	1	9	Y	1	-0-
07	155 N	110	-0-	-45	-0-	106	2	4	9	Y	4	4
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	109	2	3	9	Y	3	4
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	112	2	3	9	Y	3	1
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	111	2	7	9	Y	6	7
*11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	122	2	2	9	Y	2	3
-----												
PANOLA 2 UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 227704		COMPL. DATE 12/18/2006			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8936 - 9344			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-	-0-
*11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	357	2	2	9	Y	2	2
-----												
NAOMI 3 UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 227705		COMPL. DATE 12/04/2006			TOTAL DEPTH 9592 PERF. 8722 - 9299			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976										
BALL 2 UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 227706		COMPL. DATE 12/22/2006			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8962 - 9368			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
06	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3505	2	36	9	Y	33	125 1 3 8 48
07	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	3763	2	25	9	Y	23	4 8 67
08	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3827	2	18	9	Y	16	83
09	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3648	2	17	9	Y	15	98
10	3503 X	3089	-0-	-414	-0-	3079	2	10	9	Y	9	84 1 23
11	3390 X	3062	-0-	-328	-0-	3044	2	18	9	Y	16	39
-----												
CALLOW 2 UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 227707		COMPL. DATE 12/22/2006			TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9010 - 9389			
06	7500 X	7086	-0-	-414	-0-	6983	2	103	9	Y	94	60 1 42
07	7657 X	7358	-0-	-299	-0-	7338	2	20	9	Y	18	50 1 10
08	7471 X	7326	-0-	-145	-0-	7311	2	15	9	Y	14	15 1 9
09	7230 X	6975	-0-	-255	-0-	6954	2	21	9	Y	19	16 1 12
10	7440 X	7209	-0-	-231	-0-	7184	2	25	9	Y	23	31 1 4
11	7110 X	6773	-0-	-337	-0-	6747	2	26	9	Y	24	15 1 13
-----												
ASHTON 2 UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 227985		COMPL. DATE 01/15/2007			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8640 - 9195			
06	3000 X	2642	-0-	-358	-0-	2574	2	68	9	Y	62	53 1 1 8 26
07	3007 X	2810	-0-	-197	-0-	2784	2	26	9	Y	24	26 1 2 8 22
08	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2282	2	22	9	Y	20	34 1 8
09	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2063	2	25	9	Y	23	17 1 14
10	2821 N	2349	-0-	-472	-0-	2309	2	40	9	Y	36	37 1 13
*11	2954 N	2954	-0-	-0-	-0-	2917	2	37	9	Y	34	37 1 10
-----												
PITTS A UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 228357		COMPL. DATE 01/22/2007			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8664 - 9326			
06	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1702	2	15	9	Y	14	57 1 5
07	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2193	2	12	9	Y	11	16
08	2511 X	723	-0-	-1788	-0-	721	2	2	9	Y	2	18
09	2160 X	1145	-0-	-1015	-0-	1143	2	2	9	Y	2	15 1 5
10	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2945	2	43	9	Y	39	13 1 31
*11	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2797	2	34	9	Y	31	42 1 20
-----												
PITTS A UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 228572		COMPL. DATE 02/24/2007			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8646 - 9337			
06	450 N	425	-0-	-25	-0-	425	2			Y	-0-	-0-
07	482 N	482	-0-	-0-	-0-	476	2	6	9	Y	5	4 1 1
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	170	2	1	9	Y	1	2
09	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1192	2	3	9	Y	3	3 1 2
10	3100 N	7030	-0-	3930	3930	7016	2	14	9	Y	13	11 1 4
*11	3000 N	1490	-0-	-1510	2420	1484	2	6	9	Y	5	6 1 3
-----												
NAOMI 3 UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 228623		COMPL. DATE 03/22/2007			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8960 - 9247			
06	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	4197	2	9	9	Y	8	22
07	4154 X	3995	-0-	-159	-0-	3995	2			Y	-0-	22
08	4681 X	3876	-0-	-805	-0-	3876	2			Y	-0-	22
09	4530 X	3668	-0-	-862	-0-	3660	2	8	9	Y	7	29
10	4464 X	3828	-0-	-636	-0-	3821	2	7	9	Y	6	35
11	4200 X	3616	-0-	-584	-0-	3613	2	3	9	Y	3	38
-----												
PANOLA 2 UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 229271		COMPL. DATE 05/24/2007			TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9015 - 9310			
06	3480 X	3074	-0-	-406	-0-	3064	2	10	9	Y	9	172 1 169
07	3565 X	2739	-0-	-826	-0-	2707	2	32	9	Y	29	26
08	3503 X	3038	-0-	-465	-0-	3031	2	7	9	Y	6	32
09	3210 X	2682	-0-	-528	-0-	2678	2	4	9	Y	4	36
10	3317 X	2871	-0-	-446	-0-	2843	2	28	9	Y	25	61
11	3060 X	2923	-0-	-137	-0-	2902	2	21	9	Y	19	80

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976  
 INGRAM 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229389 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8433 - 9125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2	Y	-0-			-0-
07	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1005	2	Y	2	9		2
08	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2	Y	-0-			2
09	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2	Y	-0-			2
10	992 N	791	-0-	-201	-0-	791	2	Y	-0-	2	1	-0-
11	990 N	503	-0-	-487	-0-	503	2	Y	-0-			-0-

PETER 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229445 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8570 - 9216

06	1710 X	826	-0-	-884	-0-	802	2	Y	22	3	8	27
07	1426 X	706	-0-	-720	-0-	698	2	Y	7	24	1	7
08	1426 X	670	-0-	-756	-0-	666	2	Y	4	8	1	3
09	1260 X	625	-0-	-635	-0-	622	2	Y	3	9		6
10	1302 X	602	-0-	-700	-0-	598	2	Y	4	6	1	4
11	840 X	571	-0-	-269	-0-	562	2	Y	8	4	1	8

PETER 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229446 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8762 - 9157

06	3870 X	3284	-0-	-586	-0-	3251	2	Y	30	1	8	40
07	3968 X	3755	-0-	-213	-0-	3738	2	Y	15	35	1	19
08	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3409	2	Y	13	21	1	11
09	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3285	2	Y	13			24
10	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3489	2	Y	16	23	1	17
*11	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3325	2	Y	34	18	1	33

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229449 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8912 - 9192

06	4530 X	3678	-0-	-852	-0-	3663	2	Y	14			27
07	4681 X	4266	-0-	-415	-0-	4232	2	Y	31	23	1	34
08	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	4281	2	Y	25		8	59
09	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3873	2	Y	18			77
10	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	4191	2	Y	38	98	1	17
*11	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	3875	2	Y	42			59

BALL 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229450 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9072 - 9364

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229594 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9140 - 9460

06	3780 X	3085	-0-	-695	-0-	3045	2	Y	36	26	1	36
07	3999 X	3197	-0-	-802	-0-	3176	2	Y	19	1	8	54
08	4030 X	2789	-0-	-1241	-0-	2764	2	Y	23	39	1	38
09	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3121	2	Y	29	38	1	29
10	3193 X	3033	-0-	-160	-0-	2999	2	Y	31			60
*11	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	4074	2	Y	37	37	1	60

MAUDE 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232107 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9048 - 9501

06	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2	Y	-0-			-0-
07	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	4562	2	Y	10	2	8	8
08	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	5266	2	Y	11	6	1	13
09	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	4720	2	Y	13	13	1	13
10	5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	5422	2	Y	14			27
11	3780 X	3115	-0-	-665	-0-	3100	2	Y	14	17	1	24

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976										
BALL 2 UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 232275		COMPL. DATE 08/29/2007			TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9008 - 9402			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
06	4860 X	1902	-0-	-2958	-0-	1876	2	26	9	Y	24	34
07	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	4729	2	51	9	Y	46	77
08	4123 X	116	-0-	-4007	-0-	116	2			Y	-0-	77
09	3930 X	234	-0-	-3696	-0-	234	2			Y	-0-	77
10	4836 X	2902	-0-	-1934	-0-	2841	2	61	9	Y	55	132
*11	5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	5237	2	124	9	Y	113	148
-----												
ASHTON 2 UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 232378		COMPL. DATE 08/20/2007			TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8482 - 9142			
06	2490 X	1793	-0-	-697	-0-	1663	2	130	9	Y	118	50
07	2728 X	2266	-0-	-462	-0-	2227	2	39	9	Y	35	33
08	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2398	2	39	9	Y	35	14
09	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2148	2	39	9	Y	35	22
10	2263 N	2222	-0-	-41	-0-	2163	2	59	9	Y	54	20
11	2370 N	2117	-0-	-253	-0-	2064	2	53	9	Y	48	14
-----												
INGRAM 2 UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 232537		COMPL. DATE 09/28/2007			TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8938 - 9220			
06	4650 X	4327	-0-	-323	-0-	4320	2	7	9	Y	6	-0-
07	4743 X	4202	-0-	-541	-0-	4190	2	12	9	Y	11	8
08	4309 X	1967	-0-	-2342	-0-	1965	2	2	9	Y	2	10
09	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	4623	2	9	9	Y	8	9
10	4557 X	4385	-0-	-172	-0-	4372	2	13	9	Y	12	21
*11	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	4492	2	12	9	Y	11	32
-----												
BEASLEY 3 UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 233234		COMPL. DATE 11/09/2007			TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8808 - 9226			
06	5190 X	5170	-0-	-20	-0-	5141	2	29	9	Y	26	34
07	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	5107	2	26	9	Y	24	58
08	4650 X	4537	-0-	-113	-0-	4482	2	55	9	Y	50	22
09	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	4871	2	44	9	Y	40	62
10	5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	5262	2	56	9	Y	51	113
*11	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	4553	2	30	9	Y	27	44
-----												
PETER 2 UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 234102		COMPL. DATE 10/19/2007			TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8794 - 9200			
06	3420 X	3182	-0-	-238	-0-	3150	2	32	9	Y	29	50
07	3689 X	3250	-0-	-439	-0-	3235	2	15	9	Y	14	20
08	3689 X	3051	-0-	-638	-0-	3038	2	13	9	Y	12	10
09	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3596	2	14	9	Y	13	23
10	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	3770	2	18	9	Y	16	17
*11	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3484	2	37	9	Y	34	33
-----												
MAUDE 2 UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 234578		COMPL. DATE 12/17/2007			TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8738 - 9352			
06	2490 N	2344	-0-	-146	-0-	2318	2	26	9	Y	24	25
07	2387 N	2275	-0-	-112	-0-	2266	2	9	9	Y	8	33
08	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2611	2	12	9	Y	11	20
09	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2228	2	14	9	Y	13	13
10	2263 N	2152	-0-	-111	-0-	2137	2	15	9	Y	14	27
11	2460 N	1899	-0-	-561	-0-	1880	2	19	9	Y	17	27
-----												
PANOLA 2 UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 235470		COMPL. DATE 02/04/2008			TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9066 - 9348			
06	T. A.	368	-0-	368	2240	368	2			Y	-0-	-0-
07	2360 X	120	-0-	-2240	-0-	120	2			Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976													
INGRAM 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235663 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8868 - 9148													
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	CODE			(L)	(CODE)								
06	3120 X	1602	-0-	-1518	-0-	1600	2	2	9	Y	2	2	22
07	2852 X	2657	-0-	-195	-0-	2649	2	8	9	Y	7	19	7
08	2821 X	2694	-0-	-127	-0-	2688	2	6	9	Y	5		12
09	2910 X	2127	-0-	-783	-0-	2121	2	6	9	Y	5		17
10	3007 X	2801	-0-	-206	-0-	2797	2	4	9	Y	4	14	7
11	2610 X	2513	-0-	-97	-0-	2502	2	11	9	Y	10	1	17
-----													
PITTS A UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236094 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8940 - 9288													
06	120 N	24	-0-	-96	-0-	24	2			Y	-0-		-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-		-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	84	2	11	9	Y	10	2	8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
PITTS A UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236410 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8898 - 9302													
06	2760 X	2358	-0-	-402	-0-	2332	2	26	9	Y	24	60	6
07	2852 X	1344	-0-	-1508	-0-	1330	2	14	9	Y	13	4	15
08	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2092	2	7	9	Y	6		21
09	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2518	2	10	9	Y	9	17	13
10	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2121	2	43	9	Y	39	21	31
*11	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2184	2	34	9	Y	31	42	20
-----													
PETER 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237271 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8749 - 9130													
06	3030 X	2838	-0-	-192	-0-	2797	2	41	9	Y	37	1	46
07	3131 X	2700	-0-	-431	-0-	2669	2	31	9	Y	28	40	32
08	3348 X	2641	-0-	-707	-0-	2616	2	25	9	Y	23	36	19
09	3240 X	2716	-0-	-524	-0-	2686	2	30	9	Y	27		46
10	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	2967	2	35	9	Y	32	43	35
*11	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2842	2	74	9	Y	67	36	66
-----													
INGRAM 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237977 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9067 - 9196													
06	3150 X	3048	-0-	-102	-0-	3045	2	3	9	Y	3	3	71
07	3255 X	2852	-0-	-403	-0-	2843	2	9	9	Y	8	61	15
08	3162 X	843	-0-	-2319	-0-	839	2	4	9	Y	4		19
09	3060 X	1287	-0-	-1773	-0-	1281	2	6	9	Y	5		24
10	3162 X	998	-0-	-2164	-0-	992	2	6	9	Y	5	20	9
11	3060 X	1725	-0-	-1335	-0-	1716	2	9	9	Y	8	1	17
-----													
BALL 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241287 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9014 - 9496													
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-		-0-
07	186 N	9	-0-	-177	-0-	9	2			Y	-0-		-0-
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-		-0-
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-		-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	39	2	7	9	Y	6		6
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	4	2
-----													
CALLOW 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242350 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8890 - 9293													
06	5160 X	4902	-0-	-258	-0-	4902	2			Y	-0-	16	-0-
07	5797 X	5089	-0-	-708	-0-	5048	2	41	9	Y	37	16	20
08	5301 X	5267	-0-	-34	-0-	5236	2	31	9	Y	28	30	18
09	5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	5431	2	40	9	Y	36	31	23
10	5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	5280	2	52	9	Y	47	63	7
11	5100 X	5095	-0-	-5	-0-	5040	2	55	9	Y	50	31	26

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA	
TANOS EXPLORATION II, LLC														
CALLOW 2 UNIT														
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED														
//CONT.// 835976														
WELL #: 14 RRCID -> 242434													CAPACITY	
COMPL. DATE 07/18/2008													TOTAL DEPTH 9585	
PERF. 8927 - 9344														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	6242 X	6242	-0-	-0-	-0-	6242	2			Y	-0-	25	1	-0-
07	6851 X	6169	-0-	-682	-0-	6111	2	58	9	Y	53	23	1	29
08	6851 X	6457	-0-	-394	-0-	6410	2	47	9	Y	43	45	1	27
09	6699 X	6699	-0-	-0-	-0-	6640	2	59	9	Y	54	47	1	34
10	6820 X	6633	-0-	-187	-0-	6555	2	78	9	Y	71	94	1	11
11	6240 X	5986	-0-	-254	-0-	5905	2	81	9	Y	74	46	1	39
-----														
PITTS A UNIT													WELL #: 12 RRCID -> 242801	
COMPL. DATE 08/10/2008													TOTAL DEPTH 9500	
PERF. 8855 - 9304														
06	3150 X	2629	-0-	-521	-0-	2487	2	142	9	Y	129	76	1	77
07	3255 X	2319	-0-	-936	-0-	2197	2	122	9	Y	111	149	1	21
08	2914 X	542	-0-	-2372	-0-	527	2	15	9	Y	14		18	35
09	2820 X	1276	-0-	-1544	-0-	1202	2	74	9	Y	67	63	1	39
10	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3074	2	242	9	Y	220	199	1	60
*11	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3240	2	151	9	Y	137	119	1	78
-----														
ASHTON 2 UNIT													WELL #: 15 RRCID -> 242930	
COMPL. DATE 08/23/2008													TOTAL DEPTH 9500	
PERF. 8877 - 9182														
06	3780 X	2934	-0-	-846	-0-	2900	2	34	9	Y	31	26	1	13
07	4030 X	2382	-0-	-1648	-0-	2363	2	19	9	Y	17	14	1	15
08	4030 X	1890	-0-	-2140	-0-	1873	2	17	9	Y	15	24	1	6
09	3930 X	1450	-0-	-2480	-0-	1439	2	11	9	Y	10	10	1	6
10	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	4018	2	36	9	Y	33	27	1	12
11	2940 X	2720	-0-	-220	-0-	2690	2	30	9	Y	27	31	1	8
-----														
MAUDE 2 UNIT													WELL #: 14 RRCID -> 245012	
COMPL. DATE 09/20/2008													TOTAL DEPTH 9616	
PERF. 8966 - 9386														
06	2820 X	2579	-0-	-241	-0-	2537	2	42	9	Y	38	26	1	38
07	2914 X	2226	-0-	-688	-0-	2207	2	19	9	Y	17	1	8	54
08	2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	2198	2	25	9	Y	23	39	1	38
09	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2229	2	28	9	Y	25	37	1	26
10	2201 N	2123	-0-	-78	-0-	2091	2	32	9	Y	29			55
*11	2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	2841	2	37	9	Y	34	34	1	55
-----														
PITTS A UNIT													WELL #: 13 RRCID -> 246431	
COMPL. DATE 10/12/2008													TOTAL DEPTH 9500	
PERF. 8671 - 9325														
06	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2379	2	2	9	Y	2	2	8	-0-
07	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2280	2	4	9	Y	4	1	8	3
08	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-			3
09	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1506	2	1	9	Y	1	3	1	1
10	3100 N	5575	-0-	2475	-0-	2475	2	10	9	Y	9	3	1	7
*11	3000 N	6598	-0-	3598	-0-	6073	2	6589	2	Y	8	10	1	5
-----														
PANOLA 2 UNIT													WELL #: 16 RRCID -> 246667	
COMPL. DATE 11/22/2008													TOTAL DEPTH 9650	
PERF. 8926 - 9353														
06	5944 X	5944	-0-	-0-	-0-	5909	2	35	9	Y	32	52	1	8
07	5827 X	5827	-0-	-0-	-0-	5799	2	28	9	Y	25	2	8	31
08	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	5435	2	30	9	Y	27	27	1	31
09	6180 X	5332	-0-	-848	-0-	5301	2	31	9	Y	28	49	1	10
10	6231 X	5676	-0-	-555	-0-	5619	2	57	9	Y	52			62
11	5940 X	5504	-0-	-436	-0-	5462	2	42	9	Y	38	55	1	45
-----														
PITTS A UNIT													WELL #: 10 RRCID -> 247501	
COMPL. DATE 11/01/2008													TOTAL DEPTH 9535	
PERF. 8864 - 9309														
06	150 N	19	-0-	-131	-0-	18	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	49	2	3	9	Y	3			3
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	162	2	1	9	Y	1			4
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-	3	1	1
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	148	2	11	9	Y	10	3	1	8
11	150 N	130	-0-	-20	-0-	122	2	8	9	Y	7	10	1	5



CARTHAGE (COTTON VALLEY)													//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
TANOS EXPLORATION II, LLC													//CONT.// 835976											
CALLOW 2 UNIT													WELL #: 15		RRCID -> 247722		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 9530		PERF. 8904 - 9318			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM					
																				BALANCE				
06		5460 X	4090	-0-	-1370	-0-		-0-	3990	2	100	9	Y	91	66	1				41				
07		4774 X	4525	-0-	-249	-0-		-0-	4485	2	40	9	Y	36	57	1				20				
08		4508 X	4508	-0-	-0-	-0-		-0-	4477	2	31	9	Y	28	30	1				18				
09		4295 X	4295	-0-	-0-	-0-		-0-	4255	2	40	9	Y	36	31	1				23				
10		4324 X	4324	-0-	-0-	-0-		-0-	4273	2	51	9	Y	46	62	1				7				
*11		4259 X	4259	-0-	-0-	-0-		-0-	4205	2	54	9	Y	49	30	1				26				
-----													PANOLA 2 UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 248365		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 9615		PERF. 8920 - 9345	
06		414 N	414	-0-	-0-	-0-		-0-	407	2	7	9	Y	6	4	1		2	8	-0-				
07		432 N	432	-0-	-0-	-0-		-0-	423	2	9	9	Y	8	1	8				7				
08		431 N	431	-0-	-0-	-0-		-0-	424	2	7	9	Y	6	6	1				7				
09		401 N	401	-0-	-0-	-0-		-0-	394	2	7	9	Y	6	11	1				2				
10		440 N	440	-0-	-0-	-0-		-0-	427	2	13	9	Y	12						14				
*11		413 N	413	-0-	-0-	-0-		-0-	406	2	7	9	Y	6	12	1				8				
-----													PETER 2 UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 249396		COMPL. DATE 03/14/2009		TOTAL DEPTH 9570		PERF. 8783 - 9182	
06		4920 X	4801	-0-	-119	-0-		-0-	4778	2	23	9	Y	21	1	8				31				
07		5091 X	5091	-0-	-0-	-0-		-0-	5059	2	32	9	Y	29	26	1		2	8	32				
08		5070 X	5070	-0-	-0-	-0-		-0-	5041	2	29	9	Y	26	36	1				22				
09		4699 X	4699	-0-	-0-	-0-		-0-	4669	2	30	9	Y	27						49				
10		4767 X	4767	-0-	-0-	-0-		-0-	4732	2	35	9	Y	32	46	1				35				
*11		4653 X	4653	-0-	-0-	-0-		-0-	4579	2	74	9	Y	67	36	1				66				
-----													ASHTON 2 UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 249842		COMPL. DATE 04/05/2009		TOTAL DEPTH 9475		PERF. 9005 - 9170	
06		3750 X	2633	-0-	-1117	-0-		-0-	2597	2	36	9	Y	33	29	1				14				
07		3875 X	744	-0-	-3131	-0-		-0-	738	2	6	9	Y	5	14	1				5				
08		3286 X	1414	-0-	-1872	-0-		-0-	1404	2	10	9	Y	9	10	1				4				
09		3180 X	2631	-0-	-549	-0-		-0-	2621	2	10	9	Y	9	7	1				6				
10		2922 X	2922	-0-	-0-	-0-		-0-	2904	2	18	9	Y	16	16	1				6				
*11		3285 X	3285	-0-	-0-	-0-		-0-	3266	2	19	9	Y	17	18	1				5				
-----													PITTS A UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 250074		COMPL. DATE 05/30/2009		TOTAL DEPTH 9516		PERF. 9004 - 9342	
06		4260 X	4073	-0-	-187	-0-		-0-	3959	2	114	9	Y	104	161	1		6	8	33				
07		4402 X	3989	-0-	-413	-0-		-0-	3945	2	44	9	Y	40	5	8				68				
08		4216 X	4195	-0-	-21	-0-		-0-	4171	2	24	9	Y	22						90				
09		4080 X	3998	-0-	-82	-0-		-0-	3968	2	30	9	Y	27	74	1				43				
10		4216 X	4181	-0-	-35	-0-		-0-	4051	2	130	9	Y	118	68	1				93				
*11		4146 X	4146	-0-	-0-	-0-		-0-	4046	2	100	9	Y	91	125	1				59				
-----													BEASLEY 3 UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 251736		COMPL. DATE 01/29/2009		TOTAL DEPTH 9560		PERF. 8882 - 9304	
06		4350 X	4159	-0-	-191	-0-		-0-	4052	2	107	9	Y	97						170				
07		4495 X	4419	-0-	-76	-0-		-0-	4385	2	34	9	Y	31	146	1		1	8	54				
08		4278 X	4164	-0-	-114	-0-		-0-	4139	2	25	9	Y	23						77				
09		4368 X	4368	-0-	-0-	-0-		-0-	4347	2	21	9	Y	19						96				
10		4464 X	4351	-0-	-113	-0-		-0-	4310	2	41	9	Y	37	116	1				17				
11		4290 X	3747	-0-	-543	-0-		-0-	3703	2	44	9	Y	40						57				
-----													BALL 2 UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 251975		COMPL. DATE 07/25/2009		TOTAL DEPTH 9606		PERF. 9096 - 9392	
06		3210 X	3154	-0-	-56	-0-		-0-	3154	2			Y	-0-	16	1				2				
07		3193 X	2569	-0-	-624	-0-		-0-	2538	2	31	9	Y	28						30				
08		3199 X	3199	-0-	-0-	-0-		-0-	3170	2	29	9	Y	26						56				
09		2940 X	2864	-0-	-76	-0-		-0-	2844	2	20	9	Y	18						74				
10		3038 X	2840	-0-	-198	-0-		-0-	2825	2	15	9	Y	14	63	1				25				
11		2940 X	2252	-0-	-688	-0-		-0-	2223	2	29	9	Y	26						51				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976												
BALL 2 UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 252082		COMPL. DATE 06/11/2009		TOTAL DEPTH 9580		PERF. 9064 - 9359				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
06	600 N	250	-0-	-350	-0-	243 2	7 9	Y	6		6	16	1	8
07	589 N	219	-0-	-370	-0-	216 2	3 9	Y	3					11
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	194 2	2 9	Y	2					13
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	165 2	2 9	Y	2					15
10	217 N	68	-0-	-149	-0-	68 2		Y	-0-		12	1		3
11	180 N	13	-0-	-167	-0-	13 2		Y	-0-					3
-----														
BALL 2 UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 252573		COMPL. DATE 05/10/2009		TOTAL DEPTH 9560		PERF. 9160 - 9429				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
-----														
BEASLEY 3 UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 252625		COMPL. DATE 07/09/2009		TOTAL DEPTH 9535		PERF. 8848 - 9226				
06	5760 X	4905	-0-	-855	-0-	4905 2		Y	-0-					9
07	5921 X	5315	-0-	-606	-0-	5296 2	19 9	Y	17		8	1	1 8	17
08	5239 X	5146	-0-	-93	-0-	5133 2	13 9	Y	12					29
09	5070 X	5069	-0-	-1	-0-	5059 2	10 9	Y	9					38
10	5239 X	3645	-0-	-1594	-0-	3628 2	17 9	Y	15		46	1		7
*11	5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	5664 2	23 9	Y	21					28
-----														
BEASLEY 3 UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 252928		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9022 - 9261				
06	4530 X	4157	-0-	-373	-0-	4142 2	15 9	Y	14		61	1	2 8	21
07	4898 X	4478	-0-	-420	-0-	4465 2	13 9	Y	12					33
08	5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	5197 2	30 9	Y	27		48	1		12
09	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	4474 2	22 9	Y	20					32
10	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	4478 2	28 9	Y	25					57
*11	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	4514 2	17 9	Y	15		49	1		23
-----														
NAOMI 3 UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 252930		COMPL. DATE 06/29/2009		TOTAL DEPTH 9613		PERF. 9100 - 9314				
06	3300 X	2891	-0-	-409	-0-	2761 2	130 9	Y	118					278
07	3255 X	2700	-0-	-555	-0-	2690 2	10 9	Y	9					287
08	3255 X	3243	-0-	-12	-0-	3209 2	34 9	Y	31		170	1		148
09	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3747 2	26 9	Y	24					172
10	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	4201 2	46 9	Y	42					214
*11	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	3830 2	47 9	Y	43					257
-----														
INGRAM 2 UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 253475		COMPL. DATE 08/14/2009		TOTAL DEPTH 9488		PERF. 8907 - 9191				
06	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	4222 2	96 9	Y	87		2	8		121
07	4309 X	3260	-0-	-1049	-0-	3225 2	35 9	Y	32		103	1	2 8	48
08	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	4564 2	48 9	Y	44					92
09	4200 X	4176	-0-	-24	-0-	4122 2	54 9	Y	49					141
10	4340 X	4243	-0-	-97	-0-	4202 2	41 9	Y	37		117	1		61
11	4200 X	3961	-0-	-239	-0-	3872 2	89 9	Y	81					142
-----														
CALLOW 2 UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 254405		COMPL. DATE 09/11/2009		TOTAL DEPTH 9520		PERF. 9002 - 9328				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976														
PITTS A UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254600 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 8908 - 9352														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06	11220 X	10487	-0-	-733	-0-	10407	2	80	9	Y	73	49	1	48
07	11594 X	9235	-0-	-2359	-0-	9159	2	76	9	Y	69	102	1	15
08	10602 X	2448	-0-	-8154	-0-	2436	2	12	9	Y	11			26
09	10260 X	4505	-0-	-5755	-0-	4450	2	55	9	Y	50	47	1	29
10	15638 X	15638	-0-	-0-	-0-	15449	2	189	9	Y	172	154	1	47
*11	12743 X	12743	-0-	-0-	-0-	12631	2	112	9	Y	102	91	1	58
-----														
PANOLA 2 UNIT WELL #: 18 RRCID -> 254852 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 8968 - 9355														
-----														
06	3360 X	3321	-0-	-39	-0-	3168	2	153	9	Y	139	156	1	81
07	3751 X	2807	-0-	-944	-0-	2759	2	48	9	Y	44	2	8	73
08	3565 X	3149	-0-	-416	-0-	3079	2	70	9	Y	64	108	1	129
09	3450 X	2653	-0-	-797	-0-	2600	2	53	9	Y	48	83	1	44
10	3565 X	2363	-0-	-1202	-0-	2265	2	98	9	Y	89	78	1	55
11	3330 X	2555	-0-	-775	-0-	2477	2	78	9	Y	71	85	1	41
-----														
CALLOW 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255134 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8929 - 9336														
-----														
06	4590 X	3818	-0-	-772	-0-	3817	2	1	9	Y	1	8	1	-0-
07	4743 X	4302	-0-	-441	-0-	4280	2	22	9	Y	20	8	1	10
08	4526 X	3820	-0-	-706	-0-	3806	2	14	9	Y	13	15	1	8
09	4410 X	2131	-0-	-2279	-0-	2116	2	15	9	Y	14	13	1	9
10	5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	5524	2	26	9	Y	24	29	1	4
*11	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	4549	2	26	9	Y	24	15	1	13
-----														
PITTS A UNIT WELL #: 17 RRCID -> 256092 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8810 - 9293														
-----														
06	2700 X	1965	-0-	-735	-0-	1921	2	44	9	Y	40	71	1	12
07	2728 X	1651	-0-	-1077	-0-	1626	2	25	9	Y	23	4	8	31
08	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1797	2	15	9	Y	14			45
09	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2445	2	20	9	Y	18	37	1	26
10	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2562	2	86	9	Y	78	42	1	62
*11	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2617	2	68	9	Y	62	84	1	40
-----														
PITTS A UNIT WELL #: 15 RRCID -> 256635 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8873 - 9307														
-----														
06	3540 X	1053	-0-	-2487	-0-	1008	2	45	9	Y	41	22	1	23
07	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-	23	1	-0-
08	3317 X	94	-0-	-3223	-0-	84	2	10	9	Y	9			9
09	2850 X	489	-0-	-2361	-0-	444	2	45	9	Y	41	26	1	24
10	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	4132	2	62	9	Y	56	65	1	15
*11	1992 X	1992	-0-	-0-	-0-	1957	2	35	9	Y	32	29	1	18
-----														
ASHTON 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257208 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8888 - 9368														
-----														
06	4050 X	3961	-0-	-89	-0-	3916	2	45	9	Y	41	35	1	17
07	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	4107	2	26	9	Y	24	18	1	22
08	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	4391	2	26	9	Y	24	36	1	10
09	3840 X	3436	-0-	-404	-0-	3412	2	24	9	Y	22	18	1	14
10	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	4381	2	40	9	Y	36	37	1	13
*11	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	4469	2	37	9	Y	34	37	1	10
-----														
NAOMI 3 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 265928 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8886 - 9300														
-----														
06	2160 X	538	-0-	-1622	-0-	528	2	10	9	N	9			19
07	2015 X	504	-0-	-1511	-0-	504	2			N	-0-			19
08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-			19
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	417	2	4	9	N	4			23
10	496 N	382	-0-	-114	-0-	380	2	2	9	N	2			25
11	450 N	391	-0-	-59	-0-	389	2	2	9	N	2			27

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976									
BALL 2 UNIT		WELL #:		1R	RRCID ->	268613	COMPL. DATE	12/27/2012	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6140 - 6240	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAKOMA OPERATING, L.P.				844190								
BECKVILLE		WELL #:		1	RRCID ->	221748	COMPL. DATE	06/19/2006	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10220 - 10240
06	390 N	241	-0-	-149	-0-	241	3		N	-0-		166
07	341 N	247	-0-	-94	-0-	247	3		N	-0-		166
08	620 N	549	-0-	-71	-0-	549	3		N	-0-		166
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	16	1	249	3	N	-0-	166
10	248 N	230	-0-	-18	-0-	230	3		N	-0-		166
11	540 N	234	-0-	-306	-0-	15	1	219	3	N	-0-	166

TRIVIMUM OPERATING, LLC				871168								
EDENS		WELL #:		6	RRCID ->	163168	COMPL. DATE	02/15/1997	TOTAL DEPTH	10125	PERF.	8760 - 9989
06	758 N	758	-0-	-0-	-0-	147	1	572	3	N	35	180
07	806 N	768	-0-	-38	-0-	149	1	591	3	N	25	182 1 23
08	740 N	740	-0-	-0-	-0-	138	1	556	3	N	42	65
09	750 N	707	-0-	-43	-0-	135	1	539	3	N	30	95
10	775 N	710	-0-	-65	-0-	131	1	533	3	N	42	137
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	46	9		N	NO RPT		137

EDENS				WELL #:	4	RRCID ->	163957	COMPL. DATE	04/02/1997	TOTAL DEPTH	10158	PERF.	8776 - 9637
06	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	298	1	2380	3	N	4	2 8	92
07	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	302	1	2459	3	N	4	1 8	95
08	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	299	1	2450	3	N	-0-		95
09	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	299	1	2344	3	N	1	1 8	95
*10	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	321	1	2416	3	N	1	1 8	95
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9		N	NO RPT			95

METCALF "A"				WELL #:	2	RRCID ->	165134	COMPL. DATE	08/08/1997	TOTAL DEPTH	10190	PERF.	8734 - 10010
06	759 N	759	-0-	-0-	-0-	55	1	691	3	N	12	12 1	-0-
07	573 N	573	-0-	-0-	-0-	40	1	524	3	N	8	8 1	-0-
08	580 N	580	-0-	-0-	-0-	48	1	523	3	N	8	8 1	-0-
09	794 N	794	-0-	-0-	-0-	106	1	677	3	N	10	10 1	-0-
*10	726 N	726	-0-	-0-	-0-	32	1	684	3	N	9	9 1	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10	9		N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.// 871168														
METCALF		WELL #: 1		RRCID -> 165461		COMPL. DATE 08/28/1997		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8756 - 10028								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 166791		COMPL. DATE 10/24/1997		TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8712 - 10004								
06	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	672	1	1139	3	N	-0-					-0-
07	2201 N	1852	-0-	-349	-0-	701	1	1151	3	N	-0-					-0-
08	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	718	1	1761	3	N	-0-					-0-
09	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	717	1	1710	3	N	-0-					-0-
*10	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	718	1	1752	3	N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 168480		COMPL. DATE 01/07/1998		TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8730 - 10015								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 168520		COMPL. DATE 12/09/1997		TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8602 - 10006								
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

METCALF "B"		WELL #: 3		RRCID -> 169059		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8634 - 10042								
06	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	104	1	1297	3	N	23	23	1			-0-
						25	9									
07	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	113	1	1466	3	N	21	21	1			-0-
						23	9									
08	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	130	1	1414	3	N	20	20	1			-0-
						22	9									
09	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	215	1	1370	3	N	19	19	1			-0-
						21	9									
*10	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	75	1	1603	3	N	19	19	1			-0-
						21	9									
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.// 871168										
HARRIS, C.E. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 169604		COMPL. DATE 05/07/1998		TOTAL DEPTH 10125		PERF. 8610 - 10030		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	100 1	1247 3	N	22	22 1	-0-	
						24 9						
07	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	129 1	1680 3	N	24	24 1	-0-	
						26 9						
08	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	177 1	1921 3	N	27	27 1	-0-	
						30 9						
09	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	281 1	1789 3	N	-0-		-0-	
*10	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	98 1	2093 3	N	25	25 1	-0-	
						28 9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
HARRIS, C.E. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 170504		COMPL. DATE 08/20/1998		TOTAL DEPTH 9830		PERF. 8625 - 9500		
06	35 X	35	-0-	-0-	-0-	13 1	22 3	N	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
METCALF "E"		WELL #: 6		RRCID -> 221821		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9894 - 10094		
06	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	87 1	1085 3	N	19	19 1	-0-	
						21 9						
07	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	95 1	1230 3	N	17	17 1	-0-	
						19 9						
08	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	111 1	1212 3	N	17	17 1	-0-	
						19 9						
09	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	181 1	1150 3	N	16	16 1	-0-	
						18 9						
*10	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	61 1	1300 3	N	16	16 1	-0-	
						18 9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
METCALF "D"		WELL #: 5		RRCID -> 222407		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 10215		PERF. 9869 - 10050		
06	3000 N	20343	-0-	17343	28285	1485 1	18514 3	N	313	181 1	33 8	252
						344 9						
07	3100 N	15348	-0-	12248	40533	1081 1	14061 3	N	187	187 1	13 8	239
						206 9						
08	3100 N	11427	-0-	8327	48860	948 1	10313 3	N	151	178 1		212
						166 9						
09	59014 X	10154	-0-	-48860	-0-	1363 1	8660 3	N	119	175 1	12 8	144
						131 9						
*10	9715 X	9715	-0-	-0-	-0-	432 1	9195 3	N	80	3 8		221
						88 9						
11	2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-			N	NO RPT			221
-----												
METCALF "F"		WELL #: 7		RRCID -> 224172		COMPL. DATE 10/19/2006		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9904 - 10104		
06	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	81 1	1015 3	N	18	18 1		-0-
						20 9						
07	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	83 1	1079 3	N	15	15 1		-0-
						17 9						
08	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	104 1	1128 3	N	16	16 1		-0-
						18 9						
09	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	168 1	1070 3	N	15	15 1		-0-
						17 9						
*10	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	58 1	1233 3	N	15	15 1		-0-
						17 9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.// 871168												
METCALF "G"		WELL #: 8		RRCID -> 232211		COMPL. DATE 08/11/2007			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8762 - 10098					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	124	1	1544	3	N	27	27	1	-0-
						30	9							
07	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	126	1	1641	3	N	23	23	1	-0-
						25	9							
08	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	178	1	1936	3	N	27	27	1	-0-
						30	9							
09	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	291	1	1847	3	N	26	26	1	-0-
						29	9							
*10	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	96	1	2053	3	N	25	25	1	-0-
						28	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
METCALF "H"		WELL #: 9		RRCID -> 233640		COMPL. DATE 10/05/2007			TOTAL DEPTH 10222 PERF. 7883 - 10077					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	149	1	1853	3	N	32	32	1	-0-
						35	9							
07	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	132	1	1711	3	N	24	24	1	-0-
						26	9							
08	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	197	1	2143	3	N	30	30	1	-0-
						33	9							
09	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	289	1	1835	3	N	26	26	1	-0-
						29	9							
*10	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	89	1	1895	3	N	23	23	1	-0-
						25	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
METCALF "I"		WELL #: 10		RRCID -> 235417		COMPL. DATE 08/17/2007			TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8642 - 10051					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	89	1	1114	3	N	19	19	1	-0-
						21	9							
07	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	108	1	1409	3	N	20	20	1	-0-
						22	9							
08	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	165	1	1793	3	N	25	25	1	-0-
						28	9							
09	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	287	1	1826	3	N	26	26	1	-0-
						29	9							
*10	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	113	1	2406	3	N	29	29	1	-0-
						32	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
EDENS		WELL #: 21		RRCID -> 242523		COMPL. DATE 09/25/2008			TOTAL DEPTH 10112 PERF. 8776 - 10098					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	413	1	3295	3	N	18	4	8	159
						20	9							
07	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	377	1	3068	3	N	20	2	8	177
						22	9							
08	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	372	1	3053	3	N	22			199
						24	9							
09	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	375	1	2936	3	N	14	155	1	3 8 55
						15	9							
*10	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	409	1	3082	3	N	6	1	8	60
						7	9							
11	780 X	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT			60

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
URSUS OIL AND GAS				879300									
MULLINS				WELL #:	1	RRCID ->	086761	COMPL. DATE	12/27/1979	TOTAL DEPTH	9679	PERF. 9594 - 9610	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		690 N	462	-0-	-228	-0-	462 2			N	-0-		84
07		2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	2707 2	6 9		N	5		89
08		2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	2810 2	6 9		N	5		94
09		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1504 2	2 9		N	2		96
10		2511 N	1635	-0-	-876	-0-	1629 2	6 9		N	5		101
11		2430 N	1410	-0-	-1020	-0-	1410 2			N	-0-		101

JERNIGAN				WELL #:	6	RRCID ->	145855	COMPL. DATE	09/01/2000	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9693 - 9708	
06		146 N	146	-0-	-0-	-0-	60 2	86 9		N	78	173 1	72
07		271 N	271	-0-	-0-	-0-	258 2	13 9		N	12		84
08		925 N	925	-0-	-0-	-0-	880 2	45 9		N	41		125
09		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	976 2	57 9		N	52		177
10		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2093 2	55 9		N	50		227
*11		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	1993 2	66 9		N	60	177 1	110

HILL HEIRS				WELL #:	4	RRCID ->	184839	COMPL. DATE	08/15/2001	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9239 - 9731	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

VALENCE OPERATING COMPANY				WELL #:	3	RRCID ->	078082	COMPL. DATE	08/01/1978	TOTAL DEPTH	10210	PERF. 9649 - 9824	
WILSON, HAROLD GAS UNIT "A"				881167									
06		1110 N	633	-0-	-477	-0-	629 2	4 9		Y	4		73
07		1147 N	822	-0-	-325	-0-	816 2	6 9		Y	5	69 1	9
08	DLQ	G-10	819	-0-	819	-0-	809 2	10 9		Y	9		18
09		1724 X	905	-0-	-819	-0-	857 2	48 9		Y	44		62
10		726 X	726	-0-	-0-	-0-	628 2	98 9		Y	89		151
11		780 N	713	-0-	-67	-0-	706 2	7 9		Y	6	125 1	32

STERRETT UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	083239	COMPL. DATE	09/05/1990	TOTAL DEPTH	10120	PERF. 8732 - 9602	
06		915 N	915	-0-	-0-	-0-	20 1	872 2		Y	21	19 1	2
							23 9						
07		496 N	450	-0-	-46	-0-	9 1	432 2		Y	8	7 1	3
							9 9						
08		1798 N	664	-0-	-1134	-0-	8 1	642 2		Y	13	13 1	3
							14 9						
09		930 N	605	-0-	-325	-0-	9 1	582 2		Y	13	12 1	4
							14 9						
10		466 N	466	-0-	-0-	-0-	7 1	449 2		Y	9	10 1	3
							10 9						
*11		660 N	660	-0-	-0-	-0-	11 1	630 2		Y	17	17 1	3
							19 9						



CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
WILSON, HAROLD		WELL #: 3		RRCID -> 139009		COMPL. DATE 07/02/1991			TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8594 - 9391				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1950 X	1898	-0-	-52	-0-	65	1	1814	2	Y	17		38
07	2015 X	1985	-0-	-30	-0-	19	9	1905	2	Y	9	42 1	5
08	DLQ G-10	2506	-0-	2506	2506	10	9	2429	2	Y	14		19
09	4885 X	2379	-0-	-2506	-0-	15	9	2315	2	Y	5		24
10	2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	58	1	2308	2	Y	24	38 1	10
*11	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	6	9	1892	2	Y	10		20
						63	1						
						26	9						
						36	1						
						11	9						
-----													
CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 3-L		RRCID -> 139935		COMPL. DATE 11/11/1991			TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8510 - 9450				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
DANIELS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 141797		COMPL. DATE 05/13/1992			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8852 - 9828				
06	3600 X	2929	-0-	-671	-0-	100	1	2829	2	Y	-0-		67
07	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	103	1	2871	2	Y	17		84
						19	9						
08	DLQ G-10	2405	-0-	2405	2405	87	1	2318	2	Y	-0-	43 1	41
09	4684 X	2279	-0-	-2405	-0-	78	1	2201	2	Y	-0-		41
10	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	91	1	2555	2	Y	6		47
						7	9						
11	2940 X	2565	-0-	-375	-0-	90	1	2445	2	Y	27	56 1	18
						30	9						
-----													
DANIELS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 145281		COMPL. DATE 02/18/1993			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8888 - 9860				
06	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	98	1	2765	2	Y	-0-		34
07	3255 X	2430	-0-	-825	-0-	83	1	2332	2	Y	14		48
						15	9						
08	DLQ G-10	2082	-0-	2082	2082	75	1	2007	2	Y	-0-	37 1	11
09	4143 X	2061	-0-	-2082	-0-	71	1	1987	2	Y	3		14
						3	9						
10	2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	79	1	2210	2	Y	31		45
						34	9						
11	2850 X	2657	-0-	-193	-0-	93	1	2524	2	Y	36	51 1	30
						40	9						
-----													
DANIELS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 146007		COMPL. DATE 05/13/1993			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8943 - 9856				
06	660 N	540	-0-	-120	-0-	18	1	512	2	Y	9		43
						10	9						
07	775 N	718	-0-	-57	-0-	25	1	685	2	Y	7	42 1	8
						8	9						
08	DLQ G-10	721	-0-	721	721	26	1	695	2	Y	-0-		8
09	DLQ G-10	729	-0-	729	1450	25	1	704	2	Y	-0-		8
10	2090 N	640	-0-	-1450	-0-	22	1	618	2	Y	-0-		8
*11	641 N	641	-0-	-0-	-0-	23	1	618	2	Y	-0-		8

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
DANIELS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 163400		COMPL. DATE 04/17/1997			TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8890 - 9815				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	40	1	1119	2	Y	19		114
07	1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	21	9	1825	2	Y	18	122 1	10
08	DLQ G-10	1820	-0-	1820	1820	65	1	1755	2	Y	-0-		10
09	DLQ G-10	1596	-0-	1596	3416	55	1	1541	2	Y	-0-		10
10	3000 N	2012	-0-	-988	2428	69	1	1943	2	Y	-0-		10
*11	3000 N	1606	-0-	-1394	1034	57	1	1549	2	Y	-0-		10
DANIELS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 167152		COMPL. DATE 11/20/1997			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8876 - 9869				
06	T. A.	1083	-0-	1083	1083	36	1	1028	2	Y	17		18
07	14B2 EXT	1492	-0-	1492	2575	19	9	1426	2	Y	14	18 1	14
08	14B2 EXT	1752	-0-	1752	4327	15	9	1689	2	Y	-0-		14
09	7477 X	3150	-0-	-4327	-0-	63	1	3036	2	Y	5		19
10	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	108	1	3972	2	Y	3		22
*11	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	6	9	3217	2	Y	50		72
WILSON, HAROLD		WELL #: 4		RRCID -> 173417		COMPL. DATE 04/25/1999			TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8608 - 9923				
06	1950 N	1676	-0-	-274	-0-	57	1	1602	2	Y	15		36
07	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	17	9	1878	2	Y	9	42 1	3
08	DLQ G-10	2205	-0-	2205	2205	69	1	2138	2	Y	12		15
09	4913 X	2708	-0-	-2205	-0-	10	9	2627	2	Y	14		29
10	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	54	1	2564	2	Y	28	46 1	11
11	2130 N	1777	-0-	-353	-0-	13	9	1737	2	Y	6		17
WILSON, HAROLD		WELL #: 5		RRCID -> 173776		COMPL. DATE 06/05/1999			TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8632 - 9964				
06	3150 X	2764	-0-	-386	-0-	94	1	2644	2	Y	24		45
07	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	26	9	3315	2	Y	15	41 1	19
08	DLQ G-10	3502	-0-	3502	3502	121	1	3393	2	Y	21		40
09	7006 X	3504	-0-	-3502	-0-	17	9	3407	2	Y	11		51
10	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	86	1	3180	2	Y	41	66 1	26
11	3390 X	2736	-0-	-654	-0-	23	9	2651	2	Y	32		58
WILSON, HAROLD GAS UNIT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 179357		COMPL. DATE 08/26/2000			TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8550 - 9866				
06	2760 X	1646	-0-	-1114	-0-	1636	2	10	9	Y	9		102
07	2759 X	1922	-0-	-837	-0-	1909	2	13	9	Y	12	97 1	17
08	DLQ G-10	1853	-0-	1853	1853	1830	2	23	9	Y	21		38
09	3602 X	1749	-0-	-1853	-0-	1746	2	3	9	Y	3		41
10	1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			Y	-0-		41
11	1800 N	1733	-0-	-67	-0-	1716	2	17	9	Y	15	56 1	-0-

-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
WILSON, HAROLD GAS UNIT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	179782	COMPL. DATE	10/04/2000	TOTAL DEPTH	10120	PERF.	8618 - 9951	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1920 N	1717	-0-	-203	-0-	59	1	1658	2	N	-0-		28
07	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	71	1	1951	2	N	3		31
						3	9						
08	DLQ G-10	1704	-0-	1704	1704	42	1	1639	2	N	21	52 1	-0-
						23	9						
09	3499 X	1795	-0-	-1704	-0-	43	1	1734	2	Y	16		16
						18	9						
10	1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	45	1	1638	2	Y	-0-		16
*11	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	34	1	1788	2	Y	-0-		16
-----													
WILSON, HAROLD		WELL #:		6	RRCID ->	180493	COMPL. DATE	11/08/2000	TOTAL DEPTH	10155	PERF.	8665 - 9981	
06	1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	64	1	1793	2	Y	17		34
						19	9						
07	1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	67	1	1845	2	Y	9	33 1	10
						10	9						
08	DLQ G-10	2112	-0-	2112	2112	52	1	2048	2	Y	11		21
						12	9						
09	3815 X	1703	-0-	-2112	-0-	42	1	1661	2	Y	-0-		21
10	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	50	1	1820	2	Y	19	31 1	9
						21	9						
*11	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	26	1	1359	2	Y	7		16
						8	9						
-----													
WILSON, HAROLD "A"		WELL #:		2	RRCID ->	180981	COMPL. DATE	11/24/2000	TOTAL DEPTH	10145	PERF.	8670 - 9992	
06	1080 X	63	-0-	-1017	-0-	2	1	61	2	N	-0-		114
07	1116 X	84	-0-	-1032	-0-	3	1	81	2	N	-0-		114
08	DLQ G-10	4364	-0-	4364	4364	107	1	4235	2	N	20	134 1	-0-
						22	9						
09	8015 X	3651	-0-	-4364	-0-	89	1	3534	2	Y	25		25
						28	9						
10	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	73	1	2679	2	Y	12		37
						13	9						
11	3510 X	1435	-0-	-2075	-0-	26	1	1390	2	Y	17		54
						19	9						
-----													
CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #:		6	RRCID ->	183664	COMPL. DATE	04/25/2013	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8592 - 9454	
06	840 N	417	-0-	-423	-0-	414	2	3	9	Y	3	5 1	-0-
07	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1071	2	11	9	Y	10	7 1	3
08	775 N	550	-0-	-225	-0-	544	2	6	9	Y	5	8 1	-0-
09	420 N	414	-0-	-6	-0-	408	2	6	9	Y	5	4 1	1
10	775 N	276	-0-	-499	-0-	273	2	3	9	Y	3	3 1	1
11	540 N	281	-0-	-259	-0-	278	2	3	9	Y	3	3 1	1
-----													
STERRETT UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	194819	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8740 - 10050	
06	2310 N	1920	-0-	-390	-0-	42	1	1828	2	Y	45	41 1	12
						50	9						
07	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	44	1	2087	2	Y	44	40 1	16
						48	9						
08	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	26	1	2069	2	Y	49	52 1	13
						54	9						
09	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	29	1	2012	2	Y	47	43 1	17
						52	9						
10	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	37	1	2187	2	Y	46	47 1	16
						51	9						
*11	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	37	1	2104	2	Y	52	51 1	17
						57	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
STERRETT UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 202052		COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 8770 - 10050			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STERRETT UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 203063		COMPL. DATE 05/31/2004		TOTAL DEPTH 10257		PERF. 8784 - 10050	
06	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	63 1	2770 2	Y	58	53 1	9
						64 9					
07	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	70 1	3312 2	Y	60	55 1	14
						66 9					
08	2325 N	676	-0-	-1649	-0-	8 1	657 2	Y	10	11 1	13
						11 9					
09	3000 N	3213	-0-	213	213	45 1	3098 2	Y	64	59 1	18
						70 9					
10	3551 X	3338	-0-	-213	-0-	54 1	3208 2	Y	69	70 1	17
						76 9					
*11	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	52 1	2897 2	Y	56	55 1	18
						62 9					

STERRETT		WELL #: 8		RRCID -> 207793		COMPL. DATE 01/02/2005		TOTAL DEPTH 10268		PERF. 8778 - 10058	
06	3210 X	3209	-0-	-1	-0-	70 1	3067 2	Y	65	59 1	15
						72 9					
07	3286 X	3143	-0-	-143	-0-	64 1	3010 2	Y	63	58 1	20
						69 9					
08	3286 X	2955	-0-	-331	-0-	35 1	2848 2	Y	65	69 1	16
						72 9					
09	3210 X	3035	-0-	-175	-0-	43 1	2916 2	Y	69	63 1	22
						76 9					
10	3317 X	3272	-0-	-45	-0-	53 1	3154 2	Y	59	60 1	21
						65 9					
*11	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	56 1	3162 2	Y	62	61 1	22
						68 9					

STERRETT		WELL #: 11		RRCID -> 208892		COMPL. DATE 02/13/2005		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 8740 - 10008	
06	3150 X	2596	-0-	-554	-0-	56 1	2464 2	Y	69	63 1	6
						76 9					
07	3255 X	2451	-0-	-804	-0-	49 1	2333 2	Y	63	58 1	11
						69 9					
08	3255 X	2246	-0-	-1009	-0-	26 1	2146 2	Y	67	72 1	6
						74 9					
09	2610 X	2107	-0-	-503	-0-	29 1	2009 2	Y	63	58 1	11
						69 9					
10	2697 X	2303	-0-	-394	-0-	37 1	2200 2	Y	60	61 1	10
						66 9					
11	2610 X	1973	-0-	-637	-0-	34 1	1884 2	Y	50	49 1	11
						55 9					

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167									
STERRETT			WELL #:		10	RRCID -> 209809			COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8784 - 10074			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
06	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	65	1	2846	2	Y	52	47	1	11
						57	9							
07	2976 X	2819	-0-	-157	-0-	57	1	2708	2	Y	49	45	1	15
						54	9							
08	3007 X	2759	-0-	-248	-0-	33	1	2670	2	Y	51	54	1	12
						56	9							
09	2970 X	2572	-0-	-398	-0-	36	1	2480	2	Y	51	47	1	16
						56	9							
10	3069 X	2719	-0-	-350	-0-	44	1	2623	2	Y	47	48	1	15
						52	9							
11	2970 X	2549	-0-	-421	-0-	44	1	2449	2	Y	51	51	1	15
						56	9							
-----														
STERRETT			WELL #:		9	RRCID -> 209810			COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10276 PERF. 8756 - 10044			
06	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	83	1	3629	2	Y	70	64	1	11
						77	9							
07	3782 X	3290	-0-	-492	-0-	67	1	3150	2	Y	66	60	1	17
						73	9							
08	3782 X	3349	-0-	-433	-0-	40	1	3234	2	Y	68	72	1	13
						75	9							
09	3780 X	3164	-0-	-616	-0-	44	1	3045	2	Y	68	63	1	18
						75	9							
10	3906 X	3406	-0-	-500	-0-	55	1	3282	2	Y	63	65	1	16
						69	9							
11	3780 X	3389	-0-	-391	-0-	58	1	3258	2	Y	66	65	1	17
						73	9							
-----														
STERRETT			WELL #:		12	RRCID -> 210753			COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8748 - 10024			
06	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	62	1	2692	2	Y	58	53	1	9
						64	9							
07	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	54	1	2547	2	Y	52	47	1	14
						57	9							
08	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	36	1	2900	2	Y	66	70	1	10
						73	9							
09	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	46	1	3172	2	Y	70	65	1	15
						77	9							
10	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	57	1	3389	2	Y	67	69	1	13
						74	9							
*11	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	56	1	3136	2	Y	65	64	1	14
						72	9							
-----														
STERRETT			WELL #:		13	RRCID -> 210755			COMPL. DATE	04/16/2005	TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8768 - 10050			
06	3030 X	2599	-0-	-431	-0-	57	1	2495	2	Y	43	39	1	13
						47	9							
07	3131 X	2388	-0-	-743	-0-	48	1	2295	2	Y	41	38	1	16
						45	9							
08	3007 X	2660	-0-	-347	-0-	32	1	2575	2	Y	48	51	1	13
						53	9							
09	2850 X	2428	-0-	-422	-0-	34	1	2344	2	Y	45	42	1	16
						50	9							
10	2821 X	2757	-0-	-64	-0-	45	1	2671	2	Y	37	38	1	15
						41	9							
*11	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	46	1	2594	2	Y	41	41	1	15
						45	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #:		7	RRCID ->	213384	COMPL. DATE	11/17/2012	TOTAL DEPTH	9741	PERF.	6192 - 6242	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107				N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107				N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107				N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107				N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107				N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107				N	NO RPT		-0-

STERRETT		WELL #:		17	RRCID ->	219237	COMPL. DATE	01/28/2006	TOTAL DEPTH	10237	PERF.	8730 - 10022	
06	3450 X	3380	-0-	-70	-0-	74	1	3222	2	Y	76	69 1	13
						84	9						
07	3565 X	3407	-0-	-158	-0-	69	1	3260	2	Y	71	65 1	19
						78	9						
08	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	42	1	3423	2	Y	73	78 1	14
						80	9						
09	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	51	1	3486	2	Y	75	69 1	20
						83	9						
10	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	52	1	3114	2	Y	69	70 1	19
						76	9						
*11	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	57	1	3204	2	Y	70	69 1	20
						77	9						

STERRETT		WELL #:		18	RRCID ->	240556	COMPL. DATE	07/27/2008	TOTAL DEPTH	11705	PERF.	8744 - 11174	
06	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	87	1	3791	2	Y	187	170 1	17
						206	9						
07	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	65	1	3056	2	Y	163	149 1	31
						179	9						
08	4495 X	3356	-0-	-1139	-0-	38	1	3112	2	Y	187	199 1	19
						206	9						
09	4350 X	3353	-0-	-997	-0-	45	1	3113	2	Y	177	163 1	33
						195	9						
10	4495 X	4050	-0-	-445	-0-	64	1	3804	2	Y	165	169 1	29
						182	9						
*11	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	73	1	4120	2	Y	180	179 1	30
						198	9						

STERRETT		WELL #:		23	RRCID ->	263951	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	10323	PERF.	6676 - 10106	
06	5760 X	5737	-0-	-23	-0-	125	1	5482	2	Y	118	108 1	13
						130	9						
07	6293 X	6231	-0-	-62	-0-	126	1	5959	2	Y	133	122 1	24
						146	9						
08	6324 X	5638	-0-	-686	-0-	67	1	5428	2	Y	130	138 1	16
						143	9						
09	6120 X	5533	-0-	-587	-0-	78	1	5324	2	Y	119	110 1	25
						131	9						
10	6542 X	6542	-0-	-0-	-0-	105	1	6302	2	Y	123	125 1	23
						135	9						
*11	7005 X	7005	-0-	-0-	-0-	120	1	6739	2	Y	133	132 1	24
						146	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
STERRETT		WELL #: 14		RRCID -> 263953		COMPL. DATE 06/19/2011		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8738 - 10018		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	5340 X	5071	-0-	-269	-0-	111 1 101 9	4859 2	Y	92 84 1	52
07	5518 X	4748	-0-	-770	-0-	96 1 98 9	4554 2	Y	89 82 1	59
08	5518 X	4652	-0-	-866	-0-	56 1 88 9	4508 2	Y	80 107 1	32
09	5070 X	4622	-0-	-448	-0-	65 1 100 9	4457 2	Y	91 84 1	39
10	5239 X	4623	-0-	-616	-0-	74 1 91 9	4458 2	Y	83 85 1	37
11	5070 X	4666	-0-	-404	-0-	80 1 109 9	4477 2	Y	99 98 1	38
-----										
STERRETT		WELL #: 19		RRCID -> 263954		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8751 - 10018		
06	4410 X	4305	-0-	-105	-0-	94 1 98 9	4113 2	Y	89 81 1	14
07	4557 X	4341	-0-	-216	-0-	88 1 97 9	4156 2	Y	88 80 1	22
08	4557 X	3959	-0-	-598	-0-	47 1 103 9	3809 2	Y	94 100 1	16
09	4410 X	3668	-0-	-742	-0-	51 1 94 9	3523 2	Y	85 78 1	23
10	4464 X	4050	-0-	-414	-0-	65 1 77 9	3908 2	Y	70 71 1	22
11	4320 X	4134	-0-	-186	-0-	71 1 90 9	3973 2	Y	82 81 1	23
-----										
STERRETT		WELL #: 20		RRCID -> 263955		COMPL. DATE 07/03/2011		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8754 - 10034		
06	6600 X	3994	-0-	-2606	-0-	87 1 86 9	3821 2	Y	78 71 1	19
07	6820 X	4064	-0-	-2756	-0-	82 1 85 9	3897 2	Y	77 71 1	25
08	5580 X	3930	-0-	-1650	-0-	47 1 89 9	3794 2	Y	81 86 1	20
09	5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	72 1 107 9	4898 2	Y	97 89 1	28
10	5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	89 1 96 9	5309 2	Y	87 89 1	26
*11	6112 X	6112	-0-	-0-	-0-	105 1 100 9	5907 2	Y	91 90 1	27
-----										
STERRETT		WELL #: 21		RRCID -> 263986		COMPL. DATE 07/03/2011		TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8750 - 10030		
06	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	105 1 114 9	4599 2	Y	104 94 1	29
07	5456 X	4652	-0-	-804	-0-	94 1 100 9	4458 2	Y	91 84 1	36
08	5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	65 1 105 9	5242 2	Y	95 101 1	30
09	5160 X	4332	-0-	-828	-0-	61 1 108 9	4163 2	Y	98 90 1	38
10	5239 X	5067	-0-	-172	-0-	82 1 103 9	4882 2	Y	94 96 1	36
11	5160 X	5097	-0-	-63	-0-	88 1 95 9	4914 2	Y	86 85 1	37

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
STERRETT		WELL #: 22		RRCID -> 263989		COMPL. DATE 08/15/2011		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8744 - 10028		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	4830 X	3877	-0-	-953	-0-	85 1	3704 2	Y	80 73 1	19
07	5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	88 9				
07	5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	106 1	5042 2	Y	83 77 1	25
08	4433 X	3380	-0-	-1053	-0-	91 9				
08	4433 X	3380	-0-	-1053	-0-	40 1	3255 2	Y	77 82 1	20
09	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	85 9				
09	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	56 1	3815 2	Y	85 79 1	26
10	5303 X	5303	-0-	-0-	-0-	94 9				
10	5303 X	5303	-0-	-0-	-0-	85 1	5101 2	Y	106 108 1	24
11	4290 X	4284	-0-	-6	-0-	117 9				
11	4290 X	4284	-0-	-6	-0-	73 1	4102 2	Y	99 98 1	25
						109 9				
-----										
RHODES		WELL #: 6		RRCID -> 265409		COMPL. DATE 09/09/2012		TOTAL DEPTH 11640 PERF. 8658 - 11500		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
RHODES		WELL #: 2		RRCID -> 265410		COMPL. DATE 02/23/2013		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8578 - 9804		
06	9030 X	8828	-0-	-202	-0-	8651 2	177 9	Y	161 173 1	63
07	9176 X	8108	-0-	-1068	-0-	7878 2	230 9	Y	209 202 1	70
08	8153 X	6754	-0-	-1399	-0-	6608 2	146 9	Y	133 148 1	55
09	7890 X	5991	-0-	-1899	-0-	5858 2	133 9	Y	121 108 1	68
10	8153 X	7303	-0-	-850	-0-	7118 2	185 9	Y	168 159 1	77
11	7890 X	7440	-0-	-450	-0-	7263 2	177 9	Y	161 170 1	67
-----										
RHODES		WELL #: 4		RRCID -> 265655		COMPL. DATE 02/09/2013		TOTAL DEPTH 10056 PERF. 8686 - 9954		
06	5160 X	4886	-0-	-274	-0-	4740 2	146 9	Y	133 132 1	52
07	5332 X	3888	-0-	-1444	-0-	3724 2	164 9	Y	149 151 1	50
08	7167 X	7167	-0-	-0-	-0-	6935 2	232 9	Y	211 173 1	88
09	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	4258 2	145 9	Y	132 146 1	74
10	4092 X	2145	-0-	-1947	-0-	2064 2	81 9	Y	74 113 1	35
11	3960 X	2120	-0-	-1840	-0-	2045 2	75 9	Y	68 74 1	28
-----										
RHODES		WELL #: 3		RRCID -> 265656		COMPL. DATE 02/16/2013		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8537 - 9792		
06	9240 X	6975	-0-	-2265	-0-	6848 2	127 9	Y	115 127 1	45
07	9548 X	6876	-0-	-2672	-0-	6700 2	176 9	Y	160 152 1	53
08	9052 X	6516	-0-	-2536	-0-	6388 2	128 9	Y	116 121 1	48
09	7397 X	7397	-0-	-0-	-0-	7248 2	149 9	Y	135 108 1	75
10	7223 X	6392	-0-	-831	-0-	6246 2	146 9	Y	133 147 1	61
*11	7735 X	7735	-0-	-0-	-0-	7569 2	166 9	Y	151 148 1	63
-----										
RHODES		WELL #: 1		RRCID -> 267798		COMPL. DATE 11/16/2012		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8624 - 9898		
06	10860 X	9273	-0-	-1587	-0-	9109 2	164 9	Y	149 350 1	60
07	11749 X	9591	-0-	-2158	-0-	9352 2	239 9	Y	217 204 1	73
08	10881 X	9211	-0-	-1670	-0-	9036 2	175 9	Y	159 166 1	66
09	10530 X	8345	-0-	-2185	-0-	8182 2	163 9	Y	148 131 1	83
10	9579 X	8292	-0-	-1287	-0-	8107 2	185 9	Y	168 173 1	78
*11	10002 X	10002	-0-	-0-	-0-	9792 2	210 9	Y	191 187 1	80



CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
RHODES		WELL #: 5		RRCID -> 268340		COMPL. DATE 02/13/2013		TOTAL DEPTH 11652 PERF. 8580 - 11450								
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 8		RRCID -> 268474		COMPL. DATE 02/05/2013		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8630 - 9520								
06	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3752	2	109	9	Y	99	82	1			21
07	1705 X	302	-0-	-1403	-0-	292	2	10	9	Y	9	27	1			3
08	T. A.	1108	-0-	1108	1108	1071	2	37	9	Y	34	32	1			5
09	T. A.	3094	-0-	3094	4202	2975	2	119	9	Y	108	88	1			25
10	6505 X	2303	-0-	-4202	-0-	2220	2	83	9	Y	75	83	1			17
*11	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	2949	2	118	9	Y	107	98	1			26

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 12		RRCID -> 268888		COMPL. DATE 01/30/2013		TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8548 - 9442								
06	6030 X	-0-	-0-	-6030	-0-					Y	-0-	22	1			-0-
07	6231 X	245	-0-	-5986	-0-	235	2	10	9	Y	9	6	1			3
08	4464 X	137	-0-	-4327	-0-	131	2	6	9	Y	5	8	1			-0-
09	4320 X	51	-0-	-4269	-0-	49	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	8117 X	8117	-0-	-0-	-0-	7750	2	367	9	Y	334	259	1			75
*11	6320 X	6320	-0-	-0-	-0-	6157	2	163	9	Y	148	188	1			35

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 16		RRCID -> 268889		COMPL. DATE 08/14/2013		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8568 - 9468								
06	5250 X	1726	-0-	-3524	-0-	1697	2	29	9	Y	26	42	1			5
07	7885 X	7885	-0-	-0-	-0-	7736	2	149	9	Y	135	99	1			41
08	5146 X	3874	-0-	-1272	-0-	3797	2	77	9	Y	70	102	1			9
09	10777 X	10777	-0-	-0-	-0-	10531	2	246	9	Y	224	180	1			53
10	9500 X	9500	-0-	-0-	-0-	9304	2	196	9	Y	178	190	1			41
*11	9395 X	9395	-0-	-0-	-0-	9223	2	172	9	Y	156	159	1			38

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 18		RRCID -> 268890		COMPL. DATE 03/25/2013		TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8550 - 9464								
06	2370 X	772	-0-	-1598	-0-	761	2	11	9	Y	10	19	1			3
07	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	4778	2	75	9	Y	68	50	1			21
08	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	4147	2	68	9	Y	62	75	1			8
09	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	4247	2	80	9	Y	73	64	1			17
10	5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	5046	2	86	9	Y	78	77	1			18
*11	6003 X	6003	-0-	-0-	-0-	5895	2	108	9	Y	98	93	1			23

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 9		RRCID -> 268906		COMPL. DATE 05/11/2013		TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8628 - 11200								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 11		RRCID -> 269463		COMPL. DATE 08/20/2013		TOTAL DEPTH 9646 PERF. 8540 - 9438								
06	5550 X	2870	-0-	-2680	-0-	2841	2	29	9	Y	26	34	1			5
07	6581 X	6581	-0-	-0-	-0-	6506	2	75	9	Y	68	52	1			21
08	6263 X	6263	-0-	-0-	-0-	6187	2	76	9	Y	69	81	1			9
09	5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	5433	2	76	9	Y	69	62	1			16
10	6559 X	6559	-0-	-0-	-0-	6478	2	81	9	Y	74	73	1			17
*11	5893 X	5893	-0-	-0-	-0-	5816	2	77	9	Y	70	70	1			17

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
RHODES		WELL #: 7		RRCID -> 269568		COMPL. DATE 02/08/2013		TOTAL DEPTH 11615 PERF. 8623 - 11483			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
-----											
CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 13		RRCID -> 270319		COMPL. DATE 05/28/2013		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8570 - 9470			
06	9590 X	9590	-0-	-0-	-0-	9355 2	235 9	Y	214	222 1	46
07	9003 X	9003	-0-	-0-	-0-	8753 2	250 9	Y	227	203 1	70
08	7099 X	6423	-0-	-676	-0-	6235 2	188 9	Y	171	218 1	23
09	6870 X	5924	-0-	-946	-0-	5726 2	198 9	Y	180	161 1	42
10	9094 X	9094	-0-	-0-	-0-	8863 2	231 9	Y	210	205 1	47
*11	8524 X	8524	-0-	-0-	-0-	8292 2	232 9	Y	211	207 1	51
-----											
CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 17		RRCID -> 270794		COMPL. DATE 06/20/2013		TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8598 - 9463			
06	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	4722 2	8 9	Y	7	7 1	2
07	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	4477 2	8 9	Y	7	7 1	2
08	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	4474 2	9 9	Y	8	9 1	1
09	4230 X	3971	-0-	-259	-0-	3962 2	9 9	Y	8	7 1	2
10	4371 X	4271	-0-	-100	-0-	4262 2	9 9	Y	8	8 1	2
*11	4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	4851 2	18 9	Y	16	14 1	4
-----											
CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 15		RRCID -> 271434		COMPL. DATE 08/27/2013		TOTAL DEPTH 11348 PERF. 8618 - 11205			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 14		RRCID -> 271461		COMPL. DATE 08/31/2013		TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 10		RRCID -> 271934		COMPL. DATE 07/21/2013		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8630 - 11217			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
J.W. WILTCHER GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 272011		COMPL. DATE 11/14/2013		TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8586 - 10280			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
BOLES, A. M. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 273560		COMPL. DATE 11/01/2014			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8602 - 9538			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3127	2	113	9	Y	103	144
07	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	2991	2	84	9	Y	76	136
08	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3063	2	123	9	Y	112	151
09	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2817	2	100	9	Y	91	132
10	2697 X	2055	-0-	-642	-0-	1975	2	80	9	Y	73	98
11	2610 X	1555	-0-	-1055	-0-	1501	2	54	9	Y	49	66
-----												
BOLES, A. M. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 274137		COMPL. DATE 02/07/2015			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8600 - 9532			
06	6420 X	4360	-0-	-2060	-0-	4316	2	44	9	Y	40	65
07	6634 X	5219	-0-	-1415	-0-	5178	2	41	9	Y	37	64
08	6138 X	3283	-0-	-2855	-0-	3246	2	37	9	Y	34	53
09	5790 X	4092	-0-	-1698	-0-	4051	2	41	9	Y	37	51
10	5983 X	4726	-0-	-1257	-0-	4671	2	55	9	Y	50	60
11	5040 X	3478	-0-	-1562	-0-	3478	2			Y	-0-	11
-----												
J.W. WILTCHER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 274948		COMPL. DATE 07/25/2014			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8558 - 10280			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
J.W. WILTCHER GAS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 276636		COMPL. DATE 08/14/2015			TOTAL DEPTH 9442 PERF. 9771 - 15369			
06	67920 X	48613	-0-	-19307	-0-	48075	2	538	9	Y	489	336
07	67921 X	51799	-0-	-16122	-0-	51229	2	570	9	Y	518	400
08	62744 X	44828	-0-	-17916	-0-	44234	2	594	9	Y	540	307
09	60720 X	45804	-0-	-14916	-0-	45112	2	692	9	Y	629	378
10	51801 X	48367	-0-	-3434	-0-	47710	2	657	9	Y	597	363
11	50130 X	46266	-0-	-3864	-0-	45593	2	673	9	Y	612	377
-----												
BOLES, A. M. GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 276638		COMPL. DATE 07/22/2016			TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8644 - 9520			
06	6570 X	2205	-0-	-4365	-0-	2154	2	51	9	Y	46	96
07	6789 X	296	-0-	-6493	-0-	290	2	6	9	Y	5	45
08	4836 X	1060	-0-	-3776	-0-	1032	2	28	9	Y	25	38
09	4680 X	1356	-0-	-3324	-0-	1325	2	31	9	Y	28	38
10	4836 X	2088	-0-	-2748	-0-	2033	2	55	9	Y	50	58
*11	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4240	2	124	9	Y	113	123
-----												
COLEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 281275		COMPL. DATE 07/13/2016			TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8770 - 11276			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
J. W. WILTCHER GAS UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 281478		COMPL. DATE 07/24/2016			TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9720 - 15554			
07	0	10126	-0-	10126	10126	10048	2	78	9	Y	71	9
*08	57174 X	47048	-0-	-10126	-0-	46721	2	327	9	Y	297	40
*09	104711 X	104711	-0-	-0-	-0-	103879	2	832	9	Y	756	176
*10	74223 X	74223	-0-	-0-	-0-	73693	2	530	9	Y	482	109
*11	63689 X	63689	-0-	-0-	-0-	63201	2	488	9	Y	444	108

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. 924317												
YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222950 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 6493 - 9557												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	162
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	162
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	162
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	162
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	162
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	162
-----												
SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224435 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6456 - 9632												
06	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-	-0-				N	-0-	558
07	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-	-0-				N	-0-	558
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	558
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	558
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	558
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	558
-----												
SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236752 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6398 - 9616												
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	132
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	132
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	132
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	132
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	132
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	132
-----												
YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244672 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6593 - 9802												
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	97
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	97
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	97
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	97
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	97
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	97
-----												
WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875												
BRIGGS, H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231193 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8650 - 9984												
06	840 X	-0-	-0-	-840	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	806 X	-0-	-0-	-806	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	339 X	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-	-0-
09	878 X	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-	-0-
10	541 X	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-	-0-
11	330 X	-0-	-0-	-330	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----												
XTO ENERGY INC. 945936												
BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 1 RRCID -> 074700 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9231 - 9252												
06	1710 N	1313	-0-	-397	-0-	1288	2	25	9	Y	23	38
07	1767 N	1312	-0-	-455	-0-	1291	2	21	9	Y	19	57
08	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	1052	2	18	9	Y	16	16
09	1860 X	411	-0-	-1449	-0-	401	2	10	9	Y	9	25
10	1364 X	746	-0-	-618	-0-	724	2	22	9	Y	20	45
11	1320 X	1008	-0-	-312	-0-	996	2	12	9	Y	11	18

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
GHOLSTON, J.S. WELL #: 2 RRCID -> 076558 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8440 - 9170

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	132 N	-0-	-0-	-132	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA WELL #: 2 RRCID -> 076576 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9345 PERF. 8373 - 8438

06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	80	3	Y	-0-					-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	74	3	Y	-0-					-0-
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	76	3	Y	-0-					-0-
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	104	3	Y	-0-					-0-
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	107	3	Y	-0-					-0-
*11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	102	3	Y	-0-					-0-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 077541 COMPL. DATE 03/19/2015 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8410 - 9229

06	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	1027	3	Y	46	42	1			7
07	1147 N	1123	-0-	-24	-0-	-0-	-0-	51	9	68	1	Y	48	52	1			3
08	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	53	9	74	1	Y	40	40	1			3
09	1140 N	1028	-0-	-112	-0-	-0-	-0-	44	9	68	1	Y	34	34	1			3
10	1116 N	1087	-0-	-29	-0-	-0-	-0-	37	9	68	1	Y	41	39	1			5
11	1110 N	1056	-0-	-54	-0-	-0-	-0-	68	1	45	9	Y	44	44	1			5
								64	1	48	9	Y						

JONES, ELSIE WELL #: 2 RRCID -> 077542 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9114 - 9538

06	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	174	1	2381	3	Y	62	57	1			10
07	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	68	9	162	1	Y	63	70	1			3
08	2635 N	1790	-0-	-845	-0-	-0-	-0-	69	9	119	1	Y	43	43	1			3
09	2610 N	1725	-0-	-885	-0-	-0-	-0-	47	9	114	1	Y	45	44	1			4
10	2635 N	1591	-0-	-1044	-0-	-0-	-0-	50	9	100	1	Y	55	52	1			7
*11	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	61	9	167	1	Y	59	59	1			7
								167	1	65	9	Y						

DONALD, F.H. WELL #: 2 RRCID -> 078204 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 868 - 9607

06	5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	178	1	5627	3	Y	100	23	0	85	1	9
07	6294 X	6294	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	110	9	182	1	Y	96	23	0	66	1	16
08	5797 X	5754	-0-	-43	-0-	-0-	-0-	106	9	164	1	Y	86	11	0	77	1	14
09	5760 X	5745	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	95	9	164	1	Y	85	16	0	70	1	13
10	5952 X	5438	-0-	-514	-0-	-0-	-0-	94	9	148	1	Y	93	14	0	84	1	8
11	5760 X	4143	-0-	-1617	-0-	-0-	-0-	102	9	114	1	Y	81	16	0	63	1	10
								114	1	89	9	Y						

-----																		
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA							
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936															
COLEMAN, M.J.			WELL #: 2		RRCID -> 079295			COMPL. DATE 09/11/1978			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8802 - 9276							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
-----																		
06		2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	77	1	2448	3	Y		-0-	1	1		-0-	
07		2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	66	1	2189	3	Y		-0-				-0-	
08		2325 N	2073	-0-	-252	-0-	60	1	2013	3	Y		-0-				-0-	
09		2340 N	2292	-0-	-48	-0-	66	1	2226	3	Y		-0-				-0-	
10		2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	67	1	2338	3	Y		-0-				-0-	
*11		2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	64	1	2203	3	Y		-0-				-0-	
-----																		
THOMAS & WOOD			WELL #: 2		RRCID -> 080465			COMPL. DATE 05/14/2009			TOTAL DEPTH 9689 PERF. 8367 - 9584							
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-	
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-	
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-	
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-	
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-	
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-	
-----																		
HOLMES, S.L.			WELL #: 2		RRCID -> 082042			COMPL. DATE 01/16/1979			TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8378 - 8881							
06		3000 X	2668	-0-	-332	-0-	80	1	2546	3	Y		38	9	0	33	1	4
							42	9										
07		4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	118	1	3894	3	Y		52	12	0	35	1	9
							57	9										
08		2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	68	1	2287	3	Y		29	4	0	29	1	5
							32	9										
09		3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	100	1	3341	3	Y		44	8	0	34	1	7
							48	9										
10		3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	95	1	3329	3	Y		51	8	0	46	1	4
							56	9										
11		3120 X	2776	-0-	-344	-0-	76	1	2650	3	Y		45	9	0	35	1	5
							50	9										
-----																		
PIRKLE, L. H.			WELL #: 3		RRCID -> 083074			COMPL. DATE 03/27/1979			TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8748 - 9213							
06		2610 X	2447	-0-	-163	-0-	75	1	2372	3	Y		-0-					-0-
07		2697 X	2147	-0-	-550	-0-	63	1	2084	3	Y		-0-					-0-
08		3317 X	2599	-0-	-718	-0-	75	1	2524	3	Y		-0-					-0-
09		3210 X	2961	-0-	-249	-0-	86	1	2875	3	Y		-0-					-0-
10		3286 X	3015	-0-	-271	-0-	84	1	2931	3	Y		-0-					-0-
*11		2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	77	1	2663	3	Y		-0-					-0-
-----																		
ALLISON, THOMAS GAS UNIT			WELL #: 3A		RRCID -> 083723			COMPL. DATE 10/16/1992			TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8406 - 9531							
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
-----																		
KYLE, FRED UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 084701			COMPL. DATE 10/01/1979			TOTAL DEPTH 9418 PERF. 8401 - 8444							
06		4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	135	1	4262	3	Y		-0-	1	1			-0-
07		4402 X	3641	-0-	-761	-0-	107	1	3534	3	Y		-0-					-0-
08		4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	125	1	4176	3	Y		-0-					-0-
09		4410 X	3720	-0-	-690	-0-	108	1	3612	3	Y		-0-					-0-
10		4557 X	4104	-0-	-453	-0-	114	1	3990	3	Y		-0-					-0-
11		4410 X	3744	-0-	-666	-0-	105	1	3639	3	Y		-0-					-0-

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
BROWN, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 084829 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8456 - 9312														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
06	4050 X	4013	-0-	-37	-0-	121	1	3845	3	Y	43	9	0	34 1 4
07	4185 X	3649	-0-	-536	-0-	106	1	3506	3	Y	34	8	0	24 1 6
08	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	118	1	3945	3	Y	37	5	0	32 1 6
09	4020 X	3692	-0-	-328	-0-	106	1	3550	3	Y	33	6	0	28 1 5
10	4154 X	3915	-0-	-239	-0-	107	1	3763	3	Y	41	6	0	37 1 3
11	4020 X	3682	-0-	-338	-0-	102	1	3530	3	Y	45	9	0	34 1 5
						47	9							
						37	9							
						41	9							
						36	9							
						45	9							
						50	9							
-----														
OWENS, NELLIE WELL #: 2 RRCID -> 084856 COMPL. DATE 08/06/1979 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8855 - 9317														
06	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	78	1	2470	3	Y	-0-	2	1	-0-
07	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	76	1	2503	3	Y	-0-			-0-
08	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	70	1	2349	3	Y	-0-			-0-
09	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	72	1	2411	3	Y	-0-			-0-
10	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	76	1	2645	3	Y	-0-			-0-
*11	2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	81	1	2798	3	Y	-0-			-0-
-----														
BANKS, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 085178 COMPL. DATE 09/13/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7934 - 9275														
06	2940 X	1368	-0-	-1572	-0-	42	1	1326	3	Y	-0-			-0-
07	3007 X	1353	-0-	-1654	-0-	40	1	1313	3	Y	-0-			-0-
08	1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	38	1	1282	3	Y	-0-			-0-
09	1380 N	1262	-0-	-118	-0-	37	1	1225	3	Y	-0-			-0-
10	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	41	1	1420	3	Y	-0-			-0-
*11	2993 N	2993	-0-	-0-	-0-	84	1	2909	3	Y	-0-			-0-
-----														
DAVIS, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 086760 COMPL. DATE 12/04/1979 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8438 - 9361														
06	3720 X	3337	-0-	-383	-0-	102	1	3235	3	Y	-0-	1	1	-0-
07	3844 X	3338	-0-	-506	-0-	98	1	3240	3	Y	-0-			-0-
08	3720 X	2135	-0-	-1585	-0-	62	1	2073	3	Y	-0-			-0-
09	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	111	1	3712	3	Y	-0-			-0-
10	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	104	1	3630	3	Y	-0-			-0-
*11	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	109	1	3789	3	Y	-0-			-0-
-----														
PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 3 RRCID -> 087003 COMPL. DATE 01/15/1980 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 8850 - 9108														
06	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	119	1	3764	3	Y	-0-	1	1	-0-
07	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	121	1	3991	3	Y	-0-			-0-
08	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	109	1	3651	3	Y	-0-			-0-
09	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	86	1	2870	3	Y	-0-			-0-
10	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	106	1	3711	3	Y	-0-			-0-
*11	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	92	1	3190	3	Y	-0-			-0-
-----														
CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 2 RRCID -> 087872 COMPL. DATE 02/14/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8767 - 9238														
06	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	76	1	2415	3	Y	-0-	1	1	-0-
07	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	76	1	2497	3	Y	-0-			-0-
08	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	73	1	2442	3	Y	-0-			-0-
09	2490 N	2428	-0-	-62	-0-	70	1	2358	3	Y	-0-			-0-
10	2573 N	2274	-0-	-299	-0-	63	1	2211	3	Y	-0-			-0-
11	2430 N	2012	-0-	-418	-0-	56	1	1956	3	Y	-0-			-0-





CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
THOMAS & WOOD		WELL #: 3		RRCID -> 098841		COMPL. DATE 12/18/1981			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8373 - 9207		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	93 1 84 9	1274 3	Y	76	69 1	12
07	845 N	845	-0-	-0-	-0-	48 1 87 9	710 3	Y	79	87 1	4
08	992 N	992	-0-	-0-	-0-	63 1 73 9	856 3	Y	66	66 1	4
09	1050 N	599	-0-	-451	-0-	36 1 65 9	498 3	Y	59	57 1	6
10	837 N	613	-0-	-224	-0-	35 1 76 9	502 3	Y	69	66 1	9
11	960 N	627	-0-	-333	-0-	35 1 80 9	512 3	Y	73	73 1	9
-----											
GHOLSTON, J. S.		WELL #: 3		RRCID -> 100005		COMPL. DATE 02/10/1982			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8810 - 9218		
06	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	210 1 59 9	2882 3	Y	54	50 1	8
07	3131 X	3076	-0-	-55	-0-	191 1 62 9	2823 3	Y	56	61 1	3
08	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	195 1 51 9	2658 3	Y	46	46 1	3
09	2670 X	2636	-0-	-34	-0-	177 1 45 9	2414 3	Y	41	40 1	4
10	2759 X	2653	-0-	-106	-0-	170 1 53 9	2430 3	Y	48	46 1	6
11	2670 X	2545	-0-	-125	-0-	158 1 56 9	2331 3	Y	51	51 1	6
-----											
DONALD, F. H.		WELL #: 3		RRCID -> 101029		COMPL. DATE 04/26/1982			TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8812 - 9212		
06	9750 X	9514	-0-	-236	-0-	287 1 138 9	9089 3	Y	125	27 0	99 1 12
07	10075 X	9396	-0-	-679	-0-	273 1 121 9	9002 3	Y	110	27 0	76 1 19
08	10013 X	9479	-0-	-534	-0-	271 1 120 9	9088 3	Y	109	14 0	96 1 18
09	9690 X	7691	-0-	-1999	-0-	220 1 97 9	7374 3	Y	88	17 0	75 1 14
10	9827 X	8406	-0-	-1421	-0-	230 1 122 9	8054 3	Y	111	17 0	99 1 9
11	9510 X	6900	-0-	-2610	-0-	190 1 114 9	6596 3	Y	104	21 0	80 1 12
-----											
ANDERSON, ALMA		WELL #: 3		RRCID -> 101213		COMPL. DATE 03/08/1982			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8385 - 9088		
06	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	80 1 52 9	2529 3	Y	47	9 0	35 1 4
07	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	77 1 46 9	2538 3	Y	42	10 0	29 1 7
08	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	75 1 45 9	2516 3	Y	41	5 0	36 1 7
09	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	70 1 41 9	2356 3	Y	37	7 0	31 1 6
10	2511 N	2457	-0-	-54	-0-	67 1 48 9	2342 3	Y	44	7 0	39 1 4
*11	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	200 1 57 9	2505 3	Y	52	10 0	40 1 6

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
BROWN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 101745 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 8461 - 9319														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06	3150 X	3142	-0-	-8	-0-	94	1	2982	3	Y	60	14	0	53 1 6
						66	9							
07	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	100	1	3308	3	Y	58	14	0	40 1 10
						64	9							
08	3534 X	3423	-0-	-111	-0-	97	1	3262	3	Y	58	7	0	51 1 10
						64	9							
09	3420 X	3143	-0-	-277	-0-	89	1	2996	3	Y	53	10	0	45 1 8
						58	9							
10	3534 X	3206	-0-	-328	-0-	87	1	3050	3	Y	63	10	0	56 1 5
						69	9							
11	3360 X	2922	-0-	-438	-0-	80	1	2769	3	Y	66	13	0	50 1 8
						73	9							
-----														
COLEMAN, M. J. WELL #: 3 RRCID -> 102588 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8868 - 9278														
06	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	114	1	3615	3	Y	-0-	1	0	2 1 -0-
07	3689 X	3375	-0-	-314	-0-	99	1	3276	3	Y	-0-			-0-
08	3565 X	3134	-0-	-431	-0-	91	1	3043	3	Y	-0-			-0-
09	3720 X	3202	-0-	-518	-0-	93	1	3109	3	Y	-0-			-0-
10	3844 X	3383	-0-	-461	-0-	94	1	3289	3	Y	-0-			-0-
11	3720 X	3524	-0-	-196	-0-	99	1	3425	3	Y	-0-			-0-
-----														
WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102617 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8878 - 9572														
06	4080 X	3551	-0-	-529	-0-	237	1	3249	3	Y	59	56	1	9
						65	9							
07	4216 X	3370	-0-	-846	-0-	209	1	3092	3	Y	63	69	1	3
						69	9							
08	4185 X	3092	-0-	-1093	-0-	207	1	2827	3	Y	53	53	1	3
						58	9							
09	4050 X	2946	-0-	-1104	-0-	197	1	2696	3	Y	48	46	1	5
						53	9							
10	4185 X	3705	-0-	-480	-0-	239	1	3405	3	Y	55	53	1	7
						61	9							
11	3540 X	3319	-0-	-221	-0-	207	1	3047	3	Y	59	59	1	7
						65	9							
-----														
BANKS, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 103243 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8408 - 9292														
06	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	129	1	4091	3	Y	54	12	0	43 1 5
						59	9							
07	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	99	1	3275	3	Y	36	9	0	26 1 6
						40	9							
08	3844 X	3593	-0-	-251	-0-	103	1	3448	3	Y	38	5	0	33 1 6
						42	9							
09	4290 X	2865	-0-	-1425	-0-	82	1	2750	3	Y	30	6	0	25 1 5
						33	9							
10	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	139	1	4853	3	Y	61	9	0	52 1 5
						67	9							
11	4290 X	3951	-0-	-339	-0-	109	1	3784	3	Y	53	11	0	41 1 6
						58	9							
-----														
DAVIS, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 103405 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8424 - 9354														
06	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	126	1	4005	3	Y	-0-	1	1	-0-
07	5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	168	1	5533	3	Y	-0-			-0-
08	5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	160	1	5372	3	Y	-0-			-0-
09	5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	152	1	5083	3	Y	-0-			-0-
10	4061 X	4013	-0-	-48	-0-	111	1	3902	3	Y	-0-			-0-
*11	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	121	1	4190	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OWENS, NELLIE		WELL #: 3		RRCID -> 103626		COMPL. DATE 10/30/1982			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8334 - 9237			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	145 1	4583 3	Y	-0-	1 1	-0-	
07	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	138 1	4559 3	Y	-0-		-0-	
08	4805 X	4665	-0-	-140	-0-	135 1	4530 3	Y	-0-		-0-	
09	4650 X	4431	-0-	-219	-0-	128 1	4303 3	Y	-0-		-0-	
10	4805 X	4590	-0-	-215	-0-	127 1	4463 3	Y	-0-		-0-	
11	4650 X	4434	-0-	-216	-0-	124 1	4310 3	Y	-0-		-0-	
-----												
SEALEY, JJ		WELL #: 3		RRCID -> 104057		COMPL. DATE 12/01/1982			TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8816 - 9572			
06	5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	363 1	4979 3	Y	-0-	1 1	-0-	
07	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	332 1	4909 3	Y	-0-		-0-	
08	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	347 1	4734 3	Y	-0-		-0-	
09	4980 X	4832	-0-	-148	-0-	330 1	4502 3	Y	-0-		-0-	
10	5146 X	4988	-0-	-158	-0-	327 1	4661 3	Y	-0-		-0-	
11	4980 X	4723	-0-	-257	-0-	300 1	4423 3	Y	-0-		-0-	
-----												
BRODERICK GU2, BESS SMITH		WELL #: 2		RRCID -> 106300		COMPL. DATE 03/11/1983			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8514 - 9241			
06	4890 X	4576	-0-	-314	-0-	4557 2	19 9	Y	17	26 1	12	
07	5084 X	4549	-0-	-535	-0-	4531 2	18 9	Y	16	11 1	17	
08	5084 X	4541	-0-	-543	-0-	4518 2	23 9	Y	21	26 1	12	
09	4920 X	4184	-0-	-736	-0-	4164 2	20 9	Y	18	25 1	5	
10	4743 X	4473	-0-	-270	-0-	4454 2	19 9	Y	17	11 1	11	
11	4590 X	4326	-0-	-264	-0-	4307 2	19 9	Y	17	22 1	6	
-----												
JONES, ELSIE		WELL #: 4		RRCID -> 106603		COMPL. DATE 05/27/1983			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9533			
06	2370 N	1945	-0-	-425	-0-	129 1	1764 3	Y	47	43 1	7	
07	2232 N	1943	-0-	-289	-0-	120 1	1767 3	Y	51	55 1	3	
08	2077 N	1836	-0-	-241	-0-	122 1	1668 3	Y	42	42 1	3	
09	1950 N	1863	-0-	-87	-0-	124 1	1694 3	Y	41	40 1	4	
10	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	146 1	2077 3	Y	42	41 1	5	
*11	3000 N	3127	-0-	127	127	195 1	2875 3	Y	52	51 1	6	
-----												
OWENS, A. H.		WELL #: 3		RRCID -> 109756		COMPL. DATE 06/08/1983			TOTAL DEPTH 9404 PERF. 8376 - 9286			
06	5868 X	5868	-0-	-0-	-0-	180 1	5688 3	Y	-0-	2 1	-0-	
07	5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	171 1	5651 3	Y	-0-		-0-	
08	6665 X	4067	-0-	-2598	-0-	118 1	3949 3	Y	-0-		-0-	
09	6360 X	3736	-0-	-2624	-0-	108 1	3628 3	Y	-0-		-0-	
10	6386 X	3604	-0-	-2782	-0-	100 1	3504 3	Y	-0-		-0-	
11	5880 X	4011	-0-	-1869	-0-	112 1	3899 3	Y	-0-		-0-	
-----												
CARTHAGE GU 2 ROSS		WELL #: 3		RRCID -> 115885		COMPL. DATE 12/21/1984			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8387 - 9225			
06	4350 X	3685	-0-	-665	-0-	113 1	3572 3	Y	-0-	1 0	4 1	-0-
07	4681 X	3750	-0-	-931	-0-	110 1	3640 3	Y	-0-		-0-	
08	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	134 1	4505 3	Y	-0-		-0-	
09	4530 X	4090	-0-	-440	-0-	118 1	3972 3	Y	-0-		-0-	
10	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	133 1	4660 3	Y	-0-		-0-	
11	4500 X	3817	-0-	-683	-0-	107 1	3710 3	Y	-0-		-0-	

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936											
PIRKLE, L.H. "C"			WELL #: 4		RRCID -> 116254			COMPL. DATE 01/10/1985			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8408 - 9350			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
-----														
06		3690 X	3197	-0-	-493	-0-	97 1	3061 3	Y	35	8 0	31 1		3
							39 9							
07		3751 X	3558	-0-	-193	-0-	103 1	3415 3	Y	36	9 0	24 1		6
							40 9							
08		3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	103 1	3458 3	Y	36	5 0	31 1		6
							40 9							
09		3540 X	3371	-0-	-169	-0-	97 1	3239 3	Y	32	6 0	27 1		5
							35 9							
10		3565 X	3343	-0-	-222	-0-	92 1	3209 3	Y	38	6 0	34 1		3
							42 9							
11		3480 X	2893	-0-	-587	-0-	80 1	2772 3	Y	37	7 0	29 1		4
							41 9							
-----														
OWENS, A.H. GU			WELL #: 4		RRCID -> 117007			COMPL. DATE 03/13/1985			TOTAL DEPTH 9401 PERF. 8408 - 9278			
06		2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	76 1	2399 3	Y	-0-	1 1			-0-
07		2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	73 1	2404 3	Y	-0-				-0-
08		2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	68 1	2290 3	Y	-0-				-0-
09		2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	70 1	2341 3	Y	-0-				-0-
10		2263 N	1445	-0-	-818	-0-	40 1	1405 3	Y	-0-				-0-
11		2190 N	2090	-0-	-100	-0-	59 1	2031 3	Y	-0-				-0-
-----														
CARTHAGE GU 32			WELL #: 3		RRCID -> 120483			COMPL. DATE 01/20/1986			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8391 - 9248			
06		3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	120 1	3795 3	Y	61	13 0	48 1		6
							67 9							
07		4185 X	4045	-0-	-140	-0-	117 1	3869 3	Y	54	13 0	38 1		9
							59 9							
08		4185 X	3863	-0-	-322	-0-	110 1	3696 3	Y	52	7 0	46 1		8
							57 9							
09		4050 X	3956	-0-	-94	-0-	113 1	3785 3	Y	53	10 0	43 1		8
							58 9							
10		4154 X	4034	-0-	-120	-0-	110 1	3856 3	Y	62	9 0	56 1		5
							68 9							
11		3990 X	3758	-0-	-232	-0-	103 1	3582 3	Y	66	13 0	50 1		8
							73 9							
-----														
BRODERICK GU 1, BESS SMITH			WELL #: 2		RRCID -> 121288			COMPL. DATE 03/22/1989			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8494 - 9197			
06		690 N	650	-0-	-40	-0-	629 2	21 9	Y	19	52 1			37
07		713 N	677	-0-	-36	-0-	656 2	21 9	Y	19				56
08		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1009 2	25 9	Y	23	57 1			22
09		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1068 2	14 9	Y	13				35
10		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	976 2	42 9	Y	38				73
*11		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1314 2	33 9	Y	30	70 1			33
-----														
HOLMES, S. L.			WELL #: 4		RRCID -> 135836			COMPL. DATE 06/04/1990			TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8366 - 9096			
06		542 N	542	-0-	-0-	-0-	17 1	525 3	Y	-0-				-0-
07		542 N	542	-0-	-0-	-0-	16 1	526 3	Y	-0-				-0-
08		558 N	547	-0-	-11	-0-	16 1	531 3	Y	-0-				-0-
09		540 N	497	-0-	-43	-0-	14 1	483 3	Y	-0-				-0-
10		545 N	545	-0-	-0-	-0-	15 1	530 3	Y	-0-				-0-
11		540 N	504	-0-	-36	-0-	14 1	490 3	Y	-0-				-0-



CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
COLEMAN, M. J.		WELL #: 4		RRCID -> 139913		COMPL. DATE 10/06/1991				TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8541 - 9233			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	88 1	2791 3	Y	50	10 0	36 1	5	
07	3020 N	3020	-0-	-0-	-0-	55 9	2883 3	Y	45	11 0	31 1	8	
08	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	87 1	2965 3	Y	45	6 0	40 1	7	
09	2940 X	2767	-0-	-173	-0-	50 9	2649 3	Y	35	7 0	30 1	5	
10	3038 X	2827	-0-	-211	-0-	79 1	2700 3	Y	45	7 0	39 1	4	
*11	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	39 9	2928 3	Y	55	11 0	41 1	7	
						77 1							
						50 9							
						84 1							
						61 9							
-----													
THOMAS & WOOD		WELL #: 4		RRCID -> 139933		COMPL. DATE 10/17/1991				TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8544 - 9600			
06	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	202 1	2764 3	Y	71	66 1		11	
07	2852 X	2792	-0-	-60	-0-	78 9	2533 3	Y	79	86 1		4	
08	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	172 1	2473 3	Y	66	66 1		4	
09	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	87 9	2783 3	Y	59	57 1		6	
10	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	181 1	2961 3	Y	69	66 1		9	
*11	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	73 9	2776 3	Y	73	73 1		9	
						204 1							
						65 9							
						208 1							
						76 9							
						188 1							
						80 9							
-----													
DONALD, F.H.		WELL #: 4		RRCID -> 140116		COMPL. DATE 10/04/1991				TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8366 - 9230			
06	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	152 1	4811 3	Y	-0-	1 1		-0-	
07	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	143 1	4719 3	Y	-0-			-0-	
08	5301 X	4681	-0-	-620	-0-	136 1	4545 3	Y	-0-			-0-	
09	5130 X	4329	-0-	-801	-0-	125 1	4204 3	Y	-0-			-0-	
10	5239 X	4059	-0-	-1180	-0-	113 1	3946 3	Y	-0-			-0-	
11	4950 X	4299	-0-	-651	-0-	121 1	4178 3	Y	-0-			-0-	
-----													
SEALEY, J. J.		WELL #: 4		RRCID -> 140213		COMPL. DATE 11/15/1991				TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8468 - 9573			
06	3900 X	3558	-0-	-342	-0-	238 1	3269 3	Y	46	10 0	39 1	4	
07	4030 X	3688	-0-	-342	-0-	51 9	3411 3	Y	42	10 0	29 1	7	
08	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	231 1	3320 3	Y	41	5 0	36 1	7	
09	3570 X	3434	-0-	-136	-0-	46 9	3161 3	Y	38	7 0	32 1	6	
10	3689 X	3500	-0-	-189	-0-	243 1	3223 3	Y	46	7 0	41 1	4	
11	3570 X	3273	-0-	-297	-0-	45 9	3014 3	Y	49	10 0	37 1	6	
						231 1							
						42 9							
						226 1							
						51 9							
						205 1							
						54 9							
-----													
WOOLWORTH, J. D. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 140294		COMPL. DATE 12/05/1991				TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8802 - 9596			
06	2996 N	2996	-0-	-0-	-0-	204 1	2792 3	Y	-0-	2 1		-0-	
07	3035 N	3035	-0-	-0-	-0-	193 1	2842 3	Y	-0-			-0-	
08	3038 N	3038	-0-	-0-	-0-	207 1	2831 3	Y	-0-			-0-	
09	2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	199 1	2718 3	Y	-0-			-0-	
10	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	175 1	2501 3	Y	-0-			-0-	
*11	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	166 1	2443 3	Y	-0-			-0-	

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936									
BROWN, J.C.			WELL #:		4	RRCID -> 140315			COMPL. DATE 11/08/1991			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8442 - 9304		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
						(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
06		4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	128 1	4041 3	Y	40	9 0	32 1		4
							44 9							
07		4309 X	4051	-0-	-258	-0-	118 1	3897 3	Y	33	8 0	23 1		6
							36 9							
08		3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	87 1	2932 3	Y	24	3 0	23 1		4
							26 9							
09		4410 X	4302	-0-	-108	-0-	124 1	4141 3	Y	34	6 0	27 1		5
							37 9							
10		4340 X	3625	-0-	-715	-0-	100 1	3488 3	Y	34	5 0	31 1		3
							37 9							
11		4200 X	4185	-0-	-15	-0-	116 1	4021 3	Y	44	9 0	33 1		5
							48 9							
-----														
KYLE, FRED UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 140644			COMPL. DATE 11/01/1991			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8445 - 9315		
06		4800 X	2942	-0-	-1858	-0-	88 1	2800 3	Y	49	11 0	41 1		5
							54 9							
07		4960 X	2615	-0-	-2345	-0-	76 1	2496 3	Y	39	10 0	27 1		7
							43 9							
08		3100 X	2983	-0-	-117	-0-	85 1	2852 3	Y	42	5 0	37 1		7
							46 9							
09		3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	86 1	2899 3	Y	44	8 0	36 1		7
							48 9							
10		3069 X	2872	-0-	-197	-0-	78 1	2742 3	Y	47	7 0	43 1		4
							52 9							
11		2940 X	2262	-0-	-678	-0-	62 1	2153 3	Y	43	9 0	33 1		5
							47 9							
-----														
OWENS, NELLIE			WELL #:		4	RRCID -> 140725			COMPL. DATE 01/23/1992			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8417 - 9600		
06		2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	175 1	2400 3	Y	53	11 0	42 1		5
							58 9							
07		2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	168 1	2474 3	Y	49	12 0	34 1		8
							54 9							
08		2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	191 1	2602 3	Y	50	6 0	44 1		8
							55 9							
09		2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	189 1	2583 3	Y	49	9 0	40 1		8
							54 9							
10		3067 N	3067	-0-	-0-	-0-	197 1	2803 3	Y	61	9 0	55 1		5
							67 9							
*11		3000 N	3037	-0-	37	37	188 1	2772 3	Y	70	14 0	53 1		8
							77 9							
-----														
PIRKLE, L.H. "C"			WELL #:		6	RRCID -> 141219			COMPL. DATE 03/26/1992			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8838 - 9627		
06		1980 N	1891	-0-	-89	-0-	58 1	1833 3	Y	-0-	2 1			-0-
07		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	60 1	1971 3	Y	-0-				-0-
08		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	58 1	1959 3	Y	-0-				-0-
09		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	55 1	1843 3	Y	-0-				-0-
10		2046 N	1959	-0-	-87	-0-	54 1	1905 3	Y	-0-				-0-
11		1950 N	1594	-0-	-356	-0-	45 1	1549 3	Y	-0-				-0-

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936											
PIRKLE, L. H.			WELL #: 6		RRCID -> 141220		COMPL. DATE 03/05/1992				TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8413 - 9562			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	107 1	3374 3	Y		63	14 0	50 1	6
							69 9							
07		3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	102 1	3351 3	Y		54	13 0	38 1	9
							59 9							
08		3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	98 1	3283 3	Y		54	7 0	47 1	9
							59 9							
09		3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	100 1	3344 3	Y		53	10 0	44 1	8
							58 9							
10		3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	101 1	3552 3	Y		67	10 0	59 1	6
							74 9							
*11		3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	96 1	3344 3	Y		70	14 0	54 1	8
							77 9							
-----														
DONALD, F. H.			WELL #: 5		RRCID -> 141262		COMPL. DATE 04/02/1992				TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8384 - 9613			
06		5100 X	5071	-0-	-29	-0-	153 1	4839 3	Y		72	17 0	61 1	7
							79 9							
07		5270 X	4992	-0-	-278	-0-	145 1	4778 3	Y		63	15 0	44 1	11
							69 9							
08		4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	131 1	4396 3	Y		56	7 0	51 1	9
							62 9							
09		5070 X	4921	-0-	-149	-0-	141 1	4714 3	Y		60	11 0	49 1	9
							66 9							
10		5239 X	4947	-0-	-292	-0-	135 1	4734 3	Y		71	11 0	63 1	6
							78 9							
11		5070 X	4068	-0-	-1002	-0-	112 1	3883 3	Y		66	13 0	51 1	8
							73 9							
-----														
CARTHAGE GU 2 ROSS			WELL #: 4		RRCID -> 141338		COMPL. DATE 03/17/1992				TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 9568			
06		2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	75 1	2385 3	Y		-0-	1 0	2 1	-0-
							71 1	2332 3	Y		-0-			-0-
07		2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	68 1	2265 3	Y		-0-			-0-
							75 1	2529 3	Y		-0-			-0-
08		2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	73 1	2562 3	Y		-0-			-0-
							72 1	2509 3	Y		-0-			-0-
09		2604 N	2604	-0-	-0-	-0-								
10		2635 N	2635	-0-	-0-	-0-								
*11		2581 N	2581	-0-	-0-	-0-								
-----														
BANKS, W. R.			WELL #: 4		RRCID -> 141385		COMPL. DATE 01/30/1992				TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8718 - 9884			
06		2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	71 1	2255 3	Y		30	6 0	23 1	3
							33 9							
07		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	66 1	2178 3	Y		25	6 0	18 1	4
							28 9							
08		2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	70 1	2348 3	Y		26	3 0	23 1	4
							29 9							
09		2340 N	2188	-0-	-152	-0-	63 1	2097 3	Y		25	5 0	20 1	4
							28 9							
10		2263 N	2161	-0-	-102	-0-	59 1	2072 3	Y		27	4 0	25 1	2
							30 9							
11		2340 N	2003	-0-	-337	-0-	55 1	1916 3	Y		29	6 0	22 1	3
							32 9							
-----														
ALLISON, THOMAS GAS UNIT			WELL #: 5A		RRCID -> 141594		COMPL. DATE 01/25/1992				TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8510 - 9510			
06		3570 X	3242	-0-	-328	-0-	3242 2		Y		-0-			-0-
							3990 2		Y		-0-			-0-
07		3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3728 2		Y		-0-			-0-
							3486 2		Y		-0-			-0-
08		3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3175 2		Y		-0-			-0-
							3175 2		Y		-0-			-0-
09		3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	2853 2		Y		-0-			-0-
							3175 2		Y		-0-			-0-
10		3255 X	3175	-0-	-80	-0-	2853 2		Y		-0-			-0-
							2853 2		Y		-0-			-0-
11		3150 X	2853	-0-	-297	-0-			Y		-0-			-0-





OIL AND GAS DIVISION

-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936										
THOMAS & WOOD			WELL #: 5		RRCID -> 142497			COMPL. DATE 08/20/1992			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8382 - 9610		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
-----													
06	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	227 1	3118 3	Y	37	34 1		6	
						41 9							
07	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	218 1	3221 3	Y	39	43 1		2	
						43 9							
08	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	223 1	3039 3	Y	33	33 1		2	
						36 9							
09	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	221 1	3024 3	Y	30	29 1		3	
						33 9							
10	3348 X	3339	-0-	-9	-0-	216 1	3086 3	Y	34	33 1		4	
						37 9							
11	3240 X	2958	-0-	-282	-0-	185 1	2732 3	Y	37	37 1		4	
						41 9							
-----													
DAVIS, A. L.			WELL #: 5		RRCID -> 142501			COMPL. DATE 08/13/1992			TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8400 - 9640		
06	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	120 1	3788 3	Y	-0-	1 1		-0-	
07	3968 X	3054	-0-	-914	-0-	90 1	2964 3	Y	-0-			-0-	
08	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	118 1	3945 3	Y	-0-			-0-	
09	3900 X	3515	-0-	-385	-0-	102 1	3413 3	Y	-0-			-0-	
10	4030 X	3780	-0-	-250	-0-	105 1	3675 3	Y	-0-			-0-	
11	3930 X	3474	-0-	-456	-0-	97 1	3377 3	Y	-0-			-0-	
-----													
OWENS, A.H.			WELL #: 6		RRCID -> 142528			COMPL. DATE 07/02/1992			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8766 - 9546		
06	1800 N	1563	-0-	-237	-0-	48 1	1514 3	Y	1	1 0	2 1	-0-	
						1 9							
07	2480 N	1422	-0-	-1058	-0-	42 1	1380 3	Y	-0-			-0-	
08	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	42 1	1406 3	Y	-0-			-0-	
09	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	30 1	1003 3	Y	-0-			-0-	
10	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	38 1	1323 3	Y	-0-			-0-	
*11	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	43 1	1494 3	Y	-0-			-0-	
-----													
WOOLWORTH, J. D. UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 142604			COMPL. DATE 08/05/1992			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8344 - 9568		
06	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	265 1	3641 3	Y	-0-	1 1		-0-	
07	3689 X	2855	-0-	-834	-0-	181 1	2674 3	Y	-0-			-0-	
08	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	195 1	2659 3	Y	-0-			-0-	
09	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	237 1	3236 3	Y	-0-			-0-	
10	3565 X	2382	-0-	-1183	-0-	156 1	2226 3	Y	-0-			-0-	
11	3450 X	2001	-0-	-1449	-0-	127 1	1874 3	Y	-0-			-0-	
-----													
ANDERSON, ALMA			WELL #: 5		RRCID -> 142908			COMPL. DATE 04/14/1999			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8388 - 8402		
06	930 N	387	-0-	-543	-0-	11 1	355 3	Y	19	5 0	18 1	2	
						21 9							
07	1023 N	526	-0-	-497	-0-	15 1	485 3	Y	24	6 0	16 1	4	
						26 9							
08	546 N	546	-0-	-0-	-0-	15 1	505 3	Y	24	3 0	21 1	4	
						26 9							
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	12 1	391 3	Y	19	4 0	16 1	3	
						21 9							
10	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	31 1	1080 3	Y	59	8 0	49 1	5	
						65 9							
*11	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	129 1	1622 3	Y	103	20 0	76 1	12	
						113 9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 BANKS, W.R. WELL #: 5 RRCID -> 142991 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8845 - 9580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2730 X	2687	-0-	-43	-0-	82	1 2605 3	Y	-0-	1 1		-0-
07	2821 X	2751	-0-	-70	-0-	81	1 2670 3	Y	-0-			-0-
08	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	79	1 2649 3	Y	-0-			-0-
09	2700 N	2602	-0-	-98	-0-	75	1 2527 3	Y	-0-			-0-
10	2759 N	2710	-0-	-49	-0-	75	1 2635 3	Y	-0-			-0-
11	2640 N	2544	-0-	-96	-0-	71	1 2473 3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 5 RRCID -> 142992 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8472 - 9584

06	3930 X	3151	-0-	-779	-0-	96	1 3055 3	Y	-0-	1 0	2 1	-0-
07	3968 X	3263	-0-	-705	-0-	96	1 3167 3	Y	-0-			-0-
08	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	95	1 3174 3	Y	-0-			-0-
09	3120 X	3064	-0-	-56	-0-	89	1 2975 3	Y	-0-			-0-
10	3224 X	3025	-0-	-199	-0-	84	1 2941 3	Y	-0-			-0-
11	3120 X	2990	-0-	-130	-0-	84	1 2906 3	Y	-0-			-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143144 COMPL. DATE 09/30/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8426 - 9646

06	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	156	1 4940 3	Y	49	11 0	42 1	5
07	5208 X	3095	-0-	-2113	-0-	90	1 2977 3	Y	25	7 0	19 1	4
08	5270 X	4035	-0-	-1235	-0-	116	1 3883 3	Y	33	4 0	28 1	5
09	5160 X	3494	-0-	-1666	-0-	100	1 3362 3	Y	29	6 0	24 1	4
10	5332 X	4671	-0-	-661	-0-	128	1 4493 3	Y	45	7 0	38 1	4
11	5160 X	4145	-0-	-1015	-0-	115	1 3982 3	Y	44	9 0	34 1	5

COLEMAN, M.J. WELL #: 5 RRCID -> 143652 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8463 - 9591

06	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	120	1 3799 3	Y	96	20 0	75 1	9
07	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	119	1 3939 3	Y	89	22 0	61 1	15
08	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	119	1 3979 3	Y	87	11 0	77 1	14
09	4020 X	3952	-0-	-68	-0-	112	1 3749 3	Y	83	16 0	68 1	13
10	4154 X	3993	-0-	-161	-0-	108	1 3779 3	Y	96	15 0	86 1	8
11	4050 X	3447	-0-	-603	-0-	94	1 3248 3	Y	95	19 0	73 1	11

SEALEY, J.J. WELL #: 5 RRCID -> 143703 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8358 - 9566

06	3270 X	3169	-0-	-101	-0-	94	1 2976 3	Y	90	20 0	72 1	8
07	3317 X	3079	-0-	-238	-0-	88	1 2905 3	Y	78	19 0	54 1	13
08	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	96	1 3217 3	Y	85	11 0	73 1	14
09	3180 X	3123	-0-	-57	-0-	88	1 2950 3	Y	77	15 0	64 1	12
10	3286 X	3075	-0-	-211	-0-	83	1 2896 3	Y	87	13 0	79 1	7
11	3180 X	2417	-0-	-763	-0-	65	1 2265 3	Y	79	16 0	61 1	9



-----  
 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 7 RRCID -> 145227 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8406 - 9634

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		2040 N	1680	-0-	-360	-0-	51	1	1629	3	Y	-0-		1	1		-0-
07		2170 N	2165	-0-	-5	-0-	64	1	2101	3	Y	-0-					-0-
08		2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	67	1	2246	3	Y	-0-					-0-
09		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	65	1	2177	3	Y	-0-					-0-
10		2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	64	1	2232	3	Y	-0-					-0-
11		2250 N	2108	-0-	-142	-0-	59	1	2049	3	Y	-0-					-0-

-----  
 BROWN, J.C. WELL #: 6 RRCID -> 145310 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9683

06		2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	1	1	0	3	1	-0-
07		2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-					-0-
08		2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-					-0-
09		2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-					-0-
10		1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----  
 DAVIS, A.L. WELL #: 6 RRCID -> 145375 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8476 - 8554

06		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	33	1	1045	3	Y	54	12	0	43	1	5
							59	9									
07		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	34	1	1126	3	Y	51	12	0	35	1	9
							56	9									
08		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	35	1	1171	3	Y	51	7	0	45	1	8
							56	9									
09		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	33	1	1111	3	Y	50	9	0	41	1	8
							55	9									
10		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	30	1	1037	3	Y	52	8	0	48	1	4
							57	9									
*11		998 N	998	-0-	-0-	-0-	26	1	913	3	Y	54	11	0	41	1	6
							59	9									

-----  
 BANKS, W.R. WELL #: 6 RRCID -> 145590 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9585

06		2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	82	1	2608	3	Y	44	10	0	36	1	4
							48	9									
07		2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	80	1	2647	3	Y	41	10	0	28	1	7
							45	9									
08		2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	77	1	2578	3	Y	38	5	0	34	1	6
							42	9									
09		2730 N	2476	-0-	-254	-0-	71	1	2366	3	Y	35	7	0	29	1	5
							39	9									
10		2759 N	2324	-0-	-435	-0-	63	1	2219	3	Y	38	6	0	34	1	3
							42	9									
11		2610 N	2474	-0-	-136	-0-	68	1	2355	3	Y	46	9	0	35	1	5
							51	9									

-----  
 DONALD, F.H. WELL #: 6 RRCID -> 145699 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8400 - 9646

06		3540 X	2982	-0-	-558	-0-	91	1	2891	3	Y	-0-	1	1			-0-
07		3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	108	1	3564	3	Y	-0-					-0-
08		3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	94	1	3144	3	Y	-0-					-0-
09		3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	97	1	3267	3	Y	-0-					-0-
10		3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	97	1	3412	3	Y	-0-					-0-
*11		2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	75	1	2583	3	Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
THOMAS & WOOD		WELL #: 6-L		RRCID -> 147814		COMPL. DATE 11/10/1993			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 9620			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	8052 X	8052	-0-	-0-	-0-	538 1	7376 3	Y	125	112 1	19	
						138 9						
07	8145 X	8145	-0-	-0-	-0-	508 1	7497 3	Y	127	139 1	7	
						140 9						
08	8549 X	8549	-0-	-0-	-0-	575 1	7857 3	Y	106	106 1	7	
						117 9						
09	8040 X	8007	-0-	-33	-0-	539 1	7365 3	Y	94	92 1	9	
						103 9						
10	8308 X	8283	-0-	-25	-0-	535 1	7627 3	Y	110	105 1	14	
						121 9						
11	8280 X	7794	-0-	-486	-0-	487 1	7178 3	Y	117	117 1	14	
						129 9						
-----												
OWENS, A. H.		WELL #: 7-L		RRCID -> 149198		COMPL. DATE 01/06/1994			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9565			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
-----												
PIRKLE, L. H.		WELL #: 7-L		RRCID -> 149499		COMPL. DATE 02/07/1994			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8369 - 9570			
06	2820 N	2646	-0-	-174	-0-	81 1	2565 3	Y	-0-	1 0	2 1	-0-
07	2821 N	2667	-0-	-154	-0-	78 1	2589 3	Y	-0-			-0-
08	2852 N	2743	-0-	-109	-0-	79 1	2664 3	Y	-0-			-0-
09	2914 N	2914	-0-	-0-	-0-	84 1	2830 3	Y	-0-			-0-
10	3002 N	3002	-0-	-0-	-0-	83 1	2919 3	Y	-0-			-0-
*11	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	81 1	2821 3	Y	-0-			-0-
-----												
HOLMES, S. L.		WELL #: 6-L		RRCID -> 149543		COMPL. DATE 03/23/1994			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8389 - 9580			
06	2400 N	2234	-0-	-166	-0-	68 1	2166 3	Y	-0-			-0-
07	2449 N	2290	-0-	-159	-0-	67 1	2223 3	Y	-0-			-0-
08	2418 N	1573	-0-	-845	-0-	46 1	1527 3	Y	-0-			-0-
09	2220 N	2121	-0-	-99	-0-	61 1	2060 3	Y	-0-			-0-
10	2294 N	1899	-0-	-395	-0-	53 1	1846 3	Y	-0-			-0-
*11	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	43 1	1496 3	Y	-0-			-0-
-----												
WOOLWORTH, J. D. UNIT		WELL #: 6-L		RRCID -> 149743		COMPL. DATE 04/18/1994			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9580			
06	1860 N	1324	-0-	-536	-0-	87 1	1200 3	Y	34	35 1	5	
						37 9						
07	1643 N	1382	-0-	-261	-0-	85 1	1257 3	Y	36	39 1	2	
						40 9						
08	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	117 1	1591 3	Y	31	31 1	2	
						34 9						
09	1320 N	887	-0-	-433	-0-	58 1	792 3	Y	34	33 1	3	
						37 9						
10	1395 N	1155	-0-	-240	-0-	73 1	1046 3	Y	33	32 1	4	
						36 9						
*11	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	141 1	2082 3	Y	48	46 1	6	
						53 9						



CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
KYLE, FRED UNIT WELL #: 7-L RRCID -> 153308 COMPL. DATE 12/17/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8450 - 9674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	1740 N	1681	-0-	-59	-0-	50	1	1594	3	Y	34	8 0	28 1	3
						37	9							
07	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	46	1	1513	3	Y	29	7 0	20 1	5
						32	9							
08	1240 N	1088	-0-	-152	-0-	31	1	1036	3	Y	19	3 0	18 1	3
						21	9							
09	1200 N	947	-0-	-253	-0-	27	1	901	3	Y	17	3 0	14 1	3
						19	9							
10	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	35	1	1228	3	Y	26	4 0	23 1	2
						29	9							
*11	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	41	1	1432	3	Y	36	7 0	27 1	4
						40	9							

BROWN, J. C. WELL #: 7-L RRCID -> 153440 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8470 - 9684

06	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	104	1	3295	3	Y	82	17 0	64 1	8
						90	9							
07	3596 X	3160	-0-	-436	-0-	91	1	2997	3	Y	65	16 0	46 1	11
						72	9							
08	3596 X	1994	-0-	-1602	-0-	56	1	1892	3	Y	42	6 0	40 1	7
						46	9							
09	3480 X	2086	-0-	-1394	-0-	59	1	1980	3	Y	43	8 0	35 1	7
						47	9							
10	3596 X	2994	-0-	-602	-0-	81	1	2836	3	Y	70	10 0	61 1	6
						77	9							
*11	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	106	1	3663	3	Y	83	16 0	63 1	10
						91	9							

DONALD, F.H. WELL #: 7-L RRCID -> 153495 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8345 - 9562

06	4410 X	4123	-0-	-287	-0-	126	1	3997	3	Y	-0-	1 1	-0-	-0-
07	4464 X	4144	-0-	-320	-0-	122	1	4022	3	Y	-0-		-0-	-0-
08	4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	136	1	4545	3	Y	-0-		-0-	-0-
09	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	128	1	4291	3	Y	-0-		-0-	-0-
10	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	121	1	4255	3	Y	-0-		-0-	-0-
11	4530 X	4151	-0-	-379	-0-	116	1	4035	3	Y	-0-		-0-	-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 7-L RRCID -> 153803 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8416 - 9638

06	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	88	1	2787	3	Y	44	11 0	40 1	4
						48	9							
07	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	94	1	3119	3	Y	46	11 0	31 1	8
						51	9							
08	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	92	1	3076	3	Y	43	6 0	38 1	7
						47	9							
09	3270 X	3022	-0-	-248	-0-	86	1	2891	3	Y	41	8 0	34 1	6
						45	9							
10	3255 X	3211	-0-	-44	-0-	88	1	3068	3	Y	50	8 0	44 1	4
						55	9							
11	3150 X	3069	-0-	-81	-0-	84	1	2926	3	Y	54	11 0	41 1	6
						59	9							



CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 CARTHAGE GU 32 WELL #: 6 L RRCID -> 154335 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9125 - 10004

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	6180 X	4852	-0-	-1328	-0-	325 1 65 9	4462 3	Y	59	57 1	9
07	6386 X	4584	-0-	-1802	-0-	285 1 96 9	4203 3	Y	87	91 1	5
08	4092 X	3917	-0-	-175	-0-	262 1 79 9	3576 3	Y	72	72 1	5
09	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	281 1 77 9	3835 3	Y	70	68 1	7
10	4092 X	3956	-0-	-136	-0-	254 1 85 9	3617 3	Y	77	74 1	10
11	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	246 1 91 9	3623 3	Y	83	83 1	10

BANKS, W. R. WELL #: 7-L RRCID -> 154978 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8631 - 9809

06	3270 X	3173	-0-	-97	-0-	97 1	3076 3	Y	-0-	1 1	-0-
07	3348 X	3137	-0-	-211	-0-	92 1	3045 3	Y	-0-		-0-
08	3379 X	3018	-0-	-361	-0-	87 1	2931 3	Y	-0-		-0-
09	3270 X	2430	-0-	-840	-0-	70 1	2360 3	Y	-0-		-0-
10	3379 X	2354	-0-	-1025	-0-	65 1	2289 3	Y	-0-		-0-
11	3180 X	3142	-0-	-38	-0-	88 1	3054 3	Y	-0-		-0-

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 8-L RRCID -> 155530 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8405 - 9310

06	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	51 1 1 9	1629 3	Y	1	2 0	6 1	-0-
07	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	35 1	1159 3	Y	-0-			-0-
08	1922 N	1303	-0-	-619	-0-	38 1	1265 3	Y	-0-			-0-
09	1680 N	1210	-0-	-470	-0-	35 1	1175 3	Y	-0-			-0-
10	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	38 1	1333 3	Y	-0-			-0-
*11	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	45 1	1561 3	Y	-0-			-0-

THOMAS & WOOD WELL #: 7-L RRCID -> 155580 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8335 - 9200

06	2610 N	2567	-0-	-43	-0-	168 1 88 9	2311 3	Y	80	74 1		12
07	2697 N	2686	-0-	-11	-0-	165 1 90 9	2431 3	Y	82	90 1		4
08	2790 X	2773	-0-	-17	-0-	184 1 81 9	2508 3	Y	74	73 1		5
09	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	175 1 70 9	2395 3	Y	64	63 1		6
10	2697 X	2651	-0-	-46	-0-	168 1 83 9	2400 3	Y	75	72 1		9
11	2670 X	2490	-0-	-180	-0-	153 1 90 9	2247 3	Y	82	81 1		10

JONES, ELSIE WELL #: 8-L RRCID -> 156003 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8336 - 9155

06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	11 1 43 9	147 3	Y	39	36 1		6
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	10 1 44 9	151 3	Y	40	44 1		2
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	12 1 36 9	162 3	Y	33	33 1		2
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	12 1 33 9	158 3	Y	30	29 1		3
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	5 1 30 9	76 3	Y	27	27 1		3
*11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	11 1 36 9	164 3	Y	33	32 1		4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 BRODERICK, BESS SMITH GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 156139 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 8528 - 9223

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2	Y	-0-	16	1	-0-
07	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2	Y	-0-			-0-
08	2449 N	2114	-0-	-335	-0-	2114	2	Y	-0-			-0-
09	2280 N	2068	-0-	-212	-0-	2068	2	Y	-0-			-0-
10	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2	Y	-0-			-0-
*11	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2	Y	-0-			-0-

COLEMAN, M.J. WELL #: 7-L RRCID -> 156290 COMPL. DATE 10/17/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8383 - 9255

06	3000 X	2993	-0-	-7	-0-	92	1	Y	1	1	0	3	1	-0-
						1	9							
07	3100 X	3086	-0-	-14	-0-	91	1	Y	-0-					-0-
08	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	89	1	Y	-0-					-0-
09	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	89	1	Y	-0-					-0-
10	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	85	1	Y	-0-					-0-
*11	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	81	1	Y	-0-					-0-

OWENS, A.H. WELL #: 8-L RRCID -> 156367 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9150 - 10030

06	1110 N	1072	-0-	-38	-0-	33	1	Y	-0-					-0-
07	1147 N	1134	-0-	-13	-0-	33	1	Y	-0-					-0-
08	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	33	1	Y	-0-					-0-
09	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	32	1	Y	-0-					-0-
10	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	32	1	Y	-0-					-0-
*11	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	30	1	Y	-0-					-0-

SEALEY, J.J. WELL #: 7 L RRCID -> 157933 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8404 - 9240

06	2070 X	1203	-0-	-867	-0-	36	1	Y	19	5	0	17	1	2
						21	9							
07	2139 X	958	-0-	-1181	-0-	28	1	Y	12	3	0	9	1	2
						13	9							
08	1674 X	1082	-0-	-592	-0-	31	1	Y	14	2	0	12	1	2
						15	9							
09	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	74	1	Y	34	6	0	25	1	5
						37	9							
10	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	79	1	Y	44	7	0	38	1	4
						48	9							
*11	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	60	1	Y	37	8	0	29	1	4
						41	9							

PIRKLE, L. H. WELL #: 8 L RRCID -> 158049 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8372 - 9240

06	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	68	1	Y	51	11	0	42	1	5
						56	9							
07	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	64	1	Y	45	11	0	31	1	8
						50	9							
08	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	65	1	Y	45	6	0	40	1	7
						50	9							
09	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	59	1	Y	41	8	0	34	1	6
						45	9							
10	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	57	1	Y	48	7	0	43	1	4
						53	9							
*11	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	61	1	Y	58	11	0	44	1	7
						64	9							



CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
GHOLSTON, J.S.		WELL #: 7-L		RRCID -> 161030		COMPL. DATE 04/25/2014		TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8676 - 9538		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	7 1	97 3	Y	-0-	-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	7 1	97 3	Y	-0-	-0-
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	8 1	112 3	Y	-0-	-0-
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	8 1	115 3	Y	-0-	-0-
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	8 1	120 3	Y	-0-	-0-
*11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	8 1	114 3	Y	-0-	-0-
-----										
COLEMAN, MRS. M. J. UNIT		WELL #: 9-L		RRCID -> 161321		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9264		
06	3420 X	2736	-0-	-684	-0-	84 1	2652 3	Y	-0-	-0-
07	3534 X	2895	-0-	-639	-0-	85 1	2810 3	Y	-0-	-0-
08	2759 X	2506	-0-	-253	-0-	73 1	2433 3	Y	-0-	-0-
09	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	89 1	2993 3	Y	-0-	-0-
10	2759 X	2100	-0-	-659	-0-	58 1	2042 3	Y	-0-	-0-
11	2430 N	2161	-0-	-269	-0-	61 1	2100 3	Y	-0-	-0-
-----										
PIRKLE, L. H.		WELL #: 9		RRCID -> 163362		COMPL. DATE 03/12/1997		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8365 - 9270		
06	1989 X	1989	-0-	-0-	-0-	61 1	1928 3	Y	-0-	-0-
07	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	63 1	2071 3	Y	-0-	-0-
08	2511 N	2328	-0-	-183	-0-	67 1	2261 3	Y	-0-	-0-
09	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	65 1	2177 3	Y	-0-	-0-
10	2139 N	2026	-0-	-113	-0-	56 1	1970 3	Y	-0-	-0-
11	2250 N	1478	-0-	-772	-0-	41 1	1437 3	Y	-0-	-0-
-----										
JONES, ELSIE		WELL #: 9 L		RRCID -> 163572		COMPL. DATE 09/26/1996		TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8552 - 9438		
06	3660 X	3327	-0-	-333	-0-	223 1	3061 3	Y	39	35 1 6
07	3782 X	3682	-0-	-100	-0-	231 1	3407 3	Y	40	44 1 2
08	3751 X	3599	-0-	-152	-0-	243 1	3320 3	Y	33	33 1 2
09	3630 X	3371	-0-	-259	-0-	228 1	3110 3	Y	30	29 1 3
10	3751 X	3461	-0-	-290	-0-	224 1	3200 3	Y	34	33 1 4
11	3570 X	3355	-0-	-215	-0-	211 1	3103 3	Y	37	37 1 4
-----										
HOLMES, S.L. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 164048		COMPL. DATE 04/22/2004		TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8600 - 9110		
06	1050 N	80	-0-	-970	-0-	2 1	78 3	Y	-0-	-0-
07	93 N	92	-0-	-1	-0-	3 1	89 3	Y	-0-	-0-
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	3 1	106 3	Y	-0-	-0-
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	4 1	119 3	Y	-0-	-0-
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	3 1	116 3	Y	-0-	-0-
11	120 N	72	-0-	-48	-0-	2 1	70 3	Y	-0-	-0-
-----										
ALLISON, THOMAS GAS UNIT		WELL #: 6A		RRCID -> 165659		COMPL. DATE 09/10/1997		TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8378 - 9494		
06	1680 N	1411	-0-	-269	-0-	1411 2		Y	-0-	-0-
07	1550 N	1298	-0-	-252	-0-	1298 2		Y	-0-	-0-
08	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156 2		Y	-0-	-0-
09	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240 2		Y	-0-	-0-
10	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962 2		Y	-0-	-0-
*11	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559 2		Y	-0-	-0-

-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
ALLISON, THOMAS GAS UNIT		WELL #:		7A	RRCID ->	165663	COMPL. DATE	10/03/1997	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8382 - 9510	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	5768 2		Y	-0-			-0-
07		2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	2568 2		Y	-0-			-0-
08		2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	2588 2		Y	-0-			-0-
09		3420 X	2080	-0-	-1340	-0-	2080 2		Y	-0-			-0-
10		3534 X	1430	-0-	-2104	-0-	1430 2		Y	-0-			-0-
11		3420 X	1292	-0-	-2128	-0-	1292 2		Y	-0-			-0-
-----													
BANKS, W.R.		WELL #:		8	RRCID ->	165863	COMPL. DATE	08/13/1997	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	N/A	
06		85 X	85	-0-	-0-	-0-	3 1	81 3	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
07		62 X	61	-0-	-1	-0-	2 1	59 3	Y	-0-			-0-
08		243 X	243	-0-	-0-	-0-	7 1	235 3	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
09		121 X	121	-0-	-0-	-0-	3 1	117 3	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
10		93 X	71	-0-	-22	-0-	2 1	68 3	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
11		240 X	196	-0-	-44	-0-	5 1	190 3	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
-----													
PIRKLE, L.H. "C"		WELL #:		9	RRCID ->	165924	COMPL. DATE	10/29/1997	TOTAL DEPTH	9396	PERF.	N/A	
06		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	40 1	1256 3	Y	-0-	2 1		-0-
07		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	45 1	1481 3	Y	-0-			-0-
08		1426 N	1379	-0-	-47	-0-	40 1	1339 3	Y	-0-			-0-
09		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	38 1	1276 3	Y	-0-			-0-
10		1519 N	1344	-0-	-175	-0-	37 1	1307 3	Y	-0-			-0-
11		1320 N	1250	-0-	-70	-0-	35 1	1215 3	Y	-0-			-0-
-----													
BROWN, J.C.		WELL #:		10	RRCID ->	166139	COMPL. DATE	11/13/1997	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	N/A	
06		1890 N	1861	-0-	-29	-0-	56 1	1758 3	Y	43	10 0	35 1	4
							47 9						
07		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	59 1	1944 3	Y	42	10 0	29 1	7
							46 9						
08		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	58 1	1954 3	Y	42	5 0	37 1	7
							46 9						
09		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	58 1	1959 3	Y	41	8 0	34 1	6
							45 9						
10		2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	59 1	2049 3	Y	51	8 0	45 1	4
							56 9						
11		1980 N	143	-0-	-1837	-0-	4 1	135 3	Y	4	2 0	6 1	-0-
							4 9						
-----													
ALLISON, THOMAS GAS UNIT		WELL #:		8A	RRCID ->	169172	COMPL. DATE	05/29/1998	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8355 - 9468	
06		2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	2595 2		Y	-0-			-0-
07		2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2642 2		Y	-0-			-0-
08		2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	2732 2		Y	-0-			-0-
09		2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2394 2		Y	-0-			-0-
10		2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437 2		Y	-0-			-0-
*11		2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370 2		Y	-0-			-0-

-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
ALLISON, THOMAS GAS UNIT		WELL #:		9A	RRCID ->	169930	COMPL. DATE	07/21/1998	TOTAL DEPTH	9598	PERF.	8386 - 9501	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
-----													
06		4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	4421	2	128	9	Y	65	
07		3968 X	3438	-0-	-530	-0-	3342	2	96	9	Y	39	
08		3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3396	2	65	9	Y	37	
09		3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3129	2	61	9	Y	33	
10		3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3287	2	78	9	Y	45	
11		2970 X	2966	-0-	-4	-0-	2887	2	79	9	Y	117	
-----													
THOMAS & WOOD		WELL #:		8	RRCID ->	169935	COMPL. DATE	04/03/2006	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8346 - 9214	
06		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	136	1	1862	3	Y	12	
							84	9					
07		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	123	1	1817	3	Y	4	
							84	9					
08		1922 N	1897	-0-	-25	-0-	124	1	1700	3	Y	4	
							73	9					
09		2070 N	1597	-0-	-473	-0-	105	1	1429	3	Y	6	
							63	9					
10		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	127	1	1818	3	Y	8	
							74	9					
*11		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	133	1	1956	3	Y	8	
							76	9					
-----													
OWENS, NELLIE		WELL #:		9	RRCID ->	169936	COMPL. DATE	04/28/2006	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8328 - 9217	
06		1830 N	1809	-0-	-21	-0-	55	1	1754	3	Y	-0-	
07		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	57	1	1866	3	Y	-0-	
08		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	55	1	1852	3	Y	-0-	
09		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	65	1	2170	3	Y	-0-	
10		2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	67	1	2357	3	Y	-0-	
*11		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	54	1	1866	3	Y	-0-	
-----													
KYLE, FRED UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	169946	COMPL. DATE	07/16/1998	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8458 - 9299	
06		2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-						-0-	
07		3038 X	2183	-0-	-855	-0-	64	1	2119	3	Y	-0-	
08		3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	111	1	3739	3	Y	-0-	
09		3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	97	1	3247	3	Y	-0-	
10		2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	82	1	2864	3	Y	-0-	
11		3060 X	3035	-0-	-25	-0-	85	1	2950	3	Y	-0-	
-----													
DONALD, F.H.		WELL #:		9	RRCID ->	170704	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8330 - 9227	
06		3450 X	2780	-0-	-670	-0-	84	1	2650	3	Y	4	
							46	9					
07		3565 X	3313	-0-	-252	-0-	96	1	3167	3	Y	8	
							50	9					
08		3472 X	3154	-0-	-318	-0-	90	1	3019	3	Y	7	
							45	9					
09		3270 X	2836	-0-	-434	-0-	81	1	2714	3	Y	6	
							41	9					
10		3317 X	2939	-0-	-378	-0-	80	1	2809	3	Y	4	
							50	9					
11		3210 X	1536	-0-	-1674	-0-	42	1	1464	3	Y	3	
							30	9					



CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
HUNT		WELL #: 7		RRCID -> 179834		COMPL. DATE 02/10/2016			TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8330 - 8400					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1 1	37 3	Y	-0-		-0-			-0-
07	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 3		Y	-0-		-0-			-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	1 1	27 3	Y	-0-		-0-			-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1 1	31 3	Y	-0-		-0-			-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	1 1	39 3	Y	-0-		-0-			-0-
*11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	9 1	109 3	Y	-0-		-0-			-0-
-----														
HUNT		WELL #: 8		RRCID -> 180140		COMPL. DATE 09/09/2006			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8366 - 9270					
06	2370 X	1221	-0-	-1149	-0-	37 1	1184 3	Y	-0-	1 1	-0-			-0-
07	2449 X	186	-0-	-2263	-0-	5 1	181 3	Y	-0-		-0-			-0-
08	3131 X	406	-0-	-2725	-0-	12 1	394 3	Y	-0-		-0-			-0-
09	3030 X	768	-0-	-2262	-0-	22 1	746 3	Y	-0-		-0-			-0-
10	3131 X	943	-0-	-2188	-0-	26 1	917 3	Y	-0-		-0-			-0-
*11	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	184 1	2309 3	Y	-0-		-0-			-0-
-----														
HUNT		WELL #: 9		RRCID -> 180185		COMPL. DATE 10/27/2006			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8350 - 9256					
06	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	140 1	4444 3	Y	-0-	1 1	-0-			-0-
07	2387 X	2318	-0-	-69	-0-	68 1	2250 3	Y	-0-		-0-			-0-
08	5053 X	2729	-0-	-2324	-0-	79 1	2650 3	Y	-0-		-0-			-0-
09	4890 X	4166	-0-	-724	-0-	121 1	4045 3	Y	-0-		-0-			-0-
10	5053 X	4853	-0-	-200	-0-	135 1	4718 3	Y	-0-		-0-			-0-
*11	5717 X	5717	-0-	-0-	-0-	423 1	5294 3	Y	-0-		-0-			-0-
-----														
ANDERSON, ALMA GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 188325		COMPL. DATE 10/18/2005			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6252 - 9266					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
-----														
ANDERSON, ALMA GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 188326		COMPL. DATE 09/09/2007			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6257 - 9289					
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	8 1	243 3	Y	-0-		-0-			-0-
07	310 N	258	-0-	-52	-0-	8 1	250 3	Y	-0-		-0-			-0-
08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	8 1	253 3	Y	-0-		-0-			-0-
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	7 1	244 3	Y	-0-		-0-			-0-
10	248 N	244	-0-	-4	-0-	7 1	237 3	Y	-0-		-0-			-0-
*11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	20 1	246 3	Y	-0-		-0-			-0-
-----														
ANDERSON, ALMA GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 188329		COMPL. DATE 09/04/2004			TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6332 - 9208					
06	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	40 1	1265 3	Y	-0-		-0-			-0-
07	961 N	856	-0-	-105	-0-	25 1	831 3	Y	-0-		-0-			-0-
08	992 N	992	-0-	-0-	-0-	29 1	963 3	Y	-0-		-0-			-0-
09	1320 N	852	-0-	-468	-0-	25 1	827 3	Y	-0-		-0-			-0-
10	868 N	842	-0-	-26	-0-	23 1	819 3	Y	-0-		-0-			-0-
11	960 N	771	-0-	-189	-0-	57 1	714 3	Y	-0-		-0-			-0-
-----														
ANDERSON, ALMA GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 189583		COMPL. DATE 06/26/2002			TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8822 - 9304					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-



CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 191942 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8740 - 9220

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

PIRKLE, L.H. WELL #: 12 RRCID -> 193864 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8386 - 9260

06	3960	X	2025	-0-	-1935	-0-	2001	2	24	9	Y	22	22	1			16
07	4092	X	2346	-0-	-1746	-0-	2328	2	18	9	Y	16	25	1			7
08	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	2307	2	23	9	Y	21	16	1			12
09	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	1888	2	18	9	Y	16	18	1			10
10	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2779	2	32	9	Y	29	34	1			5
*11	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2729	2	22	9	Y	20	14	1			11

HOLMES, S. L. WELL #: 11 RRCID -> 194352 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8786 - 9294

06	3450	X	3303	-0-	-147	-0-	3273	2	30	9	Y	27	23	1			18
07	3565	X	3403	-0-	-162	-0-	3377	2	26	9	Y	24	33	1			9
08	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3782	2	30	9	Y	27	22	1			14
09	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3472	2	30	9	Y	27	23	1			18
10	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3583	2	41	9	Y	37	47	1			8
11	3270	X	3268	-0-	-2	-0-	3233	2	35	9	Y	32	24	1			16

HOLMES, S. L. WELL #: 12 RRCID -> 196152 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8711 - 9246

06	3360	X	3221	-0-	-139	-0-	3175	2	46	9	Y	42	31	1			27
07	3503	X	3197	-0-	-306	-0-	3156	2	41	9	Y	37	49	1			15
08	3565	X	3340	-0-	-225	-0-	3295	2	45	9	Y	41	35	1			21
09	3450	X	3135	-0-	-315	-0-	3091	2	44	9	Y	40	34	1			27
10	3565	X	3392	-0-	-173	-0-	3334	2	58	9	Y	53	68	1			12
11	3240	X	3118	-0-	-122	-0-	3067	2	51	9	Y	46	35	1			23

HOLMES, S. L. WELL #: 14 RRCID -> 198380 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8754 - 9252

06	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	5475	2	28	9	Y	25	20	1			16
07	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	6250	2	25	9	Y	23	30	1			9
08	3875	X	3682	-0-	-193	-0-	3654	2	28	9	Y	25	21	1			13
09	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4365	2	26	9	Y	24	21	1			16
10	3875	X	3583	-0-	-292	-0-	3548	2	35	9	Y	32	41	1			7
11	3750	X	3479	-0-	-271	-0-	3448	2	31	9	Y	28	21	1			14

COLEMAN, M.J. WELL #: 10 RRCID -> 198631 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8750 - 9262

06	3570	X	3142	-0-	-428	-0-	3114	2	28	9	Y	25	17	1			16
07	3751	X	2635	-0-	-1116	-0-	2615	2	20	9	Y	18	26	1			8
08	3751	X	3500	-0-	-251	-0-	3472	2	28	9	Y	25	20	1			13
09	3630	X	2795	-0-	-835	-0-	2772	2	23	9	Y	21	19	1			15
10	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3597	2	34	9	Y	31	39	1			7
11	3390	X	3374	-0-	-16	-0-	3343	2	31	9	Y	28	21	1			14

HOLMES, S. L. WELL #: 13 RRCID -> 199352 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8712 - 9254

06	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	5875	2	64	9	Y	58	40	1			36
07	3720	X	2794	-0-	-926	-0-	2737	2	57	9	Y	52	68	1			20
08	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	5743	2	64	9	Y	58	48	1			30
09	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	5402	2	61	9	Y	55	48	1			37
10	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	5817	2	83	9	Y	75	95	1			17
11	5190	X	5086	-0-	-104	-0-	5017	2	69	9	Y	63	48	1			32

-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
DAVIS, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 199736 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8576 - 9302													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	
-----													
06		3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	96 1	3034 3	Y	-0-	1 1	-0-	
07		3286 X	3147	-0-	-139	-0-	93 1	3054 3	Y	-0-		-0-	
08		3410 X	3122	-0-	-288	-0-	90 1	3032 3	Y	-0-		-0-	
09		3300 X	3021	-0-	-279	-0-	87 1	2934 3	Y	-0-		-0-	
10		3224 X	3074	-0-	-150	-0-	85 1	2989 3	Y	-0-		-0-	
11		3120 X	2863	-0-	-257	-0-	80 1	2783 3	Y	-0-		-0-	
-----													
COLEMAN, M.J. WELL #: 11 RRCID -> 200261 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8732 - 9252													
-----													
06		4020 X	3434	-0-	-586	-0-	3434 2		Y	-0-	4 1	1	
07		4154 X	3311	-0-	-843	-0-	3311 2		Y	-0-	1 1	-0-	
08		4061 X	3612	-0-	-449	-0-	3612 2		Y	-0-		-0-	
09		3930 X	3109	-0-	-821	-0-	3109 2		Y	-0-		-0-	
10		4061 X	3597	-0-	-464	-0-	3597 2		Y	-0-		-0-	
11		3510 X	3013	-0-	-497	-0-	3013 2		Y	-0-		-0-	
-----													
BROWN, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 200648 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8598 - 9352													
-----													
06		1440 N	72	-0-	-1368	-0-	2 1	70 3	Y	-0-		-0-	
07		1178 N	74	-0-	-1104	-0-	2 1	72 3	Y	-0-		-0-	
08		155 N	62	-0-	-93	-0-	2 1	60 3	Y	-0-		-0-	
09		60 N	59	-0-	-1	-0-	2 1	57 3	Y	-0-		-0-	
10		62 N	57	-0-	-5	-0-	2 1	55 3	Y	-0-		-0-	
11		60 N	48	-0-	-12	-0-	1 1	47 3	Y	-0-		-0-	
-----													
OWENS, NELLIE WELL #: 10 RRCID -> 202075 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8370 - 9264													
-----													
06		4860 X	4422	-0-	-438	-0-	134 1	4231 3	Y	52	10 0	38 1	5
							57 9						
07		4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	145 1	4780 3	Y	53	13 0	36 1	9
							58 9						
08		5239 X	5031	-0-	-208	-0-	144 1	4830 3	Y	52	7 0	46 1	8
							57 9						
09		5070 X	4466	-0-	-604	-0-	128 1	4287 3	Y	46	9 0	38 1	7
							51 9						
10		5239 X	4871	-0-	-368	-0-	133 1	4674 3	Y	58	9 0	51 1	5
							64 9						
11		4860 X	4381	-0-	-479	-0-	121 1	4195 3	Y	59	12 0	45 1	7
							65 9						
-----													
JONES, ELSIE WELL #: 10 RRCID -> 203280 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8766 - 9224													
-----													
06		2340 N	2287	-0-	-53	-0-	155 1	2132 3	Y	-0-			-0-
07		2387 N	2041	-0-	-346	-0-	129 1	1912 3	Y	-0-			-0-
08		2418 N	1982	-0-	-436	-0-	135 1	1847 3	Y	-0-			-0-
09		2280 N	1636	-0-	-644	-0-	112 1	1524 3	Y	-0-			-0-
10		2046 N	1780	-0-	-266	-0-	117 1	1663 3	Y	-0-			-0-
*11		2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	132 1	1948 3	Y	-0-			-0-
-----													
WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203282 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8459 - 9580													
-----													
06		5160 X	5158	-0-	-2	-0-	5133 2	25 9	Y	23	23 1		26
07		5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	5511 2	35 9	Y	32	26 1		32
08		6045 X	5603	-0-	-442	-0-	5574 2	29 9	Y	26	29 1		29
09		5850 X	5095	-0-	-755	-0-	5063 2	32 9	Y	29	28 1		30
10		5642 X	5221	-0-	-421	-0-	5187 2	34 9	Y	31	29 1		32
11		5430 X	5072	-0-	-358	-0-	5040 2	32 9	Y	29	29 1		32

-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936										
THOMAS & WOOD			WELL #: 9		RRCID -> 203643			COMPL. DATE 06/24/2004			TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8370 - 9248		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	273 1	3741 3	Y	39	36 1		6
							43 9						
07		4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	287 1	4238 3	Y	40	44 1		2
							44 9						
08		4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	307 1	4198 3	Y	33	33 1		2
							36 9						
09		4560 X	4183	-0-	-377	-0-	283 1	3867 3	Y	30	29 1		3
							33 9						
10		4557 X	4336	-0-	-221	-0-	282 1	4017 3	Y	34	33 1		4
							37 9						
11		4410 X	3889	-0-	-521	-0-	245 1	3604 3	Y	36	36 1		4
							40 9						
-----													
GHOLSTON, J. S.			WELL #: 10		RRCID -> 206044			COMPL. DATE 09/30/2004			TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8690 - 9768		
06		3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3767 2		Y	-0-			6
07		4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	4781 2		Y	-0-			6
08		4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	4321 2	17 9	Y	15			21
09		4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	4047 2	17 9	Y	15			36
10		4774 X	4003	-0-	-771	-0-	3995 2	8 9	Y	7			43
11		4620 X	4273	-0-	-347	-0-	4259 2	14 9	Y	13	37 1		19
-----													
GHOLSTON, J. S.			WELL #: 9		RRCID -> 206048			COMPL. DATE 09/10/2004			TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8784 - 9833		
06		3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3389 2		Y	-0-			8
07		3410 X	3296	-0-	-114	-0-	3296 2		Y	-0-			8
08		3534 X	3089	-0-	-445	-0-	3068 2	21 9	Y	19			27
09		3420 X	2934	-0-	-486	-0-	2913 2	21 9	Y	19			46
10		3534 X	2800	-0-	-734	-0-	2790 2	10 9	Y	9			55
11		3390 X	2719	-0-	-671	-0-	2700 2	19 9	Y	17	48 1		24
-----													
GHOLSTON, J. S.			WELL #: 8		RRCID -> 206272			COMPL. DATE 10/13/2004			TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8493 - 9586		
06		2820 X	2441	-0-	-379	-0-	2441 2		Y	-0-			2
07		2914 X	2109	-0-	-805	-0-	2109 2		Y	-0-			2
08		3069 X	1963	-0-	-1106	-0-	1963 2		Y	-0-			2
09		2970 X	1849	-0-	-1121	-0-	1849 2		Y	-0-			2
10		2573 X	1680	-0-	-893	-0-	1680 2		Y	-0-			2
11		2430 X	1915	-0-	-515	-0-	1914 2	1 9	Y	1	2 1		1
-----													
BRODERICK GU 1, BESS SMITH			WELL #: 3		RRCID -> 206353			COMPL. DATE 11/18/2004			TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8494 - 9200		
06		4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	4192 2	33 9	Y	30	83 1		57
07		4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	4262 2	22 9	Y	20			77
08		4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	4219 2	24 9	Y	22	75 1		24
09		4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	4132 2	15 9	Y	14			38
10		3937 X	3854	-0-	-83	-0-	3813 2	41 9	Y	37			75
*11		3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	3839 2	33 9	Y	30	72 1		33

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OWENS, NELLIE		WELL #: 11		RRCID -> 206449		COMPL. DATE 12/07/2004			TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8370 - 9239			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	4586 X	4586	-0-	-0-	138	1	4370	3	Y	71	14 0	52 1 7
07	4588 X	4588	-0-	-0-	78	9	4386	3	Y	63	15 0	44 1 11
08	4743 X	4578	-0-	-165	133	1	4380	3	Y	61	8 0	54 1 10
09	4590 X	4378	-0-	-212	69	9	4188	3	Y	59	11 0	49 1 9
10	4743 X	4398	-0-	-345	125	1	4203	3	Y	68	10 0	61 1 6
11	4590 X	3687	-0-	-903	75	9	3514	3	Y	65	13 0	50 1 8
					101	1						
					72	9						
-----												
PIRKLE, L.H.		WELL #: 14		RRCID -> 206984		COMPL. DATE 12/17/2004			TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8516 - 9570			
06	1950 X	1755	-0-	-195	1734	2	21	9	Y	19	14 1	13
07	2015 X	1328	-0-	-687	1309	2	19	9	Y	17	24 1	6
08	2077 N	1756	-0-	-321	1734	2	22	9	Y	20	16 1	10
09	1770 N	1385	-0-	-385	1363	2	22	9	Y	20	17 1	13
10	3043 N	3043	-0-	-0-	3014	2	29	9	Y	26	33 1	6
*11	3000 N	4080	-0-	1080	1080	2	24	9	Y	22	17 1	11
-----												
HOLMES, S. L.		WELL #: 15		RRCID -> 207188		COMPL. DATE 11/17/2004			TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8440 - 9323			
06	1740 N	1151	-0-	-589	1123	2	28	9	Y	25	18 1	16
07	3100 N	3241	-0-	141	3216	2	25	9	Y	23	30 1	9
08	3100 N	3828	-0-	728	3800	2	28	9	Y	25	21 1	13
09	3000 N	3558	-0-	558	1427	2	26	9	Y	24	21 1	16
10	5547 X	4120	-0-	-1427	4085	2	35	9	Y	32	41 1	7
*11	3708 X	3708	-0-	-0-	3677	2	31	9	Y	28	21 1	14
-----												
KYLE, FRED UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 207191		COMPL. DATE 12/21/2004			TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8444 - 9316			
06	335 N	335	-0-	-0-	10	1	325	3	Y	-0-	1 1	-0-
07	355 N	355	-0-	-0-	10	1	345	3	Y	-0-		-0-
08	351 N	351	-0-	-0-	10	1	341	3	Y	-0-		-0-
09	338 N	338	-0-	-0-	10	1	328	3	Y	-0-		-0-
10	401 N	401	-0-	-0-	11	1	390	3	Y	-0-		-0-
11	330 N	290	-0-	-40	8	1	282	3	Y	-0-		-0-
-----												
HOLMES, S. L.		WELL #: 16		RRCID -> 207349		COMPL. DATE 11/11/2004			TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8390 - 9285			
06	3172 X	3172	-0-	-0-	3146	2	26	9	Y	24	16 1	15
07	2786 X	2786	-0-	-0-	2762	2	24	9	Y	22	29 1	8
08	3038 X	2960	-0-	-78	2938	2	22	9	Y	20	17 1	11
09	3090 X	2064	-0-	-1026	2046	2	18	9	Y	16	16 1	11
10	3193 X	2241	-0-	-952	2210	2	31	9	Y	28	32 1	7
*11	4081 X	4081	-0-	-0-	4056	2	25	9	Y	23	17 1	13
-----												
CARTHAGE GU 2 ROSS		WELL #: 10		RRCID -> 207772		COMPL. DATE 01/27/2005			TOTAL DEPTH 9441 PERF. 8396 - 9248			
06	3354 X	3354	-0-	-0-	103	1	3251	3	Y	-0-	1 0	3 1 -0-
07	3126 X	3126	-0-	-0-	92	1	3034	3	Y	-0-		-0-
08	3476 X	3476	-0-	-0-	101	1	3375	3	Y	-0-		-0-
09	3113 X	3113	-0-	-0-	90	1	3023	3	Y	-0-		-0-
10	3371 X	3371	-0-	-0-	94	1	3277	3	Y	-0-		-0-
*11	3101 X	3101	-0-	-0-	87	1	3014	3	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
PIRKLE, L.H. "C"		WELL #: 11		RRCID -> 208356		COMPL. DATE 02/21/2005			TOTAL DEPTH 9444 PERF. 8396 - 9286		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
06	3330 X	2691	-0-	-639	-0-	82 1	2609 3	Y	-0-	1 1	-0-
07	3224 X	2824	-0-	-400	-0-	83 1	2741 3	Y	-0-		-0-
08	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	99 1	3315 3	Y	-0-		-0-
09	3150 X	3095	-0-	-55	-0-	90 1	3005 3	Y	-0-		-0-
10	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	96 1	3357 3	Y	-0-		-0-
11	3300 X	1954	-0-	-1346	-0-	55 1	1899 3	Y	-0-		-0-
-----											
PIRKLE, L.H.		WELL #: 13		RRCID -> 208882		COMPL. DATE 12/17/2004			TOTAL DEPTH 9447 PERF. 8685 - 9308		
06	3540 X	2076	-0-	-1464	-0-	2044 2	32 9	Y	29	26 1	21
07	3658 X	2157	-0-	-1501	-0-	2124 2	33 9	Y	30	39 1	12
08	3534 X	2113	-0-	-1421	-0-	2079 2	34 9	Y	31	26 1	17
09	3180 X	1887	-0-	-1293	-0-	1861 2	26 9	Y	24	25 1	16
10	2883 X	2320	-0-	-563	-0-	2286 2	34 9	Y	31	42 1	5
*11	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	3902 2	40 9	Y	36	23 1	18
-----											
BANKS, W. R.		WELL #: 9		RRCID -> 209759		COMPL. DATE 03/15/2005			TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8610 - 9250		
06	2700 N	2551	-0-	-149	-0-	78 1	2473 3	Y	-0-	1 1	-0-
07	2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	85 1	2813 3	Y	-0-		-0-
08	2915 N	2915	-0-	-0-	-0-	84 1	2831 3	Y	-0-		-0-
09	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	80 1	2688 3	Y	-0-		-0-
10	2821 N	2776	-0-	-45	-0-	77 1	2699 3	Y	-0-		-0-
11	2730 N	2584	-0-	-146	-0-	72 1	2512 3	Y	-0-		-0-
-----											
OWENS, NELLIE		WELL #: 12		RRCID -> 209865		COMPL. DATE 03/08/2005			TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8390 - 9246		
06	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	132 1	4172 3	Y	-0-	1 1	-0-
07	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	141 1	4654 3	Y	-0-		-0-
08	5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	152 1	5113 3	Y	-0-		-0-
09	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	143 1	4791 3	Y	-0-		-0-
10	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	136 1	4759 3	Y	-0-		-0-
*11	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	129 1	4473 3	Y	-0-		-0-
-----											
COLEMAN, M.J.		WELL #: 12		RRCID -> 210333		COMPL. DATE 03/09/2005			TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8471 - 9589		
06	4230 X	1807	-0-	-2423	-0-	1783 2	24 9	Y	22	17 1	14
07	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	4732 2	22 9	Y	20	26 1	8
08	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3385 2	30 9	Y	27	21 1	14
09	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3537 2	30 9	Y	27	23 1	18
10	4619 X	3210	-0-	-1409	-0-	3169 2	41 9	Y	37	47 1	8
11	4470 X	3695	-0-	-775	-0-	3660 2	35 9	Y	32	24 1	16
-----											
JONES, ELSIE		WELL #: 11		RRCID -> 210341		COMPL. DATE 04/11/2005			TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8382 - 9272		
06	3420 X	2908	-0-	-512	-0-	192 1	2630 3	Y	78	71 1	12
07	3534 X	2943	-0-	-591	-0-	181 1	2675 3	Y	79	87 1	4
08	3317 X	3183	-0-	-134	-0-	212 1	2898 3	Y	66	66 1	4
09	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	269 1	3673 3	Y	59	57 1	6
10	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	258 1	3684 3	Y	69	66 1	9
*11	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	214 1	3156 3	Y	73	73 1	9

-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 210564 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8451 - 9571													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3816 2	25 9	Y	23	32 1		30
07		3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3756 2	36 9	Y	33	30 1		33
08		5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	4982 2	29 9	Y	26	30 1		29
09		3840 X	3791	-0-	-49	-0-	3759 2	32 9	Y	29	29 1		29
10		4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	4640 2	35 9	Y	32	29 1		32
11		4440 X	4300	-0-	-140	-0-	4268 2	32 9	Y	29	29 1		32
-----													
SEALEY, J. J. WELL #: 8 RRCID -> 211120 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8431 - 9655													
06		3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3069 2	26 9	Y	24	24 1		25
07		3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	3768 2	29 9	Y	26	24 1		27
08		3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3476 2	46 9	Y	42	54 1		15
09		3510 X	3361	-0-	-149	-0-	3320 2	41 9	Y	37	29 1		23
10		3658 X	3382	-0-	-276	-0-	3325 2	57 9	Y	52	57 1		18
11		3540 X	2903	-0-	-637	-0-	2866 2	37 9	Y	34	30 1		22
-----													
SEALEY, J. J. WELL #: 9 RRCID -> 211121 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9064 - 9791													
06		4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	4044 2	33 9	Y	30	28 1		32
07		4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	4219 2	34 9	Y	31	31 1		32
08		4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	4019 2	55 9	Y	50	64 1		18
09		4200 X	3895	-0-	-305	-0-	3848 2	47 9	Y	43	34 1		27
10		4278 X	4182	-0-	-96	-0-	4112 2	70 9	Y	64	69 1		22
11		4110 X	3898	-0-	-212	-0-	3850 2	48 9	Y	44	36 1		30
-----													
SEALEY, J. J. WELL #: 10 RRCID -> 211123 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8542 - 9582													
06		2610 N	995	-0-	-1615	-0-	994 2	1 9	Y	1	3 1		1
07		2077 N	1544	-0-	-533	-0-	1544 2		Y	-0-	1 1		-0-
08		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681 2		Y	-0-			-0-
09		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627 2		Y	-0-			-0-
10		2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2602 2		Y	-0-			-0-
*11		2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388 2		Y	-0-			-0-
-----													
BROWN, J.C. WELL #: 13 RRCID -> 211648 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8446 - 9340													
06		5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	156 1	4955 3	Y	30	6 0	24 1	3
07		5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	161 1	5302 3	Y	29	7 0	20 1	5
08		5611 X	5453	-0-	-158	-0-	157 1	5265 3	Y	28	4 0	24 1	5
09		5430 X	5334	-0-	-96	-0-	154 1	5151 3	Y	26	5 0	22 1	4
10		5611 X	5413	-0-	-198	-0-	149 1	5229 3	Y	32	5 0	28 1	3
11		5310 X	5065	-0-	-245	-0-	141 1	4887 3	Y	34	7 0	26 1	4
-----													
PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 12 RRCID -> 211979 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8396 - 9314													
06		2370 X	2197	-0-	-173	-0-	67 1	2130 3	Y	-0-	1 1		-0-
07		2449 X	2331	-0-	-118	-0-	69 1	2262 3	Y	-0-			-0-
08		2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	70 1	2353 3	Y	-0-			-0-
09		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	66 1	2218 3	Y	-0-			-0-
10		2325 N	2316	-0-	-9	-0-	64 1	2252 3	Y	-0-			-0-
11		2340 N	2088	-0-	-252	-0-	59 1	2029 3	Y	-0-			-0-

-----															
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936												
WOOLWORTH, J.D. UNIT			WELL #: 11		RRCID -> 212260			COMPL. DATE 05/23/2005			TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8371 - 9588				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		3870 X	3537	-0-	-333	-0-	3520	2	17	9	Y	15	17	1	18
07		4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	3996	2	22	9	Y	20	18	1	20
08		4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4452	2	20	9	Y	18	19	1	19
09		4560 X	3848	-0-	-712	-0-	3826	2	22	9	Y	20	19	1	20
10		4309 X	4180	-0-	-129	-0-	4157	2	23	9	Y	21	20	1	21
11		4320 X	3956	-0-	-364	-0-	3934	2	22	9	Y	20	20	1	21
-----															
THOMAS & WOOD			WELL #: 10		RRCID -> 213093			COMPL. DATE 06/14/2005			TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8388 - 9218				
06		3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	222	1	3046	3	Y	46	44	1	7
07		3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	203	1	3001	3	Y	44	49	1	2
08		3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	236	1	3228	3	Y	41	40	1	3
09		3330 X	3273	-0-	-57	-0-	221	1	3015	3	Y	34	34	1	3
10		3441 X	3440	-0-	-1	-0-	222	1	3173	3	Y	41	39	1	5
11		3390 X	3148	-0-	-242	-0-	197	1	2903	3	Y	44	44	1	5
-----															
GHOLSTON, J. S.			WELL #: 11		RRCID -> 213223			COMPL. DATE 04/14/2005			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8512 - 9575				
06		3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			Y	-0-			7
07		3596 X	2626	-0-	-970	-0-	2626	2			Y	-0-			7
08		2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2938	2	33	9	Y	30			37
09		3510 X	3348	-0-	-162	-0-	3317	2	31	9	Y	28			65
10		3627 X	3165	-0-	-462	-0-	3152	2	13	9	Y	12			77
11		3510 X	3049	-0-	-461	-0-	3021	2	28	9	Y	25	68	1	34
-----															
WOOLWORTH, J.D. UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 213536			COMPL. DATE 07/02/2005			TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8850 - 9613				
06		4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	4308	2	17	9	Y	15	19	1	19
07		4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	4473	2	24	9	Y	22	19	1	22
08		4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	4337	2	19	9	Y	17	20	1	19
09		4350 X	4204	-0-	-146	-0-	4182	2	22	9	Y	20	19	1	20
10		4495 X	4189	-0-	-306	-0-	4166	2	23	9	Y	21	20	1	21
11		4350 X	4259	-0-	-91	-0-	4237	2	22	9	Y	20	20	1	21
-----															
OWENS, A.H.			WELL #: 9		RRCID -> 214735			COMPL. DATE 08/22/2005			TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8520 - 9574				
06		4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	4058	2	17	9	Y	15	28	1	3
07		5729 X	5729	-0-	-0-	-0-	5711	2	18	9	Y	16	14	1	5
08		5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	5588	2	15	9	Y	14	13	1	6
09		6189 X	6189	-0-	-0-	-0-	6182	2	7	9	Y	6			12
10		5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	5051	2	18	9	Y	16	16	1	12
*11		5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	5098	2	15	9	Y	14	15	1	11
-----															
OWENS, A.H.			WELL #: 11		RRCID -> 214740			COMPL. DATE 08/22/2005			TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8680 - 9604				
06		4680 X	4543	-0-	-137	-0-	4525	2	18	9	Y	16	29	1	3
07		5115 X	4201	-0-	-914	-0-	4184	2	17	9	Y	15	13	1	5
08		5115 X	4253	-0-	-862	-0-	4238	2	15	9	Y	14	14	1	5
09		4950 X	4300	-0-	-650	-0-	4294	2	6	9	Y	5			10
10		4774 X	4515	-0-	-259	-0-	4498	2	17	9	Y	15	14	1	11
11		4530 X	4216	-0-	-314	-0-	4199	2	17	9	Y	15	14	1	12

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
CARTHAGE GU 32		WELL #: 8		RRCID -> 215667		COMPL. DATE 07/22/2005			TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8540 - 9286			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
06	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	181 1	2479 3	Y	-0-	1 1		-0-
07	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	163 1	2409 3	Y	-0-			-0-
08	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	187 1	2552 3	Y	-0-			-0-
09	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	188 1	2573 3	Y	-0-			-0-
10	2573 N	2455	-0-	-118	-0-	161 1	2294 3	Y	-0-			-0-
11	2580 N	2405	-0-	-175	-0-	153 1	2252 3	Y	-0-			-0-
-----												
WOOLWORTH, J.D. UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 215774		COMPL. DATE 05/24/2005			TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8401 - 9625			
06	6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	6079 2	18 9	Y	16	19 1		20
07	6528 X	6528	-0-	-0-	-0-	6502 2	26 9	Y	24	20 1		24
08	7032 X	7032	-0-	-0-	-0-	7009 2	23 9	Y	21	23 1		22
09	6985 X	6985	-0-	-0-	-0-	6959 2	26 9	Y	24	22 1		24
10	6920 X	6920	-0-	-0-	-0-	6894 2	26 9	Y	24	23 1		25
*11	6781 X	6781	-0-	-0-	-0-	6756 2	25 9	Y	23	23 1		25
-----												
OWENS, A.H.		WELL #: 10		RRCID -> 217331		COMPL. DATE 12/23/2005			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8446 - 9663			
06	6000 X	5107	-0-	-893	-0-	5084 2	23 9	Y	21	27 1		4
07	6200 X	4982	-0-	-1218	-0-	4961 2	21 9	Y	19	17 1		6
08	5363 X	4741	-0-	-622	-0-	4724 2	17 9	Y	15	15 1		6
09	5190 X	4186	-0-	-1004	-0-	4182 2	4 9	Y	4			10
10	5363 X	3969	-0-	-1394	-0-	3956 2	13 9	Y	12	12 1		10
11	5100 X	3811	-0-	-1289	-0-	3794 2	17 9	Y	15	14 1		11
-----												
OWENS, A.H.		WELL #: 12		RRCID -> 217448		COMPL. DATE 01/07/2006			TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8485 - 9583			
06	6450 X	6378	-0-	-72	-0-	6349 2	29 9	Y	26	50 1		5
07	6665 X	4580	-0-	-2085	-0-	4559 2	21 9	Y	19	19 1		5
08	6127 X	6127	-0-	-0-	-0-	6104 2	23 9	Y	21	19 1		7
09	5805 X	5805	-0-	-0-	-0-	5797 2	8 9	Y	7			14
10	5859 X	5802	-0-	-57	-0-	5780 2	22 9	Y	20	19 1		15
11	5670 X	4581	-0-	-1089	-0-	4561 2	20 9	Y	18	19 1		14
-----												
OWENS, NELLIE		WELL #: 13		RRCID -> 217470		COMPL. DATE 11/08/2005			TOTAL DEPTH 9482 PERF. 8507 - 9215			
06	300 N	214	-0-	-86	-0-	6 1	197 3	Y	10	2 0	8 1	1
07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	11 9	9 1	Y	12	3 0	8 1	2
08	310 X	-0-	-0-	-310	-0-	13 9		Y	-0-	2 1		-0-
09	210 X	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-			-0-
10	341 X	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-			-0-
11	330 X	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
DONALD, F.H.		WELL #: 10		RRCID -> 217471		COMPL. DATE 09/11/2005			TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8381 - 9237			
06	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	77 1	2438 3	Y	-0-	1 1		-0-
07	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	76 1	2521 3	Y	-0-			-0-
08	2511 N	2410	-0-	-101	-0-	70 1	2340 3	Y	-0-			-0-
09	2520 N	2205	-0-	-315	-0-	64 1	2141 3	Y	-0-			-0-
10	2604 N	2385	-0-	-219	-0-	66 1	2319 3	Y	-0-			-0-
11	2340 N	1964	-0-	-376	-0-	55 1	1909 3	Y	-0-			-0-



-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 13 RRCID -> 217765 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8408 - 9307												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		
-----												
06		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	56 1	1760 3	Y		-0-	-0-
07		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	60 1	1966 3	Y		-0-	-0-
08		2046 N	1984	-0-	-62	-0-	57 1	1927 3	Y		-0-	-0-
09		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	55 1	1831 3	Y		-0-	-0-
10		2015 N	1782	-0-	-233	-0-	49 1	1733 3	Y		-0-	-0-
11		1920 N	1823	-0-	-97	-0-	51 1	1772 3	Y		-0-	-0-
-----												
COLEMAN, M.J. WELL #: 14 RRCID -> 218957 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8802 - 9594												
06		5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	5117 2	21 9	Y		19	12
07		5972 X	5972	-0-	-0-	-0-	5949 2	23 9	Y		21	8
08		6324 X	6084	-0-	-240	-0-	6058 2	26 9	Y		24	12
09		5940 X	4216	-0-	-1724	-0-	4197 2	19 9	Y		17	13
10		6138 X	4874	-0-	-1264	-0-	4839 2	35 9	Y		32	7
11		5880 X	4569	-0-	-1311	-0-	4538 2	31 9	Y		28	14
-----												
GHOLSTON, J. S. WELL #: 12 RRCID -> 219128 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8424 - 9673												
06		2790 X	2604	-0-	-186	-0-	2604 2		Y		-0-	9
07		3162 X	2887	-0-	-275	-0-	2887 2		Y		-0-	9
08		3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3074 2	15 9	Y		14	23
09		3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3090 2	14 9	Y		13	36
10		3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3028 2	7 9	Y		6	42
*11		2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2965 2	13 9	Y		12	18
-----												
COLEMAN, M. J. WELL #: 13 RRCID -> 219186 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8826 - 9577												
06		3600 X	3316	-0-	-284	-0-	3316 2		Y		-0-	-0-
07		3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3875 2		Y		-0-	-0-
08		3472 X	2929	-0-	-543	-0-	2929 2		Y		-0-	-0-
09		3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3846 2		Y		-0-	-0-
10		3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	3566 2		Y		-0-	-0-
*11		4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	4076 2		Y		-0-	-0-
-----												
DAVIS, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 219187 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8390 - 9396												
06		5100 X	4942	-0-	-158	-0-	149 1	4716 3	Y		70	7
07		5208 X	5009	-0-	-199	-0-	145 1	4794 3	Y		64	11
08		5208 X	4893	-0-	-315	-0-	140 1	4686 3	Y		61	10
09		5040 X	4672	-0-	-368	-0-	133 1	4475 3	Y		58	9
10		5115 X	4643	-0-	-472	-0-	127 1	4442 3	Y		67	6
11		4950 X	4530	-0-	-420	-0-	125 1	4324 3	Y		74	9
-----												
DAVIS, A. L. WELL #: 12 RRCID -> 219228 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8480 - 9338												
06		3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	116 1	3668 3	Y		-0-	-0-
07		3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	108 1	3567 3	Y		-0-	-0-
08		3751 X	3725	-0-	-26	-0-	108 1	3617 3	Y		-0-	-0-
09		3780 X	3158	-0-	-622	-0-	91 1	3067 3	Y		-0-	-0-
10		3906 X	3292	-0-	-614	-0-	91 1	3201 3	Y		-0-	-0-
11		3780 X	3232	-0-	-548	-0-	91 1	3141 3	Y		-0-	-0-

-----																	
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA						
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936														
BROWN, J. C.			WELL #: 14		RRCID -> 219403		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8464 - 9354						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
-----																	
06		2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	82	1	2610	3	Y	86	18	0	68	1	8
							95	9									
07		2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	83	1	2725	3	Y	81	20	0	55	1	14
							89	9									
08		2604 N	2473	-0-	-131	-0-	69	1	2330	3	Y	67	9	0	61	1	11
							74	9									
09		2520 N	2441	-0-	-79	-0-	69	1	2299	3	Y	66	13	0	54	1	10
							73	9									
10		2604 N	2575	-0-	-29	-0-	69	1	2417	3	Y	81	12	0	72	1	7
							89	9									
*11		2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	66	1	2273	3	Y	87	17	0	67	1	10
							96	9									
-----																	
DAVIS, A. L.			WELL #: 14		RRCID -> 219804		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 9570		PERF. 8414 - 9294						
06		4380 X	4296	-0-	-84	-0-	130	1	4118	3	Y	44	11	0	39	1	4
							48	9									
07		4526 X	4320	-0-	-206	-0-	126	1	4150	3	Y	40	10	0	27	1	7
							44	9									
08		4495 X	4094	-0-	-401	-0-	117	1	3936	3	Y	37	5	0	33	1	6
							41	9									
09		4350 X	3638	-0-	-712	-0-	104	1	3499	3	Y	32	6	0	27	1	5
							35	9									
10		4495 X	4111	-0-	-384	-0-	113	1	3951	3	Y	43	6	0	38	1	4
							47	9									
11		4290 X	3998	-0-	-292	-0-	111	1	3835	3	Y	47	9	0	36	1	6
							52	9									
-----																	
KYLE, FRED UNIT			WELL #: 10		RRCID -> 220365		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 9436		PERF. 8463 - 9324						
06		4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	143	1	4525	3	Y	86	22	0	81	1	8
							95	9									
07		4774 X	4111	-0-	-663	-0-	119	1	3918	3	Y	67	17	0	47	1	11
							74	9									
08		4588 X	4377	-0-	-211	-0-	125	1	4176	3	Y	69	9	0	60	1	11
							76	9									
09		4440 X	4309	-0-	-131	-0-	123	1	4110	3	Y	69	13	0	56	1	11
							76	9									
10		4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	126	1	4397	3	Y	84	13	0	75	1	7
							92	9									
11		4440 X	4207	-0-	-233	-0-	115	1	3996	3	Y	87	17	0	67	1	10
							96	9									
-----																	
SEALEY, J. J.			WELL #: 11		RRCID -> 221160		COMPL. DATE 04/26/2006		TOTAL DEPTH 9720		PERF. 8838 - 9624						
06		4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	4629	2	2	9	Y	2	7	1			3
							6093	2			Y	-0-	3	1			-0-
07		6093 X	6093	-0-	-0-	-0-	7128	2			Y	-0-					-0-
							6031	2			Y	-0-					-0-
08		7128 X	7128	-0-	-0-	-0-	5055	2			Y	-0-					-0-
							5880	2			Y	-0-					-0-
09		6031 X	6031	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
											Y	-0-					-0-
10		5055 X	5055	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
											Y	-0-					-0-
*11		5880 X	5880	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
JONES, ELSIE			WELL #: 13		RRCID -> 221424		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 9675		PERF. 8508 - 9552						
06		4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	298	1	4091	3	Y	-0-	3	1			-0-
							274	1	4050	3	Y	-0-					-0-
07		4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	303	1	4136	3	Y	-0-					-0-
							276	1	3776	3	Y	-0-					-0-
08		4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	285	1	4066	3	Y	-0-					-0-
							247	1	3636	3	Y	-0-					-0-
09		4140 X	4052	-0-	-88	-0-					Y	-0-					-0-
											Y	-0-					-0-
10		4351 X	4351	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
											Y	-0-					-0-
11		4140 X	3883	-0-	-257	-0-					Y	-0-					-0-

-----															
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936												
BANKS, W.R.			WELL #: 10		RRCID -> 221449			COMPL. DATE 05/03/2006			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8406 - 9288				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
06		4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	139	1	4409	3	Y	-0-	1	1	-0-
07		4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	136	1	4490	3	Y	-0-			-0-
08		4712 X	4620	-0-	-92	-0-	134	1	4486	3	Y	-0-			-0-
09		4560 X	4421	-0-	-139	-0-	128	1	4293	3	Y	-0-			-0-
10		4712 X	2826	-0-	-1886	-0-	78	1	2748	3	Y	-0-			-0-
11		4560 X	-0-	-0-	-4560	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
THOMAS & WOOD			WELL #: 11		RRCID -> 221966			COMPL. DATE 06/28/2006			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8405 - 9246				
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
HOLMES, S. L.			WELL #: 17		RRCID -> 222267			COMPL. DATE 02/03/2016			TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8824 - 9272				
06		4890 X	4255	-0-	-635	-0-	4214	2	41	9	Y	37	20	1	19
07		5053 X	4192	-0-	-861	-0-	4155	2	37	9	Y	34	40	1	13
08		5425 X	4821	-0-	-604	-0-	4777	2	44	9	Y	40	32	1	21
09		5250 X	4500	-0-	-750	-0-	4457	2	43	9	Y	39	34	1	26
10		5425 X	4809	-0-	-616	-0-	4750	2	59	9	Y	54	68	1	12
11		4680 X	4302	-0-	-378	-0-	4258	2	44	9	Y	40	35	1	17
-----															
THOMAS & WOOD			WELL #: 12		RRCID -> 222270			COMPL. DATE 07/26/2006			TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8098 - 9281				
06		4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	274	1	3752	3	Y	70	66	1	11
07		4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	265	1	3912	3	Y	71	78	1	4
08		4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	276	1	3764	3	Y	60	60	1	4
09		3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	252	1	3442	3	Y	53	52	1	5
10		3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	228	1	3246	3	Y	62	59	1	8
*11		3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	213	1	3135	3	Y	66	66	1	8
-----															
DONALD, F.H.			WELL #: 11		RRCID -> 222460			COMPL. DATE 08/16/2006			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8406 - 9269				
06		3030 X	2295	-0-	-735	-0-	70	1	2225	3	Y	-0-	2	1	-0-
07		3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	95	1	3127	3	Y	-0-			-0-
08		3131 X	1823	-0-	-1308	-0-	53	1	1770	3	Y	-0-			-0-
09		2910 X	1776	-0-	-1134	-0-	51	1	1725	3	Y	-0-			-0-
10		3224 X	2785	-0-	-439	-0-	77	1	2708	3	Y	-0-			-0-
11		3120 X	2202	-0-	-918	-0-	62	1	2140	3	Y	-0-			-0-
-----															
HOLMES, S.L.			WELL #: 18		RRCID -> 222675			COMPL. DATE 03/27/2015			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6034 - 9614				
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
KYLE, FRED UNIT		WELL #:		12	RRCID -> 223622			COMPL. DATE 10/18/2006			TOTAL DEPTH	9523	PERF.	8424 - 9294
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		5923 X	5923	-0-	-0-	-0-	178 1	5648 3	Y	88	19 0	70 1		8
							97 9							
07		6038 X	6038	-0-	-0-	-0-	175 1	5775 3	Y	80	19 0	55 1		14
							88 9							
08		5952 X	5848	-0-	-104	-0-	167 1	5598 3	Y	75	10 0	67 1		12
							83 9							
09		5760 X	4895	-0-	-865	-0-	140 1	4686 3	Y	63	12 0	53 1		10
							69 9							
10		5952 X	5743	-0-	-209	-0-	157 1	5492 3	Y	85	13 0	75 1		7
							94 9							
11		5760 X	5615	-0-	-145	-0-	155 1	5355 3	Y	95	19 0	72 1		11
							105 9							
-----														
BROWN, J. C.		WELL #:		15	RRCID -> 224010			COMPL. DATE 10/05/2006			TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8428 - 9287
06		4410 X	3974	-0-	-436	-0-	120 1	3803 3	Y	46	11 0	40 1		4
							51 9							
07		4557 X	4480	-0-	-77	-0-	130 1	4298 3	Y	47	11 0	32 1		8
							52 9							
08		4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	131 1	4377 3	Y	47	6 0	41 1		8
							52 9							
09		4320 X	4175	-0-	-145	-0-	120 1	4009 3	Y	42	8 0	35 1		7
							46 9							
10		4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	123 1	4302 3	Y	52	8 0	47 1		4
							57 9							
11		4320 X	4136	-0-	-184	-0-	114 1	3960 3	Y	56	11 0	42 1		7
							62 9							
-----														
THOMAS & WOOD		WELL #:		13	RRCID -> 224014			COMPL. DATE 11/08/2006			TOTAL DEPTH	9455	PERF.	8758 - 9275
06		2940 X	2894	-0-	-46	-0-	197 1	2697 3	Y	-0-	1 1			-0-
							179 1	2637 3	Y	-0-				-0-
07		3069 X	2816	-0-	-253	-0-	204 1	2786 3	Y	-0-				-0-
							200 1	2736 3	Y	-0-				-0-
08		2990 N	2990	-0-	-0-	-0-	200 1	2736 3	Y	-0-				-0-
							197 1	2815 3	Y	-0-				-0-
09		2936 N	2936	-0-	-0-	-0-	178 1	2625 3	Y	-0-				-0-
10		3012 N	3012	-0-	-0-	-0-								
11		2880 N	2803	-0-	-77	-0-								
-----														
DAVIS, A. L.		WELL #:		13	RRCID -> 224646			COMPL. DATE 09/13/2006			TOTAL DEPTH	9560	PERF.	8418 - 9328
06		2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	75 1	2362 3	Y	-0-	1 0	2 1		-0-
							74 1	2435 3	Y	-0-				-0-
07		2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	71 1	2393 3	Y	-0-				-0-
							69 1	2321 3	Y	-0-				-0-
08		2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	69 1	2426 3	Y	-0-				-0-
							66 1	2293 3	Y	-0-				-0-
09		2390 N	2390	-0-	-0-	-0-								
10		2495 N	2495	-0-	-0-	-0-								
11		2370 N	2359	-0-	-11	-0-								
-----														
KYLE, FRED UNIT		WELL #:		11	RRCID -> 224772			COMPL. DATE 08/30/2006			TOTAL DEPTH	9354	PERF.	8475 - 9346
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
									N	NO RPT				-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
									N	NO RPT				-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
									N	NO RPT				-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
									N	NO RPT				-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
									N	NO RPT				-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
JONES, ELSIE		WELL #: 12		RRCID -> 225251		COMPL. DATE 04/04/2006			TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8642 - 9494							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
06	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	246	1	3378	3	Y	-0-	1	1		-0-	
07	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	231	1	3407	3	Y	-0-				-0-	
08	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	246	1	3355	3	Y	-0-				-0-	
09	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	234	1	3195	3	Y	-0-				-0-	
10	3441 X	3422	-0-	-19	-0-	224	1	3198	3	Y	-0-				-0-	
11	3330 X	3166	-0-	-164	-0-	201	1	2965	3	Y	-0-				-0-	
-----																
DAVIS, A. L.		WELL #: 15		RRCID -> 226273		COMPL. DATE 01/18/2007			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9164 - 9274							
06	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	140	1	4433	3	Y	45	10	0	38	1	4
						50	9									
07	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	137	1	4533	3	Y	42	10	0	29	1	7
						46	9									
08	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	133	1	4477	3	Y	41	5	0	36	1	7
						45	9									
09	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	129	1	4335	3	Y	39	7	0	33	1	6
						43	9									
10	4650 X	4581	-0-	-69	-0-	126	1	4403	3	Y	47	7	0	42	1	4
						52	9									
11	4500 X	4200	-0-	-300	-0-	116	1	4030	3	Y	49	10	0	37	1	6
						54	9									
-----																
SEALEY, J. J.		WELL #: 14		RRCID -> 227218		COMPL. DATE 03/15/2009			TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 9595							
06	3630 X	3376	-0-	-254	-0-	3342	2	34	9	Y	31	32	1			34
07	3751 X	3410	-0-	-341	-0-	3376	2	34	9	Y	31	33	1			32
08	3658 X	3221	-0-	-437	-0-	3168	2	53	9	Y	48	65	1			15
09	3540 X	3064	-0-	-476	-0-	3016	2	48	9	Y	44	32	1			27
10	3658 X	2751	-0-	-907	-0-	2693	2	58	9	Y	53	60	1			20
11	3390 X	2931	-0-	-459	-0-	2891	2	40	9	Y	36	29	1			27
-----																
KYLE, FRED UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 228262		COMPL. DATE 01/23/2007			TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8458 - 9324							
06	6900 X	6597	-0-	-303	-0-	199	1	6298	3	Y	91	21	0	75	1	8
						100	9									
07	7130 X	6717	-0-	-413	-0-	195	1	6431	3	Y	83	20	0	57	1	14
						91	9									
08	6975 X	6432	-0-	-543	-0-	184	1	6162	3	Y	78	10	0	69	1	13
						86	9									
09	6750 X	6505	-0-	-245	-0-	186	1	6233	3	Y	78	15	0	64	1	12
						86	9									
10	6975 X	6823	-0-	-152	-0-	187	1	6533	3	Y	94	14	0	84	1	8
						103	9									
11	6600 X	6328	-0-	-272	-0-	174	1	6044	3	Y	100	20	0	76	1	12
						110	9									
-----																
PIRKLE, L.H.		WELL #: 17		RRCID -> 229186		COMPL. DATE 07/28/2007			TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8862 - 9628							
06	3270 X	2847	-0-	-423	-0-	2818	2	29	9	Y	26	26	1			16
07	3379 X	2661	-0-	-718	-0-	2638	2	23	9	Y	21	29	1			8
08	3441 X	2882	-0-	-559	-0-	2862	2	20	9	Y	18	16	1			10
09	3330 X	2842	-0-	-488	-0-	2820	2	22	9	Y	20	16	1			14
10	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	4288	2	35	9	Y	32	40	1			6
*11	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3731	2	30	9	Y	27	20	1			13

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
SEALEY, J. J.		WELL #: 13 L		RRCID -> 229193		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 9795		PERF. 6150 - 9596	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2286 X	2286	-0-	-0-	-0-	2247 2	39 9	Y	35	40 1	38
07	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2079 2	40 9	Y	36	37 1	37
08	2139 N	1862	-0-	-277	-0-	1800 2	62 9	Y	56	74 1	19
09	2070 N	1695	-0-	-375	-0-	1650 2	45 9	Y	41	33 1	27
10	2108 N	1478	-0-	-630	-0-	1416 2	62 9	Y	56	65 1	18
11	1800 N	1432	-0-	-368	-0-	1386 2	46 9	Y	42	30 1	30
-----											
ALLISON, THOMAS GAS UNIT		WELL #: 11A		RRCID -> 229786		COMPL. DATE 12/07/2007		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8436 - 9516	
06	4350 X	4332	-0-	-18	-0-	4332 2		Y	-0-		-0-
07	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	4612 2		Y	-0-		-0-
08	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	4646 2		Y	-0-		-0-
09	4500 X	4117	-0-	-383	-0-	4117 2		Y	-0-		-0-
10	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	4682 2		Y	-0-		-0-
*11	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	4555 2		Y	-0-		-0-
-----											
ALLISON, THOMAS GAS UNIT		WELL #: 10A		RRCID -> 230432		COMPL. DATE 03/13/2008		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 8390 - 9508	
06	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3088 2		Y	-0-		-0-
07	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3227 2		Y	-0-		-0-
08	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3353 2		Y	-0-		-0-
09	3090 X	2893	-0-	-197	-0-	2893 2		Y	-0-		-0-
10	3224 X	2833	-0-	-391	-0-	2833 2		Y	-0-		-0-
11	3240 X	2837	-0-	-403	-0-	2837 2		Y	-0-		-0-
-----											
CARTHAGE GU 2 ROSS		WELL #: 12		RRCID -> 230445		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8369 - 9222	
06	2790 X	2554	-0-	-236	-0-	78 1	2476 3	Y	-0-	1 1	-0-
07	2883 X	2573	-0-	-310	-0-	76 1	2497 3	Y	-0-		-0-
08	2635 N	2568	-0-	-67	-0-	74 1	2494 3	Y	-0-		-0-
09	2550 N	2462	-0-	-88	-0-	71 1	2391 3	Y	-0-		-0-
10	2573 N	2568	-0-	-5	-0-	71 1	2497 3	Y	-0-		-0-
11	2490 N	2112	-0-	-378	-0-	59 1	2053 3	Y	-0-		-0-
-----											
OWENS, A.H.		WELL #: 13		RRCID -> 230610		COMPL. DATE 06/24/2007		TOTAL DEPTH 9713		PERF. 8397 - 9580	
06	8159 X	8159	-0-	-0-	-0-	8137 2	22 9	Y	20	35 1	4
07	8105 X	8105	-0-	-0-	-0-	8084 2	21 9	Y	19	17 1	6
08	7831 X	7831	-0-	-0-	-0-	7812 2	19 9	Y	17	17 1	6
09	7151 X	7151	-0-	-0-	-0-	7144 2	7 9	Y	6		12
10	9099 X	9099	-0-	-0-	-0-	9080 2	19 9	Y	17	16 1	13
*11	8250 X	8250	-0-	-0-	-0-	8231 2	19 9	Y	17	16 1	14
-----											
ALLISON, THOMAS GAS UNIT		WELL #: 12A		RRCID -> 231141		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 9730		PERF. 8406 - 9530	
06	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	4164 2		Y	-0-		-0-
07	4185 X	4040	-0-	-145	-0-	4040 2		Y	-0-		-0-
08	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	4212 2		Y	-0-		-0-
09	3930 X	3507	-0-	-423	-0-	3507 2		Y	-0-		-0-
10	4061 X	3713	-0-	-348	-0-	3713 2		Y	-0-		-0-
11	3930 X	3278	-0-	-652	-0-	3278 2		Y	-0-		-0-

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 14 RRCID -> 232148 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8428 - 9256														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----														
06		2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	79 1	2507 3	Y	50	11 0	39 1		5
							55 9							
07		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	58 1	1900 3	Y	34	9 0	24 1		6
							37 9							
08		2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	65 1	2176 3	Y	38	5 0	33 1		6
							42 9							
09		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	62 1	2070 3	Y	37	7 0	30 1		6
							41 9							
10		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	55 1	1929 3	Y	38	6 0	35 1		3
							42 9							
*11		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	50 1	1721 3	Y	40	8 0	30 1		5
							44 9							
-----														
MAXWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234791 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9160 - 10244														
-----														
06		2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	76 1	2510 2	N	90				154
							99 9							
07		5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	172 1	4896 2	N	102	181 1			75
							112 9							
08		2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	78 1	2547 2	N	-0-				75
09		2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	83 1	2677 2	N	116	179 1			12
							128 9							
10		2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	87 1	2806 2	N	-0-				12
*11		4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	159 1	4502 2	N	183	180 1			15
							201 9							
-----														
WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234845 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 6300 - 9658														
-----														
06		5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	5656 2	29 9	Y	26	40 1			36
07		5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	5629 2	40 9	Y	36	35 1			37
08		5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	5379 2	31 9	Y	28	33 1			32
09		5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	5052 2	37 9	Y	34	32 1			34
10		4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	4706 2	39 9	Y	35	33 1			36
*11		4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	4224 2	36 9	Y	33	33 1			36
-----														
PIRKLE, L.H. WELL #: 18 RRCID -> 236037 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6168 - 9319														
-----														
06		6055 X	6055	-0-	-0-	-0-	6001 2	54 9	Y	49	34 1			30
07		6138 X	5398	-0-	-740	-0-	5353 2	45 9	Y	41	55 1			16
08		6076 X	5878	-0-	-198	-0-	5832 2	46 9	Y	42	34 1			24
09		6130 X	6130	-0-	-0-	-0-	6078 2	52 9	Y	47	39 1			32
10		6366 X	6366	-0-	-0-	-0-	6296 2	70 9	Y	64	81 1			15
11		5880 X	4995	-0-	-885	-0-	4945 2	50 9	Y	45	38 1			22
-----														
BANKS, W. R. WELL #: 11 RRCID -> 239378 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 9539 PERF. 8571 - 9416														
-----														
06		3630 X	3501	-0-	-129	-0-	107 1	3394 3	Y	-0-	1 1			-0-
07		3627 X	3459	-0-	-168	-0-	102 1	3357 3	Y	-0-				-0-
08		3379 X	3347	-0-	-32	-0-	97 1	3250 3	Y	-0-				-0-
09		3390 X	3137	-0-	-253	-0-	91 1	3046 3	Y	-0-				-0-
10		3503 X	3091	-0-	-412	-0-	86 1	3005 3	Y	-0-				-0-
11		3390 X	2970	-0-	-420	-0-	83 1	2887 3	Y	-0-				-0-

-----																	
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
DONALD, F.H. WELL #: 12 RRCID -> 239859 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8429 - 9265																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
-----																	
06		4980 X	4779	-0-	-201	-0-	144	1	4555	3	Y	73	17	0	62	1	7
							80	9									
07		5146 X	4536	-0-	-610	-0-	131	1	4337	3	Y	62	15	0	43	1	11
							68	9									
08		4929 X	4580	-0-	-349	-0-	131	1	4382	3	Y	61	8	0	54	1	10
							67	9									
09		4770 X	3596	-0-	-1174	-0-	103	1	3441	3	Y	47	9	0	41	1	7
							52	9									
10		4929 X	4601	-0-	-328	-0-	126	1	4398	3	Y	70	10	0	61	1	6
							77	9									
11		4770 X	4019	-0-	-751	-0-	111	1	3831	3	Y	70	14	0	54	1	8
							77	9									
-----																	
PIRKLE, L.H. WELL #: 11 RRCID -> 240049 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 6193 - 9290																	
-----																	
06		600 N	268	-0-	-332	-0-	246	2	22	9	Y	20	18	1			14
07		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	1	13	1			2
08		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	2	3	1			1
09		270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
KYLE, FRED UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240110 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 8430 - 9286																	
-----																	
06		3240 X	2641	-0-	-599	-0-	81	1	2560	3	Y	-0-	1	1			-0-
07		3131 X	2893	-0-	-238	-0-	85	1	2808	3	Y	-0-					-0-
08		3007 X	2851	-0-	-156	-0-	83	1	2768	3	Y	-0-					-0-
09		2850 X	2753	-0-	-97	-0-	80	1	2673	3	Y	-0-					-0-
10		2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	82	1	2885	3	Y	-0-					-0-
*11		2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	79	1	2749	3	Y	-0-					-0-
-----																	
THOMAS & WOOD WELL #: 15 RRCID -> 240594 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8401 - 9218																	
-----																	
06		2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	165	1	2270	3	Y	71	68	1			11
							78	9									
07		2480 X	1954	-0-	-526	-0-	119	1	1759	3	Y	69	76	1			4
							76	9									
08		3286 X	1667	-0-	-1619	-0-	109	1	1492	3	Y	60	60	1			4
							66	9									
09		2940 X	1449	-0-	-1491	-0-	94	1	1290	3	Y	59	57	1			6
							65	9									
10		2604 X	2074	-0-	-530	-0-	131	1	1873	3	Y	64	62	1			8
							70	9									
11		2520 X	1836	-0-	-684	-0-	112	1	1648	3	Y	69	69	1			8
							76	9									
-----																	
WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240635 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 6135 - 9590																	
-----																	
06		7350 X	6811	-0-	-539	-0-	6783	2	28	9	Y	25	37	1			34
07		7595 X	7360	-0-	-235	-0-	7320	2	40	9	Y	36	34	1			36
08		7936 X	6950	-0-	-986	-0-	6918	2	32	9	Y	29	33	1			32
09		7680 X	6849	-0-	-831	-0-	6812	2	37	9	Y	34	32	1			34
10		7347 X	6755	-0-	-592	-0-	6716	2	39	9	Y	35	33	1			36
11		7110 X	6525	-0-	-585	-0-	6489	2	36	9	Y	33	33	1			36



-----																
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
DAVIS, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 241988 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8417 - 9450																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
-----																
06	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	152	1	4802	3	Y	46	11	0	41	1	4
						51	9									
07	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	150	1	4957	3	Y	44	11	0	30	1	7
						48	9									
08	5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	147	1	4939	3	Y	42	5	0	37	1	7
						46	9									
09	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	143	1	4779	3	Y	40	8	0	33	1	6
						44	9									
10	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	139	1	4871	3	Y	48	7	0	43	1	4
						53	9									
11	4890 X	4623	-0-	-267	-0-	128	1	4440	3	Y	50	10	0	38	1	6
						55	9									
-----																
ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 15A RRCID -> 242867 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8387 - 9508																
06	3570 X	2774	-0-	-796	-0-	2774	2			Y	-0-					-0-
07	3689 X	1887	-0-	-1802	-0-	1887	2			Y	-0-					-0-
08	2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			Y	-0-					-0-
09	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			Y	-0-					-0-
10	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2			Y	-0-					-0-
*11	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			Y	-0-					-0-
-----																
ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 13A RRCID -> 243398 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8360 - 9516																
06	8405 X	8405	-0-	-0-	-0-	8149	2	256	9	Y	233	240	1	1	8	130
07	8566 X	8566	-0-	-0-	-0-	8373	2	193	9	Y	175	227	1			78
08	8678 X	8678	-0-	-0-	-0-	8548	2	130	9	Y	118	121	1			75
09	7835 X	7835	-0-	-0-	-0-	7714	2	121	9	Y	110	119	1			66
10	7557 X	7557	-0-	-0-	-0-	7401	2	156	9	Y	142	119	1			89
*11	7657 X	7657	-0-	-0-	-0-	7496	2	161	9	Y	146					235
-----																
BROWN, J. C. WELL #: 17 RRCID -> 245364 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 8612 - 9466																
06	4590 X	4481	-0-	-109	-0-	137	1	4344	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	4681 X	4241	-0-	-440	-0-	125	1	4116	3	Y	-0-					-0-
08	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	139	1	4647	3	Y	-0-					-0-
09	4530 X	4463	-0-	-67	-0-	129	1	4334	3	Y	-0-					-0-
10	4650 X	4542	-0-	-108	-0-	126	1	4416	3	Y	-0-					-0-
11	4620 X	3985	-0-	-635	-0-	112	1	3873	3	Y	-0-					-0-
-----																
PIRKLE, L. H. WELL #: 15R RRCID -> 246869 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6154 - 9304																
06	5430 X	5085	-0-	-345	-0-	5040	2	45	9	Y	41	64	1			11
07	5518 X	4807	-0-	-711	-0-	4756	2	51	9	Y	46	41	1			16
08	5487 X	3192	-0-	-2295	-0-	3152	2	40	9	Y	36	35	1			17
09	5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	5476	2	20	9	Y	18					35
10	5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	5346	2	56	9	Y	51	48	1			38
11	5100 X	5019	-0-	-81	-0-	4960	2	59	9	Y	54	49	1			43
-----																
OWENS, A. H. WELL #: 14 RRCID -> 250908 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8489 - 9587																
06	8460 X	7283	-0-	-1177	-0-	7229	2	54	9	Y	49	94	1			9
07	8618 X	7092	-0-	-1526	-0-	7050	2	42	9	Y	38	37	1			10
08	8618 X	6745	-0-	-1873	-0-	6708	2	37	9	Y	34	31	1			13
09	8340 X	5519	-0-	-2821	-0-	5508	2	11	9	Y	10					23
10	8277 X	7290	-0-	-987	-0-	7250	2	40	9	Y	36	32	1			27
11	7290 X	6302	-0-	-988	-0-	6259	2	43	9	Y	39	35	1			31

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936									
OWNES, NELLIE			WELL #: 14		RRCID -> 252517			COMPL. DATE 01/22/2008			TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8448 - 9304	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	4740 X	4660	-0-	-80	-0-	139 1	4404 3	Y	106	23 0	85 1	10
						117 9						
07	4898 X	4619	-0-	-279	-0-	133 1	4383 3	Y	94	23 0	65 1	16
						103 9						
08	4867 X	4567	-0-	-300	-0-	129 1	4338 3	Y	91	12 0	80 1	15
						100 9						
09	4710 X	4330	-0-	-380	-0-	123 1	4113 3	Y	85	16 0	71 1	13
						94 9						
10	4867 X	4380	-0-	-487	-0-	119 1	4150 3	Y	101	15 0	90 1	9
						111 9						
11	4650 X	4103	-0-	-547	-0-	112 1	3873 3	Y	107	21 0	82 1	13
						118 9						
-----												
COLEMAN, M.J.			WELL #: 15		RRCID -> 254189			COMPL. DATE 09/29/2009			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6402 - 9854	
06	4590 X	3144	-0-	-1446	-0-	3114 2	30 9	Y	27	41 1		6
07	4743 X	3477	-0-	-1266	-0-	3444 2	33 9	Y	30	25 1		11
08	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3837 2	36 9	Y	33	31 1		13
09	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	4553 2	12 9	Y	11			24
10	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	4198 2	28 9	Y	25	28 1		21
*11	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	3725 2	29 9	Y	26	28 1		19
-----												
SEALEY, J. J.			WELL #: 12		RRCID -> 255800			COMPL. DATE 02/13/2010			TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6112 - 9577	
06	6300 X	6216	-0-	-84	-0-	6160 2	56 9	Y	51	48 1		55
07	6479 X	6479	-0-	-0-	-0-	6423 2	56 9	Y	51	52 1		54
08	6324 X	6283	-0-	-41	-0-	6191 2	92 9	Y	84	108 1		30
09	6210 X	5989	-0-	-221	-0-	5910 2	79 9	Y	72	57 1		45
10	6598 X	6598	-0-	-0-	-0-	6481 2	117 9	Y	106	115 1		36
11	6270 X	6180	-0-	-90	-0-	6099 2	81 9	Y	74	60 1		50
-----												
BS BRODERICK GU 2			WELL #: 5H		RRCID -> 257855			COMPL. DATE 12/22/2014			TOTAL DEPTH 9003 PERF. 9640 - 13407	
06	21480 X	18481	-0-	-2999	-0-	18254 2	227 9	Y	206	253 1		148
07	22196 X	13524	-0-	-8672	-0-	13352 2	172 9	Y	156	129 1		175
08	19499 X	17674	-0-	-1825	-0-	17490 2	184 9	Y	167	244 1		98
09	18870 X	17937	-0-	-933	-0-	17699 2	238 9	Y	216	251 1		63
10	19096 X	17094	-0-	-2002	-0-	16863 2	231 9	Y	210	138 1		135
11	18480 X	16446	-0-	-2034	-0-	16211 2	235 9	Y	214	272 1		77
-----												
BESS SMITH BRODERICK GU 2			WELL #: 4H		RRCID -> 260819			COMPL. DATE 02/10/2011			TOTAL DEPTH 9105 PERF.10050 - 14061	
06	8550 X	7512	-0-	-1038	-0-	7444 2	68 9	Y	62	76 1		44
07	8835 X	7716	-0-	-1119	-0-	7654 2	62 9	Y	56	39 1		61
08	8122 X	7904	-0-	-218	-0-	7821 2	83 9	Y	75	92 1		44
09	7860 X	7214	-0-	-646	-0-	7142 2	72 9	Y	65	90 1		19
10	7905 X	7506	-0-	-399	-0-	7437 2	69 9	Y	63	41 1		41
11	7650 X	7322	-0-	-328	-0-	7252 2	70 9	Y	64	82 1		23
-----												
MAXWELL GAS UNIT			WELL #: 2H		RRCID -> 270985			COMPL. DATE 06/17/2013			TOTAL DEPTH 10166 PERF.10198 - 15167	
06	20340 X	17644	-0-	-2696	-0-	17269 2	375 9	N	341	371 1		224
07	21018 X	15223	-0-	-5795	-0-	14873 2	350 9	N	318	348 1		194
08	17080 X	17080	-0-	-0-	-0-	16720 2	360 9	N	327	368 1		153
09	17730 X	16051	-0-	-1679	-0-	15668 2	383 9	N	348	364 1		137
10	18321 X	16208	-0-	-2113	-0-	15863 2	345 9	N	314	187 1		264
11	17640 X	13600	-0-	-4040	-0-	13268 2	332 9	N	302	378 1		188

CARTHAGE (GLEN ROSE)		16032 261		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528										
FROST-COTTLE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 052905		COMPL. DATE 06/16/1972		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3642 - 3647				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-		-0-	
07	310 N	25	-0-	-285	-0-		25 3	N	-0-		-0-	
08	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-		2516 3	N	-0-		-0-	
09	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-		1731 3	N	-0-		-0-	
10	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-		1421 3	N	-0-		-0-	
11	2250 N	1084	-0-	-1166	-0-		1084 3	N	-0-		-0-	
-----												
CGU 18		WELL #: 8		RRCID -> 139181		COMPL. DATE 07/26/1991		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3895 - 3901				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
CGU 27		WELL #: 1		RRCID -> 139684		COMPL. DATE 09/22/1991		TOTAL DEPTH 6347 PERF. 3957 - 3969				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
MCDANIEL, J. A.		WELL #: 2		RRCID -> 140403		COMPL. DATE 11/22/1991		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3670 - 3700				
06	1080 X	769	-0-	-311	-0-		769 3	N	-0-		-0-	
07	899 X	742	-0-	-157	-0-		742 3	N	-0-		-0-	
08	775 N	705	-0-	-70	-0-		705 3	N	-0-		-0-	
09	780 N	668	-0-	-112	-0-		668 3	N	-0-		-0-	
10	744 N	697	-0-	-47	-0-		697 3	N	-0-		-0-	
11	690 N	680	-0-	-10	-0-		680 3	N	-0-		-0-	
-----												
NEAL, SALLIE J. UNIT		WELL #: 7 C		RRCID -> 141293		COMPL. DATE 04/10/1992		TOTAL DEPTH 9458 PERF. 3692 - 3696				
06	756 N	756	-0-	-0-	-0-		756 3	N	-0-		-0-	
07	653 N	653	-0-	-0-	-0-		653 3	N	-0-		-0-	
08	620 N	609	-0-	-11	-0-		609 3	N	-0-		-0-	
09	750 N	566	-0-	-184	-0-		566 3	N	-0-		-0-	
10	723 N	723	-0-	-0-	-0-		723 3	N	-0-		-0-	
*11	700 N	700	-0-	-0-	-0-		700 3	N	-0-		-0-	
-----												
KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 6-C		RRCID -> 142089		COMPL. DATE 07/09/1992		TOTAL DEPTH 9456 PERF. 3740 - 3752				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
GILLASPY, FROST UNIT		WELL #: 3RU		RRCID -> 156236		COMPL. DATE 10/13/1995		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 3626 - 3632				
06	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-		2665 3	N	-0-		-0-	
07	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-		3546 3	N	-0-		-0-	
08	2325 N	1280	-0-	-1045	-0-		1280 3	N	-0-		-0-	
09	2250 N	-0-	-0-	-2250	-0-			N	-0-		-0-	
10	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-			N	-0-		-0-	
11	2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-			N	-0-		-0-	

CARTHAGE (GLEN ROSE)										CARTY: PANOLA									
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																			
MOORE, C.E. UNIT																			
//CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED										CAPACITY									
//CONT.// 020528																			
WELL #: 5 C RRCID -> 170587										COMPL. DATE 04/10/1998									
										TOTAL DEPTH 9756									
										PERF. 3680 - 3698									
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE						
06	1080	N	1014	-0-	-66	-0-	1014	3	N	-0-			-0-						
07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3	N	-0-			-0-						
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3	N	-0-			-0-						
09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3	N	-0-			-0-						
10	775	N	770	-0-	-5	-0-	770	3	N	-0-			-0-						
11	750	N	738	-0-	-12	-0-	738	3	N	-0-			-0-						
-----																			
NEAL, J.S.										WELL #: 1		RRCID -> 186623		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 9335		PERF. 3696 - 3720	
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3	N	-0-			-0-						
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3	N	-0-			-0-						
08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3	N	-0-			-0-						
09	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3	N	-0-			-0-						
10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3	N	-0-			-0-						
11	930	N	775	-0-	-155	-0-	775	3	N	-0-			-0-						
-----																			
FROST UNIT #5										WELL #: 3		RRCID -> 187169		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 3516 - 3733	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
-----																			
WILLIAMS-WALL GAS UNIT										WELL #: 4 C		RRCID -> 187538		COMPL. DATE 07/20/2001		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 3546 - 3551	
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
-----																			
CGU 13										WELL #: 8 C		RRCID -> 188357		COMPL. DATE 02/22/2002		TOTAL DEPTH 9680		PERF. 3841 - 3888	
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
-----																			
KYLE, FRED "A" UNIT										WELL #: 7 C		RRCID -> 189529		COMPL. DATE 05/29/2002		TOTAL DEPTH 9470		PERF. 3726 - 3740	
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
-----																			
LASHLEY, M. UNIT										WELL #: 7 U		RRCID -> 189554		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9762		PERF. 3706 - 3718	
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						

CARTHAGE (GLEN ROSE)		//CONT.//		16032 261	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528							
KYLE, J. R. "A"		WELL #:		7 C	RRCID ->	205147	COMPL. DATE	03/04/2003	TOTAL DEPTH	9381	PERF. 3688 - 3692
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
FROST-GILLASPY		WELL #:		2	RRCID ->	205187	COMPL. DATE	09/22/2004	TOTAL DEPTH	8187	PERF. 3618 - 3636
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
NEAL, SALLIE J. UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	205692	COMPL. DATE	07/15/2003	TOTAL DEPTH	9448	PERF. 3638 - 3660
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
MOORE, C.E.		WELL #:		1	RRCID ->	214587	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 3658 - 3674
06	3090 X	3057	-0-	-33	-0-	3057	3	N	-0-		-0-
07	3162 X	3070	-0-	-92	-0-	3070	3	N	-0-		-0-
08	3162 X	3023	-0-	-139	-0-	3023	3	N	-0-		-0-
09	3060 X	2899	-0-	-161	-0-	2899	3	N	-0-		-0-
10	3162 X	2960	-0-	-202	-0-	2960	3	N	-0-		-0-
11	3060 X	2872	-0-	-188	-0-	2872	3	N	-0-		-0-
-----											
KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #:		11 U	RRCID ->	219680	COMPL. DATE	03/17/2006	TOTAL DEPTH	9460	PERF. 3760 - 3774
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	221443	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	6705	PERF. 3727 - 3738
06	360 N	356	-0-	-4	-0-	356	3	N	-0-		-0-
07	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3	N	-0-		-0-
08	465 N	450	-0-	-15	-0-	450	3	N	-0-		-0-
09	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3	N	-0-		-0-
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3	N	-0-		-0-
*11	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3	N	-0-		-0-
-----											
KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #:		9-C	RRCID ->	221925	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	9416	PERF. 3712 - 3724
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE)		//CONT.//		16032 261	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
CGU 23		WELL #:		5-C	RRCID ->	221926	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	9930	PERF.	4090 - 4100		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #:		6-C	RRCID ->	221927	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL DEPTH	9470	PERF.	3714 - 3728	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	6394				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	6394				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	6394				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	6394				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	6394				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	6394				N	-0-			-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		WELL #:		040798	8	RRCID ->	133267	COMPL. DATE	12/02/1989	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3938 - 3943
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10		WELL #:		11 U	RRCID ->	174684	COMPL. DATE	08/02/1999	TOTAL DEPTH	9720	PERF.	3676 - 3680	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13		WELL #:		5	RRCID ->	176576	COMPL. DATE	11/09/1999	TOTAL DEPTH	6714	PERF.	3576 - 3886	
06	5324 X	1074	-0-	-4250	-0-	1074	3		Y	-0-			-0-
07	1088 X	1088	-0-	-0-	-0-	17	1	1071	3	Y	-0-		-0-
08	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	382	1	1304	3	Y	-0-		-0-
09	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	25	1	1043	3	Y	-0-		-0-
*10	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	25	1	1155	3	Y	-0-		-0-
*11	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	356	1	968	3	Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12		WELL #:		4	RRCID ->	176583	COMPL. DATE	12/16/1999	TOTAL DEPTH	6710	PERF.	3633 - 3680	
06	569 N	569	-0-	-0-	-0-	9	1	560	3	Y	-0-		-0-
07	713 N	563	-0-	-150	-0-	9	1	554	3	Y	-0-		-0-
08	713 N	550	-0-	-163	-0-	11	1	539	3	Y	-0-		-0-
09	570 N	526	-0-	-44	-0-	12	1	514	3	Y	-0-		-0-
*10	558 N	540	-0-	-18	-0-	11	1	529	3	Y	-0-		-0-
11	540 N	517	-0-	-23	-0-	10	1	507	3	Y	-0-		-0-



CARTHAGE (GLEN ROSE)		//CONT.//		16032 261	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798											
CARTHAGE GAS UNIT 12		WELL #:		2	RRCID ->	178949	COMPL. DATE	07/21/2000	TOTAL DEPTH	9660	PERF.	3545 - 3620			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-			-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-						Y	-0-			-0-
08	T. A.	391	-0-	391	391		9	1	382	3	Y	-0-			-0-
09	T. A.	5414	-0-	5414	5805		128	1	5286	3	Y	-0-			-0-
*10	T. A.	4706	-0-	4706	10511		443	1	4263	3	Y	-0-			-0-
*11	14307 X	3796	-0-	-10511	-0-		399	1	3397	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12		WELL #:		10 U	RRCID ->	182050	COMPL. DATE	12/21/1999	TOTAL DEPTH	9723	PERF.	3629 - 3651
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1		WELL #:		27-U	RRCID ->	189699	COMPL. DATE	11/15/2000	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	3615 - 3694
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10		WELL #:		5	RRCID ->	189949	COMPL. DATE	03/22/2000	TOTAL DEPTH	6741	PERF.	3595 - 3677
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13		WELL #:		11 U	RRCID ->	190511	COMPL. DATE	08/06/2002	TOTAL DEPTH	9705	PERF.	3544 - 3802
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CX OPERATING LLC		195798		WELL #:		1	RRCID ->	222632	COMPL. DATE	09/02/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	3783 - 3789
PARKER ESTATE														
06	90 X	29	-0-	-61	-0-		29	2			N	-0-		177
07	93 X	28	-0-	-65	-0-		28	2			N	-0-		177
08	62 X	30	-0-	-32	-0-		30	2			N	-0-		177
09	60 X	36	-0-	-24	-0-		36	2			N	-0-		177
*10	40 X	40	-0-	-0-	-0-		40	2			N	-0-		177
*11	39 X	39	-0-	-0-	-0-		39	2			N	-0-		177



-----														
CARTHAGE (GLEN ROSE)			//CONT.//		16032 261	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
GARY PRODUCTION COMPANY					296448									
WEINER "A"			WELL #:		2	RRCID -> 177057			COMPL. DATE 10/01/1999		TOTAL DEPTH	3500 PERF. 3428 - 3433		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MCNEESE			WELL #:		3	RRCID -> 188754			COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH	4332 PERF. 3980 - 4116		
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.			WELL #:		309515	RRCID -> 174391			COMPL. DATE 09/04/1999		TOTAL DEPTH	7600 PERF. 3643 - 3648		
CHRISTIAN, C.O. HEIRS					3									
06	1590	X	1442	-0-	-148	-0-	182	1	1260	2	N	-0-		-0-
07	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	188	1	1586	2	N	-0-		-0-
08	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	228	1	1409	2	N	-0-		-0-
09	1500	X	1492	-0-	-8	-0-	291	1	1201	2	N	-0-		-0-
10	1767	X	1413	-0-	-354	-0-	248	1	1165	2	N	-0-		-0-
11	1710	X	1653	-0-	-57	-0-	274	1	1379	2	N	-0-		-0-
-----														
GRAWARD OPERATING, INC.			WELL #:		326435	RRCID -> 180822			COMPL. DATE 10/03/2000		TOTAL DEPTH	3900 PERF. 3704 - 3712		
TILLER, M.					2									
06	900	X	694	-0-	-206	-0-	300	1	358	2	N	31	31	0
								2	4					
07	930	X	915	-0-	-15	-0-	300	1	559	2	N	49	49	0
								2	4					
08	899	X	837	-0-	-62	-0-	300	1	485	2	N	45	45	0
								2	4					
09	870	X	779	-0-	-91	-0-	300	1	433	2	N	40	40	0
								2	4					
10	775	X	757	-0-	-18	-0-	300	1	413	2	N	38	38	0
								2	4					
11	900	X	NO RPT	-0-	-900	-0-			42	9	N	NO RPT		-0-
-----														
TILLER, R.			WELL #:		2	RRCID -> 181041			COMPL. DATE 10/03/2000		TOTAL DEPTH	3798 PERF. 3668 - 3676		
06	360	X	356	-0-	-4	-0-	110	1	224	2	N	19	19	0
								1	4					
07	496	X	362	-0-	-134	-0-	110	1	229	2	N	20	20	0
								1	4					
08	496	X	331	-0-	-165	-0-	110	1	200	2	N	18	18	0
								1	4					
09	420	X	305	-0-	-115	-0-	110	1	176	2	N	16	16	0
								1	4					
10	403	X	297	-0-	-106	-0-	110	1	169	2	N	15	15	0
								1	4					
11	360	X	NO RPT	-0-	-360	-0-			17	9	N	NO RPT		-0-
-----														

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (GLEN ROSE)		//CONT.//		16032 261	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
GRAWARD OPERATING, INC.		//CONT.//		326435									
SPARKS		WELL #:		2	RRCID ->	206060	COMPL. DATE	10/04/2004	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3795 - 3800	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HARLETON OIL & GAS INC.				357165									
ALLISON		WELL #:		3B	RRCID ->	197204	COMPL. DATE	08/25/2003	TOTAL DEPTH	5032	PERF.	3616 - 3621	
06	3720 X	3634	-0-	-86	-0-	3634	3		N	-0-			-0-
07	3782 X	3720	-0-	-62	-0-	3720	3		N	-0-			-0-
08	3844 X	3749	-0-	-95	-0-	3749	3		N	-0-			-0-
09	3720 X	3546	-0-	-174	-0-	3546	3		N	-0-			-0-
10	3844 X	3632	-0-	-212	-0-	3632	3		N	-0-			-0-
11	3630 X	3371	-0-	-259	-0-	3371	3		N	-0-			-0-

WERNER 'J'				WELL #:	3	RRCID ->	265214	COMPL. DATE	05/28/2012	TOTAL DEPTH	6313	PERF.	3997 - 4001
06	1380 X	1294	-0-	-86	-0-	1294	3		N	-0-			77
07	1550 X	1295	-0-	-255	-0-	1295	3		N	-0-			77
08	1550 X	1364	-0-	-186	-0-	1364	3		N	-0-			77
09	1500 X	1231	-0-	-269	-0-	1231	3		N	-0-			77
10	1395 X	1332	-0-	-63	-0-	1332	3		N	-0-			77
*11	1363 X	1363	-0-	-0-	-0-	1354	3	9	9	N	8		85

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC				559624									
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		99	RRCID ->	176968	COMPL. DATE	02/22/2000	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	3571 - 9544	
06	2820 X	2604	-0-	-216	-0-	167	1	2437	3	Y	-0-		-0-
07	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	211	1	3164	3	Y	-0-		-0-
08	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	315	1	4574	3	Y	-0-		-0-
09	3000 N	4809	-0-	1809	-0-	304	1	4505	3	Y	-0-		-0-
*10	6650 X	4841	-0-	-1809	-0-	299	1	4542	3	Y	-0-		-0-
11	1650 X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT				WELL #:	211	RRCID ->	177712	COMPL. DATE	05/06/2000	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3621 - 3672
06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	26	1	386	3	Y	-0-		-0-
07	608 N	608	-0-	-0-	-0-	41	1	567	3	Y	-0-		-0-
08	546 N	546	-0-	-0-	-0-	50	1	496	3	Y	-0-		-0-
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	47	1	466	3	Y	-0-		-0-
*10	480 N	480	-0-	-0-	-0-	44	1	436	3	Y	-0-		-0-
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT				WELL #:	34	RRCID ->	190673	COMPL. DATE	11/27/2000	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	3605 - 3622	
06	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	83	1	1218	3	Y	-0-		-0-	
07	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	134	1	2009	3	Y	-0-		-0-	
08	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	145	1	2100	3	Y	-0-		-0-	
09	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	95	1	1402	3	Y	32	29	1	3
						35	9							
*10	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	91	1	1386	3	Y	36	35	1	4
						40	9							
11	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT			4

CARTHAGE (GLEN ROSE)		//CONT.// 16032 261		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.// 559624									
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 84		RRCID -> 190857		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 3533 - 3833			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	T. A.	6	-0-	6	6	3	Y	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	6		Y	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	6		Y	-0-		-0-	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	6		Y	NO RPT		-0-	
-----											
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 329		RRCID -> 217243		COMPL. DATE 12/28/2005		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3546 - 3630			
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	16 1	229 3	Y	-0-	-0-	
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	12 1	186 3	Y	-0-	-0-	
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	25 1	362 3	Y	-0-	-0-	
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	10 1	144 3	Y	-0-	-0-	
10	186 N	175	-0-	-11	-0-	11 1	164 3	Y	-0-	-0-	
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
PARKER UNIT NO. 3		WELL #: 20		RRCID -> 222625		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 9803 PERF. 4046 - 4053			
06	30 X	9	-0-	-21	-0-	1 1	8 3	N	-0-	-0-	
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	2 1	19 3	N	-0-	-0-	
09	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-	-0-	
*10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2 1	23 3	N	-0-	-0-	
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 96R		RRCID -> 231963		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3615 - 3694			
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	29 1	417 3	Y	36	38 1	5
						40 9					
07	503 N	503	-0-	-0-	-0-	32 1	437 3	Y	31	32 1	4
						34 9					
08	527 N	494	-0-	-33	-0-	43 1	425 3	Y	24	24 1	4
						26 9					
09	939 N	939	-0-	-0-	-0-	82 1	812 3	Y	41	41 1	4
						45 9					
*10	607 N	607	-0-	-0-	-0-	52 1	511 3	Y	40	40 1	4
						44 9					
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			Y	NO RPT		4
-----											
PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC		660284		RRCID -> 178310		COMPL. DATE 07/01/1999		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3494 - 3498			
WEINER UNIT		WELL #: 1									
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	25	
-----											
R. LACY SERVICES, LTD.		687208		RRCID -> 176412		COMPL. DATE 01/18/2000		TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3641 - 3718			
CAMERON UNIT 1		WELL #: 8									
06	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 3		N	-0-	-0-	
07	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 3		N	-0-	-0-	
08	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 3		N	-0-	-0-	
09	930 N	775	-0-	-155	-0-	775 3		N	-0-	-0-	
10	899 N	845	-0-	-54	-0-	46 1	799 2	N	-0-	-0-	
*11	874 N	874	-0-	-0-	-0-	49 1	825 2	N	-0-	-0-	

-----												
CARTHAGE (GLEN ROSE)		//CONT.//		16032 261	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854								
SMITH-BIRD UNIT				WELL #: 11	RRCID ->	175171	COMPL. DATE	09/17/1999	TOTAL DEPTH	7964	PERF.	3700 - 3774
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----												
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		Y	-0-			-0-
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		Y	-0-			-0-
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		Y	-0-			-0-
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		Y	-0-			-0-
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		Y	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
HULL UNIT B				WELL #: B 14	RRCID ->	185642	COMPL. DATE	10/04/2001	TOTAL DEPTH	5040	PERF.	3690 - 3712
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3		Y	-0-			-0-
07	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3		Y	-0-			-0-
08	341 N	333	-0-	-8	-0-	333 3		Y	-0-			-0-
09	330 N	327	-0-	-3	-0-	327 2		Y	-0-			-0-
10	341 N	336	-0-	-5	-0-	336 2		Y	-0-			-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
HULL A-21 UNIT				WELL #: A 84	RRCID ->	185649	COMPL. DATE	10/06/2001	TOTAL DEPTH	4984	PERF.	3608 - 3626
06	510 N	484	-0-	-26	-0-	397 2	87 3	Y	-0-			-0-
07	527 N	415	-0-	-112	-0-	350 2	65 3	Y	-0-			-0-
08	403 N	375	-0-	-28	-0-	323 2	52 3	Y	-0-			-0-
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2		Y	-0-			-0-
10	403 N	75	-0-	-328	-0-	75 2		Y	-0-			-0-
*11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 2		Y	-0-			-0-
-----												
BLACK UNIT				WELL #: 10 U	RRCID ->	196654	COMPL. DATE	07/20/2003	TOTAL DEPTH	9661	PERF.	3685 - 3705
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
DENNARD UNIT				WELL #: 1	RRCID ->	204306	COMPL. DATE	08/25/2004	TOTAL DEPTH	6339	PERF.	3665 - 3752
06	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 2		Y	-0-			-0-
07	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 2		Y	-0-			-0-
08	806 N	733	-0-	-73	-0-	733 2		Y	-0-			-0-
09	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 2		Y	-0-			-0-
10	806 N	677	-0-	-129	-0-	677 2		Y	-0-			-0-
11	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 2		Y	-0-			-0-
-----												
ALLISON UNIT				WELL #: 6	RRCID ->	261418	COMPL. DATE	03/30/2011	TOTAL DEPTH	6920	PERF.	3531 - 3536
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH)		16032 267		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		148113														
FURRH-MCMILLAN		WELL #: 2		RRCID -> 179246		COMPL. DATE 08/15/2000		TOTAL DEPTH 9835 PERF. 4049 - 4055								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

  

GARY PRODUCTION COMPANY		296448		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
WIENER		WELL #: A 1		RRCID -> 064228		COMPL. DATE 08/08/1975		TOTAL DEPTH 3476 PERF. 3420 - 3426								
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

  

HARLETON OIL & GAS INC.		357165		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
SMITH, ELLA UNIT NO. 1		WELL #: 6A		RRCID -> 176534		COMPL. DATE 01/25/2000		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3609 - 3617								
06	3780 X	3610	-0-	-170	-0-	3610	3			N	-0-					-0-
07	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	3			N	-0-					-0-
08	3937 X	3896	-0-	-41	-0-	3896	3			N	-0-					-0-
09	3810 X	3666	-0-	-144	-0-	3666	3			N	-0-					-0-
10	3937 X	3809	-0-	-128	-0-	3809	3			N	-0-					-0-
11	3780 X	3673	-0-	-107	-0-	3673	3			N	-0-					-0-

  

SMITH, ELLA UNIT NO. 2		WELL #: 4A		RRCID -> 177102		COMPL. DATE 04/13/2000		TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3548 - 3553								
06	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
07	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
08	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
09	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
10	713 N	712	-0-	-1	-0-	712	3			N	-0-					-0-
11	720 N	657	-0-	-63	-0-	657	3			N	-0-					-0-

  

KIRBY, AMBER		WELL #: 1A		RRCID -> 180665		COMPL. DATE 12/07/2000		TOTAL DEPTH 4162 PERF. 3490 - 3500								
06	1050 N	970	-0-	-80	-0-	930	3	40	9	N	36					145
07	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	987	3	37	9	N	34	161	1			18
08	1147 N	1061	-0-	-86	-0-	1044	3	17	9	N	15					33
09	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1018	3	44	9	N	40					73
10	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1026	3	50	9	N	45					118
11	1020 N	965	-0-	-55	-0-	919	3	46	9	N	42					160

  

WHITE, WERNER		WELL #: 1A		RRCID -> 181418		COMPL. DATE 08/27/2000		TOTAL DEPTH 4108 PERF. 3479 - 3482								
06	660 N	607	-0-	-53	-0-	607	3			N	-0-					-0-
07	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
08	682 N	585	-0-	-97	-0-	585	3			N	-0-					-0-
09	600 N	513	-0-	-87	-0-	513	3			N	-0-					-0-
10	620 N	445	-0-	-175	-0-	445	3			N	-0-					-0-
11	570 N	440	-0-	-130	-0-	440	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH)		//CONT.//	16032 267	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327						
WERNER-CARAWAY		WELL #:	2	RRCID -> 053946	COMPL. DATE 11/05/1972	TOTAL DEPTH 3660	PERF. 3429 - 3617		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
WERNER-NEEDHAM		WELL #:	3	RRCID -> 183202	COMPL. DATE 11/03/2000	TOTAL DEPTH 4942	PERF. 3427 - 3439		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
SAMSON LONE STAR, LLC			744737						
KNIGHT STRONG UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 056379	COMPL. DATE 04/27/1988	TOTAL DEPTH 3550	PERF. 2588 - 2664		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA			
AETHON ENERGY OPERATING LLC			008555						
USA-BL		WELL #:	1	RRCID -> 251596	COMPL. DATE 08/05/2009	TOTAL DEPTH 13535	PERF.13242 - 13249		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	54 X	54	-0-	-0-	-0-	54 2	N	-0-	-0-
08	559 X	559	-0-	-0-	-0-	559 2	N	-0-	-0-
09	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	1146 2	N	-0-	-0-
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-	-0-
11	540 X	-0-	-0-	-540	-0-		N	-0-	-0-
HARRIS, MARY		WELL #:	1H	RRCID -> 252810	COMPL. DATE 12/16/2009	TOTAL DEPTH 11754	PERF.11990 - 13164		
06	9090 X	8118	-0-	-972	-0-	33 1	8085 2	N	-0-
07	9858 X	7904	-0-	-1954	-0-	34 1	7870 2	N	-0-
08	9858 X	9170	-0-	-688	-0-	34 1	9136 2	N	-0-
09	9540 X	6491	-0-	-3049	-0-	33 1	6458 2	N	-0-
10	8532 X	8532	-0-	-0-	-0-	34 1	8498 2	N	-0-
*11	8880 X	8233	-0-	-647	-0-	33 1	8200 2	N	-0-
MCSWAIN, ET AL		WELL #:	1H	RRCID -> 255792	COMPL. DATE 07/14/2010	TOTAL DEPTH 11784	PERF.11992 - 16852		
06	5100 X	4503	-0-	-597	-0-	49 1	4454 2	N	-0-
07	5270 X	4337	-0-	-933	-0-	51 1	4286 2	N	-0-
08	5270 X	3671	-0-	-1599	-0-	51 1	3620 2	N	-0-
09	4500 X	4017	-0-	-483	-0-	49 1	3968 2	N	-0-
10	5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	51 1	4989 2	N	-0-
*11	4500 X	3980	-0-	-520	-0-	49 1	3931 2	N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 008555												
PEACE		WELL #:		1H	RRCID ->	256203	COMPL. DATE	05/21/2010	TOTAL DEPTH	12132	PERF.12250	- 17120		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
06		5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	49 1	5216 2	N	-0-				-0-
07		4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	51 1	4759 2	N	-0-				-0-
08		4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	51 1	4940 2	N	-0-				-0-
09		5070 X	4281	-0-	-789	-0-	49 1	4232 2	N	-0-				-0-
10		5239 X	4505	-0-	-734	-0-	51 1	4454 2	N	-0-				-0-
*11		5070 X	3941	-0-	-1129	-0-	49 1	3892 2	N	-0-				-0-
-----														
LAMKIN		WELL #:		1H	RRCID ->	257421	COMPL. DATE	11/05/2010	TOTAL DEPTH	12158	PERF.12393	- 17208		
06		5605 X	5605	-0-	-0-	-0-	20 1	5585 2	N	-0-				-0-
07		5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	21 1	5182 2	N	-0-				-0-
08		5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	21 1	5236 2	N	-0-				-0-
09		4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	20 1	4978 2	N	-0-				-0-
10		4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	21 1	4715 2	N	-0-				-0-
*11		4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	20 1	4468 2	N	-0-				-0-
-----														
HARRIS STEWART		WELL #:		1H	RRCID ->	257422	COMPL. DATE	01/02/2011	TOTAL DEPTH	11696	PERF.11970	- 16919		
06		5940 X	4397	-0-	-1543	-0-	41 1	4356 2	N	-0-				-0-
07		6138 X	5155	-0-	-983	-0-	42 1	5113 2	N	-0-				-0-
08		6138 X	5106	-0-	-1032	-0-	42 1	5064 2	N	-0-				-0-
09		5430 X	4662	-0-	-768	-0-	41 1	4621 2	N	-0-				-0-
10		5518 X	4740	-0-	-778	-0-	42 1	4698 2	N	-0-				-0-
*11		4980 X	4825	-0-	-155	-0-	41 1	4784 2	N	-0-				-0-
-----														
BALDWIN, MICHAEL		WELL #:		1H	RRCID ->	257527	COMPL. DATE	10/29/2010	TOTAL DEPTH	11787	PERF.12000	- 16737		
06		4680 X	4466	-0-	-214	-0-	61 1	4405 2	N	-0-				-0-
07		4836 X	4553	-0-	-283	-0-	63 1	4490 2	N	-0-				-0-
08		4867 X	3468	-0-	-1399	-0-	63 1	3405 2	N	-0-				-0-
09		4710 X	3889	-0-	-821	-0-	61 1	3828 2	N	-0-				-0-
10		4867 X	3925	-0-	-942	-0-	63 1	3862 2	N	-0-				-0-
*11		4470 X	2492	-0-	-1978	-0-	61 1	2431 2	N	-0-				-0-
-----														
HOLT, WILLIAM		WELL #:		1H	RRCID ->	258781	COMPL. DATE	09/05/2010	TOTAL DEPTH	11830	PERF.11965	- 16802		
06		6450 X	4196	-0-	-2254	-0-	61 1	4135 2	N	-0-				-0-
07		6665 X	4596	-0-	-2069	-0-	63 1	4533 2	N	-0-				-0-
08		6665 X	4896	-0-	-1769	-0-	63 1	4833 2	N	-0-				-0-
09		5730 X	4771	-0-	-959	-0-	61 1	4710 2	N	-0-				-0-
10		5921 X	3684	-0-	-2237	-0-	63 1	3621 2	N	-0-				-0-
*11		5879 X	5879	-0-	-0-	-0-	61 1	5818 2	N	-0-				-0-
-----														
FULTS, BETTY		WELL #:		1H	RRCID ->	258861	COMPL. DATE	10/14/2010	TOTAL DEPTH	11778	PERF.12036	- 16837		
06		3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	16 1	3217 2	N	-0-				-0-
07		3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	16 1	3527 2	N	-0-				-0-
08		3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	16 1	3751 2	N	-0-				-0-
09		3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	16 1	3362 2	N	-0-				-0-
10		3317 X	2995	-0-	-322	-0-	16 1	2979 2	N	-0-				-0-
*11		3210 X	1841	-0-	-1369	-0-	16 1	1825 2	N	-0-				-0-
-----														
MCLENDON UNIT, NANCY LOU		WELL #:		1H	RRCID ->	259663	COMPL. DATE	03/30/2011	TOTAL DEPTH	11861	PERF.11934	- 16770		
06		7165 X	7165	-0-	-0-	-0-	16 1	7149 2	N	-0-				-0-
07		6665 X	6605	-0-	-60	-0-	16 1	6589 2	N	-0-				-0-
08		6665 X	6372	-0-	-293	-0-	16 1	6356 2	N	-0-				-0-
09		6450 X	5677	-0-	-773	-0-	16 1	5661 2	N	-0-				-0-
10		6665 X	5669	-0-	-996	-0-	16 1	5653 2	N	-0-				-0-
*11		6450 X	6135	-0-	-315	-0-	16 1	6119 2	N	-0-				-0-

-----												
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555												
IRONOSA WELL #: 1H RRCID -> 260255 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 13336 PERF.13450 - 19350												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
06		7140 X	5756	-0-	-1384	-0-	5756 2	N	-0-			-0-
07		6758 X	6001	-0-	-757	-0-	6001 2	N	-0-			-0-
08		6758 X	4371	-0-	-2387	-0-	4371 2	N	-0-			-0-
09		6480 X	5851	-0-	-629	-0-	5851 2	N	-0-			-0-
10		6479 X	5714	-0-	-765	-0-	5714 2	N	-0-			-0-
11		5820 X	5171	-0-	-649	-0-	5171 2	N	-0-			-0-
-----												
WIGGINS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 260397 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11643 - 16663												
06		8490 X	5454	-0-	-3036	-0-	41 1 5413 2	N	-0-			-0-
07		8215 X	6751	-0-	-1464	-0-	42 1 6709 2	N	-0-			-0-
08		8215 X	6229	-0-	-1986	-0-	42 1 6187 2	N	-0-			-0-
09		7350 X	5849	-0-	-1501	-0-	41 1 5808 2	N	-0-			-0-
10		7099 X	5817	-0-	-1282	-0-	42 1 5775 2	N	-0-			-0-
*11		6540 X	6054	-0-	-486	-0-	41 1 6013 2	N	-0-			-0-
-----												
CROCKETT WELL #: 1H RRCID -> 260672 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13048 - 17800												
06		6690 X	5828	-0-	-862	-0-	5828 2	N	-0-			-0-
07		6727 X	5871	-0-	-856	-0-	105 1 5766 2	N	-0-			-0-
08		6403 X	6403	-0-	-0-	-0-	112 1 6291 2	N	-0-			-0-
09		5880 X	5689	-0-	-191	-0-	109 1 5580 2	N	-0-			-0-
10		6014 X	4595	-0-	-1419	-0-	288 1 4307 2	N	-0-			-0-
11		6210 X	4954	-0-	-1256	-0-	96 1 4858 2	N	-0-			-0-
-----												
LAMKIN WELL #: B 2H RRCID -> 260830 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 11735 PERF.12116 - 16651												
06		6360 X	5323	-0-	-1037	-0-	61 1 5262 2	N	-0-			-0-
07		6882 X	5027	-0-	-1855	-0-	63 1 4964 2	N	-0-			-0-
08		9799 X	9799	-0-	-0-	-0-	63 1 9736 2	N	-0-			-0-
09		6660 X	6103	-0-	-557	-0-	61 1 6042 2	N	-0-			-0-
10		6497 X	6497	-0-	-0-	-0-	63 1 6434 2	N	-0-			-0-
*11		6660 X	4984	-0-	-1676	-0-	61 1 4923 2	N	-0-			-0-
-----												
CLARK WELL #: 1H RRCID -> 261415 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13800 - 18850												
06		8640 X	8405	-0-	-235	-0-	8405 2	N	-0-			-0-
07		8680 X	8124	-0-	-556	-0-	8124 2	N	-0-			-0-
08		7471 X	7369	-0-	-102	-0-	7369 2	N	-0-			-0-
09		8400 X	7764	-0-	-636	-0-	7764 2	N	-0-			-0-
10		8680 X	7350	-0-	-1330	-0-	7350 2	N	-0-			-0-
11		8400 X	7017	-0-	-1383	-0-	7017 2	N	-0-			-0-
-----												
DRAKE WELL #: 1H RRCID -> 261816 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13800 - 18802												
06		12150 X	7508	-0-	-4642	-0-	352 1 7156 2	N	-0-			-0-
07		9114 X	8264	-0-	-850	-0-	320 1 7944 2	N	-0-			-0-
08		8091 X	7335	-0-	-756	-0-	346 1 6989 2	N	-0-			-0-
09		7392 X	7392	-0-	-0-	-0-	321 1 7071 2	N	-0-			-0-
10		8277 X	7826	-0-	-451	-0-	386 1 7440 2	N	-0-			-0-
11		8010 X	7748	-0-	-262	-0-	195 1 7553 2	N	-0-			-0-
-----												
LEWIS WELL #: 1H RRCID -> 262106 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13600 - 18650												
06		10560 X	9865	-0-	-695	-0-	9865 2	N	-0-			-0-
07		10912 X	9966	-0-	-946	-0-	9966 2	N	-0-			-0-
08		9083 X	8851	-0-	-232	-0-	8851 2	N	-0-			-0-
09		9870 X	9195	-0-	-675	-0-	9195 2	N	-0-			-0-
10		10199 X	8867	-0-	-1332	-0-	8867 2	N	-0-			-0-
11		9870 X	8392	-0-	-1478	-0-	8392 2	N	-0-			-0-



-----												
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		008555							
ERICSSON			WELL #:		1H	RRCID ->	262146	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	13416	PERF.13950 - 19000
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06		15630 X	8530	-0-	-7100	-0-	400 1	8130 2	N	-0-		-0-
07		16151 X	12235	-0-	-3916	-0-	474 1	11761 2	N	-0-		-0-
08		16151 X	8272	-0-	-7879	-0-	390 1	7882 2	N	-0-		-0-
09		13080 X	9864	-0-	-3216	-0-	428 1	9436 2	N	-0-		-0-
10		12245 X	7389	-0-	-4856	-0-	364 1	7025 2	N	-0-		-0-
11		11850 X	5949	-0-	-5901	-0-	150 1	5799 2	N	-0-		-0-
-----												
LASALLE			WELL #:		1H	RRCID ->	262848	COMPL. DATE	01/30/2012	TOTAL DEPTH	13373	PERF.14450 - 19152
06		9880 X	9880	-0-	-0-	-0-	463 1	9417 2	N	-0-		-0-
07		17236 X	16580	-0-	-656	-0-	642 1	15938 2	N	-0-		-0-
08		17236 X	11534	-0-	-5702	-0-	544 1	10990 2	N	-0-		-0-
09		16680 X	13763	-0-	-2917	-0-	598 1	13165 2	N	-0-		-0-
10		16585 X	11168	-0-	-5417	-0-	551 1	10617 2	N	-0-		-0-
11		16050 X	7762	-0-	-8288	-0-	196 1	7566 2	N	-0-		-0-
-----												
COLUMBUS			WELL #:		1H	RRCID ->	263099	COMPL. DATE	04/13/2012	TOTAL DEPTH	13537	PERF.13850 - 19501
06		9330 X	8096	-0-	-1234	-0-	8096 2		N	-0-		-0-
07		9641 X	9523	-0-	-118	-0-	9523 2		N	-0-		-0-
08		9331 X	7711	-0-	-1620	-0-	7711 2		N	-0-		-0-
09		8850 X	8453	-0-	-397	-0-	8453 2		N	-0-		-0-
10		9517 X	7922	-0-	-1595	-0-	7922 2		N	-0-		-0-
11		9210 X	7657	-0-	-1553	-0-	7657 2		N	-0-		-0-
-----												
CORTES			WELL #:		1H	RRCID ->	263405	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	13575	PERF.13900 - 18650
06		4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	199 1	4047 2	N	-0-		-0-
07		5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	194 1	4811 2	N	-0-		-0-
08		4216 X	3890	-0-	-326	-0-	184 1	3706 2	N	-0-		-0-
09		4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	183 1	4042 2	N	-0-		-0-
10		4216 X	3412	-0-	-804	-0-	168 1	3244 2	N	-0-		-0-
11		4080 X	2347	-0-	-1733	-0-	59 1	2288 2	N	-0-		-0-
-----												
MARCO			WELL #:		1H	RRCID ->	263428	COMPL. DATE	04/22/2012	TOTAL DEPTH	13495	PERF.13850 - 19151
06		9150 X	8167	-0-	-983	-0-	8167 2		N	-0-		-0-
07		9331 X	8202	-0-	-1129	-0-	8202 2		N	-0-		-0-
08		9331 X	6208	-0-	-3123	-0-	6208 2		N	-0-		-0-
09		9030 X	7764	-0-	-1266	-0-	7764 2		N	-0-		-0-
10		8556 X	8168	-0-	-388	-0-	8168 2		N	-0-		-0-
*11		12645 X	12645	-0-	-0-	-0-	12645 2		N	-0-		-0-
-----												
MARQUETTE			WELL #:		1H	RRCID ->	263549	COMPL. DATE	04/26/2012	TOTAL DEPTH	13488	PERF.13850 - 19551
06		10200 X	9935	-0-	-265	-0-	9935 2		N	-0-		-0-
07		10761 X	10761	-0-	-0-	-0-	10761 2		N	-0-		-0-
08		10416 X	9746	-0-	-670	-0-	9746 2		N	-0-		-0-
09		10527 X	10527	-0-	-0-	-0-	10527 2		N	-0-		-0-
10		10757 X	9944	-0-	-813	-0-	9944 2		N	-0-		-0-
11		10410 X	9481	-0-	-929	-0-	9481 2		N	-0-		-0-
-----												
MAGELLAN			WELL #:		1H	RRCID ->	263797	COMPL. DATE	02/01/2012	TOTAL DEPTH	13562	PERF.14000 - 18847
06		13380 X	8661	-0-	-4719	-0-	406 1	8255 2	N	-0-		-0-
07		11935 X	10938	-0-	-997	-0-	424 1	10514 2	N	-0-		-0-
08		11935 X	8950	-0-	-2985	-0-	422 1	8528 2	N	-0-		-0-
09		10080 X	9565	-0-	-515	-0-	415 1	9150 2	N	-0-		-0-
10		10943 X	8532	-0-	-2411	-0-	421 1	8111 2	N	-0-		-0-
11		10590 X	5088	-0-	-5502	-0-	128 1	4960 2	N	-0-		-0-

-----												
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555												
BISHOP WELL #: 1H RRCID -> 263851 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13389 PERF.13650 - 18701												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
06		12210 X	10222	-0-	-1988	-0-	10222	2	N	-0-		-0-
07		12617 X	10274	-0-	-2343	-0-	10274	2	N	-0-		-0-
08		12617 X	8996	-0-	-3621	-0-	8996	2	N	-0-		-0-
09		10470 X	10378	-0-	-92	-0-	10378	2	N	-0-		-0-
10		10819 X	-0-	-0-	-10819	-0-			N	-0-		-0-
11		10230 X	9288	-0-	-942	-0-	9288	2	N	-0-		-0-
-----												
HUDSON WELL #: 1H RRCID -> 263909 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 13489 PERF.14250 - 19402												
06		15659 X	15659	-0-	-0-	-0-	734	1	14925	2	N	-0-
07		14957 X	14957	-0-	-0-	-0-	579	1	14378	2	N	-0-
08		13273 X	13273	-0-	-0-	-0-	626	1	12647	2	N	-0-
09		12810 X	12704	-0-	-106	-0-	552	1	12152	2	N	-0-
10		16182 X	11712	-0-	-4470	-0-	577	1	11135	2	N	-0-
11		15660 X	5863	-0-	-9797	-0-	148	1	5715	2	N	-0-
-----												
CORONADO WELL #: 1H RRCID -> 263963 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13800 - 19001												
06		12930 X	10608	-0-	-2322	-0-	10608	2		N	-0-	-0-
07		12555 X	11598	-0-	-957	-0-	11598	2		N	-0-	-0-
08		12276 X	11125	-0-	-1151	-0-	11125	2		N	-0-	-0-
09		11760 X	11272	-0-	-488	-0-	11272	2		N	-0-	-0-
10		12152 X	9835	-0-	-2317	-0-	9835	2		N	-0-	-0-
11		11220 X	10731	-0-	-489	-0-	10731	2		N	-0-	-0-
-----												
BYRD WELL #: 1H RRCID -> 263983 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13900 - 18951												
06		10410 X	8900	-0-	-1510	-0-	8900	2		N	-0-	-0-
07		10199 X	9367	-0-	-832	-0-	9367	2		N	-0-	-0-
08		9951 X	8973	-0-	-978	-0-	8973	2		N	-0-	-0-
09		9510 X	8839	-0-	-671	-0-	8839	2		N	-0-	-0-
10		9796 X	8575	-0-	-1221	-0-	8575	2		N	-0-	-0-
11		9060 X	8288	-0-	-772	-0-	8288	2		N	-0-	-0-
-----												
POLO WELL #: 1H RRCID -> 264354 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13217 PERF.13600 - 18650												
06		10200 X	9139	-0-	-1061	-0-	9139	2		N	-0-	-0-
07		11691 X	11691	-0-	-0-	-0-	11691	2		N	-0-	-0-
08		15656 X	15656	-0-	-0-	-0-	15656	2		N	-0-	-0-
09		10906 X	10906	-0-	-0-	-0-	10906	2		N	-0-	-0-
10		11687 X	6637	-0-	-5050	-0-	6637	2		N	-0-	-0-
11		14070 X	7791	-0-	-6279	-0-	7791	2		N	-0-	-0-
-----												
HOUSTON WELL #: 1H RRCID -> 264843 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 12310 PERF.13000 - 18140												
06		11100 X	9002	-0-	-2098	-0-	9002	2		N	-0-	-0-
07		11098 X	9509	-0-	-1589	-0-	171	1	9338	2	N	-0-
08		10261 X	9355	-0-	-906	-0-	163	1	9192	2	N	-0-
09		9090 X	8241	-0-	-849	-0-	157	1	8084	2	N	-0-
10		9517 X	6271	-0-	-3246	-0-	393	1	5878	2	N	-0-
11		9210 X	9007	-0-	-203	-0-	175	1	8832	2	N	-0-
-----												
HENRY WELL #: 1H RRCID -> 265293 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 12837 PERF.13260 - 18561												
06		15510 X	13395	-0-	-2115	-0-	13395	2		N	-0-	-0-
07		14136 X	11763	-0-	-2373	-0-	11763	2		N	-0-	-0-
08		14136 X	8977	-0-	-5159	-0-	8977	2		N	-0-	-0-
09		13680 X	12894	-0-	-786	-0-	12894	2		N	-0-	-0-
10		13857 X	11742	-0-	-2115	-0-	11742	2		N	-0-	-0-
11		13410 X	11541	-0-	-1869	-0-	11541	2		N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555								
COOK		WELL #:		1H	RRCID ->	265886	COMPL. DATE	04/24/2012	TOTAL DEPTH	13413	PERF.14120 - 19119	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		T. A.	1180	-0-	1180	1180	58 1	1122 2	N	-0-		-0-
11		T. A.	65880	-0-	65880	67060	1659 1	64221 2	N	-0-		-0-
-----												
USA BL		WELL #:		1H	RRCID ->	265906	COMPL. DATE	05/13/2012	TOTAL DEPTH	12719	PERF.13250 - 18901	
06		19530 X	16602	-0-	-2928	-0-	16602 2		N	-0-		-0-
07		19809 X	15708	-0-	-4101	-0-	15708 2		N	-0-		-0-
08		18631 X	12064	-0-	-6567	-0-	12064 2		N	-0-		-0-
09		17790 X	15345	-0-	-2445	-0-	15345 2		N	-0-		-0-
10		18135 X	15665	-0-	-2470	-0-	15665 2		N	-0-		-0-
11		16590 X	13735	-0-	-2855	-0-	13735 2		N	-0-		-0-
-----												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		WELL #:		17	RRCID ->	248290	COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL DEPTH	11903	PERF.11403 - 11423	
LETOURNEAU GAS UNIT 2												
06		60 X	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
07		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
FROST UNIT 5		WELL #:		8H	RRCID ->	254269	COMPL. DATE	03/15/2009	TOTAL DEPTH	10809	PERF.10400 - 13031	
06		3510 X	3033	-0-	-477	-0-	3033 3		N	-0-		-0-
07		3503 X	3077	-0-	-426	-0-	3077 3		N	-0-		-0-
08		3317 X	3061	-0-	-256	-0-	3061 3		N	-0-		-0-
09		3120 X	2873	-0-	-247	-0-	2873 3		N	-0-		-0-
10		3193 X	2954	-0-	-239	-0-	2954 3		N	-0-		-0-
11		3030 X	2852	-0-	-178	-0-	2852 3		N	-0-		-0-
-----												
POSS, L.T. UNIT		WELL #:		15HH	RRCID ->	254613	COMPL. DATE	11/03/2009	TOTAL DEPTH	10517	PERF.10820 - 14199	
06		7906 X	7906	-0-	-0-	-0-	7906 3		N	-0-		-0-
07		8622 X	8622	-0-	-0-	-0-	8622 3		N	-0-		-0-
08		7874 X	6796	-0-	-1078	-0-	6796 3		N	-0-		-0-
09		7920 X	6409	-0-	-1511	-0-	6409 3		N	-0-		-0-
10		8618 X	6610	-0-	-2008	-0-	6610 3		N	-0-		-0-
11		8340 X	8019	-0-	-321	-0-	8019 3		N	-0-		-0-
-----												
LETOURNEAU GAS UNIT 2		WELL #:		19HH	RRCID ->	255775	COMPL. DATE	08/09/2009	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11765 - 15711	
06		7620 X	3830	-0-	-3790	-0-	3830 3		N	-0-		-0-
07		7874 X	5265	-0-	-2609	-0-	5265 3		N	-0-		-0-
08		6138 X	5499	-0-	-639	-0-	5499 3		N	-0-		-0-
09		4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	4928 3		N	-0-		-0-
10		5270 X	4692	-0-	-578	-0-	4692 3		N	-0-		-0-
11		5310 X	4548	-0-	-762	-0-	4548 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
LETOURNEAU GU 3		WELL #:		23HH	RRCID ->	255887	COMPL. DATE	12/12/2009	TOTAL DEPTH	11389	PERF.11825 -	16017
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	5580 X	4235	-0-	-1345	-0-	4235	3		N	-0-		-0-
07	6971 X	6971	-0-	-0-	-0-	6971	3		N	-0-		-0-
08	6250 X	6250	-0-	-0-	-0-	6250	3		N	-0-		-0-
09	5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	5529	3		N	-0-		-0-
10	6975 X	5519	-0-	-1456	-0-	5519	3		N	-0-		-0-
11	6750 X	5128	-0-	-1622	-0-	5128	3		N	-0-		-0-
-----												
BOREN UNIT 1		WELL #:		9HH	RRCID ->	256025	COMPL. DATE	01/15/2010	TOTAL DEPTH	10684	PERF.10945 -	14165
06	5640 X	5417	-0-	-223	-0-	5417	3		N	-0-		-0-
07	5828 X	5502	-0-	-326	-0-	5502	3		N	-0-		-0-
08	5828 X	5261	-0-	-567	-0-	5261	3		N	-0-		-0-
09	5610 X	4959	-0-	-651	-0-	4959	3		N	-0-		-0-
10	5611 X	5045	-0-	-566	-0-	5045	3		N	-0-		-0-
11	5430 X	4808	-0-	-622	-0-	4808	3		N	-0-		-0-
-----												
SHEPPARD, BAILEY GU 2		WELL #:		12HH	RRCID ->	256087	COMPL. DATE	01/27/2010	TOTAL DEPTH	11339	PERF.11718 -	15690
06	6210 X	5848	-0-	-362	-0-	5848	3		N	-0-		-0-
07	8270 X	8270	-0-	-0-	-0-	8270	3		N	-0-		-0-
08	7291 X	7291	-0-	-0-	-0-	7291	3		N	-0-		-0-
09	6485 X	6485	-0-	-0-	-0-	6485	3		N	-0-		-0-
10	8277 X	6504	-0-	-1773	-0-	6504	3		N	-0-		-0-
11	8010 X	5910	-0-	-2100	-0-	5910	3		N	-0-		-0-
-----												
MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #:		30HH	RRCID ->	256331	COMPL. DATE	03/09/2010	TOTAL DEPTH	11376	PERF.11747 -	15597
06	5910 X	4745	-0-	-1165	-0-	4745	3		N	-0-		-0-
07	5921 X	4899	-0-	-1022	-0-	4899	3		N	-0-		-0-
08	5518 X	5009	-0-	-509	-0-	5009	3		N	-0-		-0-
09	5340 X	4825	-0-	-515	-0-	4825	3		N	-0-		-0-
10	5394 X	5043	-0-	-351	-0-	5043	3		N	-0-		-0-
11	4860 X	4333	-0-	-527	-0-	4333	3		N	-0-		-0-
-----												
LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #:		28HH	RRCID ->	258873	COMPL. DATE	02/13/2011	TOTAL DEPTH	11583	PERF.11978 -	17089
06	16200 X	13270	-0-	-2930	-0-	13270	3		N	-0-		-0-
07	18067 X	18067	-0-	-0-	-0-	18067	3		N	-0-		-0-
08	15937 X	15937	-0-	-0-	-0-	15937	3		N	-0-		-0-
09	14389 X	14389	-0-	-0-	-0-	14389	3		N	-0-		-0-
10	18073 X	14113	-0-	-3960	-0-	14113	3		N	-0-		-0-
11	17490 X	13054	-0-	-4436	-0-	13054	3		N	-0-		-0-
-----												
LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #:		29HH	RRCID ->	259136	COMPL. DATE	01/09/2011	TOTAL DEPTH	11584	PERF.12018 -	16379
06	13110 X	11511	-0-	-1599	-0-	11511	3		N	-0-		-0-
07	17472 X	17472	-0-	-0-	-0-	17472	3		N	-0-		-0-
08	16868 X	16868	-0-	-0-	-0-	16868	3		N	-0-		-0-
09	15265 X	15265	-0-	-0-	-0-	15265	3		N	-0-		-0-
10	17484 X	15156	-0-	-2328	-0-	15156	3		N	-0-		-0-
11	16920 X	13902	-0-	-3018	-0-	13902	3		N	-0-		-0-
-----												
LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #:		52HH	RRCID ->	259140	COMPL. DATE	01/09/2011	TOTAL DEPTH	11603	PERF.12027 -	16460
06	14490 X	11417	-0-	-3073	-0-	11417	3		N	-0-		-0-
07	16048 X	16048	-0-	-0-	-0-	16048	3		N	-0-		-0-
08	14927 X	14927	-0-	-0-	-0-	14927	3		N	-0-		-0-
09	13512 X	13512	-0-	-0-	-0-	13512	3		N	-0-		-0-
10	16058 X	13040	-0-	-3018	-0-	13040	3		N	-0-		-0-
11	15540 X	13095	-0-	-2445	-0-	13095	3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
CGU 16		WELL #:		21HH	RRCID ->	261373	COMPL. DATE	01/05/2011	TOTAL DEPTH	10604	PERF.11185	-	15234
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		9060 X	7448	-0-	-1612	-0-	7448	3	N	-0-			-0-
07		8928 X	7520	-0-	-1408	-0-	7520	3	N	-0-			-0-
08		8649 X	7341	-0-	-1308	-0-	7341	3	N	-0-			-0-
09		8250 X	7202	-0-	-1048	-0-	7202	3	N	-0-			-0-
10		7874 X	7272	-0-	-602	-0-	7272	3	N	-0-			-0-
11		7440 X	6882	-0-	-558	-0-	6882	3	N	-0-			-0-
-----													
LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #:		30HH	RRCID ->	261466	COMPL. DATE	02/07/2011	TOTAL DEPTH	11569	PERF.12052	-	16827
06		12330 X	7929	-0-	-4401	-0-	7929	3	N	-0-			-0-
07		13503 X	13503	-0-	-0-	-0-	13503	3	N	-0-			-0-
08		12311 X	12311	-0-	-0-	-0-	12311	3	N	-0-			-0-
09		11142 X	11142	-0-	-0-	-0-	11142	3	N	-0-			-0-
10		13516 X	11795	-0-	-1721	-0-	11795	3	N	-0-			-0-
11		13080 X	10941	-0-	-2139	-0-	10941	3	N	-0-			-0-
-----													
LETOURNEAU ET AL 5		WELL #:		25HH	RRCID ->	262297	COMPL. DATE	12/06/2010	TOTAL DEPTH	11637	PERF.11963	-	16876
06		8310 X	7099	-0-	-1211	-0-	7099	3	N	-0-			-0-
07		9386 X	9386	-0-	-0-	-0-	9386	3	N	-0-			-0-
08		8543 X	8543	-0-	-0-	-0-	8543	3	N	-0-			-0-
09		7861 X	7861	-0-	-0-	-0-	7861	3	N	-0-			-0-
10		9393 X	7916	-0-	-1477	-0-	7916	3	N	-0-			-0-
11		9090 X	7394	-0-	-1696	-0-	7394	3	N	-0-			-0-
-----													
CGU 16		WELL #:		51HH	RRCID ->	262825	COMPL. DATE	06/07/2011	TOTAL DEPTH	10586	PERF.11118	-	16458
06		19560 X	16298	-0-	-3262	-0-	16298	3	N	-0-			-0-
07		19778 X	16531	-0-	-3247	-0-	16531	3	N	-0-			-0-
08		18631 X	16187	-0-	-2444	-0-	16187	3	N	-0-			-0-
09		17460 X	14031	-0-	-3429	-0-	14031	3	N	-0-			-0-
10		17422 X	14126	-0-	-3296	-0-	14126	3	N	-0-			-0-
11		16290 X	13174	-0-	-3116	-0-	13174	3	N	-0-			-0-
-----													
CGU 12		WELL #:		51HH	RRCID ->	263332	COMPL. DATE	09/09/2011	TOTAL DEPTH	10540	PERF.11143	-	14741
06		10079 X	10079	-0-	-0-	-0-	10079	3	N	-0-			-0-
07		9412 X	9412	-0-	-0-	-0-	9412	3	N	-0-			-0-
08		9052 X	8790	-0-	-262	-0-	8790	3	N	-0-			-0-
09		10080 X	9461	-0-	-619	-0-	9461	3	N	-0-			-0-
10		10416 X	10178	-0-	-238	-0-	10178	3	N	-0-			-0-
11		10080 X	6471	-0-	-3609	-0-	6471	3	N	-0-			-0-
-----													
CGU 12		WELL #:		16HH	RRCID ->	263418	COMPL. DATE	09/09/2011	TOTAL DEPTH	10582	PERF.11137	-	14866
06		9030 X	6061	-0-	-2969	-0-	6061	3	N	-0-			-0-
07		8711 X	8252	-0-	-459	-0-	8252	3	N	-0-			-0-
08		8649 X	7786	-0-	-863	-0-	7786	3	N	-0-			-0-
09		8070 X	5578	-0-	-2492	-0-	5578	3	N	-0-			-0-
10		8246 X	3086	-0-	-5160	-0-	3086	3	N	-0-			-0-
11		7980 X	7200	-0-	-780	-0-	7200	3	N	-0-			-0-
-----													
CGU 8		WELL #:		51HH	RRCID ->	263440	COMPL. DATE	12/17/2011	TOTAL DEPTH	10579	PERF.11041	-	13861
06		32790 X	7979	-0-	-24811	-0-	7979	3	N	-0-			-0-
07		20801 X	7409	-0-	-13392	-0-	7409	3	N	-0-			-0-
08		15996 X	6764	-0-	-9232	-0-	6764	3	N	-0-			-0-
09		12960 X	6886	-0-	-6074	-0-	6886	3	N	-0-			-0-
10		9796 X	6957	-0-	-2839	-0-	6957	3	N	-0-			-0-
11		7980 X	6469	-0-	-1511	-0-	6469	3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
CGU 8		WELL #:		54HH	RRCID ->	263457	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	10593	PERF.11053	- 15366	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		16020 X	15020	-0-	-1000	-0-	15020	3	N	-0-			-0-
07		13913 X	13913	-0-	-0-	-0-	13913	3	N	-0-			-0-
08		16492 X	13804	-0-	-2688	-0-	13804	3	N	-0-			-0-
09		15960 X	12921	-0-	-3039	-0-	12921	3	N	-0-			-0-
10		16492 X	12663	-0-	-3829	-0-	12663	3	N	-0-			-0-
11		15030 X	12266	-0-	-2764	-0-	12266	3	N	-0-			-0-
-----													
CGU 8		WELL #:		55HH	RRCID ->	263458	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	10508	PERF.10872	- 15642	
06		20160 X	16909	-0-	-3251	-0-	16909	3	N	-0-			-0-
07		16136 X	16136	-0-	-0-	-0-	16136	3	N	-0-			-0-
08		18910 X	15284	-0-	-3626	-0-	15284	3	N	-0-			-0-
09		18300 X	15150	-0-	-3150	-0-	15150	3	N	-0-			-0-
10		18910 X	15129	-0-	-3781	-0-	15129	3	N	-0-			-0-
11		16920 X	14650	-0-	-2270	-0-	14650	3	N	-0-			-0-
-----													
CGU 8		WELL #:		53HH	RRCID ->	263555	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	10526	PERF.10918	- 14659	
06		13950 X	13	-0-	-13937	-0-	13	3	N	-0-			-0-
07		12400 X	-0-	-0-	-12400	-0-			N	-0-			-0-
08		11036 X	-0-	-0-	-11036	-0-			N	-0-			-0-
09		10680 X	-0-	-0-	-10680	-0-			N	-0-			-0-
10		1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-			N	-0-			-0-
11		13 X	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			-0-
-----													
CGU 8		WELL #:		52HH	RRCID ->	263994	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	10611	PERF.11087	- 14564	
06		23400 X	11953	-0-	-11447	-0-	11953	3	N	-0-			-0-
07		13578 X	12232	-0-	-1346	-0-	12232	3	N	-0-			-0-
08		13578 X	12089	-0-	-1489	-0-	12089	3	N	-0-			-0-
09		12510 X	11089	-0-	-1421	-0-	11089	3	N	-0-			-0-
10		14098 X	14098	-0-	-0-	-0-	14098	3	N	-0-			-0-
*11		15722 X	15722	-0-	-0-	-0-	15722	3	N	-0-			-0-
-----													
LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #:		30HH	RRCID ->	263999	COMPL. DATE	01/30/2012	TOTAL DEPTH	11535	PERF.11802	- 15967	
06		13080 X	10521	-0-	-2559	-0-	10521	3	Y	-0-			-0-
07		14156 X	14156	-0-	-0-	-0-	14156	3	Y	-0-			-0-
08		12347 X	12347	-0-	-0-	-0-	12347	3	Y	-0-			-0-
09		11346 X	11346	-0-	-0-	-0-	11346	3	Y	-0-			-0-
10		14167 X	11036	-0-	-3131	-0-	11036	3	Y	-0-			-0-
11		13710 X	10174	-0-	-3536	-0-	10174	3	Y	-0-			-0-
-----													
CGU 18		WELL #:		52HH	RRCID ->	265008	COMPL. DATE	03/25/2012	TOTAL DEPTH	10647	PERF.10908	- 15137	
06		11940 X	9139	-0-	-2801	-0-	9139	3	Y	-0-			-0-
07		11005 X	9102	-0-	-1903	-0-	9102	3	Y	-0-			-0-
08		10540 X	8720	-0-	-1820	-0-	8720	3	Y	-0-			-0-
09		9780 X	8163	-0-	-1617	-0-	8163	3	Y	-0-			-0-
10		9796 X	8189	-0-	-1607	-0-	8189	3	Y	-0-			-0-
11		9150 X	7729	-0-	-1421	-0-	7729	3	Y	-0-			-0-
-----													
LETOURNEAU ET AL 5		WELL #:		24HH	RRCID ->	265011	COMPL. DATE	02/13/2012	TOTAL DEPTH	11440	PERF.11705	- 16670	
06		16980 X	13947	-0-	-3033	-0-	13947	3	N	-0-			-0-
07		16784 X	16784	-0-	-0-	-0-	16784	3	N	-0-			-0-
08		15769 X	15769	-0-	-0-	-0-	15769	3	N	-0-			-0-
09		14526 X	14526	-0-	-0-	-0-	14526	3	N	-0-			-0-
10		16771 X	14807	-0-	-1964	-0-	14807	3	N	-0-			-0-
11		16230 X	13974	-0-	-2256	-0-	13974	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
CGU 18		WELL #:		53HH	RRCID ->	265641	COMPL. DATE	03/25/2012	TOTAL DEPTH	10529	PERF.10813 -	14970	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		12690 X	10268	-0-	-2422	-0-	10268	3	Y	-0-			-0-
07		11997 X	10255	-0-	-1742	-0-	10255	3	Y	-0-			-0-
08		11594 X	9828	-0-	-1766	-0-	9828	3	Y	-0-			-0-
09		10860 X	9405	-0-	-1455	-0-	9405	3	Y	-0-			-0-
10		10788 X	9399	-0-	-1389	-0-	9399	3	Y	-0-			-0-
11		10260 X	8791	-0-	-1469	-0-	8791	3	Y	-0-			-0-
-----													
LETOURNEAU GU 3		WELL #:		26HH	RRCID ->	265832	COMPL. DATE	03/03/2012	TOTAL DEPTH	11448	PERF.11780 -	15741	
06		10860 X	9401	-0-	-1459	-0-	9401	3	N	-0-			-0-
07		14344 X	14344	-0-	-0-	-0-	14344	3	N	-0-			-0-
08		12226 X	12226	-0-	-0-	-0-	12226	3	N	-0-			-0-
09		11065 X	11065	-0-	-0-	-0-	11065	3	N	-0-			-0-
10		14353 X	10579	-0-	-3774	-0-	10579	3	N	-0-			-0-
11		13890 X	9852	-0-	-4038	-0-	9852	3	N	-0-			-0-
-----													
CGU 8		WELL #:		56HH	RRCID ->	265853	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	10818	PERF.	0 -	15611
06		17490 X	17343	-0-	-147	-0-	17343	3	N	-0-			-0-
07		17980 X	17363	-0-	-617	-0-	17363	3	N	-0-			-0-
08		18786 X	16524	-0-	-2262	-0-	16524	3	N	-0-			-0-
09		18180 X	14881	-0-	-3299	-0-	14881	3	N	-0-			-0-
10		18786 X	14946	-0-	-3840	-0-	14946	3	N	-0-			-0-
11		17340 X	13508	-0-	-3832	-0-	13508	3	N	-0-			-0-
-----													
CGU 8		WELL #:		58HH	RRCID ->	265854	COMPL. DATE	12/16/2011	TOTAL DEPTH	11099	PERF.11061 -	13822	
06		12090 X	-0-	-0-	-12090	-0-			N	-0-			-0-
07		7595 X	-0-	-0-	-7595	-0-			N	-0-			-0-
08		589 X	27	-0-	-562	-0-	27	3	N	-0-			-0-
09		570 X	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-			-0-
10		589 X	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			-0-
*11		531 X	531	-0-	-0-	-0-	531	3	N	-0-			-0-
-----													
CGU 12		WELL #:		52HH	RRCID ->	265855	COMPL. DATE	01/15/2012	TOTAL DEPTH	10651	PERF.10990 -	14791	
06		18450 X	14969	-0-	-3481	-0-	14969	3	N	-0-			-0-
07		17639 X	12808	-0-	-4831	-0-	12808	3	N	-0-			-0-
08		17236 X	14881	-0-	-2355	-0-	14881	3	N	-0-			-0-
09		16530 X	15381	-0-	-1149	-0-	15381	3	N	-0-			-0-
10		17081 X	15788	-0-	-1293	-0-	15788	3	N	-0-			-0-
*11		15499 X	15499	-0-	-0-	-0-	15499	3	N	-0-			-0-
-----													
CGU 18		WELL #:		51HH	RRCID ->	265884	COMPL. DATE	03/21/2012	TOTAL DEPTH	10598	PERF.10853 -	15094	
06		12720 X	9484	-0-	-3236	-0-	9484	3	Y	-0-			-0-
07		12648 X	9439	-0-	-3209	-0-	9439	3	Y	-0-			-0-
08		11780 X	9011	-0-	-2769	-0-	9011	3	Y	-0-			-0-
09		10650 X	8364	-0-	-2286	-0-	8364	3	Y	-0-			-0-
10		10230 X	8397	-0-	-1833	-0-	8397	3	Y	-0-			-0-
11		9480 X	7918	-0-	-1562	-0-	7918	3	Y	-0-			-0-
-----													
LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #:		18HH	RRCID ->	265933	COMPL. DATE	05/24/2012	TOTAL DEPTH	11625	PERF.11910 -	18297	
06		15420 X	14236	-0-	-1184	-0-	14236	3	Y	-0-			-0-
07		17605 X	17605	-0-	-0-	-0-	17605	3	Y	-0-			-0-
08		18185 X	18185	-0-	-0-	-0-	18185	3	Y	-0-			-0-
09		16943 X	16943	-0-	-0-	-0-	16943	3	Y	-0-			-0-
10		17608 X	16603	-0-	-1005	-0-	16603	3	Y	-0-			-0-
11		17610 X	14888	-0-	-2722	-0-	14888	3	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CGU 10		WELL #:		51HH	RRCID ->	265936	COMPL. DATE	04/21/2012	TOTAL DEPTH	10647	PERF.10843	- 16061
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	23550	X	20800	-0-	-2750	-0-	20800	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	24335	X	20590	-0-	-3745	-0-	20590	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	24087	X	21356	-0-	-2731	-0-	21356	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	22350	X	20012	-0-	-2338	-0-	20012	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	22289	X	19026	-0-	-3263	-0-	19026	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	20790	X	17758	-0-	-3032	-0-	17758	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----												
CGU 9		WELL #:		52HH	RRCID ->	265955	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL DEPTH	10561	PERF.10797	- 15842
06	18000	X	10183	-0-	-7817	-0-	10183	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	12989	X	9785	-0-	-3204	-0-	9785	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	11780	X	9605	-0-	-2175	-0-	9605	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	10950	X	8251	-0-	-2699	-0-	8251	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	11036	X	8980	-0-	-2056	-0-	8980	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	10170	X	8476	-0-	-1694	-0-	8476	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----												
CGU 9		WELL #:		53HH	RRCID ->	265956	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL DEPTH	10623	PERF.10840	- 15835
06	12960	X	8605	-0-	-4355	-0-	8605	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	10819	X	7946	-0-	-2873	-0-	7946	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	10819	X	7006	-0-	-3813	-0-	7006	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	10290	X	6477	-0-	-3813	-0-	6477	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	9827	X	6532	-0-	-3295	-0-	6532	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	8610	X	6018	-0-	-2592	-0-	6018	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----												
CGU 10		WELL #:		52HH	RRCID ->	265972	COMPL. DATE	04/21/2012	TOTAL DEPTH	10530	PERF.10762	- 15930
06	19200	X	14551	-0-	-4649	-0-	14551	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	18135	X	13443	-0-	-4692	-0-	13443	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	17050	X	8000	-0-	-9050	-0-	8000	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	15990	X	12994	-0-	-2996	-0-	12994	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	15909	X	15909	-0-	-0-	-0-	15909	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	14550	X	14504	-0-	-46	-0-	14504	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----												
LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #:		27HH	RRCID ->	266728	COMPL. DATE	05/26/2012	TOTAL DEPTH	11490	PERF.11742	- 18512
06	21510	X	16051	-0-	-5459	-0-	16051	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	22394	X	22394	-0-	-0-	-0-	22394	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	22102	X	22102	-0-	-0-	-0-	22102	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	19999	X	19999	-0-	-0-	-0-	19999	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	22382	X	19688	-0-	-2694	-0-	19688	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	21660	X	18389	-0-	-3271	-0-	18389	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----												
LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #:		51HH	RRCID ->	266917	COMPL. DATE	01/30/2012	TOTAL DEPTH	11535	PERF.11802	- 15967
06	16560	X	11593	-0-	-4967	-0-	11593	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	16056	X	16056	-0-	-0-	-0-	16056	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	14377	X	14377	-0-	-0-	-0-	14377	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	12781	X	12781	-0-	-0-	-0-	12781	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	16058	X	12164	-0-	-3894	-0-	12164	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	15540	X	11865	-0-	-3675	-0-	11865	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----												
CGU 10		WELL #:		54HH	RRCID ->	267044	COMPL. DATE	06/06/2012	TOTAL DEPTH	10525	PERF.10804	- 15665
06	18300	X	15208	-0-	-3092	-0-	15208	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	18755	X	14755	-0-	-4000	-0-	14755	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	17670	X	14756	-0-	-2914	-0-	14756	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	16410	X	13757	-0-	-2653	-0-	13757	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	15872	X	13115	-0-	-2757	-0-	13115	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	15210	X	11375	-0-	-3835	-0-	11375	3	Y	-0-	-0-	-0-



OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
CGU 8		WELL #:		57HH	RRCID ->	267164	COMPL. DATE	06/03/2012	TOTAL DEPTH	10531	PERF.10763 - 14848	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	13117 X	13117	-0-	-0-	-0-	13117	3	N	-0-			-0-
07	12704 X	12704	-0-	-0-	-0-	12704	3	N	-0-			-0-
08	13795 X	12035	-0-	-1760	-0-	12035	3	N	-0-			-0-
09	13350 X	12811	-0-	-539	-0-	12811	3	N	-0-			-0-
10	13795 X	12516	-0-	-1279	-0-	12516	3	N	-0-			-0-
11	13110 X	11364	-0-	-1746	-0-	11364	3	N	-0-			-0-
-----												
CGU 9		WELL #:		56HH	RRCID ->	267267	COMPL. DATE	09/20/2012	TOTAL DEPTH	10545	PERF.10791 - 16104	
06	20970 X	15774	-0-	-5196	-0-	15774	3	Y	-0-			-0-
07	20522 X	15528	-0-	-4994	-0-	15528	3	Y	-0-			-0-
08	18848 X	15069	-0-	-3779	-0-	15069	3	Y	-0-			-0-
09	17250 X	13696	-0-	-3554	-0-	13696	3	Y	-0-			-0-
10	17143 X	13381	-0-	-3762	-0-	13381	3	Y	-0-			-0-
11	15780 X	11660	-0-	-4120	-0-	11660	3	Y	-0-			-0-
-----												
KYLE, J. R. -A-		WELL #:		51HH	RRCID ->	267380	COMPL. DATE	08/04/2012	TOTAL DEPTH	10582	PERF.10920 - 16066	
06	14880 X	12989	-0-	-1891	-0-	12989	3	Y	-0-			-0-
07	14880 X	13083	-0-	-1797	-0-	13083	3	Y	-0-			-0-
08	14353 X	12612	-0-	-1741	-0-	12612	3	Y	-0-			-0-
09	13590 X	11879	-0-	-1711	-0-	11879	3	Y	-0-			-0-
10	13640 X	11844	-0-	-1796	-0-	11844	3	Y	-0-			-0-
11	12990 X	11241	-0-	-1749	-0-	11241	3	Y	-0-			-0-
-----												
CGU 10		WELL #:		53HH	RRCID ->	267415	COMPL. DATE	06/06/2012	TOTAL DEPTH	10629	PERF.10915 - 17266	
06	25680 X	21690	-0-	-3990	-0-	21690	3	Y	-0-			-0-
07	25854 X	22256	-0-	-3598	-0-	22256	3	Y	-0-			-0-
08	24924 X	23635	-0-	-1289	-0-	23635	3	Y	-0-			-0-
09	23250 X	21037	-0-	-2213	-0-	21037	3	Y	-0-			-0-
10	23002 X	19705	-0-	-3297	-0-	19705	3	Y	-0-			-0-
11	22860 X	18772	-0-	-4088	-0-	18772	3	Y	-0-			-0-
-----												
KYLE, J. R. -A-		WELL #:		53HH	RRCID ->	267416	COMPL. DATE	08/03/2012	TOTAL DEPTH	10607	PERF.10867 - 17391	
06	8910 X	7556	-0-	-1354	-0-	7556	3	Y	-0-			-0-
07	8959 X	7572	-0-	-1387	-0-	7572	3	Y	-0-			-0-
08	8339 X	7927	-0-	-412	-0-	7927	3	Y	-0-			-0-
09	7890 X	7363	-0-	-527	-0-	7363	3	Y	-0-			-0-
10	8153 X	7987	-0-	-166	-0-	7987	3	Y	-0-			-0-
11	7680 X	5305	-0-	-2375	-0-	5305	3	Y	-0-			-0-
-----												
KYLE, J. R. -A-		WELL #:		15HH	RRCID ->	267417	COMPL. DATE	08/10/2012	TOTAL DEPTH	10561	PERF.10814 - 17254	
06	18270 X	16758	-0-	-1512	-0-	16758	3	Y	-0-			-0-
07	18600 X	16915	-0-	-1685	-0-	16915	3	Y	-0-			-0-
08	18600 X	16488	-0-	-2112	-0-	16488	3	Y	-0-			-0-
09	17520 X	15706	-0-	-1814	-0-	15706	3	Y	-0-			-0-
10	17670 X	16322	-0-	-1348	-0-	16322	3	Y	-0-			-0-
11	16770 X	15514	-0-	-1256	-0-	15514	3	Y	-0-			-0-
-----												
KYLE, J. R. -A-		WELL #:		52HH	RRCID ->	267419	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL DEPTH	10496	PERF.10788 - 17282	
06	17820 X	15613	-0-	-2207	-0-	15613	3	Y	-0-			-0-
07	17918 X	15699	-0-	-2219	-0-	15699	3	Y	-0-			-0-
08	17546 X	15460	-0-	-2086	-0-	15460	3	Y	-0-			-0-
09	16380 X	14327	-0-	-2053	-0-	14327	3	Y	-0-			-0-
10	16585 X	14603	-0-	-1982	-0-	14603	3	Y	-0-			-0-
11	15600 X	13885	-0-	-1715	-0-	13885	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
CGU 9		WELL #:		51HH	RRCID ->	267423	COMPL. DATE	03/24/2012	TOTAL DEPTH	10663	PERF.10943 - 16023	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	19050 X	9898	-0-	-9152	-0-	9898	3		Y	-0-	-0-	
07	14229 X	9683	-0-	-4546	-0-	9683	3		Y	-0-	-0-	
08	12989 X	9089	-0-	-3900	-0-	9089	3		Y	-0-	-0-	
09	11670 X	8149	-0-	-3521	-0-	8149	3		Y	-0-	-0-	
10	11005 X	8474	-0-	-2531	-0-	8474	3		Y	-0-	-0-	
11	9900 X	7828	-0-	-2072	-0-	7828	3		Y	-0-	-0-	
-----												
KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #:		53HH	RRCID ->	267449	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL DEPTH	10456	PERF.10607 - 17307	
06	26490 X	21766	-0-	-4724	-0-	21766	3		Y	-0-	-0-	
07	26629 X	21885	-0-	-4744	-0-	21885	3		Y	-0-	-0-	
08	24459 X	22620	-0-	-1839	-0-	22620	3		Y	-0-	-0-	
09	23040 X	21468	-0-	-1572	-0-	21468	3		Y	-0-	-0-	
10	23064 X	21684	-0-	-1380	-0-	21684	3		Y	-0-	-0-	
11	21900 X	20601	-0-	-1299	-0-	20601	3		Y	-0-	-0-	
-----												
KYLE, J. R. -A-		WELL #:		16HH	RRCID ->	267494	COMPL. DATE	08/04/2012	TOTAL DEPTH	10482	PERF.10765 - 15965	
06	14790 X	12991	-0-	-1799	-0-	12991	3		Y	-0-	-0-	
07	15004 X	13166	-0-	-1838	-0-	13166	3		Y	-0-	-0-	
08	14601 X	12820	-0-	-1781	-0-	12820	3		Y	-0-	-0-	
09	13770 X	11902	-0-	-1868	-0-	11902	3		Y	-0-	-0-	
10	13454 X	11994	-0-	-1460	-0-	11994	3		Y	-0-	-0-	
11	12990 X	11224	-0-	-1766	-0-	11224	3		Y	-0-	-0-	
-----												
CGU 14		WELL #:		52HH	RRCID ->	267683	COMPL. DATE	08/27/2012	TOTAL DEPTH	10513	PERF.10941 - 16415	
06	23940 X	21777	-0-	-2163	-0-	21777	3		Y	-0-	-0-	
07	24738 X	21895	-0-	-2843	-0-	21895	3		Y	-0-	-0-	
08	24738 X	21224	-0-	-3514	-0-	21224	3		Y	-0-	-0-	
09	23940 X	19207	-0-	-4733	-0-	19207	3		Y	-0-	-0-	
10	23467 X	19426	-0-	-4041	-0-	19426	3		Y	-0-	-0-	
11	21780 X	18880	-0-	-2900	-0-	18880	3		Y	-0-	-0-	
-----												
CGU 18		WELL #:		55HH	RRCID ->	267685	COMPL. DATE	11/17/2012	TOTAL DEPTH	10637	PERF.10902 - 16815	
06	26820 X	21541	-0-	-5279	-0-	21541	3		Y	-0-	-0-	
07	27714 X	21653	-0-	-6061	-0-	21653	3		Y	-0-	-0-	
08	27342 X	20805	-0-	-6537	-0-	20805	3		Y	-0-	-0-	
09	23970 X	19445	-0-	-4525	-0-	19445	3		Y	-0-	-0-	
10	22847 X	19804	-0-	-3043	-0-	19804	3		Y	-0-	-0-	
11	21540 X	19177	-0-	-2363	-0-	19177	3		Y	-0-	-0-	
-----												
CGU 9		WELL #:		55HH	RRCID ->	267686	COMPL. DATE	11/17/2012	TOTAL DEPTH	10667	PERF.10980 - 16249	
06	14460 X	10519	-0-	-3941	-0-	10519	3		Y	-0-	-0-	
07	12834 X	10322	-0-	-2512	-0-	10322	3		Y	-0-	-0-	
08	12276 X	10076	-0-	-2200	-0-	10076	3		Y	-0-	-0-	
09	11460 X	9382	-0-	-2078	-0-	9382	3		Y	-0-	-0-	
10	11408 X	9467	-0-	-1941	-0-	9467	3		Y	-0-	-0-	
11	10530 X	9060	-0-	-1470	-0-	9060	3		Y	-0-	-0-	
-----												
CGU 17		WELL #:		51HH	RRCID ->	267719	COMPL. DATE	10/20/2012	TOTAL DEPTH	10511	PERF.11496 - 17525	
06	29370 X	23837	-0-	-5533	-0-	23837	3		Y	-0-	-0-	
07	29233 X	23980	-0-	-5253	-0-	23980	3		Y	-0-	-0-	
08	28520 X	22858	-0-	-5662	-0-	22858	3		Y	-0-	-0-	
09	26070 X	21662	-0-	-4408	-0-	21662	3		Y	-0-	-0-	
10	25420 X	21909	-0-	-3511	-0-	21909	3		Y	-0-	-0-	
11	23850 X	20794	-0-	-3056	-0-	20794	3		Y	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CGU 23		WELL #:		53HH	RRCID ->	267750	COMPL. DATE	10/30/2012	TOTAL DEPTH	10627	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		18270 X	12380	-0-	-5890	-0-	12380 3	Y	-0-			-0-
07		17670 X	13354	-0-	-4316	-0-	13354 3	Y	-0-			-0-
08		16492 X	16247	-0-	-245	-0-	16247 3	Y	-0-			-0-
09		14960 X	14960	-0-	-0-	-0-	14960 3	Y	-0-			-0-
10		14726 X	14726	-0-	-0-	-0-	14726 3	Y	-0-			-0-
11		15720 X	13727	-0-	-1993	-0-	13727 3	Y	-0-			-0-
-----												
CGU 6		WELL #:		52HH	RRCID ->	267782	COMPL. DATE	02/04/2013	TOTAL DEPTH	10608	PERF.	10892 - 18255
06		37050 X	30123	-0-	-6927	-0-	30123 3	Y	-0-			-0-
07		36270 X	30399	-0-	-5871	-0-	30399 3	Y	-0-			-0-
08		35805 X	30028	-0-	-5777	-0-	30028 3	Y	-0-			-0-
09		32880 X	27447	-0-	-5433	-0-	27447 3	Y	-0-			-0-
10		32829 X	26804	-0-	-6025	-0-	26804 3	Y	-0-			-0-
11		30120 X	25285	-0-	-4835	-0-	25285 3	Y	-0-			-0-
-----												
KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #:		51HH	RRCID ->	267829	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL DEPTH	10420	PERF.	10724 - 15773
06		18750 X	15193	-0-	-3557	-0-	15193 3	Y	-0-			-0-
07		18724 X	15271	-0-	-3453	-0-	15271 3	Y	-0-			-0-
08		16957 X	15500	-0-	-1457	-0-	15500 3	Y	-0-			-0-
09		16230 X	15121	-0-	-1109	-0-	15121 3	Y	-0-			-0-
10		16089 X	15049	-0-	-1040	-0-	15049 3	Y	-0-			-0-
11		15180 X	14150	-0-	-1030	-0-	14150 3	Y	-0-			-0-
-----												
CGU 23		WELL #:		54HH	RRCID ->	267861	COMPL. DATE	10/30/2012	TOTAL DEPTH	10741	PERF.	10934 - 15821
06		15870 X	13322	-0-	-2548	-0-	13322 3	Y	-0-			-0-
07		14477 X	14029	-0-	-448	-0-	14029 3	Y	-0-			-0-
08		16231 X	16231	-0-	-0-	-0-	16231 3	Y	-0-			-0-
09		13567 X	13567	-0-	-0-	-0-	13567 3	Y	-0-			-0-
10		14043 X	13329	-0-	-714	-0-	13329 3	Y	-0-			-0-
11		15720 X	12322	-0-	-3398	-0-	12322 3	Y	-0-			-0-
-----												
CGU 6		WELL #:		51HH	RRCID ->	267901	COMPL. DATE	09/22/2012	TOTAL DEPTH	10587	PERF.	10801 - 17150
06		28860 X	24299	-0-	-4561	-0-	24299 3	Y	-0-			-0-
07		28551 X	24049	-0-	-4502	-0-	24049 3	Y	-0-			-0-
08		28365 X	23309	-0-	-5056	-0-	23309 3	Y	-0-			-0-
09		26070 X	21281	-0-	-4789	-0-	21281 3	Y	-0-			-0-
10		26164 X	21572	-0-	-4592	-0-	21572 3	Y	-0-			-0-
11		24300 X	20411	-0-	-3889	-0-	20411 3	Y	-0-			-0-
-----												
CGU 14		WELL #:		51HH	RRCID ->	267902	COMPL. DATE	08/28/2012	TOTAL DEPTH	10649	PERF.	11298 - 16898
06		23100 X	20037	-0-	-3063	-0-	20037 3	Y	-0-			-0-
07		22630 X	19877	-0-	-2753	-0-	19877 3	Y	-0-			-0-
08		22599 X	19108	-0-	-3491	-0-	19108 3	Y	-0-			-0-
09		21870 X	18855	-0-	-3015	-0-	18855 3	Y	-0-			-0-
10		21359 X	20296	-0-	-1063	-0-	20296 3	Y	-0-			-0-
11		20040 X	18848	-0-	-1192	-0-	18848 3	Y	-0-			-0-
-----												
CGU 9		WELL #:		54HH	RRCID ->	267914	COMPL. DATE	11/17/2012	TOTAL DEPTH	10578	PERF.	11012 - 16245
06		20160 X	12700	-0-	-7460	-0-	12700 3	Y	-0-			-0-
07		15252 X	12468	-0-	-2784	-0-	12468 3	Y	-0-			-0-
08		14446 X	12137	-0-	-2309	-0-	12137 3	Y	-0-			-0-
09		13980 X	11412	-0-	-2568	-0-	11412 3	Y	-0-			-0-
10		13733 X	11420	-0-	-2313	-0-	11420 3	Y	-0-			-0-
11		12690 X	10750	-0-	-1940	-0-	10750 3	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
CGU 18		WELL #:		54HH	RRCID ->	267918	COMPL. DATE	11/17/2012	TOTAL DEPTH	10542	PERF.10747	- 16708
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	19920	X	13628	-0-	-6292	-0-	13628	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	19158	X	14380	-0-	-4778	-0-	14380	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	17887	X	14152	-0-	-3735	-0-	14152	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	15750	X	12440	-0-	-3310	-0-	12440	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	14849	X	9605	-0-	-5244	-0-	9605	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	13920	X	12592	-0-	-1328	-0-	12592	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----												
CGU 6		WELL #:		53HH	RRCID ->	267953	COMPL. DATE	02/04/2013	TOTAL DEPTH	10472	PERF.10776	- 17147
06	30150	X	24453	-0-	-5697	-0-	24453	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	29574	X	24867	-0-	-4707	-0-	24867	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	29481	X	23591	-0-	-5890	-0-	23591	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	27090	X	21508	-0-	-5582	-0-	21508	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	26784	X	21487	-0-	-5297	-0-	21487	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	24450	X	20132	-0-	-4318	-0-	20132	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----												
CGU 6		WELL #:		54HH	RRCID ->	267955	COMPL. DATE	02/04/2013	TOTAL DEPTH	10586	PERF.10881	- 17338
06	34380	X	28281	-0-	-6099	-0-	28281	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	34069	X	28525	-0-	-5544	-0-	28525	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	33325	X	27581	-0-	-5744	-0-	27581	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	30690	X	25984	-0-	-4706	-0-	25984	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	30566	X	26061	-0-	-4505	-0-	26061	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	28290	X	25470	-0-	-2820	-0-	25470	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----												
CGU 6		WELL #:		55HH	RRCID ->	267960	COMPL. DATE	09/22/2012	TOTAL DEPTH	10612	PERF.10817	- 15891
06	26010	X	23252	-0-	-2758	-0-	23252	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	26815	X	23472	-0-	-3343	-0-	23472	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	26815	X	22756	-0-	-4059	-0-	22756	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	24960	X	20775	-0-	-4185	-0-	20775	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	25017	X	20939	-0-	-4078	-0-	20939	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	23250	X	19713	-0-	-3537	-0-	19713	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----												
KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #:		52HH	RRCID ->	268142	COMPL. DATE	10/20/2012	TOTAL DEPTH	10537	PERF.10633	- 17273
06	27660	X	22598	-0-	-5062	-0-	22598	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	27807	X	22678	-0-	-5129	-0-	22678	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	25451	X	23281	-0-	-2170	-0-	23281	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	23520	X	22203	-0-	-1317	-0-	22203	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	23746	X	22117	-0-	-1629	-0-	22117	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	22590	X	21232	-0-	-1358	-0-	21232	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----												
PRIESTLY HOLMES UNIT		WELL #:		51HH	RRCID ->	268255	COMPL. DATE	10/01/2012	TOTAL DEPTH	10476	PERF.10678	- 15023
06	14940	X	13138	-0-	-1802	-0-	13138	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	14942	X	13306	-0-	-1636	-0-	13306	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	14477	X	12919	-0-	-1558	-0-	12919	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	13800	X	12218	-0-	-1582	-0-	12218	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	13795	X	12444	-0-	-1351	-0-	12444	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	13140	X	11705	-0-	-1435	-0-	11705	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----												
CGU 16		WELL #:		52HH	RRCID ->	268278	COMPL. DATE	10/20/2012	TOTAL DEPTH	10679	PERF.10841	- 15466
06	32190	X	25174	-0-	-7016	-0-	25174	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	31155	X	24918	-0-	-6237	-0-	24918	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	30473	X	24545	-0-	-5928	-0-	24545	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	27900	X	24213	-0-	-3687	-0-	24213	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	27218	X	25133	-0-	-2085	-0-	25133	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	25170	X	22831	-0-	-2339	-0-	22831	3	Y	-0-	-0-	-0-

-----														
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032	300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #:		52HH	RRCID ->	268279	COMPL. DATE	09/30/2012	TOTAL DEPTH	10553	PERF.10678	- 15023		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
06	10410	X	8976	-0-	-1434	-0-	8976	3		Y	-0-			-0-
07	10726	X	8881	-0-	-1845	-0-	8881	3		Y	-0-			-0-
08	10261	X	8670	-0-	-1591	-0-	8670	3		Y	-0-			-0-
09	9720	X	8446	-0-	-1274	-0-	8446	3		Y	-0-			-0-
10	9796	X	8721	-0-	-1075	-0-	8721	3		Y	-0-			-0-
11	8970	X	8426	-0-	-544	-0-	8426	3		Y	-0-			-0-
-----														
CGU 19		WELL #:		53HH	RRCID ->	268281	COMPL. DATE	01/24/2013	TOTAL DEPTH	10657	PERF.10961	- 16198		
06	30390	X	24540	-0-	-5850	-0-	24540	3		Y	-0-			-0-
07	29388	X	24689	-0-	-4699	-0-	24689	3		Y	-0-			-0-
08	28985	X	24155	-0-	-4830	-0-	24155	3		Y	-0-			-0-
09	27030	X	22685	-0-	-4345	-0-	22685	3		Y	-0-			-0-
10	26195	X	22556	-0-	-3639	-0-	22556	3		Y	-0-			-0-
11	24540	X	21113	-0-	-3427	-0-	21113	3		Y	-0-			-0-
-----														
CGU 23		WELL #:		52HH	RRCID ->	268282	COMPL. DATE	10/26/2012	TOTAL DEPTH	10749	PERF.11020	- 15880		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
CGU 19		WELL #:		52HH	RRCID ->	268284	COMPL. DATE	01/24/2013	TOTAL DEPTH	10535	PERF.10744	- 15659		
06	20520	X	17497	-0-	-3023	-0-	17497	3		Y	-0-			-0-
07	21204	X	17573	-0-	-3631	-0-	17573	3		Y	-0-			-0-
08	21204	X	17022	-0-	-4182	-0-	17022	3		Y	-0-			-0-
09	19470	X	15434	-0-	-4036	-0-	15434	3		Y	-0-			-0-
10	19065	X	16129	-0-	-2936	-0-	16129	3		Y	-0-			-0-
11	17490	X	15758	-0-	-1732	-0-	15758	3		Y	-0-			-0-
-----														
CGU 19		WELL #:		51HH	RRCID ->	268338	COMPL. DATE	01/24/2013	TOTAL DEPTH	10638	PERF.10862	- 15699		
06	26250	X	21400	-0-	-4850	-0-	21400	3		Y	-0-			-0-
07	25513	X	21399	-0-	-4114	-0-	21399	3		Y	-0-			-0-
08	25358	X	20778	-0-	-4580	-0-	20778	3		Y	-0-			-0-
09	23370	X	19804	-0-	-3566	-0-	19804	3		Y	-0-			-0-
10	23188	X	20050	-0-	-3138	-0-	20050	3		Y	-0-			-0-
11	21390	X	18859	-0-	-2531	-0-	18859	3		Y	-0-			-0-
-----														
CGU 17		WELL #:		52HH	RRCID ->	268870	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	10596	PERF.10965	- 16135		
06	20040	X	18774	-0-	-1266	-0-	18774	3		Y	-0-			-0-
07	21297	X	18994	-0-	-2303	-0-	18994	3		Y	-0-			-0-
08	21297	X	18370	-0-	-2927	-0-	18370	3		Y	-0-			-0-
09	20610	X	17397	-0-	-3213	-0-	17397	3		Y	-0-			-0-
10	21018	X	18247	-0-	-2771	-0-	18247	3		Y	-0-			-0-
11	18780	X	16343	-0-	-2437	-0-	16343	3		Y	-0-			-0-
-----														
CGU 14		WELL #:		55HH	RRCID ->	268873	COMPL. DATE	03/27/2013	TOTAL DEPTH	10582	PERF.10797	- 15401		
06	29970	X	24979	-0-	-4991	-0-	24979	3		Y	-0-			-0-
07	29884	X	24835	-0-	-5049	-0-	24835	3		Y	-0-			-0-
08	29109	X	23868	-0-	-5241	-0-	23868	3		Y	-0-			-0-
09	26370	X	21940	-0-	-4430	-0-	21940	3		Y	-0-			-0-
10	27249	X	22810	-0-	-4439	-0-	22810	3		Y	-0-			-0-
11	24990	X	24069	-0-	-921	-0-	24069	3		Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
CGU 17		WELL #:		54HH	RRCID ->	268924	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	10588	PERF.10969 -	15704
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	25830 X	21184	-0-	-4646	-0-	21184	3	Y	-0-			-0-
07	25792 X	21649	-0-	-4143	-0-	21649	3	Y	-0-			-0-
08	24800 X	20959	-0-	-3841	-0-	20959	3	Y	-0-			-0-
09	22920 X	19537	-0-	-3383	-0-	19537	3	Y	-0-			-0-
10	23033 X	20180	-0-	-2853	-0-	20180	3	Y	-0-			-0-
11	21180 X	18517	-0-	-2663	-0-	18517	3	Y	-0-			-0-
-----												
CGU 17		WELL #:		53HH	RRCID ->	268925	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	10522	PERF.10790 -	15946
06	24750 X	19997	-0-	-4753	-0-	19997	3	Y	-0-			-0-
07	24955 X	18684	-0-	-6271	-0-	18684	3	Y	-0-			-0-
08	23777 X	19285	-0-	-4492	-0-	19285	3	Y	-0-			-0-
09	21930 X	18182	-0-	-3748	-0-	18182	3	Y	-0-			-0-
10	21638 X	19268	-0-	-2370	-0-	19268	3	Y	-0-			-0-
11	20010 X	17708	-0-	-2302	-0-	17708	3	Y	-0-			-0-
-----												
CGU 20		WELL #:		51HH	RRCID ->	269456	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	10647	PERF.10976 -	14386
06	21000 X	-0-	-0-	-21000	-0-			Y	-0-			-0-
07	17515 X	10523	-0-	-6992	-0-	10523	3	Y	-0-			-0-
08	23814 X	23814	-0-	-0-	-0-	23814	3	Y	-0-			-0-
09	23022 X	23022	-0-	-0-	-0-	23022	3	Y	-0-			-0-
10	22434 X	22434	-0-	-0-	-0-	22434	3	Y	-0-			-0-
11	23040 X	20525	-0-	-2515	-0-	20525	3	Y	-0-			-0-
-----												
CGU 20		WELL #:		55HH	RRCID ->	269460	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	10587	PERF.10828 -	14931
06	29010 X	21853	-0-	-7157	-0-	21853	3	Y	-0-			-0-
07	21390 X	20958	-0-	-432	-0-	20958	3	Y	-0-			-0-
08	21917 X	17116	-0-	-4801	-0-	17116	3	Y	-0-			-0-
09	21840 X	16661	-0-	-5179	-0-	16661	3	Y	-0-			-0-
10	22568 X	18905	-0-	-3663	-0-	18905	3	Y	-0-			-0-
11	21840 X	17468	-0-	-4372	-0-	17468	3	Y	-0-			-0-
-----												
CGU 20		WELL #:		56HH	RRCID ->	269461	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	10495	PERF.10702 -	14146
06	10024 X	10024	-0-	-0-	-0-	10024	3	Y	-0-			-0-
07	12555 X	9558	-0-	-2997	-0-	9558	3	Y	-0-			-0-
08	12555 X	9194	-0-	-3361	-0-	9194	3	Y	-0-			-0-
09	12150 X	9536	-0-	-2614	-0-	9536	3	Y	-0-			-0-
10	10943 X	9355	-0-	-1588	-0-	9355	3	Y	-0-			-0-
11	10020 X	8487	-0-	-1533	-0-	8487	3	Y	-0-			-0-
-----												
CGU 20		WELL #:		57HH	RRCID ->	269462	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	10598	PERF.10823 -	14330
06	29850 X	25954	-0-	-3896	-0-	25954	3	Y	-0-			-0-
07	30349 X	25992	-0-	-4357	-0-	25992	3	Y	-0-			-0-
08	30349 X	24523	-0-	-5826	-0-	24523	3	Y	-0-			-0-
09	29370 X	23950	-0-	-5420	-0-	23950	3	Y	-0-			-0-
10	28458 X	25537	-0-	-2921	-0-	25537	3	Y	-0-			-0-
11	25950 X	23928	-0-	-2022	-0-	23928	3	Y	-0-			-0-
-----												
CGU 20		WELL #:		52HH	RRCID ->	269493	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	10483	PERF.10884 -	15086
06	20798 X	20798	-0-	-0-	-0-	20798	3	Y	-0-			-0-
07	21520 X	21520	-0-	-0-	-0-	21520	3	Y	-0-			-0-
08	22196 X	19502	-0-	-2694	-0-	19502	3	Y	-0-			-0-
09	21480 X	18306	-0-	-3174	-0-	18306	3	Y	-0-			-0-
10	22196 X	17345	-0-	-4851	-0-	17345	3	Y	-0-			-0-
11	20820 X	15724	-0-	-5096	-0-	15724	3	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
CGU 14		WELL #:		56HH	RRCID ->	269897	COMPL. DATE	03/27/2013	TOTAL DEPTH	10477	PERF.10723 - 15840	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		20250 X	16792	-0-	-3458	-0-	16792	3	Y	-0-	-0-	-0-
07		19995 X	16931	-0-	-3064	-0-	16931	3	Y	-0-	-0-	-0-
08		19251 X	16282	-0-	-2969	-0-	16282	3	Y	-0-	-0-	-0-
09		17850 X	15417	-0-	-2433	-0-	15417	3	Y	-0-	-0-	-0-
10		18445 X	15710	-0-	-2735	-0-	15710	3	Y	-0-	-0-	-0-
11		16800 X	7567	-0-	-9233	-0-	7567	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----												
CGU 5		WELL #:		51HH	RRCID ->	270296	COMPL. DATE	04/20/2013	TOTAL DEPTH	10544	PERF.10833 - 16599	
06		20072 X	20072	-0-	-0-	-0-	20072	3	Y	-0-	-0-	-0-
07		21356 X	21356	-0-	-0-	-0-	21356	3	Y	-0-	-0-	-0-
08		19840 X	19840	-0-	-0-	-0-	19840	3	Y	-0-	-0-	-0-
09		20322 X	20322	-0-	-0-	-0-	20322	3	Y	-0-	-0-	-0-
10		21359 X	19384	-0-	-1975	-0-	19384	3	Y	-0-	-0-	-0-
11		20670 X	17441	-0-	-3229	-0-	17441	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----												
CGU 5		WELL #:		53HH	RRCID ->	270318	COMPL. DATE	04/19/2013	TOTAL DEPTH	10537	PERF.10910 - 16701	
06		28240 X	28240	-0-	-0-	-0-	28240	3	Y	-0-	-0-	-0-
07		26680 X	26680	-0-	-0-	-0-	26680	3	Y	-0-	-0-	-0-
08		23542 X	23542	-0-	-0-	-0-	23542	3	Y	-0-	-0-	-0-
09		28230 X	21119	-0-	-7111	-0-	21119	3	Y	-0-	-0-	-0-
10		29171 X	21151	-0-	-8020	-0-	21151	3	Y	-0-	-0-	-0-
11		28230 X	18862	-0-	-9368	-0-	18862	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----												
CGU 24		WELL #:		52HH	RRCID ->	270454	COMPL. DATE	03/23/2013	TOTAL DEPTH	10678	PERF.10949 - 15053	
06		20520 X	16939	-0-	-3581	-0-	16939	3	Y	-0-	-0-	-0-
07		19158 X	17333	-0-	-1825	-0-	17333	3	Y	-0-	-0-	-0-
08		19158 X	17541	-0-	-1617	-0-	17541	3	Y	-0-	-0-	-0-
09		18180 X	17241	-0-	-939	-0-	17241	3	Y	-0-	-0-	-0-
10		18786 X	17598	-0-	-1188	-0-	17598	3	Y	-0-	-0-	-0-
11		16980 X	16665	-0-	-315	-0-	16665	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----												
CGU 24		WELL #:		51HH	RRCID ->	270462	COMPL. DATE	03/23/2013	TOTAL DEPTH	10804	PERF.10907 - 15532	
06		27600 X	23777	-0-	-3823	-0-	23777	3	Y	-0-	-0-	-0-
07		28520 X	23925	-0-	-4595	-0-	23925	3	Y	-0-	-0-	-0-
08		28520 X	21839	-0-	-6681	-0-	21839	3	Y	-0-	-0-	-0-
09		24900 X	20303	-0-	-4597	-0-	20303	3	Y	-0-	-0-	-0-
10		24955 X	21184	-0-	-3771	-0-	21184	3	Y	-0-	-0-	-0-
11		23790 X	18975	-0-	-4815	-0-	18975	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----												
CGU 5		WELL #:		52HH	RRCID ->	270475	COMPL. DATE	04/18/2013	TOTAL DEPTH	10648	PERF.11060 - 16594	
06		25896 X	25896	-0-	-0-	-0-	25896	3	Y	-0-	-0-	-0-
07		24304 X	17311	-0-	-6993	-0-	17311	3	Y	-0-	-0-	-0-
08		24304 X	16990	-0-	-7314	-0-	16990	3	Y	-0-	-0-	-0-
09		25890 X	20407	-0-	-5483	-0-	20407	3	Y	-0-	-0-	-0-
10		26753 X	22106	-0-	-4647	-0-	22106	3	Y	-0-	-0-	-0-
11		25890 X	19657	-0-	-6233	-0-	19657	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----												
HANCOCK, J. F. GAS UNIT		WELL #:		20HH	RRCID ->	270793	COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL DEPTH	10454	PERF.10888 - 15516	
06		22020 X	18598	-0-	-3422	-0-	18598	3	Y	-0-	-0-	-0-
07		22134 X	18647	-0-	-3487	-0-	18647	3	Y	-0-	-0-	-0-
08		21080 X	18089	-0-	-2991	-0-	18089	3	Y	-0-	-0-	-0-
09		19740 X	17035	-0-	-2705	-0-	17035	3	Y	-0-	-0-	-0-
10		19809 X	17098	-0-	-2711	-0-	17098	3	Y	-0-	-0-	-0-
11		18600 X	16133	-0-	-2467	-0-	16133	3	Y	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
WILLIAMS-WALL GAS UNIT		WELL #:		81HH	RRCID ->	270810	COMPL. DATE	03/19/2013	TOTAL DEPTH	10186	PERF.10306	- 16092
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	21630 X	18530	-0-	-3100	-0-	18530	3	N	-0-			-0-
07	20677 X	18216	-0-	-2461	-0-	18216	3	N	-0-			-0-
08	20305 X	18897	-0-	-1408	-0-	18897	3	N	-0-			-0-
09	19560 X	17155	-0-	-2405	-0-	17155	3	N	-0-			-0-
10	19189 X	16801	-0-	-2388	-0-	16801	3	N	-0-			-0-
11	18540 X	15769	-0-	-2771	-0-	15769	3	N	-0-			-0-
-----												
HANCOCK, J. F. GAS UNIT		WELL #:		52HH	RRCID ->	271000	COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL DEPTH	10551	PERF.10815	- 15719
06	31350 X	24362	-0-	-6988	-0-	24362	3	Y	-0-			-0-
07	30070 X	24311	-0-	-5759	-0-	24311	3	Y	-0-			-0-
08	28272 X	23713	-0-	-4559	-0-	23713	3	Y	-0-			-0-
09	26160 X	22240	-0-	-3920	-0-	22240	3	Y	-0-			-0-
10	26133 X	22164	-0-	-3969	-0-	22164	3	Y	-0-			-0-
11	24360 X	20857	-0-	-3503	-0-	20857	3	Y	-0-			-0-
-----												
CGU 11		WELL #:		53HH	RRCID ->	271287	COMPL. DATE	07/22/2013	TOTAL DEPTH	10536	PERF.10935	- 17487
06	59100 X	49927	-0-	-9173	-0-	49927	3	Y	-0-			-0-
07	61070 X	50017	-0-	-11053	-0-	50017	3	Y	-0-			-0-
08	58373 X	48396	-0-	-9977	-0-	48396	3	Y	-0-			-0-
09	54060 X	45296	-0-	-8764	-0-	45296	3	Y	-0-			-0-
10	53754 X	45294	-0-	-8460	-0-	45294	3	Y	-0-			-0-
11	49920 X	42571	-0-	-7349	-0-	42571	3	Y	-0-			-0-
-----												
CGU 11		WELL #:		51HH	RRCID ->	271328	COMPL. DATE	07/21/2013	TOTAL DEPTH	10543	PERF.11032	- 17177
06	51960 X	40109	-0-	-11851	-0-	40109	3	Y	-0-			-0-
07	51088 X	40009	-0-	-11079	-0-	40009	3	Y	-0-			-0-
08	47492 X	38105	-0-	-9387	-0-	38105	3	Y	-0-			-0-
09	44460 X	37363	-0-	-7097	-0-	37363	3	Y	-0-			-0-
10	43896 X	37106	-0-	-6790	-0-	37106	3	Y	-0-			-0-
11	40110 X	34606	-0-	-5504	-0-	34606	3	Y	-0-			-0-
-----												
CGU 24		WELL #:		53HH	RRCID ->	271354	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	10764	PERF.11052	- 16007
06	23340 X	19854	-0-	-3486	-0-	19854	3	Y	-0-			-0-
07	24118 X	19726	-0-	-4392	-0-	19726	3	Y	-0-			-0-
08	24118 X	18947	-0-	-5171	-0-	18947	3	Y	-0-			-0-
09	21690 X	16992	-0-	-4698	-0-	16992	3	Y	-0-			-0-
10	21297 X	16862	-0-	-4435	-0-	16862	3	Y	-0-			-0-
11	19860 X	15753	-0-	-4107	-0-	15753	3	Y	-0-			-0-
-----												
CGU 24		WELL #:		55HH	RRCID ->	271359	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	10783	PERF.10955	- 16075
06	20430 X	18823	-0-	-1607	-0-	18823	3	Y	-0-			-0-
07	21111 X	18140	-0-	-2971	-0-	18140	3	Y	-0-			-0-
08	21111 X	17026	-0-	-4085	-0-	17026	3	Y	-0-			-0-
09	20370 X	14902	-0-	-5468	-0-	14902	3	Y	-0-			-0-
10	19747 X	14882	-0-	-4865	-0-	14882	3	Y	-0-			-0-
11	18810 X	14130	-0-	-4680	-0-	14130	3	Y	-0-			-0-
-----												
CGU 23		WELL #:		57HH	RRCID ->	271360	COMPL. DATE	07/21/2013	TOTAL DEPTH	10589	PERF.10798	- 15762
06	16710 X	14848	-0-	-1862	-0-	14848	3	Y	-0-			-0-
07	17143 X	14988	-0-	-2155	-0-	14988	3	Y	-0-			-0-
08	17825 X	17825	-0-	-0-	-0-	17825	3	Y	-0-			-0-
09	15948 X	15948	-0-	-0-	-0-	15948	3	Y	-0-			-0-
10	16399 X	14926	-0-	-1473	-0-	14926	3	Y	-0-			-0-
11	17250 X	13794	-0-	-3456	-0-	13794	3	Y	-0-			-0-



CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
CGU 23		WELL #:		55HH	RRCID ->	271361	COMPL. DATE	07/21/2013	TOTAL DEPTH	10583	PERF.11000 -	15882	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		18480 X	2217	-0-	-16263	-0-	2217	3	Y	-0-			-0-
07		15283 X	14137	-0-	-1146	-0-	14137	3	Y	-0-			-0-
08		19178 X	19178	-0-	-0-	-0-	19178	3	Y	-0-			-0-
09		15989 X	15989	-0-	-0-	-0-	15989	3	Y	-0-			-0-
10		15122 X	15122	-0-	-0-	-0-	15122	3	Y	-0-			-0-
11		18570 X	13784	-0-	-4786	-0-	13784	3	Y	-0-			-0-
-----													
CGU 23		WELL #:		56HH	RRCID ->	271362	COMPL. DATE	07/21/2013	TOTAL DEPTH	10721	PERF.11015 -	15462	
06		16890 X	16890	-0-	-0-	-0-	16890	3	Y	-0-			-0-
07		16027 X	13806	-0-	-2221	-0-	13806	3	Y	-0-			-0-
08		16675 X	16675	-0-	-0-	-0-	16675	3	Y	-0-			-0-
09		16890 X	15516	-0-	-1374	-0-	15516	3	Y	-0-			-0-
10		17453 X	14778	-0-	-2675	-0-	14778	3	Y	-0-			-0-
11		16890 X	13411	-0-	-3479	-0-	13411	3	Y	-0-			-0-
-----													
CGU 11		WELL #:		52HH	RRCID ->	271882	COMPL. DATE	07/22/2013	TOTAL DEPTH	10436	PERF.11060 -	17198	
06		47820 X	41555	-0-	-6265	-0-	41555	3	Y	-0-			-0-
07		49414 X	41832	-0-	-7582	-0-	41832	3	Y	-0-			-0-
08		47244 X	40214	-0-	-7030	-0-	40214	3	Y	-0-			-0-
09		44280 X	37989	-0-	-6291	-0-	37989	3	Y	-0-			-0-
10		44020 X	38065	-0-	-5955	-0-	38065	3	Y	-0-			-0-
11		41550 X	35587	-0-	-5963	-0-	35587	3	Y	-0-			-0-
-----													
CGU 27		WELL #:		53HH	RRCID ->	271885	COMPL. DATE	09/10/2013	TOTAL DEPTH	10625	PERF.10997 -	15741	
06		32580 X	24362	-0-	-8218	-0-	24362	3	Y	-0-			-0-
07		31961 X	24216	-0-	-7745	-0-	24216	3	Y	-0-			-0-
08		30039 X	23394	-0-	-6645	-0-	23394	3	Y	-0-			-0-
09		27600 X	23238	-0-	-4362	-0-	23238	3	Y	-0-			-0-
10		27001 X	23852	-0-	-3149	-0-	23852	3	Y	-0-			-0-
11		24360 X	21909	-0-	-2451	-0-	21909	3	Y	-0-			-0-
-----													
CGU 13		WELL #:		53HH	RRCID ->	272000	COMPL. DATE	12/02/2013	TOTAL DEPTH	10468	PERF.11031 -	16360	
06		31800 X	28438	-0-	-3362	-0-	28438	3	Y	-0-			-0-
07		31713 X	28672	-0-	-3041	-0-	28672	3	Y	-0-			-0-
08		29140 X	27352	-0-	-1788	-0-	27352	3	Y	-0-			-0-
09		28440 X	24588	-0-	-3852	-0-	24588	3	Y	-0-			-0-
10		29388 X	24613	-0-	-4775	-0-	24613	3	Y	-0-			-0-
11		28440 X	20079	-0-	-8361	-0-	20079	3	Y	-0-			-0-
-----													
CGU 13		WELL #:		55HH	RRCID ->	272024	COMPL. DATE	01/02/2014	TOTAL DEPTH	10450	PERF.10808 -	16286	
06		19980 X	18367	-0-	-1613	-0-	18367	3	Y	-0-			-0-
07		20441 X	20441	-0-	-0-	-0-	20441	3	Y	-0-			-0-
08		20553 X	18628	-0-	-1925	-0-	18628	3	Y	-0-			-0-
09		19890 X	16401	-0-	-3489	-0-	16401	3	Y	-0-			-0-
10		20553 X	16853	-0-	-3700	-0-	16853	3	Y	-0-			-0-
11		19770 X	15406	-0-	-4364	-0-	15406	3	Y	-0-			-0-
-----													
CGU 27		WELL #:		55HH	RRCID ->	272101	COMPL. DATE	08/25/2013	TOTAL DEPTH	10608	PERF.11012 -	16523	
06		29550 X	22545	-0-	-7005	-0-	22545	3	Y	-0-			-0-
07		28954 X	22285	-0-	-6669	-0-	22285	3	Y	-0-			-0-
08		26877 X	21510	-0-	-5367	-0-	21510	3	Y	-0-			-0-
09		24990 X	21211	-0-	-3779	-0-	21211	3	Y	-0-			-0-
10		24583 X	20951	-0-	-3632	-0-	20951	3	Y	-0-			-0-
11		22560 X	19747	-0-	-2813	-0-	19747	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
KYLE, J. R. -A-		WELL #:		81HH	RRCID ->	272221	COMPL. DATE	11/13/2013	TOTAL DEPTH	10058	PERF.10307 -	16658
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	20640 X	17915	-0-	-2725	-0-	17915	3	Y	-0-			-0-
07	20770 X	17905	-0-	-2865	-0-	17905	3	Y	-0-			-0-
08	20243 X	17318	-0-	-2925	-0-	17318	3	Y	-0-			-0-
09	18990 X	16345	-0-	-2645	-0-	16345	3	Y	-0-			-0-
10	19065 X	16456	-0-	-2609	-0-	16456	3	Y	-0-			-0-
11	17910 X	15520	-0-	-2390	-0-	15520	3	Y	-0-			-0-
-----												
CGU 24		WELL #:		54HH	RRCID ->	272517	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	10640	PERF.10838 -	15355
06	19710 X	13768	-0-	-5942	-0-	13768	3	Y	-0-			-0-
07	20026 X	13683	-0-	-6343	-0-	13683	3	Y	-0-			-0-
08	20026 X	13103	-0-	-6923	-0-	13103	3	Y	-0-			-0-
09	15960 X	12114	-0-	-3846	-0-	12114	3	Y	-0-			-0-
10	15159 X	12272	-0-	-2887	-0-	12272	3	Y	-0-			-0-
11	13770 X	11416	-0-	-2354	-0-	11416	3	Y	-0-			-0-
-----												
CGU 4		WELL #:		53HH	RRCID ->	272550	COMPL. DATE	10/20/2013	TOTAL DEPTH	10545	PERF.10814 -	17470
06	40740 X	33881	-0-	-6859	-0-	33881	3	Y	-0-			-0-
07	42098 X	31925	-0-	-10173	-0-	31925	3	Y	-0-			-0-
08	39401 X	33005	-0-	-6396	-0-	33005	3	Y	-0-			-0-
09	36270 X	33329	-0-	-2941	-0-	33329	3	Y	-0-			-0-
10	34999 X	32467	-0-	-2532	-0-	32467	3	Y	-0-			-0-
11	33870 X	30927	-0-	-2943	-0-	30927	3	Y	-0-			-0-
-----												
KYLE, J.R. -A-		WELL #:		82HH	RRCID ->	272562	COMPL. DATE	11/13/2013	TOTAL DEPTH	10130	PERF.10407 -	16766
06	23340 X	20128	-0-	-3212	-0-	20128	3	Y	-0-			-0-
07	23405 X	20073	-0-	-3332	-0-	20073	3	Y	-0-			-0-
08	23405 X	19449	-0-	-3956	-0-	19449	3	Y	-0-			-0-
09	21660 X	18486	-0-	-3174	-0-	18486	3	Y	-0-			-0-
10	21545 X	19086	-0-	-2459	-0-	19086	3	Y	-0-			-0-
11	20130 X	18057	-0-	-2073	-0-	18057	3	Y	-0-			-0-
-----												
CGU 23		WELL #:		51HH	RRCID ->	272593	COMPL. DATE	11/21/2013	TOTAL DEPTH	10653	PERF.10881 -	14991
06	22339 X	22339	-0-	-0-	-0-	22339	3	Y	-0-			-0-
07	23605 X	23605	-0-	-0-	-0-	23605	3	Y	-0-			-0-
08	22700 X	22700	-0-	-0-	-0-	22700	3	Y	-0-			-0-
09	22350 X	19031	-0-	-3319	-0-	19031	3	Y	-0-			-0-
10	23591 X	19003	-0-	-4588	-0-	19003	3	Y	-0-			-0-
11	22830 X	18051	-0-	-4779	-0-	18051	3	Y	-0-			-0-
-----												
CGU 27		WELL #:		54HH	RRCID ->	272603	COMPL. DATE	08/25/2013	TOTAL DEPTH	10700	PERF.11027 -	16464
06	28320 X	20544	-0-	-7776	-0-	20544	3	Y	-0-			-0-
07	26970 X	20227	-0-	-6743	-0-	20227	3	Y	-0-			-0-
08	25110 X	19341	-0-	-5769	-0-	19341	3	Y	-0-			-0-
09	22830 X	19364	-0-	-3466	-0-	19364	3	Y	-0-			-0-
10	22289 X	19303	-0-	-2986	-0-	19303	3	Y	-0-			-0-
11	20550 X	18561	-0-	-1989	-0-	18561	3	Y	-0-			-0-
-----												
CGU 4		WELL #:		52HH	RRCID ->	272604	COMPL. DATE	10/18/2013	TOTAL DEPTH	10640	PERF.10905 -	17588
06	70530 X	56327	-0-	-14203	-0-	56327	3	Y	-0-			-0-
07	69099 X	53227	-0-	-15872	-0-	53227	3	Y	-0-			-0-
08	66464 X	53273	-0-	-13191	-0-	53273	3	Y	-0-			-0-
09	61710 X	56954	-0-	-4756	-0-	56954	3	Y	-0-			-0-
10	61597 X	55626	-0-	-5971	-0-	55626	3	Y	-0-			-0-
11	56340 X	51444	-0-	-4896	-0-	51444	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
CGU 13		WELL #:		54HH	RRCID ->	272606	COMPL. DATE	12/02/2013	TOTAL DEPTH	10592	PERF.10889 -	16450	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		47640 X	40631	-0-	-7009	-0-	40631	3	Y	-0-			-0-
07		49228 X	40850	-0-	-8378	-0-	40850	3	Y	-0-			-0-
08		46376 X	38784	-0-	-7592	-0-	38784	3	Y	-0-			-0-
09		44880 X	36293	-0-	-8587	-0-	36293	3	Y	-0-			-0-
10		44175 X	35465	-0-	-8710	-0-	35465	3	Y	-0-			-0-
11		40620 X	32568	-0-	-8052	-0-	32568	3	Y	-0-			-0-
-----													
CGU 13		WELL #:		56HH	RRCID ->	272610	COMPL. DATE	03/16/2014	TOTAL DEPTH	10591	PERF.10895 -	15062	
06		46410 X	35116	-0-	-11294	-0-	35116	3	Y	-0-			-0-
07		45198 X	38831	-0-	-6367	-0-	38831	3	Y	-0-			-0-
08		40827 X	35381	-0-	-5446	-0-	35381	3	Y	-0-			-0-
09		38850 X	33272	-0-	-5578	-0-	33272	3	Y	-0-			-0-
10		40145 X	32596	-0-	-7549	-0-	32596	3	Y	-0-			-0-
11		37590 X	27661	-0-	-9929	-0-	27661	3	Y	-0-			-0-
-----													
CGU 28		WELL #:		51HH	RRCID ->	272624	COMPL. DATE	07/30/2014	TOTAL DEPTH	10706	PERF.11062 -	17143	
06		58230 X	43448	-0-	-14782	-0-	43448	3	Y	-0-			-0-
07		60171 X	40890	-0-	-19281	-0-	40890	3	Y	-0-			-0-
08		57474 X	37097	-0-	-20377	-0-	37097	3	Y	-0-			-0-
09		54150 X	29101	-0-	-25049	-0-	29101	3	Y	-0-			-0-
10		50530 X	27682	-0-	-22848	-0-	27682	3	Y	-0-			-0-
11		43440 X	35402	-0-	-8038	-0-	35402	3	Y	-0-			-0-
-----													
CGU 21		WELL #:		51HH	RRCID ->	272630	COMPL. DATE	04/12/2014	TOTAL DEPTH	10716	PERF.10886 -	15174	
06		39000 X	34780	-0-	-4220	-0-	34780	3	Y	-0-			-0-
07		40300 X	30813	-0-	-9487	-0-	30813	3	Y	-0-			-0-
08		40300 X	29796	-0-	-10504	-0-	29796	3	Y	-0-			-0-
09		38130 X	27969	-0-	-10161	-0-	27969	3	Y	-0-			-0-
10		37727 X	28759	-0-	-8968	-0-	28759	3	Y	-0-			-0-
11		34770 X	27024	-0-	-7746	-0-	27024	3	Y	-0-			-0-
-----													
CGU 21		WELL #:		52HH	RRCID ->	272636	COMPL. DATE	04/12/2014	TOTAL DEPTH	10605	PERF.10886 -	14911	
06		27000 X	13957	-0-	-13043	-0-	13957	3	Y	-0-			-0-
07		27776 X	22420	-0-	-5356	-0-	22420	3	Y	-0-			-0-
08		21906 X	21906	-0-	-0-	-0-	21906	3	Y	-0-			-0-
09		21202 X	21202	-0-	-0-	-0-	21202	3	Y	-0-			-0-
10		22413 X	19860	-0-	-2553	-0-	19860	3	Y	-0-			-0-
11		21690 X	18777	-0-	-2913	-0-	18777	3	Y	-0-			-0-
-----													
CGU 28		WELL #:		52HH	RRCID ->	272638	COMPL. DATE	07/29/2014	TOTAL DEPTH	10769	PERF.11032 -	17262	
06		71550 X	51319	-0-	-20231	-0-	51319	3	Y	-0-			-0-
07		59892 X	49972	-0-	-9920	-0-	49972	3	Y	-0-			-0-
08		59892 X	47917	-0-	-11975	-0-	47917	3	Y	-0-			-0-
09		57960 X	44938	-0-	-13022	-0-	44938	3	Y	-0-			-0-
10		56110 X	48616	-0-	-7494	-0-	48616	3	Y	-0-			-0-
11		51330 X	41410	-0-	-9920	-0-	41410	3	Y	-0-			-0-
-----													
CGU 31		WELL #:		51HH	RRCID ->	272643	COMPL. DATE	07/27/2014	TOTAL DEPTH	10698	PERF.10887 -	15896	
06		91830 X	56180	-0-	-35650	-0-	56180	3	Y	-0-			-0-
07		65348 X	55166	-0-	-10182	-0-	55166	3	Y	-0-			-0-
08		64945 X	53139	-0-	-11806	-0-	53139	3	Y	-0-			-0-
09		62550 X	53565	-0-	-8985	-0-	53565	3	Y	-0-			-0-
10		60977 X	53053	-0-	-7924	-0-	53053	3	Y	-0-			-0-
11		56190 X	48529	-0-	-7661	-0-	48529	3	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
CGU 27		WELL #:		52HH	RRCID ->	272837	COMPL. DATE	09/10/2013	TOTAL DEPTH	10717	PERF.10766	- 15861
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	36870	X	28611	-0-	-8259	-0-	28611	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	36177	X	28229	-0-	-7948	-0-	28229	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	34007	X	27220	-0-	-6787	-0-	27220	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	31350	X	26669	-0-	-4681	-0-	26669	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	31186	X	26498	-0-	-4688	-0-	26498	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	28620	X	24956	-0-	-3664	-0-	24956	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----												
CGU 4		WELL #:		51HH	RRCID ->	272845	COMPL. DATE	10/18/2013	TOTAL DEPTH	10535	PERF.10809	- 17751
06	45360	X	36177	-0-	-9183	-0-	36177	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	44330	X	37540	-0-	-6790	-0-	37540	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	41199	X	35401	-0-	-5798	-0-	35401	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	37320	X	35159	-0-	-2161	-0-	35159	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	37541	X	36167	-0-	-1374	-0-	36167	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	36330	X	33732	-0-	-2598	-0-	33732	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----												
CGU 20		WELL #:		53HH	RRCID ->	272849	COMPL. DATE	02/22/2014	TOTAL DEPTH	9877	PERF.10836	- 14574
06	33000	X	29570	-0-	-3430	-0-	29570	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	32364	X	28954	-0-	-3410	-0-	28954	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	31217	X	30774	-0-	-443	-0-	30774	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	29670	X	26990	-0-	-2680	-0-	26990	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	30566	X	26342	-0-	-4224	-0-	26342	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	29790	X	24370	-0-	-5420	-0-	24370	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----												
CGU 27		WELL #:		51HH	RRCID ->	272864	COMPL. DATE	09/10/2013	TOTAL DEPTH	10636	PERF.10927	- 15616
06	33720	X	26399	-0-	-7321	-0-	26399	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	33511	X	26395	-0-	-7116	-0-	26395	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	31651	X	25445	-0-	-6206	-0-	25445	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	29070	X	24644	-0-	-4426	-0-	24644	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	28613	X	24519	-0-	-4094	-0-	24519	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	26400	X	22882	-0-	-3518	-0-	22882	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----												
SOUTH GARY GAS UNIT 2		WELL #:		83HH	RRCID ->	272883	COMPL. DATE	09/19/2013	TOTAL DEPTH	10337	PERF.11342	- 17565
06	23640	X	20400	-0-	-3240	-0-	20400	3	N	-0-	-0-	-0-
07	23529	X	20316	-0-	-3213	-0-	20316	3	N	-0-	-0-	-0-
08	23126	X	19460	-0-	-3666	-0-	19460	3	N	-0-	-0-	-0-
09	21480	X	18310	-0-	-3170	-0-	18310	3	N	-0-	-0-	-0-
10	21390	X	18282	-0-	-3108	-0-	18282	3	N	-0-	-0-	-0-
11	20400	X	16982	-0-	-3418	-0-	16982	3	N	-0-	-0-	-0-
-----												
CGU 27		WELL #:		56HH	RRCID ->	272932	COMPL. DATE	08/25/2013	TOTAL DEPTH	10714	PERF.11093	- 15086
06	19470	X	14681	-0-	-4789	-0-	14681	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	18941	X	14915	-0-	-4026	-0-	14915	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	17732	X	13922	-0-	-3810	-0-	13922	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	16200	X	14204	-0-	-1996	-0-	14204	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	15872	X	13782	-0-	-2090	-0-	13782	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	14670	X	12939	-0-	-1731	-0-	12939	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----												
CGU 22		WELL #:		51HH	RRCID ->	273031	COMPL. DATE	05/18/2014	TOTAL DEPTH	10648	PERF.10917	- 16757
06	37800	X	27616	-0-	-10184	-0-	27616	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	36115	X	27498	-0-	-8617	-0-	27498	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	33852	X	25360	-0-	-8492	-0-	25360	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	30240	X	23089	-0-	-7151	-0-	23089	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	29512	X	19540	-0-	-9972	-0-	19540	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	27630	X	7843	-0-	-19787	-0-	7843	3	Y	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
CGU 24		WELL #:		56HH	RRCID ->	273150	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	10682	PERF.10855 -	16176			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	22830	X	18637	-0-	-4193	-0-	18637	3		Y	-0-				-0-
07	23591	X	18499	-0-	-5092	-0-	18499	3		Y	-0-				-0-
08	23591	X	18259	-0-	-5332	-0-	18259	3		Y	-0-				-0-
09	21540	X	15809	-0-	-5731	-0-	15809	3		Y	-0-				-0-
10	20832	X	16551	-0-	-4281	-0-	16551	3		Y	-0-				-0-
11	18630	X	15741	-0-	-2889	-0-	15741	3		Y	-0-				-0-
-----															
CGU 14-15-19		WELL #:		75HH	RRCID ->	273153	COMPL. DATE	10/21/2013	TOTAL DEPTH	10513	PERF.10752 -	20307			
06	46110	X	37558	-0-	-8552	-0-	37558	3		Y	-0-				-0-
07	44981	X	37124	-0-	-7857	-0-	37124	3		Y	-0-				-0-
08	42997	X	36382	-0-	-6615	-0-	36382	3		Y	-0-				-0-
09	40680	X	34730	-0-	-5950	-0-	34730	3		Y	-0-				-0-
10	39897	X	31207	-0-	-8690	-0-	31207	3		Y	-0-				-0-
11	37560	X	34146	-0-	-3414	-0-	34146	3		Y	-0-				-0-
-----															
CGU 10-11		WELL #:		73HH	RRCID ->	273534	COMPL. DATE	02/01/2014	TOTAL DEPTH	10528	PERF.10792 -	17810			
06	40581	X	40581	-0-	-0-	-0-	40581	3		Y	-0-				-0-
07	40004	X	40004	-0-	-0-	-0-	40004	3		Y	-0-				-0-
08	45601	X	39302	-0-	-6299	-0-	39302	3		Y	-0-				-0-
09	44130	X	35739	-0-	-8391	-0-	35739	3		Y	-0-				-0-
10	44454	X	36737	-0-	-7717	-0-	36737	3		Y	-0-				-0-
11	40590	X	34258	-0-	-6332	-0-	34258	3		Y	-0-				-0-
-----															
CGU 11-17		WELL #:		73HH	RRCID ->	273536	COMPL. DATE	02/09/2014	TOTAL DEPTH	10575	PERF.10852 -	17841			
06	44550	X	39885	-0-	-4665	-0-	39885	3		Y	-0-				-0-
07	43617	X	39540	-0-	-4077	-0-	39540	3		Y	-0-				-0-
08	43152	X	37925	-0-	-5227	-0-	37925	3		Y	-0-				-0-
09	41760	X	34910	-0-	-6850	-0-	34910	3		Y	-0-				-0-
10	43152	X	29018	-0-	-14134	-0-	29018	3		Y	-0-				-0-
11	39900	X	27666	-0-	-12234	-0-	27666	3		Y	-0-				-0-
-----															
CGU 05-15-18		WELL #:		77HH	RRCID ->	273537	COMPL. DATE	03/03/2014	TOTAL DEPTH	10661	PERF.10959 -	17294			
06	37099	X	37099	-0-	-0-	-0-	37099	3		Y	-0-				-0-
07	36070	X	36070	-0-	-0-	-0-	36070	3		Y	-0-				-0-
08	51832	X	34519	-0-	-17313	-0-	34519	3		Y	-0-				-0-
09	44610	X	32097	-0-	-12513	-0-	32097	3		Y	-0-				-0-
10	41168	X	31310	-0-	-9858	-0-	31310	3		Y	-0-				-0-
11	37110	X	29632	-0-	-7478	-0-	29632	3		Y	-0-				-0-
-----															
CGU 11-17		WELL #:		74HH	RRCID ->	273539	COMPL. DATE	02/13/2014	TOTAL DEPTH	10698	PERF.10977 -	17976			
06	44910	X	40304	-0-	-4606	-0-	40304	3		Y	-0-				-0-
07	46407	X	39842	-0-	-6565	-0-	39842	3		Y	-0-				-0-
08	44454	X	38446	-0-	-6008	-0-	38446	3		Y	-0-				-0-
09	43020	X	36436	-0-	-6584	-0-	36436	3		Y	-0-				-0-
10	44144	X	38441	-0-	-5703	-0-	38441	3		Y	-0-				-0-
11	40290	X	35747	-0-	-4543	-0-	35747	3		Y	-0-				-0-
-----															
CGU 10-11		WELL #:		74HH	RRCID ->	273542	COMPL. DATE	02/01/2014	TOTAL DEPTH	10625	PERF.11054 -	17388			
06	68910	X	54962	-0-	-13948	-0-	54962	3		Y	-0-				-0-
07	66092	X	55901	-0-	-10191	-0-	55901	3		Y	-0-				-0-
08	63054	X	52644	-0-	-10410	-0-	52644	3		Y	-0-				-0-
09	60510	X	48104	-0-	-12406	-0-	48104	3		Y	-0-				-0-
10	58745	X	49154	-0-	-9591	-0-	49154	3		Y	-0-				-0-
11	54960	X	45328	-0-	-9632	-0-	45328	3		Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CGU 05-09		WELL #: 71HH		RRCID ->	273543	COMPL. DATE	02/28/2014	TOTAL DEPTH	10657	PERF.10970 - 16237		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	35460 X	29288	-0-	-6172	-0-	29288	3	Y	-0-			-0-
07	34441 X	28884	-0-	-5557	-0-	28884	3	Y	-0-			-0-
08	31682 X	27179	-0-	-4503	-0-	27179	3	Y	-0-			-0-
09	30660 X	26466	-0-	-4194	-0-	26466	3	Y	-0-			-0-
10	31682 X	26540	-0-	-5142	-0-	26540	3	Y	-0-			-0-
11	29280 X	24963	-0-	-4317	-0-	24963	3	Y	-0-			-0-
-----												
CGU 14-15-19		WELL #: 73HH		RRCID ->	273544	COMPL. DATE	04/22/2014	TOTAL DEPTH	10536	PERF.10816 - 20201		
06	51150 X	43370	-0-	-7780	-0-	43370	3	Y	-0-			-0-
07	52328 X	42688	-0-	-9640	-0-	42688	3	Y	-0-			-0-
08	51429 X	41208	-0-	-10221	-0-	41208	3	Y	-0-			-0-
09	47160 X	38765	-0-	-8395	-0-	38765	3	Y	-0-			-0-
10	46934 X	42755	-0-	-4179	-0-	42755	3	Y	-0-			-0-
11	43380 X	39271	-0-	-4109	-0-	39271	3	Y	-0-			-0-
-----												
CGU 14-15-19		WELL #: 72HH		RRCID ->	273545	COMPL. DATE	04/23/2014	TOTAL DEPTH	10645	PERF.10886 - 20118		
06	84840 X	69130	-0-	-15710	-0-	69130	3	Y	-0-			-0-
07	84289 X	70317	-0-	-13972	-0-	70317	3	Y	-0-			-0-
08	81003 X	67624	-0-	-13379	-0-	67624	3	Y	-0-			-0-
09	75300 X	62781	-0-	-12519	-0-	62781	3	Y	-0-			-0-
10	73966 X	65010	-0-	-8956	-0-	65010	3	Y	-0-			-0-
11	69120 X	61179	-0-	-7941	-0-	61179	3	Y	-0-			-0-
-----												
CGU 01-03		WELL #: 72HH		RRCID ->	273549	COMPL. DATE	07/16/2014	TOTAL DEPTH	10602	PERF.10858 - 16233		
06	73260 X	56634	-0-	-16626	-0-	56634	3	Y	-0-			-0-
07	70494 X	55233	-0-	-15261	-0-	55233	3	Y	-0-			-0-
08	69688 X	51799	-0-	-17889	-0-	51799	3	Y	-0-			-0-
09	63900 X	47610	-0-	-16290	-0-	47610	3	Y	-0-			-0-
10	60636 X	47411	-0-	-13225	-0-	47411	3	Y	-0-			-0-
11	56640 X	43815	-0-	-12825	-0-	43815	3	Y	-0-			-0-
-----												
CGU 25-26		WELL #: 71HH		RRCID ->	273550	COMPL. DATE	06/28/2014	TOTAL DEPTH	10849	PERF.11113 - 19395		
06	59190 X	45741	-0-	-13449	-0-	45741	3	Y	-0-			-0-
07	56978 X	44489	-0-	-12489	-0-	44489	3	Y	-0-			-0-
08	53692 X	42361	-0-	-11331	-0-	42361	3	Y	-0-			-0-
09	51480 X	39178	-0-	-12302	-0-	39178	3	Y	-0-			-0-
10	50220 X	40671	-0-	-9549	-0-	40671	3	Y	-0-			-0-
11	45750 X	36527	-0-	-9223	-0-	36527	3	Y	-0-			-0-
-----												
CGU 26		WELL #: 51HH		RRCID ->	273556	COMPL. DATE	06/30/2014	TOTAL DEPTH	10712	PERF.11112 - 17176		
06	70620 X	54702	-0-	-15918	-0-	54702	3	Y	-0-			-0-
07	69006 X	53948	-0-	-15058	-0-	53948	3	Y	-0-			-0-
08	63209 X	50773	-0-	-12436	-0-	50773	3	Y	-0-			-0-
09	61170 X	47131	-0-	-14039	-0-	47131	3	Y	-0-			-0-
10	59954 X	48898	-0-	-11056	-0-	48898	3	Y	-0-			-0-
11	54690 X	45474	-0-	-9216	-0-	45474	3	Y	-0-			-0-
-----												
CGU 15-18		WELL #: 76HH		RRCID ->	273618	COMPL. DATE	02/27/2014	TOTAL DEPTH	10564	PERF.10815 - 17154		
06	47562 X	47562	-0-	-0-	-0-	47562	3	Y	-0-			-0-
07	41808 X	41808	-0-	-0-	-0-	41808	3	Y	-0-			-0-
08	55893 X	39598	-0-	-16295	-0-	39598	3	Y	-0-			-0-
09	54090 X	39235	-0-	-14855	-0-	39235	3	Y	-0-			-0-
10	55893 X	37973	-0-	-17920	-0-	37973	3	Y	-0-			-0-
11	47550 X	35062	-0-	-12488	-0-	35062	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
CGU 17-19		WELL #: 71HH		RRCID ->	273624	COMPL. DATE	05/06/2014	TOTAL DEPTH	10866	PERF.11009 - 16494
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	33210 X	24921	-0-	-8289	-0-	24921 3	Y	-0-		-0-
07	32271 X	23465	-0-	-8806	-0-	23465 3	Y	-0-		-0-
08	27962 X	25815	-0-	-2147	-0-	25815 3	Y	-0-		-0-
09	27060 X	23751	-0-	-3309	-0-	23751 3	Y	-0-		-0-
10	27962 X	25260	-0-	-2702	-0-	25260 3	Y	-0-		-0-
11	24990 X	19836	-0-	-5154	-0-	19836 3	Y	-0-		-0-
-----										
CGU 14-15-19		WELL #: 71HH		RRCID ->	273638	COMPL. DATE	05/20/2014	TOTAL DEPTH	10556	PERF.10992 - 20009
06	49770 X	35757	-0-	-14013	-0-	35757 3	Y	-0-		-0-
07	49290 X	35890	-0-	-13400	-0-	35890 3	Y	-0-		-0-
08	45632 X	34297	-0-	-11335	-0-	34297 3	Y	-0-		-0-
09	40620 X	32318	-0-	-8302	-0-	32318 3	Y	-0-		-0-
10	39060 X	34578	-0-	-4482	-0-	34578 3	Y	-0-		-0-
11	35760 X	31778	-0-	-3982	-0-	31778 3	Y	-0-		-0-
-----										
CGU 11-17		WELL #: 75HH		RRCID ->	273641	COMPL. DATE	02/15/2014	TOTAL DEPTH	10624	PERF.10853 - 16553
06	39060 X	37059	-0-	-2001	-0-	37059 3	Y	-0-		-0-
07	35603 X	35603	-0-	-0-	-0-	35603 3	Y	-0-		-0-
08	37541 X	33178	-0-	-4363	-0-	33178 3	Y	-0-		-0-
09	37050 X	32796	-0-	-4254	-0-	32796 3	Y	-0-		-0-
10	38285 X	27999	-0-	-10286	-0-	27999 3	Y	-0-		-0-
11	37050 X	25939	-0-	-11111	-0-	25939 3	Y	-0-		-0-
-----										
CGU 16-17-19		WELL #: 71HH		RRCID ->	273709	COMPL. DATE	05/06/2014	TOTAL DEPTH	10692	PERF.11176 - 17698
06	80850 X	61072	-0-	-19778	-0-	61072 3	N	-0-		-0-
07	81096 X	62406	-0-	-18690	-0-	62406 3	N	-0-		-0-
08	79577 X	58572	-0-	-21005	-0-	58572 3	N	-0-		-0-
09	72420 X	52334	-0-	-20086	-0-	52334 3	N	-0-		-0-
10	68541 X	56257	-0-	-12284	-0-	56257 3	N	-0-		-0-
11	61080 X	52138	-0-	-8942	-0-	52138 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 13		WELL #: 51HH		RRCID ->	274040	COMPL. DATE	05/28/2013	TOTAL DEPTH	10463	PERF.10733 - 14618
06	17910 X	15227	-0-	-2683	-0-	15227 3	Y	-0-		-0-
07	18011 X	15037	-0-	-2974	-0-	15037 3	Y	-0-		-0-
08	17670 X	14438	-0-	-3232	-0-	14438 3	Y	-0-		-0-
09	16560 X	13360	-0-	-3200	-0-	13360 3	Y	-0-		-0-
10	16430 X	13575	-0-	-2855	-0-	13575 3	Y	-0-		-0-
11	15240 X	10672	-0-	-4568	-0-	10672 3	Y	-0-		-0-
-----										
CGU 01-03		WELL #: 73HH		RRCID ->	274124	COMPL. DATE	08/22/2014	TOTAL DEPTH	10584	PERF.10920 - 17573
06	100710 X	78745	-0-	-21965	-0-	78745 3	Y	-0-		-0-
07	102765 X	77380	-0-	-25385	-0-	77380 3	Y	-0-		-0-
08	86335 X	72907	-0-	-13428	-0-	72907 3	Y	-0-		-0-
09	83550 X	65749	-0-	-17801	-0-	65749 3	Y	-0-		-0-
10	86273 X	65372	-0-	-20901	-0-	65372 3	Y	-0-		-0-
11	78750 X	60341	-0-	-18409	-0-	60341 3	Y	-0-		-0-
-----										
CGU 01-03		WELL #: 74HH		RRCID ->	274125	COMPL. DATE	08/24/2014	TOTAL DEPTH	10465	PERF.10710 - 17749
06	93540 X	69996	-0-	-23544	-0-	69996 3	Y	-0-		-0-
07	92411 X	68140	-0-	-24271	-0-	68140 3	Y	-0-		-0-
08	87451 X	64193	-0-	-23258	-0-	64193 3	Y	-0-		-0-
09	79260 X	58324	-0-	-20936	-0-	58324 3	Y	-0-		-0-
10	77221 X	57936	-0-	-19285	-0-	57936 3	Y	-0-		-0-
11	69990 X	53071	-0-	-16919	-0-	53071 3	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
CGU 22-23		WELL #:		71HH	RRCID ->	274143	COMPL. DATE	05/17/2014	TOTAL DEPTH	10752	PERF.10960	- 19544			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	69240	X	56084	-0-	-13156	-0-	56084	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	69006	X	55121	-0-	-13885	-0-	55121	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	66681	X	52990	-0-	-13691	-0-	52990	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	62550	X	50039	-0-	-12511	-0-	50039	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	61535	X	52258	-0-	-9277	-0-	52258	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	56070	X	50186	-0-	-5884	-0-	50186	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
CGU 01-03		WELL #:		75HH	RRCID ->	274170	COMPL. DATE	08/29/2014	TOTAL DEPTH	10579	PERF.10872	- 17985			
06	122580	X	100802	-0-	-21778	-0-	100802	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	121551	X	100730	-0-	-20821	-0-	100730	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	116777	X	95976	-0-	-20801	-0-	95976	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	108810	X	88533	-0-	-20277	-0-	88533	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	108345	X	88086	-0-	-20259	-0-	88086	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	100800	X	81414	-0-	-19386	-0-	81414	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
CGU 14-15-19		WELL #:		74HH	RRCID ->	274630	COMPL. DATE	10/20/2013	TOTAL DEPTH	10639	PERF.10865	- 20320			
06	40260	X	33214	-0-	-7046	-0-	33214	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	38626	X	32768	-0-	-5858	-0-	32768	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	37820	X	32090	-0-	-5730	-0-	32090	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	34320	X	28512	-0-	-5808	-0-	28512	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	35464	X	29007	-0-	-6457	-0-	29007	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	33210	X	26673	-0-	-6537	-0-	26673	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
CGU 12-16		WELL #:		72HH	RRCID ->	274631	COMPL. DATE	01/10/2014	TOTAL DEPTH	10848	PERF.11060	- 17217			
06	85980	X	69693	-0-	-16287	-0-	69693	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	86459	X	69141	-0-	-17318	-0-	69141	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	67797	X	67006	-0-	-791	-0-	67006	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	65610	X	62753	-0-	-2857	-0-	62753	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	67797	X	64660	-0-	-3137	-0-	64660	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	65610	X	59352	-0-	-6258	-0-	59352	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
CGU 06-10-13		WELL #:		71HH	RRCID ->	274632	COMPL. DATE	03/17/2014	TOTAL DEPTH	10475	PERF.10661	- 14809			
06	30840	X	23426	-0-	-7414	-0-	23426	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	30473	X	8631	-0-	-21842	-0-	8631	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	28923	X	21321	-0-	-7602	-0-	21321	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	27990	X	20896	-0-	-7094	-0-	20896	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	27435	X	25263	-0-	-2172	-0-	25263	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	23430	X	22422	-0-	-1008	-0-	22422	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
CGU 12-16		WELL #:		73HH	RRCID ->	274633	COMPL. DATE	01/10/2014	TOTAL DEPTH	10728	PERF.10894	- 17010			
06	45638	X	45638	-0-	-0-	-0-	45638	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	36481	X	36481	-0-	-0-	-0-	36481	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	32152	X	32152	-0-	-0-	-0-	32152	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	31980	X	25201	-0-	-6779	-0-	25201	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	33046	X	31916	-0-	-1130	-0-	31916	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	31980	X	26591	-0-	-5389	-0-	26591	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
CGU 18-21-22		WELL #:		73HH	RRCID ->	274748	COMPL. DATE	09/18/2014	TOTAL DEPTH	10707	PERF.10842	- 14997			
06	45060	X	36727	-0-	-8333	-0-	36727	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	45012	X	35982	-0-	-9030	-0-	35982	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	44857	X	35170	-0-	-9687	-0-	35170	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	41070	X	31817	-0-	-9253	-0-	31817	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	40424	X	32261	-0-	-8163	-0-	32261	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	36720	X	29450	-0-	-7270	-0-	29450	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-



CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
CGU 01-03-14		WELL #:		71HH	RRCID ->	274790	COMPL. DATE	03/28/2014	TOTAL DEPTH	10471	PERF.10727	- 18786
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)			CODE	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
06	80910 X	68047	-0-	-12863	-0-	68047	3		N	-0-		-0-
07	83607 X	65844	-0-	-17763	-0-	65844	3		N	-0-		-0-
08	83607 X	70559	-0-	-13048	-0-	70559	3		N	-0-		-0-
09	77670 X	64844	-0-	-12826	-0-	64844	3		N	-0-		-0-
10	74958 X	65110	-0-	-9848	-0-	65110	3		N	-0-		-0-
11	68280 X	59750	-0-	-8530	-0-	59750	3		N	-0-		-0-
-----												
CGU 18-21-22		WELL #:		72HH	RRCID ->	274817	COMPL. DATE	09/17/2014	TOTAL DEPTH	10623	PERF.10902	- 14847
06	31440 X	23243	-0-	-8197	-0-	23243	3		Y	-0-		-0-
07	30256 X	18228	-0-	-12028	-0-	18228	3		Y	-0-		-0-
08	29512 X	20002	-0-	-9510	-0-	20002	3		Y	-0-		-0-
09	26940 X	20445	-0-	-6495	-0-	20445	3		Y	-0-		-0-
10	25451 X	18769	-0-	-6682	-0-	18769	3		Y	-0-		-0-
11	23250 X	18321	-0-	-4929	-0-	18321	3		Y	-0-		-0-
-----												
CGU 13		WELL #:		52HH	RRCID ->	275024	COMPL. DATE	05/28/2013	TOTAL DEPTH	10559	PERF.10823	- 14813
06	20164 X	20164	-0-	-0-	-0-	20164	3		Y	-0-		-0-
07	23095 X	20034	-0-	-3061	-0-	20034	3		Y	-0-		-0-
08	23095 X	18106	-0-	-4989	-0-	18106	3		Y	-0-		-0-
09	22350 X	16674	-0-	-5676	-0-	16674	3		Y	-0-		-0-
10	21979 X	17216	-0-	-4763	-0-	17216	3		Y	-0-		-0-
11	20160 X	17476	-0-	-2684	-0-	17476	3		Y	-0-		-0-
-----												
CGU 20		WELL #:		54HH	RRCID ->	275127	COMPL. DATE	02/22/2014	TOTAL DEPTH	10560	PERF.10866	- 14959
06	19470 X	4337	-0-	-15133	-0-	4337	3		Y	-0-		-0-
07	16616 X	7908	-0-	-8708	-0-	7908	3		Y	-0-		-0-
08	24797 X	24797	-0-	-0-	-0-	24797	3		Y	-0-		-0-
09	22558 X	22558	-0-	-0-	-0-	22558	3		Y	-0-		-0-
10	21154 X	21154	-0-	-0-	-0-	21154	3		Y	-0-		-0-
11	24000 X	19252	-0-	-4748	-0-	19252	3		Y	-0-		-0-
-----												
CGU 01-03		WELL #:		71HH	RRCID ->	275129	COMPL. DATE	07/16/2014	TOTAL DEPTH	10495	PERF.10655	- 15550
06	84810 X	63603	-0-	-21207	-0-	63603	3		Y	-0-		-0-
07	83080 X	62297	-0-	-20783	-0-	62297	3		Y	-0-		-0-
08	77965 X	59138	-0-	-18827	-0-	59138	3		Y	-0-		-0-
09	71280 X	54131	-0-	-17149	-0-	54131	3		Y	-0-		-0-
10	68634 X	54110	-0-	-14524	-0-	54110	3		Y	-0-		-0-
11	63600 X	50001	-0-	-13599	-0-	50001	3		Y	-0-		-0-
-----												
CGU 18-21-22		WELL #:		71HH	RRCID ->	275177	COMPL. DATE	11/03/2014	TOTAL DEPTH	10707	PERF.10995	- 15427
06	39210 X	33459	-0-	-5751	-0-	33459	3		Y	-0-		-0-
07	38223 X	30392	-0-	-7831	-0-	30392	3		Y	-0-		-0-
08	37231 X	22999	-0-	-14232	-0-	22999	3		Y	-0-		-0-
09	36030 X	21357	-0-	-14673	-0-	21357	3		Y	-0-		-0-
10	36859 X	26112	-0-	-10747	-0-	26112	3		Y	-0-		-0-
11	33450 X	22289	-0-	-11161	-0-	22289	3		Y	-0-		-0-
-----												
CGU 24-25-26		WELL #:		74HH	RRCID ->	275180	COMPL. DATE	11/25/2014	TOTAL DEPTH	10677	PERF.10963	- 18820
06	61380 X	44867	-0-	-16513	-0-	44867	3		Y	-0-		-0-
07	59582 X	43767	-0-	-15815	-0-	43767	3		Y	-0-		-0-
08	56885 X	41643	-0-	-15242	-0-	41643	3		Y	-0-		-0-
09	52530 X	39237	-0-	-13293	-0-	39237	3		Y	-0-		-0-
10	50282 X	39996	-0-	-10286	-0-	39996	3		Y	-0-		-0-
11	44880 X	36838	-0-	-8042	-0-	36838	3		Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
CGU 21-22		WELL #:		71HH	RRCID ->	275184	COMPL. DATE	11/05/2014	TOTAL DEPTH	10727	PERF.10762	- 16738	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		58620 X	48581	-0-	-10039	-0-	48581	3	Y	-0-			-0-
07		56234 X	46772	-0-	-9462	-0-	46772	3	Y	-0-			-0-
08		56234 X	45180	-0-	-11054	-0-	45180	3	Y	-0-			-0-
09		54420 X	43120	-0-	-11300	-0-	43120	3	Y	-0-			-0-
10		52018 X	45609	-0-	-6409	-0-	45609	3	Y	-0-			-0-
11		48570 X	45993	-0-	-2577	-0-	45993	3	Y	-0-			-0-
-----													
CGU 21-22-26		WELL #:		71HH	RRCID ->	275326	COMPL. DATE	11/10/2014	TOTAL DEPTH	10743	PERF.10964	- 16470	
06		55200 X	46891	-0-	-8309	-0-	46891	3	Y	-0-			-0-
07		54529 X	44358	-0-	-10171	-0-	44358	3	Y	-0-			-0-
08		54095 X	43983	-0-	-10112	-0-	43983	3	Y	-0-			-0-
09		52230 X	44012	-0-	-8218	-0-	44012	3	Y	-0-			-0-
10		51615 X	38832	-0-	-12783	-0-	38832	3	Y	-0-			-0-
11		46890 X	43956	-0-	-2934	-0-	43956	3	Y	-0-			-0-
-----													
CGU 21-22		WELL #:		72HH	RRCID ->	275355	COMPL. DATE	11/08/2014	TOTAL DEPTH	10636	PERF.10852	- 16510	
06		48750 X	36806	-0-	-11944	-0-	36806	3	Y	-0-			-0-
07		48608 X	35752	-0-	-12856	-0-	35752	3	Y	-0-			-0-
08		42873 X	36280	-0-	-6593	-0-	36280	3	Y	-0-			-0-
09		41490 X	39206	-0-	-2284	-0-	39206	3	Y	-0-			-0-
10		40486 X	29498	-0-	-10988	-0-	29498	3	Y	-0-			-0-
11		36810 X	29819	-0-	-6991	-0-	29819	3	Y	-0-			-0-
-----													
CGU 28-29-31		WELL #:		71HH	RRCID ->	275495	COMPL. DATE	02/11/2015	TOTAL DEPTH	10859	PERF.11143	- 22289	
06		142230 X	120099	-0-	-22131	-0-	120099	3	Y	-0-			-0-
07		137082 X	118618	-0-	-18464	-0-	118618	3	Y	-0-			-0-
08		130479 X	113357	-0-	-17122	-0-	113357	3	Y	-0-			-0-
09		126270 X	105112	-0-	-21158	-0-	105112	3	Y	-0-			-0-
10		129704 X	105014	-0-	-24690	-0-	105014	3	Y	-0-			-0-
11		120090 X	95400	-0-	-24690	-0-	95400	3	Y	-0-			-0-
-----													
CGU 24-25-26		WELL #:		71HH	RRCID ->	275550	COMPL. DATE	11/18/2014	TOTAL DEPTH	10805	PERF.11208	- 18097	
06		73860 X	64654	-0-	-9206	-0-	64654	3	Y	-0-			-0-
07		75392 X	63283	-0-	-12109	-0-	63283	3	Y	-0-			-0-
08		75392 X	58381	-0-	-17011	-0-	58381	3	Y	-0-			-0-
09		72960 X	54406	-0-	-18554	-0-	54406	3	Y	-0-			-0-
10		70897 X	54311	-0-	-16586	-0-	54311	3	Y	-0-			-0-
11		64650 X	49815	-0-	-14835	-0-	49815	3	Y	-0-			-0-
-----													
CGU 24-25-26		WELL #:		73HH	RRCID ->	275724	COMPL. DATE	11/23/2014	TOTAL DEPTH	10795	PERF.10941	- 18283	
06		62370 X	47778	-0-	-14592	-0-	47778	3	Y	-0-			-0-
07		60109 X	46910	-0-	-13199	-0-	46910	3	Y	-0-			-0-
08		60109 X	45068	-0-	-15041	-0-	45068	3	Y	-0-			-0-
09		54000 X	41287	-0-	-12713	-0-	41287	3	Y	-0-			-0-
10		52917 X	40982	-0-	-11935	-0-	40982	3	Y	-0-			-0-
11		47790 X	37706	-0-	-10084	-0-	37706	3	Y	-0-			-0-
-----													
CGU 24-25-26		WELL #:		72HH	RRCID ->	275781	COMPL. DATE	11/19/2014	TOTAL DEPTH	10685	PERF.10932	- 17776	
06		61710 X	45177	-0-	-16533	-0-	45177	3	Y	-0-			-0-
07		59117 X	43744	-0-	-15373	-0-	43744	3	Y	-0-			-0-
08		56017 X	41172	-0-	-14845	-0-	41172	3	Y	-0-			-0-
09		51720 X	37950	-0-	-13770	-0-	37950	3	Y	-0-			-0-
10		49848 X	37461	-0-	-12387	-0-	37461	3	Y	-0-			-0-
11		45180 X	35258	-0-	-9922	-0-	35258	3	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
CGU 01-03-06		WELL #:		72HH	RRCID ->	275793	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	10481	PERF.10692	- 17096
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	79920 X	55858	-0-	-24062	-0-	55858	3	Y	-0-			-0-
07	75516 X	54289	-0-	-21227	-0-	54289	3	Y	-0-			-0-
08	71393 X	51360	-0-	-20033	-0-	51360	3	Y	-0-			-0-
09	64410 X	45890	-0-	-18520	-0-	45890	3	Y	-0-			-0-
10	61442 X	45451	-0-	-15991	-0-	45451	3	Y	-0-			-0-
11	55860 X	41443	-0-	-14417	-0-	41443	3	Y	-0-			-0-
-----												
CGU 12-16		WELL #:		71HH	RRCID ->	275915	COMPL. DATE	02/12/2014	TOTAL DEPTH	10675	PERF.10902	- 15688
06	32580 X	27096	-0-	-5484	-0-	27096	3	Y	-0-			-0-
07	32643 X	26638	-0-	-6005	-0-	26638	3	Y	-0-			-0-
08	29171 X	25308	-0-	-3863	-0-	25308	3	Y	-0-			-0-
09	28230 X	26309	-0-	-1921	-0-	26309	3	Y	-0-			-0-
10	29171 X	26400	-0-	-2771	-0-	26400	3	Y	-0-			-0-
11	27090 X	25110	-0-	-1980	-0-	25110	3	Y	-0-			-0-
-----												
CGU 06-10-13		WELL #:		72HH	RRCID ->	275950	COMPL. DATE	03/16/2014	TOTAL DEPTH	10583	PERF.10902	- 15113
06	44310 X	34127	-0-	-10183	-0-	34127	3	Y	-0-			-0-
07	43555 X	34712	-0-	-8843	-0-	34712	3	Y	-0-			-0-
08	41819 X	32872	-0-	-8947	-0-	32872	3	Y	-0-			-0-
09	38580 X	34163	-0-	-4417	-0-	34163	3	Y	-0-			-0-
10	37820 X	32844	-0-	-4976	-0-	32844	3	Y	-0-			-0-
11	34140 X	30458	-0-	-3682	-0-	30458	3	Y	-0-			-0-
-----												
CGU 28-29		WELL #:		74HH	RRCID ->	276475	COMPL. DATE	03/28/2015	TOTAL DEPTH	10735	PERF.11087	- 17091
06	112680 X	71901	-0-	-40779	-0-	71901	3	Y	-0-			-0-
07	105834 X	68081	-0-	-37753	-0-	68081	3	Y	-0-			-0-
08	95139 X	63163	-0-	-31976	-0-	63163	3	Y	-0-			-0-
09	84510 X	56969	-0-	-27541	-0-	56969	3	Y	-0-			-0-
10	79577 X	55114	-0-	-24463	-0-	55114	3	Y	-0-			-0-
11	71910 X	53133	-0-	-18777	-0-	53133	3	Y	-0-			-0-
-----												
CGU 28-29		WELL #:		73HH	RRCID ->	276476	COMPL. DATE	03/25/2015	TOTAL DEPTH	10810	PERF.11021	- 16973
06	111960 X	76673	-0-	-35287	-0-	76673	3	Y	-0-			-0-
07	104780 X	74098	-0-	-30682	-0-	74098	3	Y	-0-			-0-
08	93868 X	68492	-0-	-25376	-0-	68492	3	Y	-0-			-0-
09	89430 X	62283	-0-	-27147	-0-	62283	3	Y	-0-			-0-
10	86397 X	61182	-0-	-25215	-0-	61182	3	Y	-0-			-0-
11	76680 X	55779	-0-	-20901	-0-	55779	3	Y	-0-			-0-
-----												
CGU 01-03-06		WELL #:		71HH	RRCID ->	276478	COMPL. DATE	02/23/2015	TOTAL DEPTH	10593	PERF.10807	- 19275
06	126180 X	100914	-0-	-25266	-0-	100914	3	Y	-0-			-0-
07	118978 X	99184	-0-	-19794	-0-	99184	3	Y	-0-			-0-
08	118358 X	92845	-0-	-25513	-0-	92845	3	Y	-0-			-0-
09	108930 X	84142	-0-	-24788	-0-	84142	3	Y	-0-			-0-
10	106299 X	82101	-0-	-24198	-0-	82101	3	Y	-0-			-0-
11	100920 X	78569	-0-	-22351	-0-	78569	3	Y	-0-			-0-
-----												
CGU 01-03-13		WELL #:		71HH	RRCID ->	276484	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	10479	PERF.10786	- 19140
06	92790 X	74520	-0-	-18270	-0-	74520	3	Y	-0-			-0-
07	95883 X	71602	-0-	-24281	-0-	71602	3	Y	-0-			-0-
08	91636 X	69337	-0-	-22299	-0-	69337	3	Y	-0-			-0-
09	83010 X	62850	-0-	-20160	-0-	62850	3	Y	-0-			-0-
10	81158 X	60646	-0-	-20512	-0-	60646	3	Y	-0-			-0-
11	74520 X	57467	-0-	-17053	-0-	57467	3	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
CGU 29-31		WELL #:		74HH	RRCID ->	276485	COMPL. DATE	03/11/2015	TOTAL DEPTH	10708	PERF.11052 -	15814	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		122580 X	76656	-0-	-45924	-0-	76656	3	Y	-0-			-0-
07		113057 X	72264	-0-	-40793	-0-	72264	3	Y	-0-			-0-
08		102021 X	67719	-0-	-34302	-0-	67719	3	Y	-0-			-0-
09		89040 X	61566	-0-	-27474	-0-	61566	3	Y	-0-			-0-
10		85994 X	59957	-0-	-26037	-0-	59957	3	Y	-0-			-0-
11		76650 X	54345	-0-	-22305	-0-	54345	3	Y	-0-			-0-
-----													
NEAL, JOHN S. GAS UNIT		WELL #:		83HH	RRCID ->	276491	COMPL. DATE	03/14/2015	TOTAL DEPTH	10151	PERF.10575 -	16850	
06		55770 X	38502	-0-	-17268	-0-	38502	3	N	-0-			-0-
07		52173 X	43255	-0-	-8918	-0-	43255	3	N	-0-			-0-
08		48050 X	41075	-0-	-6975	-0-	41075	3	N	-0-			-0-
09		43140 X	35305	-0-	-7835	-0-	35305	3	N	-0-			-0-
10		43245 X	34067	-0-	-9178	-0-	34067	3	N	-0-			-0-
11		41850 X	31030	-0-	-10820	-0-	31030	3	N	-0-			-0-
-----													
NEAL, JOHN S. GAS UNIT		WELL #:		82HH	RRCID ->	276492	COMPL. DATE	03/12/2015	TOTAL DEPTH	10131	PERF.10462 -	16104	
06		39840 X	30771	-0-	-9069	-0-	30771	3	N	-0-			-0-
07		38502 X	32523	-0-	-5979	-0-	32523	3	N	-0-			-0-
08		35898 X	30368	-0-	-5530	-0-	30368	3	N	-0-			-0-
09		32160 X	28129	-0-	-4031	-0-	28129	3	N	-0-			-0-
10		32519 X	27575	-0-	-4944	-0-	27575	3	N	-0-			-0-
11		31470 X	25340	-0-	-6130	-0-	25340	3	N	-0-			-0-
-----													
CGU 29-31		WELL #:		73HH	RRCID ->	276543	COMPL. DATE	03/30/2015	TOTAL DEPTH	10802	PERF.10982 -	16459	
06		120030 X	117232	-0-	-2798	-0-	117232	3	Y	-0-			-0-
07		124031 X	111536	-0-	-12495	-0-	111536	3	Y	-0-			-0-
08		103750 X	103750	-0-	-0-	-0-	103750	3	Y	-0-			-0-
09		96565 X	96565	-0-	-0-	-0-	96565	3	Y	-0-			-0-
10		93842 X	93842	-0-	-0-	-0-	93842	3	Y	-0-			-0-
*11		78840 X	78840	-0-	-0-	-0-	78840	3	Y	-0-			-0-
-----													
CGU 30		WELL #:		51HH	RRCID ->	277374	COMPL. DATE	05/12/2015	TOTAL DEPTH	10783	PERF.11079 -	16621	
06		81840 X	50494	-0-	-31346	-0-	50494	3	N	-0-			-0-
07		73532 X	48517	-0-	-25015	-0-	48517	3	N	-0-			-0-
08		66650 X	47448	-0-	-19202	-0-	47448	3	N	-0-			-0-
09		59100 X	43473	-0-	-15627	-0-	43473	3	N	-0-			-0-
10		56296 X	42488	-0-	-13808	-0-	42488	3	N	-0-			-0-
11		50490 X	39084	-0-	-11406	-0-	39084	3	N	-0-			-0-
-----													
FROST UNIT 5		WELL #:		11	RRCID ->	277375	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	11226	PERF. 8680 -	8740	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
CGU 30		WELL #:		52HH	RRCID ->	277383	COMPL. DATE	05/10/2015	TOTAL DEPTH	10701	PERF.11016 -	16592	
06		84960 X	51205	-0-	-33755	-0-	51205	3	N	-0-			-0-
07		80321 X	51812	-0-	-28509	-0-	51812	3	N	-0-			-0-
08		67239 X	50298	-0-	-16941	-0-	50298	3	N	-0-			-0-
09		61110 X	45875	-0-	-15235	-0-	45875	3	N	-0-			-0-
10		57846 X	44794	-0-	-13052	-0-	44794	3	N	-0-			-0-
11		51210 X	41263	-0-	-9947	-0-	41263	3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
CGU 7		WELL #:		51HH	RRCID ->	277389	COMPL. DATE	04/13/2015	TOTAL DEPTH	10709	PERF.11120 -	15843			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	111390	X	53033	-0-	-58357	-0-	53033	3		N	-0-				-0-
07	82801	X	49299	-0-	-33502	-0-	49299	3		N	-0-				-0-
08	78430	X	43203	-0-	-35227	-0-	43203	3		N	-0-				-0-
09	67140	X	37591	-0-	-29549	-0-	37591	3		N	-0-				-0-
10	62682	X	37332	-0-	-25350	-0-	37332	3		N	-0-				-0-
11	53040	X	37478	-0-	-15562	-0-	37478	3		N	-0-				-0-
-----															
CGU 29-30		WELL #:		72HH	RRCID ->	277390	COMPL. DATE	05/08/2015	TOTAL DEPTH	10687	PERF.11029 -	16630			
06	89880	X	47786	-0-	-42094	-0-	47786	3		N	-0-				-0-
07	78709	X	45987	-0-	-32722	-0-	45987	3		N	-0-				-0-
08	65348	X	42150	-0-	-23198	-0-	42150	3		N	-0-				-0-
09	59220	X	40053	-0-	-19167	-0-	40053	3		N	-0-				-0-
10	55118	X	38958	-0-	-16160	-0-	38958	3		N	-0-				-0-
11	47790	X	35648	-0-	-12142	-0-	35648	3		N	-0-				-0-
-----															
CGU 29-30		WELL #:		71HH	RRCID ->	277391	COMPL. DATE	05/05/2015	TOTAL DEPTH	10778	PERF.11031 -	16431			
06	86310	X	56702	-0-	-29608	-0-	56702	3		N	-0-				-0-
07	81344	X	48597	-0-	-32747	-0-	48597	3		N	-0-				-0-
08	80135	X	44931	-0-	-35204	-0-	44931	3		N	-0-				-0-
09	69150	X	43178	-0-	-25972	-0-	43178	3		N	-0-				-0-
10	65131	X	42493	-0-	-22638	-0-	42493	3		N	-0-				-0-
11	56700	X	38560	-0-	-18140	-0-	38560	3		N	-0-				-0-
-----															
CGU 20-21-22-23		WELL #:		71HH	RRCID ->	277409	COMPL. DATE	04/03/2015	TOTAL DEPTH	10745	PERF.11063 -	18585			
06	75000	X	61430	-0-	-13570	-0-	61430	3		N	-0-				-0-
07	73594	X	59363	-0-	-14231	-0-	59363	3		N	-0-				-0-
08	73594	X	54349	-0-	-19245	-0-	54349	3		N	-0-				-0-
09	68640	X	46417	-0-	-22223	-0-	46417	3		N	-0-				-0-
10	67425	X	45255	-0-	-22170	-0-	45255	3		N	-0-				-0-
11	61440	X	41793	-0-	-19647	-0-	41793	3		N	-0-				-0-
-----															
CGU 7		WELL #:		52HH	RRCID ->	277410	COMPL. DATE	04/14/2015	TOTAL DEPTH	10609	PERF.10912 -	15720			
06	117420	X	60166	-0-	-57254	-0-	60166	3		N	-0-				-0-
07	101432	X	57031	-0-	-44401	-0-	57031	3		N	-0-				-0-
08	89962	X	53225	-0-	-36737	-0-	53225	3		N	-0-				-0-
09	78390	X	47654	-0-	-30736	-0-	47654	3		N	-0-				-0-
10	72664	X	46295	-0-	-26369	-0-	46295	3		N	-0-				-0-
11	60180	X	43548	-0-	-16632	-0-	43548	3		N	-0-				-0-
-----															
CGU 21-22		WELL #:		73HH	RRCID ->	277595	COMPL. DATE	04/05/2015	TOTAL DEPTH	10648	PERF.10884 -	18108			
06	65850	X	45389	-0-	-20461	-0-	45389	3		Y	-0-				-0-
07	61225	X	44540	-0-	-16685	-0-	44540	3		Y	-0-				-0-
08	55490	X	41689	-0-	-13801	-0-	41689	3		Y	-0-				-0-
09	51780	X	37935	-0-	-13845	-0-	37935	3		Y	-0-				-0-
10	50189	X	37211	-0-	-12978	-0-	37211	3		Y	-0-				-0-
11	45390	X	36575	-0-	-8815	-0-	36575	3		Y	-0-				-0-
-----															
CGU 25-26		WELL #:		72HH	RRCID ->	277983	COMPL. DATE	06/08/2015	TOTAL DEPTH	10712	PERF.10962 -	18253			
06	88560	X	65176	-0-	-23384	-0-	65176	3		N	-0-				-0-
07	88474	X	64786	-0-	-23688	-0-	64786	3		N	-0-				-0-
08	81995	X	59499	-0-	-22496	-0-	59499	3		N	-0-				-0-
09	79350	X	53190	-0-	-26160	-0-	53190	3		N	-0-				-0-
10	75051	X	55309	-0-	-19742	-0-	55309	3		N	-0-				-0-
11	65190	X	51283	-0-	-13907	-0-	51283	3		N	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
CGU 25-26		WELL #:		73HH	RRCID ->	277989	COMPL. DATE	06/10/2015	TOTAL DEPTH	10802	PERF.10983	- 18285
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		108210 X	72420	-0-	-35790	-0-	72420	3	N	-0-	-0-	-0-
07		101122 X	69778	-0-	-31344	-0-	69778	3	N	-0-	-0-	-0-
08		92721 X	65510	-0-	-27211	-0-	65510	3	N	-0-	-0-	-0-
09		84810 X	59936	-0-	-24874	-0-	59936	3	N	-0-	-0-	-0-
10		81158 X	60561	-0-	-20597	-0-	60561	3	N	-0-	-0-	-0-
11		72420 X	55199	-0-	-17221	-0-	55199	3	N	-0-	-0-	-0-
-----												
KANGAROO GAS UNIT 16		WELL #:		51HH	RRCID ->	278814	COMPL. DATE	08/15/2015	TOTAL DEPTH	10811	PERF. N/A	
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
CGU 25-26		WELL #:		74HH	RRCID ->	278976	COMPL. DATE	07/29/2015	TOTAL DEPTH	10698	PERF.10882	- 18103
06		111030 X	68721	-0-	-42309	-0-	68721	3	N	-0-	-0-	-0-
07		105772 X	65040	-0-	-40732	-0-	65040	3	N	-0-	-0-	-0-
08		87203 X	59245	-0-	-27958	-0-	59245	3	N	-0-	-0-	-0-
09		81270 X	57933	-0-	-23337	-0-	57933	3	N	-0-	-0-	-0-
10		77283 X	57715	-0-	-19568	-0-	57715	3	N	-0-	-0-	-0-
11		68730 X	54835	-0-	-13895	-0-	54835	3	N	-0-	-0-	-0-
-----												
CGU 25-26		WELL #:		75HH	RRCID ->	278978	COMPL. DATE	07/27/2015	TOTAL DEPTH	10791	PERF.10926	- 17772
06		127620 X	86195	-0-	-41425	-0-	86195	3	N	-0-	-0-	-0-
07		122295 X	82681	-0-	-39614	-0-	82681	3	N	-0-	-0-	-0-
08		108841 X	77498	-0-	-31343	-0-	77498	3	N	-0-	-0-	-0-
09		97800 X	69683	-0-	-28117	-0-	69683	3	N	-0-	-0-	-0-
10		96534 X	70108	-0-	-26426	-0-	70108	3	N	-0-	-0-	-0-
11		86190 X	66579	-0-	-19611	-0-	66579	3	N	-0-	-0-	-0-
-----												
CGU 21-22-26		WELL #:		72HH	RRCID ->	278979	COMPL. DATE	08/02/2015	TOTAL DEPTH	10598	PERF.10932	- 15689
06		42990 X	23998	-0-	-18992	-0-	23998	3	N	-0-	-0-	-0-
07		35774 X	25350	-0-	-10424	-0-	25350	3	N	-0-	-0-	-0-
08		32736 X	15660	-0-	-17076	-0-	15660	3	N	-0-	-0-	-0-
09		28800 X	9158	-0-	-19642	-0-	9158	3	N	-0-	-0-	-0-
10		27528 X	18802	-0-	-8726	-0-	18802	3	N	-0-	-0-	-0-
11		24540 X	2686	-0-	-21854	-0-	2686	3	N	-0-	-0-	-0-
-----												
CGU 29-31		WELL #:		71HH	RRCID ->	278995	COMPL. DATE	11/01/2015	TOTAL DEPTH	10709	PERF.10944	- 15880
06		153300 X	101104	-0-	-52196	-0-	101104	3	N	-0-	-0-	-0-
07		136617 X	94061	-0-	-42556	-0-	94061	3	N	-0-	-0-	-0-
08		136617 X	86470	-0-	-50147	-0-	86470	3	N	-0-	-0-	-0-
09		120450 X	80065	-0-	-40385	-0-	80065	3	N	-0-	-0-	-0-
10		114049 X	79788	-0-	-34261	-0-	79788	3	N	-0-	-0-	-0-
11		101100 X	72136	-0-	-28964	-0-	72136	3	N	-0-	-0-	-0-
-----												
CGU 28-29		WELL #:		71HH	RRCID ->	278998	COMPL. DATE	10/31/2015	TOTAL DEPTH	10719	PERF.10964	- 17119
06		153300 X	111203	-0-	-42097	-0-	111203	3	N	-0-	-0-	-0-
07		156147 X	104774	-0-	-51373	-0-	104774	3	N	-0-	-0-	-0-
08		145979 X	97132	-0-	-48847	-0-	97132	3	N	-0-	-0-	-0-
09		131460 X	87072	-0-	-44388	-0-	87072	3	N	-0-	-0-	-0-
10		126201 X	84449	-0-	-41752	-0-	84449	3	N	-0-	-0-	-0-
11		111210 X	85817	-0-	-25393	-0-	85817	3	N	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
KANGAROO GAS UNIT 16		WELL #:		52HH	RRCID ->	279003	COMPL. DATE	08/06/2015	TOTAL DEPTH	10719	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
CGU 7		WELL #:		53HH	RRCID ->	279015	COMPL. DATE	11/30/2015	TOTAL DEPTH	10681	PERF.11172 - 16819	
06	190950 X	104079	-0-	-86871	-0-	104079	3		N	-0-	-0-	
07	168609 X	99456	-0-	-69153	-0-	99456	3		N	-0-	-0-	
08	154690 X	89734	-0-	-64956	-0-	89734	3		N	-0-	-0-	
09	134820 X	78948	-0-	-55872	-0-	78948	3		N	-0-	-0-	
10	121334 X	73812	-0-	-47522	-0-	73812	3		N	-0-	-0-	
11	104070 X	70732	-0-	-33338	-0-	70732	3		N	-0-	-0-	
-----												
CGU 7		WELL #:		54HH	RRCID ->	279016	COMPL. DATE	11/30/2015	TOTAL DEPTH	10584	PERF.10733 - 16267	
06	190950 X	106850	-0-	-84100	-0-	106850	3		N	-0-	-0-	
07	170004 X	105644	-0-	-64360	-0-	105644	3		N	-0-	-0-	
08	151528 X	98106	-0-	-53422	-0-	98106	3		N	-0-	-0-	
09	130320 X	82701	-0-	-47619	-0-	82701	3		N	-0-	-0-	
10	113460 X	77716	-0-	-35744	-0-	77716	3		N	-0-	-0-	
11	106860 X	73321	-0-	-33539	-0-	73321	3		N	-0-	-0-	
-----												
CGU 7		WELL #:		55HH	RRCID ->	279017	COMPL. DATE	11/30/2015	TOTAL DEPTH	10664	PERF.10950 - 16331	
06	226020 X	127384	-0-	-98636	-0-	127384	3		N	-0-	-0-	
07	208351 X	122601	-0-	-85750	-0-	122601	3		N	-0-	-0-	
08	186496 X	109111	-0-	-77385	-0-	109111	3		N	-0-	-0-	
09	156690 X	94390	-0-	-62300	-0-	94390	3		N	-0-	-0-	
10	149296 X	89844	-0-	-59452	-0-	89844	3		N	-0-	-0-	
11	127380 X	80449	-0-	-46931	-0-	80449	3		N	-0-	-0-	
-----												
CGU 29-30		WELL #:		73HH	RRCID ->	279023	COMPL. DATE	10/29/2015	TOTAL DEPTH	10820	PERF.11303 - 17269	
06	99900 X	86888	-0-	-13012	-0-	86888	3		N	-0-	-0-	
07	103230 X	79518	-0-	-23712	-0-	79518	3		N	-0-	-0-	
08	103230 X	71348	-0-	-31882	-0-	71348	3		N	-0-	-0-	
09	95670 X	64857	-0-	-30813	-0-	64857	3		N	-0-	-0-	
10	94023 X	61355	-0-	-32668	-0-	61355	3		N	-0-	-0-	
11	86880 X	54892	-0-	-31988	-0-	54892	3		N	-0-	-0-	
-----												
CGU 29-30		WELL #:		74HH	RRCID ->	279028	COMPL. DATE	10/29/2015	TOTAL DEPTH	10729	PERF.11041 - 16980	
06	120570 X	93598	-0-	-26972	-0-	93598	3		N	-0-	-0-	
07	116808 X	85801	-0-	-31007	-0-	85801	3		N	-0-	-0-	
08	116281 X	79033	-0-	-37248	-0-	79033	3		N	-0-	-0-	
09	112530 X	82615	-0-	-29915	-0-	82615	3		N	-0-	-0-	
10	116281 X	78408	-0-	-37873	-0-	78408	3		N	-0-	-0-	
11	93600 X	70031	-0-	-23569	-0-	70031	3		N	-0-	-0-	
-----												
CGU 29-30		WELL #:		75HH	RRCID ->	279030	COMPL. DATE	10/29/2015	TOTAL DEPTH	10831	PERF.11140 - 21241	
06	139050 X	133947	-0-	-5103	-0-	133947	3		N	-0-	-0-	
07	143685 X	133257	-0-	-10428	-0-	133257	3		N	-0-	-0-	
08	143685 X	128528	-0-	-15157	-0-	128528	3		N	-0-	-0-	
09	139050 X	115663	-0-	-23387	-0-	115663	3		N	-0-	-0-	
10	141360 X	109191	-0-	-32169	-0-	109191	3		N	-0-	-0-	
11	133950 X	101715	-0-	-32235	-0-	101715	3		N	-0-	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA					
ARMOR RESOURCES LLC				031587										
FALVEY GU				WELL #:	1	RRCID ->	257167	COMPL. DATE	04/22/2010	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11942 - 12060		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		150 N	132	-0-	-18	-0-	132 2			N	-0-			33
07		155 N	107	-0-	-48	-0-	107 2			N	-0-			33
08		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			33
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			33
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			33
11		120 N	79	-0-	-41	-0-	79 2			N	-0-			33

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798								
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A"				WELL #:	9H	RRCID ->	255470	COMPL. DATE	10/05/2009	TOTAL DEPTH	11354	PERF.11460 - 15752
06		31172 X	31172	-0-	-0-	-0-	1321 1	29851 3	Y	-0-		-0-
07		27908 X	27908	-0-	-0-	-0-	1223 1	26685 3	Y	-0-		-0-
*08		25388 X	25388	-0-	-0-	-0-	1116 1	24272 3	Y	-0-		-0-
*09		22109 X	22109	-0-	-0-	-0-	958 1	21151 3	Y	-0-		-0-
*10		20856 X	20856	-0-	-0-	-0-	861 1	19995 3	Y	-0-		-0-
*11		18473 X	18473	-0-	-0-	-0-	705 1	17768 3	Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13				WELL #:	17H	RRCID ->	256521	COMPL. DATE	10/15/2009	TOTAL DEPTH	10610	PERF.10661 - 15077
06		5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	5668 2		Y	-0-	3 1	-0-
07		9062 X	9062	-0-	-0-	-0-	9062 2		Y	-0-		-0-
08		3100 N	6006	-0-	2906	2906	6006 2		Y	-0-		-0-
09		8074 X	5168	-0-	-2906	-0-	5168 2		Y	-0-		-0-
*10		4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	4579 2		Y	-0-		-0-
*11		4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	4226 2		Y	-0-		-0-

WATSON GAS UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	258044	COMPL. DATE	05/19/2010	TOTAL DEPTH	11385	PERF.11304 - 15982
06		9780 X	8124	-0-	-1656	-0-	8124 2		Y	-0-		-0-
07		9548 X	8084	-0-	-1464	-0-	8084 2		Y	-0-		-0-
08		9548 X	8125	-0-	-1423	-0-	8125 2		Y	-0-		-0-
09		8760 X	7866	-0-	-894	-0-	7866 2		Y	-0-		-0-
10		8587 X	8137	-0-	-450	-0-	8137 2		Y	-0-		-0-
11		8130 X	3817	-0-	-4313	-0-	3817 2		Y	-0-		-0-

MCSWAIN, J. C. GAS UNIT "A"				WELL #:	1H	RRCID ->	262169	COMPL. DATE	09/28/2011	TOTAL DEPTH	12852	PERF.13095 - 17252
06		13080 X	10279	-0-	-2801	-0-	10279 2		Y	-0-		-0-
07		13485 X	5373	-0-	-8112	-0-	434 1	4939 2	Y	-0-		-0-
08		13361 X	4805	-0-	-8556	-0-	4805 2		Y	-0-		-0-
09		14641 X	14641	-0-	-0-	-0-	1175 1	13466 2	Y	-0-		-0-
10		12951 X	12951	-0-	-0-	-0-	1066 1	11885 2	Y	-0-		-0-
*11		11813 X	11813	-0-	-0-	-0-	991 1	10822 2	Y	-0-		-0-

MCSWAIN, J. C. GAS UNIT "B"				WELL #:	1H	RRCID ->	263978	COMPL. DATE	12/09/2011	TOTAL DEPTH	12852	PERF.13119 - 17337
06		12300 X	9735	-0-	-2565	-0-	9735 2		Y	-0-		-0-
07		12648 X	4835	-0-	-7813	-0-	390 1	4445 2	Y	-0-		-0-
08		12586 X	11714	-0-	-872	-0-	11714 2		Y	-0-		-0-
09		12180 X	8115	-0-	-4065	-0-	600 1	7515 2	Y	-0-		-0-
10		11408 X	11172	-0-	-236	-0-	918 1	10254 2	Y	-0-		-0-
11		11340 X	10706	-0-	-634	-0-	898 1	9808 2	Y	-0-		-0-



CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
RUSK 593 A WELL #: 1H RRCID -> 267087 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 12779 PERF.13095 - 16747												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06		9390 X	6926	-0-	-2464	-0-	6926 2			Y	-0-	-0-
07		9703 X	8579	-0-	-1124	-0-	831 1	7748 2		Y	-0-	-0-
08		9455 X	7006	-0-	-2449	-0-	7006 2			Y	-0-	-0-
09		9030 X	7248	-0-	-1782	-0-	581 1	6667 2		Y	-0-	-0-
10		8587 X	6009	-0-	-2578	-0-	479 1	5530 2		Y	-0-	-0-
11		8310 X	6909	-0-	-1401	-0-	573 1	6336 2		Y	-0-	-0-
-----												
RED RIVER GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 267291 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12806 PERF.13281 - 16745												
06		13050 X	8763	-0-	-4287	-0-	8763 2			Y	-0-	-0-
07		12989 X	9961	-0-	-3028	-0-	953 1	9008 2		Y	-0-	-0-
08		13764 X	13764	-0-	-0-	-0-	13764 2			Y	-0-	-0-
09		12766 X	12766	-0-	-0-	-0-	1025 1	11741 2		Y	-0-	-0-
10		12177 X	12177	-0-	-0-	-0-	1000 1	11177 2		Y	-0-	-0-
11		13320 X	11312	-0-	-2008	-0-	947 1	10365 2		Y	-0-	-0-
-----												
RED RIVER GAS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 267292 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12666 PERF.13106 - 17371												
06		12000 X	9746	-0-	-2254	-0-	9746 2			Y	-0-	-0-
07		17817 X	17817	-0-	-0-	-0-	1706 1	16111 2		Y	-0-	-0-
08		16421 X	16421	-0-	-0-	-0-	16421 2			Y	-0-	-0-
09		15782 X	15782	-0-	-0-	-0-	1270 1	14512 2		Y	-0-	-0-
10		17825 X	15329	-0-	-2496	-0-	1261 1	14068 2		Y	-0-	-0-
11		17250 X	14250	-0-	-3000	-0-	1195 1	13055 2		Y	-0-	-0-
-----												
RUSK 593 B WELL #: 1H RRCID -> 267687 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 12773 PERF.12835 - 17202												
06		11760 X	8801	-0-	-2959	-0-	8801 2			Y	-0-	-0-
07		11439 X	10650	-0-	-789	-0-	1039 1	9611 2		Y	-0-	-0-
08		11377 X	9033	-0-	-2344	-0-	9033 2			Y	-0-	-0-
09		10680 X	9193	-0-	-1487	-0-	739 1	8454 2		Y	-0-	-0-
10		11210 X	11210	-0-	-0-	-0-	912 1	10298 2		Y	-0-	-0-
11		10320 X	10289	-0-	-31	-0-	863 1	9426 2		Y	-0-	-0-
-----												
SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 17H RRCID -> 279246 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10584 PERF.11445 - 18869												
*04		136620 X	118681	-0-	-17939	-0-	118206 3	475 9		Y	432	346 1 164
*05		137113 X	114414	-0-	-22699	-0-	114333 3	81 9		Y	74	149 1 89
*06		139500 X	99674	-0-	-39826	-0-	99367 3	307 9		Y	279	133 1 235
*07		144150 X	99034	-0-	-45116	-0-	99034 3			Y	-0-	142 1 93
*08		104346 X	98279	-0-	-6067	-0-	98279 3			Y	-0-	45 1 48
*09		100980 X	87134	-0-	-13846	-0-	87133 3	1 9		Y	1	35 1 14
*10		104346 X	85058	-0-	-19288	-0-	85058 3			Y	-0-	12 1 2
*11		100980 X	77430	-0-	-23550	-0-	77430 3			Y	-0-	-0- 2
-----												
SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 15H RRCID -> 279305 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10561 PERF.11509 - 18629												
*04		114780 X	94811	-0-	-19969	-0-	94730 3	81 9		Y	74	89 1 28
*05		128154 X	94897	-0-	-33257	-0-	94883 3	14 9		Y	13	26 1 15
*06		124020 X	85361	-0-	-38659	-0-	85307 3	54 9		Y	49	23 1 41
*07		128154 X	83431	-0-	-44723	-0-	83171 3	260 9		Y	236	25 1 252
*08		92380 X	80797	-0-	-11583	-0-	80719 3	78 9		Y	71	123 1 200
*09		89400 X	71799	-0-	-17601	-0-	71669 3	130 9		Y	118	149 1 169
*10		92380 X	70212	-0-	-22168	-0-	70045 3	167 9		Y	152	168 1 153
11		89400 X	62859	-0-	-26541	-0-	62400 3	459 9		Y	417	350 1 220

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 16H RRCID -> 279327 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10517 PERF.11052 - 18242												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
*04		125670 X	106856	-0-	-18814	-0-	106806	3	50	9	Y	17
*05		118823 X	96378	-0-	-22445	-0-	96370	3	8	9	Y	9
*06		126420 X	84210	-0-	-42210	-0-	84178	3	32	9	Y	24
*07		130634 X	82444	-0-	-48190	-0-	82443	3	1	9	Y	10
*08		95232 X	79051	-0-	-16181	-0-	79051	3			Y	5
*09		92160 X	69066	-0-	-23094	-0-	69066	3			Y	1
*10		95232 X	68172	-0-	-27060	-0-	68172	3			Y	-0-
11		92160 X	60392	-0-	-31768	-0-	60392	3			Y	-0-
-----												
SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 19H RRCID -> 281272 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10862 - 17145												
*04		SHUT IN	169858	-0-	169858	169858	169858	3			N	-0-
*05		SHUT IN	190193	-0-	190193	360051	190193	3			N	-0-
*06		540584 X	180533	-0-	-360051	-0-	180533	3			N	-0-
*07		186405 X	186405	-0-	-0-	-0-	186405	3			N	-0-
*08		169080 X	169080	-0-	-0-	-0-	169080	3			N	-0-
*09		147242 X	147242	-0-	-0-	-0-	147242	3			N	-0-
*10		145348 X	145348	-0-	-0-	-0-	145348	3			N	-0-
*11		131599 X	131599	-0-	-0-	-0-	131599	3			N	-0-
-----												
SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 20H RRCID -> 281364 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9825 - 9828												
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
BP WOMBAT DRILLING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281389 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 14238 PERF.14047 - 22068												
*04		172368 X	114398	-0-	-57970	-0-	114398	3			Y	-0-
*05		458924 X	458924	-0-	-0-	-0-	458924	3			Y	-0-
*06		434117 X	434117	-0-	-0-	-0-	434117	3			Y	-0-
*07		445284 X	443514	-0-	-1770	-0-	443514	3			Y	-0-
*08		453918 X	453918	-0-	-0-	-0-	453918	3			Y	-0-
*09		434865 X	434865	-0-	-0-	-0-	434865	3			Y	-0-
*10		459227 X	459227	-0-	-0-	-0-	459227	3			Y	-0-
*11		430920 X	381169	-0-	-49751	-0-	381169	3			Y	-0-
-----												
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596 BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249121 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11200 - 14523												
06		6240 X	5681	-0-	-559	-0-	5681	2			N	-0-
07		6448 X	6118	-0-	-330	-0-	6118	2			N	-0-
08		6448 X	5516	-0-	-932	-0-	5516	2			N	-0-
09		5970 X	4493	-0-	-1477	-0-	4493	2			N	-0-
10		6169 X	5544	-0-	-625	-0-	5544	2			N	-0-
*11		5972 X	5972	-0-	-0-	-0-	5972	2			N	-0-
-----												
STRATOCASTER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252071 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10893 - 15405												
06		8280 X	7100	-0-	-1180	-0-	7100	2			N	-0-
07		8556 X	7717	-0-	-839	-0-	7717	2			N	-0-
08		8556 X	7431	-0-	-1125	-0-	7431	2			N	-0-
09		8010 X	7138	-0-	-872	-0-	7138	2			N	-0-
10		8122 X	7300	-0-	-822	-0-	7300	2			N	-0-
11		7470 X	6940	-0-	-530	-0-	6940	2			N	-0-

-----												
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596												
PETROLEUM CREEK WELL #: 1H RRCID -> 262871 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 14671 PERF.13899 - 17875												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
06		3810 X	3425	-0-	-385	-0-	3425 2		N	-0-		-0-
07		3813 X	3382	-0-	-431	-0-	3382 2		N	-0-		-0-
08		3813 X	3404	-0-	-409	-0-	3404 2		N	-0-		-0-
09		3480 X	3399	-0-	-81	-0-	3399 2		N	-0-		-0-
10		0 W	3542	-0-	3542	3542	3542 2		N	-0-		-0-
11		0 W	3131	-0-	3131	6673	3131 2		N	-0-		-0-
-----												
BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737												
MCFARLAND GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 249184 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11753 PERF.11310 - 11380												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC 072716												
SARGE UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 265935 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 15828 PERF.15931 - 21031												
06		29640 X	24746	-0-	-4894	-0-	24746 2		N	-0-		-0-
07		29450 X	25731	-0-	-3719	-0-	25730 2	1 9	N	1	1 8	-0-
08		29326 X	24720	-0-	-4606	-0-	24720 2		N	-0-		-0-
09		27600 X	25378	-0-	-2222	-0-	25377 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10		27714 X	3977	-0-	-23737	-0-	3977 2		N	-0-		-0-
*11		58195 X	58195	-0-	-0-	-0-	58195 2		N	-0-		-0-
-----												
BOWLES ENERGY, INC. 084097												
MAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247188 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10242 - 10471												
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
*10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
-----												
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700												
VON GOETZ, KATHERINE WELL #: 3 RRCID -> 247566 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12955 - 13570												
06		1020 N	885	-0-	-135	-0-	330 1	555 2	N	-0-		37
07		1023 N	1008	-0-	-15	-0-	384 1	624 2	N	-0-		37
08		952 N	952	-0-	-0-	-0-	386 1	566 2	N	-0-		37
09		927 N	927	-0-	-0-	-0-	357 1	570 2	N	-0-		37
10		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	425 1	606 2	N	-0-		37
11		930 N	760	-0-	-170	-0-	210 1	550 2	N	-0-		37
-----												
KING GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256303 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 13603 PERF. N/A												
06		10329 X	10329	-0-	-0-	-0-	3854 1	6475 2	N	-0-		-0-
07		10168 X	9889	-0-	-279	-0-	3769 1	6120 2	N	-0-		-0-
08		10698 X	10698	-0-	-0-	-0-	4332 1	6344 2	N	20		20
							22 9					
09		9510 X	8790	-0-	-720	-0-	3384 1	5406 2	N	-0-		20
10		10664 X	8878	-0-	-1786	-0-	3659 1	5219 2	N	-0-		20
11		10350 X	7778	-0-	-2572	-0-	2146 1	5632 2	N	-0-		20

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699															
BRAMMER PAN WELL #: 1H RRCID -> 270452 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11342 - 16425															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		37350 X	30753	-0-	-6597	-0-	30753	2			N	-0-			-0-
07		36456 X	30993	-0-	-5463	-0-	30993	2			N	-0-			-0-
08		34875 X	30070	-0-	-4805	-0-	30070	2			N	-0-			-0-
09		32520 X	28380	-0-	-4140	-0-	28380	2			N	-0-			-0-
10		33604 X	27942	-0-	-5662	-0-	27942	2			N	-0-			-0-
11		30750 X	26082	-0-	-4668	-0-	26082	2			N	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113															
ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 64H RRCID -> 253747 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11125 - 14752															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1HS RRCID -> 255047 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 10837 PERF.11215 - 15380															
06		4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	3			N	-0-			-0-
07		5771 X	5771	-0-	-0-	-0-	5771	3			N	-0-			-0-
08		5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	5281	3			N	-0-			-0-
09		5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	3			N	-0-			-0-
10		5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	3			N	-0-			-0-
*11		5751 X	5751	-0-	-0-	-0-	5751	3			N	-0-			-0-

MOONSHINE FEE MINERAL WELL #: 4H RRCID -> 263826 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 14514 PERF.14470 - 19200															
06		13500 X	11356	-0-	-2144	-0-	11356	2			N	-0-			-0-
07		13764 X	12037	-0-	-1727	-0-	12037	2			N	-0-			-0-
08		13330 X	11560	-0-	-1770	-0-	11560	2			N	-0-			-0-
09		12030 X	10872	-0-	-1158	-0-	10872	2			N	-0-			-0-
*10		12028 X	11062	-0-	-966	-0-	11062	2			N	-0-			-0-
11		11640 X	10533	-0-	-1107	-0-	10533	2			N	-0-			-0-

FROST-TENAHA GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263998 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 10409 PERF.11000 - 15970															
06		22830 X	20332	-0-	-2498	-0-	20332	3			N	-0-			-0-
07		23591 X	19824	-0-	-3767	-0-	19824	3			N	-0-			-0-
08		23591 X	18974	-0-	-4617	-0-	18974	3			N	-0-			-0-
09		22830 X	17770	-0-	-5060	-0-	17770	3			N	-0-			-0-
10		21018 X	17821	-0-	-3197	-0-	17821	3			N	-0-			-0-
11		20340 X	17082	-0-	-3258	-0-	17082	3			N	-0-			-0-

WERNER BRELSFORD WELL #: 9H RRCID -> 267900 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 11184 PERF.11223 - 15380															
06		25320 X	22050	-0-	-3270	-0-	22050	3			N	-0-			-0-
07		25730 X	22077	-0-	-3653	-0-	22077	3			N	-0-			-0-
08		25141 X	21270	-0-	-3871	-0-	21270	3			N	-0-			-0-
09		23400 X	20061	-0-	-3339	-0-	20061	3			N	-0-			-0-
10		23498 X	19775	-0-	-3723	-0-	19775	3			N	-0-			-0-
11		22050 X	18825	-0-	-3225	-0-	18825	3			N	-0-			-0-

-----												
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
COMSTOCK OIL & GAS, LP				170040								
BOGUE "A"				WELL #:	6H	RRCID ->	246465	COMPL. DATE	02/13/2009	TOTAL DEPTH	10859	PERF.11345 - 13752
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		3180 X	3179	-0-	-1	-0-	119 1	2560 2	N	-0-		5
							500 3					
07		3286 X	2482	-0-	-804	-0-	110 1	1985 2	N	-0-		5
							387 3					
08		3100 X	1842	-0-	-1258	-0-	71 1	1481 2	N	-0-		5
							290 3					
09		3180 X	2394	-0-	-786	-0-	121 1	1902 2	N	-0-		5
							371 3					
10		3286 X	2297	-0-	-989	-0-	141 1	1804 2	N	-0-		5
							352 3					
11		3180 X	1751	-0-	-1429	-0-	115 1	1370 2	N	-0-		5
							266 3					
-----												
GREEN, F.C.				WELL #:	13H	RRCID ->	248054	COMPL. DATE	05/06/2009	TOTAL DEPTH	11054	PERF.11001 - 14463
-----												
06		3390 X	3189	-0-	-201	-0-	232 1	2957 2	N	-0-		23
							234 1	2871 2	N	-0-		23
07		3689 X	3105	-0-	-584	-0-	244 1	2931 2	N	-0-		23
							244 1	2931 2	N	-0-		23
08		3689 X	3175	-0-	-514	-0-	222 1	2713 2	N	-0-		23
							216 1	2762 2	N	-0-		23
09		3570 X	2935	-0-	-635	-0-	222 1	2713 2	N	-0-		23
							216 1	2762 2	N	-0-		23
10		3472 X	2978	-0-	-494	-0-	216 1	2762 2	N	-0-		23
							207 1	2749 2	N	-0-		23
11		3180 X	2956	-0-	-224	-0-	207 1	2749 2	N	-0-		23
-----												
COX "H"				WELL #:	1H	RRCID ->	250720	COMPL. DATE	06/15/2009	TOTAL DEPTH	11120	PERF.11137 - 15318
-----												
06		5610 X	4932	-0-	-678	-0-	189 1	3981 2	N	-0-		-0-
							762 3					
07		5797 X	3517	-0-	-2280	-0-	151 1	2825 2	N	-0-		-0-
							541 3					
08		4991 X	4761	-0-	-230	-0-	165 1	3857 2	N	-0-		-0-
							739 3					
09		4920 X	3619	-0-	-1301	-0-	155 1	2909 2	N	-0-		-0-
							555 3					
10		5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	335 1	4259 2	N	-0-		-0-
							815 3					
11		4920 X	3985	-0-	-935	-0-	266 1	3123 2	N	-0-		-0-
							596 3					
-----												
WOODS "H"				WELL #:	1H	RRCID ->	251586	COMPL. DATE	08/01/2009	TOTAL DEPTH	11127	PERF.11545 - 15476
-----												
06		4140 X	3632	-0-	-508	-0-	151 1	3481 2	N	-0-		50
							151 1	3608 2	N	-0-		50
07		4278 X	3759	-0-	-519	-0-	152 1	3396 2	N	-0-		50
							152 1	3396 2	N	-0-		50
08		3875 X	3548	-0-	-327	-0-	147 1	3379 2	N	-0-		50
							147 1	3379 2	N	-0-		50
09		3630 X	3526	-0-	-104	-0-	157 1	3558 2	N	-0-		50
							157 1	3558 2	N	-0-		50
10		3751 X	3715	-0-	-36	-0-	142 1	3377 2	N	-0-		50
							142 1	3377 2	N	-0-		50
11		3630 X	3519	-0-	-111	-0-						
-----												
CLARK "H"				WELL #:	1H	RRCID ->	257381	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	10914	PERF.11176 - 15437
-----												
06		9790 X	9790	-0-	-0-	-0-	79 1	8955 2	N	-0-		-0-
							756 3					
07		9762 X	9762	-0-	-0-	-0-	120 1	8891 2	N	-0-		-0-
							751 3					
08		9674 X	9674	-0-	-0-	-0-	18 1	8904 2	N	-0-		-0-
							752 3					
09		9462 X	9462	-0-	-0-	-0-	145 1	8591 2	N	-0-		-0-
							726 3					
10		9476 X	9476	-0-	-0-	-0-	310 1	8451 2	N	-0-		-0-
							715 3					
*11		8875 X	8875	-0-	-0-	-0-	324 1	7885 2	N	-0-		-0-
							666 3					

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040									
NELSON "H"		WELL #: 1H		RRCID -> 257942		COMPL. DATE 07/18/2010		TOTAL DEPTH 11342 PERF.11865 - 16612			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	9210 X	8069	-0-	-1141	-0-	8069	2	N	-0-		57
07	9393 X	8579	-0-	-814	-0-	8579	2	N	-0-		57
08	9269 X	8441	-0-	-828	-0-	8441	2	N	-0-		57
09	8820 X	8000	-0-	-820	-0-	8000	2	N	-0-		57
10	8587 X	8141	-0-	-446	-0-	8141	2	N	-0-		57
11	8310 X	7638	-0-	-672	-0-	7638	2	N	-0-		57

FURRH "H"		WELL #: 1H		RRCID -> 262932		COMPL. DATE 04/09/2011		TOTAL DEPTH 10858 PERF.10974 - 15394			
06	14940 X	13440	-0-	-1500	-0-	109	1	N	-0-		-0-
						1074	3				
07	15438 X	14371	-0-	-1067	-0-	177	1	N	-0-		-0-
						1148	3				
08	14632 X	13162	-0-	-1470	-0-	24	1	N	-0-		-0-
						1063	3				
09	14040 X	12813	-0-	-1227	-0-	196	1	N	-0-		-0-
						1021	3				
10	14384 X	12568	-0-	-1816	-0-	411	1	N	-0-		-0-
						985	3				
11	13920 X	12115	-0-	-1805	-0-	442	1	N	-0-		-0-
						945	3				

COVEY PARK RESOURCES LLC		182848		RRCID -> 220368		COMPL. DATE 03/12/2006		TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8164 - 10806			
GULLEY		WELL #: 2									
06	90 N	77	-0-	-13	-0-	5	1	Y	1	1 8	12
						1	9				
07	93 N	71	-0-	-22	-0-	5	1	Y	1	1 8	12
						1	9				
08	93 N	78	-0-	-15	-0-	5	1	Y	2	2 8	12
						2	9				
09	90 N	66	-0-	-24	-0-	4	1	Y	1	1 8	12
						1	9				
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	Y	1	9 1	4
						1	9				
*11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	Y	7	1 8	10
						8	9				

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 220765		COMPL. DATE 11/04/2009		TOTAL DEPTH 11455 PERF. 8620 - 11280			
06	300 N	278	-0-	-22	-0-	19	1	Y	-0-		-0-
07	310 N	276	-0-	-34	-0-	19	1	Y	-0-		-0-
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	20	1	Y	-0-		-0-
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	19	1	Y	-0-		-0-
10	279 N	268	-0-	-11	-0-	13	1	Y	-0-		-0-
11	270 N	243	-0-	-27	-0-	11	1	Y	1		1
						1	9				

GULLEY		WELL #: 3		RRCID -> 222327		COMPL. DATE 07/02/2006		TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9538 - 11672			
06	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	86	1	Y	14	3 8	78
						15	9				
07	1271 N	1117	-0-	-154	-0-	75	1	Y	15	8 8	85
						17	9				
08	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	101	1	Y	21	13 8	93
						23	9				
09	1290 N	31	-0-	-1259	-0-	2	1	Y	5	5 8	93
						6	9				
10	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-			Y	-0-	66 1	27
11	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-			Y	-0-		27

-----  
 CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848  
 HERRIN, MARGARET GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 239992 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11170 - 12657  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	150 N	118	-0-	-32	-0-	8	1	110	3	Y	-0-			104
07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	12	1	161	3	Y	5	70	1	39
						6	9							
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	3	Y	-0-			39
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	137	3	Y	-0-			39
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	212	3	Y	-0-			39
*11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	7	1	156	3	Y	19			58
						21	9							

-----  
 GRANBERY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242553 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11309 PERF. 9534 - 11254  
 -----

06	900 N	829	-0-	-71	-0-	820	3	9	9	N	8	2	8	118
07	837 N	819	-0-	-18	-0-	812	3	7	9	N	6	4	8	120
08	1085 N	833	-0-	-252	-0-	831	3	2	9	N	2			122
09	840 N	754	-0-	-86	-0-	734	3	20	9	N	18	5	8	135
10	806 N	770	-0-	-36	-0-	764	3	6	9	N	5	2	8	138
11	810 N	601	-0-	-209	-0-	597	3	4	9	N	4			142

-----  
 GIBSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243199 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10614 - 14130  
 -----

06	1806 X	1806	-0-	-0-	-0-	52	1	1751	3	Y	3	5	1	3	8	1
						3	9									
07	1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	51	1	1827	3	Y	5	6	1	-0-		
						6	9									
08	2170 X	1666	-0-	-504	-0-	53	1	1516	3	Y	88	6	1	82		
						97	9									
09	2100 X	1387	-0-	-713	-0-	55	1	1331	3	Y	1	57	1	26		
						1	9									
10	2170 X	1414	-0-	-756	-0-	70	1	1312	3	Y	29	31	1	24		
						32	9									
11	1830 X	1421	-0-	-409	-0-	93	1	1283	3	Y	41	42	1	23		
						45	9									

-----  
 MCKENZIE WELL #: 1H RRCID -> 243217 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11730 - 15670  
 -----

06	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			Y	-0-			19
07	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			Y	-0-			19
08	1054 N	969	-0-	-85	-0-	969	3			Y	-0-			19
09	1350 N	1007	-0-	-343	-0-	1007	3			Y	-0-			19
10	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1284	3	1	9	Y	1	1	8	19
*11	977 N	977	-0-	-0-	-0-	976	3	1	9	Y	1	1	8	19

-----  
 FOGLE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243281 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 11378 PERF.10733 - 14962  
 -----

06	4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	142	1	4811	3	Y	-0-			2		
07	11666 X	11666	-0-	-0-	-0-	314	1	11344	3	Y	7	1	8	8		
						8	9									
08	24582 X	24582	-0-	-0-	-0-	474	1	24105	3	Y	3	6	1	3	8	2
						3	9									
09	50328 X	50328	-0-	-0-	-0-	50326	3	2	9	Y	2	2	1	2		
10	41568 X	41568	-0-	-0-	-0-	41568	3			Y	-0-			2		
*11	32077 X	32077	-0-	-0-	-0-	32075	3	2	9	Y	2	2	8	2		

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848												
BROWN WELL #: 8H RRCID -> 244175 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 11274 PERF.10420 - 16224												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	82	1	2777	3	Y	-0-	6
07	2956 N	2956	-0-	-0-	-0-	80	1	2876	3	Y	-0-	6
08	2387 N	1877	-0-	-510	-0-	64	1	1812	3	Y	1	7
						1	9					
09	2730 N	1027	-0-	-1703	-0-	41	1	986	3	Y	-0-	7
10	2821 N	60	-0-	-2761	-0-	3	1	57	3	Y	-0-	7
11	1830 N	60	-0-	-1770	-0-	4	1	56	3	Y	-0-	7
FOGLE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 244530 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 11234 PERF.10810 - 14780												
06	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	141	1	4796	3	Y	-0-	16
07	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	130	1	4699	3	Y	-0-	16
08	6735 X	6735	-0-	-0-	-0-	228	1	6507	3	Y	-0-	4
09	24844 X	24844	-0-	-0-	-0-	986	1	23854	3	Y	4	4
						4	9				4	1
10	17515 X	17515	-0-	-0-	-0-	890	1	16621	3	Y	4	8
						4	9					
*11	12884 X	12884	-0-	-0-	-0-	873	1	12010	3	Y	1	8
						1	9					8
STEEG GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244840 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10670 - 14550												
06	1230 N	977	-0-	-253	-0-	977	3			Y	-0-	14
07	1364 N	1062	-0-	-302	-0-	1062	3			Y	-0-	14
08	1054 N	1040	-0-	-14	-0-	1040	3			Y	-0-	14
09	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			Y	-0-	14
10	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			Y	-0-	14
*11	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			Y	-0-	14
FURRH, GAIL WELL #: 11H RRCID -> 244841 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 10321 PERF.10226 - 16135												
06	2520 X	1141	-0-	-1379	-0-	29	1	1108	3	Y	4	111
						4	9				4	8
07	2604 X	1101	-0-	-1503	-0-	33	1	1068	3	Y	-0-	111
08	2573 X	870	-0-	-1703	-0-	26	1	835	3	Y	8	111
						9	9				8	8
09	2340 X	917	-0-	-1423	-0-	24	1	886	3	Y	6	115
						7	9				2	8
10	1705 X	515	-0-	-1190	-0-	16	1	498	3	Y	1	115
						1	9				1	8
11	1140 X	952	-0-	-188	-0-	26	1	922	3	Y	4	115
						4	9				4	8
JONES, PENNY WELL #: 8H RRCID -> 245571 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10925 - 15905												
06	2430 X	2076	-0-	-354	-0-	139	1	1927	3	Y	9	37
						10	9				60	1
07	2480 X	2107	-0-	-373	-0-	110	1	1993	3	Y	4	39
						4	9				2	8
08	2480 X	2223	-0-	-257	-0-	114	1	2106	3	Y	3	39
						3	9				3	8
09	2400 X	1840	-0-	-560	-0-	94	1	1742	3	Y	4	39
						4	9				4	8
10	2480 X	1271	-0-	-1209	-0-	1271	3			Y	-0-	39
11	2160 X	1823	-0-	-337	-0-	1823	3			Y	-0-	39



-----  
 CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848  
 LYNCH, T. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245634 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11865 - 15099

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	10750 X	10750	-0-	-0-	-0-	150	1	10600	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	12718 X	12718	-0-	-0-	-0-	150	1	12568	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	12132 X	12132	-0-	-0-	-0-	150	1	11982	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	10704 X	10704	-0-	-0-	-0-	149	1	10555	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	10512 X	10512	-0-	-0-	-0-	150	1	10362	2	Y	-0-	-0-	-0-
*11	9808 X	9808	-0-	-0-	-0-	150	1	9658	2	Y	-0-	-0-	-0-

-----  
 HATLEY WELL #: 15H RRCID -> 246243 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11602 - 14810

06	2310 N	1821	-0-	-489	-0-	1820	3	1	9	Y	1	4 1	3
07	2263 N	1896	-0-	-367	-0-	1894	3	2	9	Y	2	1 8	4
08	2015 N	1852	-0-	-163	-0-	1851	3	1	9	Y	1	1 8	4
09	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			Y	-0-		4
10	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2039	3	2	9	Y	2		6
*11	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2077	3	1	9	Y	1	1 8	6

-----  
 AGNOR WELL #: 6H RRCID -> 246603 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10103 - 14000

06	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-		112
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		112
08	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-		112
09	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-		112
10	155 X	5	-0-	-150	-0-	4	3	1	9	Y	1	73 1	39
*11	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-	1 8	39

-----  
 FOREMAN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246605 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 11159 PERF.11501 - 14108

06	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	141	1	4794	3	Y	113	175 1	209
						124	9						
07	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	126	1	4555	3	Y	172	176 1	205
						189	9						
08	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	152	1	4324	3	Y	145	189 1	160
						160	9						
09	4950 X	468	-0-	-4482	-0-	16	1	380	3	Y	65	142 1	83
						72	9						
10	5115 X	121	-0-	-4994	-0-	1	1	13	3	Y	97	80 1	100
						107	9						
11	4950 X	123	-0-	-4827	-0-	1	1	14	3	Y	98	118 1	80
						108	9						

-----  
 FURRH, BO GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246832 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9950 - 14440

06	1530 N	762	-0-	-768	-0-	19	1	741	3	N	2	2 8	57
						2	9						
07	1643 N	351	-0-	-1292	-0-	10	1	341	3	N	-0-		57
08	775 N	545	-0-	-230	-0-	17	1	524	3	N	4	4 8	57
						4	9						
09	805 N	805	-0-	-0-	-0-	22	1	783	3	N	-0-		57
10	401 N	401	-0-	-0-	-0-	12	1	389	3	N	-0-		57
*11	939 N	939	-0-	-0-	-0-	25	1	908	3	N	5	5 8	57
						6	9						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848  
MARSHALL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247366 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10387 - 14784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	5869 X	5869	-0-	-0-	-0-	168	1	5701	3	N	-0-				127
07	5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	157	1	5651	3	N	9	9	8		127
						10	9								
08	9148 X	9148	-0-	-0-	-0-	310	1	8838	3	N	-0-				127
09	19115 X	19115	-0-	-0-	-0-	758	1	18345	3	N	11	11	8		127
						12	9								
10	4092 X	377	-0-	-3715	-0-	19	1	358	3	N	-0-				127
11	3960 X	159	-0-	-3801	-0-	11	1	148	3	N	-0-				127

FURRH, GAIL WELL #: 8H RRCID -> 247392 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 14823 PERF.10242 - 14823

06	2580 X	1109	-0-	-1471	-0-	28	1	1075	3	Y	5	5	8		3
						6	9								
07	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-				3
08	2635 X	1416	-0-	-1219	-0-	43	1	1352	3	Y	19	19	8		3
						21	9								
09	2550 X	1340	-0-	-1210	-0-	35	1	1279	3	Y	24	20	8		7
						26	9								
10	1736 X	1159	-0-	-577	-0-	35	1	1117	3	Y	6	5	8		8
						7	9								
11	1380 X	979	-0-	-401	-0-	26	1	935	3	Y	16	16	8		8
						18	9								

STEELE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 248831 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11119 - 14755

06	5190 X	3788	-0-	-1402	-0-	96	1	3677	3	Y	14	1	8		13
						15	9								
07	5301 X	3935	-0-	-1366	-0-	117	1	3818	3	Y	-0-				13
08	5270 X	4074	-0-	-1196	-0-	125	1	3949	3	Y	-0-				13
09	5100 X	4629	-0-	-471	-0-	124	1	4505	3	Y	-0-				13
10	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	142	1	4549	3	Y	-0-				13
*11	4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	133	1	4746	3	Y	-0-				13

FURRH, JAMES MADISON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249115 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11303 - 15197

06	3930 X	2307	-0-	-1623	-0-	59	1	2246	3	N	2	2	8		-0-
						2	9								
07	3968 X	1615	-0-	-2353	-0-	48	1	1567	3	N	-0-				-0-
08	3906 X	2215	-0-	-1691	-0-	68	1	2146	3	N	1	1	8		-0-
						1	9								
09	3780 X	2067	-0-	-1713	-0-	56	1	2011	3	N	-0-				-0-
10	2387 X	2383	-0-	-4	-0-	72	1	2311	3	N	-0-				-0-
11	2310 X	1905	-0-	-405	-0-	52	1	1853	3	N	-0-				-0-

FOGLE GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251533 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 11134 PERF.14950 - 15380

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GAMMAGE WELL #: 1 RRCID -> 252627 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13434 - 16165

06	4350 X	3045	-0-	-1305	-0-	3045	2			N	-0-				-0-
07	3906 X	3430	-0-	-476	-0-	3430	2			N	-0-				-0-
08	3906 X	3441	-0-	-465	-0-	3441	2			N	-0-				-0-
09	3780 X	2567	-0-	-1213	-0-	2567	2			N	-0-				-0-
10	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			N	-0-				-0-
*11	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			N	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
COVEY PARK RESOURCES LLC		//CONT.//		182848									
HILL		WELL #:		1	RRCID ->	254024	COMPL. DATE	08/14/2009	TOTAL DEPTH	13290	PERF.	13960 - 17397	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
HASSELL GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	254721	COMPL. DATE	10/05/2009	TOTAL DEPTH	13415	PERF.	15560 - 17073	
06	6420 X	5912	-0-	-508	-0-	5912	2		N	-0-			-0-
07	6207 X	6207	-0-	-0-	-0-	6207	2		N	-0-			-0-
08	6231 X	6015	-0-	-216	-0-	6015	2		N	-0-			-0-
09	6030 X	5870	-0-	-160	-0-	5870	2		N	-0-			-0-
10	6231 X	6112	-0-	-119	-0-	6112	2		N	-0-			-0-
11	6000 X	5795	-0-	-205	-0-	5795	2		N	-0-			-0-
-----													
POP-POP GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	255391	COMPL. DATE	10/03/2009	TOTAL DEPTH	13378	PERF.	16893 - 18403	
06	9450 X	8803	-0-	-647	-0-	8803	2		N	-0-			-0-
07	9579 X	9221	-0-	-358	-0-	9221	2		N	-0-			-0-
08	9920 X	9083	-0-	-837	-0-	9083	2		N	-0-			-0-
09	9600 X	8401	-0-	-1199	-0-	8401	2		N	-0-			-0-
10	9920 X	8977	-0-	-943	-0-	8977	2		N	-0-			-0-
11	8910 X	7261	-0-	-1649	-0-	7261	2		N	-0-			-0-
-----													
FULTS GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	255415	COMPL. DATE	06/05/2010	TOTAL DEPTH	11456	PERF.	11548 - 17290	
06	20795 X	20795	-0-	-0-	-0-	595	1	20198	3	N	2	2 8	153
07	17176 X	17176	-0-	-0-	-0-	463	1	16712	3	N	1	1 8	153
08	16492 X	16171	-0-	-321	-0-	548	1	15620	3	N	3	3 8	153
09	20790 X	12590	-0-	-8200	-0-	500	1	12090	3	N	-0-		153
10	21483 X	12357	-0-	-9126	-0-	628	1	11729	3	N	-0-		153
11	20790 X	11753	-0-	-9037	-0-	796	1	10956	3	N	1	1 8	153
-----													
ANDERSON GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	255586	COMPL. DATE	09/01/2010	TOTAL DEPTH	11156	PERF.	11484 - 16125	
06	16697 X	16697	-0-	-0-	-0-	477	1	16209	3	N	10	4 8	133
07	14717 X	14717	-0-	-0-	-0-	397	1	14320	3	N	-0-		133
08	13392 X	12417	-0-	-975	-0-	421	1	11995	3	N	1	1 8	133
09	16710 X	9824	-0-	-6886	-0-	390	1	9434	3	N	-0-		133
10	17267 X	10019	-0-	-7248	-0-	509	1	9510	3	N	-0-		133
11	16710 X	10043	-0-	-6667	-0-	680	1	9362	3	N	1	1 8	133

-----														
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032	300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
COVEY PARK RESOURCES LLC		//CONT.//		182848										
BROWN GAS UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	255888	COMPL. DATE	01/03/2010	TOTAL DEPTH	11194	PERF.10491 -	15425		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----														
06		13225 X	13225	-0-	-0-	-0-	378	1	12832	3	Y	14	1 8	55
07		11630 X	11630	-0-	-0-	-0-	15	9						
08		10168 X	9875	-0-	-293	-0-	314	1	11316	3	Y	-0-		55
09		12210 X	7640	-0-	-4570	-0-	335	1	9540	3	Y	-0-		55
10		12617 X	7803	-0-	-4814	-0-	303	1	7337	3	Y	-0-		55
11		12210 X	8175	-0-	-4035	-0-	396	1	7407	3	Y	-0-		55
							554	1	7620	3	Y	1	1 8	55
							1	9						
-----														
HASSELL GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	256738	COMPL. DATE	03/27/2010	TOTAL DEPTH	13269	PERF.13246 -	17245		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
-----														
WALTERS GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	257269	COMPL. DATE	07/13/2010	TOTAL DEPTH	13804	PERF.14098 -	18831		
06		8700 X	7957	-0-	-743	-0-	7957	2			N	-0-	-0-	
07		8525 X	6012	-0-	-2513	-0-	6012	2			N	-0-	-0-	
08		9663 X	9663	-0-	-0-	-0-	9663	2			N	-0-	-0-	
09		7950 X	5864	-0-	-2086	-0-	5864	2			N	-0-	-0-	
10		8215 X	7841	-0-	-374	-0-	7841	2			N	-0-	-0-	
11		9360 X	7112	-0-	-2248	-0-	7112	2			N	-0-	-0-	
-----														
HENDRY GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	257747	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	10996	PERF.15900 -	16845		
06		131857 X	131857	-0-	-0-	-0-	3355	1	128426	3	N	69	69 8	27
07		127451 X	127451	-0-	-0-	-0-	76	9						
08		118371 X	118371	-0-	-0-	-0-	3793	1	123650	3	N	7	7 8	27
09		125116 X	125116	-0-	-0-	-0-	8	9						
10		118110 X	117609	-0-	-501	-0-	3620	1	114727	3	N	22	22 8	27
11		114300 X	105421	-0-	-8879	-0-	24	9						
							3364	1	121752	3	N	-0-		27
							3568	1	114040	3	N	1	1 8	27
							1	9						
							2872	1	102540	3	N	8	8 8	27
							9	9						
-----														
CRANE ET AL		WELL #:		1H	RRCID ->	257778	COMPL. DATE	06/18/2010	TOTAL DEPTH	14351	PERF.14640 -	19515		
06		5370 X	5175	-0-	-195	-0-	5175	2			N	-0-	-0-	
07		5549 X	4698	-0-	-851	-0-	4698	2			N	-0-	-0-	
08		5549 X	5262	-0-	-287	-0-	5262	2			N	-0-	-0-	
09		5190 X	4486	-0-	-704	-0-	4486	2			N	-0-	-0-	
10		5363 X	4466	-0-	-897	-0-	4466	2			N	-0-	-0-	
11		5190 X	4643	-0-	-547	-0-	4643	2			N	-0-	-0-	
-----														
MURRAY GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	258046	COMPL. DATE	06/21/2010	TOTAL DEPTH	14152	PERF.14384 -	19175		
06		10230 X	9449	-0-	-781	-0-	694	1	8755	2	N	-0-	-0-	
07		10416 X	8484	-0-	-1932	-0-	627	1	7857	2	N	-0-	-0-	
08		10416 X	7738	-0-	-2678	-0-	606	1	7132	2	N	-0-	-0-	
09		10080 X	8892	-0-	-1188	-0-	683	1	8209	2	N	-0-	-0-	
10		9951 X	9587	-0-	-364	-0-	744	1	8843	2	N	-0-	-0-	
11		9450 X	8193	-0-	-1257	-0-	509	1	7684	2	N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

-----													
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
COVEY PARK RESOURCES LLC		//CONT.//		182848									
JAMES & ROBERT TILLER GAS UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	258151	COMPL. DATE	07/19/2010	TOTAL DEPTH	11013	PERF.11509 - 15590		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----													
06	11430 X	7417	-0-	-4013	-0-	189 4 9	1	7224	3	N	4	4 8	63
07	11625 X	6958	-0-	-4667	-0-	207 10 9	1	6741	3	N	9	9 8	63
08	11563 X	7615	-0-	-3948	-0-	233 6 9	1	7376	3	N	5	5 8	63
09	11190 X	8875	-0-	-2315	-0-	238 9 9	1	8628	3	N	8	8 8	63
10	8982 X	8982	-0-	-0-	-0-	272 2 9	1	8708	3	N	2	2 8	63
*11	8495 X	8495	-0-	-0-	-0-	231 12 9	1	8252	3	N	11	11 8	63
-----													
FREEMAN FARMS GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	258464	COMPL. DATE	08/12/2010	TOTAL DEPTH	13774	PERF.14044 - 19420		
06	14790 X	13219	-0-	-1571	-0-	13219 2				N	-0-	-0-	
07	14973 X	13821	-0-	-1152	-0-	13821 2				N	-0-	-0-	
08	14973 X	13611	-0-	-1362	-0-	13611 2				N	-0-	-0-	
09	14490 X	13365	-0-	-1125	-0-	13365 2				N	-0-	-0-	
10	14911 X	13361	-0-	-1550	-0-	13361 2				N	-0-	-0-	
*11	13380 X	12673	-0-	-707	-0-	12673 2				N	-0-	-0-	
-----													
TIMMINS GAS UNIT		WELL #:		3HR	RRCID ->	258513	COMPL. DATE	02/28/2012	TOTAL DEPTH	11025	PERF.11548 - 16725		
06	15480 X	10455	-0-	-5025	-0-	265 30 9	1	10160	3	Y	27	4 8	82
07	15686 X	10865	-0-	-4821	-0-	323 17 9	1	10525	3	Y	15		97
08	15438 X	11022	-0-	-4416	-0-	337 4 9	1	10681	3	Y	4	2 8	99
09	14850 X	12594	-0-	-2256	-0-	339 1	1	12255	3	Y	-0-		99
10	12214 X	12214	-0-	-0-	-0-	371 1	1	11843	3	Y	-0-		99
*11	12969 X	12969	-0-	-0-	-0-	353 1	1	12616	3	Y	-0-		99
-----													
HASSELL GAS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	258778	COMPL. DATE	08/12/2010	TOTAL DEPTH	13402	PERF.13800 - 17220		
06	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-	-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
-----													
HASSELL GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	258798	COMPL. DATE	03/03/2010	TOTAL DEPTH	12925	PERF.16639 - 17821		
06	8490 X	7588	-0-	-902	-0-	7588 2				N	-0-	-0-	
07	8773 X	6602	-0-	-2171	-0-	6602 2				N	-0-	-0-	
08	8773 X	6947	-0-	-1826	-0-	6947 2				N	-0-	-0-	
09	7590 X	5926	-0-	-1664	-0-	5926 2				N	-0-	-0-	
10	7843 X	7251	-0-	-592	-0-	7251 2				N	-0-	-0-	
*11	7590 X	5917	-0-	-1673	-0-	5917 2				N	-0-	-0-	
-----													
HASSELL GAS UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	258850	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL DEPTH	13040	PERF.13350 - 16760		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
COVEY PARK RESOURCES LLC		//CONT.//		182848									
ACLCO UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259254	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL DEPTH	14470	PERF.	14544 - 19401	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		8970 X	7714	-0-	-1256	-0-	7714	2	N	-0-			-0-
07		9114 X	8223	-0-	-891	-0-	8223	2	N	-0-			-0-
08		9768 X	9768	-0-	-0-	-0-	9768	2	N	-0-			-0-
09		8081 X	8081	-0-	-0-	-0-	8081	2	N	-0-			-0-
10		8215 X	7360	-0-	-855	-0-	7360	2	N	-0-			-0-
11		9450 X	8285	-0-	-1165	-0-	8285	2	N	-0-			-0-
-----													
HENDERSON TRUST UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259932	COMPL. DATE	09/13/2010	TOTAL DEPTH	14188	PERF.	14306 - 18737	
06		8220 X	7482	-0-	-738	-0-	7482	2	N	-0-			-0-
07		8122 X	7832	-0-	-290	-0-	7832	2	N	-0-			-0-
08		8122 X	7352	-0-	-770	-0-	7352	2	N	-0-			-0-
09		7620 X	7451	-0-	-169	-0-	7451	2	N	-0-			-0-
10		7874 X	7471	-0-	-403	-0-	7471	2	N	-0-			-0-
11		7590 X	7229	-0-	-361	-0-	7229	2	N	-0-			-0-
-----													
CRANE ET AL		WELL #:		2H	RRCID ->	260407	COMPL. DATE	10/08/2010	TOTAL DEPTH	13996	PERF.	15402 - 19042	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
TRAINER TRUST		WELL #:		1H	RRCID ->	260415	COMPL. DATE	04/05/2012	TOTAL DEPTH	14358	PERF.	14850 - 19081	
06		10530 X	8826	-0-	-1704	-0-	8826	2	N	-0-			-0-
07		10514 X	10514	-0-	-0-	-0-	10514	2	N	-0-			-0-
08		10244 X	10244	-0-	-0-	-0-	10244	2	N	-0-			-0-
09		9555 X	9555	-0-	-0-	-0-	9555	2	N	-0-			-0-
10		10509 X	8797	-0-	-1712	-0-	8797	2	N	-0-			-0-
11		10170 X	8192	-0-	-1978	-0-	8192	2	N	-0-			-0-
-----													
MURRAY GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	260675	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	13763	PERF.	14058 - 18470	
06		4860 X	4748	-0-	-112	-0-	349	1	4399	2	N	-0-	-0-
07		5053 X	4817	-0-	-236	-0-	356	1	4461	2	N	-0-	-0-
08		5053 X	4658	-0-	-395	-0-	365	1	4293	2	N	-0-	-0-
09		4890 X	4658	-0-	-232	-0-	358	1	4300	2	N	-0-	-0-
10		4898 X	4491	-0-	-407	-0-	349	1	4142	2	N	-0-	-0-
11		4740 X	4671	-0-	-69	-0-	577	1	4094	2	N	-0-	-0-
-----													
LAUREN ALSTON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260677	COMPL. DATE	01/23/2011	TOTAL DEPTH	14173	PERF.	14299 - 19249	
06		11490 X	10115	-0-	-1375	-0-	10115	2	N	-0-			-0-
07		11873 X	10053	-0-	-1820	-0-	10053	2	N	-0-			-0-
08		11625 X	9180	-0-	-2445	-0-	9180	2	N	-0-			-0-
09		10500 X	1534	-0-	-8966	-0-	1534	2	N	-0-			-0-
10		15174 X	15174	-0-	-0-	-0-	15174	2	N	-0-			-0-
*11		11256 X	11256	-0-	-0-	-0-	11256	2	N	-0-			-0-
-----													
OGLESBEE GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260796	COMPL. DATE	11/09/2010	TOTAL DEPTH	13650	PERF.	14103 - 18709	
06		8520 X	5487	-0-	-3033	-0-	5487	2	N	-0-			-0-
07		8401 X	7516	-0-	-885	-0-	7516	2	N	-0-			-0-
08		8401 X	7154	-0-	-1247	-0-	7154	2	N	-0-			-0-
09		7860 X	6931	-0-	-929	-0-	6931	2	N	-0-			-0-
10		8091 X	7147	-0-	-944	-0-	7147	2	N	-0-			-0-
11		7260 X	6731	-0-	-529	-0-	6731	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
COVEY PARK RESOURCES LLC		//CONT.//		182848									
SUTTON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260798	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	14456	PERF.14729	- 19959	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		9484 X	9484	-0-	-0-	696 1	8788 2		N	-0-			-0-
07		12803 X	8993	-0-	-3810	665 1	8328 2		N	-0-			-0-
08		12803 X	9039	-0-	-3764	708 1	8331 2		N	-0-			-0-
09		12390 X	8143	-0-	-4247	625 1	7518 2		N	-0-			-0-
10		10974 X	7283	-0-	-3691	565 1	6718 2		N	-0-			-0-
11		9480 X	7445	-0-	-2035	463 1	6982 2		N	-0-			-0-
-----													
LEINART UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260806	COMPL. DATE	09/29/2010	TOTAL DEPTH	15177	PERF.14665	- 18699	
06		9480 X	7801	-0-	-1679	7801 2			N	-0-			-0-
07		9362 X	8511	-0-	-851	8511 2			N	-0-			-0-
08		8897 X	8670	-0-	-227	8670 2			N	-0-			-0-
09		8250 X	8065	-0-	-185	8065 2			N	-0-			-0-
10		8525 X	8040	-0-	-485	8040 2			N	-0-			-0-
*11		8400 X	7973	-0-	-427	7973 2			N	-0-			-0-
-----													
KURTH INVESTMENTS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260825	COMPL. DATE	11/09/2011	TOTAL DEPTH	13607	PERF.14281	- 19180	
06		11160 X	9095	-0-	-2065	9095 2			N	-0-			-0-
07		10354 X	8428	-0-	-1926	8428 2			N	-0-			-0-
08		10323 X	10084	-0-	-239	10084 2			N	-0-			-0-
09		9990 X	8803	-0-	-1187	8803 2			N	-0-			-0-
10		10323 X	9081	-0-	-1242	9081 2			N	-0-			-0-
*11		9750 X	7944	-0-	-1806	7944 2			N	-0-			-0-
-----													
ATKINSON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260828	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	14408	PERF.14389	- 18751	
06		7920 X	7812	-0-	-108	574 1	7238 2		N	-0-			-0-
07		7859 X	7859	-0-	-0-	581 1	7278 2		N	-0-			-0-
08		7874 X	7289	-0-	-585	571 1	6718 2		N	-0-			-0-
09		7800 X	7334	-0-	-466	563 1	6771 2		N	-0-			-0-
10		8060 X	7270	-0-	-790	564 1	6706 2		N	-0-			-0-
*11		7849 X	7849	-0-	-0-	488 1	7361 2		N	-0-			-0-
-----													
MARVIN HARDY GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260892	COMPL. DATE	11/13/2010	TOTAL DEPTH	13720	PERF.13899	- 18341	
06		5400 X	2509	-0-	-2891	2509 2			N	-0-			-0-
07		5580 X	3530	-0-	-2050	3530 2			N	-0-			-0-
08		3875 X	2770	-0-	-1105	2770 2			N	-0-			-0-
09		3750 X	3293	-0-	-457	3293 2			N	-0-			-0-
10		3534 X	3431	-0-	-103	3431 2			N	-0-			-0-
*11		3420 X	2574	-0-	-846	2574 2			N	-0-			-0-
-----													
EDGAR UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260910	COMPL. DATE	11/16/2011	TOTAL DEPTH	13648	PERF.14512	- 19104	
06		10770 X	9696	-0-	-1074	9696 2			N	-0-			-0-
07		11129 X	9304	-0-	-1825	9304 2			N	-0-			-0-
08		11408 X	9379	-0-	-2029	9379 2			N	-0-			-0-
09		11040 X	9402	-0-	-1638	9402 2			N	-0-			-0-
10		11408 X	8406	-0-	-3002	8406 2			N	-0-			-0-
*11		9690 X	7019	-0-	-2671	7019 2			N	-0-			-0-
-----													
IRVINE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260970	COMPL. DATE	01/19/2011	TOTAL DEPTH	13509	PERF.14212	- 18418	
06		7110 X	5980	-0-	-1130	5980 2			N	-0-			-0-
07		7347 X	5773	-0-	-1574	5773 2			N	-0-			-0-
08		7131 X	7131	-0-	-0-	7131 2			N	-0-			-0-
09		6270 X	5814	-0-	-456	5814 2			N	-0-			-0-
10		6169 X	5877	-0-	-292	5877 2			N	-0-			-0-
11		6900 X	5910	-0-	-990	5910 2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
COVEY PARK RESOURCES LLC		//CONT.//		182848								
IRONOSA GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261351	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	13623	PERF.13865 - 18397	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		9210 X	8410	-0-	-800	-0-	8410 2		N	-0-		-0-
07		9145 X	8844	-0-	-301	-0-	8844 2		N	-0-		-0-
08		9145 X	7196	-0-	-1949	-0-	7196 2		N	-0-		-0-
09		8400 X	6993	-0-	-1407	-0-	6993 2		N	-0-		-0-
10		8924 X	8924	-0-	-0-	-0-	8924 2		N	-0-		-0-
11		8550 X	7722	-0-	-828	-0-	7722 2		N	-0-		-0-
-----												
MCKINNEY GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261416	COMPL. DATE	04/14/2011	TOTAL DEPTH	13778	PERF.13954 - 18744	
06		11790 X	9104	-0-	-2686	-0-	9104 2		N	-0-		-0-
07		10819 X	9123	-0-	-1696	-0-	9123 2		N	-0-		-0-
08		10819 X	10763	-0-	-56	-0-	10763 2		N	-0-		-0-
09		10470 X	9107	-0-	-1363	-0-	9107 2		N	-0-		-0-
10		9393 X	9093	-0-	-300	-0-	9093 2		N	-0-		-0-
*11		10410 X	8585	-0-	-1825	-0-	8585 2		N	-0-		-0-
-----												
HILL GAS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	261585	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	13290	PERF.13600 - 18029	
06		8340 X	7519	-0-	-821	-0-	7519 2		N	-0-		-0-
07		7843 X	6744	-0-	-1099	-0-	6744 2		N	-0-		-0-
08		8658 X	8658	-0-	-0-	-0-	8658 2		N	-0-		-0-
09		7680 X	7296	-0-	-384	-0-	7296 2		N	-0-		-0-
10		8128 X	8128	-0-	-0-	-0-	8128 2		N	-0-		-0-
11		8370 X	7072	-0-	-1298	-0-	7072 2		N	-0-		-0-
-----												
HILL GAS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	261586	COMPL. DATE	12/16/2011	TOTAL DEPTH	12934	PERF.13180 - 17815	
06		4260 X	3607	-0-	-653	-0-	3607 2		N	-0-		-0-
07		4402 X	3199	-0-	-1203	-0-	3199 2		N	-0-		-0-
08		4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	4073 2		N	-0-		-0-
09		3630 X	2899	-0-	-731	-0-	2899 2		N	-0-		-0-
10		3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3893 2		N	-0-		-0-
11		0 W	3556	-0-	3556	3556	3556 2		N	-0-		-0-
-----												
HILL GAS UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	261588	COMPL. DATE	12/12/2011	TOTAL DEPTH	12984	PERF.13150 - 19135	
06		7320 X	5219	-0-	-2101	-0-	5219 2		N	-0-		-0-
07		7564 X	4747	-0-	-2817	-0-	4747 2		N	-0-		-0-
08		7564 X	6773	-0-	-791	-0-	6773 2		N	-0-		-0-
09		6180 X	5993	-0-	-187	-0-	5993 2		N	-0-		-0-
10		6386 X	5492	-0-	-894	-0-	5492 2		N	-0-		-0-
11		6540 X	4954	-0-	-1586	-0-	4954 2		N	-0-		-0-
-----												
LAUREN ALSTON UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	261590	COMPL. DATE	08/18/2011	TOTAL DEPTH	13718	PERF.13849 - 19439	
06		840 X	554	-0-	-286	-0-	554 2		N	-0-		-0-
07		868 X	642	-0-	-226	-0-	642 2		N	-0-		-0-
08		744 X	599	-0-	-145	-0-	599 2		N	-0-		-0-
09		720 X	661	-0-	-59	-0-	661 2		N	-0-		-0-
10		744 X	609	-0-	-135	-0-	609 2		N	-0-		-0-
*11		636 X	636	-0-	-0-	-0-	636 2		N	-0-		-0-
-----												
HILL GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	261743	COMPL. DATE	03/22/2011	TOTAL DEPTH	13313	PERF.13462 - 19210	
06		11520 X	11405	-0-	-115	-0-	11405 2		N	-0-		-0-
07		11904 X	10401	-0-	-1503	-0-	10401 2		N	-0-		-0-
08		11904 X	10574	-0-	-1330	-0-	10574 2		N	-0-		-0-
09		11400 X	10074	-0-	-1326	-0-	10074 2		N	-0-		-0-
10		11780 X	11516	-0-	-264	-0-	11516 2		N	-0-		-0-
11		11400 X	9738	-0-	-1662	-0-	9738 2		N	-0-		-0-



-----													
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
COVEY PARK RESOURCES LLC		//CONT.//		182848									
4M TALL PINES GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261844	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	13391	PERF.13680	- 17828	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		9750 X	8441	-0-	-1309	-0-	8441	2	N	-0-			-0-
07		9982 X	8579	-0-	-1403	-0-	8579	2	N	-0-			-0-
08		9982 X	8938	-0-	-1044	-0-	8938	2	N	-0-			-0-
09		9120 X	8452	-0-	-668	-0-	8452	2	N	-0-			-0-
10		9207 X	9191	-0-	-16	-0-	9191	2	N	-0-			-0-
*11		8640 X	8311	-0-	-329	-0-	8311	2	N	-0-			-0-
-----													
SCOGGINS GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261848	COMPL. DATE	12/17/2011	TOTAL DEPTH	13403	PERF.13772	- 18025	
06		8460 X	7514	-0-	-946	-0-	7514	2	N	-0-			-0-
07		8742 X	7354	-0-	-1388	-0-	7354	2	N	-0-			-0-
08		7533 X	6587	-0-	-946	-0-	6587	2	N	-0-			-0-
09		7500 X	6890	-0-	-610	-0-	6890	2	N	-0-			-0-
10		7750 X	6593	-0-	-1157	-0-	6593	2	N	-0-			-0-
11		7500 X	6072	-0-	-1428	-0-	6072	2	N	-0-			-0-
-----													
COFFMAN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261945	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	14200	PERF.14020	- 18590	
06		7800 X	7276	-0-	-524	-0-	7276	2	N	-0-			-0-
07		7812 X	7552	-0-	-260	-0-	7552	2	N	-0-			-0-
08		7812 X	7364	-0-	-448	-0-	7364	2	N	-0-			-0-
09		7530 X	6751	-0-	-779	-0-	6751	2	N	-0-			-0-
10		7719 X	6861	-0-	-858	-0-	6861	2	N	-0-			-0-
*11		7320 X	6595	-0-	-725	-0-	6595	2	N	-0-			-0-
-----													
CLAYTON ET AL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262017	COMPL. DATE	10/14/2011	TOTAL DEPTH	13629	PERF.14015	- 19046	
06		12390 X	10010	-0-	-2380	-0-	10010	2	N	-0-			-0-
07		11966 X	10072	-0-	-1894	-0-	10072	2	N	-0-			-0-
08		11532 X	9734	-0-	-1798	-0-	9734	2	N	-0-			-0-
09		11040 X	9295	-0-	-1745	-0-	9295	2	N	-0-			-0-
10		11408 X	9949	-0-	-1459	-0-	9949	2	N	-0-			-0-
*11		10020 X	8409	-0-	-1611	-0-	8409	2	N	-0-			-0-
-----													
DOROTHY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262126	COMPL. DATE	11/06/2011	TOTAL DEPTH	14012	PERF.14148	- 18717	
06		14490 X	13265	-0-	-1225	-0-	13265	2	N	-0-			-0-
07		14694 X	13582	-0-	-1112	-0-	13582	2	N	-0-			-0-
08		14508 X	13585	-0-	-923	-0-	13585	2	N	-0-			-0-
09		14040 X	13435	-0-	-605	-0-	13435	2	N	-0-			-0-
10		14508 X	13154	-0-	-1354	-0-	13154	2	N	-0-			-0-
11		13260 X	12728	-0-	-532	-0-	12728	2	N	-0-			-0-
-----													
ATTOYAC RIVER GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262132	COMPL. DATE	10/11/2011	TOTAL DEPTH	12818	PERF.13248	- 17993	
06		6630 X	5908	-0-	-722	-0-	5908	2	N	-0-			-0-
07		6727 X	6102	-0-	-625	-0-	6102	2	N	-0-			-0-
08		6727 X	6028	-0-	-699	-0-	6028	2	N	-0-			-0-
09		6000 X	3866	-0-	-2134	-0-	3866	2	N	-0-			-0-
10		6818 X	6818	-0-	-0-	-0-	6818	2	N	-0-			-0-
*11		5910 X	5247	-0-	-663	-0-	5247	2	N	-0-			-0-
-----													
BENNETT GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	262176	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	13683	PERF.13984	- 18379	
06		11340 X	7503	-0-	-3837	-0-	7503	2	N	-0-			-0-
07		9864 X	9864	-0-	-0-	-0-	9864	2	N	-0-			-0-
08		9021 X	8235	-0-	-786	-0-	8235	2	N	-0-			-0-
09		8730 X	8014	-0-	-716	-0-	8014	2	N	-0-			-0-
10		9858 X	7996	-0-	-1862	-0-	7996	2	N	-0-			-0-
*11		9540 X	7481	-0-	-2059	-0-	7481	2	N	-0-			-0-

-----													
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
COVEY PARK RESOURCES LLC		//CONT.//		182848									
STANALAND TRUST UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262229	COMPL. DATE	01/16/2012	TOTAL DEPTH	14067	PERF.14580	- 19351	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
06		12180 X	10419	-0-	-1761	-0-	10419 2		N	-0-			-0-
07		11501 X	10370	-0-	-1131	-0-	10370 2		N	-0-			-0-
08		11439 X	9547	-0-	-1892	-0-	9547 2		N	-0-			-0-
09		11070 X	10415	-0-	-655	-0-	10415 2		N	-0-			-0-
10		11098 X	10108	-0-	-990	-0-	10108 2		N	-0-			-0-
11		10410 X	7566	-0-	-2844	-0-	7566 2		N	-0-			-0-
-----													
WALLACE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	262394	COMPL. DATE	11/02/2011	TOTAL DEPTH	13884	PERF.14140	- 19053	
06		12240 X	10531	-0-	-1709	-0-	10531 2		N	-0-			-0-
07		11935 X	11446	-0-	-489	-0-	11446 2		N	-0-			-0-
08		11656 X	10921	-0-	-735	-0-	10921 2		N	-0-			-0-
09		11070 X	10517	-0-	-553	-0-	10517 2		N	-0-			-0-
10		11439 X	8924	-0-	-2515	-0-	8924 2		N	-0-			-0-
11		11070 X	10535	-0-	-535	-0-	10535 2		N	-0-			-0-
-----													
BADDERS FAMILY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262406	COMPL. DATE	04/12/2012	TOTAL DEPTH	14267	PERF.14576	- 19470	
06		11130 X	10729	-0-	-401	-0-	788 1	9941 2	N	-0-			-0-
07		11501 X	10859	-0-	-642	-0-	803 1	10056 2	N	-0-			-0-
08		11501 X	10504	-0-	-997	-0-	823 1	9681 2	N	-0-			-0-
09		10980 X	9925	-0-	-1055	-0-	762 1	9163 2	N	-0-			-0-
10		11098 X	10084	-0-	-1014	-0-	783 1	9301 2	N	-0-			-0-
*11		10740 X	10725	-0-	-15	-0-	666 1	10059 2	N	-0-			-0-
-----													
BRIGGS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262407	COMPL. DATE	12/02/2011	TOTAL DEPTH	13594	PERF.13860	- 18734	
06		10590 X	9604	-0-	-986	-0-	9604 2		N	-0-			-0-
07		10416 X	9520	-0-	-896	-0-	9520 2		N	-0-			-0-
08		10416 X	9408	-0-	-1008	-0-	9408 2		N	-0-			-0-
09		9600 X	8888	-0-	-712	-0-	8888 2		N	-0-			-0-
10		9920 X	9314	-0-	-606	-0-	9314 2		N	-0-			-0-
*11		9600 X	8440	-0-	-1160	-0-	8440 2		N	-0-			-0-
-----													
NOLTE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262536	COMPL. DATE	12/01/2011	TOTAL DEPTH	13492	PERF.13786	- 18504	
06		12540 X	10854	-0-	-1686	-0-	10854 2		N	-0-			-0-
07		12369 X	11054	-0-	-1315	-0-	11054 2		N	-0-			-0-
08		12152 X	11298	-0-	-854	-0-	11298 2		N	-0-			-0-
09		11580 X	10927	-0-	-653	-0-	10927 2		N	-0-			-0-
10		11780 X	11154	-0-	-626	-0-	11154 2		N	-0-			-0-
*11		10920 X	10217	-0-	-703	-0-	10217 2		N	-0-			-0-
-----													
VICTORIA ANNE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262570	COMPL. DATE	11/19/2011	TOTAL DEPTH	13638	PERF.13949	- 18958	
06		10200 X	9948	-0-	-252	-0-	9948 2		N	-0-			-0-
07		10013 X	9747	-0-	-266	-0-	9747 2		N	-0-			-0-
08		9517 X	9116	-0-	-401	-0-	9116 2		N	-0-			-0-
09		9960 X	8940	-0-	-1020	-0-	8940 2		N	-0-			-0-
10		10292 X	9072	-0-	-1220	-0-	9072 2		N	-0-			-0-
11		9960 X	8616	-0-	-1344	-0-	8616 2		N	-0-			-0-
-----													
TEAL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262606	COMPL. DATE	12/04/2011	TOTAL DEPTH	13957	PERF.14220	- 19276	
06		3660 X	2564	-0-	-1096	-0-	2564 2		N	-0-			-0-
07		3782 X	2346	-0-	-1436	-0-	2346 2		N	-0-			-0-
08		3782 X	2254	-0-	-1528	-0-	2254 2		N	-0-			-0-
09		2610 X	2390	-0-	-220	-0-	2390 2		N	-0-			-0-
10		2666 X	2390	-0-	-276	-0-	2390 2		N	-0-			-0-
*11		2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2825 2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COVEY PARK RESOURCES LLC		//CONT.//		182848									
SUNRISE GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262646	COMPL. DATE	04/13/2011	TOTAL DEPTH	13536	PERF.13945 -	18531	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		5400 X	4070	-0-	-1330	-0-	4070	2	N	-0-			-0-
07		5580 X	4670	-0-	-910	-0-	4670	2	N	-0-			-0-
08		4619 X	3841	-0-	-778	-0-	3841	2	N	-0-			-0-
09		4470 X	4305	-0-	-165	-0-	4305	2	N	-0-			-0-
10		4681 X	3549	-0-	-1132	-0-	3549	2	N	-0-			-0-
11		4530 X	3718	-0-	-812	-0-	3718	2	N	-0-			-0-
-----													
TRAINER TRUST		WELL #:		2H	RRCID ->	262712	COMPL. DATE	01/01/2012	TOTAL DEPTH	14335	PERF.14660 -	19250	
06		10770 X	7638	-0-	-3132	-0-	7638	2	N	-0-			-0-
07		10571 X	8476	-0-	-2095	-0-	8476	2	N	-0-			-0-
08		10571 X	8249	-0-	-2322	-0-	8249	2	N	-0-			-0-
09		10230 X	7907	-0-	-2323	-0-	7907	2	N	-0-			-0-
10		10571 X	8798	-0-	-1773	-0-	8798	2	N	-0-			-0-
*11		9315 X	9315	-0-	-0-	-0-	9315	2	N	-0-			-0-
-----													
EL CAMINO REAL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262797	COMPL. DATE	07/27/2011	TOTAL DEPTH	13751	PERF.13992 -	18777	
06		15030 X	12521	-0-	-2509	-0-	12521	2	N	-0-			-0-
07		15531 X	12889	-0-	-2642	-0-	12889	2	N	-0-			-0-
08		14756 X	13913	-0-	-843	-0-	13913	2	N	-0-			-0-
09		13560 X	12070	-0-	-1490	-0-	12070	2	N	-0-			-0-
10		14012 X	12754	-0-	-1258	-0-	12754	2	N	-0-			-0-
*11		13470 X	11660	-0-	-1810	-0-	11660	2	N	-0-			-0-
-----													
SIMPSON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262949	COMPL. DATE	01/07/2012	TOTAL DEPTH	13717	PERF.14088 -	19244	
06		10620 X	8221	-0-	-2399	-0-	8221	2	N	-0-			-0-
07		10301 X	10301	-0-	-0-	-0-	10301	2	N	-0-			-0-
08		8633 X	8633	-0-	-0-	-0-	8633	2	N	-0-			-0-
09		8471 X	8471	-0-	-0-	-0-	8471	2	N	-0-			-0-
10		10292 X	8664	-0-	-1628	-0-	8664	2	N	-0-			-0-
11		9960 X	8599	-0-	-1361	-0-	8599	2	N	-0-			-0-
-----													
SHOFNER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263085	COMPL. DATE	01/04/2012	TOTAL DEPTH	13721	PERF.14065 -	19256	
06		4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2	N	-0-			-0-
07		5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	2	N	-0-			-0-
08		5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	2	N	-0-			-0-
09		4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	2	N	-0-			-0-
10		4743 X	3872	-0-	-871	-0-	3872	2	N	-0-			-0-
*11		4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	2	N	-0-			-0-
-----													
WILMA JEAN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263177	COMPL. DATE	04/28/2012	TOTAL DEPTH	14023	PERF.14026 -	18938	
06		11820 X	10471	-0-	-1349	-0-	10471	2	N	-0-			-0-
07		12028 X	10756	-0-	-1272	-0-	10756	2	N	-0-			-0-
08		11997 X	10367	-0-	-1630	-0-	10367	2	N	-0-			-0-
09		11610 X	10388	-0-	-1222	-0-	10388	2	N	-0-			-0-
10		11656 X	10170	-0-	-1486	-0-	10170	2	N	-0-			-0-
11		10470 X	9997	-0-	-473	-0-	9997	2	N	-0-			-0-
-----													
GLAZE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263187	COMPL. DATE	11/19/2011	TOTAL DEPTH	14146	PERF.14441 -	19614	
06		2910 X	21	-0-	-2889	-0-	21	2	N	-0-			-0-
07		2480 X	31	-0-	-2449	-0-	31	2	N	-0-			-0-
08		1147 X	11	-0-	-1136	-0-	11	2	N	-0-			-0-
09		30 X	18	-0-	-12	-0-	18	2	N	-0-			-0-
10		31 X	6	-0-	-25	-0-	6	2	N	-0-			-0-
*11		91 X	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
COVEY PARK RESOURCES LLC		//CONT.//		182848								
BAKER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263188	COMPL. DATE	04/26/2012	TOTAL DEPTH	14142	PERF.15268	- 19694
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	9690 X	8919	-0-	-771	-0-	8919	2	N	-0-			-0-
07	9827 X	9442	-0-	-385	-0-	9442	2	N	-0-			-0-
08	9672 X	9041	-0-	-631	-0-	9041	2	N	-0-			-0-
09	9360 X	8891	-0-	-469	-0-	8891	2	N	-0-			-0-
10	9455 X	9026	-0-	-429	-0-	9026	2	N	-0-			-0-
*11	9150 X	8318	-0-	-832	-0-	8318	2	N	-0-			-0-
-----												
GLAZE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	263189	COMPL. DATE	05/02/2012	TOTAL DEPTH	13831	PERF.14181	- 19100
06	10680 X	10240	-0-	-440	-0-	10240	2	N	-0-			-0-
07	10695 X	10417	-0-	-278	-0-	10417	2	N	-0-			-0-
08	11935 X	9816	-0-	-2119	-0-	9816	2	N	-0-			-0-
09	11550 X	10130	-0-	-1420	-0-	10130	2	N	-0-			-0-
10	11935 X	10190	-0-	-1745	-0-	10190	2	N	-0-			-0-
*11	10342 X	10342	-0-	-0-	-0-	10342	2	N	-0-			-0-
-----												
HAYNES UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263363	COMPL. DATE	05/12/2012	TOTAL DEPTH	13420	PERF.13651	- 18640
06	16140 X	10289	-0-	-5851	-0-	10289	2	N	-0-			-0-
07	15965 X	12432	-0-	-3533	-0-	12432	2	N	-0-			-0-
08	14725 X	11569	-0-	-3156	-0-	11569	2	N	-0-			-0-
09	14250 X	14230	-0-	-20	-0-	14230	2	N	-0-			-0-
10	14539 X	12610	-0-	-1929	-0-	12610	2	N	-0-			-0-
11	12030 X	10279	-0-	-1751	-0-	10279	2	N	-0-			-0-
-----												
RUSSELL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263364	COMPL. DATE	06/04/2012	TOTAL DEPTH	13452	PERF.13796	- 18630
06	16560 X	12781	-0-	-3779	-0-	12781	2	N	-0-			-0-
07	16337 X	14924	-0-	-1413	-0-	14924	2	N	-0-			-0-
08	15686 X	14725	-0-	-961	-0-	14725	2	N	-0-			-0-
09	14400 X	14010	-0-	-390	-0-	14010	2	N	-0-			-0-
10	14911 X	13012	-0-	-1899	-0-	13012	2	N	-0-			-0-
11	14430 X	11246	-0-	-3184	-0-	11246	2	N	-0-			-0-
-----												
HAYNES UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	263623	COMPL. DATE	05/19/2012	TOTAL DEPTH	13403	PERF.13645	- 19205
06	22620 X	18691	-0-	-3929	-0-	18691	2	N	-0-			-0-
07	20367 X	18036	-0-	-2331	-0-	18036	2	N	-0-			-0-
08	21297 X	17644	-0-	-3653	-0-	17644	2	N	-0-			-0-
09	20610 X	18893	-0-	-1717	-0-	18893	2	N	-0-			-0-
10	21297 X	12164	-0-	-9133	-0-	12164	2	N	-0-			-0-
11	18690 X	14365	-0-	-4325	-0-	14365	2	N	-0-			-0-
-----												
HAYNES UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	263625	COMPL. DATE	05/17/2012	TOTAL DEPTH	13420	PERF.13742	- 19217
06	16800 X	14009	-0-	-2791	-0-	14009	2	N	-0-			-0-
07	17360 X	15193	-0-	-2167	-0-	15193	2	N	-0-			-0-
08	16492 X	14099	-0-	-2393	-0-	14099	2	N	-0-			-0-
09	15960 X	13130	-0-	-2830	-0-	13130	2	N	-0-			-0-
10	15190 X	12704	-0-	-2486	-0-	12704	2	N	-0-			-0-
11	14700 X	12534	-0-	-2166	-0-	12534	2	N	-0-			-0-
-----												
HAYNES UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	263626	COMPL. DATE	06/08/2012	TOTAL DEPTH	13052	PERF.13367	- 18356
06	11130 X	9319	-0-	-1811	-0-	9319	2	N	-0-			-0-
07	11501 X	8867	-0-	-2634	-0-	8867	2	N	-0-			-0-
08	11501 X	10502	-0-	-999	-0-	10502	2	N	-0-			-0-
09	9810 X	7604	-0-	-2206	-0-	7604	2	N	-0-			-0-
10	9827 X	7764	-0-	-2063	-0-	7764	2	N	-0-			-0-
11	10170 X	9240	-0-	-930	-0-	9240	2	N	-0-			-0-

-----													
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
COVEY PARK RESOURCES LLC		//CONT.//		182848									
HAYNES UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	263636	COMPL. DATE	05/20/2012	TOTAL DEPTH	13079	PERF.13426	- 18085	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		10800 X	9396	-0-	-1404	-0-	9396	2	N	-0-			-0-
07		10323 X	9389	-0-	-934	-0-	9389	2	N	-0-			-0-
08		10323 X	10041	-0-	-282	-0-	10041	2	N	-0-			-0-
09		9630 X	8722	-0-	-908	-0-	8722	2	N	-0-			-0-
10		9951 X	8542	-0-	-1409	-0-	8542	2	N	-0-			-0-
11		9720 X	7703	-0-	-2017	-0-	7703	2	N	-0-			-0-
-----													
KENDRICK UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263659	COMPL. DATE	06/02/2012	TOTAL DEPTH	13700	PERF.13796	- 18164	
06		14970 X	12446	-0-	-2524	-0-	12446	2	N	-0-			-0-
07		14570 X	11882	-0-	-2688	-0-	11882	2	N	-0-			-0-
08		13826 X	10892	-0-	-2934	-0-	10892	2	N	-0-			-0-
09		13380 X	11518	-0-	-1862	-0-	11518	2	N	-0-			-0-
10		13454 X	11075	-0-	-2379	-0-	11075	2	N	-0-			-0-
*11		12875 X	12875	-0-	-0-	-0-	12875	2	N	-0-			-0-
-----													
ATTOYAC RIVER GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	263721	COMPL. DATE	10/08/2011	TOTAL DEPTH	13174	PERF.13688	- 18100	
06		11880 X	10705	-0-	-1175	-0-	10705	2	N	-0-			-0-
07		11501 X	10583	-0-	-918	-0-	10583	2	N	-0-			-0-
08		11501 X	9821	-0-	-1680	-0-	9821	2	N	-0-			-0-
09		10710 X	10264	-0-	-446	-0-	10264	2	N	-0-			-0-
10		11067 X	10010	-0-	-1057	-0-	10010	2	N	-0-			-0-
*11		10710 X	10190	-0-	-520	-0-	10190	2	N	-0-			-0-
-----													
LEIGH, ELIZABETH GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263793	COMPL. DATE	03/12/2011	TOTAL DEPTH	13578	PERF.14289	- 18885	
06		7140 X	7034	-0-	-106	-0-	7034	2	N	-0-			-0-
07		6944 X	6601	-0-	-343	-0-	6601	2	N	-0-			-0-
08		6944 X	5825	-0-	-1119	-0-	5825	2	N	-0-			-0-
09		7020 X	6964	-0-	-56	-0-	6964	2	N	-0-			-0-
10		7334 X	7334	-0-	-0-	-0-	7334	2	N	-0-			-0-
*11		7020 X	6146	-0-	-874	-0-	6146	2	N	-0-			-0-
-----													
HANNA UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263795	COMPL. DATE	05/29/2011	TOTAL DEPTH	13360	PERF.13572	- 18416	
06		17280 X	15009	-0-	-2271	-0-	15009	2	N	-0-			-0-
07		17825 X	15708	-0-	-2117	-0-	15708	2	N	-0-			-0-
08		17825 X	15241	-0-	-2584	-0-	15241	2	N	-0-			-0-
09		17250 X	14808	-0-	-2442	-0-	14808	2	N	-0-			-0-
10		15965 X	14404	-0-	-1561	-0-	14404	2	N	-0-			-0-
11		15210 X	13173	-0-	-2037	-0-	13173	2	N	-0-			-0-
-----													
JENKINS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263798	COMPL. DATE	08/11/2011	TOTAL DEPTH	14909	PERF.15000	- 19755	
06		16230 X	13846	-0-	-2384	-0-	13846	2	N	-0-			-0-
07		16306 X	14180	-0-	-2126	-0-	14180	2	N	-0-			-0-
08		16120 X	13589	-0-	-2531	-0-	13589	2	N	-0-			-0-
09		15240 X	13282	-0-	-1958	-0-	13282	2	N	-0-			-0-
10		15066 X	14288	-0-	-778	-0-	14288	2	N	-0-			-0-
11		13860 X	13468	-0-	-392	-0-	13468	2	N	-0-			-0-
-----													
STEVE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263800	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	13998	PERF.14986	- 19204	
06		7080 X	6266	-0-	-814	-0-	6266	2	N	-0-			-0-
07		7316 X	5803	-0-	-1513	-0-	5803	2	N	-0-			-0-
08		7812 X	5480	-0-	-2332	-0-	5480	2	N	-0-			-0-
09		7560 X	6167	-0-	-1393	-0-	6167	2	N	-0-			-0-
10		7812 X	3850	-0-	-3962	-0-	3850	2	N	-0-			-0-
11		6270 X	5996	-0-	-274	-0-	5996	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COVEY PARK RESOURCES LLC		//CONT.// 182848										
PACE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264161	COMPL. DATE	05/31/2012	TOTAL DEPTH	13697	PERF.14022	- 18972
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		16383 X	16383	-0-	-0-	-0-	16383	2	N	-0-		-0-
07		18941 X	15740	-0-	-3201	-0-	15740	2	N	-0-		-0-
08		18941 X	15180	-0-	-3761	-0-	15180	2	N	-0-		-0-
09		18330 X	14190	-0-	-4140	-0-	14190	2	N	-0-		-0-
10		17949 X	15980	-0-	-1969	-0-	15980	2	N	-0-		-0-
*11		16380 X	13468	-0-	-2912	-0-	13468	2	N	-0-		-0-
-----												
LISTER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264342	COMPL. DATE	06/14/2012	TOTAL DEPTH	13693	PERF.14490	- 20499
06		20940 X	15926	-0-	-5014	-0-	15926	2	N	-0-		-0-
07		18600 X	18027	-0-	-573	-0-	18027	2	N	-0-		-0-
08		18600 X	18198	-0-	-402	-0-	18198	2	N	-0-		-0-
09		17490 X	17265	-0-	-225	-0-	17265	2	N	-0-		-0-
10		18098 X	18098	-0-	-0-	-0-	18098	2	N	-0-		-0-
*11		17610 X	15810	-0-	-1800	-0-	15810	2	N	-0-		-0-
-----												
ACLCO UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	264686	COMPL. DATE	06/03/2012	TOTAL DEPTH	14386	PERF.14578	- 19219
06		15960 X	12412	-0-	-3548	-0-	12412	2	N	-0-		-0-
07		15173 X	15173	-0-	-0-	-0-	15173	2	N	-0-		-0-
08		14260 X	13152	-0-	-1108	-0-	13152	2	N	-0-		-0-
09		13620 X	13440	-0-	-180	-0-	13440	2	N	-0-		-0-
10		15159 X	13378	-0-	-1781	-0-	13378	2	N	-0-		-0-
11		14670 X	13206	-0-	-1464	-0-	13206	2	N	-0-		-0-
-----												
ACLCO UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	264692	COMPL. DATE	06/17/2012	TOTAL DEPTH	14166	PERF.14730	- 19781
06		21780 X	17399	-0-	-4381	-0-	17399	2	N	-0-		-0-
07		19933 X	18430	-0-	-1503	-0-	18430	2	N	-0-		-0-
08		19685 X	17284	-0-	-2401	-0-	17284	2	N	-0-		-0-
09		19185 X	19185	-0-	-0-	-0-	19185	2	N	-0-		-0-
10		18693 X	17607	-0-	-1086	-0-	17607	2	N	-0-		-0-
11		17850 X	16298	-0-	-1552	-0-	16298	2	N	-0-		-0-
-----												
ACLCO UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	264693	COMPL. DATE	05/30/2012	TOTAL DEPTH	14074	PERF.14300	- 19340
06		10620 X	8565	-0-	-2055	-0-	8565	2	N	-0-		-0-
07		10261 X	8757	-0-	-1504	-0-	8757	2	N	-0-		-0-
08		10261 X	8199	-0-	-2062	-0-	8199	2	N	-0-		-0-
09		9570 X	9030	-0-	-540	-0-	9030	2	N	-0-		-0-
10		9579 X	7707	-0-	-1872	-0-	7707	2	N	-0-		-0-
11		8580 X	7309	-0-	-1271	-0-	7309	2	N	-0-		-0-
-----												
ACLCO UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	264694	COMPL. DATE	06/06/2012	TOTAL DEPTH	13887	PERF.14256	- 18911
06		8580 X	7366	-0-	-1214	-0-	7366	2	N	-0-		-0-
07		8866 X	7082	-0-	-1784	-0-	7082	2	N	-0-		-0-
08		8866 X	5799	-0-	-3067	-0-	5799	2	N	-0-		-0-
09		7380 X	6646	-0-	-734	-0-	6646	2	N	-0-		-0-
10		7626 X	6150	-0-	-1476	-0-	6150	2	N	-0-		-0-
11		7380 X	5621	-0-	-1759	-0-	5621	2	N	-0-		-0-
-----												
ACLCO UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	264697	COMPL. DATE	06/14/2012	TOTAL DEPTH	13793	PERF.14114	- 18654
06		10380 X	7184	-0-	-3196	-0-	7184	2	N	-0-		-0-
07		8463 X	6866	-0-	-1597	-0-	6866	2	N	-0-		-0-
08		8649 X	8043	-0-	-606	-0-	8043	2	N	-0-		-0-
09		8370 X	6803	-0-	-1567	-0-	6803	2	N	-0-		-0-
10		8649 X	7082	-0-	-1567	-0-	7082	2	N	-0-		-0-
11		7770 X	6508	-0-	-1262	-0-	6508	2	N	-0-		-0-

-----												
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
COVEY PARK RESOURCES LLC		//CONT.//		182848								
PATTON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	265009	COMPL. DATE	04/19/2012	TOTAL DEPTH	13640	PERF.13992 -	20015
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
06		22200 X	18708	-0-	-3492	-0-	18708 2			N	-0-	-0-
07		22723 X	19414	-0-	-3309	-0-	19414 2			N	-0-	-0-
08		22723 X	19210	-0-	-3513	-0-	19210 2			N	-0-	-0-
09		19950 X	19014	-0-	-936	-0-	19014 2			N	-0-	-0-
10		20615 X	20069	-0-	-546	-0-	20069 2			N	-0-	-0-
*11		18780 X	18143	-0-	-637	-0-	18143 2			N	-0-	-0-
-----												
BRITAIN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	265014	COMPL. DATE	04/19/2012	TOTAL DEPTH	13648	PERF.14013 -	19238
06		19380 X	17731	-0-	-1649	-0-	17731 2			N	-0-	-0-
07		19809 X	16399	-0-	-3410	-0-	16399 2			N	-0-	-0-
08		19096 X	14073	-0-	-5023	-0-	14073 2			N	-0-	-0-
09		17730 X	7954	-0-	-9776	-0-	7954 2			N	-0-	-0-
10		18321 X	11156	-0-	-7165	-0-	11156 2			N	-0-	-0-
*11		19141 X	19141	-0-	-0-	-0-	19141 2			N	-0-	-0-
-----												
LOUT UNIT		WELL #:		1HR	RRCID ->	265081	COMPL. DATE	09/13/2012	TOTAL DEPTH	13844	PERF.14108 -	20037
06		29400 X	26287	-0-	-3113	-0-	26287 2			N	-0-	-0-
07		29791 X	26974	-0-	-2817	-0-	26974 2			N	-0-	-0-
08		29791 X	26946	-0-	-2845	-0-	26946 2			N	-0-	-0-
09		27450 X	24687	-0-	-2763	-0-	24687 2			N	-0-	-0-
10		28365 X	24112	-0-	-4253	-0-	24112 2			N	-0-	-0-
*11		26280 X	22465	-0-	-3815	-0-	22465 2			N	-0-	-0-
-----												
ACLCO UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	265185	COMPL. DATE	06/09/2012	TOTAL DEPTH	14208	PERF.15959 -	19675
06		30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	-0-
07		31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
GEORGE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	265238	COMPL. DATE	05/08/2012	TOTAL DEPTH	13723	PERF.14325 -	19838
06		29070 X	23994	-0-	-5076	-0-	23994 2			N	-0-	-0-
07		30039 X	24926	-0-	-5113	-0-	24926 2			N	-0-	-0-
08		27187 X	24928	-0-	-2259	-0-	24928 2			N	-0-	-0-
09		26310 X	24290	-0-	-2020	-0-	24290 2			N	-0-	-0-
10		27187 X	23233	-0-	-3954	-0-	23233 2			N	-0-	-0-
11		24120 X	23749	-0-	-371	-0-	23749 2			N	-0-	-0-
-----												
BARTON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	265239	COMPL. DATE	05/16/2012	TOTAL DEPTH	13566	PERF.14034 -	19471
06		27630 X	23766	-0-	-3864	-0-	23766 2			N	-0-	-0-
07		28334 X	24432	-0-	-3902	-0-	24432 2			N	-0-	-0-
08		28334 X	24490	-0-	-3844	-0-	24490 2			N	-0-	-0-
09		23940 X	23132	-0-	-808	-0-	23132 2			N	-0-	-0-
10		24738 X	23178	-0-	-1560	-0-	23178 2			N	-0-	-0-
*11		23760 X	20811	-0-	-2949	-0-	20811 2			N	-0-	-0-
-----												
BETTYE JANE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	266018	COMPL. DATE	09/21/2012	TOTAL DEPTH	13101	PERF.13718 -	18620
06		23640 X	20013	-0-	-3627	-0-	20013 2			N	-0-	-0-
07		23126 X	21628	-0-	-1498	-0-	21628 2			N	-0-	-0-
08		23250 X	20044	-0-	-3206	-0-	20044 2			N	-0-	-0-
09		22500 X	19255	-0-	-3245	-0-	19255 2			N	-0-	-0-
10		23250 X	18567	-0-	-4683	-0-	18567 2			N	-0-	-0-
*11		20940 X	17404	-0-	-3536	-0-	17404 2			N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
COVEY PARK RESOURCES LLC		//CONT.//		182848									
POOL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	266934	COMPL. DATE	09/26/2012	TOTAL DEPTH	13802	PERF.14400	- 20216	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		31110 X	28177	-0-	-2933	-0-	28177	2	N	-0-			-0-
07		30442 X	26572	-0-	-3870	-0-	26572	2	N	-0-			-0-
08		30442 X	25005	-0-	-5437	-0-	25005	2	N	-0-			-0-
09		29460 X	24451	-0-	-5009	-0-	24451	2	N	-0-			-0-
10		29915 X	24023	-0-	-5892	-0-	24023	2	N	-0-			-0-
*11		28170 X	21265	-0-	-6905	-0-	21265	2	N	-0-			-0-
-----													
OLIVER, THOMAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	266947	COMPL. DATE	09/14/2012	TOTAL DEPTH	14988	PERF.15200	- 20545	
06		19470 X	17018	-0-	-2452	-0-	17018	2	N	-0-			-0-
07		19437 X	17119	-0-	-2318	-0-	17119	2	N	-0-			-0-
08		19158 X	17102	-0-	-2056	-0-	17102	2	N	-0-			-0-
09		17880 X	15843	-0-	-2037	-0-	15843	2	N	-0-			-0-
10		17980 X	16577	-0-	-1403	-0-	16577	2	N	-0-			-0-
11		17010 X	14506	-0-	-2504	-0-	14506	2	N	-0-			-0-
-----													
OLIVER, THOMAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	266949	COMPL. DATE	09/14/2012	TOTAL DEPTH	14687	PERF.15024	- 18991	
06		13770 X	11670	-0-	-2100	-0-	11670	2	N	-0-			-0-
07		13578 X	11754	-0-	-1824	-0-	11754	2	N	-0-			-0-
08		13392 X	12010	-0-	-1382	-0-	12010	2	N	-0-			-0-
09		12480 X	10711	-0-	-1769	-0-	10711	2	N	-0-			-0-
10		12524 X	11793	-0-	-731	-0-	11793	2	N	-0-			-0-
11		11670 X	8742	-0-	-2928	-0-	8742	2	N	-0-			-0-
-----													
OLIVER, THOMAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	266950	COMPL. DATE	09/14/2012	TOTAL DEPTH	15035	PERF.15183	- 20605	
06		22350 X	20313	-0-	-2037	-0-	20313	2	N	-0-			-0-
07		22754 X	18423	-0-	-4331	-0-	18423	2	N	-0-			-0-
08		23808 X	18494	-0-	-5314	-0-	18494	2	N	-0-			-0-
09		23040 X	16063	-0-	-6977	-0-	16063	2	N	-0-			-0-
10		23808 X	15300	-0-	-8508	-0-	15300	2	N	-0-			-0-
11		20310 X	15702	-0-	-4608	-0-	15702	2	N	-0-			-0-
-----													
BAILEY, T. G. UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	267154	COMPL. DATE	06/21/2012	TOTAL DEPTH	14467	PERF.14750	- 20570	
06		34560 X	30244	-0-	-4316	-0-	30244	2	N	-0-			-0-
07		33790 X	30981	-0-	-2809	-0-	30981	2	N	-0-			-0-
08		33728 X	29828	-0-	-3900	-0-	29828	2	N	-0-			-0-
09		32160 X	30493	-0-	-1667	-0-	30493	2	N	-0-			-0-
10		32643 X	28246	-0-	-4397	-0-	28246	2	N	-0-			-0-
*11		30240 X	27236	-0-	-3004	-0-	27236	2	N	-0-			-0-
-----													
BOYNTON A		WELL #:		1H	RRCID ->	267272	COMPL. DATE	11/08/2012	TOTAL DEPTH	10503	PERF.10813	- 17012	
06		34350 X	29278	-0-	-5072	-0-	29277	2	1 9 N	1			70
07		34968 X	28107	-0-	-6861	-0-	28107	2	N	-0-			70
08		33697 X	27391	-0-	-6306	-0-	27381	2	10 9 N	9			79
09		31080 X	26235	-0-	-4845	-0-	26228	2	7 9 N	6			85
10		31062 X	26573	-0-	-4489	-0-	26573	2	N	-0-			85
*11		29280 X	24554	-0-	-4726	-0-	24552	2	2 9 N	2			87
-----													
PARKER UNIT 3H		WELL #:		1	RRCID ->	267450	COMPL. DATE	09/25/2012	TOTAL DEPTH	10592	PERF.11070	- 17100	
06		41310 X	35888	-0-	-5422	-0-	35640	2	248 9 N	225	364 1		80
07		42222 X	35446	-0-	-6776	-0-	35208	2	238 9 N	216	182 1		114
08		39773 X	35120	-0-	-4653	-0-	34875	2	245 9 N	223	180 1		157
09		37590 X	34447	-0-	-3143	-0-	34209	2	238 9 N	216	182 1		191
10		38843 X	33323	-0-	-5520	-0-	33088	2	235 9 N	214	191 1		214
11		35880 X	32600	-0-	-3280	-0-	32344	2	256 9 N	233	377 1		70



OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
COVEY PARK RESOURCES LLC		//CONT.//		182848											
ALEXANDER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268323	COMPL. DATE	03/19/2013	TOTAL DEPTH	13684	PERF.14212	- 19650			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	24870	X	18581	-0-	-6289	-0-	18581	2		N	-0-				-0-
07	24645	X	18265	-0-	-6380	-0-	18265	2		N	-0-				-0-
08	23684	X	14149	-0-	-9535	-0-	14149	2		N	-0-				-0-
09	21360	X	7796	-0-	-13564	-0-	7796	2		N	-0-				-0-
10	20305	X	7984	-0-	-12321	-0-	7984	2		N	-0-				-0-
*11	18570	X	6277	-0-	-12293	-0-	6277	2		N	-0-				-0-

MORRIS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268326	COMPL. DATE	03/19/2013	TOTAL DEPTH	10127	PERF.11068	- 16830			
06	19500	X	17567	-0-	-1933	-0-	17554	2	13	9	N	12			221
07	19809	X	17516	-0-	-2293	-0-	17509	2	7	9	N	6			227
08	19468	X	16213	-0-	-3255	-0-	16206	2	7	9	N	6	171	1	62
09	18420	X	13684	-0-	-4736	-0-	13684	2			N	-0-			62
10	18321	X	11293	-0-	-7028	-0-	11291	2	2	9	N	2			64
11	17580	X	16366	-0-	-1214	-0-	16366	2			N	-0-			64

PHELPS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268869	COMPL. DATE	03/29/2013	TOTAL DEPTH	13602	PERF.13930	- 19364			
06	27540	X	22470	-0-	-5070	-0-	22470	2			N	-0-			-0-
07	26722	X	22691	-0-	-4031	-0-	22691	2			N	-0-			-0-
08	25730	X	21568	-0-	-4162	-0-	21568	2			N	-0-			-0-
09	23790	X	20105	-0-	-3685	-0-	20105	2			N	-0-			-0-
10	23808	X	19922	-0-	-3886	-0-	19922	2			N	-0-			-0-
*11	22470	X	17624	-0-	-4846	-0-	17624	2			N	-0-			-0-

CHINABERRY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270453	COMPL. DATE	05/16/2013	TOTAL DEPTH	13906	PERF.14212	- 19595			
06	27360	X	21727	-0-	-5633	-0-	21727	2			N	-0-			-0-
07	26412	X	21714	-0-	-4698	-0-	21714	2			N	-0-			-0-
08	25544	X	20984	-0-	-4560	-0-	20984	2			N	-0-			-0-
09	23580	X	18537	-0-	-5043	-0-	18537	2			N	-0-			-0-
10	23312	X	20208	-0-	-3104	-0-	20208	2			N	-0-			-0-
*11	21720	X	17015	-0-	-4705	-0-	17015	2			N	-0-			-0-

PARKER-PIERCE-HOPPER(ALLOC) UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274229	COMPL. DATE	10/14/2013	TOTAL DEPTH	10599	PERF.11142	- 18641			
06	58620	X	47685	-0-	-10935	-0-	630	1	46890	2	N	150	184	1	184
							165	9							
07	57319	X	47054	-0-	-10265	-0-	252	1	46640	2	N	147	184	1	147
							162	9							
08	54994	X	45438	-0-	-9556	-0-	45271	2	167	9	N	152	163	1	136
09	49980	X	42151	-0-	-7829	-0-	41989	2	162	9	N	147	179	1	104
10	49724	X	41336	-0-	-8388	-0-	41167	2	169	9	N	154	188	1	70
11	47700	X	38268	-0-	-9432	-0-	38083	2	185	9	N	168			238

PARKER-PIERCE-HOPPER(ALLOC) UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	274234	COMPL. DATE	03/04/2014	TOTAL DEPTH	10715	PERF.11150	- 19273			
06	71070	X	58657	-0-	-12413	-0-	231	1	58034	2	N	356	545	1	77
							392	9							
07	67859	X	58585	-0-	-9274	-0-	233	1	57930	2	N	384	362	1	99
							422	9							
08	67859	X	54942	-0-	-12917	-0-	228	1	54320	2	N	358	370	1	87
							394	9							
09	62640	X	53430	-0-	-9210	-0-	219	1	52838	2	N	339	178	1	248
							373	9							
10	60605	X	53295	-0-	-7310	-0-	229	1	52656	2	N	373	363	1	258
							410	9							
11	58650	X	49373	-0-	-9277	-0-	225	1	48757	2	N	355	369	1	244
							391	9							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA		
COVEY PARK RESOURCES LLC		//CONT.//		182848								
PARKER-HOPPER (ALLOCATION) UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	274279	COMPL. DATE	02/17/2014	TOTAL DEPTH	10712	PERF.11122	- 17920	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		60420 X	50322	-0-	-10098	-0-	197 1	49580 2	N	495	544 1	234
							545 9					
07		60853 X	50566	-0-	-10287	-0-	200 1	49842 2	N	476	536 1	174
							524 9					
08		57660 X	48239	-0-	-9421	-0-	200 1	47524 2	N	468	528 1	114
							515 9					
09		53220 X	47700	-0-	-5520	-0-	195 1	47009 2	N	451	362 1	203
							496 9					
10		52948 X	46588	-0-	-6360	-0-	200 1	45856 2	N	484	379 1	308
							532 9					
11		50310 X	43375	-0-	-6935	-0-	197 1	42643 2	N	486	563 1	231
							535 9					
-----												
HOPPER-COPELAND (ALLOCATION)		WELL #:	2H	RRCID ->	274611	COMPL. DATE	02/04/2015	TOTAL DEPTH	10784	PERF.11196	- 18400	
06		64200 X	56816	-0-	-7384	-0-	56804 2	12 9	N	11		91
07		64325 X	56168	-0-	-8157	-0-	56151 2	17 9	N	15		106
08		64325 X	50979	-0-	-13346	-0-	50957 2	22 9	N	20		126
09		61140 X	50743	-0-	-10397	-0-	50725 2	18 9	N	16		142
10		59892 X	50509	-0-	-9383	-0-	50490 2	19 9	N	17		159
11		56820 X	45970	-0-	-10850	-0-	45956 2	14 9	N	13		177
-----												
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		WELL #:	190005	RRCID ->	259119	COMPL. DATE	07/28/2010	TOTAL DEPTH	13450	PERF.13460	- 17650	
GRIZZLY		WELL #:	1									
06		4800 X	3895	-0-	-905	-0-	83 1	3812 2	N	-0-		-0-
07		4960 X	4693	-0-	-267	-0-	109 1	4584 2	N	-0-		-0-
08		4960 X	2838	-0-	-2122	-0-	59 1	2779 2	N	-0-		-0-
09		6344 X	6344	-0-	-0-	-0-	108 1	6236 2	N	-0-		-0-
10		4681 X	2740	-0-	-1941	-0-	52 1	2688 2	N	-0-		-0-
11		4530 X	2383	-0-	-2147	-0-	46 1	2337 2	N	-0-		-0-
-----												
GOBI		WELL #:	1	RRCID ->	260022	COMPL. DATE	11/15/2010	TOTAL DEPTH	13364	PERF.13600	- 17882	
06		6900 X	6274	-0-	-626	-0-	133 1	6141 2	N	-0-		-0-
07		6913 X	6794	-0-	-119	-0-	158 1	6636 2	N	-0-		-0-
08		6913 X	4942	-0-	-1971	-0-	103 1	4839 2	N	-0-		-0-
09		6630 X	6040	-0-	-590	-0-	103 1	5937 2	N	-0-		-0-
10		6851 X	5989	-0-	-862	-0-	114 1	5875 2	N	-0-		-0-
11		6570 X	6138	-0-	-432	-0-	119 1	6019 2	N	-0-		-0-
-----												
BENGAL		WELL #:	1 H	RRCID ->	261740	COMPL. DATE	01/14/2011	TOTAL DEPTH	13241	PERF.13738	- 17991	
06		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	277 1	1399 2	N	-0-		-0-
07		1488 N	887	-0-	-601	-0-	118 1	769 2	N	-0-		-0-
08		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	233 1	1754 2	N	-0-		-0-
09		1680 N	830	-0-	-850	-0-	362 1	468 2	N	-0-		-0-
10		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	208 1	1619 2	N	-0-		-0-
11		1920 N	1711	-0-	-209	-0-	116 1	1595 2	N	-0-		-0-
-----												
BLUE		WELL #:	1H	RRCID ->	263921	COMPL. DATE	04/30/2011	TOTAL DEPTH	13529	PERF.14080	- 18371	
06		9639 X	9639	-0-	-0-	-0-	204 1	9435 2	N	-0-		-0-
07		11904 X	7861	-0-	-4043	-0-	182 1	7679 2	N	-0-		-0-
08		11935 X	7639	-0-	-4296	-0-	159 1	7480 2	N	-0-		-0-
09		11550 X	7715	-0-	-3835	-0-	132 1	7583 2	N	-0-		-0-
10		11935 X	7562	-0-	-4373	-0-	144 1	7418 2	N	-0-		-0-
11		9630 X	7141	-0-	-2489	-0-	138 1	7003 2	N	-0-		-0-

-----															
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005															
KODIAK WELL #: 1H RRCID -> 264654 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13750 - 18238															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE			
-----															
06	1082 X	1082	-0-	-0-	-0-	-0-	181	1	901	2	N	-0-			
07	1085 X	1014	-0-	-71	-0-	-0-	133	1	881	2	N	-0-			
08	1085 X	1071	-0-	-14	-0-	-0-	151	1	920	2	N	-0-			
09	1136 X	1136	-0-	-0-	-0-	-0-	186	1	950	2	N	-0-			
10	1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	-0-	170	1	973	2	N	-0-			
11	1080 X	984	-0-	-96	-0-	-0-	147	1	837	2	N	-0-			
-----															
EAGLE OIL & GAS CO. 238634															
EPPS WELL #: 1 RRCID -> 246816 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 11632 PERF.11409 - 11440															
-----															
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-			
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			
-----															
GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 247699 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11210 - 11274															
-----															
06	952 N	952	-0-	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-			
07	1147 N	319	-0-	-828	-0-	-0-	319	2			N	-0-			
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-			
10	310 N	73	-0-	-237	-0-	-0-	73	2			N	-0-			
11	90 N	13	-0-	-77	-0-	-0-	13	2			N	-0-			
-----															
GREEN WELL #: 1 RRCID -> 258795 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11280 - 11346															
-----															
06	150 X	-0-	-0-	-150	-0-	-0-					N	-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			
-----															
EOG RESOURCES, INC. 253162															
ZAP MINERALS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262835 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 14354 PERF.15750 - 17078															
-----															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			
-----															
PARKER-HOPPER (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272387 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.11142 - 19130															
-----															
06	51467 X	51467	-0-	-0-	-0-	-0-	203	1	50989	2	N	250	365	1	114
							275	9							
07	52823 X	52823	-0-	-0-	-0-	-0-	211	1	52368	2	N	222	184	1	152
							244	9							
08	53522 X	53522	-0-	-0-	-0-	-0-	223	1	53027	2	N	247	354	1	45
							272	9							
09	52565 X	52565	-0-	-0-	-0-	-0-	216	1	52114	2	N	214	184	1	75
							235	9							
10	51404 X	51404	-0-	-0-	-0-	-0-	222	1	50921	2	N	237	186	1	126
							261	9							
*11	45563 X	45563	-0-	-0-	-0-	-0-	208	1	45085	2	N	245	184	1	187
							270	9							

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP NORTH JONESVILLE "A"		//CONT.//	16032 300 256915	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA			
		WELL #:	17	RRCID ->	241417	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	9992	- 10780	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
06		420 N	369	-0-	-51	-0-	15 1	354 2	N	N	-0-	-0-	
07		465 N	413	-0-	-52	-0-	16 1	397 2	N	N	-0-	-0-	
08		434 N	404	-0-	-30	-0-	16 1	388 2	N	N	-0-	-0-	
09		411 N	411	-0-	-0-	-0-	15 1	396 2	N	N	-0-	-0-	
10		412 N	412	-0-	-0-	-0-	16 1	396 2	N	N	-0-	-0-	
*11		394 N	394	-0-	-0-	-0-	15 1	379 2	N	N	-0-	-0-	
-----													
RED RIVER 877		WELL #:	1	RRCID ->	246292	COMPL. DATE	01/26/2009	TOTAL DEPTH	12648	PERF.	13273	- 16038	
06		2700 X	2530	-0-	-170	-0-	15 1	2515 2	N	N	-0-	-0-	
07		2635 N	2559	-0-	-76	-0-	16 1	2543 2	N	N	-0-	-0-	
08		2573 N	2563	-0-	-10	-0-	16 1	2547 2	N	N	-0-	-0-	
09		2520 N	2241	-0-	-279	-0-	15 1	2226 2	N	N	-0-	-0-	
10		2573 N	2530	-0-	-43	-0-	13 1	2517 2	N	N	-0-	-0-	
11		2490 N	2252	-0-	-238	-0-	15 1	2237 2	N	N	-0-	-0-	
-----													
RED RIVER 164		WELL #:	1	RRCID ->	253436	COMPL. DATE	05/26/2009	TOTAL DEPTH	13001	PERF.	13183	- 17072	
06		16950 X	9030	-0-	-7920	-0-	15 1	9015 2	N	N	-0-	-0-	
07		15066 X	8361	-0-	-6705	-0-	16 1	8345 2	N	N	-0-	-0-	
08		13454 X	7265	-0-	-6189	-0-	16 1	7249 2	N	N	-0-	-0-	
09		11280 X	6328	-0-	-4952	-0-	15 1	6313 2	N	N	-0-	-0-	
10		10168 X	5965	-0-	-4203	-0-	14 1	5951 2	N	N	-0-	-0-	
11		9030 X	5587	-0-	-3443	-0-	15 1	5572 2	N	N	-0-	-0-	
-----													
RED RIVER 619 A		WELL #:	1	RRCID ->	253438	COMPL. DATE	08/27/2009	TOTAL DEPTH	12864	PERF.	12321	- 17091	
06		6060 X	5318	-0-	-742	-0-	15 1	5303 2	N	N	-0-	-0-	
07		6262 X	5468	-0-	-794	-0-	16 1	5452 2	N	N	-0-	-0-	
08		5890 X	5348	-0-	-542	-0-	14 1	5334 2	N	N	-0-	-0-	
09		5700 X	5000	-0-	-700	-0-	15 1	4985 2	N	N	-0-	-0-	
10		5673 X	4285	-0-	-1388	-0-	12 1	4273 2	N	N	-0-	-0-	
11		5310 X	4879	-0-	-431	-0-	15 1	4864 2	N	N	-0-	-0-	
-----													
BURROWS GAS UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	254569	COMPL. DATE	10/15/2009	TOTAL DEPTH	13021	PERF.	12738	- 17236	
06		9870 X	8269	-0-	-1601	-0-	15 1	8254 2	N	N	-0-	-0-	
07		9951 X	9126	-0-	-825	-0-	16 1	9110 2	N	N	-0-	-0-	
08		10509 X	7858	-0-	-2651	-0-	16 1	7842 2	N	N	-0-	-0-	
09		10170 X	8718	-0-	-1452	-0-	15 1	8703 2	N	N	-0-	-0-	
10		10509 X	8803	-0-	-1706	-0-	14 1	8789 2	N	N	-0-	-0-	
11		8820 X	7555	-0-	-1265	-0-	15 1	7540 2	N	N	-0-	-0-	
-----													
RED RIVER 257 A		WELL #:	1	RRCID ->	254917	COMPL. DATE	11/21/2009	TOTAL DEPTH	12969	PERF.	12980	- 17708	
06		7859 X	7859	-0-	-0-	-0-	13 1	7846 2	N	N	-0-	-0-	
07		6543 X	6543	-0-	-0-	-0-	16 1	6527 2	N	N	-0-	-0-	
08		6369 X	6369	-0-	-0-	-0-	16 1	6353 2	N	N	-0-	-0-	
09		7860 X	5472	-0-	-2388	-0-	15 1	5457 2	N	N	-0-	-0-	
10		8122 X	4233	-0-	-3889	-0-	16 1	4217 2	N	N	-0-	-0-	
11		7860 X	5773	-0-	-2087	-0-	15 1	5758 2	N	N	-0-	-0-	
-----													
RED RIVER 620 A		WELL #:	1	RRCID ->	255464	COMPL. DATE	02/08/2010	TOTAL DEPTH	12934	PERF.	12962	- 17030	
06		12120 X	9169	-0-	-2951	-0-	15 1	9154 2	N	N	-0-	-0-	
07		11501 X	8564	-0-	-2937	-0-	14 1	8550 2	N	N	-0-	-0-	
08		10788 X	8983	-0-	-1805	-0-	16 1	8967 2	N	N	-0-	-0-	
09		9780 X	8226	-0-	-1554	-0-	15 1	8211 2	N	N	-0-	-0-	
10		9548 X	7220	-0-	-2328	-0-	14 1	7206 2	N	N	-0-	-0-	
11		9180 X	7790	-0-	-1390	-0-	15 1	7775 2	N	N	-0-	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP RED RIVER 257 B		//CONT.// //CONT.//	16032 300 256915	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA				
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
RED RIVER 257 B		WELL #:	1HB	RRCID ->	255926	COMPL. DATE	12/28/2009	TOTAL DEPTH	12354	PERF.	12536	-	16598	
06	7230 X	7098	-0-	-132	-0-	15	1	7083	2	N	-0-			-0-
07	7471 X	6310	-0-	-1161	-0-	16	1	6294	2	N	-0-			-0-
08	7068 X	5746	-0-	-1322	-0-	16	1	5730	2	N	-0-			-0-
09	7110 X	6234	-0-	-876	-0-	15	1	6219	2	N	-0-			-0-
10	7347 X	6032	-0-	-1315	-0-	16	1	6016	2	N	-0-			-0-
11	7110 X	5594	-0-	-1516	-0-	15	1	5579	2	N	-0-			-0-
-----														
RED RIVER 589		WELL #:	1	RRCID ->	257958	COMPL. DATE	10/02/2010	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	13406	-	17488	
06	11906 X	11906	-0-	-0-	-0-	15	1	11891	2	N	-0-			-0-
07	8525 X	8143	-0-	-382	-0-	16	1	8127	2	N	-0-			-0-
08	8525 X	7504	-0-	-1021	-0-	16	1	7488	2	N	-0-			-0-
09	11910 X	6635	-0-	-5275	-0-	15	1	6620	2	N	-0-			-0-
10	12307 X	7115	-0-	-5192	-0-	15	1	7100	2	N	-0-			-0-
11	11910 X	2949	-0-	-8961	-0-	11	1	2938	2	N	-0-			-0-
-----														
HALEY SHALE UNIT		WELL #:	1 H	RRCID ->	258163	COMPL. DATE	11/28/2010	TOTAL DEPTH	13132	PERF.	13588	-	17540	
06	7980 X	6740	-0-	-1240	-0-	15	1	6725	2	N	-0-			-0-
07	8153 X	6646	-0-	-1507	-0-	16	1	6630	2	N	-0-			-0-
08	7812 X	6459	-0-	-1353	-0-	16	1	6443	2	N	-0-			-0-
09	6870 X	5748	-0-	-1122	-0-	15	1	5733	2	N	-0-			-0-
10	7099 X	5057	-0-	-2042	-0-	12	1	5045	2	N	-0-			-0-
11	6750 X	3848	-0-	-2902	-0-	13	1	3835	2	N	-0-			-0-
-----														
RED RIVER 619 B		WELL #:	1	RRCID ->	258694	COMPL. DATE	04/29/2010	TOTAL DEPTH	12599	PERF.	12823	-	16483	
06	7890 X	1154	-0-	-6736	-0-	30	1	1124	2	N	-0-			-0-
07	4464 X	1185	-0-	-3279	-0-	31	1	1154	2	N	-0-			-0-
08	2976 X	1057	-0-	-1919	-0-	28	1	1029	2	N	-0-			-0-
09	2880 X	1199	-0-	-1681	-0-	30	1	1169	2	N	-0-			-0-
10	1302 X	1289	-0-	-13	-0-	31	1	1258	2	N	-0-			-0-
11	1140 X	859	-0-	-281	-0-	30	1	829	2	N	-0-			-0-
-----														
RED RIVER 620 B		WELL #:	1	RRCID ->	258763	COMPL. DATE	10/12/2010	TOTAL DEPTH	12740	PERF.	13563	-	16790	
06	7380 X	4690	-0-	-2690	-0-	14	1	4676	2	N	-0-			-0-
07	7626 X	5717	-0-	-1909	-0-	12	1	5705	2	N	-0-			-0-
08	7626 X	5636	-0-	-1990	-0-	16	1	5620	2	N	-0-			-0-
09	7380 X	4421	-0-	-2959	-0-	14	1	4407	2	N	-0-			-0-
10	5859 X	4093	-0-	-1766	-0-	15	1	4078	2	N	-0-			-0-
11	5520 X	4593	-0-	-927	-0-	14	1	4579	2	N	-0-			-0-
-----														
WALLING GAS UNIT		WELL #:	1 H	RRCID ->	258852	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	10916	PERF.	11338	-	14780	
06	6600 X	5813	-0-	-787	-0-	15	1	5798	2	N	-0-			22
07	6789 X	5873	-0-	-916	-0-	16	1	5857	2	N	-0-			22
08	6665 X	5761	-0-	-904	-0-	16	1	5745	2	N	-0-			22
09	6300 X	5442	-0-	-858	-0-	15	1	5427	2	N	-0-			22
10	6262 X	5562	-0-	-700	-0-	16	1	5546	2	N	-0-			22
11	5820 X	5230	-0-	-590	-0-	15	1	5215	2	N	-0-			22
-----														
RED RIVER 365 B		WELL #:	2 H	RRCID ->	258869	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	13075	PERF.	13791	-	19343	
06	8891 X	8891	-0-	-0-	-0-	15	1	8876	2	N	-0-			-0-
07	9021 X	7746	-0-	-1275	-0-	15	1	7731	2	N	-0-			-0-
08	8680 X	8202	-0-	-478	-0-	16	1	8186	2	N	-0-			-0-
09	8880 X	7457	-0-	-1423	-0-	15	1	7442	2	N	-0-			-0-
10	9176 X	7739	-0-	-1437	-0-	15	1	7724	2	N	-0-			-0-
11	8880 X	7683	-0-	-1197	-0-	15	1	7668	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP OWENS		//CONT.// 16032 300 //CONT.// 256915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
RED RIVER 35		WELL #:		1	RRCID ->	258972	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL DEPTH	13123	PERF.	13347	- 17429		
06	13800 X	10399	-0-	-3401	-0-		15	1	10384	2	N	-0-			-0-
07	14260 X	9196	-0-	-5064	-0-		14	1	9182	2	N	-0-			-0-
08	14260 X	8184	-0-	-6076	-0-		16	1	8168	2	N	-0-			-0-
09	12120 X	7620	-0-	-4500	-0-		15	1	7605	2	N	-0-			-0-
10	10757 X	7602	-0-	-3155	-0-		15	1	7587	2	N	-0-			-0-
11	10410 X	7091	-0-	-3319	-0-		15	1	7076	2	N	-0-			-0-
-----															
RED RIVER 35		WELL #:		1	RRCID ->	258972	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL DEPTH	13123	PERF.	13347	- 17429		
06	6570 X	6512	-0-	-58	-0-		14	1	6498	2	N	-0-			-0-
07	6789 X	5599	-0-	-1190	-0-		12	1	5587	2	N	-0-			-0-
08	6820 X	-0-	-0-	-6820	-0-						N	-0-			-0-
09	6600 X	217	-0-	-6383	-0-		217	2			N	-0-			-0-
10	6820 X	2180	-0-	-4640	-0-		2	1	2178	2	N	-0-			-0-
*11	10338 X	10338	-0-	-0-	-0-		14	1	10324	2	N	-0-			-0-
-----															
RED RIVER 365 A		WELL #:		1	RRCID ->	259049	COMPL. DATE	11/07/2010	TOTAL DEPTH	13325	PERF.	13656	- 17585		
06	7320 X	6884	-0-	-436	-0-		15	1	6869	2	N	-0-			-0-
07	7440 X	6999	-0-	-441	-0-		16	1	6983	2	N	-0-			-0-
08	7316 X	6728	-0-	-588	-0-		16	1	6712	2	N	-0-			-0-
09	6870 X	6470	-0-	-400	-0-		14	1	6456	2	N	-0-			-0-
10	7099 X	6569	-0-	-530	-0-		15	1	6554	2	N	-0-			-0-
11	6870 X	6376	-0-	-494	-0-		15	1	6361	2	N	-0-			-0-
-----															
ADJ MINERALS 153 SHALE UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	259251	COMPL. DATE	12/10/2010	TOTAL DEPTH	13087	PERF.	13708	- 19482		
06	10770 X	8877	-0-	-1893	-0-		15	1	8862	2	N	-0-			-0-
07	11129 X	8937	-0-	-2192	-0-		15	1	8922	2	N	-0-			-0-
08	10509 X	8212	-0-	-2297	-0-		15	1	8197	2	N	-0-			-0-
09	9300 X	7845	-0-	-1455	-0-		14	1	7831	2	N	-0-			-0-
10	9393 X	8528	-0-	-865	-0-		16	1	8512	2	N	-0-			-0-
11	8880 X	8050	-0-	-830	-0-		15	1	8035	2	N	-0-			-0-
-----															
JOBIE SHALE UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	259566	COMPL. DATE	04/07/2010	TOTAL DEPTH	10739	PERF.	11075	- 15097		
06	10950 X	9946	-0-	-1004	-0-		14	1	9932	2	N	-0-			-0-
07	11284 X	10237	-0-	-1047	-0-		16	1	10221	2	N	-0-			-0-
08	10974 X	9425	-0-	-1549	-0-		15	1	9410	2	N	-0-			-0-
09	10620 X	9340	-0-	-1280	-0-		15	1	9325	2	N	-0-			-0-
10	10974 X	9646	-0-	-1328	-0-		16	1	9630	2	N	-0-			-0-
11	9960 X	9390	-0-	-570	-0-		15	1	9375	2	N	-0-			-0-
-----															
CAMERON MINERALS SU		WELL #:		1 H	RRCID ->	259661	COMPL. DATE	12/09/2010	TOTAL DEPTH	13909	PERF.	14690	- 19754		
06	9390 X	8307	-0-	-1083	-0-		15	1	8292	2	N	-0-			-0-
07	9548 X	8356	-0-	-1192	-0-		16	1	8340	2	N	-0-			-0-
08	9176 X	8110	-0-	-1066	-0-		16	1	8094	2	N	-0-			-0-
09	8700 X	7593	-0-	-1107	-0-		15	1	7578	2	N	-0-			-0-
10	8618 X	7584	-0-	-1034	-0-		15	1	7569	2	N	-0-			-0-
11	8310 X	7319	-0-	-991	-0-		15	1	7304	2	N	-0-			-0-
-----															
MORRISON		WELL #:		1H	RRCID ->	259700	COMPL. DATE	09/02/2010	TOTAL DEPTH	12523	PERF.	12875	- 17980		
06	8561 X	8561	-0-	-0-	-0-		14	1	8547	2	N	-0-			-0-
07	8687 X	8687	-0-	-0-	-0-		15	1	8672	2	N	-0-			-0-
08	8432 X	3667	-0-	-4765	-0-		6	1	3661	2	N	-0-			-0-
09	8550 X	8206	-0-	-344	-0-		8	1	8198	2	N	-0-			-0-
10	10418 X	10418	-0-	-0-	-0-		14	1	10404	2	N	-0-			-0-
11	8550 X	8124	-0-	-426	-0-		15	1	8109	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP REBELS SU		//CONT.// //CONT.//	16032 300 256915	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP REBELS SU		//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA					
		//CONT.//	256915												
REBELS SU		WELL #:	1H	RRCID ->	260021	COMPL. DATE	01/14/2011	TOTAL DEPTH	12729	PERF.	13086	-	18118		
06	11790	X	11764	-0-	-26	-0-	15	1	11749	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	12183	X	10567	-0-	-1616	-0-	15	1	10552	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	12183	X	10284	-0-	-1899	-0-	15	1	10269	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	11790	X	8599	-0-	-3191	-0-	15	1	8584	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	12183	X	9110	-0-	-3073	-0-	14	1	9096	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	11760	X	8478	-0-	-3282	-0-	15	1	8463	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
RED RIVER 442		WELL #:	1 H	RRCID ->	260564	COMPL. DATE	11/30/2010	TOTAL DEPTH	12963	PERF.	13532	-	18195		
06	11400	X	10006	-0-	-1394	-0-	15	1	9991	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	10478	X	10136	-0-	-342	-0-	16	1	10120	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	10106	X	9823	-0-	-283	-0-	16	1	9807	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	10020	X	8606	-0-	-1414	-0-	15	1	8591	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	10354	X	9581	-0-	-773	-0-	15	1	9566	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	10020	X	7303	-0-	-2717	-0-	11	1	7292	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
WOOD SU		WELL #:	1 H	RRCID ->	260899	COMPL. DATE	01/02/2011	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	14555	-	18121		
06	8070	X	7684	-0-	-386	-0-	15	1	7669	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	8339	X	7548	-0-	-791	-0-	15	1	7533	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	8184	X	7228	-0-	-956	-0-	15	1	7213	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	7680	X	7053	-0-	-627	-0-	15	1	7038	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	7936	X	7176	-0-	-760	-0-	15	1	7161	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	7680	X	7052	-0-	-628	-0-	14	1	7038	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
HOLLOWAY SU		WELL #:	1HB	RRCID ->	261103	COMPL. DATE	02/06/2011	TOTAL DEPTH	12927	PERF.	13729	-	19498		
06	11550	X	10264	-0-	-1286	-0-	30	1	10234	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	11935	X	9901	-0-	-2034	-0-	30	1	9871	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	11501	X	9858	-0-	-1643	-0-	31	1	9827	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	10770	X	8426	-0-	-2344	-0-	27	1	8399	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	11129	X	9039	-0-	-2090	-0-	30	1	9009	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	10260	X	9086	-0-	-1174	-0-	29	1	9057	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
SMITH SU		WELL #:	1H	RRCID ->	261417	COMPL. DATE	03/17/2011	TOTAL DEPTH	12908	PERF.	13638	-	18399		
06	10530	X	9900	-0-	-630	-0-	15	1	9885	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	10881	X	9808	-0-	-1073	-0-	15	1	9793	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	10881	X	9188	-0-	-1693	-0-	16	1	9172	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	10440	X	8970	-0-	-1470	-0-	15	1	8955	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	10230	X	8677	-0-	-1553	-0-	15	1	8662	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	9900	X	8274	-0-	-1626	-0-	15	1	8259	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
RED RIVER 257 B		WELL #:	2H	RRCID ->	262115	COMPL. DATE	04/09/2011	TOTAL DEPTH	12693	PERF.	13220	-	18050		
06	13050	X	10573	-0-	-2477	-0-	14	1	10559	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	13485	X	10763	-0-	-2722	-0-	16	1	10747	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	13485	X	10467	-0-	-3018	-0-	16	1	10451	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	11610	X	9597	-0-	-2013	-0-	15	1	9582	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	10912	X	9578	-0-	-1334	-0-	16	1	9562	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	10560	X	8946	-0-	-1614	-0-	15	1	8931	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
WALKER SU D		WELL #:	1H	RRCID ->	262136	COMPL. DATE	05/29/2011	TOTAL DEPTH	14447	PERF.	14868	-	19370		
06	9660	X	9589	-0-	-71	-0-	15	1	9574	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	10106	X	9806	-0-	-300	-0-	16	1	9790	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	10106	X	9428	-0-	-678	-0-	15	1	9413	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	9780	X	8943	-0-	-837	-0-	15	1	8928	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	9920	X	8912	-0-	-1008	-0-	15	1	8897	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	9600	X	8786	-0-	-814	-0-	15	1	8771	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.// 256915												
HOLLOWAY SU		WELL #: 2H		RRCID -> 262224		COMPL. DATE 05/16/2011			TOTAL DEPTH 13316 PERF.13698 - 19248					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
06	41839	X	41839	-0-	-0-	-0-	15	1	41824	2	N	-0-		-0-
07	40045	X	40045	-0-	-0-	-0-	15	1	40030	2	N	-0-		-0-
08	36526	X	36526	-0-	-0-	-0-	15	1	36511	2	N	-0-		-0-
09	30682	X	30682	-0-	-0-	-0-	15	1	30667	2	N	-0-		-0-
10	28654	X	28654	-0-	-0-	-0-	16	1	28638	2	N	-0-		-0-
*11	25664	X	25664	-0-	-0-	-0-	15	1	25649	2	N	-0-		-0-
-----														
WALKER SU A		WELL #: 1 H		RRCID -> 262302		COMPL. DATE 04/05/2011			TOTAL DEPTH 14670 PERF.14818 - 19565					
06	18212	X	18212	-0-	-0-	-0-	15	1	18197	2	N	-0-		-0-
07	17856	X	17856	-0-	-0-	-0-	15	1	17841	2	N	-0-		-0-
08	17360	X	16908	-0-	-452	-0-	15	1	16893	2	N	-0-		-0-
09	16800	X	15655	-0-	-1145	-0-	15	1	15640	2	N	-0-		-0-
10	17360	X	13931	-0-	-3429	-0-	14	1	13917	2	N	-0-		-0-
11	16800	X	15015	-0-	-1785	-0-	15	1	15000	2	N	-0-		-0-
-----														
PATTERSON SU		WELL #: 1H		RRCID -> 262303		COMPL. DATE 04/03/2011			TOTAL DEPTH 13305 PERF.15026 - 17192					
06	7020	X	5080	-0-	-1940	-0-	15	1	5065	2	N	-0-		-0-
07	6758	X	5003	-0-	-1755	-0-	16	1	4987	2	N	-0-		-0-
08	6510	X	4072	-0-	-2438	-0-	16	1	4056	2	N	-0-		-0-
09	5610	X	4126	-0-	-1484	-0-	15	1	4111	2	N	-0-		-0-
10	5270	X	4122	-0-	-1148	-0-	13	1	4109	2	N	-0-		-0-
11	5070	X	4178	-0-	-892	-0-	15	1	4163	2	N	-0-		-0-
-----														
GREER SU		WELL #: 1H		RRCID -> 262333		COMPL. DATE 07/04/2011			TOTAL DEPTH 13299 PERF.13899 - 19977					
06	19260	X	15488	-0-	-3772	-0-	14	1	15474	2	N	-0-		-0-
07	19313	X	16236	-0-	-3077	-0-	16	1	16220	2	N	-0-		-0-
08	18321	X	15269	-0-	-3052	-0-	16	1	15253	2	N	-0-		-0-
09	16350	X	14014	-0-	-2336	-0-	15	1	13999	2	N	-0-		-0-
10	16244	X	13784	-0-	-2460	-0-	16	1	13768	2	N	-0-		-0-
11	15720	X	13161	-0-	-2559	-0-	15	1	13146	2	N	-0-		-0-
-----														
YORK SU		WELL #: 1 H		RRCID -> 262357		COMPL. DATE 07/07/2011			TOTAL DEPTH 13474 PERF.14046 - 18476					
06	9330	X	8491	-0-	-839	-0-	15	1	8476	2	N	-0-		-0-
07	9641	X	8579	-0-	-1062	-0-	15	1	8564	2	N	-0-		-0-
08	9269	X	8338	-0-	-931	-0-	16	1	8322	2	N	-0-		-0-
09	8490	X	7952	-0-	-538	-0-	15	1	7937	2	N	-0-		-0-
10	8773	X	7958	-0-	-815	-0-	15	1	7943	2	N	-0-		-0-
11	8490	X	7853	-0-	-637	-0-	14	1	7839	2	N	-0-		-0-
-----														
DILLARD SU		WELL #: 1H		RRCID -> 262445		COMPL. DATE 03/17/2011			TOTAL DEPTH 13106 PERF.13721 - 19269					
06	4410	X	992	-0-	-3418	-0-	15	1	977	2	N	-0-		-0-
07	1271	X	708	-0-	-563	-0-	13	1	695	2	N	-0-		-0-
08	1023	X	669	-0-	-354	-0-	16	1	653	2	N	-0-		-0-
09	990	X	633	-0-	-357	-0-	15	1	618	2	N	-0-		-0-
10	1023	X	711	-0-	-312	-0-	13	1	698	2	N	-0-		-0-
11	990	X	794	-0-	-196	-0-	15	1	779	2	N	-0-		-0-
-----														
GOMEZ SU A		WELL #: 1H		RRCID -> 262449		COMPL. DATE 04/07/2011			TOTAL DEPTH 14653 PERF.14822 - 19423					
06	10260	X	9990	-0-	-270	-0-	15	1	9975	2	N	-0-		-0-
07	10602	X	9644	-0-	-958	-0-	15	1	9629	2	N	-0-		-0-
08	9889	X	9251	-0-	-638	-0-	16	1	9235	2	N	-0-		-0-
09	9990	X	8760	-0-	-1230	-0-	15	1	8745	2	N	-0-		-0-
10	10323	X	8233	-0-	-2090	-0-	14	1	8219	2	N	-0-		-0-
11	9990	X	8890	-0-	-1100	-0-	15	1	8875	2	N	-0-		-0-



CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.// 16032 300 //CONT.// 256915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
WEEKS	SU	WELL #:	1H	RRCID ->	262467	COMPL. DATE	07/18/2011	TOTAL DEPTH	13303	PERF.13786	- 18561
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	12720	X	11706	-0-	-1014	-0-	15 1	11691 2	N	-0-	-0-
07	13020	X	8742	-0-	-4278	-0-	15 1	8727 2	N	-0-	-0-
08	11532	X	7889	-0-	-3643	-0-	15 1	7874 2	N	-0-	-0-
09	11700	X	9392	-0-	-2308	-0-	15 1	9377 2	N	-0-	-0-
10	12090	X	9238	-0-	-2852	-0-	16 1	9222 2	N	-0-	-0-
11	11700	X	8856	-0-	-2844	-0-	15 1	8841 2	N	-0-	-0-
-----											
SILAS SU		WELL #:	1H	RRCID ->	262542	COMPL. DATE	07/23/2011	TOTAL DEPTH	13044	PERF.13687	- 17735
06	11220	X	8562	-0-	-2658	-0-	15 1	8547 2	N	-0-	-0-
07	11594	X	8860	-0-	-2734	-0-	16 1	8844 2	N	-0-	-0-
08	9238	X	8860	-0-	-378	-0-	15 1	8845 2	N	-0-	-0-
09	8940	X	8153	-0-	-787	-0-	15 1	8138 2	N	-0-	-0-
10	8959	X	8325	-0-	-634	-0-	16 1	8309 2	N	-0-	-0-
11	8580	X	8172	-0-	-408	-0-	15 1	8157 2	N	-0-	-0-
-----											
WATSON SU		WELL #:	1H	RRCID ->	262775	COMPL. DATE	08/24/2011	TOTAL DEPTH	13075	PERF.13594	- 18673
06	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-	-0-
07	124	X	45	-0-	-79	-0-	45 2		N	-0-	-0-
08	699	X	699	-0-	-0-	-0-	4 1	695 2	N	-0-	-0-
09	566	X	566	-0-	-0-	-0-	2 1	564 2	N	-0-	-0-
10	648	X	648	-0-	-0-	-0-	6 1	642 2	N	-0-	-0-
11	690	X	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-	-0-
-----											
GOMEZ SU A		WELL #:	2HB	RRCID ->	262781	COMPL. DATE	08/30/2011	TOTAL DEPTH	14411	PERF.14738	- 18964
06	14366	X	14366	-0-	-0-	-0-	15 1	14351 2	N	-0-	-0-
07	14743	X	14743	-0-	-0-	-0-	16 1	14727 2	N	-0-	-0-
08	14602	X	14602	-0-	-0-	-0-	16 1	14586 2	N	-0-	-0-
09	14167	X	14167	-0-	-0-	-0-	15 1	14152 2	N	-0-	-0-
10	14051	X	14051	-0-	-0-	-0-	15 1	14036 2	N	-0-	-0-
*11	13641	X	13641	-0-	-0-	-0-	15 1	13626 2	N	-0-	-0-
-----											
WALKER SU F		WELL #:	1H	RRCID ->	262799	COMPL. DATE	06/04/2011	TOTAL DEPTH	14525	PERF.14737	- 19295
06	11520	X	10608	-0-	-912	-0-	15 1	10593 2	N	-0-	-0-
07	11408	X	10215	-0-	-1193	-0-	16 1	10199 2	N	-0-	-0-
08	10230	X	9585	-0-	-645	-0-	16 1	9569 2	N	-0-	-0-
09	10620	X	8874	-0-	-1746	-0-	15 1	8859 2	N	-0-	-0-
10	10974	X	9211	-0-	-1763	-0-	15 1	9196 2	N	-0-	-0-
11	10620	X	9132	-0-	-1488	-0-	15 1	9117 2	N	-0-	-0-
-----											
FITZGERALD SU		WELL #:	1H	RRCID ->	262816	COMPL. DATE	08/08/2011	TOTAL DEPTH	13461	PERF.14160	- 18002
06	8820	X	6711	-0-	-2109	-0-	15 1	6696 2	N	-0-	-0-
07	9114	X	6816	-0-	-2298	-0-	16 1	6800 2	N	-0-	-0-
08	9114	X	6553	-0-	-2561	-0-	16 1	6537 2	N	-0-	-0-
09	6720	X	6251	-0-	-469	-0-	15 1	6236 2	N	-0-	-0-
10	6944	X	6000	-0-	-944	-0-	14 1	5986 2	N	-0-	-0-
11	6720	X	5861	-0-	-859	-0-	15 1	5846 2	N	-0-	-0-
-----											
PLATT SU		WELL #:	1H	RRCID ->	262820	COMPL. DATE	09/09/2011	TOTAL DEPTH	13120	PERF.13505	- 17016
06	8430	X	6666	-0-	-1764	-0-	15 1	6651 2	N	-0-	-0-
07	7781	X	6675	-0-	-1106	-0-	16 1	6659 2	N	-0-	-0-
08	7285	X	6543	-0-	-742	-0-	16 1	6527 2	N	-0-	-0-
09	6960	X	6182	-0-	-778	-0-	15 1	6167 2	N	-0-	-0-
10	6882	X	6376	-0-	-506	-0-	16 1	6360 2	N	-0-	-0-
11	6660	X	6236	-0-	-424	-0-	15 1	6221 2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP FITZALLEN SU		//CONT.// 16032 300 //CONT.// 256915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 1H RRCID -> 262845 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13624 - 18437																
06	20970 X	5756	-0-	-15214	-0-	2	1	5754	2	N	-0-					-0-
07	24663 X	24663	-0-	-0-	-0-	15	1	24648	2	N	-0-					-0-
08	21669 X	17383	-0-	-4286	-0-	15	1	17368	2	N	-0-					-0-
09	18990 X	15106	-0-	-3884	-0-	15	1	15091	2	N	-0-					-0-
10	21669 X	14302	-0-	-7367	-0-	16	1	14286	2	N	-0-					-0-
11	20970 X	13198	-0-	-7772	-0-	15	1	13183	2	N	-0-					-0-
-----																
DAVIS SU WELL #: 1H RRCID -> 262944 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13743 - 18766																
06	15390 X	12658	-0-	-2732	-0-	15	1	12643	2	N	-0-					-0-
07	15314 X	12493	-0-	-2821	-0-	15	1	12478	2	N	-0-					-0-
08	14601 X	10933	-0-	-3668	-0-	16	1	10917	2	N	-0-					-0-
09	13530 X	9226	-0-	-4304	-0-	15	1	9211	2	N	-0-					-0-
10	13423 X	8647	-0-	-4776	-0-	15	1	8632	2	N	-0-					-0-
11	12660 X	8652	-0-	-4008	-0-	15	1	8637	2	N	-0-					-0-
-----																
STEDHAM SU WELL #: 2 H RRCID -> 263014 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 13279 PERF.14729 - 18268																
06	8610 X	7195	-0-	-1415	-0-	14	1	7181	2	N	-0-					-0-
07	8897 X	8591	-0-	-306	-0-	15	1	8576	2	N	-0-					-0-
08	8866 X	7572	-0-	-1294	-0-	14	1	7558	2	N	-0-					-0-
09	8460 X	7457	-0-	-1003	-0-	13	1	7444	2	N	-0-					-0-
10	8587 X	7124	-0-	-1463	-0-	14	1	7110	2	N	-0-					-0-
11	8310 X	7272	-0-	-1038	-0-	14	1	7258	2	N	-0-					-0-
-----																
PHILLIPS SU WELL #: 1H RRCID -> 263071 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 13074 PERF.14223 - 19247																
06	13830 X	11436	-0-	-2394	-0-	15	1	11421	2	N	-0-					-0-
07	14291 X	10854	-0-	-3437	-0-	15	1	10839	2	N	-0-					-0-
08	14291 X	9897	-0-	-4394	-0-	15	1	9882	2	N	-0-					-0-
09	13290 X	9049	-0-	-4241	-0-	15	1	9034	2	N	-0-					-0-
10	12555 X	8782	-0-	-3773	-0-	16	1	8766	2	N	-0-					-0-
11	11430 X	8393	-0-	-3037	-0-	15	1	8378	2	N	-0-					-0-
-----																
IRONOSA SU WELL #: 1H RRCID -> 263083 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 13043 PERF.14215 - 19784																
06	21133 X	21133	-0-	-0-	-0-	15	1	21118	2	N	-0-					-0-
07	19562 X	19562	-0-	-0-	-0-	15	1	19547	2	N	-0-					-0-
08	17168 X	17168	-0-	-0-	-0-	16	1	17152	2	N	-0-					-0-
09	15510 X	15121	-0-	-389	-0-	15	1	15106	2	N	-0-					-0-
10	16027 X	14250	-0-	-1777	-0-	16	1	14234	2	N	-0-					-0-
11	15510 X	13269	-0-	-2241	-0-	15	1	13254	2	N	-0-					-0-
-----																
PARK SU WELL #: 1 H RRCID -> 263179 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13837 - 19108																
06	17550 X	16916	-0-	-634	-0-	331	1	16585	2	N	-0-					-0-
07	18135 X	9498	-0-	-8637	-0-	222	1	9276	2	N	-0-					-0-
08	17918 X	15420	-0-	-2498	-0-	360	1	15060	2	N	-0-					-0-
09	19101 X	19101	-0-	-0-	-0-	348	1	18753	2	N	-0-					-0-
10	17794 X	15917	-0-	-1877	-0-	339	1	15578	2	N	-0-					-0-
11	16920 X	15016	-0-	-1904	-0-	334	1	14682	2	N	-0-					-0-
-----																
HOPKINS SU WELL #: 1H RRCID -> 263181 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13325 - 19612																
06	18690 X	104	-0-	-18586	-0-	1	1	103	2	N	-0-					-0-
07	837 X	379	-0-	-458	-0-	1	1	378	2	N	-0-					-0-
08	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
09	810 X	193	-0-	-617	-0-	1	1	192	2	N	-0-					-0-
10	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP DENNIS SU		//CONT.// 16032 300 //CONT.// 256915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915																
DENNIS SU WELL #: 1HR RRCID -> 263186 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13633 - 19130																
06	25050	X	22822	-0-	-2228	-0-	344	1	22478	2	N	-0-				-0-
07	26381	X	20669	-0-	-5712	-0-	358	1	20311	2	N	-0-				-0-
08	26381	X	16479	-0-	-9902	-0-	300	1	16179	2	N	-0-				-0-
09	25530	X	18033	-0-	-7497	-0-	341	1	17692	2	N	-0-				-0-
10	26009	X	16922	-0-	-9087	-0-	332	1	16590	2	N	-0-				-0-
11	22830	X	18873	-0-	-3957	-0-	337	1	18536	2	N	-0-				-0-
-----																
STANSBURY SU WELL #: 1H RRCID -> 263206 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13207 - 17399																
06	18720	X	16322	-0-	-2398	-0-	305	1	16017	2	N	-0-				-0-
07	17594	X	17594	-0-	-0-	-0-	350	1	17244	2	N	-0-				-0-
08	16864	X	16436	-0-	-428	-0-	321	1	16115	2	N	-0-				-0-
09	16320	X	15813	-0-	-507	-0-	295	1	15518	2	N	-0-				-0-
10	17608	X	15544	-0-	-2064	-0-	317	1	15227	2	N	-0-				-0-
11	17040	X	15307	-0-	-1733	-0-	309	1	14998	2	N	-0-				-0-
-----																
WARD SU WELL #: 1H RRCID -> 263291 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13750 - 17343																
06	7980	X	7305	-0-	-675	-0-	15	1	7290	2	N	-0-				-0-
07	8246	X	7320	-0-	-926	-0-	15	1	7305	2	N	-0-				-0-
08	7812	X	7089	-0-	-723	-0-	16	1	7073	2	N	-0-				-0-
09	7320	X	6776	-0-	-544	-0-	15	1	6761	2	N	-0-				-0-
10	7564	X	6929	-0-	-635	-0-	16	1	6913	2	N	-0-				-0-
11	7320	X	6849	-0-	-471	-0-	15	1	6834	2	N	-0-				-0-
-----																
WALKER SU H WELL #: 1 H RRCID -> 263331 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 14545 PERF.14966 - 19947																
06	15420	X	14736	-0-	-684	-0-	15	1	14721	2	N	-0-				-0-
07	15934	X	14931	-0-	-1003	-0-	16	1	14915	2	N	-0-				-0-
08	15562	X	13629	-0-	-1933	-0-	16	1	13613	2	N	-0-				-0-
09	15060	X	11566	-0-	-3494	-0-	15	1	11551	2	N	-0-				-0-
10	15221	X	9527	-0-	-5694	-0-	15	1	9512	2	N	-0-				-0-
11	14730	X	12348	-0-	-2382	-0-	15	1	12333	2	N	-0-				-0-
-----																
WALKER SU G WELL #: 1H RRCID -> 263422 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14783 - 19930																
06	18510	X	16079	-0-	-2431	-0-	15	1	16064	2	N	-0-				-0-
07	18786	X	16203	-0-	-2583	-0-	16	1	16187	2	N	-0-				-0-
08	17763	X	15130	-0-	-2633	-0-	16	1	15114	2	N	-0-				-0-
09	16470	X	13678	-0-	-2792	-0-	15	1	13663	2	N	-0-				-0-
10	16616	X	15510	-0-	-1106	-0-	15	1	15495	2	N	-0-				-0-
11	16080	X	14892	-0-	-1188	-0-	15	1	14877	2	N	-0-				-0-
-----																
STEDHAM SU WELL #: 1 H RRCID -> 263662 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13320 PERF. N/A																
06	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
WALKER SU E WELL #: 1H RRCID -> 263723 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 14610 PERF.15673 - 19574																
06	17040	X	13827	-0-	-3213	-0-	15	1	13812	2	N	-0-				-0-
07	16988	X	13674	-0-	-3314	-0-	16	1	13658	2	N	-0-				-0-
08	15748	X	13267	-0-	-2481	-0-	16	1	13251	2	N	-0-				-0-
09	14610	X	12394	-0-	-2216	-0-	15	1	12379	2	N	-0-				-0-
10	14291	X	12367	-0-	-1924	-0-	15	1	12352	2	N	-0-				-0-
11	13830	X	12173	-0-	-1657	-0-	15	1	12158	2	N	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.// 256915														
BRENT MILLER A1		WELL #:		1H	RRCID ->	263852	COMPL. DATE	04/10/2011	TOTAL DEPTH	13989	PERF.14336	- 19335				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	20420	X	20420	-0-	-0-	-0-		15	1	20405	2	N	-0-			-0-
07	18270	X	18270	-0-	-0-	-0-		15	1	18255	2	N	-0-			-0-
08	18449	X	18449	-0-	-0-	-0-		16	1	18433	2	N	-0-			-0-
09	18437	X	18437	-0-	-0-	-0-		15	1	18422	2	N	-0-			-0-
10	18073	X	13552	-0-	-4521	-0-		12	1	13540	2	N	-0-			-0-
11	17490	X	108	-0-	-17382	-0-		1	1	107	2	N	-0-			-0-
-----																
GOMEZ SU B		WELL #:		1H	RRCID ->	263946	COMPL. DATE	09/20/2011	TOTAL DEPTH	14660	PERF.15212	- 19437				
06	13116	X	13116	-0-	-0-	-0-		15	1	13101	2	N	-0-			-0-
07	13072	X	13072	-0-	-0-	-0-		15	1	13057	2	N	-0-			-0-
08	13355	X	13355	-0-	-0-	-0-		16	1	13339	2	N	-0-			-0-
09	13110	X	10513	-0-	-2597	-0-		14	1	10499	2	N	-0-			-0-
10	13547	X	8258	-0-	-5289	-0-		4	1	8254	2	N	-0-			-0-
*11	27967	X	27967	-0-	-0-	-0-		15	1	27952	2	N	-0-			-0-
-----																
GOMEZ SU C		WELL #:		1H	RRCID ->	264333	COMPL. DATE	03/11/2012	TOTAL DEPTH	14967	PERF.15231	- 20161				
06	24866	X	24866	-0-	-0-	-0-		15	1	24851	2	N	-0-			-0-
07	23394	X	23394	-0-	-0-	-0-		16	1	23378	2	N	-0-			-0-
08	22002	X	22002	-0-	-0-	-0-		15	1	21987	2	N	-0-			-0-
09	24870	X	18723	-0-	-6147	-0-		15	1	18708	2	N	-0-			-0-
10	25699	X	17765	-0-	-7934	-0-		16	1	17749	2	N	-0-			-0-
11	24870	X	10162	-0-	-14708	-0-		13	1	10149	2	N	-0-			-0-
-----																
CAMERON MINERALS SU		WELL #:		4H	RRCID ->	264389	COMPL. DATE	03/22/2012	TOTAL DEPTH	14056	PERF.14548	- 19446				
06	11700	X	10203	-0-	-1497	-0-		14	1	10189	2	N	-0-			-0-
07	12059	X	10532	-0-	-1527	-0-		15	1	10517	2	N	-0-			-0-
08	11594	X	9905	-0-	-1689	-0-		16	1	9889	2	N	-0-			-0-
09	10470	X	9411	-0-	-1059	-0-		15	1	9396	2	N	-0-			-0-
10	10540	X	9174	-0-	-1366	-0-		16	1	9158	2	N	-0-			-0-
11	10200	X	9183	-0-	-1017	-0-		15	1	9168	2	N	-0-			-0-
-----																
WALKER SU B		WELL #:		1H	RRCID ->	264390	COMPL. DATE	03/24/2012	TOTAL DEPTH	14349	PERF.14787	- 20102				
06	43598	X	43598	-0-	-0-	-0-		15	1	43583	2	N	-0-			-0-
07	37341	X	37341	-0-	-0-	-0-		15	1	37326	2	N	-0-			-0-
08	34720	X	34021	-0-	-699	-0-		16	1	34005	2	N	-0-			-0-
09	33600	X	28279	-0-	-5321	-0-		15	1	28264	2	N	-0-			-0-
10	34720	X	26083	-0-	-8637	-0-		15	1	26068	2	N	-0-			-0-
11	33600	X	24157	-0-	-9443	-0-		15	1	24142	2	N	-0-			-0-
-----																
CAMERON MINERALS SU		WELL #:		8H	RRCID ->	264511	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	14084	PERF.14610	- 19115				
06	11190	X	9953	-0-	-1237	-0-		15	1	9938	2	N	-0-			-0-
07	11563	X	10130	-0-	-1433	-0-		15	1	10115	2	N	-0-			-0-
08	10943	X	9357	-0-	-1586	-0-		15	1	9342	2	N	-0-			-0-
09	10020	X	8871	-0-	-1149	-0-		15	1	8856	2	N	-0-			-0-
10	10292	X	7437	-0-	-2855	-0-		15	1	7422	2	N	-0-			-0-
11	9960	X	5094	-0-	-4866	-0-		15	1	5079	2	N	-0-			-0-
-----																
CAMERON MINERALS SU		WELL #:		9HB	RRCID ->	264516	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	13688	PERF.14135	- 19035				
06	7350	X	5753	-0-	-1597	-0-		15	1	5738	2	N	-0-			-0-
07	7595	X	5912	-0-	-1683	-0-		15	1	5897	2	N	-0-			-0-
08	7595	X	5608	-0-	-1987	-0-		15	1	5593	2	N	-0-			-0-
09	5940	X	5247	-0-	-693	-0-		15	1	5232	2	N	-0-			-0-
10	5952	X	5473	-0-	-479	-0-		16	1	5457	2	N	-0-			-0-
11	5760	X	5066	-0-	-694	-0-		15	1	5051	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP CAMERON MINERALS SU		//CONT.// 16032 300 //CONT.// 256915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
CAMERON MINERALS SU WELL #: 5HB RRCID -> 264684 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13644 PERF.14060 - 19237												
06	9390 X	8485	-0-	-905	-0-	14	1	8471	2	N	-0-	-0-
07	8637 X	8637	-0-	-0-	-0-	15	1	8622	2	N	-0-	-0-
08	8556 X	7907	-0-	-649	-0-	15	1	7892	2	N	-0-	-0-
09	8490 X	7208	-0-	-1282	-0-	15	1	7193	2	N	-0-	-0-
10	8773 X	7478	-0-	-1295	-0-	15	1	7463	2	N	-0-	-0-
11	8490 X	7269	-0-	-1221	-0-	15	1	7254	2	N	-0-	-0-
-----												
CAMERON MINERALS SU WELL #: 3HB RRCID -> 264685 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13618 PERF.14216 - 19238												
06	8550 X	8019	-0-	-531	-0-	14	1	8005	2	N	-0-	-0-
07	8835 X	8213	-0-	-622	-0-	15	1	8198	2	N	-0-	-0-
08	8060 X	7863	-0-	-197	-0-	15	1	7848	2	N	-0-	-0-
09	8010 X	7409	-0-	-601	-0-	15	1	7394	2	N	-0-	-0-
10	8277 X	7045	-0-	-1232	-0-	16	1	7029	2	N	-0-	-0-
11	8010 X	6114	-0-	-1896	-0-	15	1	6099	2	N	-0-	-0-
-----												
CAMERON MINERALS SU WELL #: 7HB RRCID -> 264691 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13635 PERF.14135 - 19387												
06	7896 X	7896	-0-	-0-	-0-	15	1	7881	2	N	-0-	-0-
07	8959 X	7632	-0-	-1327	-0-	15	1	7617	2	N	-0-	-0-
08	8959 X	7249	-0-	-1710	-0-	15	1	7234	2	N	-0-	-0-
09	8670 X	6377	-0-	-2293	-0-	14	1	6363	2	N	-0-	-0-
10	8153 X	6069	-0-	-2084	-0-	15	1	6054	2	N	-0-	-0-
11	7890 X	5359	-0-	-2531	-0-	15	1	5344	2	N	-0-	-0-
-----												
RED RIVER 575 SU WELL #: 1HB RRCID -> 264742 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12810 - 17484												
06	15360 X	14096	-0-	-1264	-0-	328	1	13768	2	N	-0-	-0-
07	15686 X	14321	-0-	-1365	-0-	314	1	14007	2	N	-0-	-0-
08	15686 X	15117	-0-	-569	-0-	330	1	14787	2	N	-0-	-0-
09	15180 X	14531	-0-	-649	-0-	329	1	14202	2	N	-0-	-0-
10	14973 X	14158	-0-	-815	-0-	294	1	13864	2	N	-0-	-0-
11	14640 X	13729	-0-	-911	-0-	320	1	13409	2	N	-0-	-0-
-----												
CAMERON MINERALS SU WELL #: 6H RRCID -> 264950 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14197 PERF.14575 - 19871												
06	15240 X	13622	-0-	-1618	-0-	15	1	13607	2	N	-0-	-0-
07	15748 X	14269	-0-	-1479	-0-	15	1	14254	2	N	-0-	-0-
08	15748 X	13604	-0-	-2144	-0-	15	1	13589	2	N	-0-	-0-
09	14370 X	13241	-0-	-1129	-0-	15	1	13226	2	N	-0-	-0-
10	14260 X	13080	-0-	-1180	-0-	16	1	13064	2	N	-0-	-0-
11	13800 X	11070	-0-	-2730	-0-	15	1	11055	2	N	-0-	-0-
-----												
CAMERON MINERALS SU WELL #: 10 RRCID -> 264951 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14380 PERF.14090 - 14130												
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
PARK WEST SU WELL #: 1 H RRCID -> 265006 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 13576 PERF.13789 - 17430												
06	9420 X	9156	-0-	-264	-0-	15	1	9141	2	N	-0-	-0-
07	9734 X	9100	-0-	-634	-0-	15	1	9085	2	N	-0-	-0-
08	9734 X	8541	-0-	-1193	-0-	15	1	8526	2	N	-0-	-0-
09	9420 X	8321	-0-	-1099	-0-	15	1	8306	2	N	-0-	-0-
10	9455 X	8156	-0-	-1299	-0-	15	1	8141	2	N	-0-	-0-
11	9150 X	7619	-0-	-1531	-0-	15	1	7604	2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP THOMAS SU		//CONT.// 16032 300 //CONT.// 256915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915																
THOMAS SU WELL #: 1 H RRCID -> 265010 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13312 - 19988																
06	33300	X	28827	-0-	-4473	-0-	15	1	28812	2	N	-0-				-0-
07	31961	X	24248	-0-	-7713	-0-	14	1	24234	2	N	-0-				-0-
08	29667	X	24592	-0-	-5075	-0-	16	1	24576	2	N	-0-				-0-
09	28830	X	22040	-0-	-6790	-0-	15	1	22025	2	N	-0-				-0-
10	29791	X	12113	-0-	-17678	-0-	8	1	12105	2	N	-0-				-0-
11	28830	X	22456	-0-	-6374	-0-	13	1	22443	2	N	-0-				-0-
-----																
CAMERON MINERALS SU WELL #: 2H RRCID -> 265063 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 14025 PERF.14575 - 19827																
06	10530	X	9298	-0-	-1232	-0-	14	1	9284	2	N	-0-				-0-
07	10881	X	9474	-0-	-1407	-0-	16	1	9458	2	N	-0-				-0-
08	10881	X	9573	-0-	-1308	-0-	15	1	9558	2	N	-0-				-0-
09	9900	X	8626	-0-	-1274	-0-	15	1	8611	2	N	-0-				-0-
10	9796	X	8704	-0-	-1092	-0-	16	1	8688	2	N	-0-				-0-
11	9300	X	8881	-0-	-419	-0-	15	1	8866	2	N	-0-				-0-
-----																
WALKER SU C WELL #: 1H RRCID -> 265072 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 14315 PERF.14734 - 20035																
06	25560	X	25560	-0-	-0-	-0-	15	1	25545	2	N	-0-				-0-
07	30907	X	24857	-0-	-6050	-0-	16	1	24841	2	N	-0-				-0-
08	30907	X	22492	-0-	-8415	-0-	16	1	22476	2	N	-0-				-0-
09	29910	X	19671	-0-	-10239	-0-	15	1	19656	2	N	-0-				-0-
10	29574	X	18271	-0-	-11303	-0-	15	1	18256	2	N	-0-				-0-
11	25560	X	17442	-0-	-8118	-0-	15	1	17427	2	N	-0-				-0-
-----																
BROWN-WEEKS SU (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 265838 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.13675 - 19626																
06	19560	X	16451	-0-	-3109	-0-	15	1	16436	2	N	-0-				-0-
07	19344	X	16616	-0-	-2728	-0-	16	1	16600	2	N	-0-				-0-
08	18755	X	15626	-0-	-3129	-0-	16	1	15610	2	N	-0-				-0-
09	16440	X	14455	-0-	-1985	-0-	15	1	14440	2	N	-0-				-0-
10	16988	X	14164	-0-	-2824	-0-	15	1	14149	2	N	-0-				-0-
11	16440	X	13888	-0-	-2552	-0-	15	1	13873	2	N	-0-				-0-
-----																
BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 3H RRCID -> 265968 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14649 PERF.15544 - 20473																
06	30780	X	29096	-0-	-1684	-0-	15	1	29081	2	N	-0-				-0-
07	30070	X	29527	-0-	-543	-0-	16	1	29511	2	N	-0-				-0-
08	32042	X	32042	-0-	-0-	-0-	16	1	32026	2	N	-0-				-0-
09	29100	X	27784	-0-	-1316	-0-	15	1	27769	2	N	-0-				-0-
10	30070	X	28541	-0-	-1529	-0-	16	1	28525	2	N	-0-				-0-
11	31020	X	20683	-0-	-10337	-0-	11	1	20672	2	N	-0-				-0-
-----																
YORK SU WELL #: 2HB RRCID -> 266015 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 13115 PERF.13206 - 18146																
06	88410	X	55811	-0-	-32599	-0-	15	1	55796	2	N	-0-				-0-
07	83297	X	52929	-0-	-30368	-0-	16	1	52913	2	N	-0-				-0-
08	75237	X	48392	-0-	-26845	-0-	16	1	48376	2	N	-0-				-0-
09	66480	X	43043	-0-	-23437	-0-	15	1	43028	2	N	-0-				-0-
10	62713	X	42583	-0-	-20130	-0-	16	1	42567	2	N	-0-				-0-
11	55800	X	39234	-0-	-16566	-0-	15	1	39219	2	N	-0-				-0-
-----																
BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 1H RRCID -> 266086 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14711 PERF.14442 - 20426																
06	44130	X	34319	-0-	-9811	-0-	15	1	34304	2	N	-0-				-0-
07	45601	X	33715	-0-	-11886	-0-	15	1	33700	2	N	-0-				-0-
08	41478	X	32848	-0-	-8630	-0-	16	1	32832	2	N	-0-				-0-
09	38220	X	30124	-0-	-8096	-0-	15	1	30109	2	N	-0-				-0-
10	37355	X	30612	-0-	-6743	-0-	15	1	30597	2	N	-0-				-0-
11	34320	X	29094	-0-	-5226	-0-	13	1	29081	2	N	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP BRENT MILLER UNIT A6		//CONT.// //CONT.//	16032 300 256915	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
BRENT MILLER UNIT A6      WELL #: 2H    RRCID -> 266572    COMPL. DATE 11/01/2012    TOTAL DEPTH 14690    PERF.14400 - 20065													
06	30540 X	135	-0-	-30405	-0-	135	2		N	-0-			-0-
07	27962 X	-0-	-0-	-27962	-0-				N	-0-			-0-
08	22502 X	22502	-0-	-0-	-0-	8	1	22494	2	N	-0-		-0-
09	31633 X	31633	-0-	-0-	-0-	14	1	31619	2	N	-0-		-0-
10	29106 X	29106	-0-	-0-	-0-	16	1	29090	2	N	-0-		-0-
11	21780 X	21261	-0-	-519	-0-	13	1	21248	2	N	-0-		-0-
-----													
BRENT MILLER UNIT A2      WELL #: 2H    RRCID -> 272027    COMPL. DATE 04/14/2014    TOTAL DEPTH 14885    PERF.14720 - 21322													
06	125550 X	94979	-0-	-30571	-0-	15	1	94964	2	N	-0-		-0-
07	129735 X	89876	-0-	-39859	-0-	16	1	89860	2	N	-0-		-0-
08	126976 X	82078	-0-	-44898	-0-	15	1	82063	2	N	-0-		-0-
09	102180 X	75425	-0-	-26755	-0-	15	1	75410	2	N	-0-		-0-
10	105586 X	70515	-0-	-35071	-0-	15	1	70500	2	N	-0-		-0-
11	94980 X	63973	-0-	-31007	-0-	13	1	63960	2	N	-0-		-0-
-----													
JACOB SU      WELL #: 1H    RRCID -> 273119    COMPL. DATE 06/07/2014    TOTAL DEPTH 12748    PERF.13220 - 19851													
06	114180 X	98366	-0-	-15814	-0-	403	1	97963	2	N	-0-		-0-
07	117986 X	95508	-0-	-22478	-0-	403	1	95105	2	N	-0-		-0-
08	117986 X	94125	-0-	-23861	-0-	419	1	93706	2	N	-0-		-0-
09	98370 X	85701	-0-	-12669	-0-	405	1	85296	2	N	-0-		-0-
10	101649 X	85118	-0-	-16531	-0-	120	1	84998	2	N	-0-		-0-
11	98370 X	78388	-0-	-19982	-0-	92	1	78296	2	N	-0-		-0-
-----													
DEEN SU      WELL #: 1H    RRCID -> 273298    COMPL. DATE 05/10/2014    TOTAL DEPTH 12847    PERF.13242 - 19690													
06	135240 X	130493	-0-	-4747	-0-	15	1	130478	2	N	-0-		-0-
07	174871 X	174871	-0-	-0-	-0-	15	1	174856	2	N	-0-		-0-
08	163025 X	163025	-0-	-0-	-0-	16	1	163009	2	N	-0-		-0-
09	153450 X	141273	-0-	-12177	-0-	15	1	141258	2	N	-0-		-0-
10	158565 X	130694	-0-	-27871	-0-	16	1	130678	2	N	-0-		-0-
11	153450 X	114843	-0-	-38607	-0-	15	1	114828	2	N	-0-		-0-
-----													
BRENT MILLER UNIT A2      WELL #: 1H    RRCID -> 273935    COMPL. DATE 04/11/2014    TOTAL DEPTH 14857    PERF.14702 - 21028													
06	139380 X	106564	-0-	-32816	-0-	15	1	106549	2	N	-0-		-0-
07	136090 X	100555	-0-	-35535	-0-	16	1	100539	2	N	-0-		-0-
08	136090 X	89817	-0-	-46273	-0-	15	1	89802	2	N	-0-		-0-
09	125970 X	82553	-0-	-43417	-0-	15	1	82538	2	N	-0-		-0-
10	128216 X	78333	-0-	-49883	-0-	16	1	78317	2	N	-0-		-0-
11	106560 X	68670	-0-	-37890	-0-	13	1	68657	2	N	-0-		-0-
-----													
CRENSHAW SU      WELL #: 1H    RRCID -> 274161    COMPL. DATE 10/30/2014    TOTAL DEPTH 12848    PERF.13032 - 19645													
06	126064 X	126064	-0-	-0-	-0-	405	1	125659	2	N	-0-		-0-
07	124047 X	124047	-0-	-0-	-0-	419	1	123628	2	N	-0-		-0-
08	128154 X	117203	-0-	-10951	-0-	419	1	116784	2	N	-0-		-0-
09	126060 X	105667	-0-	-20393	-0-	405	1	105262	2	N	-0-		-0-
10	130262 X	101196	-0-	-29066	-0-	293	1	100903	2	N	-0-		-0-
11	126060 X	90411	-0-	-35649	-0-	79	1	90332	2	N	-0-		-0-
-----													
THOMAS SU      WELL #: 5H    RRCID -> 274908    COMPL. DATE 10/10/2014    TOTAL DEPTH 13044    PERF.13536 - 19472													
06	92190 X	67994	-0-	-24196	-0-	15	1	67979	2	N	-0-		-0-
07	88071 X	66236	-0-	-21835	-0-	15	1	66221	2	N	-0-		-0-
08	85715 X	61695	-0-	-24020	-0-	15	1	61680	2	N	-0-		-0-
09	77340 X	55587	-0-	-21753	-0-	14	1	55573	2	N	-0-		-0-
10	74555 X	51492	-0-	-23063	-0-	14	1	51478	2	N	-0-		-0-
11	67980 X	49926	-0-	-18054	-0-	15	1	49911	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP THOMAS SU		//CONT.// 16032 300 //CONT.// 256915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
THOMAS SU		WELL #:		4HB	RRCID ->	275217	COMPL. DATE	10/10/2014	TOTAL DEPTH	12607	PERF.	12818	-	19500
06	94620	X	68505	-0-	-26115	-0-	15	1	68490	2	N	-0-		-0-
07	93341	X	66421	-0-	-26920	-0-	16	1	66405	2	N	-0-		-0-
08	86800	X	61893	-0-	-24907	-0-	16	1	61877	2	N	-0-		-0-
09	77640	X	56490	-0-	-21150	-0-	15	1	56475	2	N	-0-		-0-
10	74896	X	55012	-0-	-19884	-0-	16	1	54996	2	N	-0-		-0-
11	68520	X	48606	-0-	-19914	-0-	15	1	48591	2	N	-0-		-0-
-----														
THOMAS SU		WELL #:		2HB	RRCID ->	275471	COMPL. DATE	09/30/2014	TOTAL DEPTH	12610	PERF.	12667	-	19604
06	97860	X	68727	-0-	-29133	-0-	15	1	68712	2	N	-0-		-0-
07	94395	X	66435	-0-	-27960	-0-	16	1	66419	2	N	-0-		-0-
08	87203	X	62116	-0-	-25087	-0-	16	1	62100	2	N	-0-		-0-
09	78720	X	56577	-0-	-22143	-0-	15	1	56562	2	N	-0-		-0-
10	75671	X	55158	-0-	-20513	-0-	16	1	55142	2	N	-0-		-0-
11	68730	X	50525	-0-	-18205	-0-	15	1	50510	2	N	-0-		-0-
-----														
THOMAS SU		WELL #:		3H	RRCID ->	275509	COMPL. DATE	09/30/2014	TOTAL DEPTH	13033	PERF.	13350	-	19840
06	87780	X	59519	-0-	-28261	-0-	15	1	59504	2	N	-0-		-0-
07	90706	X	57090	-0-	-33616	-0-	16	1	57074	2	N	-0-		-0-
08	80104	X	52871	-0-	-27233	-0-	16	1	52855	2	N	-0-		-0-
09	68760	X	47673	-0-	-21087	-0-	15	1	47658	2	N	-0-		-0-
10	64666	X	47493	-0-	-17173	-0-	16	1	47477	2	N	-0-		-0-
11	59520	X	42537	-0-	-16983	-0-	15	1	42522	2	N	-0-		-0-
-----														
BRUCE SU		WELL #:		1H	RRCID ->	278099	COMPL. DATE	03/19/2016	TOTAL DEPTH	12855	PERF.	12839	-	20138
06	296610	X	194569	-0-	-102041	-0-	316	1	194253	2	N	-0-		-0-
07	244435	X	183005	-0-	-61430	-0-	253	1	182752	2	N	-0-		-0-
08	286248	X	286248	-0-	-0-	-0-	419	1	285829	2	N	-0-		-0-
09	270409	X	270409	-0-	-0-	-0-	405	1	270004	2	N	-0-		-0-
10	267653	X	267653	-0-	-0-	-0-	418	1	267235	2	N	-0-		-0-
11	277020	X	243123	-0-	-33897	-0-	235	1	242888	2	N	-0-		-0-
-----														
REBELS SU		WELL #:		2HB	RRCID ->	278226	COMPL. DATE	04/27/2015	TOTAL DEPTH	12277	PERF.	12576	-	19748
06	165150	X	124621	-0-	-40529	-0-	15	1	124606	2	N	-0-		-0-
07	163370	X	120883	-0-	-42487	-0-	15	1	120868	2	N	-0-		-0-
08	154783	X	119300	-0-	-35483	-0-	15	1	119285	2	N	-0-		-0-
09	141660	X	106729	-0-	-34931	-0-	15	1	106714	2	N	-0-		-0-
10	137082	X	102677	-0-	-34405	-0-	16	1	102661	2	N	-0-		-0-
11	124620	X	92327	-0-	-32293	-0-	15	1	92312	2	N	-0-		-0-
-----														
RED RIVER 164-PHILLIPS ALLOC		WELL #:		1H	RRCID ->	279409	COMPL. DATE	06/19/2015	TOTAL DEPTH	13192	PERF.	13382	-	20442
06	193710	X	182454	-0-	-11256	-0-	15	1	182439	2	N	-0-		-0-
07	200900	X	200900	-0-	-0-	-0-	15	1	200885	2	N	-0-		-0-
08	210914	X	210914	-0-	-0-	-0-	66	1	210848	2	N	-0-		-0-
09	198893	X	198893	-0-	-0-	-0-	368	1	198525	2	N	-0-		-0-
10	200911	X	194737	-0-	-6174	-0-	290	1	194447	2	N	-0-		-0-
11	204120	X	175244	-0-	-28876	-0-	91	1	175153	2	N	-0-		-0-
-----														
GREER - IRONOSA ALLOC		WELL #:		1HB	RRCID ->	279411	COMPL. DATE	07/01/2015	TOTAL DEPTH	12821	PERF.	13344	-	19824
06	237540	X	175954	-0-	-61586	-0-	15	1	175939	2	N	-0-		-0-
07	234484	X	169449	-0-	-65035	-0-	16	1	169433	2	N	-0-		-0-
08	220534	X	155745	-0-	-64789	-0-	16	1	155729	2	N	-0-		-0-
09	200400	X	139306	-0-	-61094	-0-	15	1	139291	2	N	-0-		-0-
10	197873	X	134096	-0-	-63777	-0-	16	1	134080	2	N	-0-		-0-
11	175950	X	121062	-0-	-54888	-0-	15	1	121047	2	N	-0-		-0-



CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915												
RED RIVER 620B-620A ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279427 COMPL. DATE 07/24/2015 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12802 - 20117												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	236460 X	172317	-0-	-64143	-0-	15	1	172302	2	N	-0-	-0-
07	238328 X	165750	-0-	-72578	-0-	16	1	165734	2	N	-0-	-0-
08	226424 X	152474	-0-	-73950	-0-	16	1	152458	2	N	-0-	-0-
09	198990 X	135901	-0-	-63089	-0-	132	1	135769	2	N	-0-	-0-
10	188728 X	130213	-0-	-58515	-0-	55	1	130158	2	N	-0-	-0-
11	172320 X	116412	-0-	-55908	-0-	93	1	116319	2	N	-0-	-0-
DAVIS - HOLLOWAY ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279428 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13715 - 20990												
06	141684 X	141684	-0-	-0-	-0-	15	1	141669	2	N	-0-	-0-
07	133991 X	133991	-0-	-0-	-0-	16	1	133975	2	N	-0-	-0-
08	137581 X	137581	-0-	-0-	-0-	15	1	137566	2	N	-0-	-0-
09	178438 X	178438	-0-	-0-	-0-	15	1	178423	2	N	-0-	-0-
10	178550 X	178550	-0-	-0-	-0-	15	1	178535	2	N	-0-	-0-
*11	170630 X	170630	-0-	-0-	-0-	15	1	170615	2	N	-0-	-0-
RED RIVER 257A-DILLARD ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279429 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 12644 PERF.12885 - 19993												
06	207540 X	151401	-0-	-56139	-0-	15	1	151386	2	N	-0-	-0-
07	200756 X	145919	-0-	-54837	-0-	16	1	145903	2	N	-0-	-0-
08	188015 X	135640	-0-	-52375	-0-	15	1	135625	2	N	-0-	-0-
09	170520 X	122816	-0-	-47704	-0-	15	1	122801	2	N	-0-	-0-
10	165292 X	119229	-0-	-46063	-0-	16	1	119213	2	N	-0-	-0-
11	151410 X	107665	-0-	-43745	-0-	15	1	107650	2	N	-0-	-0-
WOOD-OWENS ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279430 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 12967 PERF.13313 - 20368												
06	261330 X	226778	-0-	-34552	-0-	15	1	226763	2	N	-0-	-0-
07	268863 X	223016	-0-	-45847	-0-	16	1	223000	2	N	-0-	-0-
08	268863 X	212247	-0-	-56616	-0-	16	1	212231	2	N	-0-	-0-
09	235650 X	193719	-0-	-41931	-0-	15	1	193704	2	N	-0-	-0-
10	243505 X	188034	-0-	-55471	-0-	16	1	188018	2	N	-0-	-0-
11	226770 X	169658	-0-	-57112	-0-	15	1	169643	2	N	-0-	-0-
WILLIAMSON SU WELL #: 1H RRCID -> 279432 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 15087 PERF.15297 - 21117												
06	315478 X	315478	-0-	-0-	-0-	405	1	315073	2	N	-0-	-0-
07	322077 X	322077	-0-	-0-	-0-	418	1	321659	2	N	-0-	-0-
08	339326 X	339326	-0-	-0-	-0-	419	1	338907	2	N	-0-	-0-
09	319600 X	319600	-0-	-0-	-0-	405	1	319195	2	N	-0-	-0-
10	325996 X	315015	-0-	-10981	-0-	419	1	314596	2	N	-0-	-0-
11	328380 X	296644	-0-	-31736	-0-	405	1	296239	2	N	-0-	-0-
ADJ MINERALS-IRONOSA ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279433 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13055 - 20417												
06	260850 X	198178	-0-	-62672	-0-	15	1	198163	2	N	-0-	-0-
07	260183 X	193584	-0-	-66599	-0-	16	1	193568	2	N	-0-	-0-
08	241490 X	179157	-0-	-62333	-0-	16	1	179141	2	N	-0-	-0-
09	217740 X	158247	-0-	-59493	-0-	15	1	158232	2	N	-0-	-0-
10	219325 X	152074	-0-	-67251	-0-	16	1	152058	2	N	-0-	-0-
11	198180 X	138910	-0-	-59270	-0-	15	1	138895	2	N	-0-	-0-
WATSON-HOLLOWAY ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279434 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 13260 PERF.13461 - 20653												
06	223620 X	195661	-0-	-27959	-0-	210	1	195451	2	N	-0-	-0-
07	229896 X	205313	-0-	-24583	-0-	419	1	204894	2	N	-0-	-0-
08	233345 X	233345	-0-	-0-	-0-	346	1	232999	2	N	-0-	-0-
09	221168 X	221168	-0-	-0-	-0-	400	1	220768	2	N	-0-	-0-
10	218596 X	218596	-0-	-0-	-0-	416	1	218180	2	N	-0-	-0-
11	225810 X	197291	-0-	-28519	-0-	325	1	196966	2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.// 256915										
CHARLES SU		WELL #:		5H	RRCID ->	279435	COMPL. DATE	11/02/2015	TOTAL DEPTH	12801	PERF.13128	- 19076
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06		215370 X	171861	-0-	-43509	-0-	404	1	171457	2	N	-0-
07		222549 X	161643	-0-	-60906	-0-	417	1	161226	2	N	-0-
08		219914 X	154365	-0-	-65549	-0-	419	1	153946	2	N	-0-
09		196560 X	134216	-0-	-62344	-0-	405	1	133811	2	N	-0-
10		190309 X	122264	-0-	-68045	-0-	297	1	121967	2	N	-0-
11		171870 X	110680	-0-	-61190	-0-	93	1	110587	2	N	-0-
-----												
DONATILL SU		WELL #:		1H	RRCID ->	279916	COMPL. DATE	11/09/2015	TOTAL DEPTH	12732	PERF.12962	- 19714
06		262500 X	181881	-0-	-80619	-0-	343	1	181538	2	N	-0-
07		238204 X	179427	-0-	-58777	-0-	231	1	179196	2	N	-0-
08		227850 X	165877	-0-	-61973	-0-	270	1	165607	2	N	-0-
09		206550 X	148932	-0-	-57618	-0-	238	1	148694	2	N	-0-
10		199888 X	137595	-0-	-62293	-0-	293	1	137302	2	N	-0-
11		181890 X	121071	-0-	-60819	-0-	92	1	120979	2	N	-0-
-----												
JACOB SU		WELL #:		2HB	RRCID ->	279917	COMPL. DATE	03/16/2016	TOTAL DEPTH	12480	PERF.12501	- 19695
06		232500 X	218520	-0-	-13980	-0-	405	1	218115	2	N	-0-
07		235972 X	211743	-0-	-24229	-0-	416	1	211327	2	N	-0-
08		235972 X	196949	-0-	-39023	-0-	419	1	196530	2	N	-0-
09		228360 X	179138	-0-	-49222	-0-	405	1	178733	2	N	-0-
10		234918 X	171966	-0-	-62952	-0-	419	1	171547	2	N	-0-
11		218520 X	155765	-0-	-62755	-0-	335	1	155430	2	N	-0-
-----												
JACOB-SMITH ALLOC		WELL #:		1H	RRCID ->	279918	COMPL. DATE	03/10/2016	TOTAL DEPTH	12907	PERF.12971	- 20628
06		197412 X	197412	-0-	-0-	-0-	405	1	197007	2	N	-0-
07		212242 X	212242	-0-	-0-	-0-	419	1	211823	2	N	-0-
08		205592 X	205592	-0-	-0-	-0-	419	1	205173	2	N	-0-
09		184215 X	184215	-0-	-0-	-0-	405	1	183810	2	N	-0-
10		182282 X	182282	-0-	-0-	-0-	419	1	181863	2	N	-0-
*11		169147 X	169147	-0-	-0-	-0-	335	1	168812	2	N	-0-
-----												
JACOB SU		WELL #:		3H	RRCID ->	279919	COMPL. DATE	03/04/2016	TOTAL DEPTH	12851	PERF.12992	- 18636
06		280140 X	185800	-0-	-94340	-0-	15	1	185785	2	N	-0-
07		211327 X	180077	-0-	-31250	-0-	15	1	180062	2	N	-0-
08		211327 X	178898	-0-	-32429	-0-	15	1	178883	2	N	-0-
09		204510 X	178854	-0-	-25656	-0-	15	1	178839	2	N	-0-
10		201686 X	174320	-0-	-27366	-0-	15	1	174305	2	N	-0-
11		185790 X	160786	-0-	-25004	-0-	15	1	160771	2	N	-0-
-----												
CRENSHAW-SMITH ALLOC		WELL #:		1HB	RRCID ->	279920	COMPL. DATE	03/10/2016	TOTAL DEPTH	12516	PERF.12557	- 20268
06		264120 X	226258	-0-	-37862	-0-	15	1	226243	2	N	-0-
07		238948 X	222633	-0-	-16315	-0-	16	1	222617	2	N	-0-
08		241087 X	208801	-0-	-32286	-0-	15	1	208786	2	N	-0-
09		233310 X	175028	-0-	-58282	-0-	52	1	174976	2	N	-0-
10		241087 X	198745	-0-	-42342	-0-	54	1	198691	2	N	-0-
11		226260 X	183435	-0-	-42825	-0-	93	1	183342	2	N	-0-
-----												
CRENSHAW-SMITH ALLOC		WELL #:		2H	RRCID ->	279921	COMPL. DATE	03/13/2016	TOTAL DEPTH	12931	PERF.13280	- 20693
06		297390 X	223283	-0-	-74107	-0-	162	1	223121	2	N	-0-
07		242048 X	221430	-0-	-20618	-0-	332	1	221098	2	N	-0-
08		242048 X	226300	-0-	-15748	-0-	395	1	225905	2	N	-0-
09		234240 X	223770	-0-	-10470	-0-	392	1	223378	2	N	-0-
10		235786 X	221427	-0-	-14359	-0-	415	1	221012	2	N	-0-
11		223290 X	204002	-0-	-19288	-0-	362	1	203640	2	N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.//		256915											
CRENSHAW-SMITH ALLOC		WELL #:		3HB	RRCID ->	279922	COMPL. DATE	12/24/2015	TOTAL DEPTH	12479	PERF.	N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JACOB-HOPKINS ALLOC		WELL #:		1HB	RRCID ->	279923	COMPL. DATE	03/04/2016	TOTAL DEPTH	12469	PERF.	12696 - 20145	
06	234270	X	210944	-0-	-23326	-0-	405	1	210539	2	N	-0-	-0-
07	232810	X	207200	-0-	-25610	-0-	419	1	206781	2	N	-0-	-0-
08	232810	X	209600	-0-	-23210	-0-	418	1	209182	2	N	-0-	-0-
09	225300	X	194278	-0-	-31022	-0-	405	1	193873	2	N	-0-	-0-
10	227819	X	185255	-0-	-42564	-0-	401	1	184854	2	N	-0-	-0-
11	210930	X	167376	-0-	-43554	-0-	334	1	167042	2	N	-0-	-0-

WALKER SU I		WELL #:		1H	RRCID ->	279924	COMPL. DATE	03/22/2016	TOTAL DEPTH	14674	PERF.	14949 - 20032	
06	394500	X	291753	-0-	-102747	-0-	270	1	291483	2	N	-0-	-0-
07	302529	X	287907	-0-	-14622	-0-	419	1	287488	2	N	-0-	-0-
08	321191	X	277042	-0-	-44149	-0-	419	1	276623	2	N	-0-	-0-
09	310830	X	262094	-0-	-48736	-0-	405	1	261689	2	N	-0-	-0-
10	321191	X	259394	-0-	-61797	-0-	302	1	259092	2	N	-0-	-0-
11	291750	X	248452	-0-	-43298	-0-	93	1	248359	2	N	-0-	-0-

FORTUNE RESOURCES LLC		278755		WELL #:		3	RRCID ->	253792	COMPL. DATE	01/01/2014	TOTAL DEPTH	12298	PERF.	11822 - 12092
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-	30	
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	587	2	132	9	N	120	150	
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-	150	
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-	150	
*10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-	150	
*11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-	150	

WATKINS		WELL #:		1	RRCID ->	254632	COMPL. DATE	05/30/2009	TOTAL DEPTH	11271	PERF.	13260 - 14820	
06	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-	27
07	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-	27
08	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-	27
09	2400	X	1804	-0-	-596	-0-	1804	2			N	-0-	27
*10	2480	X	1953	-0-	-527	-0-	1953	2			N	-0-	27
11	2400	X	2000	-0-	-400	-0-	2000	2			N	-0-	27

ELLINGTON-ELLORA		WELL #:		1H	RRCID ->	254963	COMPL. DATE	12/28/2009	TOTAL DEPTH	11937	PERF.	16450 - 17164	
06	11048	X	11048	-0-	-0-	-0-	11048	2			N	-0-	36
07	8990	X	8224	-0-	-766	-0-	8224	2			N	-0-	36
08	11997	X	7845	-0-	-4152	-0-	7845	2			N	-0-	36
09	11550	X	7511	-0-	-4039	-0-	7511	2			N	-0-	36
*10	11997	X	8167	-0-	-3830	-0-	8167	2			N	-0-	36
11	11040	X	8200	-0-	-2840	-0-	8200	2			N	-0-	36

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
FORTUNE RESOURCES LLC		//CONT.//		278755								
WALKER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	256672	COMPL. DATE	04/03/2010	TOTAL DEPTH	11071	PERF.13939 - 15660	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		3240 X	3230	-0-	-10	-0-	3230	2	N	-0-		75
07		3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2	N	-0-		75
08		3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2	N	-0-		75
09		3390 X	2766	-0-	-624	-0-	2766	2	N	-0-		75
*10		3348 X	2759	-0-	-589	-0-	2759	2	N	-0-		75
11		3390 X	2800	-0-	-590	-0-	2800	2	N	-0-		75
-----												
CARTER RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	257465	COMPL. DATE	01/01/2014	TOTAL DEPTH	11865	PERF. 0 - 15030	
06		5370 X	5252	-0-	-118	-0-	5252	2	N	-0-		56
07		5983 X	5281	-0-	-702	-0-	5281	2	N	-0-		56
08		5766 X	4262	-0-	-1504	-0-	4262	2	N	-0-		56
09		5490 X	3498	-0-	-1992	-0-	3498	2	N	-0-		56
*10		5456 X	4572	-0-	-884	-0-	4572	2	N	-0-		56
11		5250 X	4600	-0-	-650	-0-	4600	2	N	-0-		56
-----												
PDU "PINE"		WELL #:		A 1	RRCID ->	259568	COMPL. DATE	07/31/2010	TOTAL DEPTH	11822	PERF.12196 - 17139	
06		6390 X	5444	-0-	-946	-0-	5444	2	N	-0-		-0-
07		6603 X	5417	-0-	-1186	-0-	5417	2	N	-0-		-0-
08		6169 X	4466	-0-	-1703	-0-	4466	2	N	-0-		-0-
09		5910 X	4733	-0-	-1177	-0-	4733	2	N	-0-		-0-
*10		5890 X	4766	-0-	-1124	-0-	4766	2	N	-0-		-0-
11		5430 X	4800	-0-	-630	-0-	4800	2	N	-0-		-0-
-----												
HINTON		WELL #:		1H	RRCID ->	261467	COMPL. DATE	07/04/2010	TOTAL DEPTH	12375	PERF.12180 - 16840	
06		5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	5250	2	N	-0-		41
07		5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	5254	2	N	-0-		41
08		4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	2	N	-0-		41
09		3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2	N	-0-		41
*10		4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	2	N	-0-		41
*11		4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	4600	2	N	-0-		41
-----												
EUBANKS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261566	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	11648	PERF.11781 - 16537	
06		14430 X	10195	-0-	-4235	-0-	10195	2	N	-0-		47
07		12400 X	10679	-0-	-1721	-0-	10679	2	N	-0-		47
08		11718 X	10291	-0-	-1427	-0-	10291	2	N	-0-		47
09		11010 X	10024	-0-	-986	-0-	10024	2	N	-0-		47
*10		11005 X	9918	-0-	-1087	-0-	9918	2	N	-0-		47
11		10650 X	9900	-0-	-750	-0-	9900	2	N	-0-		47
-----												
MARSHALL ANDERSON		WELL #:		1H	RRCID ->	261574	COMPL. DATE	05/06/2011	TOTAL DEPTH	11481	PERF.11738 - 17604	
06		8610 X	5710	-0-	-2900	-0-	5710	2	N	-0-		70
07		9827 X	9052	-0-	-775	-0-	9052	2	N	-0-		70
08		9335 X	9335	-0-	-0-	-0-	9335	2	N	-0-		70
09		9690 X	8505	-0-	-1185	-0-	8505	2	N	-0-		70
*10		9641 X	7723	-0-	-1918	-0-	7723	2	N	-0-		70
11		8820 X	7800	-0-	-1020	-0-	7800	2	N	-0-		70

-----														
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
GOODRICH PETROLEUM COMPANY					314909									
S.W. HENDERSON HAY GU			WELL #:		1H	RRCID ->	261800	COMPL. DATE	10/20/2010	TOTAL DEPTH	14953 PERF.14982 - 19046			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
-----														
R. DEAN HAY GU			WELL #:		1H	RRCID ->	262042	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	11017 PERF.11017 - 16131			
06		8550 X	6838	-0-	-1712	-0-	983	1	5855	2	N	-0-		6
07		9170 X	9170	-0-	-0-	-0-	1057	1	8113	2	N	-0-		6
08		9848 X	9848	-0-	-0-	-0-	546	1	9302	2	N	-0-		6
09		8494 X	8494	-0-	-0-	-0-	472	1	8022	2	N	-0-		6
10		12586 X	12586	-0-	-0-	-0-	582	1	12004	2	N	-0-		6
*11		12799 X	12799	-0-	-0-	-0-	561	1	12238	2	N	-0-		6
-----														
R. DEAN HAY GU			WELL #:		2H	RRCID ->	262645	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	10617 PERF.10622 - 16346			
06		6540 X	6027	-0-	-513	-0-	867	1	5160	2	N	-0-		-0-
07		6989 X	6989	-0-	-0-	-0-	806	1	6183	2	N	-0-		-0-
08		7774 X	7774	-0-	-0-	-0-	431	1	7343	2	N	-0-		-0-
09		7888 X	7888	-0-	-0-	-0-	438	1	7450	2	N	-0-		-0-
10		8525 X	8525	-0-	-0-	-0-	394	1	8131	2	N	-0-		-0-
*11		8684 X	8684	-0-	-0-	-0-	381	1	8303	2	N	-0-		-0-
-----														
HAY, H. NELSON			WELL #:		1H	RRCID ->	263908	COMPL. DATE	02/28/2011	TOTAL DEPTH	15184 PERF.14983 - 19844			
06		11910 X	11458	-0-	-452	-0-	626	1	10832	2	N	-0-		-0-
07		12307 X	11652	-0-	-655	-0-	626	1	11026	2	N	-0-		-0-
08		11811 X	6001	-0-	-5810	-0-	626	1	5375	2	N	-0-		-0-
09		11460 X	8730	-0-	-2730	-0-	580	1	8150	2	N	-0-		-0-
10		11842 X	3489	-0-	-8353	-0-	319	1	3170	2	N	-0-		-0-
11		11460 X	18	-0-	-11442	-0-	2	1	16	2	N	-0-		-0-
-----														
ACLCO HAY GU			WELL #:		1H	RRCID ->	267038	COMPL. DATE	04/27/2013	TOTAL DEPTH	15797 PERF.15737 - 20698			
06		10140 X	8206	-0-	-1934	-0-	8206	2			N	-0-		-0-
07		9238 X	7554	-0-	-1684	-0-	7554	2			N	-0-		-0-
08		9083 X	6973	-0-	-2110	-0-	6973	2			N	-0-		-0-
09		8550 X	6638	-0-	-1912	-0-	551	1	6087	2	N	-0-		-0-
10		8494 X	8210	-0-	-284	-0-	589	1	7621	2	N	-0-		-0-
11		8220 X	8146	-0-	-74	-0-	559	1	7587	2	N	-0-		-0-
-----														
ACLCO HAY G.U. 2			WELL #:		1H	RRCID ->	279368	COMPL. DATE	02/03/2015	TOTAL DEPTH	15344 PERF.15803 - 19474			
06		180540 X	157022	-0-	-23518	-0-	157022	2			N	-0-		-0-
07		186558 X	147016	-0-	-39542	-0-	147016	2			N	-0-		-0-
08		186558 X	133400	-0-	-53158	-0-	133400	2			N	-0-		-0-
09		174090 X	113676	-0-	-60414	-0-	113675	2	1	9	N	1	1 8	-0-
10		171957 X	102820	-0-	-69137	-0-	102820	2			N	-0-		-0-
11		157020 X	70405	-0-	-86615	-0-	70405	2			N	-0-		-0-

-----												
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847												
WILLIAMSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 248239 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10228 - 11584												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
INDIGO MINERALS LLC 423834												
GROSS WELL #: 4 RRCID -> 242880 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF.10952 - 11259												
-----												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
S. GARY WELL #: 1 RRCID -> 245087 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10444 - 10324												
-----												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BRIGGS, H.W. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247723 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11510 PERF.11027 - 11288												
-----												
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781												
CHAPMAN-KELLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246403 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11748 PERF.11440 - 11680												
-----												
06	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	2	Y	-0-		3
07	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	2	Y	-0-		3
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2	Y	-0-		3
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	Y	-0-		3
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	Y	-0-		3
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		3
-----												
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445												
U.S.A. DOUBLE H WELL #: 1 RRCID -> 257694 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 12226 PERF.12428 - 12917												
-----												
06	3930	X	3581	-0-	-349	-0-	3581	3	N	-0-		7
07	4061	X	3852	-0-	-209	-0-	3852	3	N	-0-		7
08	4061	X	3373	-0-	-688	-0-	3373	3	N	-0-		7
09	3720	X	3577	-0-	-143	-0-	3577	3	N	-0-		7
10	3844	X	3423	-0-	-421	-0-	3422	3	1 9	N	1	8
11	3720	X	3552	-0-	-168	-0-	3552	3	N	-0-		8

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445									
MARTINSVILLE		WELL #:		1H	RRCID ->	260250	COMPL. DATE	09/24/2010	TOTAL DEPTH	12515	PERF.12780	- 17020	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		24720 X	20424	-0-	-4296	-0-	20424 3		N	-0-			4
07		24583 X	20538	-0-	-4045	-0-	791 1	19747 3	N	-0-			4
08		23188 X	20045	-0-	-3143	-0-	791 1	19254 3	N	-0-			4
09		21660 X	18977	-0-	-2683	-0-	791 1	18186 3	N	-0-			4
10		22382 X	19017	-0-	-3365	-0-	791 1	18225 3	N	1			5
11		20430 X	18138	-0-	-2292	-0-	791 1	17347 3	N	-0-			5
-----													
DOYLE BOLES FEDERAL		WELL #:		K 1 H	RRCID ->	263411	COMPL. DATE	06/16/2010	TOTAL DEPTH	11635	PERF.12222	- 16059	
06		15240 X	8579	-0-	-6661	-0-	8579 3		N	-0-			-0-
07		12303 X	12303	-0-	-0-	-0-	12303 3		N	-0-			-0-
08		12524 X	12524	-0-	-0-	-0-	12524 3		N	-0-			-0-
09		11158 X	11158	-0-	-0-	-0-	11158 3		N	-0-			-0-
10		12307 X	10319	-0-	-1988	-0-	10319 3		N	-0-			-0-
11		12120 X	9225	-0-	-2895	-0-	9225 3		N	-0-			-0-
-----													
LINN OPERATING, INC.		WELL #:		501545	RRCID ->	240167	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	11910	PERF.11101	- 11373	
MEEK-HAYNES UNIT				8									
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HARRIS, DOYLE GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	242043	COMPL. DATE	05/18/2008	TOTAL DEPTH	11905	PERF.11056	- 11359	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MEEK-HAYNES UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	246406	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	11955	PERF.11082	- 11386	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BYRNE, HAZEL GAS UNIT 3		WELL #:		2H	RRCID ->	256410	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	10380	PERF.11746	- 15746	
06		9690 X	9376	-0-	-314	-0-	482 1	8894 2	N	-0-			-0-
07		10013 X	4844	-0-	-5169	-0-	250 1	4594 2	N	-0-			-0-
08		9796 X	1711	-0-	-8085	-0-	95 1	1616 2	N	-0-			-0-
09		9390 X	8155	-0-	-1235	-0-	450 1	7705 2	N	-0-			-0-
10		11365 X	11365	-0-	-0-	-0-	648 1	10717 2	N	-0-			-0-
11		9390 X	9188	-0-	-202	-0-	507 1	8681 2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545										
JENK-HAZB GAS UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	258060	COMPL. DATE	06/12/2014	TOTAL DEPTH	11330	PERF.11604 -	15897
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	10800 X	-0-	-0-	-10800	-0-			N			-0-	-0-
07	10881 X	10003	-0-	-878	-0-	517 1	9486 2	N			-0-	-0-
08	10504 X	10504	-0-	-0-	-0-	585 1	9919 2	N			-0-	-0-
09	9840 X	9546	-0-	-294	-0-	527 1	9019 2	N			-0-	-0-
10	10168 X	9660	-0-	-508	-0-	551 1	9109 2	N			-0-	-0-
11	10170 X	9381	-0-	-789	-0-	518 1	8863 2	N			-0-	-0-
-----												
HAZEL BYRNE GAS UNIT 3		WELL #:		1H	RRCID ->	258107	COMPL. DATE	04/24/2010	TOTAL DEPTH	11182	PERF.11838 -	16160
06	9786 X	9786	-0-	-0-	-0-	503 1	9283 2	N			-0-	-0-
07	9424 X	9342	-0-	-82	-0-	483 1	8859 2	N			-0-	-0-
08	10593 X	10593	-0-	-0-	-0-	590 1	10003 2	N			-0-	-0-
09	9780 X	8244	-0-	-1536	-0-	455 1	7789 2	N			-0-	-0-
10	10106 X	6757	-0-	-3349	-0-	385 1	6372 2	N			-0-	-0-
11	10260 X	8462	-0-	-1798	-0-	467 1	7995 2	N			-0-	-0-
-----												
JENKINS EAST GU 1		WELL #:		1H	RRCID ->	260015	COMPL. DATE	05/22/2014	TOTAL DEPTH	10335	PERF.11288 -	15568
06	8901 X	8901	-0-	-0-	-0-	457 1	8444 2	N			-0-	-0-
07	8106 X	8106	-0-	-0-	-0-	419 1	7687 2	N			-0-	-0-
08	8618 X	5722	-0-	-2896	-0-	318 1	5404 2	N			-0-	-0-
09	8910 X	8171	-0-	-739	-0-	451 1	7720 2	N			-0-	-0-
10	9207 X	7628	-0-	-1579	-0-	435 1	7193 2	N			-0-	-0-
11	8910 X	7054	-0-	-1856	-0-	390 1	6664 2	N			-0-	-0-
-----												
JENK-HAZB GAS UNIT 1		WELL #:		2H	RRCID ->	260687	COMPL. DATE	06/18/2014	TOTAL DEPTH	11135	PERF.11780 -	16158
06	11055 X	11055	-0-	-0-	-0-	568 1	10487 2	N			-0-	-0-
07	10571 X	10211	-0-	-360	-0-	528 1	9683 2	N			-0-	-0-
08	10075 X	5694	-0-	-4381	-0-	317 1	5377 2	N			-0-	-0-
09	11070 X	448	-0-	-10622	-0-	25 1	423 2	N			-0-	-0-
10	11439 X	-0-	-0-	-11439	-0-			N			-0-	-0-
11	11070 X	-0-	-0-	-11070	-0-			N			-0-	-0-
-----												
JENKINS EAST GU 1		WELL #:		2H	RRCID ->	260787	COMPL. DATE	05/28/2014	TOTAL DEPTH	10260	PERF.11512 -	16052
06	8324 X	8324	-0-	-0-	-0-	428 1	7896 2	N			-0-	-0-
07	8091 X	6565	-0-	-1526	-0-	339 1	6226 2	N			-0-	-0-
08	7905 X	4817	-0-	-3088	-0-	268 1	4549 2	N			-0-	-0-
09	8310 X	6144	-0-	-2166	-0-	339 1	5805 2	N			-0-	-0-
10	8587 X	6984	-0-	-1603	-0-	398 1	6586 2	N			-0-	-0-
11	8310 X	5902	-0-	-2408	-0-	326 1	5576 2	N			-0-	-0-
-----												
JENKINS EAST GU 1		WELL #:		3H	RRCID ->	262072	COMPL. DATE	06/03/2014	TOTAL DEPTH	11178	PERF.11776 -	15997
06	12000 X	11789	-0-	-211	-0-	606 1	11183 2	N			-0-	-0-
07	12400 X	10745	-0-	-1655	-0-	556 1	10189 2	N			-0-	-0-
08	12400 X	11682	-0-	-718	-0-	650 1	11032 2	N			-0-	-0-
09	11790 X	9441	-0-	-2349	-0-	521 1	8920 2	N			-0-	-0-
10	12183 X	7525	-0-	-4658	-0-	429 1	7096 2	N			-0-	-0-
*11	12722 X	12722	-0-	-0-	-0-	703 1	12019 2	N			-0-	-0-
-----												
DOYH-MEKH GU 1		WELL #:		1H	RRCID ->	263661	COMPL. DATE	05/22/2014	TOTAL DEPTH	11196	PERF.11163 -	16241
06	15780 X	14938	-0-	-842	-0-	767 1	14171 2	N			-0-	-0-
07	15686 X	13664	-0-	-2022	-0-	707 1	12957 2	N			-0-	-0-
08	15035 X	13514	-0-	-1521	-0-	752 1	12762 2	N			-0-	-0-
09	14940 X	12897	-0-	-2043	-0-	712 1	12185 2	N			-0-	-0-
10	15438 X	11018	-0-	-4420	-0-	628 1	10390 2	N			-0-	-0-
11	14940 X	13252	-0-	-1688	-0-	732 1	12520 2	N			-0-	-0-



CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
MARTINEAU PETROLEUM, INC.			531036								
NEAL HEIRS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	265529	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	11073	PERF.10214 - 10716
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*12	14B2 EXT	2174	-0-	2174	132676	2174 3	N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	2861	-0-	2861	135537	2861 3	N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	2434	-0-	2434	137971	2434 3	N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	2088	-0-	2088	140059	2088 3	N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	1606	-0-	1606	141665	1606 3	N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	1315	-0-	1315	142980	1315 3	N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	1200	-0-	1200	144180	1200 3	N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	641	-0-	641	144821	641 3	N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	576	-0-	576	145397	576 3	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	462	-0-	462	145859	462 3	N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	285	-0-	285	146144	285 3	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	146144		N	NO RPT			-0-

MATADOR PRODUCTION COMPANY			532993					CNTY: PANOLA			
RUDD			WELL #:	1H	RRCID ->	256446	COMPL. DATE	03/26/2010	TOTAL DEPTH	10691	PERF.11207 - 15000
06	5760 X	5370	-0-	-390	-0-	5370 2	N	-0-			-0-
07	5735 X	5438	-0-	-297	-0-	5438 2	N	-0-			-0-
08	5549 X	5351	-0-	-198	-0-	5351 2	N	-0-			-0-
09	5370 X	4874	-0-	-496	-0-	4874 2	N	-0-			-0-
10	5549 X	4336	-0-	-1213	-0-	4336 2	N	-0-			-0-
11	5370 X	5223	-0-	-147	-0-	5223 2	N	-0-			-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC			559624					CNTY: PANOLA			
YOUNGBLOOD, ROBERT			WELL #:	8	RRCID ->	244541	COMPL. DATE	01/28/2009	TOTAL DEPTH	11646	PERF.10965 - 11159
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CUNNINGHAM			4					CNTY: PANOLA			
			WELL #:	4	RRCID ->	246143	COMPL. DATE	10/18/2008	TOTAL DEPTH	11610	PERF.11214 - 11435
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TATUM			1					CNTY: PANOLA			
			WELL #:	1	RRCID ->	256320	COMPL. DATE	01/10/2010	TOTAL DEPTH	11873	PERF.10258 - 11650
06	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774 3	N	-0-			53
07	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690 3	N	-0-			53
08	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1833 3	N	2			55
09	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1760 3	N	8 9			62
*10	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1902 3	N	7 9			67
11	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-		N	NO RPT	1 8		67

WIENER ESTATE D DEEP			1					CNTY: PANOLA			
			WELL #:	1	RRCID ->	257450	COMPL. DATE	07/15/2010	TOTAL DEPTH	11160	PERF. 6498 - 10685
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3	Y	-0-			87
07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3	Y	-0-			87
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3	Y	-0-			87
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			87
*10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		Y	-0-			87
11	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-		Y	NO RPT			87

-----															
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624															
WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 260258 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6650 - 10855															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			127
07		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			127
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			127
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			127
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			127
11		T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			127
-----															
WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 260260 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 6478 - 8537															
*04	7410	X	6262	-0-	-1148	-0-	6262	3			Y	-0-			-0-
05	9706	X	9706	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	12655	X	12655	-0-	-0-	-0-	12655	3			Y	-0-			-0-
07	8787	X	8787	-0-	-0-	-0-	8787	3			Y	-0-			-0-
08	10264	X	10264	-0-	-0-	-0-	10264	3			Y	-0-			-0-
09	9668	X	9668	-0-	-0-	-0-	9668	3			Y	-0-			-0-
10	9920	X	9508	-0-	-412	-0-	9508	3			Y	-0-			-0-
11	9600	X	NO RPT	-0-	-9600	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
WIENER ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 260676 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9304 - 10647															
06	1890	X	109	-0-	-1781	-0-	109	3			Y	-0-			37
07	341	X	60	-0-	-281	-0-	60	3			Y	-0-			37
08	403	N	226	-0-	-177	-0-	226	3			Y	-0-			37
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-			37
*10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-			37
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT			37
-----															
DUNHAM, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 262202 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10628 - 10647															
06	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	6192	3			Y	-0-			-0-
07	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	6574	3			Y	-0-			-0-
08	6851	X	6423	-0-	-428	-0-	6423	3			Y	-0-			-0-
09	6630	X	6368	-0-	-262	-0-	6368	3			Y	-0-			-0-
*10	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	6791	3			Y	-0-			-0-
11	6360	X	NO RPT	-0-	-6360	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
MAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262648 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 10493 PERF.14160 - 15420															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
09	14B2	EXT	298	-0-	298	298	298	3			Y	-0-			38
10	14B2	EXT	417	-0-	417	715	417	3			Y	-0-			38
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	715					Y	NO RPT			38
-----															
NORTH NAQUIN GU WELL #: 1H RRCID -> 263346 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10850 - 16170															
*04	15180	X	15047	-0-	-133	-0-	15045	3	2	9	Y	2			181
05	15376	X	14899	-0-	-477	-0-	14890	3	9	9	Y	8			189
06	14070	X	13780	-0-	-290	-0-	13780	3			Y	-0-			189
07	14161	X	14161	-0-	-0-	-0-	14155	3	6	9	Y	5			194
08	14539	X	13333	-0-	-1206	-0-	13316	3	17	9	Y	15			209
09	14070	X	12525	-0-	-1545	-0-	12497	3	28	9	Y	25			234
10	14539	X	13630	-0-	-909	-0-	13615	3	15	9	Y	14	183	1	65
11	13770	X	NO RPT	-0-	-13770	-0-					Y	NO RPT			65

-----												
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
SOUTH NAQUIN GU WELL #: 1H RRCID -> 263347 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 10365 PERF.11150 - 16400												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
06		9960 X	9078	-0-	-882	-0-	9076 3	2 9		Y	2	132
07		9545 X	9545	-0-	-0-	-0-	9543 3	2 9		Y	2	134
08		9858 X	9077	-0-	-781	-0-	9037 3	40 9		Y	36	157
09		9540 X	8341	-0-	-1199	-0-	8324 3	17 9		Y	15	172
10		9858 X	9168	-0-	-690	-0-	9147 3	21 9		Y	19	13
11		9240 X	NO RPT	-0-	-9240	-0-				Y	NO RPT	13
-----												
BATTS GU WELL #: 1H RRCID -> 270316 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10500 - 15175												
06		420 X	166	-0-	-254	-0-	166 3			N	-0-	89
07		248 X	189	-0-	-59	-0-	189 3			N	-0-	89
08		279 X	274	-0-	-5	-0-	274 3			N	-0-	89
09		270 X	205	-0-	-65	-0-	205 3			N	-0-	89
*10		345 X	345	-0-	-0-	-0-	345 3			N	-0-	89
11		270 X	NO RPT	-0-	-270	-0-				N	NO RPT	89
-----												
MORANSCO ENERGY CORPORATION 584122												
SNIDER "A" WELL #: 1H RRCID -> 255908 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. N/A												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327												
SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243268 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11306 - 11434												
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
SWILEY, T. HAY GU WELL #: 4H RRCID -> 253172 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11356 - 16336												
06		3510 X	3497	-0-	-13	-0-	881 1	2616 2		Y	-0-	-0-
07		3627 X	3071	-0-	-556	-0-	3071 2			Y	-0-	-0-
08		3627 X	2282	-0-	-1345	-0-	229 1	2053 2		Y	-0-	-0-
09		3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	615 1	3005 2		Y	25	-0-
							28 9					
10		3627 X	3067	-0-	-560	-0-	3067 2			Y	-0-	-0-
*11		3510 X	2179	-0-	-1331	-0-	2150 2	29 9		Y	26	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
R. LACY SERVICES, LTD. 687208  
METCALF UNIT 1 WELL #: 15HH RRCID -> 281030 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10632 PERF.11562 - 17378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	564152 X	206764	-0-	-357388	-0-	552	1 204420 3	N	1629	1477 1	352
						1792	9				
07	211110 X	210183	-0-	-927	-0-	577	1 207870 3	N	1578	1608 1	322
						1736	9				
08	211110 X	160922	-0-	-50188	-0-	381	1 159147 3	N	1267	1301 1	288
						1394	9				
09	204300 X	175633	-0-	-28667	-0-	558	1 173482 3	N	1448	1471 1	265
						1593	9				
10	211110 X	167180	-0-	-43930	-0-	514	1 165040 2	N	1478	1503 1	240
						1626	9				
11	204300 X	158261	-0-	-46039	-0-	1148	1 155951 2	N	1056	1132 1	164
						1162	9				

TURNER UNIT 1 WELL #: 15HH RRCID -> 281032 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11292 - 16226

06	0	197164	-0-	197164	577524	537	1 195864 3	N	694	720 1	157
						763	9				
07	779593 X	202069	-0-	-577524	-0-	557	1 200815 3	N	634	551 1	240
						697	9				
08	203980 X	152427	-0-	-51553	-0-	393	1 151421 3	N	557	545 1	252
						613	9				
09	197400 X	167909	-0-	-29491	-0-	543	1 166719 3	N	588	543 1	297
						647	9				
10	203980 X	161841	-0-	-42139	-0-	506	1 160630 2	N	641	735 1	203
						705	9				
11	197400 X	154992	-0-	-42408	-0-	1140	1 153276 2	N	524	569 1	158
						576	9				

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143  
BLALOCK "A" WELL #: 10 RRCID -> 238531 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8844 - 11500

06	1920 X	1241	-0-	-679	-0-	105	1 1136 2	N	-0-		40
07	1364 X	1190	-0-	-174	-0-	106	1 1082 2	N	2	2 8	40
						2	9				
08	1364 X	1020	-0-	-344	-0-	83	1 936 2	N	1	1 8	40
						1	9				
09	1230 X	977	-0-	-253	-0-	88	1 889 2	N	-0-		40
10	1271 X	1142	-0-	-129	-0-	99	1 1043 2	N	-0-		40
*11	1230 X	594	-0-	-636	-0-	53	1 540 2	N	1	1 8	40
						1	9				

BARTLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 240444 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 11363 PERF. 8616 - 11248

06	3450 X	2722	-0-	-728	-0-	392	1 2322 2	N	7		132
						8	9				
07	3565 X	3101	-0-	-464	-0-	589	1 2482 2	N	27	2 8	157
						30	9				
08	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	581	1 2754 2	N	38	5 8	190
						42	9				
09	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	570	1 2514 2	N	35	6 8	219
						39	9				
10	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	589	1 2583 2	N	50	179 1	90
						55	9				
11	3270 X	3043	-0-	-227	-0-	570	1 2455 2	N	16	1 8	105
						18	9				

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 242810 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 11370												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
06		3300 X	2351	-0-	-949	-0-	2321 2	30 9		N	27	102
07		3410 X	2024	-0-	-1386	-0-	1993 2	31 9		N	28	129
08		3410 X	2083	-0-	-1327	-0-	2055 2	28 9		N	25	154
09		2670 X	1761	-0-	-909	-0-	1742 2	19 9		N	17	169
10		2418 X	1803	-0-	-615	-0-	1803 2			N	-0-	169
11		2340 X	2321	-0-	-19	-0-	2296 2	25 9		N	23	36
-----												
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 T RRCID -> 243230 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11667 - 11675												
06		660 N	482	-0-	-178	-0-	482 2			N	-0-	54
07		620 N	483	-0-	-137	-0-	483 2			N	-0-	54
08		527 N	436	-0-	-91	-0-	424 2	12 9		N	-11	65
09		480 N	367	-0-	-113	-0-	367 2			N	-0-	65
10		496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-	65
11		420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-	65
-----												
TIN INC. WELL #: 1 RRCID -> 243464 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10490 - 11140												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	37
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	37
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	37
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	37
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	37
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	37
-----												
MARTIN GU1 WELL #: 2 RRCID -> 244166 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11884 - 12070												
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
HOPE WELL #: 1 RRCID -> 244249 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 8590 - 11214												
06		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2			N	-0-	77
07		93 N	65	-0-	-28	-0-	65 2			N	-0-	77
08		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2			N	-0-	77
09		150 N	109	-0-	-41	-0-	109 2			N	-0-	77
10		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 2			N	-0-	77
*11		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2			N	-0-	77
-----												
GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244285 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11550 - 11630												
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
JARRELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244823 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9942 - 11458												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	100
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	100
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	100
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	100
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	100
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	100

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
HEMBY GU WELL #: 1 RRCID -> 244824 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11430 - 11686													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		322 X	322	-0-	-0-	-0-	-0-	322	2	N	-0-		32
07		311 X	311	-0-	-0-	-0-	-0-	311	2	N	-0-		32
08		310 X	242	-0-	-68	-0-	-0-	242	2	N	-0-		32
09		437 X	437	-0-	-0-	-0-	-0-	437	2	N	-0-		32
10		341 X	-0-	-0-	-341	-0-	-0-			N	-0-		32
11		330 X	-0-	-0-	-330	-0-	-0-			N	-0-		32
-----													
TAYLOR, T.J. WELL #: 15 T RRCID -> 244834 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11023 - 11163													
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----													
WOOD TRUST WELL #: 1 RRCID -> 244852 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11606 - 11710													
06		4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	-0-	4412	2	N	-0-		20
07		3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	-0-	3631	2	N	-0-		20
08		5208 X	3103	-0-	-2105	-0-	-0-	3103	2	N	-0-		20
09		5040 X	3348	-0-	-1692	-0-	-0-	3348	2	N	-0-		20
10		5208 X	2533	-0-	-2675	-0-	-0-	2533	2	N	-0-		20
11		4410 X	2975	-0-	-1435	-0-	-0-	2975	2	N	-0-		20
-----													
LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 244871 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11654 - 11756													
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----													
WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 245025 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11647 PERF. 9346 - 11450													
06		6124 X	6124	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	Y	17	26 1 1 8	5
								19	9				
07		4898 X	4362	-0-	-536	-0-	-0-	75	1	Y	26		31
								29	9				
08		4898 X	2329	-0-	-2569	-0-	-0-	46	1	Y	35	49 1	17
								39	9				
09		5850 X	2200	-0-	-3650	-0-	-0-	2191	2	Y	8		25
10		6045 X	1677	-0-	-4368	-0-	-0-	1677	2	Y	-0-	25 1	-0-
11		5850 X	4545	-0-	-1305	-0-	-0-	278	1	Y	15	10 1	5
								17	9				
-----													
LYNN WELL #: 1 RRCID -> 245054 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9776 - 11360													
06		651 N	651	-0-	-0-	-0-	-0-	651	2	N	-0-		167
07		1032 X	470	-0-	-562	-0-	-0-	470	2	N	-0-		167
08		930 X	490	-0-	-440	-0-	-0-	490	2	N	-0-		167
09		900 X	392	-0-	-508	-0-	-0-	392	2	N	-0-		167
10		682 X	401	-0-	-281	-0-	-0-	401	2	N	-0-		167
11		660 X	414	-0-	-246	-0-	-0-	414	2	N	-0-		167

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA											
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143											
ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 245168 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9902 - 11390											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1920 X	1523	-0-	-397	-0-	1523	2			N	57
07	1984 X	1538	-0-	-446	-0-	1538	2			N	57
08	1891 X	1464	-0-	-427	-0-	1464	2			N	57
09	1800 X	1425	-0-	-375	-0-	1411	2	14	9	N	70
10	1581 X	1551	-0-	-30	-0-	1551	2			N	70
11	1530 X	1494	-0-	-36	-0-	1494	2			N	70
-----											
MITCHELL TRUST GU WELL #: 1A RRCID -> 245169 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11324 - 11482											
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----											
MARTIN GU1 WELL #: 3 RRCID -> 245504 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11738 - 11920											
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----											
FLYING LL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 245608 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 12316 PERF.11774 - 11958											
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----											
BARRON, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 245637 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10620 - 11000											
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----											
IVORY ACQ. WELL #: 2 RRCID -> 245700 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9398 - 10751											
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	77
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	77
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	77
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77
10	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	77
*11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	77
-----											
MOSELEY GU WELL #: 2 RRCID -> 245776 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9758 - 11350											
06	1830 N	1106	-0-	-724	-0-	1106	2			N	77
07	2201 N	1371	-0-	-830	-0-	1368	2	3	9	N	79
08	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1110	2	3	9	N	82
09	1110 N	788	-0-	-322	-0-	786	2	2	9	N	84
10	1364 N	985	-0-	-379	-0-	985	2			N	84
*11	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1100	2	1	9	N	84

-----												
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245791 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11342 - 11799												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
HUFFMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 245866 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 9818 - 11260												
06		3354 X	3354	-0-	-0-	-0-		674 1	2680 2	N	-0-	112
07		3006 X	3006	-0-	-0-	-0-		649 1	2356 2	N	1 1 8	112
								1 9				
08		2885 X	2885	-0-	-0-	-0-		603 1	2278 2	N	4 1 8	115
								4 9				
09		4665 X	4665	-0-	-0-	-0-		816 1	3829 2	N	18 2 8	131
								20 9				
10		3661 X	3661	-0-	-0-	-0-		744 1	2917 2	N	-0-	131
*11		3366 X	3366	-0-	-0-	-0-		771 1	2595 2	N	-0-	131
-----												
GIBSON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 245896 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12403 PERF.11960 - 12125												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
ALLEN WELL #: 9 RRCID -> 246366 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11416 - 11684												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
HUFFMAN GU WELL #: 2 RRCID -> 246631 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 11578 PERF. 9774 - 11095												
06		2117 X	2117	-0-	-0-	-0-		425 1	1692 2	N	-0-	94
07		2480 X	1952	-0-	-528	-0-		421 1	1531 2	N	-0-	94
08		2480 X	1717	-0-	-763	-0-		360 1	1357 2	N	-0-	94
09		2400 X	1221	-0-	-1179	-0-		212 1	995 2	N	13	107
								14 9				
10		2480 X	1849	-0-	-631	-0-		376 1	1473 2	N	-0-	107
11		2130 X	1528	-0-	-602	-0-		350 1	1178 2	N	-0-	107
-----												
GANT ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 246721 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 6902 - 11260												
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-



-----												
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
FOGLE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 247037 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9910 - 11184												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE						COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE	
06	2520 X	2232 -0-	-288 -0-	228 1	1994 2	Y			9			46
07	2635 X	2427 -0-	-208 -0-	10 9								46
08	5261 X	5261 -0-	-0- -0-	238 1	2189 2	Y			-0-			48
				392 1	4867 2	Y			2			
				2 9								
09	8875 X	8875 -0-	-0- -0-	386 1	8428 2	Y			55	61 1		42
				61 9								
10	6574 X	6574 -0-	-0- -0-	346 1	6204 2	Y			22			64
				24 9								
11	5100 X	5062 -0-	-38 -0-	297 1	4717 2	Y			44	85 1		23
				48 9								
-----												
D'ASTO WELL #: 3 RRCID -> 247193 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 11491 PERF. 9762 - 11270												
06	2640 X	2321 -0-	-319 -0-	2321 2		N			-0-			164
07	2728 X	2250 -0-	-478 -0-	2250 2		N			-0-			164
08	2604 X	2037 -0-	-567 -0-	2037 2		N			-0-			164
09	2520 X	2361 -0-	-159 -0-	2359 2	2 9	N			2	2 8		164
10	2604 X	2296 -0-	-308 -0-	2296 2		N			-0-			164
11	2310 X	1699 -0-	-611 -0-	1699 2		N			-0-			164
-----												
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 8H RRCID -> 247391 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11560 - 14287												
06	3570 X	3570 -0-	-0- -0-	784 1	2786 2	Y			-0-			174
07	3596 X	2203 -0-	-1393 -0-	180 1	2023 2	Y			-0-			174
08	3410 X	2647 -0-	-763 -0-	221 1	2426 2	Y			-0-			174
09	3570 X	2663 -0-	-907 -0-	224 1	2439 2	Y			-0-			174
10	3689 X	2972 -0-	-717 -0-	251 1	2721 2	Y			-0-			174
11	3570 X	2396 -0-	-1174 -0-	199 1	2197 2	Y			-0-			174
-----												
BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 247500 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11560 - 11761												
06	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-		N			NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-		N			NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-		N			NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-		N			NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-		N			NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-		N			NO RPT			-0-
-----												
JONES, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 247669 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10661 - 10734												
06	270 X	-0- -0-	-270 -0-			N			-0-			22
07	279 X	145 -0-	-134 -0-			N			-0-			22
08	279 X	58 -0-	-221 -0-	145 2		N			-0-			22
09	270 X	56 -0-	-214 -0-	58 2		N			-0-			22
10	155 X	64 -0-	-91 -0-	56 2		N			-0-			22
11	150 X	-0- -0-	-150 -0-	64 2		N			-0-			22
-----												
RAINS GUL WELL #: 2 RRCID -> 247759 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9788 - 11380												
06	424 N	424 -0-	-0- -0-	424 2		N			-0-			172
07	359 N	359 -0-	-0- -0-	359 2		N			-0-			172
08	341 N	318 -0-	-23 -0-	318 2		N			-0-			172
09	420 N	343 -0-	-77 -0-	343 2		N			-0-			172
10	372 N	113 -0-	-259 -0-	113 2		N			-0-			172
*11	383 N	383 -0-	-0- -0-	382 2	1 9	N			1	145 1		28

-----														
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
PITNER GU WELL #: 2 RRCID -> 247952 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11980 PERF.11844 - 11864														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MANSINGER WELL #: 1 RRCID -> 248205 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11914 - 12100														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 248335 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9106 - 11482														
06	2460 X	2458	-0-	-2	-0-	121	1	2337	2	Y	-0-			47
07	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	131	1	2490	2	Y	-0-			47
08	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	135	1	2585	2	Y	-0-			47
09	2460 X	2339	-0-	-121	-0-	116	1	2222	2	Y	1	1 8		47
						1	9							
10	2635 X	1334	-0-	-1301	-0-	71	1	1263	2	Y	-0-			47
11	2640 X	1508	-0-	-1132	-0-	84	1	1424	2	Y	-0-			47
-----														
GIBSON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 249380 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11810 - 11980														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MUSLOW OIL WELL #: 1 RRCID -> 249398 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 11395 PERF. 9454 - 10890														
06	38 X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			33
07	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-			33
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			33
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			33
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			33
11	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-			33
-----														
WOODFIN WELL #: 1H RRCID -> 250062 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11534 - 14515														
06	4380 X	4178	-0-	-202	-0-	745	1	3433	2	N	-0-			77
07	4526 X	3149	-0-	-1377	-0-	685	1	2464	2	N	-0-			77
08	3596 X	3019	-0-	-577	-0-	555	1	2464	2	N	-0-			77
09	4170 X	3253	-0-	-917	-0-	468	1	2783	2	N	2	2 8		77
						2	9							
10	4309 X	3648	-0-	-661	-0-	859	1	2789	2	N	-0-			77
11	4170 X	3332	-0-	-838	-0-	778	1	2554	2	N	-0-			77

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
MOHON GU WELL #: 13H RRCID -> 250246 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11559 - 15620														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	343	1	5221	2	N	-0-			65
07	6667 X	6667	-0-	-0-	-0-	381	1	6286	2	N	-0-			65
08	7178 X	7178	-0-	-0-	-0-	467	1	6711	2	N	-0-			65
09	6757 X	6757	-0-	-0-	-0-	448	1	6309	2	N	-0-			65
10	6415 X	6415	-0-	-0-	-0-	477	1	5938	2	N	-0-			65
*11	6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	433	1	5704	2	N	-0-			65
-----														
MILLER WELL #: 2H RRCID -> 250707 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.12223 - 14574														
06	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2			N	-0-			-0-
07	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-			-0-
08	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-			-0-
09	3390 X	3090	-0-	-300	-0-	3090	2			N	-0-			-0-
10	3503 X	2096	-0-	-1407	-0-	2096	2			N	-0-			-0-
11	3390 X	2431	-0-	-959	-0-	2431	2			N	-0-			-0-
-----														
BARTLEY GU WELL #: 3H RRCID -> 251179 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 11162 PERF.11415 - 15050														
06	6690 X	3389	-0-	-3301	-0-	287	1	3102	2	N	-0-			-0-
07	8637 X	8637	-0-	-0-	-0-	611	1	8026	2	N	-0-			-0-
08	6727 X	6095	-0-	-632	-0-	467	1	5627	2	N	1	1 8		-0-
09	5765 X	5765	-0-	-0-	-0-	495	1	5270	2	N	-0-			-0-
10	8649 X	6371	-0-	-2278	-0-	627	1	5744	2	N	-0-			-0-
11	8370 X	5862	-0-	-2508	-0-	717	1	5145	2	N	-0-			-0-
-----														
BELL, CHARLIE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 251864 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11298 - 14473														
06	1770 X	1729	-0-	-41	-0-	1729	2			N	-0-			-0-
07	1767 X	1014	-0-	-753	-0-	1014	2			N	-0-			-0-
08	1736 X	1268	-0-	-468	-0-	1268	2			N	-0-			-0-
09	1740 X	1597	-0-	-143	-0-	1597	2			N	-0-			-0-
10	1948 X	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-			-0-
11	1740 X	1533	-0-	-207	-0-	1529	2	4 9		N	4	2 1		2
-----														
JOHNSTON, E.C. WELL #: 1 RRCID -> 252010 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10624 - 10928														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HARPER WELL #: 1H RRCID -> 252624 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11094 - 15000														
06	5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	90	1	5343	2	N	1	1 8		-0-
07	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	93	1	5133	2	N	-0-			-0-
08	6510 X	4886	-0-	-1624	-0-	78	1	4807	2	N	1	1 8		-0-
09	6300 X	4687	-0-	-1613	-0-	90	1	4597	2	N	-0-			-0-
10	6510 X	4651	-0-	-1859	-0-	93	1	4558	2	N	-0-			-0-
11	5430 X	4589	-0-	-841	-0-	90	1	4499	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
TAYLOR, T.J. WELL #: 18H RRCID -> 252770 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11561 - 14879														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1950 X	1919	-0-	-31	-0-	1916	2	3	9	N	3	3	8	6
07	2015 X	1731	-0-	-284	-0-	1730	2	1	9	N	1	1	8	6
08	2015 X	1764	-0-	-251	-0-	1763	2	1	9	N	1	1	8	6
09	1920 X	1648	-0-	-272	-0-	1582	2	66	9	N	60	2	8	64
10	1984 X	1896	-0-	-88	-0-	1896	2			N	-0-			64
11	1920 X	1692	-0-	-228	-0-	1692	2			N	-0-			64
-----														
STRONG WELL #: 2 RRCID -> 252803 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11610 - 11870														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ROSBOROUGH WELL #: 1H RRCID -> 252806 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11054 - 11540														
06	4920 X	4543	-0-	-377	-0-	346	1	4196	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
07	5425 X	3925	-0-	-1500	-0-	327	1	3597	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
08	5456 X	2685	-0-	-2771	-0-	17	1	2668	2	N	-0-			-0-
09	5280 X	2504	-0-	-2776	-0-	26	1	2478	2	N	-0-			-0-
10	7494 X	7494	-0-	-0-	-0-	196	1	7298	2	N	-0-			-0-
*11	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	175	1	5515	2	N	2	2	8	-0-
						2	9							
-----														
NORDHEIMER WELL #: 1H RRCID -> 253545 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11707 - 14181														
06	3960 X	3575	-0-	-385	-0-	1078	1	2497	2	N	-0-			63
07	3844 X	3452	-0-	-392	-0-	1043	1	2409	2	N	-0-			63
08	4464 X	3296	-0-	-1168	-0-	903	1	2393	2	N	-0-			63
09	4320 X	3298	-0-	-1022	-0-	1011	1	2287	2	N	-0-			63
10	4464 X	3532	-0-	-932	-0-	1147	1	2385	2	N	-0-			63
11	3570 X	3159	-0-	-411	-0-	1110	1	2049	2	N	-0-			63
-----														
BLALOCK "A" WELL #: 14H RRCID -> 253549 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 11295 PERF.11479 - 15582														
06	1740 X	1697	-0-	-43	-0-	143	1	1554	2	Y	-0-			13
07	1308 X	1308	-0-	-0-	-0-	117	1	1191	2	Y	-0-			13
08	1430 X	1430	-0-	-0-	-0-	116	1	1296	2	Y	16			29
						18	9							
09	1710 X	972	-0-	-738	-0-	87	1	877	2	Y	7			36
						8	9							
10	1767 X	1472	-0-	-295	-0-	107	1	1135	2	Y	209	166	1	79
						230	9							
*11	1710 X	1076	-0-	-634	-0-	96	1	980	2	Y	-0-			79
-----														
BLACK STONE MINERALS LP WELL #: 1 RRCID -> 254026 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10523 - 10722														
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-			40
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-			40
08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-			40
09	330 N	269	-0-	-61	-0-	269	2			N	-0-			40
10	310 N	253	-0-	-57	-0-	253	2			N	-0-			40
11	270 N	182	-0-	-88	-0-	182	2			N	-0-			40

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																
WOODLEY WELL #: 4H RRCID -> 254039 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 11022 PERF.11297 - 14922																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		7920 X	7156	-0-	-764	-0-		31	1	7125	2	Y	-0-			-0-
07		8184 X	7102	-0-	-1082	-0-		32	1	7059	2	Y	10	10	8	-0-
								11	9							
08		8187 X	8187	-0-	-0-	-0-		38	1	8141	2	Y	7	7	8	-0-
								8	9							
09		7970 X	7970	-0-	-0-	-0-		38	1	7924	2	Y	7	7	8	-0-
								8	9							
10		7715 X	7715	-0-	-0-	-0-		38	1	7677	2	Y	-0-			-0-
11		7920 X	7788	-0-	-132	-0-		41	1	7746	2	Y	1	1	8	-0-
								1	9							

  

MARTIN GU1 WELL #: 7H RRCID -> 254041 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12001 - 15464																
06		6510 X	5146	-0-	-1364	-0-		363	1	4783	2	Y	-0-			-0-
07		6727 X	5779	-0-	-948	-0-		414	1	5365	2	Y	-0-			-0-
08		6727 X	5868	-0-	-859	-0-		505	1	5363	2	Y	-0-			-0-
09		5940 X	5284	-0-	-656	-0-		489	1	4795	2	Y	-0-			-0-
10		6138 X	6047	-0-	-91	-0-		436	1	5611	2	Y	-0-			-0-
*11		5958 X	5958	-0-	-0-	-0-		435	1	5523	2	Y	-0-			-0-

  

PACE WELL #: 1H RRCID -> 254151 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11329 - 15672																
06		12480 X	9781	-0-	-2699	-0-		9781	2			N	-0-			-0-
07		12431 X	11669	-0-	-762	-0-		11669	2			N	-0-			-0-
08		12338 X	10944	-0-	-1394	-0-		10944	2			N	-0-			-0-
09		11040 X	10094	-0-	-946	-0-		10094	2			N	-0-			-0-
10		11656 X	10855	-0-	-801	-0-		10855	2			N	-0-			-0-
11		11280 X	10025	-0-	-1255	-0-		10025	2			N	-0-			-0-

  

HEMBY GU WELL #: 3H RRCID -> 254417 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11668 - 15842																
06		8700 X	6986	-0-	-1714	-0-		6986	2			N	-0-			-0-
07		6386 X	3646	-0-	-2740	-0-		3646	2			N	-0-			-0-
08		6076 X	5772	-0-	-304	-0-		5772	2			N	-0-			-0-
09		7673 X	7673	-0-	-0-	-0-		7673	2			N	-0-			-0-
10		8091 X	8091	-0-	-0-	-0-		8091	2			N	-0-			-0-
*11		7949 X	7949	-0-	-0-	-0-		7949	2			N	-0-			-0-

  

ROQUEMORE WELL #: 1H RRCID -> 254421 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11057 - 16226																
06		10770 X	9635	-0-	-1135	-0-		174	1	9459	2	N	2	2	8	-0-
								2	9							
07		10199 X	8654	-0-	-1545	-0-		186	1	8464	2	N	4	4	8	-0-
								4	9							
08		10199 X	10180	-0-	-19	-0-		186	1	9991	2	N	3	3	8	-0-
								3	9							
09		9870 X	8729	-0-	-1141	-0-		180	1	8549	2	N	-0-			-0-
10		10106 X	8601	-0-	-1505	-0-		186	1	8415	2	N	-0-			-0-
11		9840 X	7169	-0-	-2671	-0-		180	1	6989	2	N	-0-			-0-

-----												
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
YOUNGBLOOD WELL #: 1H RRCID -> 254872 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11006 - 15402												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
06		7980 X	6883	-0-	-1097	-0-	112 1	6771 2	N	-0-		-0-
07		7967 X	7287	-0-	-680	-0-	124 1	7163 2	N	-0-		-0-
08		7967 X	6880	-0-	-1087	-0-	124 1	6756 2	N	-0-		-0-
09		7260 X	6782	-0-	-478	-0-	120 1	6662 2	N	-0-		-0-
10		7471 X	6999	-0-	-472	-0-	124 1	6875 2	N	-0-		-0-
11		7050 X	6059	-0-	-991	-0-	120 1	5938 2	N	1	1 8	-0-
							1 9					
-----												
WERNER WELL #: 1H RRCID -> 254877 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11157 - 15407												
06		16290 X	14639	-0-	-1651	-0-	14639 2		N	-0-		-0-
07		17453 X	14145	-0-	-3308	-0-	14145 2		N	-0-		-0-
08		17453 X	12529	-0-	-4924	-0-	12529 2		N	-0-		-0-
09		16890 X	13438	-0-	-3452	-0-	13438 2		N	-0-		-0-
10		15779 X	13710	-0-	-2069	-0-	13710 2		N	-0-		-0-
11		14640 X	13137	-0-	-1503	-0-	13137 2		N	-0-		-0-
-----												
WOODLEY WELL #: 6H RRCID -> 254990 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 11050 PERF.11132 - 14100												
06		15210 X	14721	-0-	-489	-0-	64 1	14657 2	N	-0-		-0-
07		15841 X	14394	-0-	-1447	-0-	66 1	14325 2	N	3	3 8	-0-
							3 9					
08		16306 X	13125	-0-	-3181	-0-	62 1	13062 2	N	1	1 8	-0-
							1 9					
09		15780 X	12305	-0-	-3475	-0-	59 1	12229 2	N	15	15 8	-0-
							17 9					
10		16306 X	11711	-0-	-4595	-0-	59 1	11652 2	N	-0-		-0-
11		14730 X	10802	-0-	-3928	-0-	57 1	10745 2	N	-0-		-0-
-----												
BARTLEY GU WELL #: 2H RRCID -> 255581 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11275 - 14180												
06		9210 X	8907	-0-	-303	-0-	753 1	8152 2	N	2		109
							2 9					
07		9269 X	8770	-0-	-499	-0-	620 1	8149 2	N	1		110
							1 9					
08		8866 X	7298	-0-	-1568	-0-	559 1	6739 2	N	-0-		110
09		8910 X	6728	-0-	-2182	-0-	578 1	6148 2	N	2		112
							2 9					
10		9207 X	3735	-0-	-5472	-0-	367 1	3368 2	N	-0-		112
11		8910 X	83	-0-	-8827	-0-	10 1	73 2	N	-0-		112
-----												
WHITTAKER WELL #: 6H RRCID -> 256265 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11640 - 16404												
06		13620 X	13425	-0-	-195	-0-	13425 2		Y	-0-		2
07		14074 X	13651	-0-	-423	-0-	13649 2	2 9	Y	2	2 8	2
08		13640 X	12714	-0-	-926	-0-	12714 2		Y	-0-		2
09		13440 X	12844	-0-	-596	-0-	12844 2		Y	-0-		2
10		13888 X	12973	-0-	-915	-0-	12973 2		Y	-0-		2
*11		13440 X	12508	-0-	-932	-0-	12508 2		Y	-0-		2
-----												
WIENER WELL #: 1H RRCID -> 256343 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11375 - 15007												
06		18630 X	15569	-0-	-3061	-0-	15569 2		N	-0-		-0-
07		18755 X	16466	-0-	-2289	-0-	16466 2		N	-0-		-0-
08		17608 X	16595	-0-	-1013	-0-	16595 2		N	-0-		-0-
09		16830 X	15858	-0-	-972	-0-	15858 2		N	-0-		-0-
10		17391 X	15295	-0-	-2096	-0-	15295 2		N	-0-		-0-
11		16050 X	14445	-0-	-1605	-0-	14445 2		N	-0-		-0-

-----												
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
HEMBY GU WELL #: 4H RRCID -> 256352 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 11567 PERF.11620 - 17196												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
06		17310 X	12774	-0-	-4536	-0-	12774 2		N	-0-		-0-
07		18011 X	16599	-0-	-1412	-0-	16599 2		N	-0-		-0-
08		18011 X	13829	-0-	-4182	-0-	13829 2		N	-0-		-0-
09		17430 X	9358	-0-	-8072	-0-	9358 2		N	-0-		-0-
10		17329 X	9641	-0-	-7688	-0-	9641 2		N	-0-		-0-
11		16050 X	10809	-0-	-5241	-0-	10809 2		N	-0-		-0-
-----												
MILES BELL WELL #: 1H RRCID -> 257031 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10694 - 15395												
06		13500 X	11972	-0-	-1528	-0-	11970 2	2 9	N	2	2 8	-0-
07		13950 X	11271	-0-	-2679	-0-	11268 2	3 9	N	3	3 8	-0-
08		13764 X	10742	-0-	-3022	-0-	10729 2	13 9	N	12	12 8	-0-
09		12030 X	9837	-0-	-2193	-0-	9837 2		N	-0-		-0-
10		12369 X	8421	-0-	-3948	-0-	8421 2		N	-0-		-0-
11		11970 X	9952	-0-	-2018	-0-	9952 2		N	-0-		-0-
-----												
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257365 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10919 - 15231												
06		14700 X	10415	-0-	-4285	-0-	10415 2		N	-0-		-0-
07		13857 X	10741	-0-	-3116	-0-	10741 2		N	-0-		-0-
08		12586 X	9735	-0-	-2851	-0-	9735 2		N	-0-		-0-
09		11250 X	8537	-0-	-2713	-0-	8537 2		N	-0-		-0-
10		11563 X	9382	-0-	-2181	-0-	9382 2		N	-0-		-0-
11		10410 X	8125	-0-	-2285	-0-	8125 2		N	-0-		-0-
-----												
CAROLYN BELL DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 257780 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 11414 PERF.11717 - 15865												
06		9030 X	7586	-0-	-1444	-0-	390 1	7196 2	Y	-0-		-0-
07		9331 X	7464	-0-	-1867	-0-	402 1	7062 2	Y	-0-		-0-
08		9331 X	7530	-0-	-1801	-0-	415 1	7115 2	Y	-0-		-0-
09		8370 X	7292	-0-	-1078	-0-	423 1	6869 2	Y	-0-		-0-
10		7843 X	7290	-0-	-553	-0-	422 1	6868 2	Y	-0-		-0-
*11		7590 X	6837	-0-	-753	-0-	361 1	6476 2	Y	-0-		-0-
-----												
SIMS, ROLLIE DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 258162 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11345 PERF.11581 - 16115												
06		10500 X	9761	-0-	-739	-0-	9761 2		N	-0-		-0-
07		10540 X	9250	-0-	-1290	-0-	9250 2		N	-0-		-0-
08		10447 X	9992	-0-	-455	-0-	9992 2		N	-0-		-0-
09		9750 X	8785	-0-	-965	-0-	8784 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10		10075 X	9862	-0-	-213	-0-	9862 2		N	-0-		-0-
11		9750 X	9234	-0-	-516	-0-	9234 2		N	-0-		-0-
-----												
CAROLYN BELL DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 258360 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11454 PERF.11650 - 15944												
06		9195 X	9195	-0-	-0-	-0-	473 1	8722 2	Y	-0-		-0-
07		9300 X	9300	-0-	-0-	-0-	501 1	8799 2	Y	-0-		-0-
08		10044 X	8663	-0-	-1381	-0-	477 1	8186 2	Y	-0-		-0-
09		9720 X	8369	-0-	-1351	-0-	486 1	7883 2	Y	-0-		-0-
10		10044 X	8598	-0-	-1446	-0-	497 1	8101 2	Y	-0-		-0-
*11		9210 X	8392	-0-	-818	-0-	443 1	7949 2	Y	-0-		-0-
-----												
WALDRON MARY DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 258519 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11666 - 14835												
06		8497 X	8497	-0-	-0-	-0-	8497 2		Y	-0-		-0-
07		8513 X	8513	-0-	-0-	-0-	8513 2		Y	-0-		-0-
08		8492 X	8492	-0-	-0-	-0-	8490 2	2 9	Y	2	2 8	-0-
09		8490 X	6290	-0-	-2200	-0-	6286 2	4 9	Y	4	4 8	-0-
10		8773 X	7507	-0-	-1266	-0-	7506 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
11		8490 X	7534	-0-	-956	-0-	7533 2	1 9	Y	1	1 8	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
MOSELEY GU WELL #: 3H RRCID -> 259775 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11340 - 16352												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	BALANCE
06		12750 X	12200	-0-	-550	-0-	12200	2		N	-0-	-0-
07		13175 X	12313	-0-	-862	-0-	12312	2	1	9	N	-0-
08		13020 X	11284	-0-	-1736	-0-	11284	2		N	-0-	-0-
09		12600 X	11261	-0-	-1339	-0-	11259	2	2	9	N	-0-
10		12834 X	11804	-0-	-1030	-0-	11804	2		N	-0-	-0-
11		12210 X	11113	-0-	-1097	-0-	11110	2	3	9	N	-0-
-----												
LOWERY, E. H. DEEP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260017 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12083 - 16985												
06		65400 X	50541	-0-	-14859	-0-	50541	2		N	-0-	-0-
07		62558 X	50510	-0-	-12048	-0-	50510	2		N	-0-	-0-
08		61163 X	49254	-0-	-11909	-0-	49254	2		N	-0-	-0-
09		55170 X	45912	-0-	-9258	-0-	45912	2		N	-0-	-0-
10		53816 X	44926	-0-	-8890	-0-	44926	2		N	-0-	-0-
*11		50550 X	41260	-0-	-9290	-0-	41260	2		N	-0-	-0-
-----												
YOUNG GRACE GU WELL #: 2H RRCID -> 260018 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11484 - 15752												
06		13136 X	13136	-0-	-0-	-0-	13136	2		Y	-0-	-0-
07		13652 X	13652	-0-	-0-	-0-	13652	2		Y	-0-	-0-
08		14570 X	11335	-0-	-3235	-0-	11335	2		Y	-0-	-0-
09		14100 X	11683	-0-	-2417	-0-	11683	2		Y	-0-	-0-
10		14570 X	9839	-0-	-4731	-0-	9839	2		Y	-0-	-0-
11		13200 X	9232	-0-	-3968	-0-	9232	2		Y	-0-	-0-
-----												
SIMS, ROLLIE DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 260128 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11382 PERF.13228 - 16064												
06		6750 X	5881	-0-	-869	-0-	5881	2		N	-0-	-0-
07		6975 X	5762	-0-	-1213	-0-	5762	2		N	-0-	-0-
08		6262 X	5649	-0-	-613	-0-	5649	2		N	-0-	-0-
09		6060 X	5245	-0-	-815	-0-	5244	2	1	9	N	-0-
10		6262 X	5220	-0-	-1042	-0-	5220	2		N	-0-	-0-
11		5880 X	4817	-0-	-1063	-0-	4817	2		N	-0-	-0-
-----												
SWEPKO DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260338 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11773 - 16965												
06		41430 X	34002	-0-	-7428	-0-	33978	2	24	9	N	-0-
07		41323 X	35144	-0-	-6179	-0-	35103	2	41	9	N	-0-
08		40393 X	33877	-0-	-6516	-0-	33827	2	50	9	N	-0-
09		36600 X	31682	-0-	-4918	-0-	31643	2	39	9	N	-0-
10		36332 X	31494	-0-	-4838	-0-	31473	2	21	9	N	-0-
*11		34020 X	30011	-0-	-4009	-0-	29996	2	15	9	N	-0-
-----												
BLALOCK "A" WELL #: 15H RRCID -> 260492 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11380 - 14832												
06		13020 X	9325	-0-	-3695	-0-	9325	2		Y	-0-	2
07		13454 X	9289	-0-	-4165	-0-	9289	2		Y	-0-	2
08		13454 X	9530	-0-	-3924	-0-	9530	2		Y	-0-	2
09		11250 X	8824	-0-	-2426	-0-	8824	2		Y	-0-	2
10		10323 X	8733	-0-	-1590	-0-	8733	2		Y	-0-	2
*11		9555 X	9555	-0-	-0-	-0-	9555	2		Y	-0-	2
-----												
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 12H RRCID -> 260572 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11334 - 15150												
06		29910 X	22886	-0-	-7024	-0-	22886	2		Y	-0-	-0-
07		30008 X	22854	-0-	-7154	-0-	531	1	22323	2	Y	-0-
08		28737 X	21897	-0-	-6840	-0-	497	1	21400	2	Y	-0-
09		25830 X	20314	-0-	-5516	-0-	491	1	19823	2	Y	-0-
10		24490 X	20633	-0-	-3857	-0-	526	1	20107	2	Y	-0-
11		22890 X	12825	-0-	-10065	-0-	357	1	12468	2	Y	-0-



CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 11H RRCID -> 260573 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11287 - 15219												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	43470 X	36551	-0-	-6919	-0-	36551	2	Y	-0-			-0-
07	43896 X	38002	-0-	-5894	-0-	884	1	Y	6	6 8		-0-
08	42501 X	36166	-0-	-6335	-0-	821	1	Y	9	9 8		-0-
09	39240 X	34787	-0-	-4453	-0-	840	1	Y	2	2 8		-0-
10	38564 X	34840	-0-	-3724	-0-	887	1	Y	-0-			-0-
11	36780 X	35184	-0-	-1596	-0-	981	1	Y	3	3 8		-0-
						3	9					
-----												
CRUMP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260889 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10940 - 16090												
06	12390 X	10345	-0-	-2045	-0-	10342	2	N	3	3 8		-0-
07	12803 X	9538	-0-	-3265	-0-	9535	2	N	3	3 8		-0-
08	11997 X	9288	-0-	-2709	-0-	9275	2	N	12	12 8		-0-
09	10950 X	8649	-0-	-2301	-0-	8648	2	N	1	1 8		-0-
10	10695 X	9611	-0-	-1084	-0-	9611	2	N	-0-			-0-
11	10350 X	9298	-0-	-1052	-0-	9298	2	N	-0-			-0-
-----												
WELCH DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260971 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11834 - 16388												
06	59550 X	48269	-0-	-11281	-0-	90	1	N	13	13 8		-0-
07	60512 X	47635	-0-	-12877	-0-	93	1	N	20	20 8		-0-
08	56389 X	45515	-0-	-10874	-0-	93	1	N	22	22 8		-0-
09	0 W	42228	-0-	42228	42228	90	1	N	12	12 8		-0-
10	84355 X	42127	-0-	-42228	-0-	93	1	N	8	8 8		-0-
11	48270 X	39095	-0-	-9175	-0-	90	1	N	7	7 8		-0-
						8	9					
-----												
WALDRON MARY DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 260976 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11712 - 15568												
06	6545 X	6545	-0-	-0-	-0-	6545	2	Y	-0-			-0-
07	6603 X	5913	-0-	-690	-0-	5913	2	Y	-0-			-0-
08	6603 X	6279	-0-	-324	-0-	6277	2	Y	2	2 8		-0-
09	6540 X	5818	-0-	-722	-0-	5817	2	Y	1	1 8		-0-
10	6758 X	5908	-0-	-850	-0-	5908	2	Y	-0-			-0-
11	6540 X	5693	-0-	-847	-0-	5693	2	Y	-0-			-0-
-----												
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 14H RRCID -> 261274 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 11166 PERF.11308 - 15265												
06	43110 X	36001	-0-	-7109	-0-	36001	2	Y	-0-			1
07	43462 X	39342	-0-	-4120	-0-	915	1	Y	-0-			1
08	42749 X	35465	-0-	-7284	-0-	805	1	Y	-0-			1
09	39270 X	34650	-0-	-4620	-0-	837	1	Y	-0-			1
10	39339 X	36272	-0-	-3067	-0-	924	1	Y	-0-			1
11	38070 X	37339	-0-	-731	-0-	1041	1	Y	-0-			1
-----												
BLALOCK "A" WELL #: 16H RRCID -> 261297 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11316 PERF.11379 - 14872												
06	8970 X	8602	-0-	-368	-0-	8602	2	Y	-0-			9
07	9269 X	7800	-0-	-1469	-0-	7800	2	Y	-0-			9
08	9269 X	7299	-0-	-1970	-0-	7299	2	Y	-0-			9
09	8610 X	5419	-0-	-3191	-0-	5419	2	Y	-0-			9
10	8897 X	7774	-0-	-1123	-0-	7774	2	Y	-0-			9
*11	8610 X	6534	-0-	-2076	-0-	6534	2	Y	-0-			9

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
FOOTE GU WELL #: 3H RRCID -> 261361 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11512 PERF.12350 - 17541												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06		23790 X	18036	-0-	-5754	-0-	18036	2	N	-0-		-0-
07		22258 X	17810	-0-	-4448	-0-	17810	2	N	-0-		-0-
08		21111 X	16838	-0-	-4273	-0-	16838	2	N	-0-		-0-
09		19560 X	13859	-0-	-5701	-0-	13859	2	N	-0-		-0-
10		19716 X	16461	-0-	-3255	-0-	16461	2	N	-0-		-0-
*11		18305 X	18305	-0-	-0-	-0-	18305	2	N	-0-		-0-
-----												
DINKLE DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 261578 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11512 - 15867												
06		55530 X	46146	-0-	-9384	-0-	46146	2	Y	-0-		1
07		56451 X	48035	-0-	-8416	-0-	48032	2	Y	3	3 8	1
08		52731 X	45466	-0-	-7265	-0-	45466	2	Y	-0-	1 1	-0-
09		50280 X	43465	-0-	-6815	-0-	43465	2	Y	-0-		-0-
10		50003 X	43745	-0-	-6258	-0-	43727	2	Y	16	12 1	4
*11		46500 X	40009	-0-	-6491	-0-	39976	2	Y	30		34
-----												
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 13H RRCID -> 261580 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 11133 PERF.11244 - 14604												
06		37380 X	30700	-0-	-6680	-0-	30700	2	Y	-0-		-0-
07		38099 X	27798	-0-	-10301	-0-	646	1	Y	9	9 8	-0-
							10	9				
08		37262 X	28946	-0-	-8316	-0-	657	1	Y	8	8 8	-0-
							9	9				
09		33600 X	27998	-0-	-5602	-0-	676	1	Y	12	12 8	-0-
							13	9				
10		32581 X	25074	-0-	-7507	-0-	639	1	Y	-0-		-0-
11		30690 X	17981	-0-	-12709	-0-	501	1	Y	1	1 8	-0-
							1	9				
-----												
FOOTE GU WELL #: 4H RRCID -> 261618 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11531 PERF.12828 - 16969												
06		14070 X	12126	-0-	-1944	-0-	12126	2	N	-0-		-0-
07		14539 X	13818	-0-	-721	-0-	13818	2	N	-0-		-0-
08		14539 X	13469	-0-	-1070	-0-	13469	2	N	-0-		-0-
09		13920 X	13333	-0-	-587	-0-	13333	2	N	-0-		-0-
10		13826 X	11544	-0-	-2282	-0-	11544	2	N	-0-		-0-
11		13380 X	12670	-0-	-710	-0-	12670	2	N	-0-		-0-
-----												
PANOLA DEVELOPMENT GU WELL #: 1H RRCID -> 261846 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10788 - 14716												
06		48960 X	42672	-0-	-6288	-0-	42672	2	N	-0-		-0-
07		49259 X	43159	-0-	-6100	-0-	43159	2	N	-0-		-0-
08		47678 X	40112	-0-	-7566	-0-	40112	2	N	-0-		-0-
09		44550 X	38945	-0-	-5605	-0-	38945	2	N	-0-		-0-
10		44361 X	38826	-0-	-5535	-0-	38826	2	N	-0-		-0-
11		42660 X	36211	-0-	-6449	-0-	36211	2	N	-0-		-0-
-----												
WELLS GU WELL #: 2H RRCID -> 261947 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11227 - 16270												
06		45930 X	40848	-0-	-5082	-0-	40846	2	N	2	2 8	-0-
07		47461 X	41416	-0-	-6045	-0-	41398	2	N	16	16 8	-0-
08		46035 X	40575	-0-	-5460	-0-	40567	2	N	7	7 8	-0-
09		43140 X	38063	-0-	-5077	-0-	38057	2	N	5	5 8	-0-
10		43927 X	37825	-0-	-6102	-0-	37825	2	N	-0-		-0-
11		40860 X	35683	-0-	-5177	-0-	35666	2	N	15	15 8	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
DINKLE DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 261948 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11522 - 15853												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		39090 X	29676	-0-	-9414	-0-	29676	2	Y	-0-		-0-
07		37975 X	31186	-0-	-6789	-0-	31180	2	Y	5	5 8	-0-
08		36239 X	29671	-0-	-6568	-0-	29667	2	Y	4	4 8	-0-
09		34200 X	27504	-0-	-6696	-0-	27502	2	Y	2	2 8	-0-
10		32891 X	27595	-0-	-5296	-0-	27577	2	Y	16	13 1	3
*11		30180 X	25691	-0-	-4489	-0-	25655	2	Y	33	3 8	33
-----												
FOOTE GU WELL #: 5H RRCID -> 262134 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11814 - 16300												
06		16710 X	12365	-0-	-4345	-0-	12365	2	Y	-0-		-0-
07		16244 X	11658	-0-	-4586	-0-	11658	2	Y	-0-		-0-
08		16244 X	15326	-0-	-918	-0-	15326	2	Y	-0-		-0-
09		15720 X	13125	-0-	-2595	-0-	13125	2	Y	-0-		-0-
10		13020 X	10732	-0-	-2288	-0-	10732	2	Y	-0-		-0-
11		14820 X	10137	-0-	-4683	-0-	10137	2	Y	-0-		-0-
-----												
WOODLEY WELL #: 5H RRCID -> 262203 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11407 - 15998												
06		31920 X	25726	-0-	-6194	-0-	113	1	N	-0-		-0-
07		32457 X	25102	-0-	-7355	-0-	114	1	N	-0-		-0-
08		32457 X	24335	-0-	-8122	-0-	115	1	N	-0-		-0-
09		29460 X	24673	-0-	-4787	-0-	118	1	N	-0-		-0-
10		29171 X	22719	-0-	-6452	-0-	114	1	N	-0-		-0-
11		25740 X	21095	-0-	-4645	-0-	111	1	N	-0-		-0-
-----												
KEY DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 262310 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11238 - 14954												
06		8310 X	8237	-0-	-73	-0-	8237	2	N	-0-		-0-
07		8587 X	8509	-0-	-78	-0-	8508	2	N	1	1 8	-0-
08		8432 X	7921	-0-	-511	-0-	7921	2	N	-0-		-0-
09		8250 X	7026	-0-	-1224	-0-	7026	2	N	-0-		-0-
10		8525 X	6482	-0-	-2043	-0-	6482	2	N	-0-		-0-
11		8250 X	6283	-0-	-1967	-0-	6282	2	N	1	1 8	-0-
-----												
WERNER WELL #: 2H RRCID -> 262393 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11278 - 17479												
06		27330 X	24719	-0-	-2611	-0-	24719	2	N	-0-		-0-
07		27528 X	24578	-0-	-2950	-0-	24578	2	N	-0-		-0-
08		26970 X	24719	-0-	-2251	-0-	24719	2	N	-0-		-0-
09		25470 X	23732	-0-	-1738	-0-	23732	2	N	-0-		-0-
10		25978 X	23432	-0-	-2546	-0-	23432	2	N	-0-		-0-
11		24720 X	22953	-0-	-1767	-0-	22953	2	N	-0-		-0-
-----												
FURRH W.K. DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 262827 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11384 - 16816												
06		7170 X	6828	-0-	-342	-0-	520	1	N	1	1 8	-0-
							1	9				
07		6618 X	6618	-0-	-0-	-0-	552	1	N	-0-		-0-
08		36307 X	36307	-0-	-0-	-0-	229	1	N	-0-		-0-
09		40319 X	40319	-0-	-0-	-0-	424	1	N	2	2 8	-0-
							2	9				
10		31529 X	31529	-0-	-0-	-0-	827	1	N	-0-		-0-
11		35130 X	26525	-0-	-8605	-0-	815	1	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
D'ASTO WELL #: 4H RRCID -> 263233 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11287 - 15092												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		40920 X	38552	-0-	-2368	-0-	38552 2		Y	-0-		-0-
07		42284 X	38907	-0-	-3377	-0-	38899 2	8 9	Y	7	7 8	-0-
08		40610 X	36991	-0-	-3619	-0-	36988 2	3 9	Y	3	3 8	-0-
09		38550 X	34669	-0-	-3881	-0-	34650 2	19 9	Y	17	17 8	-0-
10		39835 X	34959	-0-	-4876	-0-	34959 2		Y	-0-		-0-
11		38550 X	32238	-0-	-6312	-0-	32236 2	2 9	Y	2	2 8	-0-
-----												
D'ASTO WELL #: 5H RRCID -> 263330 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11401 - 15380												
06		31080 X	23688	-0-	-7392	-0-	23688 2		Y	-0-		-0-
07		32116 X	23548	-0-	-8568	-0-	23548 2		Y	-0-		-0-
08		30876 X	22535	-0-	-8341	-0-	22535 2		Y	-0-		-0-
09		29040 X	21413	-0-	-7627	-0-	21413 2		Y	-0-		-0-
10		27528 X	21355	-0-	-6173	-0-	21355 2		Y	-0-		-0-
11		23700 X	20030	-0-	-3670	-0-	20030 2		Y	-0-		-0-
-----												
PORTER DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 263552 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 11809 PERF.12093 - 18154												
06		23190 X	19388	-0-	-3802	-0-	180 1	19208 2	N	-0-		-0-
07		23188 X	19819	-0-	-3369	-0-	186 1	19633 2	N	-0-		-0-
08		22413 X	19505	-0-	-2908	-0-	186 1	19319 2	N	-0-		-0-
09		20580 X	18114	-0-	-2466	-0-	180 1	17934 2	N	-0-		-0-
10		21235 X	18390	-0-	-2845	-0-	186 1	18204 2	N	-0-		-0-
11		19380 X	15179	-0-	-4201	-0-	60 1	15118 2	N	1	1 8	-0-
-----												
PRESTON SOUTH DEEP WELL #: 1H RRCID -> 264361 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11612 - 15021												
06		4680 X	2302	-0-	-2378	-0-	2302 2		N	-0-		-0-
07		4433 X	2652	-0-	-1781	-0-	2652 2		N	-0-		-0-
08		3968 X	3164	-0-	-804	-0-	3164 2		N	-0-		-0-
09		3540 X	2934	-0-	-606	-0-	2934 2		N	-0-		-0-
10		13592 X	13592	-0-	-0-	-0-	13592 2		N	-0-		-0-
*11		29476 X	29476	-0-	-0-	-0-	29476 2		N	-0-		-0-
-----												
LITTLE ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 264842 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 12396 PERF.11822 - 16161												
06		7050 X	5958	-0-	-1092	-0-	110 1	5848 2	N	-0-		153
07		7378 X	7231	-0-	-147	-0-	125 1	7106 2	N	-0-		153
08		7378 X	6972	-0-	-406	-0-	140 1	6832 2	N	-0-		153
09		7140 X	6761	-0-	-379	-0-	6761 2		N	-0-		153
10		10758 X	10758	-0-	-0-	-0-	10758 2		N	-0-		153
*11		7474 X	7474	-0-	-0-	-0-	458 1	7001 2	N	14		167
-----												
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 16H RRCID -> 265073 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 11311 PERF. N/A												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279437 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 10826 PERF.11150 - 15907													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
06	159150 X	100684	-0-	-58466	-0-	110 1	100573 2		N	1	1 8		-0-
07	164455 X	95811	-0-	-68644	-0-	110 1	95701 2		N	-0-			-0-
08	141825 X	86770	-0-	-55055	-0-	110 1	86660 2		N	-0-			-0-
09	123030 X	78695	-0-	-44335	-0-	108 1	78587 2		N	-0-			-0-
10	113863 X	75210	-0-	-38653	-0-	112 1	75098 2		N	-0-			-0-
11	100680 X	67657	-0-	-33023	-0-	109 1	67548 2		N	-0-			-0-
-----													
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 279441 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 10776 PERF.11166 - 16021													
06	237810 X	145461	-0-	-92349	-0-	160 1	145301 2		N	-0-			-0-
07	245737 X	146545	-0-	-99192	-0-	169 1	146376 2		N	-0-			-0-
08	212536 X	133872	-0-	-78664	-0-	169 1	133703 2		N	-0-			-0-
09	186630 X	117728	-0-	-68902	-0-	162 1	117566 2		N	-0-			-0-
10	174468 X	111324	-0-	-63144	-0-	167 1	111157 2		N	-0-			-0-
11	145470 X	99464	-0-	-46006	-0-	161 1	99303 2		N	-0-			-0-
-----													
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279442 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF. N/A													
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279896 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10803 - 17779													
06	335340 X	310577	-0-	-24763	-0-	270 1	310307 2		N	-0-			3
07	346518 X	301450	-0-	-45068	-0-	279 1	301171 2		N	-0-			3
08	346518 X	281714	-0-	-64804	-0-	279 1	281435 2		N	-0-			3
09	335340 X	249964	-0-	-85376	-0-	270 1	249694 2		N	-0-			3
10	346518 X	234018	-0-	-112500	-0-	279 1	233739 2		N	-0-			3
11	310590 X	207901	-0-	-102689	-0-	270 1	207631 2		N	-0-			3
-----													
SAMSON LONE STAR, LLC 744737													
SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 1 RRCID -> 243266 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 9160 - 11000													
06	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	757 1	4354 2		Y	9	85 1		11
07	4929 X	4738	-0-	-191	-0-	802 1	3936 2		Y	-0-			11
08	5363 X	4408	-0-	-955	-0-	780 1	3628 2		Y	-0-			11
09	5190 X	3964	-0-	-1226	-0-	731 1	3233 2		Y	-0-			11
10	5363 X	3484	-0-	-1879	-0-	568 1	2916 2		Y	-0-			11
11	5130 X	-0-	-0-	-5130	-0-				Y	-0-			11
-----													
SEALEY, BILLY GU WELL #: 7 RRCID -> 243267 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 11384 PERF. 9222 - 11176													
06	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	207 1	1177 2		Y	-0-			-0-
07	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	187 1	1127 2		Y	-0-			-0-
08	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	94 1	909 2		Y	-0-			-0-
09	930 N	676	-0-	-254	-0-	90 1	586 2		Y	-0-			-0-
10	961 N	760	-0-	-201	-0-	107 1	653 2		Y	-0-			-0-
11	930 N	752	-0-	-178	-0-	111 1	641 2		Y	-0-			-0-

-----												
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC			//CONT.//		744737							
YATES GU 1			WELL #:		1	RRCID ->	243369	COMPL. DATE	08/26/2008	TOTAL DEPTH	11756	PERF.11650 - 11651
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
-----												
06	2160 N	2044	-0-	-116	-0-	155 1	1864 2	Y	23	22 1	12	
07	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	25 9	1911 2	Y	33	40 1	5	
08	1891 N	1646	-0-	-245	-0-	36 9	1493 2	Y	24	22 1	7	
09	2040 N	1411	-0-	-629	-0-	127 1	1289 2	Y	8	13 1	2	
10	2108 N	1240	-0-	-868	-0-	26 9	1148 2	Y	1	3 1	-0-	
11	1590 N	1068	-0-	-522	-0-	113 1	984 2	Y	2	1 1	1	
						9 9						
						91 1						
						1 9						
						82 1						
						2 9						
-----												
JOINER, J.W. GU 1			WELL #:		4	RRCID ->	245292	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	11909	PERF.10905 - 11817
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531			N	NO RPT		-0-	
-----												
RUPPE TRUST GU 1			WELL #:		1	RRCID ->	245645	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	11845	PERF.10889 - 11704
06	855 X	855	-0-	-0-	-0-	71 1	784 2	Y	-0-		-0-	
07	1116 X	1006	-0-	-110	-0-	84 1	921 2	Y	1	1 1	-0-	
08	1116 X	1082	-0-	-34	-0-	1 9	990 2	Y	1	1 1	-0-	
09	1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	91 1	993 2	Y	-0-		-0-	
10	1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	1 9	983 2	Y	-0-		-0-	
11	1050 X	838	-0-	-212	-0-	94 1	769 2	Y	-0-		-0-	
						85 1						
						69 1						
-----												
PEPPER, E. H. GAS UNIT			WELL #:		14	RRCID ->	245860	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	12604	PERF.11572 - 12466
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
SWMF GU 2			WELL #:		1	RRCID ->	245884	COMPL. DATE	11/24/2008	TOTAL DEPTH	11767	PERF.10828 - 11706
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737									
TAYLOR ESTATE		WELL #: 4H		RRCID -> 245893		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 10902		PERF.11710 - 15560	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	214 1	2581 2	Y	2	1 1	1
07	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	223 1	2669 2	Y	4	4 1	1
08	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	216 1	2546 2	Y	3	3 1	1
09	2790 X	487	-0-	-2303	-0-	39 1	448 2	Y	-0-	1 1	-0-
10	2883 X	2552	-0-	-331	-0-	187 1	2365 2	Y	-0-		-0-
11	2790 X	849	-0-	-1941	-0-	65 1	784 2	Y	-0-		-0-
-----											
WOODLEY GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 246810		COMPL. DATE 05/04/2008		TOTAL DEPTH 11725		PERF.11442 - 11570	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WOODLEY GU 2		WELL #: 1		RRCID -> 246812		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 11745		PERF.11512 - 11600	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LUTHERAN CHURCH		WELL #: 4		RRCID -> 247048		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 11350		PERF. 9230 - 11152	
06	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	143 1	2499 2	Y	49	59 1	24
07	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	134 1	2348 2	Y	67	69 1	22
08	2853 N	2853	-0-	-0-	-0-	144 1	2646 2	Y	57	41 1	38
09	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	129 1	2498 2	Y	46	61 1	23
10	2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	156 1	2559 2	Y	53	58 1	18
*11	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	151 1	2375 2	Y	37	42 1	13
-----											
JOINER, J.W. GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 247341		COMPL. DATE 01/31/2009		TOTAL DEPTH 11342		PERF.10851 - 11149	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ANTHONY GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 247546		COMPL. DATE 11/29/2008		TOTAL DEPTH 11770		PERF.10760 - 11021	
06	120 N	83	-0-	-37	-0-	6 1	77 2	Y	-0-		-0-
07	155 N	95	-0-	-60	-0-	7 1	88 2	Y	-0-		-0-
08	124 N	50	-0-	-74	-0-	4 1	46 2	Y	-0-		-0-
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	6 1	71 2	Y	-0-		-0-
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	6 1	73 2	Y	-0-		-0-
*11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5 1	57 2	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737												
RILEY TRUST WELL #: 2H RRCID -> 247657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10904 PERF.11090 - 12272												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
06		3450 X	3371	-0-	-79	-0-	259 1	3112 2		Y	-0-	-0-
07		3534 X	3503	-0-	-31	-0-	270 1	3233 2		Y	-0-	-0-
08		3565 X	3353	-0-	-212	-0-	263 1	3090 2		Y	-0-	-0-
09		3450 X	3303	-0-	-147	-0-	266 1	3037 2		Y	-0-	-0-
10		3565 X	3222	-0-	-343	-0-	237 1	2985 2		Y	-0-	-0-
11		3390 X	3014	-0-	-376	-0-	231 1	2783 2		Y	-0-	-0-
-----												
WOODLEY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 249124 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11387 - 14555												
06		3540 X	3113	-0-	-427	-0-	3095 2	18 9		Y	16	19 1 1 8 2
07		3503 X	3009	-0-	-494	-0-	3009 2			Y	-0-	2
08		3441 X	3061	-0-	-380	-0-	3061 2			Y	-0-	2
09		3330 X	3008	-0-	-322	-0-	3007 2	1 9		Y	1	1 8 2
10		3441 X	3262	-0-	-179	-0-	3261 2	1 9		Y	1	1 8 2
*11		3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3186 2			Y	-0-	2
-----												
BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10945 PERF.11275 - 15593												
06		7320 X	6759	-0-	-561	-0-	6759 2			N	-0-	-0-
07		7564 X	7088	-0-	-476	-0-	7088 2			N	-0-	-0-
08		7161 X	6655	-0-	-506	-0-	6655 2			N	-0-	-0-
09		6930 X	6124	-0-	-806	-0-	6124 2			N	-0-	-0-
10		7161 X	5879	-0-	-1282	-0-	5879 2			N	-0-	-0-
11		6870 X	5744	-0-	-1126	-0-	5744 2			N	-0-	-0-
-----												
HILLIN, JOE BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 250120 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9314 - 11008												
06		8310 X	7684	-0-	-626	-0-	774 1	6907 2		Y	3	8 1 3
07		8587 X	7877	-0-	-710	-0-	797 1	7080 2		Y	-0-	3
08		8401 X	7817	-0-	-584	-0-	812 1	7005 2		Y	-0-	3
09		7950 X	7486	-0-	-464	-0-	770 1	6716 2		Y	-0-	3
10		8122 X	7759	-0-	-363	-0-	825 1	6934 2		Y	-0-	3
11		7680 X	7502	-0-	-178	-0-	797 1	6705 2		Y	-0-	3
-----												
SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 3H RRCID -> 250242 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11235 - 15800												
06		7620 X	6828	-0-	-792	-0-	6828 2			N	-0-	52
07		7874 X	7306	-0-	-568	-0-	7306 2			N	-0-	52
08		7657 X	7232	-0-	-425	-0-	7232 2			N	-0-	52
09		7410 X	6646	-0-	-764	-0-	6646 2			N	-0-	52
10		7471 X	6976	-0-	-495	-0-	6976 2			N	-0-	52
11		7080 X	6402	-0-	-678	-0-	6402 2			N	-0-	52
-----												
WILLIAMS, J.K. WELL #: 7H RRCID -> 250842 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11174 - 15338												
06		2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	125 1	2190 2		Y	-0-	-0-
07		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	103 1	1816 2		Y	-0-	-0-
08		1860 N	1747	-0-	-113	-0-	90 1	1657 2		Y	-0-	-0-
09		1800 N	1709	-0-	-91	-0-	84 1	1625 2		Y	-0-	-0-
10		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	113 1	1855 2		Y	-0-	-0-
*11		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	128 1	2017 2		Y	-0-	-0-



CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
C&E TRICE		WELL #:		2H	RRCID ->	251594	COMPL. DATE	07/30/2009	TOTAL DEPTH	10556	PERF.10987	- 14638	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		4980 X	3423	-0-	-1557	-0-	385 1	3038 2	N	-0-			-0-
07		4774 X	3816	-0-	-958	-0-	217 1	3599 2	N	-0-			-0-
08		4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	244 1	3872 2	N	-0-			-0-
09		3870 X	3861	-0-	-9	-0-	239 1	3622 2	N	-0-			-0-
10		3813 X	3794	-0-	-19	-0-	247 1	3547 2	N	-0-			-0-
11		3990 X	3645	-0-	-345	-0-	249 1	3396 2	N	-0-			-0-
-----													
BEARD/TAYLOR HAY GU		WELL #:		1H	RRCID ->	252558	COMPL. DATE	06/26/2009	TOTAL DEPTH	15718	PERF.11052	- 15276	
06		3930 X	3605	-0-	-325	-0-	195 1	3410 2	Y	-0-			-0-
07		4061 X	3757	-0-	-304	-0-	202 1	3555 2	Y	-0-			-0-
08		4061 X	3560	-0-	-501	-0-	184 1	3376 2	Y	-0-			-0-
09		3930 X	3266	-0-	-664	-0-	161 1	3105 2	Y	-0-			-0-
10		3813 X	3506	-0-	-307	-0-	202 1	3304 2	Y	-0-			-0-
11		3630 X	2992	-0-	-638	-0-	178 1	2814 2	Y	-0-			-0-
-----													
LUTHERAN CHURCH		WELL #:		5HR	RRCID ->	253729	COMPL. DATE	05/23/2009	TOTAL DEPTH	11084	PERF.14207	- 11133	
06		2670 X	1724	-0-	-946	-0-	93 1	1631 2	Y	-0-			-0-
07		2294 X	1837	-0-	-457	-0-	99 1	1738 2	Y	-0-			-0-
08		2294 X	1538	-0-	-756	-0-	79 1	1459 2	Y	-0-			-0-
09		2070 X	1609	-0-	-461	-0-	79 1	1530 2	Y	-0-			-0-
10		1829 X	1749	-0-	-80	-0-	101 1	1648 2	Y	-0-			-0-
*11		1831 X	1831	-0-	-0-	-0-	109 1	1722 2	Y	-0-			-0-
-----													
RUPPE TRUST GU 1		WELL #:		2H	RRCID ->	254398	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11042	PERF.11247	- 16518	
06		6422 X	6422	-0-	-0-	-0-	493 1	5929 2	Y	-0-			-0-
07		7282 X	7282	-0-	-0-	-0-	562 1	6720 2	Y	-0-			-0-
08		7107 X	7107	-0-	-0-	-0-	557 1	6550 2	Y	-0-			-0-
09		6601 X	6601	-0-	-0-	-0-	531 1	6070 2	Y	-0-			-0-
10		7037 X	6888	-0-	-149	-0-	506 1	6382 2	Y	-0-			-0-
11		6810 X	6598	-0-	-212	-0-	505 1	6093 2	Y	-0-			-0-
-----													
STACY GAS UNIT NO. 2		WELL #:		5H	RRCID ->	254412	COMPL. DATE	11/18/2009	TOTAL DEPTH	10962	PERF.11257	- 15532	
06		4680 X	4220	-0-	-460	-0-	324 1	3896 2	Y	-0-			-0-
07		5394 X	4108	-0-	-1286	-0-	317 1	3791 2	Y	-0-			-0-
08		5394 X	4315	-0-	-1079	-0-	338 1	3977 2	Y	-0-			-0-
09		5220 X	3972	-0-	-1248	-0-	319 1	3653 2	Y	-0-			-0-
10		4836 X	3930	-0-	-906	-0-	289 1	3641 2	Y	-0-			-0-
*11		4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	324 1	3911 2	Y	-0-			-0-
-----													
VAUGHAN GAS UNIT 1		WELL #:		4H	RRCID ->	254987	COMPL. DATE	08/25/2009	TOTAL DEPTH	10841	PERF. N/A		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
KAIN GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	255065	COMPL. DATE	01/09/2010	TOTAL DEPTH	11631	PERF.11519	- 11605	
06		630 N	562	-0-	-68	-0-	52 1	510 2	N	-0-			-0-
07		584 N	584	-0-	-0-	-0-	55 1	529 2	N	-0-			-0-
08		651 N	563	-0-	-88	-0-	45 1	518 2	N	-0-			-0-
09		570 N	476	-0-	-94	-0-	39 1	437 2	N	-0-			-0-
10		601 N	601	-0-	-0-	-0-	50 1	551 2	N	-0-			-0-
11		540 N	354	-0-	-186	-0-	22 1	332 2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA										
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737																
VAUGHAN GU 1		WELL #:		4HR	RRCID ->	255493	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	10832	PERF.11042	- 15428						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	6270 X	5875	-0-	-395	-0-	-0-	451	1	5424	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	6386 X	6247	-0-	-139	-0-	-0-	482	1	5765	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	7371 X	7371	-0-	-0-	-0-	-0-	577	1	6794	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	7087 X	7087	-0-	-0-	-0-	-0-	570	1	6517	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	7225 X	7225	-0-	-0-	-0-	-0-	531	1	6694	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	7140 X	6520	-0-	-620	-0-	-0-	499	1	6021	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																		
HAY, BILLY HARRIS GU 1		WELL #:		1H	RRCID ->	255577	COMPL. DATE	12/11/2009	TOTAL DEPTH	11342	PERF.11242	- 16033						
06	8250 X	8250	-0-	-0-	-0-	-0-	446	1	7804	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	8165 X	8165	-0-	-0-	-0-	-0-	440	1	7725	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	7970 X	7970	-0-	-0-	-0-	-0-	411	1	7559	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	7680 X	7485	-0-	-195	-0-	-0-	369	1	7116	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	7936 X	7432	-0-	-504	-0-	-0-	428	1	7004	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	7680 X	7090	-0-	-590	-0-	-0-	423	1	6667	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																		
EDWARD WESTMORELAND GAS UNIT 1		WELL #:		2H	RRCID ->	256066	COMPL. DATE	04/06/2011	TOTAL DEPTH	10966	PERF.11456	- 15789						
06	6750 X	5704	-0-	-1046	-0-	-0-	5695	2	9	9	N	8	8	8	-0-	-0-	-0-	-0-
07	6572 X	5707	-0-	-865	-0-	-0-	5700	2	7	9	N	6	6	8	-0-	-0-	-0-	-0-
08	6603 X	6059	-0-	-544	-0-	-0-	6051	2	8	9	N	7	7	8	-0-	-0-	-0-	-0-
09	6390 X	4881	-0-	-1509	-0-	-0-	4877	2	4	9	N	4	4	8	-0-	-0-	-0-	-0-
10	6603 X	5117	-0-	-1486	-0-	-0-	5111	2	6	9	N	5	5	8	-0-	-0-	-0-	-0-
11	5850 X	5013	-0-	-837	-0-	-0-	5006	2	7	9	N	6	6	8	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																		
SILVER HAMMER		WELL #:		1H	RRCID ->	256829	COMPL. DATE	05/25/2010	TOTAL DEPTH	13718	PERF.13301	- 17847						
06	8428 X	8428	-0-	-0-	-0-	-0-	931	1	7497	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	8999 X	8999	-0-	-0-	-0-	-0-	1005	1	7994	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	10839 X	10839	-0-	-0-	-0-	-0-	1292	1	9547	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	8642 X	8642	-0-	-0-	-0-	-0-	1101	1	7541	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	10351 X	10351	-0-	-0-	-0-	-0-	1350	1	9001	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	8945 X	8945	-0-	-0-	-0-	-0-	1148	1	7797	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																		
CHAD ELLIS GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	257413	COMPL. DATE	06/16/2010	TOTAL DEPTH	10866	PERF.10949	- 17181						
06	10456 X	10456	-0-	-0-	-0-	-0-	802	1	9654	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	10405 X	10405	-0-	-0-	-0-	-0-	803	1	9602	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	9808 X	9808	-0-	-0-	-0-	-0-	768	1	9040	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	9492 X	9492	-0-	-0-	-0-	-0-	763	1	8729	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	9734 X	9366	-0-	-368	-0-	-0-	688	1	8678	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	9420 X	8484	-0-	-936	-0-	-0-	649	1	7835	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																		
BILLY HARRIS HAY GU 2		WELL #:		1H	RRCID ->	257773	COMPL. DATE	04/14/2010	TOTAL DEPTH	11191	PERF.11708	- 17294						
06	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	-0-	285	1	4983	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29
07	6603 X	5261	-0-	-1342	-0-	-0-	283	1	4978	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29
08	6603 X	4965	-0-	-1638	-0-	-0-	256	1	4699	2	Y	9	9	9	-0-	-0-	-0-	38
09	6390 X	4666	-0-	-1724	-0-	-0-	230	1	4436	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38
10	5642 X	5168	-0-	-474	-0-	-0-	297	1	4862	2	Y	8	23	1	-0-	-0-	-0-	23
11	5280 X	4513	-0-	-767	-0-	-0-	269	1	4244	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
MCRAE HAY GU		WELL #: 5H		RRCID -> 258167		COMPL. DATE 06/10/2010		TOTAL DEPTH 11074		PERF.11228 - 16291		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	7770 X	7209	-0-	-561	-0-	1686	1	5523	2	Y	-0-	-0-
07	8029 X	7173	-0-	-856	-0-	1426	1	5747	2	Y	-0-	-0-
08	8029 X	7839	-0-	-190	-0-	1466	1	6373	2	Y	-0-	-0-
09	7770 X	7118	-0-	-652	-0-	1217	1	5901	2	Y	-0-	-0-
10	8029 X	7208	-0-	-821	-0-	1722	1	5486	2	Y	-0-	-0-
11	7590 X	6945	-0-	-645	-0-	1605	1	5340	2	Y	-0-	-0-
-----												
GEORGE FOREMAN GU 1		WELL #: 1H		RRCID -> 258359		COMPL. DATE 07/28/2010		TOTAL DEPTH 11056		PERF.11744 - 16800		
06	16171 X	16171	-0-	-0-	-0-	16161	2	10	9	N	9	-0-
07	14676 X	14676	-0-	-0-	-0-	14676	2			N	9	-0-
08	19747 X	13569	-0-	-6178	-0-	13569	2			N	8	-0-
09	19110 X	12494	-0-	-6616	-0-	12485	2	9	9	N	8	-0-
10	19747 X	12344	-0-	-7403	-0-	12336	2	8	9	N	7	-0-
11	16170 X	11402	-0-	-4768	-0-	11402	2			N	8	-0-
-----												
MALCOLM GU		WELL #: 1H		RRCID -> 259147		COMPL. DATE 10/05/2010		TOTAL DEPTH 13126		PERF.13410 - 18902		
06	7110 X	5584	-0-	-1526	-0-	5584	2			N	-0-	-0-
07	7342 X	7342	-0-	-0-	-0-	7342	2			N	-0-	-0-
08	7812 X	5923	-0-	-1889	-0-	5923	2			N	-0-	-0-
09	7560 X	5013	-0-	-2547	-0-	5013	2			N	-0-	-0-
10	7812 X	4070	-0-	-3742	-0-	4070	2			N	-0-	-0-
11	7110 X	6779	-0-	-331	-0-	6779	2			N	-0-	-0-
-----												
ELEANOR RIGBY GU		WELL #: 1H		RRCID -> 260192		COMPL. DATE 03/06/2011		TOTAL DEPTH 13085		PERF.13170 - 19705		
06	7210 X	7210	-0-	-0-	-0-	7210	2			Y	-0-	-0-
07	8214 X	8214	-0-	-0-	-0-	8214	2			Y	-0-	-0-
08	7549 X	7549	-0-	-0-	-0-	7549	2			Y	-0-	-0-
09	6691 X	6691	-0-	-0-	-0-	6691	2			Y	-0-	-0-
10	5146 X	5040	-0-	-106	-0-	5040	2			Y	-0-	-0-
*11	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	5027	2			Y	-0-	-0-
-----												
PENNY LANE GU 1		WELL #: 1H		RRCID -> 260208		COMPL. DATE 03/05/2011		TOTAL DEPTH 13168		PERF.13341 - 19152		
06	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	2			Y	-0-	-0-
07	7443 X	7443	-0-	-0-	-0-	7443	2			Y	-0-	-0-
08	7425 X	7425	-0-	-0-	-0-	7425	2			Y	-0-	-0-
09	6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	6126	2			Y	-0-	-0-
10	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	5050	2			Y	-0-	-0-
*11	6757 X	6757	-0-	-0-	-0-	6757	2			Y	-0-	-0-
-----												
REVOLUTION 9 GU		WELL #: 1H		RRCID -> 260585		COMPL. DATE 05/12/2011		TOTAL DEPTH 13058		PERF.13504 - 19459		
06	9090 X	6964	-0-	-2126	-0-	6964	2			N	-0-	-0-
07	7874 X	5088	-0-	-2786	-0-	5088	2			N	-0-	-0-
08	7812 X	2431	-0-	-5381	-0-	2431	2			N	-0-	-0-
09	7567 X	7567	-0-	-0-	-0-	7567	2			N	-0-	-0-
10	7812 X	6132	-0-	-1680	-0-	6132	2			N	-0-	-0-
11	6960 X	5918	-0-	-1042	-0-	5918	2			N	-0-	-0-
-----												
BLACKBIRD GU		WELL #: 1H		RRCID -> 261843		COMPL. DATE 10/09/2011		TOTAL DEPTH 13199		PERF.17798 - 18451		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
MICHELLE GU		WELL #:		1H	RRCID ->	261910	COMPL. DATE	05/24/2011	TOTAL DEPTH	13120	PERF.	13067 - 15514
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	4110 X	3059	-0-	-1051	-0-	3059	2	N	-0-			-0-
07	4061 X	3261	-0-	-800	-0-	3261	2	N	-0-			-0-
08	3999 X	3536	-0-	-463	-0-	3536	2	N	-0-			-0-
09	3870 X	3161	-0-	-709	-0-	3161	2	N	-0-			-0-
10	3565 X	3160	-0-	-405	-0-	3160	2	N	-0-			-0-
11	3420 X	3066	-0-	-354	-0-	3066	2	N	-0-			-0-
-----												
GLASS ONION GU		WELL #:		1H	RRCID ->	262177	COMPL. DATE	05/25/2011	TOTAL DEPTH	13241	PERF.	13897 - 18744
06	4560 X	4119	-0-	-441	-0-	455	1	3664	2	N	-0-	-0-
07	4526 X	4075	-0-	-451	-0-	455	1	3620	2	N	-0-	-0-
08	4340 X	3765	-0-	-575	-0-	449	1	3316	2	N	-0-	-0-
09	4110 X	3311	-0-	-799	-0-	422	1	2889	2	N	-0-	-0-
10	4247 X	3280	-0-	-967	-0-	428	1	2852	2	N	-0-	-0-
11	4110 X	3264	-0-	-846	-0-	419	1	2845	2	N	-0-	-0-
-----												
SUNSHINE GU 1		WELL #:		1H	RRCID ->	262299	COMPL. DATE	02/25/2011	TOTAL DEPTH	14020	PERF.	14258 - 19228
06	6300 X	4219	-0-	-2081	-0-	4219	2	N	-0-			-0-
07	5890 X	5867	-0-	-23	-0-	5867	2	N	-0-			-0-
08	5704 X	5122	-0-	-582	-0-	5122	2	N	-0-			-0-
09	5280 X	4550	-0-	-730	-0-	4550	2	N	-0-			-0-
10	5859 X	3428	-0-	-2431	-0-	3428	2	N	-0-			-0-
11	5670 X	3441	-0-	-2229	-0-	3441	2	N	-0-			-0-
-----												
SGT. PEPPER GU		WELL #:		1HR	RRCID ->	262411	COMPL. DATE	07/09/2011	TOTAL DEPTH	14157	PERF.	13961 - 19451
06	6630 X	5366	-0-	-1264	-0-	5366	2	N	-0-			-0-
07	6681 X	6681	-0-	-0-	-0-	6681	2	N	-0-			-0-
08	6045 X	5566	-0-	-479	-0-	5566	2	N	-0-			-0-
09	5850 X	5559	-0-	-291	-0-	5559	2	N	-0-			-0-
10	6696 X	4850	-0-	-1846	-0-	4850	2	N	-0-			-0-
11	6480 X	5263	-0-	-1217	-0-	5263	2	N	-0-			-0-
-----												
JUDE GU		WELL #:		1H	RRCID ->	262728	COMPL. DATE	11/13/2011	TOTAL DEPTH	13830	PERF.	13175 - 20097
06	7530 X	6295	-0-	-1235	-0-	6295	2	N	-0-			-0-
07	7781 X	7010	-0-	-771	-0-	7010	2	N	-0-			-0-
08	7502 X	6588	-0-	-914	-0-	6588	2	N	-0-			-0-
09	7260 X	6727	-0-	-533	-0-	6727	2	N	-0-			-0-
10	7502 X	6303	-0-	-1199	-0-	6303	2	N	-0-			-0-
11	6780 X	5686	-0-	-1094	-0-	5686	2	N	-0-			-0-
-----												
SUN KING GU		WELL #:		1H	RRCID ->	263049	COMPL. DATE	03/23/2013	TOTAL DEPTH	13921	PERF.	14000 - 19281
06	7920 X	7648	-0-	-272	-0-	7648	2	N	-0-			-0-
07	8618 X	8487	-0-	-131	-0-	8487	2	N	-0-			-0-
08	8618 X	7196	-0-	-1422	-0-	7196	2	N	-0-			-0-
09	8340 X	7293	-0-	-1047	-0-	7293	2	N	-0-			-0-
10	8494 X	6179	-0-	-2315	-0-	6179	2	N	-0-			-0-
11	8220 X	7013	-0-	-1207	-0-	7013	2	N	-0-			-0-
-----												
CAYENNE GU 1		WELL #:		1H	RRCID ->	263635	COMPL. DATE	03/14/2013	TOTAL DEPTH	13990	PERF.	14118 - 18807
06	8820 X	6817	-0-	-2003	-0-	6817	2	N	-0-			-0-
07	8959 X	7923	-0-	-1036	-0-	7923	2	N	-0-			-0-
08	8959 X	6828	-0-	-2131	-0-	6828	2	N	-0-			-0-
09	8040 X	6301	-0-	-1739	-0-	6301	2	N	-0-			-0-
10	8246 X	5695	-0-	-2551	-0-	5695	2	N	-0-			-0-
*11	7718 X	7718	-0-	-0-	-0-	7718	2	N	-0-			-0-

-----														
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
SAMSON LONE STAR, LLC			//CONT.//		744737									
BLUE JAY GU			WELL #:		1H	RRCID ->	264601	COMPL. DATE	03/27/2014	TOTAL DEPTH	13052	PERF.13197 - 18459		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		13500 X	12163	-0-	-1337	-0-	12163	2		N	-0-		-0-	
07		13547 X	11360	-0-	-2187	-0-	11360	2		N	-0-		-0-	
08		12679 X	11251	-0-	-1428	-0-	11251	2		N	-0-		-0-	
09		13213 X	13213	-0-	-0-	-0-	13213	2		N	-0-		-0-	
10		13046 X	13046	-0-	-0-	-0-	13046	2		N	-0-		-0-	
11		12150 X	11562	-0-	-588	-0-	11562	2		N	-0-		-0-	
-----														
SADIE GU			WELL #:		1H	RRCID ->	264845	COMPL. DATE	03/21/2014	TOTAL DEPTH	13865	PERF.13300 - 19097		
06		10350 X	6440	-0-	-3910	-0-	6440	2		N	-0-		-0-	
07		9176 X	7783	-0-	-1393	-0-	7783	2		N	-0-		-0-	
08		8975 X	8975	-0-	-0-	-0-	8975	2		N	-0-		-0-	
09		8074 X	8074	-0-	-0-	-0-	8074	2		N	-0-		-0-	
10		8554 X	8554	-0-	-0-	-0-	8554	2		N	-0-		-0-	
11		8700 X	8065	-0-	-635	-0-	8065	2		N	-0-		-0-	
-----														
JULIA GU			WELL #:		1H	RRCID ->	265294	COMPL. DATE	03/23/2014	TOTAL DEPTH	13931	PERF.13870 - 18838		
06		9120 X	7988	-0-	-1132	-0-	7988	2		N	-0-		-0-	
07		8866 X	8028	-0-	-838	-0-	8028	2		N	-0-		-0-	
08		8866 X	7754	-0-	-1112	-0-	7754	2		N	-0-		-0-	
09		8580 X	7618	-0-	-962	-0-	7618	2		N	-0-		-0-	
10		8525 X	7005	-0-	-1520	-0-	7005	2		N	-0-		-0-	
11		7980 X	6929	-0-	-1051	-0-	6929	2		N	-0-		-0-	
-----														
SELECT ENERGY SERVICES, LLC			WELL #:		765602	RRCID ->	260963	COMPL. DATE	03/18/2011	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5236 - 5400		
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC			WELL #:		775854	RRCID ->	237861	COMPL. DATE	02/18/2011	TOTAL DEPTH	11094	PERF. 8644 - 11024		
06		5130 X	4627	-0-	-503	-0-	4572	2	55 9	Y	50	57 1	19	
07		5146 X	4668	-0-	-478	-0-	4618	2	50 9	Y	45	29 1	35	
08		5146 X	4272	-0-	-874	-0-	4236	2	36 9	Y	33	40 1	28	
*09		4860 X	4061	-0-	-799	-0-	4017	2	44 9	Y	40	54 1	14	
10		4774 X	3274	-0-	-1500	-0-	3220	2	54 9	Y	49	37 1	26	
11		4620 X	3997	-0-	-623	-0-	3944	2	53 9	Y	48	56 1	18	
-----														
HULL UNIT B			WELL #:		B 23	RRCID ->	245029	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	10837	PERF. 9895 - 10820		
06		570 N	564	-0-	-6	-0-	564	3		Y	-0-		-0-	
07		558 N	547	-0-	-11	-0-	547	3		Y	-0-		-0-	
08		527 N	504	-0-	-23	-0-	504	3		Y	-0-		-0-	
09		570 N	493	-0-	-77	-0-	493	2		Y	-0-		-0-	
10		558 N	498	-0-	-60	-0-	498	2		Y	-0-		-0-	
11		480 N	-0-	-0-	-480	-0-				Y	-0-		-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 246052 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 8864 - 10570														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE							COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE		
06	4350 X	3791	-0-	-559	-0-	3784	2	7	9	Y	6	12	1	7
07	4154 X	4105	-0-	-49	-0-	4102	2	3	9	Y	3			10
08	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	4301	2	4	9	Y	4	6	1	8
09	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	3996	2	4	9	Y	4			12
10	4092 X	4068	-0-	-24	-0-	4064	2	4	9	Y	4	6	1	10
11	4170 X	-0-	-0-	-4170	-0-					Y	6	13	1	3
-----														
HULL UNIT A WELL #: A103H RRCID -> 247656 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10670 - 14161														
06	7350 X	6800	-0-	-550	-0-	6800	2			N	-0-			-0-
07	7223 X	6770	-0-	-453	-0-	6770	2			N	-0-			-0-
08	7223 X	6587	-0-	-636	-0-	6587	2			N	-0-			-0-
09	6990 X	6277	-0-	-713	-0-	6277	2			N	-0-			-0-
10	7037 X	6337	-0-	-700	-0-	6337	2			N	-0-			-0-
11	6810 X	5866	-0-	-944	-0-	5866	2			N	-0-			-0-
-----														
HULL UNIT A WELL #: A119H RRCID -> 247783 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10880 - 14200														
06	3210 X	2962	-0-	-248	-0-	2949	3	13	9	Y	12	13	1	2
07	3224 X	3005	-0-	-219	-0-	2990	3	15	9	Y	14	13	1	3
08	3224 X	2941	-0-	-283	-0-	2919	3	22	9	Y	20	18	1	5
09	3000 X	2760	-0-	-240	-0-	2742	2	18	9	Y	16	16	1	5
10	3100 X	2770	-0-	-330	-0-	2766	2	4	9	Y	4	8	1	1
11	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	3	3	1	1
-----														
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 24 RRCID -> 247853 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8520 - 11060														
06	4530 X	3736	-0-	-794	-0-	75	1	3591	2	Y	64	59	1	39
						70	9							
07	4433 X	3720	-0-	-713	-0-	80	1	3574	2	Y	60	71	1	28
						66	9							
08	4247 X	3642	-0-	-605	-0-	85	1	3496	2	Y	55	66	1	17
						61	9							
*09	4110 X	3594	-0-	-516	-0-	3537	2	57	9	Y	52	44	1	25
10	3906 X	3635	-0-	-271	-0-	3563	2	72	9	Y	65	70	1	20
11	3750 X	-0-	-0-	-3750	-0-					Y	59	68	1	11
-----														
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 25H RRCID -> 248835 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10502 PERF.10855 - 13892														
06	42298 X	42298	-0-	-0-	-0-	42298	2			Y	-0-			-0-
07	40274 X	40274	-0-	-0-	-0-	40274	2			Y	-0-			-0-
08	36445 X	36445	-0-	-0-	-0-	36445	2			Y	-0-			-0-
09	31709 X	31709	-0-	-0-	-0-	31709	2			Y	-0-			-0-
10	22198 X	22198	-0-	-0-	-0-	22198	2			Y	-0-			-0-
11	7710 X	-0-	-0-	-7710	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 22H RRCID -> 250716 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10601 PERF.11060 - 14218														
06	14221 X	14221	-0-	-0-	-0-	14221	2			N	-0-			39
07	13847 X	13847	-0-	-0-	-0-	13847	2			N	-0-			39
08	13370 X	13370	-0-	-0-	-0-	13370	2			N	-0-			39
09	12427 X	12427	-0-	-0-	-0-	12427	2			N	-0-			33
10	12135 X	12135	-0-	-0-	-0-	12135	2			N	-0-			33
*11	11619 X	11619	-0-	-0-	-0-	11619	2			N	-0-			33

-----												
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
JERNIGAN "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251601 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11201 - 15289												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
06		5857 X	5857	-0-	-0-	-0-		5857	3		N	87
07		6293 X	5123	-0-	-1170	-0-		5123	3		N	87
08		6293 X	5074	-0-	-1219	-0-		5074	3		N	87
09		6090 X	4815	-0-	-1275	-0-		4806	2	9	9	95
10		6169 X	4886	-0-	-1283	-0-		4886	2		N	95
11		5850 X	-0-	-0-	-5850	-0-					N	-0-
-----												
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 20H RRCID -> 253023 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10850 - 14522												
06		4110 X	3814	-0-	-296	-0-		3812	3	2	9	1
07		4216 X	3951	-0-	-265	-0-		3949	3	2	9	1
08		4216 X	3952	-0-	-264	-0-		3949	3	3	9	2
09		3990 X	3719	-0-	-271	-0-		3717	2	2	9	2
10		4964 X	4964	-0-	-0-	-0-		4963	2	1	9	2
11		3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-					Y	2
-----												
HULL UNIT A WELL #: A118H RRCID -> 253165 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 10443 PERF.10779 - 15020												
06		20511 X	20511	-0-	-0-	-0-		20511	3		Y	-0-
07		19523 X	19523	-0-	-0-	-0-		19523	3		Y	-0-
08		18276 X	18276	-0-	-0-	-0-		18276	3		Y	-0-
09		16715 X	16715	-0-	-0-	-0-		16715	2		Y	-0-
10		16647 X	16647	-0-	-0-	-0-		16647	2		Y	-0-
11		6690 X	-0-	-0-	-6690	-0-					Y	-0-
-----												
KARDELL, S. GU WELL #: 1H RRCID -> 254271 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 13610 PERF.14006 - 18323												
06		4733 X	4733	-0-	-0-	-0-		612	1	4121	2	-0-
07		4289 X	4289	-0-	-0-	-0-		544	1	3745	2	-0-
08		3340 X	3340	-0-	-0-	-0-		422	1	2918	2	-0-
09		4740 X	2655	-0-	-2085	-0-		260	1	2395	2	-0-
10		4898 X	3531	-0-	-1367	-0-		300	1	3231	2	-0-
11		4740 X	2356	-0-	-2384	-0-		74	1	2282	2	-0-
-----												
WARR WELL #: 1H RRCID -> 255363 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11921 - 16345												
06		5550 X	4811	-0-	-739	-0-		577	1	4234	2	-0-
07		5735 X	5003	-0-	-732	-0-		587	1	4416	2	-0-
08		5735 X	5059	-0-	-676	-0-		600	1	4459	2	-0-
09		5550 X	5369	-0-	-181	-0-		1191	1	4178	2	-0-
10		5735 X	5402	-0-	-333	-0-		1145	1	4257	2	-0-
11		4890 X	4172	-0-	-718	-0-		685	1	3487	2	-0-
-----												
WHITTON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255543 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12096 - 16363												
06		2280 X	1495	-0-	-785	-0-		100	1	1395	2	-0-
07		2356 X	2089	-0-	-267	-0-		148	1	1941	2	-0-
08		2201 X	1728	-0-	-473	-0-		131	1	1597	2	-0-
09		2297 X	2297	-0-	-0-	-0-		81	1	2216	2	-0-
10		2094 X	2094	-0-	-0-	-0-		76	1	2018	2	-0-
11		2010 X	1679	-0-	-331	-0-		80	1	1599	2	-0-
-----												
BARTON WELL #: 2H RRCID -> 255673 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.12764 - 17621												
06		6060 X	5757	-0-	-303	-0-		386	1	5371	2	-0-
07		6355 X	5623	-0-	-732	-0-		397	1	5226	2	-0-
08		6355 X	5539	-0-	-816	-0-		420	1	5119	2	-0-
09		6150 X	4780	-0-	-1370	-0-		168	1	4612	2	-0-
10		6107 X	5030	-0-	-1077	-0-		182	1	4848	2	-0-
11		5760 X	4038	-0-	-1722	-0-		193	1	3845	2	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
MOTLEY WELL #: 1H RRCID -> 256382 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13099 - 17402														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3360 X	2883	-0-	-477	-0-	194	1	2689	2	N	-0-			-0-
07	3472 X	2885	-0-	-587	-0-	204	1	2681	2	N	-0-			-0-
08	3348 X	2834	-0-	-514	-0-	214	1	2620	2	N	-0-			-0-
09	3120 X	2430	-0-	-690	-0-	92	1	2338	2	N	-0-			-0-
10	3131 X	2491	-0-	-640	-0-	93	1	2398	2	N	-0-			-0-
11	2880 X	2156	-0-	-724	-0-	85	1	2071	2	N	-0-			-0-
-----														
ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 256648 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 11044 PERF.12085 - 16114														
06	870 X	654	-0-	-216	-0-	44	1	610	2	N	-0-			-0-
07	1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	95	1	1243	2	N	-0-			-0-
08	899 X	406	-0-	-493	-0-	30	1	376	2	N	-0-			-0-
09	1464 X	1464	-0-	-0-	-0-	51	1	1413	2	N	-0-			-0-
10	1333 X	231	-0-	-1102	-0-	8	1	223	2	N	-0-			-0-
11	1290 X	262	-0-	-1028	-0-	13	1	249	2	N	-0-			-0-
-----														
SUBLETT, J. GU WELL #: 1H RRCID -> 257565 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13750 - 18408														
06	5400 X	4228	-0-	-1172	-0-	4228	2			N	-0-			-0-
07	5456 X	4151	-0-	-1305	-0-	4151	2			N	-0-			-0-
08	5146 X	4063	-0-	-1083	-0-	4063	2			N	-0-			-0-
09	4740 X	4111	-0-	-629	-0-	4111	2			N	-0-			-0-
10	4681 X	3928	-0-	-753	-0-	3928	2			N	-0-			-0-
11	4230 X	3839	-0-	-391	-0-	3839	2			N	-0-			-0-
-----														
MARKEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257783 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10559 - 15301														
06	4410 X	4250	-0-	-160	-0-	4250	2			N	-0-			236
07	4557 X	4249	-0-	-308	-0-	4249	2			N	-0-			236
08	4557 X	4232	-0-	-325	-0-	4232	2			N	-0-			236
09	4290 X	3871	-0-	-419	-0-	3871	2			N	-0-	160 1		30
10	4402 X	4124	-0-	-278	-0-	4124	2			N	-0-			30
11	4260 X	3921	-0-	-339	-0-	3913	2	8 9		N	7			37
-----														
BATTLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258855 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.12127 - 17238														
06	3930 X	3854	-0-	-76	-0-	1135	1	2719	2	N	-0-			-0-
07	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	1235	1	2917	2	N	-0-			-0-
08	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	1198	1	2884	2	N	-0-			-0-
09	3840 X	3777	-0-	-63	-0-	1197	1	2580	2	N	-0-			-0-
10	4154 X	3884	-0-	-270	-0-	1240	1	2644	2	N	-0-			-0-
11	4020 X	3437	-0-	-583	-0-	1194	1	2243	2	N	-0-			-0-
-----														
GLASPIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259508 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11476 - 16341														
06	3930 X	3240	-0-	-690	-0-	3240	3			N	-0-			-0-
07	3751 X	3433	-0-	-318	-0-	3433	3			N	-0-			-0-
08	3596 X	3324	-0-	-272	-0-	3324	3			N	-0-			-0-
09	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	543	1	3165	2	N	-0-			-0-
10	3472 X	2638	-0-	-834	-0-	388	1	2250	2	N	-0-			-0-
11	3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-			-0-
-----														
KING GU WELL #: 1 H RRCID -> 259512 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 10634 PERF.10774 - 16429														
06	4290 X	4206	-0-	-84	-0-	1177	1	3029	2	N	-0-			40
07	4433 X	4431	-0-	-2	-0-	1240	1	3191	2	N	-0-			40
08	4991 X	4018	-0-	-973	-0-	1240	1	2778	2	N	-0-			40
*09	4830 X	3775	-0-	-1055	-0-	1188	1	2587	2	N	-0-			40
10	4991 X	3618	-0-	-1373	-0-	1187	1	2431	2	N	-0-			40
11	4290 X	3019	-0-	-1271	-0-	1070	1	1949	2	N	-0-			-0-



CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
BELL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260188 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11341 PERF.12035 - 17996												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	5400 X	5262	-0-	-138	-0-	352	1	4910	2	N	-0-	-0-
07	6169 X	4852	-0-	-1317	-0-	342	1	4510	2	N	-0-	-0-
08	6169 X	5027	-0-	-1142	-0-	381	1	4646	2	N	-0-	-0-
09	5970 X	4271	-0-	-1699	-0-	150	1	4121	2	N	-0-	-0-
10	5766 X	4421	-0-	-1345	-0-	160	1	4261	2	N	-0-	-0-
11	5250 X	3423	-0-	-1827	-0-	164	1	3259	2	N	-0-	-0-
GILBERT WHEELER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260400 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11651 - 17258												
06	7890 X	6148	-0-	-1742	-0-	6148	2			N	-0-	-0-
07	7347 X	6352	-0-	-995	-0-	6352	2			N	-0-	-0-
08	6758 X	6155	-0-	-603	-0-	6155	2			N	-0-	-0-
09	6450 X	5972	-0-	-478	-0-	5972	2			N	-0-	-0-
10	6603 X	5852	-0-	-751	-0-	5852	2			N	-0-	-0-
11	6150 X	5693	-0-	-457	-0-	5693	2			N	-0-	-0-
LOCKE, C. C. WELL #: 1H RRCID -> 260678 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 12103 PERF.12385 - 16888												
06	4830 X	4690	-0-	-140	-0-	315	1	4375	2	N	-0-	-0-
07	4991 X	4447	-0-	-544	-0-	314	1	4133	2	N	-0-	-0-
08	4991 X	4345	-0-	-646	-0-	330	1	4015	2	N	-0-	-0-
09	4680 X	3782	-0-	-898	-0-	1100	1	2682	2	N	-0-	-0-
10	4836 X	4036	-0-	-800	-0-	1196	1	2840	2	N	-0-	-0-
11	4680 X	3369	-0-	-1311	-0-	1098	1	2271	2	N	-0-	-0-
BLOUNT MCFADDIN GU WELL #: 1H RRCID -> 260831 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13420 - 18303												
06	3900 X	3184	-0-	-716	-0-	3184	2			N	-0-	-0-
07	4030 X	2727	-0-	-1303	-0-	2727	2			N	-0-	-0-
08	3379 X	3012	-0-	-367	-0-	3012	2			N	-0-	-0-
09	3270 X	3190	-0-	-80	-0-	3190	2			N	-0-	-0-
10	3317 X	545	-0-	-2772	-0-	545	2			N	-0-	-0-
11	3180 X	1949	-0-	-1231	-0-	1949	2			N	-0-	-0-
WERNER, L. SAWMILL CO D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260964 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10979 - 15769												
06	11370 X	10649	-0-	-721	-0-	10649	2			N	-0-	-0-
07	11656 X	10846	-0-	-810	-0-	10846	2			N	-0-	-0-
08	11346 X	10227	-0-	-1119	-0-	10227	2			N	-0-	-0-
09	10800 X	10131	-0-	-669	-0-	10131	2			N	-0-	-0-
10	11160 X	10228	-0-	-932	-0-	10228	2			N	-0-	-0-
11	10650 X	-0-	-0-	-10650	-0-					N	-0-	-0-
RAMBIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260965 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13592 - 17762												
06	4020 X	3669	-0-	-351	-0-	3669	2			N	-0-	-0-
07	4154 X	3654	-0-	-500	-0-	3654	2			N	-0-	-0-
08	4092 X	3703	-0-	-389	-0-	3703	2			N	-0-	-0-
09	3960 X	3449	-0-	-511	-0-	3449	2			N	-0-	-0-
10	3906 X	3374	-0-	-532	-0-	3374	2			N	-0-	-0-
11	3660 X	3380	-0-	-280	-0-	3380	2			N	-0-	-0-
HARVEY, ANNIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261079 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10608 - 15793												
06	5730 X	5157	-0-	-573	-0-	5157	2			N	-0-	-0-
07	5921 X	5232	-0-	-689	-0-	5232	2			N	-0-	-0-
08	5766 X	4970	-0-	-796	-0-	4970	2			N	-0-	-0-
09	9255 X	9255	-0-	-0-	-0-	9255	2			N	-0-	-0-
10	9387 X	9387	-0-	-0-	-0-	9387	2			N	-0-	-0-
*11	9979 X	9979	-0-	-0-	-0-	9979	2			N	-0-	-0-

-----												
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
HALBERT TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262099 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13443 PERF.13555 - 17755												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
06		3930 X	3132	-0-	-798	-0-	181	1	2951	2	N	-0-
07		3937 X	3088	-0-	-849	-0-	188	1	2900	2	N	-0-
08		3906 X	3029	-0-	-877	-0-	182	1	2847	2	N	-0-
09		3570 X	3001	-0-	-569	-0-	1035	1	1966	2	N	-0-
10		3255 X	3072	-0-	-183	-0-	1085	1	1987	2	N	-0-
11		3120 X	2887	-0-	-233	-0-	1045	1	1842	2	N	-0-
-----												
WILLIAMS-CHUMLEY WELL #: 1H RRCID -> 262442 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13778 - 18025												
06		30 X	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-
07		39 X	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-
08		60 X	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-
09		49 X	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-
10		63 X	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-
*11		74 X	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-
-----												
CRENSHAW UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263943 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10962 - 16103												
06		12870 X	11526	-0-	-1344	-0-	11526	2			N	16
07		13020 X	10969	-0-	-2051	-0-	10969	2			N	16
08		12710 X	10798	-0-	-1912	-0-	10798	2			N	16
*09		11940 X	11351	-0-	-589	-0-	11348	2	3	9	N	17
10		12121 X	10860	-0-	-1261	-0-	10860	2			N	17
11		11520 X	-0-	-0-	-11520	-0-					N	17
-----												
TAYLOR "A" - TAYLOR (ALLOCATION) WELL #: 23 H RRCID -> 264141 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10964 - 16523												
06		10980 X	9880	-0-	-1100	-0-	9880	2			N	45
07		11129 X	9954	-0-	-1175	-0-	9954	2			N	45
08		10912 X	9976	-0-	-936	-0-	9976	2			N	45
09		10290 X	9433	-0-	-857	-0-	9433	2			N	45
10		10385 X	9296	-0-	-1089	-0-	9296	2			N	45
11		9870 X	8991	-0-	-879	-0-	8991	2			N	45
-----												
ALLISON UNIT WELL #: 26H RRCID -> 265513 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 10562 PERF.11115 - 15825												
06		13720 X	13720	-0-	-0-	-0-	13716	3	4	9	N	2
07		13964 X	13964	-0-	-0-	-0-	13958	3	6	9	N	3
08		13418 X	13418	-0-	-0-	-0-	13414	3	4	9	N	3
09		13015 X	13015	-0-	-0-	-0-	13009	2	6	9	N	3
10		13210 X	13210	-0-	-0-	-0-	13203	2	7	9	N	2
11		12540 X	-0-	-0-	-12540	-0-					N	5
-----												
SND OPERATING, L.L.C. 797127												
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 245600 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14008 - 14224												
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

-----															
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
SND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		797127											
HILL		WELL #:		1	RRCID ->	246709	COMPL. DATE	02/14/2009	TOTAL DEPTH	13845	PERF.13710 -	13740			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		570 N	251	-0-	-319	-0-	251	2			N	-0-			80
07		434 N	279	-0-	-155	-0-	279	2			N	-0-			80
08		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			80
09		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			80
10		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			80
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
-----															
LEWIS		WELL #:		1	RRCID ->	250615	COMPL. DATE	07/10/2009	TOTAL DEPTH	13900	PERF.12848 -	12865			
06		9120 X	8339	-0-	-781	-0-	8339	2			N	-0-			3
07		9300 X	8689	-0-	-611	-0-	8689	2			N	-0-			3
08		8928 X	8447	-0-	-481	-0-	8447	2			N	-0-			3
09		8340 X	8034	-0-	-306	-0-	8034	2			N	-0-			3
10		8680 X	8519	-0-	-161	-0-	8519	2			N	-0-			3
11		8400 X	8397	-0-	-3	-0-	8397	2			N	-0-			3
-----															
HARVEY		WELL #:		1H	RRCID ->	254406	COMPL. DATE	09/01/2009	TOTAL DEPTH	11331	PERF.11541 -	15685			
06		1110 N	816	-0-	-294	-0-	816	2			N	-0-			-0-
07		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-			-0-
08		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-			-0-
09		883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-			-0-
10		1023 N	980	-0-	-43	-0-	980	2			N	-0-			-0-
11		990 N	898	-0-	-92	-0-	898	2			N	-0-			-0-
-----															
CARZENA		WELL #:		1H	RRCID ->	255889	COMPL. DATE	10/14/2009	TOTAL DEPTH	11405	PERF.11474 -	16086			
06		4440 X	3953	-0-	-487	-0-	3953	2			N	-0-			-0-
07		4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	2			N	-0-			-0-
08		4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	2			N	-0-			-0-
09		4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2			N	-0-			-0-
10		4650 X	4220	-0-	-430	-0-	4220	2			N	-0-			-0-
11		4740 X	3786	-0-	-954	-0-	3786	2			N	-0-			-0-
-----															
JARRY		WELL #:		1H	RRCID ->	256206	COMPL. DATE	01/25/2011	TOTAL DEPTH	11952	PERF.12030 -	17533			
06		7530 X	6500	-0-	-1030	-0-	6500	2			N	-0-			-0-
07		7285 X	7029	-0-	-256	-0-	7029	2			N	-0-			-0-
08		7192 X	6942	-0-	-250	-0-	6942	2			N	-0-			-0-
09		6960 X	6766	-0-	-194	-0-	6766	2			N	-0-			-0-
10		7192 X	6538	-0-	-654	-0-	6538	2			N	-0-			-0-
11		6810 X	6387	-0-	-423	-0-	6387	2			N	-0-			-0-
-----															
PILOT		WELL #:		1H	RRCID ->	256836	COMPL. DATE	08/10/2010	TOTAL DEPTH	11958	PERF.12443 -	16950			
06		3090 X	2523	-0-	-567	-0-	2523	2			N	-0-			-0-
07		3193 X	2668	-0-	-525	-0-	2668	2			N	-0-			-0-
08		3193 X	2666	-0-	-527	-0-	2666	2			N	-0-			-0-
09		2880 X	2528	-0-	-352	-0-	2528	2			N	-0-			-0-
10		2883 X	2566	-0-	-317	-0-	2566	2			N	-0-			-0-
*11		2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-			-0-
-----															
HURST		WELL #:		1H	RRCID ->	256920	COMPL. DATE	05/06/2010	TOTAL DEPTH	11914	PERF.11997 -	17986			
06		5550 X	5010	-0-	-540	-0-	5010	2			N	-0-			-0-
07		5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	2			N	-0-			-0-
08		5518 X	5420	-0-	-98	-0-	5420	2			N	-0-			-0-
09		5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2			N	-0-			-0-
10		5828 X	5383	-0-	-445	-0-	5383	2			N	-0-			-0-
11		5640 X	5076	-0-	-564	-0-	5076	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		797127								
SMITH		WELL #:		1H	RRCID ->	257366	COMPL. DATE	06/04/2010	TOTAL DEPTH	11575	PERF.11804 - 14881	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		4590 X	2923	-0-	-1667	-0-	2923 2		N	-0-		-0-
07		4619 X	3773	-0-	-846	-0-	3773 2		N	-0-		-0-
08		4278 X	3482	-0-	-796	-0-	3482 2		N	-0-		-0-
09		4140 X	2780	-0-	-1360	-0-	2780 2		N	-0-		-0-
10		4278 X	3240	-0-	-1038	-0-	3240 2		N	-0-		-0-
11		3660 X	2478	-0-	-1182	-0-	2478 2		N	-0-		-0-
-----												
NOBLES		WELL #:		1H	RRCID ->	257367	COMPL. DATE	01/21/2011	TOTAL DEPTH	11770	PERF.12074 - 18409	
06		6240 X	5685	-0-	-555	-0-	5685 2		N	-0-		-0-
07		6324 X	5830	-0-	-494	-0-	5830 2		N	-0-		-0-
08		6324 X	5738	-0-	-586	-0-	5738 2		N	-0-		-0-
09		6120 X	5429	-0-	-691	-0-	5429 2		N	-0-		-0-
10		6076 X	5418	-0-	-658	-0-	5418 2		N	-0-		-0-
11		5700 X	5225	-0-	-475	-0-	5225 2		N	-0-		-0-
-----												
HERONE		WELL #:		1H	RRCID ->	258002	COMPL. DATE	01/25/2011	TOTAL DEPTH	11896	PERF.11908 - 16161	
06		3480 X	2615	-0-	-865	-0-	2615 2		N	-0-		-0-
07		3596 X	2866	-0-	-730	-0-	2866 2		N	-0-		-0-
08		3596 X	2509	-0-	-1087	-0-	2509 2		N	-0-		-0-
09		3420 X	2466	-0-	-954	-0-	2466 2		N	-0-		-0-
10		3317 X	2376	-0-	-941	-0-	2376 2		N	-0-		-0-
11		2760 X	2732	-0-	-28	-0-	2732 2		N	-0-		-0-
-----												
DAVIS		WELL #:		1H	RRCID ->	258149	COMPL. DATE	01/25/2011	TOTAL DEPTH	11787	PERF.12121 - 16012	
06		4620 X	4304	-0-	-316	-0-	4304 2		N	-0-		-0-
07		4774 X	4729	-0-	-45	-0-	4729 2		N	-0-		-0-
08		4960 X	4578	-0-	-382	-0-	4578 2		N	-0-		-0-
09		4800 X	4389	-0-	-411	-0-	4389 2		N	-0-		-0-
10		4960 X	4471	-0-	-489	-0-	4471 2		N	-0-		-0-
*11		4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	4846 2		N	-0-		-0-
-----												
DUKE		WELL #:		1H	RRCID ->	258427	COMPL. DATE	05/12/2011	TOTAL DEPTH	11914	PERF.12036 - 16125	
06		4770 X	4293	-0-	-477	-0-	4293 2		N	-0-		-0-
07		4929 X	4467	-0-	-462	-0-	4467 2		N	-0-		-0-
08		4650 X	4348	-0-	-302	-0-	4348 2		N	-0-		-0-
09		4500 X	4226	-0-	-274	-0-	4226 2		N	-0-		-0-
10		4557 X	4286	-0-	-271	-0-	4286 2		N	-0-		-0-
11		4320 X	3479	-0-	-841	-0-	3479 2		N	-0-		-0-
-----												
CATHERINE		WELL #:		1H	RRCID ->	258553	COMPL. DATE	02/11/2011	TOTAL DEPTH	12440	PERF.12535 - 17055	
06		6990 X	6674	-0-	-316	-0-	6674 2		N	-0-		-0-
07		7409 X	6036	-0-	-1373	-0-	6036 2		N	-0-		-0-
08		7409 X	6217	-0-	-1192	-0-	6217 2		N	-0-		-0-
09		7170 X	5869	-0-	-1301	-0-	5869 2		N	-0-		-0-
10		7192 X	5675	-0-	-1517	-0-	5675 2		N	-0-		-0-
11		6660 X	5502	-0-	-1158	-0-	5502 2		N	-0-		-0-
-----												
HEZEKIAH		WELL #:		1H	RRCID ->	258784	COMPL. DATE	12/02/2010	TOTAL DEPTH	12582	PERF.12658 - 17440	
06		8820 X	7544	-0-	-1276	-0-	7544 2		N	-0-		-0-
07		9114 X	7686	-0-	-1428	-0-	7686 2		N	-0-		-0-
08		8773 X	8184	-0-	-589	-0-	8184 2		N	-0-		-0-
09		8250 X	7023	-0-	-1227	-0-	7023 2		N	-0-		-0-
10		8153 X	6070	-0-	-2083	-0-	6070 2		N	-0-		-0-
11		7920 X	6278	-0-	-1642	-0-	6278 2		N	-0-		-0-

-----												
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127												
SAMFORD WELL #: 1H RRCID -> 259378 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 11904 PERF.12170 - 16420												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
06		6030 X	5825	-0-	-205	-0-	5825 2			N	-0-	-0-
07		6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	6284 2			N	-0-	-0-
08		6386 X	5995	-0-	-391	-0-	5995 2			N	-0-	-0-
09		6180 X	6008	-0-	-172	-0-	6008 2			N	-0-	-0-
10		6386 X	6085	-0-	-301	-0-	6085 2			N	-0-	-0-
11		6090 X	5889	-0-	-201	-0-	5889 2			N	-0-	-0-
-----												
KC GU WELL #: 1H RRCID -> 260774 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 11603 PERF.12003 - 15526												
06		5820 X	1597	-0-	-4223	-0-	1597 2			N	-0-	-0-
07		5983 X	-0-	-0-	-5983	-0-				N	-0-	-0-
08		4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-				N	-0-	-0-
09		4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-				N	-0-	-0-
10		4805 X	4	-0-	-4801	-0-	4 2			N	-0-	-0-
11		1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-				N	-0-	-0-
-----												
BRIDGES WELL #: 1H RRCID -> 260788 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 12374 PERF.12465 - 15510												
06		5130 X	4330	-0-	-800	-0-	4330 2			N	-0-	-0-
07		5177 X	4120	-0-	-1057	-0-	4120 2			N	-0-	-0-
08		5177 X	3850	-0-	-1327	-0-	3850 2			N	-0-	-0-
09		4470 X	4359	-0-	-111	-0-	4359 2			N	-0-	-0-
10		4619 X	4294	-0-	-325	-0-	4294 2			N	-0-	-0-
11		4320 X	4076	-0-	-244	-0-	4076 2			N	-0-	-0-
-----												
CHRISTINE WELL #: 1H RRCID -> 260887 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 12294 PERF.12680 - 17536												
06		6780 X	5989	-0-	-791	-0-	5989 2			N	-0-	-0-
07		6882 X	6188	-0-	-694	-0-	6188 2			N	-0-	-0-
08		6851 X	6091	-0-	-760	-0-	6091 2			N	-0-	-0-
09		6120 X	5868	-0-	-252	-0-	5868 2			N	-0-	-0-
10		6200 X	5815	-0-	-385	-0-	5815 2			N	-0-	-0-
11		6000 X	5441	-0-	-559	-0-	5441 2			N	-0-	-0-
-----												
HORTON FED WELL #: 1H RRCID -> 260890 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12907 - 16500												
06		10380 X	8302	-0-	-2078	-0-	8302 2			N	-0-	-0-
07		10726 X	8419	-0-	-2307	-0-	8419 2			N	-0-	-0-
08		10726 X	9221	-0-	-1505	-0-	9221 2			N	-0-	-0-
09		9180 X	9171	-0-	-9	-0-	9171 2			N	-0-	-0-
10		9486 X	9312	-0-	-174	-0-	9312 2			N	-0-	-0-
11		8910 X	8124	-0-	-786	-0-	8124 2			N	-0-	-0-
-----												
MCGUIRE WELL #: 1H RRCID -> 261149 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12696 - 17206												
06		7620 X	6444	-0-	-1176	-0-	6444 2			N	-0-	-0-
07		7812 X	6944	-0-	-868	-0-	6944 2			N	-0-	-0-
08		7781 X	6985	-0-	-796	-0-	6985 2			N	-0-	-0-
09		6990 X	6205	-0-	-785	-0-	6205 2			N	-0-	-0-
*10		7315 X	7315	-0-	-0-	-0-	7315 2			N	-0-	-0-
11		6750 X	5964	-0-	-786	-0-	5964 2			N	-0-	-0-
-----												
JEANNINE WELL #: 1H RRCID -> 261946 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12850 - 17284												
06		7920 X	6884	-0-	-1036	-0-	6884 2			N	-0-	-0-
07		8184 X	7068	-0-	-1116	-0-	7068 2			N	-0-	-0-
08		8184 X	8165	-0-	-19	-0-	8165 2			N	-0-	-0-
09		7200 X	7025	-0-	-175	-0-	7025 2			N	-0-	-0-
*10		8280 X	8280	-0-	-0-	-0-	8280 2			N	-0-	-0-
11		7890 X	7835	-0-	-55	-0-	7835 2			N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		797127									
FRAZIER FED		WELL #:		1H	RRCID ->	262116	COMPL. DATE	12/27/2011	TOTAL DEPTH	12346	PERF.13728	- 17375	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		2850 X	1117	-0-	-1733	-0-	1117	2	N	-0-			-0-
07		2945 X	655	-0-	-2290	-0-	655	2	N	-0-			-0-
08		2945 X	2929	-0-	-16	-0-	2929	2	N	-0-			-0-
09		3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2	N	-0-			-0-
10		2945 X	2913	-0-	-32	-0-	2913	2	N	-0-			-0-
*11		2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2	N	-0-			-0-
-----													
HATCH GU SAG		WELL #:		1H	RRCID ->	262604	COMPL. DATE	11/30/2011	TOTAL DEPTH	13081	PERF.13918	- 18516	
06		4380 X	3858	-0-	-522	-0-	3858	2	N	-0-			-0-
07		4526 X	3957	-0-	-569	-0-	3957	2	N	-0-			-0-
08		4464 X	4024	-0-	-440	-0-	4024	2	N	-0-			-0-
09		4110 X	3854	-0-	-256	-0-	3854	2	N	-0-			-0-
10		4123 X	3809	-0-	-314	-0-	3809	2	N	-0-			-0-
11		3900 X	3585	-0-	-315	-0-	3585	2	N	-0-			-0-
-----													
DOUG SLB		WELL #:		1H	RRCID ->	262826	COMPL. DATE	12/27/2011	TOTAL DEPTH	12572	PERF.12706	- 18545	
06		13813 X	13813	-0-	-0-	-0-	13813	2	N	-0-			-0-
07		13671 X	13110	-0-	-561	-0-	13110	2	N	-0-			-0-
08		15934 X	13680	-0-	-2254	-0-	13680	2	N	-0-			-0-
09		15420 X	13256	-0-	-2164	-0-	13256	2	N	-0-			-0-
10		15934 X	13302	-0-	-2632	-0-	13302	2	N	-0-			-0-
11		13800 X	11464	-0-	-2336	-0-	11464	2	N	-0-			-0-
-----													
WEST SPOON GU SBN		WELL #:		1H	RRCID ->	262936	COMPL. DATE	12/15/2011	TOTAL DEPTH	13341	PERF.13342	- 17367	
06		1770 X	1037	-0-	-733	-0-	1037	2	N	-0-			-0-
07		1829 X	977	-0-	-852	-0-	977	2	N	-0-			-0-
08		1147 X	862	-0-	-285	-0-	862	2	N	-0-			-0-
09		1050 X	903	-0-	-147	-0-	903	2	N	-0-			-0-
10		1085 X	694	-0-	-391	-0-	694	2	N	-0-			-0-
11		1050 X	717	-0-	-333	-0-	717	2	N	-0-			-0-
-----													
WRIGHT GU SAG		WELL #:		1H	RRCID ->	263055	COMPL. DATE	01/19/2012	TOTAL DEPTH	12910	PERF.13358	- 19352	
06		10830 X	9440	-0-	-1390	-0-	9440	2	N	-0-			-0-
07		10912 X	9846	-0-	-1066	-0-	9846	2	N	-0-			-0-
08		10850 X	9744	-0-	-1106	-0-	9744	2	N	-0-			-0-
09		10020 X	9186	-0-	-834	-0-	9186	2	N	-0-			-0-
10		10354 X	9071	-0-	-1283	-0-	9071	2	N	-0-			-0-
11		9540 X	8521	-0-	-1019	-0-	8521	2	N	-0-			-0-
-----													
DURHAM GU SLB		WELL #:		1H	RRCID ->	263086	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	12438	PERF.12728	- 16898	
06		10770 X	9722	-0-	-1048	-0-	9722	2	N	-0-			-0-
07		10695 X	9109	-0-	-1586	-0-	9109	2	N	-0-			-0-
08		10255 X	10255	-0-	-0-	-0-	10255	2	N	-0-			-0-
09		10025 X	10025	-0-	-0-	-0-	10025	2	N	-0-			-0-
*10		10441 X	10441	-0-	-0-	-0-	10441	2	N	-0-			-0-
11		9930 X	9018	-0-	-912	-0-	9018	2	N	-0-			-0-
-----													
ABNEY GU SLB		WELL #:		1H	RRCID ->	263176	COMPL. DATE	04/14/2012	TOTAL DEPTH	12304	PERF.12721	- 19417	
06		13740 X	12172	-0-	-1568	-0-	12172	2	N	-0-			-0-
07		14198 X	12242	-0-	-1956	-0-	12242	2	N	-0-			-0-
08		13795 X	12485	-0-	-1310	-0-	12485	2	N	-0-			-0-
09		13080 X	12093	-0-	-987	-0-	12093	2	N	-0-			-0-
10		13082 X	12042	-0-	-1040	-0-	12042	2	N	-0-			-0-
11		12180 X	11082	-0-	-1098	-0-	11082	2	N	-0-			-0-

-----												
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127												
WEST INGRAM GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 263180 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 13081 PERF.13442 - 18575												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
06		7170 X	6276	-0-	-894	-0-	6276	2		N	-0-	-0-
07		7409 X	6394	-0-	-1015	-0-	6394	2		N	-0-	-0-
08		7409 X	6507	-0-	-902	-0-	6507	2		N	-0-	-0-
09		6750 X	6351	-0-	-399	-0-	6351	2		N	-0-	-0-
10		6975 X	6061	-0-	-914	-0-	6061	2		N	-0-	-0-
11		6300 X	5540	-0-	-760	-0-	5540	2		N	-0-	-0-
-----												
RICHARDS GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 263384 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12749 - 17447												
06		8370 X	7117	-0-	-1253	-0-	7117	2		N	-0-	-0-
07		8370 X	7337	-0-	-1033	-0-	7337	2		N	-0-	-0-
08		8370 X	7639	-0-	-731	-0-	7639	2		N	-0-	-0-
09		7710 X	7429	-0-	-281	-0-	7429	2		N	-0-	-0-
10		7812 X	6852	-0-	-960	-0-	6852	2		N	-0-	-0-
11		7380 X	6495	-0-	-885	-0-	6495	2		N	-0-	-0-
-----												
STERLING GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263553 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 12662 PERF.13342 - 18189												
06		5190 X	4491	-0-	-699	-0-	4491	2		N	-0-	-0-
07		4867 X	4421	-0-	-446	-0-	4421	2		N	-0-	-0-
08		4867 X	4771	-0-	-96	-0-	4771	2		N	-0-	-0-
09		4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2		N	-0-	-0-
*10		4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	2		N	-0-	-0-
11		4620 X	3101	-0-	-1519	-0-	3101	2		N	-0-	-0-
-----												
DOME FED GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263680 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12262 PERF.12983 - 17928												
06		11820 X	8539	-0-	-3281	-0-	8539	2		N	-0-	-0-
07		10323 X	9702	-0-	-621	-0-	9702	2		N	-0-	-0-
08		10323 X	9014	-0-	-1309	-0-	9014	2		N	-0-	-0-
09		9807 X	9807	-0-	-0-	-0-	9807	2		N	-0-	-0-
*10		14169 X	14169	-0-	-0-	-0-	14169	2		N	-0-	-0-
*11		11049 X	11049	-0-	-0-	-0-	11049	2		N	-0-	-0-
-----												
HARRIS GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263961 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13523 - 18199												
06		5250 X	4637	-0-	-613	-0-	4637	2		N	-0-	-0-
07		5425 X	5004	-0-	-421	-0-	5004	2		N	-0-	-0-
08		5332 X	4847	-0-	-485	-0-	4847	2		N	-0-	-0-
09		4980 X	4556	-0-	-424	-0-	4556	2		N	-0-	-0-
10		5084 X	4455	-0-	-629	-0-	4455	2		N	-0-	-0-
11		4830 X	4263	-0-	-567	-0-	4263	2		N	-0-	-0-
-----												
THRASH GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 264002 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12724 - 16298												
06		5400 X	4578	-0-	-822	-0-	4578	2		N	-0-	-0-
07		5239 X	4639	-0-	-600	-0-	4639	2		N	-0-	-0-
08		5239 X	4581	-0-	-658	-0-	4581	2		N	-0-	-0-
09		5040 X	4523	-0-	-517	-0-	4523	2		N	-0-	-0-
10		5053 X	4473	-0-	-580	-0-	4473	2		N	-0-	-0-
11		4590 X	3951	-0-	-639	-0-	3951	2		N	-0-	-0-
-----												
HARRY GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 265978 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12500 - 18588												
06		13890 X	11987	-0-	-1903	-0-	11987	2		N	-0-	-0-
07		14167 X	12721	-0-	-1446	-0-	12721	2		N	-0-	-0-
08		13950 X	12603	-0-	-1347	-0-	12603	2		N	-0-	-0-
09		12840 X	12219	-0-	-621	-0-	12219	2		N	-0-	-0-
10		12958 X	12290	-0-	-668	-0-	12290	2		N	-0-	-0-
11		12300 X	11293	-0-	-1007	-0-	11293	2		N	-0-	-0-

-----													
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
SND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		797127									
JACKSON SLB		WELL #:		1H	RRCID ->	266984	COMPL. DATE	11/27/2012	TOTAL DEPTH	11654	PERF.11876 -	16071	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
-----													
06		18510 X	14658	-0-	-3852	-0-	14658	2		N	-0-		-0-
07		19316 X	19316	-0-	-0-	-0-	19316	2		N	-0-		-0-
08		17635 X	17635	-0-	-0-	-0-	17635	2		N	-0-		-0-
09		16548 X	16548	-0-	-0-	-0-	16548	2		N	-0-		-0-
10		19313 X	16354	-0-	-2959	-0-	16354	2		N	-0-		-0-
11		18690 X	14422	-0-	-4268	-0-	14422	2		N	-0-		-0-
-----													
EAST INGRAM GU SBN		WELL #:		1H	RRCID ->	267957	COMPL. DATE	07/24/2012	TOTAL DEPTH	12767	PERF.12900 -	17823	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
-----													
06		7830 X	6772	-0-	-1058	-0-	6772	2		N	-0-		-0-
07		7750 X	6849	-0-	-901	-0-	6849	2		N	-0-		-0-
08		7719 X	7067	-0-	-652	-0-	7067	2		N	-0-		-0-
09		7110 X	6528	-0-	-582	-0-	6528	2		N	-0-		-0-
10		7037 X	6524	-0-	-513	-0-	6524	2		N	-0-		-0-
11		6840 X	5755	-0-	-1085	-0-	5755	2		N	-0-		-0-
-----													
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC.		WELL #:		8	RRCID ->	256420	COMPL. DATE	04/28/2010	TOTAL DEPTH	11220	PERF.10803 -	10926	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
-----													
06		1530 N	995	-0-	-535	-0-	995	2		N	-0-		175
07		995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2		N	-0-		175
08		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-		175
09		990 N	196	-0-	-794	-0-	196	2		N	-0-		175
10		992 N	152	-0-	-840	-0-	152	2		N	-0-		175
11		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-				N	NO RPT		175
-----													
BECKHAM		WELL #:		7R	RRCID ->	260270	COMPL. DATE	04/23/2010	TOTAL DEPTH	11400	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
-----													
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
SONERRA RESOURCES CORPORATION		WELL #:		1H	RRCID ->	260835	COMPL. DATE	10/09/2010	TOTAL DEPTH	14255	PERF.13993 -	18519	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
-----													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
WALLACE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261088	COMPL. DATE	07/10/2010	TOTAL DEPTH	14110	PERF.14400 -	19220	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
-----													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-



-----													
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
STROUD PETROLEUM, INC.				828082									
ROGERS LAKE		WELL #:		1	RRCID ->	245742	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	11690	PERF.10892	- 10984	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		1740 N	1691	-0-	-49	-0-	1674 2	17 9	N	15			187
07		1798 N	1476	-0-	-322	-0-	1463 2	13 9	N	12			199
08		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805 2		N	-0-			199
09		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1708 2	1 9	N	1	1 8		199
10		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1708 2	1 9	N	1			200
11		1740 N	1646	-0-	-94	-0-	1646 2		N	-0-			200
-----													
TANOS EXPLORATION II, LLC				835976									
LILLY		WELL #:		1H	RRCID ->	261817	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	13365	PERF.13758	- 19073	
06		7590 X	6379	-0-	-1211	-0-	394 1	5985 2	N	-0-			-0-
07		7967 X	7045	-0-	-922	-0-	280 1	6765 2	N	-0-			-0-
08		7967 X	7006	-0-	-961	-0-	249 1	6757 2	N	-0-			-0-
09		7710 X	6587	-0-	-1123	-0-	268 1	6319 2	N	-0-			-0-
10		7037 X	5991	-0-	-1046	-0-	227 1	5764 2	N	-0-			-0-
11		6810 X	5612	-0-	-1198	-0-	234 1	5378 2	N	-0-			-0-
-----													
BILLY		WELL #:		1H	RRCID ->	261850	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	13043	PERF.13020	- 18310	
06		7050 X	5982	-0-	-1068	-0-	370 1	5612 2	N	-0-			-0-
07		7626 X	6087	-0-	-1539	-0-	242 1	5845 2	N	-0-			-0-
08		7626 X	6463	-0-	-1163	-0-	230 1	6233 2	N	-0-			-0-
09		7380 X	6013	-0-	-1367	-0-	244 1	5769 2	N	-0-			-0-
10		6510 X	5923	-0-	-587	-0-	225 1	5698 2	N	-0-			-0-
11		6240 X	5869	-0-	-371	-0-	245 1	5624 2	N	-0-			-0-
-----													
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP				858348									
BROWN		WELL #:		1	RRCID ->	245409	COMPL. DATE	12/06/2008	TOTAL DEPTH	10933	PERF.10863	- 20873	
06		558 X	558	-0-	-0-	-0-	558 3		N	-0-			1
07		439 N	439	-0-	-0-	-0-	365 3	74 5	N	-0-			1
08		534 N	534	-0-	-0-	-0-	467 3	67 5	N	-0-			1
09		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3		N	-0-			1
10		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3		N	-0-			1
*11		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 3		N	-0-			1
-----													
CALLISON		WELL #:		9H	RRCID ->	245695	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	10363	PERF.11255	- 13375	
06		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773 3		N	-0-			26
07		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671 3		N	-0-			26
08		1829 N	1627	-0-	-202	-0-	1627 3		N	-0-			26
09		1770 N	1735	-0-	-35	-0-	1735 3		N	-0-			26
10		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711 3		N	-0-			26
*11		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580 3		N	-0-			26
-----													
BOSH		WELL #:		11H	RRCID ->	246464	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11033	PERF.11595	- 14545	
06		1440 N	1152	-0-	-288	-0-	1152 3		N	-0-			31
07		1364 N	1226	-0-	-138	-0-	1226 3		N	-0-			31
08		1240 N	1164	-0-	-76	-0-	1164 3		N	-0-			31
09		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 3		N	-0-			31
10		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250 3		N	-0-			31
11		1140 N	1107	-0-	-33	-0-	1107 3		N	-0-			31

-----											
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA											
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348											
BALDWIN WELL #: 17H RRCID -> 246877 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10911 PERF.11375 - 15310											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----											
06		2970 X	2954	-0-	-16	-0-	2954 3		N	-0-	14
07		3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3636 3		N	-0-	14
08		3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3493 3		N	-0-	14
09		3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3162 3		N	-0-	14
10		3627 X	2694	-0-	-933	-0-	2694 3		N	-0-	14
11		3510 X	1999	-0-	-1511	-0-	1999 3		N	-0-	14
-----											
VERHALEN "A" WELL #: 2H RRCID -> 250904 COMPL. DATE 05/03/2009 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11486 - 15536											
06		2970 X	2682	-0-	-288	-0-	2682 3		N	-0-	-0-
07		3007 X	1404	-0-	-1603	-0-	1404 3		N	-0-	-0-
08		3007 X	1439	-0-	-1568	-0-	1439 3		N	-0-	-0-
09		2880 X	2714	-0-	-166	-0-	2714 3		N	-0-	-0-
10		2914 X	2516	-0-	-398	-0-	2516 3		N	-0-	-0-
11		2670 X	2664	-0-	-6	-0-	2664 3		N	-0-	-0-
-----											
VERHALEN "A" WELL #: 1H RRCID -> 253036 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 10218 PERF. N/A											
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
BLOCKER WARE WELL #: 19H RRCID -> 253050 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11650 - 15750											
06		2940 X	2784	-0-	-156	-0-	2784 3		N	-0-	1
07		3038 X	2592	-0-	-446	-0-	2592 3		N	-0-	1
08		3038 X	2771	-0-	-267	-0-	2771 3		N	-0-	1
09		2850 X	2690	-0-	-160	-0-	2690 3		N	-0-	1
10		2883 X	2607	-0-	-276	-0-	2607 3		N	-0-	1
11		2790 X	2260	-0-	-530	-0-	2260 3		N	-0-	1
-----											
BLOCKER HEIRS WELL #: 12H RRCID -> 253054 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 11010 PERF.11550 - 16250											
06		5520 X	5171	-0-	-349	-0-	5171 3		N	-0-	-0-
07		6092 X	6092	-0-	-0-	-0-	6092 3		N	-0-	-0-
08		5905 X	5905	-0-	-0-	-0-	5905 3		N	-0-	-0-
09		5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	5536 3		N	-0-	-0-
10		6107 X	5822	-0-	-285	-0-	5822 3		N	-0-	-0-
11		5910 X	5797	-0-	-113	-0-	5797 3		N	-0-	-0-
-----											
HOLT WELL #: 1H RRCID -> 254596 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11728 - 16209											
06		6510 X	4979	-0-	-1531	-0-	4979 3		N	-0-	6
07		6727 X	5084	-0-	-1643	-0-	5084 3		N	-0-	6
08		6727 X	4967	-0-	-1760	-0-	4967 3		N	-0-	6
09		5670 X	4602	-0-	-1068	-0-	4602 3		N	-0-	6
10		5487 X	4811	-0-	-676	-0-	4811 3		N	-0-	6
11		4980 X	4421	-0-	-559	-0-	4421 3		N	-0-	6
-----											
BALDWIN WELL #: 14H RRCID -> 254720 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11239 - 15629											
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

-----												
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348												
VERHALEN "C" WELL #: 1H RRCID -> 254867 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11735 - 16910												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
06		4020 X	3590	-0-	-430	-0-	3590 3			N	-0-	50
07		4154 X	3662	-0-	-492	-0-	3662 3			N	-0-	50
08		4154 X	2798	-0-	-1356	-0-	2798 3			N	-0-	50
09		3870 X	2496	-0-	-1374	-0-	2496 3			N	-0-	50
10		3906 X	3221	-0-	-685	-0-	3221 3			N	-0-	50
11		3600 X	3027	-0-	-573	-0-	3027 3			N	-0-	50
-----												
VERHALEN "B" WELL #: 1H RRCID -> 255049 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11475 - 16500												
06		4530 X	3356	-0-	-1174	-0-	3356 3			N	-0-	5
07		4681 X	3681	-0-	-1000	-0-	3681 3			N	-0-	5
08		3627 X	3148	-0-	-479	-0-	3148 3			N	-0-	5
09		3510 X	3392	-0-	-118	-0-	3392 3			N	-0-	5
10		3689 X	3313	-0-	-376	-0-	3313 3			N	-0-	5
11		3570 X	3239	-0-	-331	-0-	3239 3			N	-0-	5
-----												
AUSTIN, MIA WELL #: 1H RRCID -> 255413 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 10988 PERF.11510 - 15978												
06		8640 X	7632	-0-	-1008	-0-	7632 3			N	-0-	-0-
07		8928 X	8473	-0-	-455	-0-	8473 3			N	-0-	-0-
08		8928 X	8415	-0-	-513	-0-	8415 3			N	-0-	-0-
09		8430 X	7895	-0-	-535	-0-	7895 3			N	-0-	-0-
10		9070 X	9070	-0-	-0-	-0-	9070 3			N	-0-	-0-
11		8190 X	6451	-0-	-1739	-0-	6451 3			N	-0-	-0-
-----												
VERHALEN "D" WELL #: 1H RRCID -> 255875 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11495 - 16037												
06		4710 X	4354	-0-	-356	-0-	4354 3			N	-0-	5
07		4867 X	4105	-0-	-762	-0-	4105 3			N	-0-	5
08		4619 X	3432	-0-	-1187	-0-	3432 3			N	-0-	5
09		4380 X	4246	-0-	-134	-0-	4246 3			N	-0-	5
10		4495 X	4467	-0-	-28	-0-	4467 3			N	-0-	5
11		4350 X	4130	-0-	-220	-0-	4130 3			N	-0-	5
-----												
VERHALEN "E" WELL #: 1H RRCID -> 256207 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 10317 PERF.11363 - 15750												
06		5910 X	5424	-0-	-486	-0-	5424 3			N	-0-	3
07		6076 X	5260	-0-	-816	-0-	5260 3			N	-0-	3
08		5921 X	4633	-0-	-1288	-0-	4633 3			N	-0-	3
09		5640 X	5089	-0-	-551	-0-	5089 3			N	-0-	3
10		5704 X	5554	-0-	-150	-0-	5554 3			N	-0-	3
11		5430 X	5163	-0-	-267	-0-	5163 3			N	-0-	3
-----												
BELL WELL #: 5H RRCID -> 256208 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11378 - 15548												
06		2820 X	2371	-0-	-449	-0-	2371 3			N	-0-	-0-
07		2914 X	2535	-0-	-379	-0-	2535 3			N	-0-	-0-
08		2790 X	2550	-0-	-240	-0-	2550 3			N	-0-	-0-
09		2460 X	2417	-0-	-43	-0-	2417 3			N	-0-	-0-
10		2542 X	2444	-0-	-98	-0-	2444 3			N	-0-	-0-
11		2460 X	2342	-0-	-118	-0-	2342 3			N	-0-	-0-
-----												
BOSH WELL #: 19H RRCID -> 258074 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 10305 PERF.12059 - 16200												
06		7590 X	6670	-0-	-920	-0-	6670 3			N	-0-	-0-
07		7688 X	6448	-0-	-1240	-0-	6448 3			N	-0-	-0-
08		7440 X	4681	-0-	-2759	-0-	4681 3			N	-0-	-0-
09		7050 X	1231	-0-	-5819	-0-	1231 3			N	-0-	-0-
10		7099 X	2237	-0-	-4862	-0-	2237 3			N	-0-	-0-
11		6660 X	3183	-0-	-3477	-0-	3183 3			N	-0-	-0-

-----														
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348														
BLOCKER HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 258076 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10294 PERF.11253 - 15631														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06		6990 X	6349	-0-	-641	-0-	6349	3		N	-0-			-0-
07		7130 X	6460	-0-	-670	-0-	6460	3		N	-0-			-0-
08		6913 X	6304	-0-	-609	-0-	6304	3		N	-0-			-0-
09		6600 X	6145	-0-	-455	-0-	6145	3		N	-0-			-0-
10		6820 X	5906	-0-	-914	-0-	5906	3		N	-0-			-0-
11		6360 X	6265	-0-	-95	-0-	6265	3		N	-0-			-0-
-----														
VERHALEN "D" WELL #: 3H RRCID -> 258077 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 11484 PERF.11410 - 16256														
06		6270 X	5619	-0-	-651	-0-	5619	3		N	-0-			5
07		6417 X	5836	-0-	-581	-0-	5836	3		N	-0-			5
08		6200 X	5334	-0-	-866	-0-	5334	3		N	-0-			5
09		5940 X	5188	-0-	-752	-0-	5188	3		N	-0-			5
10		6076 X	5532	-0-	-544	-0-	5532	3		N	-0-			5
11		5640 X	5421	-0-	-219	-0-	5421	3		N	-0-			5
-----														
BLOCKER HEIRS WELL #: 14H RRCID -> 259603 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11254 - 16361														
06		10200 X	9160	-0-	-1040	-0-	9160	3		N	-0-			10
07		10323 X	9218	-0-	-1105	-0-	9218	3		N	-0-			10
08		10137 X	8996	-0-	-1141	-0-	8996	3		N	-0-			10
09		9600 X	8627	-0-	-973	-0-	8627	3		N	-0-			10
10		9703 X	6256	-0-	-3447	-0-	6256	3		N	-0-			10
11		9150 X	7933	-0-	-1217	-0-	7933	3		N	-0-			10
-----														
HOLT WELL #: 2H RRCID -> 259604 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 11116 PERF.11175 - 16461														
06		10980 X	10724	-0-	-256	-0-	10724	3		N	-0-			13
07		11129 X	10690	-0-	-439	-0-	10690	3		N	-0-			13
08		11191 X	10495	-0-	-696	-0-	10495	3		N	-0-			13
09		10830 X	9874	-0-	-956	-0-	9874	3		N	-0-			13
10		11191 X	9895	-0-	-1296	-0-	9895	3		N	-0-			13
11		10710 X	9271	-0-	-1439	-0-	9271	3		N	-0-			13
-----														
SHAW WELL #: 1H RRCID -> 259689 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11150 - 16411														
06		11205 X	11205	-0-	-0-	-0-	11205	3		N	-0-			4
07		12960 X	12960	-0-	-0-	-0-	12959	3	1	9	N	1	1 8	4
08		11366 X	11366	-0-	-0-	-0-	11366	3		N	-0-			4
09		11359 X	11359	-0-	-0-	-0-	11359	3		N	-0-			4
10		12958 X	12175	-0-	-783	-0-	12175	3		N	-0-			4
*11		12849 X	12849	-0-	-0-	-0-	12849	3		N	-0-			4
-----														
VERHALEN "F" WELL #: 1H RRCID -> 260010 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 11028 PERF.11100 - 16431														
06		12480 X	11084	-0-	-1396	-0-	11084	3		N	-0-			-0-
07		12462 X	6261	-0-	-6201	-0-	6261	3		N	-0-			-0-
08		12214 X	8233	-0-	-3981	-0-	8233	3		N	-0-			-0-
09		11820 X	9350	-0-	-2470	-0-	9350	3		N	-0-			-0-
10		12302 X	12302	-0-	-0-	-0-	12302	3		N	-0-			-0-
11		11070 X	10816	-0-	-254	-0-	10816	3		N	-0-			-0-
-----														
VERHALEN "E" WELL #: 6H RRCID -> 261076 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11271 - 15716														
06		7290 X	6759	-0-	-531	-0-	6759	3		N	-0-			-0-
07		7502 X	6691	-0-	-811	-0-	6691	3		N	-0-			-0-
08		7223 X	6096	-0-	-1127	-0-	6096	3		N	-0-			-0-
09		6960 X	6134	-0-	-826	-0-	6134	3		N	-0-			-0-
10		7099 X	6683	-0-	-416	-0-	6683	3		N	-0-			-0-
11		6750 X	6363	-0-	-387	-0-	6363	3		N	-0-			-0-

-----												
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348												
BLOCKER HEIRS WELL #: 21H RRCID -> 261481 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11005 - 16457												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
						(-)	UNDERAGE					
06		11100 X	10002	-0-	-1098	-0-	10002	3	N	-0-		8
07		11222 X	10345	-0-	-877	-0-	10345	3	N	-0-		8
08		10881 X	9947	-0-	-934	-0-	9947	3	N	-0-		8
09		10200 X	9400	-0-	-800	-0-	9400	3	N	-0-		8
10		10354 X	9422	-0-	-932	-0-	9422	3	N	-0-		8
11		10020 X	8764	-0-	-1256	-0-	8764	3	N	-0-		8
-----												
VERHALEN "B" WELL #: 7H RRCID -> 261851 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11100 - 16117												
06		9990 X	8596	-0-	-1394	-0-	8596	3	N	-0-		10
07		10323 X	9491	-0-	-832	-0-	9491	3	N	-0-		10
08		10323 X	8823	-0-	-1500	-0-	8823	3	N	-0-		10
09		9480 X	8652	-0-	-828	-0-	8652	3	N	-0-		10
10		10170 X	10170	-0-	-0-	-0-	10170	3	N	-0-		10
*11		10864 X	10864	-0-	-0-	-0-	10864	3	N	-0-		10
-----												
VERHALEN "A" WELL #: 8H RRCID -> 261914 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11224 - 17772												
06		15960 X	14806	-0-	-1154	-0-	14806	3	N	-0-		-0-
07		16058 X	14775	-0-	-1283	-0-	14775	3	N	-0-		-0-
08		15717 X	14760	-0-	-957	-0-	14760	3	N	-0-		-0-
09		15210 X	14163	-0-	-1047	-0-	14163	3	N	-0-		-0-
10		15438 X	14509	-0-	-929	-0-	14509	3	N	-0-		-0-
11		14820 X	13486	-0-	-1334	-0-	13486	3	N	-0-		-0-
-----												
VERHALEN "A" WELL #: 5H RRCID -> 262215 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11310 - 17422												
06		12330 X	11110	-0-	-1220	-0-	11110	3	N	-0-		-0-
07		12400 X	10837	-0-	-1563	-0-	10837	3	N	-0-		-0-
08		12028 X	10332	-0-	-1696	-0-	10332	3	N	-0-		-0-
09		11520 X	10222	-0-	-1298	-0-	10222	3	N	-0-		-0-
10		11470 X	10793	-0-	-677	-0-	10793	3	N	-0-		-0-
11		11100 X	10052	-0-	-1048	-0-	10052	3	N	-0-		-0-
-----												
MIA AUSTIN WELL #: 10H RRCID -> 262478 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 10957 PERF.11411 - 18041												
06		21840 X	20233	-0-	-1607	-0-	20233	3	N	-0-		-0-
07		22165 X	21514	-0-	-651	-0-	21514	3	N	-0-		-0-
08		21669 X	21514	-0-	-155	-0-	21514	3	N	-0-		-0-
09		20820 X	19290	-0-	-1530	-0-	19290	3	N	-0-		-0-
10		21514 X	18371	-0-	-3143	-0-	18371	3	N	-0-		-0-
11		20820 X	17587	-0-	-3233	-0-	17587	3	N	-0-		-0-
-----												
MERCER WELL #: 11H RRCID -> 263072 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11050 - 15901												
06		5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	5662	3	N	-0-		23
07		6273 X	6273	-0-	-0-	-0-	6273	3	N	-0-		23
08		17268 X	17268	-0-	-0-	-0-	17268	3	N	-0-		23
09		13217 X	13217	-0-	-0-	-0-	13217	3	N	-0-		23
10		11862 X	11862	-0-	-0-	-0-	11862	3	N	-0-		23
11		16710 X	10569	-0-	-6141	-0-	10569	3	N	-0-		23
-----												
HAMILTON WELL #: 1H RRCID -> 263074 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11150 - 16350												
06		8220 X	7247	-0-	-973	-0-	7247	3	N	-0-		10
07		8153 X	6039	-0-	-2114	-0-	6039	3	N	-0-		10
08		7967 X	6972	-0-	-995	-0-	6972	3	N	-0-		10
09		7620 X	6652	-0-	-968	-0-	6652	3	N	-0-		10
10		7750 X	7054	-0-	-696	-0-	7054	3	N	-0-		10
11		7260 X	6793	-0-	-467	-0-	6793	3	N	-0-		10

-----														
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348														
BELL WELL #: 6H RRCID -> 263075 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11200 - 17341														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06		20160 X	18418	-0-	-1742	-0-	18418	3		N	-0-			8
07		20615 X	18600	-0-	-2015	-0-	18600	3		N	-0-			8
08		20181 X	17679	-0-	-2502	-0-	17679	3		N	-0-			8
09		19230 X	17535	-0-	-1695	-0-	17535	3		N	-0-			8
10		19530 X	17698	-0-	-1832	-0-	17698	3		N	-0-			8
11		18420 X	16844	-0-	-1576	-0-	16844	3		N	-0-			8
-----														
AUSTIN, MIA WELL #: 3H RRCID -> 263522 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11431 - 16420														
06		11100 X	10409	-0-	-691	-0-	10409	3		N	-0-			10
07		11470 X	9571	-0-	-1899	-0-	9571	3		N	-0-			10
08		10850 X	10629	-0-	-221	-0-	10629	3		N	-0-			10
09		10500 X	6187	-0-	-4313	-0-	6187	3		N	-0-			10
10		13377 X	13377	-0-	-0-	-0-	13377	3		N	-0-			10
*11		11655 X	11655	-0-	-0-	-0-	11655	3		N	-0-			10
-----														
BLOCKER WARE WELL #: 8H RRCID -> 263848 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11970 - 16141														
06		8970 X	8078	-0-	-892	-0-	8078	3		N	-0-			-0-
07		8773 X	8367	-0-	-406	-0-	8367	3		N	-0-			-0-
08		9048 X	9048	-0-	-0-	-0-	9048	3		N	-0-			-0-
09		8504 X	8504	-0-	-0-	-0-	8504	3		N	-0-			-0-
10		8714 X	8714	-0-	-0-	-0-	8714	3		N	-0-			-0-
11		8760 X	8114	-0-	-646	-0-	8114	3		N	-0-			-0-
-----														
MIA AUSTIN WELL #: 6H RRCID -> 263854 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11336 - 17416														
06		7650 X	6929	-0-	-721	-0-	6929	3		N	-0-			3
07		7905 X	5679	-0-	-2226	-0-	5679	3		N	-0-			3
08		7843 X	5497	-0-	-2346	-0-	5497	3		N	-0-			3
09		14852 X	14852	-0-	-0-	-0-	14852	3		N	-0-			3
10		16118 X	16118	-0-	-0-	-0-	16118	3		N	-0-			3
*11		13386 X	13386	-0-	-0-	-0-	13386	3		N	-0-			3
-----														
HOLT-BOSH (ALLOCATION) WELL #: 5H RRCID -> 264359 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 11126 PERF.11440 - 18016														
06		23430 X	17603	-0-	-5827	-0-	17603	3		N	-0-			40
07		23188 X	18031	-0-	-5157	-0-	18031	3		N	-0-			40
08		19902 X	17581	-0-	-2321	-0-	17581	3		N	-0-			40
09		18690 X	16668	-0-	-2022	-0-	16668	3		N	-0-			40
10		18817 X	17077	-0-	-1740	-0-	17077	3		N	-0-			40
11		17610 X	16539	-0-	-1071	-0-	16539	3		N	-0-			40
-----														
BLOCKER WARE WELL #: 23H RRCID -> 264492 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11101 - 15938														
06		10530 X	9378	-0-	-1152	-0-	9378	3		N	-0-			5
07		10633 X	9726	-0-	-907	-0-	9726	3		N	-0-			5
08		10354 X	9349	-0-	-1005	-0-	9349	3		N	-0-			5
09		9930 X	8702	-0-	-1228	-0-	8702	3		N	-0-			5
10		9920 X	9009	-0-	-911	-0-	9009	3		N	-0-			5
11		9420 X	8574	-0-	-846	-0-	8574	3		N	-0-			5
-----														
BALDWIN-MIA AUSTIN (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 264658 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11972 - 17923														
06		18480 X	16662	-0-	-1818	-0-	16662	3		N	-0-			3
07		18755 X	16799	-0-	-1956	-0-	16799	3		N	-0-			3
08		18414 X	16465	-0-	-1949	-0-	16465	3		N	-0-			3
09		17310 X	15737	-0-	-1573	-0-	15737	3		N	-0-			3
10		17546 X	15976	-0-	-1570	-0-	15976	3		N	-0-			3
11		16650 X	15205	-0-	-1445	-0-	15205	3		N	-0-			3

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348  
 BOSH-HEISMAN (ALLOCATION) WELL #: 17H RRCID -> 264736 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11204 - 17368

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		15720 X	13228	-0-	-2492	-0-	13228	3			N	-0-					-0-
07		15283 X	14679	-0-	-604	-0-	14679	3			N	-0-					-0-
08		15283 X	5310	-0-	-9973	-0-	5310	3			N	-0-					-0-
09		19438 X	19438	-0-	-0-	-0-	19438	3			N	-0-					-0-
10		18759 X	18759	-0-	-0-	-0-	18759	3			N	-0-					-0-
*11		17977 X	17977	-0-	-0-	-0-	17977	3			N	-0-					-0-

HOLT-BH-BW-ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 265177 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11125 - 17659

06		18510 X	16647	-0-	-1863	-0-	16647	3			N	-0-					12
07		18941 X	16976	-0-	-1965	-0-	16976	3			N	-0-					12
08		18693 X	16846	-0-	-1847	-0-	16846	3			N	-0-					12
09		17820 X	15775	-0-	-2045	-0-	15775	3			N	-0-					12
10		18011 X	17415	-0-	-596	-0-	17415	3			N	-0-					12
11		16650 X	16386	-0-	-264	-0-	16386	3			N	-0-					12

BALDWIN-MERCER (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 265753 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11383 - 17895

06		26190 X	23713	-0-	-2477	-0-	23713	3			N	-0-					13
07		26660 X	24052	-0-	-2608	-0-	24052	3			N	-0-					13
08		26195 X	22855	-0-	-3340	-0-	22855	3			N	-0-					13
09		24900 X	21757	-0-	-3143	-0-	21757	3			N	-0-					13
10		25048 X	22557	-0-	-2491	-0-	22557	3			N	-0-					13
11		23700 X	21841	-0-	-1859	-0-	21841	3			N	-0-					13

SNIDER-JONES-WINOCOUR (ALLOCATN) WELL #: 1H RRCID -> 268288 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 10524 PERF.12039 - 17316

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167  
 MARTIN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 228437 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF.10420 - 11674

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

TUTT, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 229461 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11404 - 12190

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
STERRETT		WELL #: 18		RRCID -> 230782		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 11705 PERF.10938 - 11174			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
BIVINS GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 230783		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 12310 PERF.11306 - 12146			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
MARTIN HEIRS		WELL #: 4		RRCID -> 230786		COMPL. DATE 03/11/2007		TOTAL DEPTH 11904 PERF.10340 - 11756			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
BIVINS GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 230787		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 12268 PERF.11346 - 12150			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
BIVINS GAS UNIT 1		WELL #: 10		RRCID -> 230788		COMPL. DATE 04/30/2007		TOTAL DEPTH 12343 PERF.11421 - 12190			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
CULLEN, J.B.		WELL #: 9		RRCID -> 231364		COMPL. DATE 06/05/2007		TOTAL DEPTH 12355 PERF.11352 - 12160			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
PUGH		WELL #: 1		RRCID -> 231385		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 11946 PERF.11204 - 11800			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-



CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
LOFTIS		WELL #:		5	RRCID ->	233783	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	12706	PERF.11694 - 12570	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
REESE		WELL #:		1	RRCID ->	233787	COMPL. DATE	09/11/2007	TOTAL DEPTH	11977	PERF.11117 - 11772	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
ROBERTSON, OMIE G.U. 1		WELL #:		4	RRCID ->	233855	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	12596	PERF.11034 - 12474	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MOBLEY GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	235168	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL DEPTH	11963	PERF.10392 - 11804	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MOBLEY GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	236662	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	11980	PERF.10302 - 11859	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
BARKER-BOTTER		WELL #:		1	RRCID ->	238085	COMPL. DATE	03/17/2008	TOTAL DEPTH	12310	PERF.10621 - 12249	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
LOFTIS		WELL #:		3	RRCID ->	238183	COMPL. DATE	03/27/2008	TOTAL DEPTH	12675	PERF.10861 - 12579	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA					
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	242973	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL DEPTH	12690	PERF.	11071 - 12634		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1		WELL #:		6	RRCID ->	243192	COMPL. DATE	08/17/2008	TOTAL DEPTH	12814	PERF.	9570 - 10902		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
FOX		WELL #:		1	RRCID ->	245738	COMPL. DATE	05/15/2009	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	6526 - 11970		
06	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1090	2	6 9	Y	5				164
07	1426 N	634	-0-	-792	-0-	634	2		Y	-0-				164
08	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2		Y	-0-				164
09	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2		Y	-0-	20 1			144
10	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2		Y	-0-				144
11	1080 N	1037	-0-	-43	-0-	1030	2	7 9	Y	6				150
-----														
PETEET		WELL #:		1	RRCID ->	245748	COMPL. DATE	06/18/2009	TOTAL DEPTH	12114	PERF.	6520 - 11980		
06	1560 N	1029	-0-	-531	-0-	1026	2	3 9	Y	3				202
07	1705 N	981	-0-	-724	-0-	975	2	6 9	Y	5				207
08	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1761	2	13 9	Y	12				219
09	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2		Y	-0-	158 1			61
10	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1510	2	9 9	Y	8				69
*11	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1762	2	9 9	Y	8	1 8			76
-----														
MCCOWAN		WELL #:		1	RRCID ->	247569	COMPL. DATE	09/14/2009	TOTAL DEPTH	12140	PERF.	6546 - 11980		
06	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1531	2	4 9	Y	4				63
07	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1645	2	6 9	Y	5				68
08	980 N	980	-0-	-0-	-0-	974	2	6 9	Y	5				73
09	1020 N	981	-0-	-39	-0-	908	2	73 9	Y	66	139 1			-0-
10	1054 N	805	-0-	-249	-0-	799	2	6 9	Y	5				5
11	960 N	838	-0-	-122	-0-	834	2	4 9	Y	4				9
-----														
MOBLEY GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	248297	COMPL. DATE	06/28/2009	TOTAL DEPTH	12010	PERF.	8870 - 11925		
06	3960 X	3804	-0-	-156	-0-	3797	2	7 9	Y	6				15
07	4092 X	3945	-0-	-147	-0-	3938	2	7 9	Y	6	13 1			8
08	4092 X	3173	-0-	-919	-0-	3169	2	4 9	Y	4				12
09	3960 X	2958	-0-	-1002	-0-	2954	2	4 9	Y	4	10 1			6
10	4092 X	2078	-0-	-2014	-0-	2056	2	22 9	Y	20				26
11	3810 X	1788	-0-	-2022	-0-	1766	2	22 9	Y	20	23 1	1 8		22

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
GARRETT HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 252245		COMPL. DATE 11/01/2010			TOTAL DEPTH 11620 PERF. 6209 - 11507				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		4050 X	3223 -0-	-827	-0-	53 1	3117 2	Y		48	133 1		45
07		4185 X	3299 -0-	-886	-0-	53 9	3176 2	Y		61			106
08		3875 X	2841 -0-	-1034	-0-	67 9	2743 2	Y		59	124 1		41
09		3420 X	3078 -0-	-342	-0-	33 1	3013 2	Y		42			83
10		4026 X	4026 -0-	-0-	-0-	65 9	64 9	Y		58			141
11		3210 X	3027 -0-	-183	-0-	19 1	31 9	Y		28	129 1		40
						46 9							
						3962 2							
						2996 2							
-----													
STEWART, RUTH		WELL #: 1		RRCID -> 254120		COMPL. DATE 06/26/2010			TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9590 - 13240				
06		PRTL PLG	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
CORGEY		WELL #: 1R		RRCID -> 254153		COMPL. DATE 07/19/2009			TOTAL DEPTH 13605 PERF.12751 - 13301				
06		19710 X	18972 -0-	-738	-0-	1463 1	17509 2	Y		-0-			190
07		20367 X	19415 -0-	-952	-0-	1492 1	17899 2	Y		22	174 1		38
						24 9							
08		20026 X	19333 -0-	-693	-0-	1576 1	17757 2	Y		-0-			38
09		19320 X	18170 -0-	-1150	-0-	1634 1	16536 2	Y		-0-			38
10		19654 X	18651 -0-	-1003	-0-	1663 1	16988 2	Y		-0-			38
11		18960 X	17590 -0-	-1370	-0-	809 1	16684 2	Y		88	1 8		125
						97 9							
-----													
WALTON, HOLLIS		WELL #: 1		RRCID -> 254155		COMPL. DATE 08/24/2010			TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8140 - 13714				
06		4232 X	4232 -0-	-0-	-0-	325 1	3886 2	Y		19	133 1		27
07		4185 X	3827 -0-	-358	-0-	21 9	3529 2	Y		4			31
						294 1							
						4 9							
08		3999 X	3627 -0-	-372	-0-	296 1	3331 2	Y		-0-			31
09		4230 X	3477 -0-	-753	-0-	313 1	3162 2	Y		2			33
						2 9							
10		4371 X	3630 -0-	-741	-0-	324 1	3306 2	Y		-0-			33
11		4230 X	3230 -0-	-1000	-0-	149 1	3070 2	Y		10	2 8		41
						11 9							
-----													
PATZAKIS		WELL #: 1		RRCID -> 254418		COMPL. DATE 09/24/2009			TOTAL DEPTH 13560 PERF.12857 - 13527				
06		5880 X	4611 -0-	-1269	-0-	354 1	4235 2	Y		20			99
						22 9							
07		5983 X	5467 -0-	-516	-0-	421 1	5046 2	Y		-0-			99
08		5983 X	5860 -0-	-123	-0-	478 1	5382 2	Y		-0-			99
09		5237 X	5237 -0-	-0-	-0-	469 1	4746 2	Y		20			119
						22 9							
10		6132 X	6132 -0-	-0-	-0-	545 1	5565 2	Y		20			139
						22 9							
11		5670 X	5360 -0-	-310	-0-	247 1	5094 2	Y		17	2 8		154
						19 9							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167		WELL #: 3		RRCID -> 254419	COMPL. DATE 11/05/2009	TOTAL DEPTH 12150	PERF. 9128 - 12070			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT		
06	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	89 1	3987 2	Y	53	32 1		45
07	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	58 9	4349 2	Y	50	74 1		21
08	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	92 1	4589 2	Y	55	36 1		40
09	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	55 9	4331 2	Y	43	73 1		10
10	4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	88 1	4748 2	Y	51	34 1		27
*11	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	61 9	4845 2	Y	2	27 1		2
						99 1						
						47 9						
						109 1						
						56 9						
						110 1						
						2 9						
-----												
MOBLEY GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 254647		COMPL. DATE 05/06/2010				TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6652 - 11912		
06	5558 X	5558	-0-	-0-	-0-	5485 2	73 9	Y	66			148
07	5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	5149 2	65 9	Y	59	124 1		83
08	5884 X	5884	-0-	-0-	-0-	5812 2	72 9	Y	65			148
09	5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	5655 2	69 9	Y	63	121 1		90
10	6341 X	6341	-0-	-0-	-0-	6307 2	34 9	Y	31			121
*11	5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	5337 2	32 9	Y	29	102 1	1 8	47
-----												
GARRETT "E"		WELL #: 12		RRCID -> 255202		COMPL. DATE 08/05/2010				TOTAL DEPTH 11610 PERF. 8433 - 11540		
06	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	78 1	4541 2	Y	17	44 1		16
07	4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	19 9	4815 2	Y	23			39
08	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	84 1	4510 2	Y	24	46 1		17
09	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	25 9	4672 2	Y	16			33
10	4557 X	3953	-0-	-604	-0-	55 1	17 9	Y	15			48
11	4410 X	4252	-0-	-158	-0-	26 9	32 9	Y	29	45 1		32
						30 1						
						18 9						
						3936 2						
						4220 2						
-----												
BARBO		WELL #: 1		RRCID -> 257043		COMPL. DATE 06/29/2011				TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796		
06	5550 X	4844	-0-	-706	-0-	374 1	4470 2	Y	-0-			25
07	5580 X	5353	-0-	-227	-0-	409 1	4905 2	Y	35			60
08	5425 X	4955	-0-	-470	-0-	39 9	4549 2	Y	2			62
09	5190 X	4892	-0-	-298	-0-	404 1	4452 2	Y	-0-			62
10	5363 X	5215	-0-	-148	-0-	2 9	4750 2	Y	-0-			62
11	5190 X	3962	-0-	-1228	-0-	465 1	3777 2	Y	2	2 8		62
						183 1						
						2 9						
-----												
WALLACE		WELL #: 4		RRCID -> 257118		COMPL. DATE 01/20/2010				TOTAL DEPTH 12132 PERF. 6850 - 12008		
06	5558 X	5558	-0-	-0-	-0-	120 1	5359 2	Y	72	54 1		60
07	4960 X	4240	-0-	-720	-0-	79 9	4100 2	Y	48	88 1		20
08	4960 X	3870	-0-	-1090	-0-	87 1	3747 2	Y	46	32 1		34
09	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	53 9	5096 2	Y	52	74 1		12
10	5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	72 1	5446 2	Y	59	40 1		31
*11	6146 X	6146	-0-	-0-	-0-	51 9	5938 2	Y	66	44 1		53
						117 1						
						57 9						
						125 1						
						65 9						
						135 1						
						73 9						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
CARGILL		WELL #: 1		RRCID -> 257125		COMPL. DATE 02/10/2011			TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3740	2	22	9	N	20			164
07	3503 X	2867	-0-	-636	-0-	2845	2	22	9	N	20			184
08	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3677	2	28	9	N	25	169	1	40
09	3720 X	3159	-0-	-561	-0-	3156	2	3	9	N	3			43
10	3844 X	2866	-0-	-978	-0-	2866	2			N	-0-			43
11	3720 X	3371	-0-	-349	-0-	3369	2	2	9	N	2	2	8	43
-----														
TEUTSCH		WELL #: 1		RRCID -> 259383		COMPL. DATE 06/29/2011			TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792					
06	3900 X	3601	-0-	-299	-0-	277	1	3316	2	Y	7			49
07	3999 X	3857	-0-	-142	-0-	296	1	3547	2	Y	13			62
08	3968 X	3745	-0-	-223	-0-	303	1	3414	2	Y	25			87
09	3840 X	3751	-0-	-89	-0-	336	1	3404	2	Y	10			97
10	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	345	1	3524	2	Y	12			109
11	3720 X	3415	-0-	-305	-0-	157	1	3234	2	Y	22	2	8	129
-----														
W. R. TUTT		WELL #: 6		RRCID -> 260801		COMPL. DATE 08/10/2010			TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 12110					
06	5520 X	5002	-0-	-518	-0-	4981	2	21	9	Y	19			22
07	5704 X	4946	-0-	-758	-0-	4926	2	20	9	Y	18	39	1	1
08	5704 X	5059	-0-	-645	-0-	5041	2	18	9	Y	16			17
09	5520 X	4682	-0-	-838	-0-	4665	2	17	9	Y	15			32
10	5673 X	4904	-0-	-769	-0-	4889	2	15	9	Y	14	37	1	9
*11	5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	5458	2	9	9	Y	8			17
-----														
TUTT, W. R.		WELL #: 5		RRCID -> 261093		COMPL. DATE 08/10/2010			TOTAL DEPTH 12246 PERF. 8984 - 12108					
06	6690 X	6092	-0-	-598	-0-	6063	2	29	9	Y	26			33
07	6913 X	6021	-0-	-892	-0-	5993	2	28	9	Y	25	52	1	6
08	6913 X	6910	-0-	-3	-0-	6882	2	28	9	Y	25			31
09	6690 X	6259	-0-	-431	-0-	6234	2	25	9	Y	23			54
10	6913 X	6703	-0-	-210	-0-	6679	2	24	9	Y	22	59	1	17
11	6690 X	6427	-0-	-263	-0-	6398	2	29	9	Y	26			43
-----														
BATH UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 261364		COMPL. DATE 07/16/2011			TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9152 - 12141					
06	3960 X	3865	-0-	-95	-0-	3845	2	20	9	N	18			72
07	4030 X	3897	-0-	-133	-0-	3877	2	20	9	N	18			90
08	4030 X	3798	-0-	-232	-0-	3773	2	25	9	N	23	3	8	110
09	3900 X	3691	-0-	-209	-0-	3672	2	19	9	N	17	2	8	125
10	4030 X	3768	-0-	-262	-0-	3745	2	23	9	N	21	3	8	143
11	3870 X	3589	-0-	-281	-0-	3567	2	22	9	N	20	3	8	160
-----														
BREWSTER, NANCY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 261787		COMPL. DATE 07/25/2011			TOTAL DEPTH 12228 PERF. 8840 - 11885					
06	4380 X	4046	-0-	-334	-0-	4046	2			N	-0-			-0-
07	4402 X	4303	-0-	-99	-0-	4303	2			N	-0-			-0-
08	4185 X	3831	-0-	-354	-0-	3831	2			N	-0-			-0-
09	4050 X	3873	-0-	-177	-0-	3873	2			N	-0-			-0-
10	4309 X	3944	-0-	-365	-0-	3944	2			N	-0-			-0-
*11	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
BATH GAS UNIT B		WELL #: 10		RRCID -> 263550		COMPL. DATE 03/14/2012		TOTAL DEPTH 11995 PERF. 8770 - 11830				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	4110 X	3484	-0-	-626	-0-	3484	2	N	-0-		-0-	
07	4092 X	3472	-0-	-620	-0-	3472	2	N	-0-		-0-	
08	3937 X	3150	-0-	-787	-0-	3150	2	N	-0-		-0-	
09	3810 X	3325	-0-	-485	-0-	3325	2	N	-0-		-0-	
10	3937 X	3312	-0-	-625	-0-	3312	2	N	-0-		-0-	
*11	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2	N	-0-		-0-	
-----												
RUNNELS, MACK V.		WELL #: 9		RRCID -> 263551		COMPL. DATE 11/29/2011		TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990				
06	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2	N	-0-		-0-	
07	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	2	N	-0-		-0-	
08	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2	N	-0-		-0-	
09	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2	N	-0-		-0-	
10	4557 X	4430	-0-	-127	-0-	4430	2	N	-0-		-0-	
11	4410 X	3733	-0-	-677	-0-	3733	2	N	-0-		-0-	
-----												
BAILEY		WELL #: 2		RRCID -> 263642		COMPL. DATE 08/14/2012		TOTAL DEPTH 11915 PERF. 8748 - 11740				
06	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	2945	2	73 9	Y	66	64 1	56
07	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2921	2	62 9	Y	56	55 1	57
08	2945 X	2764	-0-	-181	-0-	2696	2	68 9	Y	62	68 1	51
09	3030 X	2638	-0-	-392	-0-	2572	2	66 9	Y	60	51 1	60
10	3131 X	2169	-0-	-962	-0-	2095	2	74 9	Y	67	68 1	59
*11	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3442	2	79 9	Y	72	76 1	55
-----												
ROBERTSON, GEORGE		WELL #: 3		RRCID -> 263910		COMPL. DATE 10/31/2012		TOTAL DEPTH 11948 PERF. 6469 - 11816				
06	18188 X	18188	-0-	-0-	-0-	17990	2	198 9	Y	180	177 1	61
07	18507 X	13430	-0-	-5077	-0-	13288	2	142 9	Y	129	128 1	62
08	18507 X	15110	-0-	-3397	-0-	14937	2	173 9	Y	157	172 1	47
09	17910 X	12394	-0-	-5516	-0-	12231	2	163 9	Y	148	126 1	69
10	18507 X	8339	-0-	-10168	-0-	8165	2	174 9	Y	158	160 1	67
11	17910 X	12633	-0-	-5277	-0-	12456	2	177 9	Y	161	169 1	59
-----												
JORDAN		WELL #: 3		RRCID -> 263912		COMPL. DATE 08/08/2011		TOTAL DEPTH 11935 PERF. 8768 - 11744				
06	4380 X	2683	-0-	-1697	-0-	2639	2	44 9	Y	40	40 1	22
07	4464 X	2396	-0-	-2068	-0-	2353	2	43 9	Y	39	38 1	23
08	4464 X	2110	-0-	-2354	-0-	2063	2	47 9	Y	43	48 1	18
09	2880 X	1824	-0-	-1056	-0-	1783	2	41 9	Y	37	32 1	23
10	2759 X	1929	-0-	-830	-0-	1888	2	41 9	Y	37	37 1	23
11	2670 X	1848	-0-	-822	-0-	1811	2	37 9	Y	34	35 1	22
-----												
RHODES		WELL #: 6		RRCID -> 265372		COMPL. DATE 03/10/2013		TOTAL DEPTH 11640 PERF. 8658 - 11500				
06	7710 X	6802	-0-	-908	-0-	6749	2	53 9	Y	48	54 1	19
07	7688 X	6119	-0-	-1569	-0-	6052	2	67 9	Y	61	60 1	20
08	7688 X	6309	-0-	-1379	-0-	6256	2	53 9	Y	48	48 1	20
09	8269 X	8269	-0-	-0-	-0-	8199	2	70 9	Y	64	48 1	36
10	8848 X	8848	-0-	-0-	-0-	8761	2	87 9	Y	79	78 1	37
*11	6956 X	6956	-0-	-0-	-0-	6789	2	167 9	Y	152	124 1	64
-----												
STOKER HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 265407		COMPL. DATE 04/24/2012		TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490				
06	5850 X	4759	-0-	-1091	-0-	4729	2	30 9	Y	27		59
07	6045 X	4141	-0-	-1904	-0-	4120	2	21 9	Y	19	65 1	13
08	5487 X	4113	-0-	-1374	-0-	4084	2	29 9	Y	26		39
09	5130 X	4507	-0-	-623	-0-	4472	2	35 9	Y	32	60 1	11
10	5084 X	4176	-0-	-908	-0-	4150	2	26 9	Y	24		35
11	4770 X	3808	-0-	-962	-0-	3800	2	8 9	Y	7		42

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
RHODES		WELL #: 5		RRCID -> 268327		COMPL. DATE 07/27/2013		TOTAL DEPTH 11652		PERF. 8580 - 11450	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE		
06	13892 X	13892	-0-	-0-	-0-	13734 2	158 9	Y	144	165 1	57
07	15869 X	15869	-0-	-0-	-0-	15614 2	255 9	Y	232	210 1	79
08	16978 X	16978	-0-	-0-	-0-	16770 2	208 9	Y	189	188 1	80
09	14943 X	14943	-0-	-0-	-0-	14754 2	189 9	Y	172	155 1	97
10	14663 X	11025	-0-	-3638	-0-	10867 2	158 9	Y	144	173 1	68
11	14190 X	8932	-0-	-5258	-0-	8812 2	120 9	Y	109	131 1	45
-----											
CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 9		RRCID -> 268886		COMPL. DATE 09/21/2013		TOTAL DEPTH 11275		PERF. 8628 - 11200	
06	8896 X	8896	-0-	-0-	-0-	8802 2	94 9	Y	85	87 1	19
07	7998 X	6983	-0-	-1015	-0-	6900 2	83 9	Y	75	71 1	23
08	8866 X	6511	-0-	-2355	-0-	6430 2	81 9	Y	74	87 1	10
09	8910 X	4508	-0-	-4402	-0-	4444 2	64 9	Y	58	55 1	13
10	9207 X	5383	-0-	-3824	-0-	5314 2	69 9	Y	63	62 1	14
11	8910 X	6137	-0-	-2773	-0-	6052 2	85 9	Y	77	72 1	19
-----											
RHODES		WELL #: 7		RRCID -> 269480		COMPL. DATE 02/08/2013		TOTAL DEPTH 11615		PERF. 8623 - 11483	
06	13776 X	13776	-0-	-0-	-0-	13682 2	94 9	Y	85	95 1	33
07	13806 X	13806	-0-	-0-	-0-	13674 2	132 9	Y	120	113 1	40
08	13392 X	7565	-0-	-5827	-0-	7510 2	55 9	Y	50	69 1	21
09	12960 X	6344	-0-	-6616	-0-	6297 2	47 9	Y	43	40 1	24
10	13392 X	12631	-0-	-761	-0-	12522 2	109 9	Y	99	77 1	46
*11	13149 X	13149	-0-	-0-	-0-	13043 2	106 9	Y	96	101 1	40
-----											
CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 14		RRCID -> 271417		COMPL. DATE 03/20/2014		TOTAL DEPTH 11316		PERF. 6504 - 11207	
06	12101 X	12101	-0-	-0-	-0-	11905 2	196 9	Y	178	180 1	38
07	11724 X	11724	-0-	-0-	-0-	11509 2	215 9	Y	195	173 1	60
08	11454 X	11454	-0-	-0-	-0-	11233 2	221 9	Y	201	234 1	27
09	12090 X	9213	-0-	-2877	-0-	9009 2	204 9	Y	185	168 1	44
10	12493 X	8961	-0-	-3532	-0-	8783 2	178 9	Y	162	169 1	37
11	12090 X	9489	-0-	-2601	-0-	9288 2	201 9	Y	183	176 1	44
-----											
CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 15		RRCID -> 271418		COMPL. DATE 12/05/2013		TOTAL DEPTH 11348		PERF. 8618 - 11205	
06	11850 X	9995	-0-	-1855	-0-	9972 2	23 9	Y	21	21 1	5
07	12245 X	10246	-0-	-1999	-0-	10220 2	26 9	Y	24	22 1	7
08	10509 X	8620	-0-	-1889	-0-	8597 2	23 9	Y	21	25 1	3
09	10170 X	7152	-0-	-3018	-0-	7130 2	22 9	Y	20	18 1	5
10	10323 X	9097	-0-	-1226	-0-	9072 2	25 9	Y	23	23 1	5
11	9990 X	8765	-0-	-1225	-0-	8739 2	26 9	Y	24	23 1	6
-----											
CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 10		RRCID -> 271778		COMPL. DATE 07/21/2013		TOTAL DEPTH 11350		PERF. 8630 - 11217	
06	5996 X	5996	-0-	-0-	-0-	5932 2	64 9	Y	58	58 1	13
07	6386 X	5559	-0-	-827	-0-	5493 2	66 9	Y	60	55 1	18
08	6386 X	5233	-0-	-1153	-0-	5167 2	66 9	Y	60	70 1	8
09	6180 X	5181	-0-	-999	-0-	5106 2	75 9	Y	68	60 1	16
10	6200 X	5730	-0-	-470	-0-	5655 2	75 9	Y	68	68 1	16
11	6000 X	5748	-0-	-252	-0-	5668 2	80 9	Y	73	71 1	18
-----											
J.W. WILTCHER GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 271987		COMPL. DATE 04/30/2014		TOTAL DEPTH 10480		PERF. 8586 - 10280	
06	6180 X	4366	-0-	-1814	-0-	4321 2	45 9	Y	41		77
07	6386 X	4601	-0-	-1785	-0-	4566 2	35 9	Y	32	64 1	45
08	6386 X	5064	-0-	-1322	-0-	5012 2	52 9	Y	47		92
09	5670 X	4403	-0-	-1267	-0-	4371 2	32 9	Y	29	49 1	72
10	5704 X	5017	-0-	-687	-0-	4974 2	43 9	Y	39		111
11	4890 X	4512	-0-	-378	-0-	4465 2	47 9	Y	43	79 1	75

-----													
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
VALENCIA OPERATING COMPANY //CONT.// 881167													
J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 274351 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8558 - 10280													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		11640 X	11137	-0-	-503	-0-	11045 2	92 9	Y	84			98
07		11160 X	10861	-0-	-299	-0-	10799 2	62 9	Y	56	112 1		42
08		10075 X	6863	-0-	-3212	-0-	6806 2	57 9	Y	52			94
09		10129 X	10129	-0-	-0-	-0-	10070 2	59 9	Y	54	50 1		98
10		10075 X	9113	-0-	-962	-0-	9051 2	62 9	Y	56			154
11		9750 X	7558	-0-	-2192	-0-	7499 2	59 9	Y	54	98 1		110
-----													
COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 281085 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8770 - 11276													
-----													
07		33478 X	33478	-0-	-0-	-0-	682 1	32325 2	Y	428	392 1		36
							471 9						
08		57381 X	49795	-0-	-7586	-0-	595 1	48320 2	Y	800	828 1		8
							880 9						
09		55530 X	36811	-0-	-18719	-0-	521 1	35682 2	Y	553	509 1		52
							608 9						
10		57381 X	27126	-0-	-30255	-0-	432 1	25881 2	Y	739	754 1		37
							813 9						
11		55530 X	18892	-0-	-36638	-0-	318 1	17872 2	Y	638	631 1		44
							702 9						
-----													
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453													
HUNT OIL CO. WELL #: 1H RRCID -> 253786 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 11082 PERF.11335 - 15418													
-----													
06		8670 X	7864	-0-	-806	-0-	7864 3		N	-0-			40
07		7856 X	7856	-0-	-0-	-0-	7856 3		N	-0-			40
08		8680 X	-0-	-0-	-8680	-0-			N	-0-			40
09		8130 X	6997	-0-	-1133	-0-	6997 3		N	-0-			40
10		8122 X	7570	-0-	-552	-0-	7570 3		N	-0-			40
11		7860 X	NO RPT	-0-	-7860	-0-			N	NO RPT			40
-----													
XTO ENERGY INC. 945936													
RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: K 01H RRCID -> 246535 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 11161 PERF.11547 - 16801													
-----													
06		7320 X	6512	-0-	-808	-0-	6512 2		N	-0-			-0-
07		7285 X	6525	-0-	-760	-0-	6525 2		N	-0-			-0-
08		7688 X	6999	-0-	-689	-0-	6999 2		N	-0-			-0-
09		7440 X	5898	-0-	-1542	-0-	5898 2		N	-0-			-0-
10		7688 X	7575	-0-	-113	-0-	7575 2		N	-0-			-0-
*11		7867 X	7867	-0-	-0-	-0-	7867 2		N	-0-			-0-
-----													
FLOYD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 247714 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. 8080 - 10455													
-----													
06		2400 X	1936	-0-	-464	-0-	1936 2		Y	-0-			-0-
07		2480 N	2364	-0-	-116	-0-	2364 2		Y	-0-			-0-
08		2294 N	2242	-0-	-52	-0-	2242 2		Y	-0-			-0-
09		1950 N	1930	-0-	-20	-0-	1930 2		Y	-0-			-0-
10		2356 N	2244	-0-	-112	-0-	2244 2		Y	-0-			-0-
11		2160 N	1908	-0-	-252	-0-	1908 2		Y	-0-			-0-
-----													
MIDYETT-GULLEY WELL #: 12H RRCID -> 250016 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10572 - 17780													
-----													
06		9360 X	9303	-0-	-57	-0-	9303 2		N	-0-			-0-
07		9672 X	8597	-0-	-1075	-0-	8597 2		N	-0-			-0-
08		9672 X	9085	-0-	-587	-0-	9085 2		N	-0-			-0-
09		9300 X	8085	-0-	-1215	-0-	8085 2		N	-0-			-0-
10		9610 X	9247	-0-	-363	-0-	9247 2		N	-0-			-0-
11		9300 X	8080	-0-	-1220	-0-	8080 2		N	-0-			-0-



-----												
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
NEW HORIZONS		WELL #:		3H	RRCID ->	251259	COMPL. DATE	07/20/2009	TOTAL DEPTH	11242	PERF.11349 -	17174
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		10116 X	10116	-0-	-0-	-0-	10116 2		N	-0-		-0-
07		10452 X	10452	-0-	-0-	-0-	10452 2		N	-0-		-0-
08		9743 X	9743	-0-	-0-	-0-	9743 2		N	-0-		-0-
09		9195 X	9195	-0-	-0-	-0-	9195 2		N	-0-		-0-
10		9570 X	9570	-0-	-0-	-0-	9570 2		N	-0-		-0-
*11		8837 X	8837	-0-	-0-	-0-	8837 2		N	-0-		-0-
-----												
HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT II		WELL #:		3H	RRCID ->	251539	COMPL. DATE	02/23/2009	TOTAL DEPTH	11062	PERF.11151 -	15066
06		4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	4550 2		N	-0-		-0-
07		4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	4661 2		N	-0-		-0-
08		4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	4909 2		N	-0-		-0-
09		4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	4788 2		N	-0-		-0-
10		3565 X	3448	-0-	-117	-0-	3448 2		N	-0-		-0-
11		3450 X	3022	-0-	-428	-0-	3022 2		N	-0-		-0-
-----												
RUDMAN, DUKE GAS UNIT		WELL #:		S 01H	RRCID ->	251599	COMPL. DATE	01/31/2014	TOTAL DEPTH	11194	PERF.11550 -	15218
06		16890 X	14003	-0-	-2887	-0-	14003 2		N	-0-		-0-
07		17453 X	13834	-0-	-3619	-0-	13834 2		N	-0-		-0-
08		17453 X	12984	-0-	-4469	-0-	12984 2		N	-0-		-0-
09		16890 X	11838	-0-	-5052	-0-	11838 2		N	-0-		-0-
10		15376 X	12493	-0-	-2883	-0-	12493 2		N	-0-		-0-
11		14010 X	11635	-0-	-2375	-0-	11635 2		N	-0-		-0-
-----												
PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2		WELL #:		2H	RRCID ->	253021	COMPL. DATE	08/06/2009	TOTAL DEPTH	11014	PERF.11105 -	15071
06		11940 X	11059	-0-	-881	-0-	11059 2		Y	-0-		54
07		12338 X	11346	-0-	-992	-0-	11346 2		Y	-0-		54
08		12338 X	11216	-0-	-1122	-0-	11216 2		Y	-0-		54
09		11730 X	10512	-0-	-1218	-0-	10512 2		Y	-0-		54
10		11718 X	10721	-0-	-997	-0-	10721 2		Y	-0-		54
11		11070 X	10583	-0-	-487	-0-	10583 2		Y	-0-		54
-----												
GULLEY, MARVIN		WELL #:		21H	RRCID ->	253513	COMPL. DATE	09/23/2015	TOTAL DEPTH	10635	PERF.10580 -	14953
06		4830 X	4155	-0-	-675	-0-	4155 2		N	-0-		-0-
07		4805 X	4233	-0-	-572	-0-	4233 2		N	-0-		-0-
08		4650 X	4079	-0-	-571	-0-	4079 2		N	-0-		-0-
09		4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	4293 2		N	-0-		-0-
10		4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	4677 2		N	-0-		-0-
11		4170 X	3390	-0-	-780	-0-	3390 2		N	-0-		-0-
-----												
CORDRAY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	254408	COMPL. DATE	10/02/2011	TOTAL DEPTH	11855	PERF. 8956 -	10227
06		3930 X	3744	-0-	-186	-0-	3686 2	58 9	N	53	183 1	52
07		4061 X	3602	-0-	-459	-0-	3602 2		N	-0-		52
08		4061 X	2877	-0-	-1184	-0-	2819 2	58 9	N	53		105
09		3810 X	2784	-0-	-1026	-0-	2742 2	42 9	N	38		143
10		3937 X	2888	-0-	-1049	-0-	2845 2	43 9	N	39		182
11		3750 X	2925	-0-	-825	-0-	2923 2	2 9	N	2	162 1	22
-----												
MITCHELL, RUDY		WELL #:		1H	RRCID ->	255050	COMPL. DATE	11/07/2009	TOTAL DEPTH	12754	PERF.13050 -	15563
06		3630 X	2391	-0-	-1239	-0-	2391 2		N	-0-		-0-
07		4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	4529 2		N	-0-		-0-
08		4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	4576 2		N	-0-		-0-
09		4350 X	3800	-0-	-550	-0-	3800 2		N	-0-		-0-
10		4495 X	4275	-0-	-220	-0-	4275 2		N	-0-		-0-
11		4350 X	3286	-0-	-1064	-0-	3286 2		N	-0-		-0-

-----												
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
NEW HORIZONS WELL #: 2H RRCID -> 255072 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11372 - 17486												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
06		17108 X	17108	-0-	-0-	-0-	17108	2	N	-0-	-0-	-0-
07		13511 X	13511	-0-	-0-	-0-	13511	2	N	-0-	-0-	-0-
08		11377 X	9303	-0-	-2074	-0-	9303	2	N	-0-	-0-	-0-
09		11010 X	8068	-0-	-2942	-0-	8068	2	N	-0-	-0-	-0-
10		11377 X	9459	-0-	-1918	-0-	9459	2	N	-0-	-0-	-0-
11		11010 X	10527	-0-	-483	-0-	10527	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3H RRCID -> 255073 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10971 - 15243												
06		9264 X	9264	-0-	-0-	-0-	9264	2	N	-0-	-0-	-0-
07		9207 X	8561	-0-	-646	-0-	8561	2	N	-0-	-0-	-0-
08		9765 X	8774	-0-	-991	-0-	8774	2	N	-0-	-0-	-0-
09		9450 X	8441	-0-	-1009	-0-	8441	2	N	-0-	-0-	-0-
10		9765 X	7943	-0-	-1822	-0-	7943	2	N	-0-	-0-	-0-
11		9270 X	7945	-0-	-1325	-0-	7945	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
SCOTT R. MCGEE WELL #: 12H RRCID -> 255139 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10827 - 16556												
06		11910 X	10128	-0-	-1782	-0-	10	1	10118	2	N	-0-
07		12307 X	11345	-0-	-962	-0-	11	1	11334	2	N	-0-
08		11346 X	9927	-0-	-1419	-0-	10	1	9917	2	N	-0-
09		10980 X	9247	-0-	-1733	-0-	9	1	9238	2	N	-0-
10		11346 X	9748	-0-	-1598	-0-	10	1	9738	2	N	-0-
11		10980 X	9806	-0-	-1174	-0-	10	1	9796	2	N	-0-
-----												
RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 255159 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 12638 PERF.11844 - 12297												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----												
PARKER-HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 255160 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 12641 PERF.12518 - 12556												
06		552 N	552	-0-	-0-	-0-	24	1	528	2	N	-0-
07		713 N	453	-0-	-260	-0-	20	1	433	2	N	-0-
08		1426 N	621	-0-	-805	-0-	28	1	593	2	N	-0-
09		540 N	421	-0-	-119	-0-	19	1	402	2	N	-0-
10		492 N	492	-0-	-0-	-0-	22	1	470	2	N	-0-
11		600 N	350	-0-	-250	-0-	16	1	334	2	N	-0-
-----												
BAGGETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255209 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12441 - 12486												
06		390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----												
HORNED FROGS DU WELL #: 1H RRCID -> 255578 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12451 PERF.12600 - 18303												
06		6030 X	5724	-0-	-306	-0-	10	1	5714	2	N	-0-
07		6231 X	5843	-0-	-388	-0-	12	1	5831	2	N	-0-
08		6107 X	5673	-0-	-434	-0-	11	1	5662	2	N	-0-
09		5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	12	1	5970	2	N	-0-
10		5921 X	5339	-0-	-582	-0-	11	1	5328	2	N	-0-
11		5730 X	5228	-0-	-502	-0-	10	1	5218	2	N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
LOUIS WERNER SAWMILL		WELL #: 12H		RRCID -> 255579		COMPL. DATE 11/23/2009		TOTAL DEPTH 10842 PERF.10884 - 17144			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	12780 X	9613	-0-	-3167	-0-	9613	2	N	-0-	-0-	
07	13981 X	10464	-0-	-3517	-0-	10464	2	N	-0-	-0-	
08	13981 X	8322	-0-	-5659	-0-	8322	2	N	-0-	-0-	
09	13530 X	5884	-0-	-7646	-0-	5884	2	N	-0-	-0-	
10	11160 X	8561	-0-	-2599	-0-	8561	2	N	-0-	-0-	
*11	12729 X	12729	-0-	-0-	-0-	12729	2	N	-0-	-0-	

HOGG, ALLIE MARIE		WELL #: 11H		RRCID -> 256421		COMPL. DATE 01/21/2010		TOTAL DEPTH 10885 PERF.10923 - 15507				
06	9300 X	8688	-0-	-612	-0-	9	1	8679	2	N	-0-	3
07	9362 X	8831	-0-	-531	-0-	9	1	8822	2	N	-0-	3
08	9331 X	7962	-0-	-1369	-0-	8	1	7954	2	N	-0-	3
09	9030 X	8636	-0-	-394	-0-	9	1	8627	2	N	-0-	3
10	8990 X	8424	-0-	-566	-0-	8	1	8416	2	N	-0-	3
11	8700 X	7840	-0-	-860	-0-	8	1	7832	2	N	-0-	3

LOUIS WERNER SAWMILL		WELL #: 13H		RRCID -> 257105		COMPL. DATE 02/09/2010		TOTAL DEPTH 10834 PERF.10843 - 14947		
06	9000 X	6993	-0-	-2007	-0-	6993	2	N	-0-	-0-
07	9300 X	8116	-0-	-1184	-0-	8116	2	N	-0-	-0-
08	9300 X	7366	-0-	-1934	-0-	7366	2	N	-0-	-0-
09	7963 X	7963	-0-	-0-	-0-	7963	2	N	-0-	-0-
10	8122 X	6752	-0-	-1370	-0-	6752	2	N	-0-	-0-
11	7860 X	7055	-0-	-805	-0-	7055	2	N	-0-	-0-

RED RAIDERS (SL) DU		WELL #: 1H		RRCID -> 257438		COMPL. DATE 04/15/2010		TOTAL DEPTH 12593 PERF.13075 - 19903		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1H		RRCID -> 257642		COMPL. DATE 03/20/2010		TOTAL DEPTH 17673 PERF.10966 - 17568		
06	13830 X	12393	-0-	-1437	-0-	12393	2	N	-0-	-0-
07	15500 X	13905	-0-	-1595	-0-	13905	2	N	-0-	-0-
08	15500 X	12859	-0-	-2641	-0-	12859	2	N	-0-	-0-
09	15000 X	11207	-0-	-3793	-0-	11207	2	N	-0-	-0-
10	14353 X	10550	-0-	-3803	-0-	10550	2	N	-0-	-0-
*11	14435 X	14435	-0-	-0-	-0-	14435	2	N	-0-	-0-

TOMPkins, ELVE		WELL #: 15H		RRCID -> 258068		COMPL. DATE 02/20/2010		TOTAL DEPTH 10960 PERF.11505 - 18027						
06	7620 X	6555	-0-	-1065	-0-	288	1	6263	2	N	4	4	8	-0-
07	7874 X	6919	-0-	-955	-0-	304	1	6609	2	N	5	5	8	-0-
08	7812 X	6576	-0-	-1236	-0-	289	1	6287	2	N	-0-			-0-
09	7560 X	6444	-0-	-1116	-0-	283	1	6161	2	N	-0-			-0-
10	7595 X	6297	-0-	-1298	-0-	277	1	6012	2	N	7	7	8	-0-
11	6690 X	5708	-0-	-982	-0-	251	1	5451	2	N	5	5	8	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HOLCOMBE		WELL #: 10H		RRCID -> 258109		COMPL. DATE 05/28/2010		TOTAL DEPTH 11008		PERF.11582 - 15059	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	7410	X	6327	-0-	-1083	-0-	6 1	6321 2	N	-0-	5
07	7130	X	6433	-0-	-697	-0-	6 1	6427 2	N	-0-	5
08	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	7 1	6828 2	N	-0-	5
09	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	7 1	6790 2	N	-0-	5
10	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	7 1	6694 2	N	-0-	5
11	6600	X	5953	-0-	-647	-0-	6 1	5947 2	N	-0-	5
-----											
BS BRODERICK GU 2		WELL #: 3H		RRCID -> 258161		COMPL. DATE 02/07/2011		TOTAL DEPTH 10608		PERF.10710 - 16035	
06	8070	X	7257	-0-	-813	-0-	7257 2		Y	-0-	-0-
07	8246	X	7509	-0-	-737	-0-	7509 2		Y	-0-	-0-
08	8122	X	7585	-0-	-537	-0-	7585 2		Y	-0-	-0-
09	7590	X	6984	-0-	-606	-0-	6984 2		Y	-0-	-0-
10	7750	X	7316	-0-	-434	-0-	7316 2		Y	-0-	-0-
11	7350	X	7083	-0-	-267	-0-	7083 2		Y	-0-	-0-
-----											
LISTON, W. L.		WELL #: 7H		RRCID -> 258415		COMPL. DATE 06/07/2010		TOTAL DEPTH 10892		PERF.10887 - 16763	
06	21270	X	21270	-0-	-0-	-0-	21 1	21249 2	N	-0-	-0-
07	20227	X	20227	-0-	-0-	-0-	20 1	20207 2	N	-0-	-0-
08	18199	X	18199	-0-	-0-	-0-	18 1	18181 2	N	-0-	-0-
09	17056	X	17056	-0-	-0-	-0-	17 1	17039 2	N	-0-	-0-
10	16343	X	16343	-0-	-0-	-0-	16 1	16327 2	N	-0-	-0-
*11	14324	X	14324	-0-	-0-	-0-	14 1	14310 2	N	-0-	-0-
-----											
FLOYD GAS UNIT		WELL #: 26H		RRCID -> 258416		COMPL. DATE 06/20/2009		TOTAL DEPTH 10430		PERF.10573 - 14879	
06	3930	X	3767	-0-	-163	-0-	3767 2		N	-0-	-0-
07	4061	X	3938	-0-	-123	-0-	3938 2		N	-0-	-0-
08	4030	X	3886	-0-	-144	-0-	3886 2		N	-0-	-0-
09	3840	X	3815	-0-	-25	-0-	3815 2		N	-0-	-0-
10	3968	X	3725	-0-	-243	-0-	3725 2		N	-0-	-0-
11	3810	X	3250	-0-	-560	-0-	3250 2		N	-0-	-0-
-----											
DUCKS DU		WELL #: 1H		RRCID -> 259584		COMPL. DATE 09/06/2010		TOTAL DEPTH 12280		PERF.12380 - 19323	
06	12930	X	12341	-0-	-589	-0-	21 1	12320 2	N	-0-	-0-
07	13361	X	10549	-0-	-2812	-0-	21 1	10528 2	N	-0-	-0-
08	13299	X	7474	-0-	-5825	-0-	15 1	7459 2	N	-0-	-0-
09	12870	X	11358	-0-	-1512	-0-	22 1	11336 2	N	-0-	-0-
10	13205	X	13205	-0-	-0-	-0-	26 1	13179 2	N	-0-	-0-
11	12330	X	9172	-0-	-3158	-0-	18 1	9154 2	N	-0-	-0-
-----											
LUMBERJACKS DU		WELL #: 1H		RRCID -> 259585		COMPL. DATE 05/17/2010		TOTAL DEPTH 11855		PERF.12605 - 17578	
06	9360	X	7462	-0-	-1898	-0-	13 1	7449 2	N	-0-	-0-
07	8401	X	8287	-0-	-114	-0-	16 1	8271 2	N	-0-	-0-
08	8401	X	7956	-0-	-445	-0-	16 1	7940 2	N	-0-	-0-
09	7890	X	7172	-0-	-718	-0-	14 1	7158 2	N	-0-	-0-
10	8277	X	7620	-0-	-657	-0-	15 1	7605 2	N	-0-	-0-
11	8010	X	6393	-0-	-1617	-0-	12 1	6381 2	N	-0-	-0-
-----											
BRUINS DU		WELL #: 1H		RRCID -> 259597		COMPL. DATE 06/02/2010		TOTAL DEPTH 12225		PERF.12550 - 18320	
06	10110	X	8329	-0-	-1781	-0-	14 1	8315 2	N	-0-	-0-
07	9207	X	7936	-0-	-1271	-0-	16 1	7920 2	N	-0-	-0-
08	9455	X	9409	-0-	-46	-0-	18 1	9391 2	N	-0-	-0-
09	9150	X	7020	-0-	-2130	-0-	14 1	7006 2	N	-0-	-0-
10	9455	X	6841	-0-	-2614	-0-	14 1	6827 2	N	-0-	-0-
*11	10250	X	10250	-0-	-0-	-0-	20 1	10230 2	N	-0-	-0-

-----											
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
PEC MINERALS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2H	RRCID ->	259599	COMPL. DATE	06/24/2010	TOTAL DEPTH	10816	PERF.10931 - 17399
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
-----											
06		19800 X	16763	-0-	-3037	-0-	16763 2	N	-0-		-0-
07		20460 X	18103	-0-	-2357	-0-	18103 2	N	-0-		-0-
08		20460 X	16621	-0-	-3839	-0-	16621 2	N	-0-		-0-
09		17880 X	15722	-0-	-2158	-0-	15722 2	N	-0-		-0-
10		18104 X	17503	-0-	-601	-0-	17503 2	N	-0-		-0-
11		17520 X	16410	-0-	-1110	-0-	16410 2	N	-0-		-0-
-----											
UTES DU		WELL #:		1H	RRCID ->	259646	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL DEPTH	13146	PERF.13205 - 17963
06		7290 X	5930	-0-	-1360	-0-	6 1 5924 2	N	-0-		-0-
07		6355 X	4505	-0-	-1850	-0-	6 1 4499 2	N	-0-		-0-
08		6107 X	5362	-0-	-745	-0-	6 1 5356 2	N	-0-		-0-
09		6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	6 1 6299 2	N	-0-		-0-
10		6138 X	5913	-0-	-225	-0-	6 1 5907 2	N	-0-		-0-
11		5940 X	5074	-0-	-866	-0-	5 1 5069 2	N	-0-		-0-
-----											
SUN DEVILS DU		WELL #:		1SL	RRCID ->	259687	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL DEPTH	12413	PERF.12810 - 19743
06		184320 X	129491	-0-	-54829	-0-	132 1 129359 2	N	-0-		-0-
07		190464 X	100168	-0-	-90296	-0-	128 1 100040 2	N	-0-		-0-
08		168671 X	120827	-0-	-47844	-0-	133 1 120694 2	N	-0-		-0-
09		150300 X	115831	-0-	-34469	-0-	116 1 115715 2	N	-0-		-0-
10		147560 X	109415	-0-	-38145	-0-	105 1 109310 2	N	-0-		-0-
11		129480 X	91673	-0-	-37807	-0-	91 1 91582 2	N	-0-		-0-
-----											
BS BRODERICK G U 2		WELL #:		6H	RRCID ->	259744	COMPL. DATE	01/31/2011	TOTAL DEPTH	10617	PERF.10000 - 15480
06		7650 X	6793	-0-	-857	-0-	6793 2	Y	-0-		-0-
07		7874 X	7259	-0-	-615	-0-	7259 2	Y	-0-		-0-
08		7688 X	7243	-0-	-445	-0-	7243 2	Y	-0-		-0-
09		7170 X	6666	-0-	-504	-0-	6666 2	Y	-0-		-0-
10		7409 X	6832	-0-	-577	-0-	6832 2	Y	-0-		-0-
11		7020 X	6966	-0-	-54	-0-	6966 2	Y	-0-		-0-
-----											
VERA BLACK		WELL #:		10H	RRCID ->	259745	COMPL. DATE	07/16/2010	TOTAL DEPTH	10879	PERF.10769 - 15883
06		6870 X	5976	-0-	-894	-0-	6 1 5970 2	N	-0-		-0-
07		7192 X	6298	-0-	-894	-0-	6 1 6292 2	N	-0-		-0-
08		7192 X	6448	-0-	-744	-0-	6 1 6442 2	N	-0-		-0-
09		6960 X	6374	-0-	-586	-0-	6 1 6368 2	N	-0-		-0-
10		6820 X	6690	-0-	-130	-0-	7 1 6683 2	N	-0-		-0-
*11		6324 X	6324	-0-	-0-	-0-	6 1 6318 2	N	-0-		-0-
-----											
COUGARS DU		WELL #:		1	RRCID ->	259748	COMPL. DATE	07/03/2010	TOTAL DEPTH	14244	PERF.11178 - 11260
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
MIDYETT-GULLEY		WELL #:		13H	RRCID ->	259846	COMPL. DATE	05/18/2010	TOTAL DEPTH	10451	PERF.10608 - 17894
06		13860 X	13531	-0-	-329	-0-	13531 2	N	-0-		-0-
07		14322 X	12282	-0-	-2040	-0-	12282 2	N	-0-		-0-
08		13857 X	12315	-0-	-1542	-0-	12315 2	N	-0-		-0-
09		13530 X	12170	-0-	-1360	-0-	12170 2	N	-0-		-0-
10		13981 X	12759	-0-	-1222	-0-	12759 2	N	-0-		-0-
11		13530 X	12534	-0-	-996	-0-	12534 2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
ROADRUNNERS DU		WELL #: 1HR		RRCID ->	260001	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	11890 PERF.12635 - 18443	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	8550 X	3323	-0-	-5227	-0-	6 1	3317 2	N	-0-	-0-
07	8975 X	8975	-0-	-0-	-0-	18 1	8957 2	N	-0-	-0-
08	8060 X	7709	-0-	-351	-0-	15 1	7694 2	N	-0-	-0-
09	7230 X	6782	-0-	-448	-0-	13 1	6769 2	N	-0-	-0-
10	8990 X	7690	-0-	-1300	-0-	15 1	7675 2	N	-0-	-0-
11	8700 X	6421	-0-	-2279	-0-	12 1	6409 2	N	-0-	-0-
-----										
TIMBERSTAR-BLACKSTONE UNIT 1-SL		WELL #: 1SL		RRCID ->	260142	COMPL. DATE	08/30/2010	TOTAL DEPTH	12531 PERF.12920 - 16882	
06	174180 X	146863	-0-	-27317	-0-	146863 2		N	-0-	-0-
07	167214 X	146099	-0-	-21115	-0-	146099 2		N	-0-	-0-
08	167214 X	137719	-0-	-29495	-0-	137719 2		N	-0-	-0-
09	156600 X	120786	-0-	-35814	-0-	120786 2		N	-0-	-0-
10	156519 X	121584	-0-	-34935	-0-	121584 2		N	-0-	-0-
11	146850 X	112513	-0-	-34337	-0-	112513 2		N	-0-	-0-
-----										
MOUNTAINEERS DU		WELL #: 1H		RRCID ->	260222	COMPL. DATE	04/29/2010	TOTAL DEPTH	11855 PERF.12530 - 17853	
06	6600 X	5533	-0-	-1067	-0-	10 1	5523 2	N	-0-	-0-
07	6665 X	4978	-0-	-1687	-0-	10 1	4968 2	N	-0-	-0-
08	6386 X	6140	-0-	-246	-0-	12 1	6128 2	N	-0-	-0-
09	5700 X	3497	-0-	-2203	-0-	7 1	3490 2	N	-0-	-0-
10	6825 X	6825	-0-	-0-	-0-	14 1	6811 2	N	-0-	-0-
11	5940 X	5057	-0-	-883	-0-	10 1	5047 2	N	-0-	-0-
-----										
BRNCOS DU		WELL #: 1H		RRCID ->	260251	COMPL. DATE	06/24/2010	TOTAL DEPTH	13166 PERF.13550 - 17603	
06	13560 X	6593	-0-	-6967	-0-	7 1	6586 2	N	-0-	-0-
07	10354 X	5564	-0-	-4790	-0-	7 1	5557 2	N	-0-	-0-
08	9858 X	841	-0-	-9017	-0-	1 1	840 2	N	-0-	-0-
09	9180 X	-0-	-0-	-9180	-0-			N	-0-	-0-
10	8823 X	8823	-0-	-0-	-0-	9 1	8814 2	N	-0-	-0-
*11	12349 X	12349	-0-	-0-	-0-	12 1	12337 2	N	-0-	-0-
-----										
BLACK STONE UNIT A-43		WELL #: 1H		RRCID ->	260252	COMPL. DATE	05/01/2010	TOTAL DEPTH	14372 PERF.14726 - 18562	
06	23305 X	23305	-0-	-0-	-0-	23305 2		N	-0-	-0-
07	20363 X	20363	-0-	-0-	-0-	20363 2		N	-0-	-0-
08	17531 X	17531	-0-	-0-	-0-	17531 2		N	-0-	-0-
09	14631 X	14631	-0-	-0-	-0-	14631 2		N	-0-	-0-
10	14140 X	14140	-0-	-0-	-0-	14140 2		N	-0-	-0-
*11	11984 X	11984	-0-	-0-	-0-	11984 2		N	-0-	-0-
-----										
NEW HORIZONS		WELL #: D 1H		RRCID ->	260253	COMPL. DATE	06/19/2010	TOTAL DEPTH	11286 PERF.11189 - 17568	
06	12060 X	4742	-0-	-7318	-0-	4742 2		N	-0-	-0-
07	9579 X	2365	-0-	-7214	-0-	2365 2		N	-0-	-0-
08	9114 X	5484	-0-	-3630	-0-	5484 2		N	-0-	-0-
09	8250 X	6177	-0-	-2073	-0-	6177 2		N	-0-	-0-
10	6279 X	6279	-0-	-0-	-0-	6279 2		N	-0-	-0-
11	5310 X	5155	-0-	-155	-0-	5155 2		N	-0-	-0-
-----										
BUTLER ROONEY GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	260254	COMPL. DATE	10/06/2010	TOTAL DEPTH	13713 PERF.13620 - 18843	
06	9360 X	8349	-0-	-1011	-0-	8349 2		N	-0-	-0-
07	9672 X	8573	-0-	-1099	-0-	8573 2		N	-0-	-0-
08	9052 X	8253	-0-	-799	-0-	8253 2		N	-0-	-0-
09	8760 X	7903	-0-	-857	-0-	7903 2		N	-0-	-0-
10	9052 X	7868	-0-	-1184	-0-	7868 2		N	-0-	-0-
11	8340 X	7644	-0-	-696	-0-	7644 2		N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BUCKEYES DU		WELL #:		1H	RRCID ->	260673	COMPL. DATE	08/04/2010	TOTAL DEPTH	12924	PERF.12975	- 18478
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
06		11460 X	8741	-0-	-2719	-0-	9 1	8732 2	N	-0-		
07		10912 X	6118	-0-	-4794	-0-	8 1	6110 2	N	-0-		
08		10912 X	9011	-0-	-1901	-0-	10 1	9001 2	N	-0-		
09		9960 X	8726	-0-	-1234	-0-	9 1	8717 2	N	-0-		
10		10292 X	7174	-0-	-3118	-0-	7 1	7167 2	N	-0-		
11		8730 X	7927	-0-	-803	-0-	8 1	7919 2	N	-0-		
-----												
BRIGGS-MORELAND		WELL #:		14H	RRCID ->	260784	COMPL. DATE	09/14/2010	TOTAL DEPTH	10682	PERF.10680	- 16155
06		15660 X	14407	-0-	-1253	-0-	14 1	14393 2	N	-0-		
07		15903 X	14217	-0-	-1686	-0-	14 1	14203 2	N	-0-		
08		15624 X	14178	-0-	-1446	-0-	14 1	14164 2	N	-0-		
09		15120 X	13434	-0-	-1686	-0-	13 1	13421 2	N	-0-		
10		15190 X	13760	-0-	-1430	-0-	14 1	13746 2	N	-0-		
11		14400 X	12647	-0-	-1753	-0-	13 1	12634 2	N	-0-		
-----												
FIGHTIN' ILLINI DU		WELL #:		1H	RRCID ->	260785	COMPL. DATE	08/04/2010	TOTAL DEPTH	12777	PERF.12890	- 17663
06		10110 X	7867	-0-	-2243	-0-	8 1	7859 2	N	-0-		
07		8990 X	6668	-0-	-2322	-0-	9 1	6659 2	N	-0-		
08		8804 X	8517	-0-	-287	-0-	9 1	8508 2	N	-0-		
09		8460 X	8148	-0-	-312	-0-	8 1	8140 2	N	-0-		
10		8711 X	8240	-0-	-471	-0-	8 1	8232 2	N	-0-		
11		8250 X	7700	-0-	-550	-0-	8 1	7692 2	N	-0-		
-----												
CRIMSON TIDE DU		WELL #:		1H	RRCID ->	260786	COMPL. DATE	07/15/2010	TOTAL DEPTH	12337	PERF.12400	- 17604
06		6150 X	5618	-0-	-532	-0-	10 1	5608 2	N	-0-		
07		6541 X	4860	-0-	-1681	-0-	10 1	4850 2	N	-0-		
08		6541 X	5652	-0-	-889	-0-	11 1	5641 2	N	-0-		
09		6330 X	4875	-0-	-1455	-0-	10 1	4865 2	N	-0-		
10		5797 X	5009	-0-	-788	-0-	10 1	4999 2	N	-0-		
11		5610 X	4674	-0-	-936	-0-	9 1	4665 2	N	-0-		
-----												
MAVERICKS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	260795	COMPL. DATE	10/19/2010	TOTAL DEPTH	13084	PERF.13135	- 17423
06		7140 X	6253	-0-	-887	-0-	6 1	6247 2	N	-0-		
07		7068 X	4834	-0-	-2234	-0-	6 1	4828 2	N	-0-		
08		7037 X	5873	-0-	-1164	-0-	6 1	5867 2	N	-0-		
09		6660 X	5898	-0-	-762	-0-	6 1	5892 2	N	-0-		
10		6882 X	5812	-0-	-1070	-0-	6 1	5806 2	N	-0-		
11		6240 X	5468	-0-	-772	-0-	5 1	5463 2	N	-0-		
-----												
BEARCATS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	260832	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	12263	PERF.12445	- 16733
06		8460 X	7717	-0-	-743	-0-	13 1	7704 2	N	-0-		
07		8618 X	7835	-0-	-783	-0-	16 1	7819 2	N	-0-		
08		8060 X	7799	-0-	-261	-0-	15 1	7784 2	N	-0-		
09		7740 X	6785	-0-	-955	-0-	13 1	6772 2	N	-0-		
10		7967 X	7493	-0-	-474	-0-	15 1	7478 2	N	-0-		
11		7710 X	6502	-0-	-1208	-0-	13 1	6489 2	N	-0-		
-----												
BLACK STONE A398		WELL #:		1H	RRCID ->	260895	COMPL. DATE	07/21/2010	TOTAL DEPTH	14352	PERF.14524	- 19880
06		17122 X	17122	-0-	-0-	-0-	17122 2		N	-0-		
07		14023 X	14023	-0-	-0-	-0-	14023 2		N	-0-		
08		13578 X	13511	-0-	-67	-0-	13511 2		N	-0-		
09		13140 X	11476	-0-	-1664	-0-	11476 2		N	-0-		
10		13578 X	10845	-0-	-2733	-0-	10845 2		N	-0-		
11		13140 X	1045	-0-	-12095	-0-	1045 2		N	-0-		

-----														
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
HARRIS B		WELL #:		1 H	RRCID ->	260896	COMPL. DATE	02/10/2011	TOTAL DEPTH	13037	PERF.12780	- 16212		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
06	4410	X	1327	-0-	-3083	-0-	1327	2		N	-0-			-0-
07	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	2		N	-0-			-0-
08	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	7535	2		N	-0-			-0-
09	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	5863	2		N	-0-			-0-
10	4557	X	3316	-0-	-1241	-0-	3316	2		N	-0-			-0-
11	4410	X	2397	-0-	-2013	-0-	2397	2		N	-0-			-0-
-----														
CREST C		WELL #:		1H	RRCID ->	260917	COMPL. DATE	03/11/2011	TOTAL DEPTH	12584	PERF.13210	- 17273		
06	3120	X	2813	-0-	-307	-0-	2813	2		N	-0-			-0-
07	3224	X	1766	-0-	-1458	-0-	1766	2		N	-0-			-0-
08	3162	X	2462	-0-	-700	-0-	2462	2		N	-0-			-0-
09	3060	X	2754	-0-	-306	-0-	2754	2		N	-0-			-0-
10	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2		N	-0-			-0-
11	2820	X	2405	-0-	-415	-0-	2405	2		N	-0-			-0-
-----														
CREST E		WELL #:		1HB	RRCID ->	260921	COMPL. DATE	10/10/2013	TOTAL DEPTH	17454	PERF.12450	- 17313		
06	38250	X	33999	-0-	-4251	-0-	33999	2		N	-0-			-0-
07	39525	X	33270	-0-	-6255	-0-	33270	2		N	-0-			-0-
08	39525	X	31294	-0-	-8231	-0-	31294	2		N	-0-			-0-
09	36750	X	32302	-0-	-4448	-0-	32302	2		N	-0-			-0-
10	36735	X	30076	-0-	-6659	-0-	30076	2		N	-0-			-0-
11	33990	X	26194	-0-	-7796	-0-	26194	2		N	-0-			-0-
-----														
NEW HORIZONS		WELL #:		E 1H	RRCID ->	260926	COMPL. DATE	10/22/2010	TOTAL DEPTH	11704	PERF.11180	- 18305		
06	42956	X	42956	-0-	-0-	-0-	42956	2		N	-0-			-0-
07	38580	X	38580	-0-	-0-	-0-	38580	2		N	-0-			-0-
08	33839	X	33839	-0-	-0-	-0-	33839	2		N	-0-			-0-
09	29538	X	29538	-0-	-0-	-0-	29538	2		N	-0-			-0-
10	26828	X	26828	-0-	-0-	-0-	26828	2		N	-0-			-0-
*11	22707	X	22707	-0-	-0-	-0-	22707	2		N	-0-			-0-
-----														
WYNN TRUST H		WELL #:		1HB	RRCID ->	260967	COMPL. DATE	08/01/2013	TOTAL DEPTH	12212	PERF.12420	- 16697		
06	14100	X	4057	-0-	-10043	-0-	4057	2		N	-0-			-0-
07	8060	X	5300	-0-	-2760	-0-	5300	2		N	-0-			-0-
08	37576	X	37576	-0-	-0-	-0-	37576	2		N	-0-			-0-
09	79007	X	79007	-0-	-0-	-0-	79007	2		N	-0-			-0-
10	40284	X	40284	-0-	-0-	-0-	40284	2		N	-0-			-0-
*11	29042	X	29042	-0-	-0-	-0-	29042	2		N	-0-			-0-
-----														
BLACK KNIGHTS (SL) DU		WELL #:		1H	RRCID ->	260972	COMPL. DATE	01/19/2011	TOTAL DEPTH	13005	PERF.12940	- 19183		
06	46500	X	37608	-0-	-8892	-0-	38	1	37570	2	N	-0-		-0-
07	45601	X	37323	-0-	-8278	-0-	37	1	37286	2	N	-0-		-0-
08	43586	X	35984	-0-	-7602	-0-	36	1	35948	2	N	-0-		-0-
09	40860	X	33372	-0-	-7488	-0-	33	1	33339	2	N	-0-		-0-
10	40238	X	30633	-0-	-9605	-0-	31	1	30602	2	N	-0-		-0-
11	37620	X	31223	-0-	-6397	-0-	31	1	31192	2	N	-0-		-0-
-----														
OREDIGGERS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261059	COMPL. DATE	02/18/2011	TOTAL DEPTH	12921	PERF.12980	- 17543		
06	8370	X	6568	-0-	-1802	-0-	7	1	6561	2	N	-0-		-0-
07	7502	X	5278	-0-	-2224	-0-	7	1	5271	2	N	-0-		-0-
08	7440	X	6760	-0-	-680	-0-	7	1	6753	2	N	-0-		-0-
09	7200	X	6716	-0-	-484	-0-	7	1	6709	2	N	-0-		-0-
10	7440	X	6461	-0-	-979	-0-	6	1	6455	2	N	-0-		-0-
11	6570	X	6222	-0-	-348	-0-	6	1	6216	2	N	-0-		-0-



CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
PANTHERS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261077	COMPL. DATE	10/19/2010	TOTAL DEPTH	13104	PERF.13135	- 17257				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	5640 X	4848	-0-	-792	-0-			5	1	4843	2	N	-0-			-0-
07	5797 X	3894	-0-	-1903	-0-			5	1	3889	2	N	-0-			-0-
08	5797 X	4885	-0-	-912	-0-			5	1	4880	2	N	-0-			-0-
09	5610 X	4862	-0-	-748	-0-			5	1	4857	2	N	-0-			-0-
10	5456 X	4989	-0-	-467	-0-			5	1	4984	2	N	-0-			-0-
11	4860 X	4847	-0-	-13	-0-			5	1	4842	2	N	-0-			-0-
-----																
VANDALS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261110	COMPL. DATE	01/01/2011	TOTAL DEPTH	13010	PERF.12950	- 17493				
06	10470 X	8843	-0-	-1627	-0-			9	1	8834	2	N	-0-			-0-
07	10261 X	7047	-0-	-3214	-0-			9	1	7038	2	N	-0-			-0-
08	10013 X	8649	-0-	-1364	-0-			9	1	8640	2	N	-0-			-0-
09	9180 X	8970	-0-	-210	-0-			9	1	8961	2	N	-0-			-0-
10	9486 X	9123	-0-	-363	-0-			9	1	9114	2	N	-0-			-0-
11	8850 X	8015	-0-	-835	-0-			8	1	8007	2	N	-0-			-0-
-----																
PEC MINERALS GAS UNIT NO. 3		WELL #:		1H	RRCID ->	261111	COMPL. DATE	01/12/2011	TOTAL DEPTH	10854	PERF.10719	- 15394				
06	12236 X	12236	-0-	-0-	-0-			12236	2			N	-0-			-0-
07	13733 X	12045	-0-	-1688	-0-			12045	2			N	-0-			-0-
08	13733 X	11878	-0-	-1855	-0-			11878	2			N	-0-			-0-
09	13290 X	11388	-0-	-1902	-0-			11388	2			N	-0-			-0-
10	13020 X	11015	-0-	-2005	-0-			11015	2			N	-0-			-0-
11	12240 X	10981	-0-	-1259	-0-			10981	2			N	-0-			-0-
-----																
SCORPIONS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261119	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	13658	PERF.13920	- 17758				
06	7530 X	6142	-0-	-1388	-0-			6142	2			N	-0-			-0-
07	9470 X	9470	-0-	-0-	-0-			9470	2			N	-0-			-0-
08	8268 X	8268	-0-	-0-	-0-			8268	2			N	-0-			-0-
09	7530 X	7066	-0-	-464	-0-			7066	2			N	-0-			-0-
10	7781 X	2884	-0-	-4897	-0-			2884	2			N	-0-			-0-
*11	9230 X	9230	-0-	-0-	-0-			9230	2			N	-0-			-0-
-----																
BORDERS Q		WELL #:		1H	RRCID ->	261377	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	13089	PERF.13350	- 18460				
06	9240 X	8356	-0-	-884	-0-			8356	2			N	-0-			-0-
07	9052 X	8019	-0-	-1033	-0-			8019	2			N	-0-			-0-
08	8463 X	8225	-0-	-238	-0-			8225	2			N	-0-			-0-
09	8370 X	7093	-0-	-1277	-0-			7093	2			N	-0-			-0-
10	8649 X	6532	-0-	-2117	-0-			6532	2			N	-0-			-0-
11	8370 X	6255	-0-	-2115	-0-			6255	2			N	-0-			-0-
-----																
OWLS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261572	COMPL. DATE	02/27/2011	TOTAL DEPTH	12254	PERF.13020	- 17973				
06	16230 X	13287	-0-	-2943	-0-			14	1	13273	2	N	-0-			-0-
07	16089 X	10980	-0-	-5109	-0-			14	1	10966	2	N	-0-			-0-
08	15500 X	14526	-0-	-974	-0-			16	1	14510	2	N	-0-			-0-
09	15000 X	13488	-0-	-1512	-0-			13	1	13475	2	N	-0-			-0-
10	14942 X	13640	-0-	-1302	-0-			13	1	13627	2	N	-0-			-0-
11	14070 X	12396	-0-	-1674	-0-			12	1	12384	2	N	-0-			-0-
-----																
HUSKIES DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261582	COMPL. DATE	10/25/2010	TOTAL DEPTH	12575	PERF.12640	- 17573				
06	9300 X	6042	-0-	-3258	-0-			10	1	6032	2	N	-0-			-0-
07	9300 X	5925	-0-	-3375	-0-			12	1	5913	2	N	-0-			-0-
08	7372 X	7372	-0-	-0-	-0-			14	1	7358	2	N	-0-			-0-
09	6870 X	6701	-0-	-169	-0-			13	1	6688	2	N	-0-			-0-
10	7488 X	7488	-0-	-0-	-0-			15	1	7473	2	N	-0-			-0-
11	7140 X	6861	-0-	-279	-0-			13	1	6848	2	N	-0-			-0-

-----												
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
TAR HEELS DU WELL #: 1H RRCID -> 261591 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12890 - 18563												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	
06		9900 X	8064	-0-	-1836	-0-	14	1	8050	2	N	-0-
07		9145 X	7819	-0-	-1326	-0-	15	1	7804	2	N	-0-
08		8773 X	6813	-0-	-1960	-0-	13	1	6800	2	N	-0-
09		8490 X	7139	-0-	-1351	-0-	14	1	7125	2	N	-0-
10		8432 X	8114	-0-	-318	-0-	16	1	8098	2	N	-0-
11		8070 X	7080	-0-	-990	-0-	14	1	7066	2	N	-0-
-----												
COYOTES DU WELL #: 1H RRCID -> 261794 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.13160 - 17393												
06		8400 X	5788	-0-	-2612	-0-	6	1	5782	2	N	-0-
07		8432 X	6726	-0-	-1706	-0-	9	1	6717	2	N	-0-
08		8339 X	479	-0-	-7860	-0-	1	1	478	2	N	-0-
09		7830 X	-0-	-0-	-7830	-0-					N	-0-
10		8649 X	8649	-0-	-0-	-0-	9	1	8640	2	N	-0-
*11		9974 X	9974	-0-	-0-	-0-	10	1	9964	2	N	-0-
-----												
HOOSIERS DU WELL #: 2H RRCID -> 261809 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12985 - 18853												
06		17610 X	14672	-0-	-2938	-0-	15	1	14657	2	N	-0-
07		16616 X	11158	-0-	-5458	-0-	14	1	11144	2	N	-0-
08		16679 X	16679	-0-	-0-	-0-	18	1	16661	2	N	-0-
09		15900 X	15176	-0-	-724	-0-	15	1	15161	2	N	-0-
10		16244 X	14966	-0-	-1278	-0-	15	1	14951	2	N	-0-
11		16140 X	13894	-0-	-2246	-0-	14	1	13880	2	N	-0-
-----												
VOLS DU SL WELL #: 1SL RRCID -> 261810 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12890 - 19053												
06		143220 X	111523	-0-	-31697	-0-	192	1	111331	2	N	-0-
07		135098 X	111371	-0-	-23727	-0-	221	1	111150	2	N	-0-
08		127534 X	107518	-0-	-20016	-0-	210	1	107308	2	N	-0-
09		123240 X	95306	-0-	-27934	-0-	189	1	95117	2	N	-0-
10		123411 X	102493	-0-	-20918	-0-	203	1	102290	2	N	-0-
11		111510 X	92376	-0-	-19134	-0-	179	1	92197	2	N	-0-
-----												
GAMECOCKS DU WELL #: 1H RRCID -> 261822 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12435 - 19003												
06		9480 X	8860	-0-	-620	-0-	15	1	8845	2	N	-0-
07		9734 X	8919	-0-	-815	-0-	18	1	8901	2	N	-0-
08		9734 X	8828	-0-	-906	-0-	17	1	8811	2	N	-0-
09		9000 X	8222	-0-	-778	-0-	16	1	8206	2	N	-0-
10		9300 X	8264	-0-	-1036	-0-	16	1	8248	2	N	-0-
11		8850 X	7771	-0-	-1079	-0-	15	1	7756	2	N	-0-
-----												
CORNHUSKERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261904 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.13010 - 17573												
06		6870 X	4534	-0-	-2336	-0-	5	1	4529	2	N	-0-
07		6572 X	3521	-0-	-3051	-0-	4	1	3517	2	N	-0-
08		6572 X	3904	-0-	-2668	-0-	4	1	3900	2	N	-0-
09		5160 X	3240	-0-	-1920	-0-	3	1	3237	2	N	-0-
10		5053 X	3574	-0-	-1479	-0-	4	1	3570	2	N	-0-
11		4530 X	3509	-0-	-1021	-0-	3	1	3506	2	N	-0-
-----												
RISINGER P GU WELL #: 1HB RRCID -> 261909 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 17650 PERF.12270 - 17550												
06		49020 X	35550	-0-	-13470	-0-	35550	2			N	-0-
07		45043 X	35557	-0-	-9486	-0-	35557	2			N	-0-
08		43028 X	33730	-0-	-9298	-0-	33730	2			N	-0-
09		39180 X	30125	-0-	-9055	-0-	30125	2			N	-0-
10		37913 X	29858	-0-	-8055	-0-	29858	2			N	-0-
11		35550 X	26840	-0-	-8710	-0-	26840	2			N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
RAGIN CAJUNS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261930	COMPL. DATE	11/24/2010	TOTAL DEPTH	13212	PERF.13180	- 18283
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
06	11250 X	9484	-0-	-1766	-0-	10	1	9474	2	N	-0-	-0-
07	11625 X	7820	-0-	-3805	-0-	10	1	7810	2	N	-0-	-0-
08	11625 X	988	-0-	-10637	-0-	1	1	987	2	N	-0-	-0-
09	10950 X	-0-	-0-	-10950	-0-					N	-0-	-0-
10	11315 X	9496	-0-	-1819	-0-	9	1	9487	2	N	-0-	-0-
*11	13475 X	13475	-0-	-0-	-0-	13	1	13462	2	N	-0-	-0-
-----												
WARRIORS (SL) DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261931	COMPL. DATE	01/03/2011	TOTAL DEPTH	12985	PERF.12950	- 18593
06	56760 X	45353	-0-	-11407	-0-	45	1	45308	2	N	-0-	-0-
07	54622 X	45011	-0-	-9611	-0-	45	1	44966	2	N	-0-	-0-
08	51739 X	43448	-0-	-8291	-0-	44	1	43404	2	N	-0-	-0-
09	48990 X	40623	-0-	-8367	-0-	41	1	40582	2	N	-0-	-0-
10	49414 X	38569	-0-	-10845	-0-	39	1	38530	2	N	-0-	-0-
11	45360 X	41803	-0-	-3557	-0-	42	1	41761	2	N	-0-	-0-
-----												
HALEY G		WELL #:		1HB	RRCID ->	261943	COMPL. DATE	02/11/2013	TOTAL DEPTH	12102	PERF.12290	- 18250
06	38400 X	31580	-0-	-6820	-0-	31580	2			N	-0-	-0-
07	37014 X	31869	-0-	-5145	-0-	31869	2			N	-0-	-0-
08	36208 X	32445	-0-	-3763	-0-	32445	2			N	-0-	-0-
09	33300 X	29394	-0-	-3906	-0-	29394	2			N	-0-	-0-
10	33480 X	28217	-0-	-5263	-0-	28217	2			N	-0-	-0-
11	31590 X	25987	-0-	-5603	-0-	25987	2			N	-0-	-0-
-----												
FIGHTIN' IRISH (SL) DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261953	COMPL. DATE	04/20/2011	TOTAL DEPTH	12585	PERF.13220	- 19613
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
WOLFPACK (SL) DU		WELL #:		1SL	RRCID ->	261954	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	22560 X	18639	-0-	-3921	-0-	19	1	18620	2	N	-0-	-0-
07	22785 X	13906	-0-	-8879	-0-	18	1	13888	2	N	-0-	-0-
08	22630 X	19186	-0-	-3444	-0-	20	1	19166	2	N	-0-	-0-
09	21900 X	21208	-0-	-692	-0-	21	1	21187	2	N	-0-	-0-
10	22630 X	20728	-0-	-1902	-0-	21	1	20707	2	N	-0-	-0-
*11	19253 X	19253	-0-	-0-	-0-	19	1	19234	2	N	-0-	-0-
-----												
FIGHTIN' IRISH (SL) DU		WELL #:		1SL	RRCID ->	261955	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	32730 X	29655	-0-	-3075	-0-	30	1	29625	2	N	-0-	-0-
07	33542 X	28612	-0-	-4930	-0-	29	1	28583	2	N	-0-	-0-
08	31558 X	29600	-0-	-1958	-0-	29	1	29571	2	N	-0-	-0-
09	30300 X	27026	-0-	-3274	-0-	27	1	26999	2	N	-0-	-0-
10	30659 X	25687	-0-	-4972	-0-	25	1	25662	2	N	-0-	-0-
11	29670 X	24866	-0-	-4804	-0-	25	1	24841	2	N	-0-	-0-
-----												
WOLFPACK (SL) DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261957	COMPL. DATE	03/13/2011	TOTAL DEPTH	12842	PERF.13030	- 19333
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HAWKEYES DU		WELL #: 1H		RRCID ->	261979	COMPL. DATE	03/26/2011	TOTAL DEPTH	12457	PERF.	12860 - 17638	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	15960 X	14059	-0-	-1901	-0-		14 1	14045 2	N	-0-	-0-	
07	16027 X	11055	-0-	-4972	-0-		14 1	11041 2	N	-0-	-0-	
08	15624 X	11714	-0-	-3910	-0-		13 1	11701 2	N	-0-	-0-	
09	14700 X	13432	-0-	-1268	-0-		13 1	13419 2	N	-0-	-0-	
10	15190 X	13420	-0-	-1770	-0-		14 1	13406 2	N	-0-	-0-	
11	14070 X	13322	-0-	-748	-0-		13 1	13309 2	N	-0-	-0-	
-----												
JAYHAWKS DU		WELL #: 1H		RRCID ->	261984	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	13222	PERF.	13340 - 19183	
06	10380 X	9369	-0-	-1011	-0-		10 1	9359 2	N	-0-	-0-	
07	10323 X	6412	-0-	-3911	-0-		8 1	6404 2	N	-0-	-0-	
08	10323 X	8670	-0-	-1653	-0-		9 1	8661 2	N	-0-	-0-	
09	10776 X	10776	-0-	-0-	-0-		11 1	10765 2	N	-0-	-0-	
10	11481 X	11481	-0-	-0-	-0-		11 1	11470 2	N	-0-	-0-	
*11	11637 X	11637	-0-	-0-	-0-		12 1	11625 2	N	-0-	-0-	
-----												
RISINGER J GU		WELL #: 1HB		RRCID ->	262044	COMPL. DATE	03/24/2013	TOTAL DEPTH	12076	PERF.	12509 - 17550	
06	31470 X	24476	-0-	-6994	-0-		24476 2		N	-0-	-0-	
07	29729 X	24539	-0-	-5190	-0-		24539 2		N	-0-	-0-	
08	28830 X	23766	-0-	-5064	-0-		23766 2		N	-0-	-0-	
09	26400 X	22163	-0-	-4237	-0-		22163 2		N	-0-	-0-	
10	26443 X	19716	-0-	-6727	-0-		19716 2		N	-0-	-0-	
11	24480 X	21558	-0-	-2922	-0-		21558 2		N	-0-	-0-	
-----												
BLACK, C. O.		WELL #: 9H		RRCID ->	262098	COMPL. DATE	07/26/2010	TOTAL DEPTH	10775	PERF.	10802 - 15303	
06	9630 X	8899	-0-	-731	-0-		9 1	8890 2	N	-0-	-0-	
07	10230 X	8877	-0-	-1353	-0-		9 1	8868 2	N	-0-	-0-	
08	10230 X	9598	-0-	-632	-0-		10 1	9588 2	N	-0-	-0-	
09	9900 X	9039	-0-	-861	-0-		9 1	9030 2	N	-0-	-0-	
10	9207 X	9104	-0-	-103	-0-		9 1	9095 2	N	-0-	-0-	
11	9300 X	8096	-0-	-1204	-0-		8 1	8088 2	N	-0-	-0-	
-----												
BLACK STONE UNIT A-17		WELL #: 1H		RRCID ->	262107	COMPL. DATE	01/28/2011	TOTAL DEPTH	13959	PERF.	14365 - 19932	
06	3510 X	2585	-0-	-925	-0-		2585 2		N	-0-	-0-	
07	3038 X	2417	-0-	-621	-0-		2417 2		N	-0-	-0-	
08	3038 X	2515	-0-	-523	-0-		2515 2		N	-0-	-0-	
09	2910 X	2565	-0-	-345	-0-		2565 2		N	-0-	-0-	
10	3007 X	2846	-0-	-161	-0-		2846 2		N	-0-	-0-	
11	2580 X	2551	-0-	-29	-0-		2551 2		N	-0-	-0-	
-----												
NEW HORIZONS EAST UNIT		WELL #: W 1H		RRCID ->	262113	COMPL. DATE	03/19/2011	TOTAL DEPTH	11168	PERF.	11185 - 16431	
06	25397 X	25397	-0-	-0-	-0-		25397 2		N	-0-	-0-	
07	24665 X	24665	-0-	-0-	-0-		24665 2		N	-0-	-0-	
08	24521 X	21567	-0-	-2954	-0-		21567 2		N	-0-	-0-	
09	23730 X	22182	-0-	-1548	-0-		22182 2		N	-0-	-0-	
10	24521 X	21975	-0-	-2546	-0-		21975 2		N	-0-	-0-	
11	23730 X	19911	-0-	-3819	-0-		19911 2		N	-0-	-0-	
-----												
HIGGINBOTHAM U UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	262114	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	13182	PERF.	13665 - 18613	
06	9300 X	8398	-0-	-902	-0-		8398 2		N	-0-	-0-	
07	9021 X	8211	-0-	-810	-0-		8211 2		N	-0-	-0-	
08	8897 X	7642	-0-	-1255	-0-		7642 2		N	-0-	-0-	
09	8610 X	7352	-0-	-1258	-0-		7352 2		N	-0-	-0-	
10	8680 X	7354	-0-	-1326	-0-		7354 2		N	-0-	-0-	
11	8400 X	6060	-0-	-2340	-0-		6060 2		N	-0-	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
FIGHTIN' IRISH (SL) DU		WELL #:		1HB	RRCID ->	262227	COMPL. DATE	04/20/2011	TOTAL DEPTH	12144	PERF.12840	- 18843	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
CREST F GU		WELL #:		1HB	RRCID ->	262298	COMPL. DATE	11/26/2012	TOTAL DEPTH	12314	PERF.12580	- 17660	
06	19650 X	16318	-0-	-3332	-0-	16318	2		N	-0-			-0-
07	19003 X	16440	-0-	-2563	-0-	16440	2		N	-0-			-0-
08	18600 X	15845	-0-	-2755	-0-	15845	2		N	-0-			-0-
09	17520 X	15343	-0-	-2177	-0-	15343	2		N	-0-			-0-
10	18104 X	13898	-0-	-4206	-0-	13898	2		N	-0-			-0-
11	16320 X	14376	-0-	-1944	-0-	14376	2		N	-0-			-0-
-----													
BLACK STONE UNIT A-43		WELL #:		2H	RRCID ->	262300	COMPL. DATE	01/06/2011	TOTAL DEPTH	14015	PERF.14271	- 18357	
06	5760 X	3798	-0-	-1962	-0-	3798	2		N	-0-			-0-
07	6479 X	6479	-0-	-0-	-0-	6479	2		N	-0-			-0-
08	7534 X	7534	-0-	-0-	-0-	7534	2		N	-0-			-0-
09	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	2		N	-0-			-0-
10	6479 X	4941	-0-	-1538	-0-	4941	2		N	-0-			-0-
11	7080 X	5686	-0-	-1394	-0-	5686	2		N	-0-			-0-
-----													
CYCLONES DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262304	COMPL. DATE	03/26/2011	TOTAL DEPTH	12448	PERF.12840	- 18743	
06	11910 X	7749	-0-	-4161	-0-	8	1	7741	2	N	-0-		-0-
07	12121 X	9851	-0-	-2270	-0-	13	1	9838	2	N	-0-		-0-
08	12958 X	12119	-0-	-839	-0-	13	1	12106	2	N	-0-		-0-
09	12540 X	11099	-0-	-1441	-0-	11	1	11088	2	N	-0-		-0-
10	12958 X	8724	-0-	-4234	-0-	8	1	8716	2	N	-0-		-0-
11	11730 X	10171	-0-	-1559	-0-	10	1	10161	2	N	-0-		-0-
-----													
TIGERS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262306	COMPL. DATE	04/21/2011	TOTAL DEPTH	12837	PERF.13160	- 17933	
06	9480 X	8697	-0-	-783	-0-	9	1	8688	2	N	-0-		-0-
07	9858 X	6845	-0-	-3013	-0-	9	1	6836	2	N	-0-		-0-
08	9858 X	7452	-0-	-2406	-0-	8	1	7444	2	N	-0-		-0-
09	9540 X	8391	-0-	-1149	-0-	8	1	8383	2	N	-0-		-0-
10	8990 X	8234	-0-	-756	-0-	8	1	8226	2	N	-0-		-0-
11	8700 X	8350	-0-	-350	-0-	8	1	8342	2	N	-0-		-0-
-----													
BEAVERS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262321	COMPL. DATE	06/04/2011	TOTAL DEPTH	12394	PERF.12670	- 18963	
06	6930 X	5739	-0-	-1191	-0-	6	1	5733	2	N	-0-		-0-
07	8463 X	5855	-0-	-2608	-0-	7	1	5848	2	N	-0-		-0-
08	8463 X	8086	-0-	-377	-0-	9	1	8077	2	N	-0-		-0-
09	8190 X	5791	-0-	-2399	-0-	6	1	5785	2	N	-0-		-0-
10	6843 X	6843	-0-	-0-	-0-	7	1	6836	2	N	-0-		-0-
11	7830 X	5923	-0-	-1907	-0-	6	1	5917	2	N	-0-		-0-
-----													
GATORS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262323	COMPL. DATE	05/28/2011	TOTAL DEPTH	12497	PERF.12660	- 19033	
06	15720 X	12819	-0-	-2901	-0-	22	1	12797	2	N	-0-		-0-
07	15624 X	13647	-0-	-1977	-0-	27	1	13620	2	N	-0-		-0-
08	15624 X	11763	-0-	-3861	-0-	23	1	11740	2	N	-0-		-0-
09	14040 X	11021	-0-	-3019	-0-	22	1	10999	2	N	-0-		-0-
10	14105 X	12906	-0-	-1199	-0-	26	1	12880	2	N	-0-		-0-
11	13200 X	10833	-0-	-2367	-0-	21	1	10812	2	N	-0-		-0-

-----														
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
COMMODORES DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262332	COMPL. DATE	06/22/2011	TOTAL DEPTH	12489	PERF.12700	- 17463		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----														
06		15510 X	14761	-0-	-749	-0-	25 1	14736 2	N	-0-				-0-
07		16027 X	14360	-0-	-1667	-0-	28 1	14332 2	N	-0-				-0-
08		14663 X	14508	-0-	-155	-0-	28 1	14480 2	N	-0-				-0-
09		14760 X	13547	-0-	-1213	-0-	27 1	13520 2	N	-0-				-0-
10		15252 X	13414	-0-	-1838	-0-	27 1	13387 2	N	-0-				-0-
11		14760 X	12176	-0-	-2584	-0-	24 1	12152 2	N	-0-				-0-
-----														
CARDINALS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262353	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	12676	PERF.12985	- 17803		
06		7470 X	5815	-0-	-1655	-0-	10 1	5805 2	N	-0-				-0-
07		6696 X	6510	-0-	-186	-0-	13 1	6497 2	N	-0-				-0-
08		6634 X	5475	-0-	-1159	-0-	11 1	5464 2	N	-0-				-0-
09		5970 X	5487	-0-	-483	-0-	11 1	5476 2	N	-0-				-0-
10		6510 X	5459	-0-	-1051	-0-	11 1	5448 2	N	-0-				-0-
11		6300 X	6251	-0-	-49	-0-	12 1	6239 2	N	-0-				-0-
-----														
COWBOYS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	262392	COMPL. DATE	01/29/2011	TOTAL DEPTH	13280	PERF.13045	- 13210		
06		810 N	717	-0-	-93	-0-	32 1	685 2	N	-0-				-0-
07		930 N	578	-0-	-352	-0-	32 1	546 2	N	-0-				-0-
08		899 N	653	-0-	-246	-0-	29 1	624 2	N	-0-				-0-
09		720 N	306	-0-	-414	-0-	13 1	293 2	N	-0-				-0-
10		589 N	262	-0-	-327	-0-	5 1	257 2	N	-0-				-0-
11		630 N	147	-0-	-483	-0-	6 1	141 2	N	-0-				-0-
-----														
BLUE RAIDERS (SL) DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262491	COMPL. DATE	06/28/2011	TOTAL DEPTH	13869	PERF.14180	- 18593		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
BULLS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262578	COMPL. DATE	11/19/2011	TOTAL DEPTH	12615	PERF.12840	- 17801		
06		10950 X	10409	-0-	-541	-0-	18 1	10391 2	N	-0-				-0-
07		11656 X	9759	-0-	-1897	-0-	19 1	9740 2	N	-0-				-0-
08		11656 X	9360	-0-	-2296	-0-	18 1	9342 2	N	-0-				-0-
09		11280 X	9591	-0-	-1689	-0-	19 1	9572 2	N	-0-				-0-
10		10840 X	10840	-0-	-0-	-0-	21 1	10819 2	N	-0-				-0-
11		10410 X	8040	-0-	-2370	-0-	16 1	8024 2	N	-0-				-0-
-----														
SEMPRA ENERGY GAS UNIT II		WELL #:		1H	RRCID ->	262657	COMPL. DATE	07/23/2011	TOTAL DEPTH	10518	PERF.11087	- 16493		
06		12630 X	10828	-0-	-1802	-0-	10828 2		N	-0-				-0-
07		12803 X	10844	-0-	-1959	-0-	10844 2		N	-0-				-0-
08		11749 X	10893	-0-	-856	-0-	10893 2		N	-0-				-0-
09		11370 X	9446	-0-	-1924	-0-	9446 2		N	-0-				-0-
10		11191 X	10708	-0-	-483	-0-	10708 2		N	-0-				-0-
11		10830 X	8158	-0-	-2672	-0-	8158 2		N	-0-				-0-
-----														
DANUBE		WELL #:		1H	RRCID ->	262743	COMPL. DATE	08/11/2011	TOTAL DEPTH	11814	PERF.11849	- 19152		
06		7470 X	5791	-0-	-1679	-0-	5791 2		N	-0-				-0-
07		7719 X	3046	-0-	-4673	-0-	3046 2		N	-0-				-0-
08		6107 X	4437	-0-	-1670	-0-	4437 2		N	-0-				-0-
09		6548 X	6548	-0-	-0-	-0-	6548 2		N	-0-				-0-
10		5983 X	5231	-0-	-752	-0-	5231 2		N	-0-				-0-
11		5790 X	4512	-0-	-1278	-0-	4512 2		N	-0-				-0-

-----															
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
DEMON DEACONS DU		WELL #:		1HB	RRCID ->	262751	COMPL. DATE	08/15/2011	TOTAL DEPTH	12131	PERF.12252 - 20690				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
06	14580	X	11000	-0-	-3580	-0-	11000	2		N	-0-				-0-
07	15774	X	15774	-0-	-0-	-0-	15774	2		N	-0-				-0-
08	15066	X	14064	-0-	-1002	-0-	14064	2		N	-0-				-0-
09	13150	X	13150	-0-	-0-	-0-	13150	2		N	-0-				-0-
10	15779	X	12420	-0-	-3359	-0-	12420	2		N	-0-				-0-
11	15270	X	11459	-0-	-3811	-0-	11459	2		N	-0-				-0-
-----															
TEXANS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262757	COMPL. DATE	08/13/2011	TOTAL DEPTH	13671	PERF.14120 - 18383				
06	15510	X	11503	-0-	-4007	-0-	11503	2		N	-0-				-0-
07	16027	X	12034	-0-	-3993	-0-	12034	2		N	-0-				-0-
08	14043	X	6967	-0-	-7076	-0-	6967	2		N	-0-				-0-
09	15980	X	15980	-0-	-0-	-0-	15980	2		N	-0-				-0-
10	13175	X	10558	-0-	-2617	-0-	10558	2		N	-0-				-0-
11	11640	X	10234	-0-	-1406	-0-	10234	2		N	-0-				-0-
-----															
ZIPS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262840	COMPL. DATE	08/29/2011	TOTAL DEPTH	11943	PERF.12394 - 17353				
06	36060	X	28263	-0-	-7797	-0-	28	1	28235	2	N	-0-			-0-
07	34162	X	28402	-0-	-5760	-0-	28	1	28374	2	N	-0-			-0-
08	32271	X	27912	-0-	-4359	-0-	28	1	27884	2	N	-0-			-0-
09	30750	X	25539	-0-	-5211	-0-	25	1	25514	2	N	-0-			-0-
10	30783	X	26109	-0-	-4674	-0-	26	1	26083	2	N	-0-			-0-
11	28260	X	23641	-0-	-4619	-0-	24	1	23617	2	N	-0-			-0-
-----															
BARCOO		WELL #:		1H	RRCID ->	262898	COMPL. DATE	09/20/2011	TOTAL DEPTH	12185	PERF.12420 - 18951				
06	20370	X	17840	-0-	-2530	-0-	17840	2		N	-0-				-0-
07	21824	X	17886	-0-	-3938	-0-	17886	2		N	-0-				-0-
08	21824	X	15722	-0-	-6102	-0-	15722	2		N	-0-				-0-
09	21120	X	16823	-0-	-4297	-0-	16823	2		N	-0-				-0-
10	19902	X	16034	-0-	-3868	-0-	16034	2		N	-0-				-0-
11	17850	X	15452	-0-	-2398	-0-	15452	2		N	-0-				-0-
-----															
HILL HEIRS DEEP GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262935	COMPL. DATE	07/13/2011	TOTAL DEPTH	10921	PERF.10908 - 16305				
06	19800	X	17778	-0-	-2022	-0-	18	1	17760	2	N	-0-			-0-
07	20460	X	16108	-0-	-4352	-0-	16	1	16092	2	N	-0-			-0-
08	19220	X	17376	-0-	-1844	-0-	17	1	17359	2	N	-0-			-0-
09	18600	X	15743	-0-	-2857	-0-	16	1	15727	2	N	-0-			-0-
10	18383	X	15733	-0-	-2650	-0-	16	1	15717	2	N	-0-			-0-
11	17790	X	14177	-0-	-3613	-0-	14	1	14163	2	N	-0-			-0-
-----															
JERNIGAN DEEP GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262938	COMPL. DATE	08/10/2011	TOTAL DEPTH	10877	PERF.11312 - 15791				
06	11070	X	10134	-0-	-936	-0-	10	1	10124	2	N	-0-			-0-
07	10850	X	9628	-0-	-1222	-0-	10	1	9618	2	N	-0-			-0-
08	10757	X	9634	-0-	-1123	-0-	10	1	9624	2	N	-0-			-0-
09	10410	X	9283	-0-	-1127	-0-	9	1	9274	2	N	-0-			-0-
10	10478	X	9249	-0-	-1229	-0-	9	1	9240	2	N	-0-			-0-
11	10140	X	8395	-0-	-1745	-0-	8	1	8387	2	N	-0-			-0-
-----															
SOONERS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262939	COMPL. DATE	09/17/2011	TOTAL DEPTH	13925	PERF.13898 - 18320				
06	13170	X	11998	-0-	-1172	-0-	11998	2		N	-0-				-0-
07	13609	X	12248	-0-	-1361	-0-	12248	2		N	-0-				-0-
08	12834	X	11760	-0-	-1074	-0-	11760	2		N	-0-				-0-
09	12270	X	11164	-0-	-1106	-0-	11164	2		N	-0-				-0-
10	12679	X	10846	-0-	-1833	-0-	10846	2		N	-0-				-0-
11	12000	X	9935	-0-	-2065	-0-	9935	2		N	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
LOBOS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262954	COMPL. DATE	07/02/2013	TOTAL DEPTH	12898	PERF.13120	- 19063
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
06	10800 X	9455	-0-	-1345	-0-	10 1	9445 2	N	-0-	-0-		
07	11160 X	8404	-0-	-2756	-0-	11 1	8393 2	N	-0-	-0-		
08	10478 X	1093	-0-	-9385	-0-	1 1	1092 2	N	-0-	-0-		
09	9510 X	-0-	-0-	-9510	-0-			N	-0-	-0-		
10	9827 X	6169	-0-	-3658	-0-	6 1	6163 2	N	-0-	-0-		
*11	14924 X	14924	-0-	-0-	-0-	15 1	14909 2	N	-0-	-0-		
-----												
GRIZZLIES DU		WELL #:		1H	RRCID ->	263047	COMPL. DATE	05/23/2012	TOTAL DEPTH	13669	PERF.13790	- 20212
06	19290 X	16715	-0-	-2575	-0-	16715 2		N	-0-	-0-		
07	18941 X	18299	-0-	-642	-0-	18299 2		N	-0-	-0-		
08	18941 X	16850	-0-	-2091	-0-	16850 2		N	-0-	-0-		
09	17130 X	15862	-0-	-1268	-0-	15862 2		N	-0-	-0-		
10	18290 X	14505	-0-	-3785	-0-	14505 2		N	-0-	-0-		
11	17700 X	15884	-0-	-1816	-0-	15884 2		N	-0-	-0-		
-----												
MEAN GREEN DU		WELL #:		1HB	RRCID ->	263048	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	12040	PERF.12411	- 17588
06	21450 X	17059	-0-	-4391	-0-	17059 2		N	-0-	-0-		
07	22165 X	8953	-0-	-13212	-0-	8953 2		N	-0-	-0-		
08	22165 X	4474	-0-	-17691	-0-	4474 2		N	-0-	-0-		
09	19680 X	5956	-0-	-13724	-0-	5956 2		N	-0-	-0-		
10	26516 X	26516	-0-	-0-	-0-	26516 2		N	-0-	-0-		
11	17070 X	13136	-0-	-3934	-0-	13136 2		N	-0-	-0-		
-----												
PEC MINERALS GAS UNIT 4		WELL #:		2H	RRCID ->	263056	COMPL. DATE	09/27/2011	TOTAL DEPTH	10708	PERF.10929	- 15791
06	21450 X	16787	-0-	-4663	-0-	16787 2		N	-0-	-0-		
07	22165 X	17279	-0-	-4886	-0-	17279 2		N	-0-	-0-		
08	22165 X	17235	-0-	-4930	-0-	17235 2		N	-0-	-0-		
09	21450 X	15184	-0-	-6266	-0-	15184 2		N	-0-	-0-		
10	17497 X	17497	-0-	-0-	-0-	17497 2		N	-0-	-0-		
11	16800 X	14954	-0-	-1846	-0-	14954 2		N	-0-	-0-		
-----												
ORANGEMEN DU		WELL #:		1H	RRCID ->	263057	COMPL. DATE	09/12/2011	TOTAL DEPTH	13070	PERF.13750	- 20383
06	16170 X	15143	-0-	-1027	-0-	26 1	15117 2	N	-0-	-0-		
07	16182 X	13639	-0-	-2543	-0-	27 1	13612 2	N	-0-	-0-		
08	15841 X	15357	-0-	-484	-0-	30 1	15327 2	N	-0-	-0-		
09	15240 X	13137	-0-	-2103	-0-	26 1	13111 2	N	-0-	-0-		
10	15655 X	14130	-0-	-1525	-0-	28 1	14102 2	N	-0-	-0-		
11	15150 X	12572	-0-	-2578	-0-	24 1	12548 2	N	-0-	-0-		
-----												
BADGERS DU		WELL #:		1HB	RRCID ->	263073	COMPL. DATE	10/15/2010	TOTAL DEPTH	12207	PERF.12110	- 16342
06	10620 X	8688	-0-	-1932	-0-	15 1	8673 2	N	-0-	-0-		
07	10013 X	8322	-0-	-1691	-0-	16 1	8306 2	N	-0-	-0-		
08	10013 X	6722	-0-	-3291	-0-	13 1	6709 2	N	-0-	-0-		
09	9690 X	7610	-0-	-2080	-0-	15 1	7595 2	N	-0-	-0-		
10	8990 X	7836	-0-	-1154	-0-	16 1	7820 2	N	-0-	-0-		
11	8700 X	6869	-0-	-1831	-0-	13 1	6856 2	N	-0-	-0-		
-----												
BOILERMAKERS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	263170	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	12749	PERF.13010	- 19203
06	16470 X	14185	-0-	-2285	-0-	14 1	14171 2	N	-0-	-0-		
07	17019 X	8064	-0-	-8955	-0-	10 1	8054 2	N	-0-	-0-		
08	16523 X	14833	-0-	-1690	-0-	16 1	14817 2	N	-0-	-0-		
09	15990 X	12181	-0-	-3809	-0-	12 1	12169 2	N	-0-	-0-		
10	16523 X	14490	-0-	-2033	-0-	14 1	14476 2	N	-0-	-0-		
11	14340 X	13651	-0-	-689	-0-	14 1	13637 2	N	-0-	-0-		



CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
PIRATES DU		WELL #:		1H	RRCID ->	263171	COMPL. DATE	10/26/2010	TOTAL DEPTH	12991	PERF.13220	- 18743
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		6030 X	5221	-0-	-809	-0-	5 1	5216 2	N	-0-	-0-	
07		6138 X	4474	-0-	-1664	-0-	6 1	4468 2	N	-0-	-0-	
08		6324 X	4857	-0-	-1467	-0-	5 1	4852 2	N	-0-	-0-	
09		6120 X	5384	-0-	-736	-0-	5 1	5379 2	N	-0-	-0-	
10		6324 X	5352	-0-	-972	-0-	5 1	5347 2	N	-0-	-0-	
11		5220 X	4238	-0-	-982	-0-	4 1	4234 2	N	-0-	-0-	
-----												
GOLDEN EAGLES DU		WELL #:		1H	RRCID ->	263174	COMPL. DATE	04/21/2011	TOTAL DEPTH	13142	PERF.13350	- 19023
06		15450 X	13579	-0-	-1871	-0-	14 1	13565 2	N	-0-	-0-	
07		15438 X	11031	-0-	-4407	-0-	14 1	11017 2	N	-0-	-0-	
08		15190 X	1498	-0-	-13692	-0-	2 1	1496 2	N	-0-	-0-	
09		14580 X	-0-	-0-	-14580	-0-			N	-0-	-0-	
10		14694 X	8432	-0-	-6262	-0-	8 1	8424 2	N	-0-	-0-	
*11		21083 X	21083	-0-	-0-	-0-	21 1	21062 2	N	-0-	-0-	
-----												
TUCKER GAS UNIT II		WELL #:		1H	RRCID ->	263178	COMPL. DATE	11/05/2011	TOTAL DEPTH	10997	PERF.10806	- 15585
06		11100 X	10311	-0-	-789	-0-	10311 2		N	-0-	-0-	
07		11470 X	8747	-0-	-2723	-0-	8747 2		N	-0-	-0-	
08		11470 X	9181	-0-	-2289	-0-	9181 2		N	-0-	-0-	
09		11100 X	9933	-0-	-1167	-0-	9933 2		N	-0-	-0-	
10		10664 X	9554	-0-	-1110	-0-	9554 2		N	-0-	-0-	
11		10320 X	8271	-0-	-2049	-0-	8271 2		N	-0-	-0-	
-----												
BSI UNIT A47		WELL #:		1H	RRCID ->	263298	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	14767	PERF.16138	- 22104
06		72540 X	68967	-0-	-3573	-0-	68967 2		N	-0-	-0-	
07		74958 X	67612	-0-	-7346	-0-	67612 2		N	-0-	-0-	
08		74958 X	50826	-0-	-24132	-0-	50826 2		N	-0-	-0-	
09		72540 X	69983	-0-	-2557	-0-	69983 2		N	-0-	-0-	
10		126475 X	126475	-0-	-0-	-0-	126475 2		N	-0-	-0-	
11		68970 X	58581	-0-	-10389	-0-	58581 2		N	-0-	-0-	
-----												
BSI UNIT A47		WELL #:		2H	RRCID ->	263358	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	14717	PERF.16027	- 22154
06		92343 X	92343	-0-	-0-	-0-	92343 2		N	-0-	-0-	
07		90046 X	90046	-0-	-0-	-0-	90046 2		N	-0-	-0-	
08		72968 X	72968	-0-	-0-	-0-	72968 2		N	-0-	-0-	
09		59343 X	59343	-0-	-0-	-0-	59343 2		N	-0-	-0-	
10		114144 X	114144	-0-	-0-	-0-	114144 2		N	-0-	-0-	
*11		66733 X	66733	-0-	-0-	-0-	66733 2		N	-0-	-0-	
-----												
BSM UNIT A19		WELL #:		1H	RRCID ->	263426	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	13807	PERF.14080	- 19004
06		7410 X	5772	-0-	-1638	-0-	5772 2		N	-0-	-0-	
07		6944 X	6503	-0-	-441	-0-	6503 2		N	-0-	-0-	
08		6944 X	5770	-0-	-1174	-0-	5770 2		N	-0-	-0-	
09		6390 X	5352	-0-	-1038	-0-	5352 2		N	-0-	-0-	
10		6510 X	5465	-0-	-1045	-0-	5465 2		N	-0-	-0-	
11		6300 X	5589	-0-	-711	-0-	5589 2		N	-0-	-0-	
-----												
BSM UNIT A20		WELL #:		1H	RRCID ->	263433	COMPL. DATE	11/09/2011	TOTAL DEPTH	13972	PERF.14223	- 20001
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

-----												
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
NEW HORIZONS EAST UNIT		WELL #:		0 1H	RRCID ->	263441	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	11209	PERF.11297 - 17789	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		40665 X	40665	-0-	-0-	-0-	40665 2		N	-0-		-0-
07		38875 X	38875	-0-	-0-	-0-	38875 2		N	-0-		-0-
08		36921 X	35772	-0-	-1149	-0-	35772 2		N	-0-		-0-
09		35730 X	33043	-0-	-2687	-0-	33043 2		N	-0-		-0-
10		36921 X	31942	-0-	-4979	-0-	31942 2		N	-0-		-0-
11		35730 X	29047	-0-	-6683	-0-	29047 2		N	-0-		-0-
-----												
HURRICANES DU		WELL #:		1H	RRCID ->	263796	COMPL. DATE	04/13/2011	TOTAL DEPTH	12982	PERF.13040 - 17103	
06		7020 X	5319	-0-	-1701	-0-	5 1 5314 2		N	-0-		-0-
07		7254 X	4109	-0-	-3145	-0-	5 1 4104 2		N	-0-		-0-
08		7130 X	4891	-0-	-2239	-0-	5 1 4886 2		N	-0-		-0-
09		6900 X	5422	-0-	-1478	-0-	5 1 5417 2		N	-0-		-0-
10		5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	6 1 5719 2		N	-0-		-0-
*11		5728 X	5728	-0-	-0-	-0-	6 1 5722 2		N	-0-		-0-
-----												
CREST D GU		WELL #:		1HB	RRCID ->	264262	COMPL. DATE	07/25/2013	TOTAL DEPTH	17860	PERF.12570 - 17750	
06		33690 X	26973	-0-	-6717	-0-	26973 2		N	-0-		-0-
07		31868 X	27185	-0-	-4683	-0-	27185 2		N	-0-		-0-
08		31155 X	26315	-0-	-4840	-0-	26315 2		N	-0-		-0-
09		29160 X	24165	-0-	-4995	-0-	24165 2		N	-0-		-0-
10		29047 X	23661	-0-	-5386	-0-	23661 2		N	-0-		-0-
11		26970 X	22258	-0-	-4712	-0-	22258 2		N	-0-		-0-
-----												
VIKINGS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	264330	COMPL. DATE	08/31/2011	TOTAL DEPTH	13517	PERF.13900 - 18993	
06		16410 X	14481	-0-	-1929	-0-	14481 2		N	-0-		-0-
07		16957 X	13751	-0-	-3206	-0-	13751 2		N	-0-		-0-
08		16957 X	12225	-0-	-4732	-0-	12225 2		N	-0-		-0-
09		16410 X	11668	-0-	-4742	-0-	11668 2		N	-0-		-0-
10		16957 X	11785	-0-	-5172	-0-	11785 2		N	-0-		-0-
11		14490 X	11679	-0-	-2811	-0-	11679 2		N	-0-		-0-
-----												
LOUIS WERNER SAWMILL		WELL #:		14H	RRCID ->	264332	COMPL. DATE	02/07/2012	TOTAL DEPTH	10813	PERF.10777 - 15029	
06		22920 X	17412	-0-	-5508	-0-	17412 2		N	-0-		-0-
07		23684 X	18868	-0-	-4816	-0-	18868 2		N	-0-		-0-
08		21700 X	20001	-0-	-1699	-0-	20001 2		N	-0-		-0-
09		19500 X	17524	-0-	-1976	-0-	17524 2		N	-0-		-0-
10		20396 X	20396	-0-	-0-	-0-	20396 2		N	-0-		-0-
11		19350 X	18629	-0-	-721	-0-	18629 2		N	-0-		-0-
-----												
THUNDERING HERD (SL) DU		WELL #:		1SL	RRCID ->	264547	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		37252 X	37252	-0-	-0-	-0-	37252 2		N	-0-		-0-
07		33945 X	32847	-0-	-1098	-0-	32847 2		N	-0-		-0-
08		33945 X	30037	-0-	-3908	-0-	30037 2		N	-0-		-0-
09		32850 X	26668	-0-	-6182	-0-	26668 2		N	-0-		-0-
10		33945 X	24802	-0-	-9143	-0-	24802 2		N	-0-		-0-
11		32850 X	22950	-0-	-9900	-0-	22950 2		N	-0-		-0-
-----												
THUNDERING HERD (SL) DU		WELL #:		1H	RRCID ->	264548	COMPL. DATE	10/25/2011	TOTAL DEPTH	14075	PERF.14565 - 19153	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
THUNDERING HERD (SL) DU		WELL #:		1HB	RRCID ->	264549	COMPL. DATE	10/25/2011	TOTAL DEPTH	13769	PERF.14055	- 18903		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WESTERNERS (SL) DU		WELL #:		1SL	RRCID ->	264551	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	23607 X	23607	-0-	-0-	-0-	23607	2		N	-0-		-0-
07	24707 X	24027	-0-	-680	-0-	24027	2		N	-0-		-0-
08	25265 X	24165	-0-	-1100	-0-	24165	2		N	-0-		-0-
09	24450 X	22124	-0-	-2326	-0-	22124	2		N	-0-		-0-
10	25265 X	21599	-0-	-3666	-0-	21599	2		N	-0-		-0-
11	23610 X	21313	-0-	-2297	-0-	21313	2		N	-0-		-0-

WESTERNERS (SL) DU		WELL #:		1H	RRCID ->	264552	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	13720	PERF.13760	- 18838
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT		WELL #:		R	1H	RRCID ->	264553	COMPL. DATE	11/29/2010	TOTAL DEPTH	11131	PERF.11338	- 16260
06	23670 X	18686	-0-	-4984	-0-	18686	2		N	-0-		-0-	
07	24862 X	18610	-0-	-6252	-0-	18610	2		N	-0-		-0-	
08	24862 X	18926	-0-	-5936	-0-	18926	2		N	-0-		-0-	
09	24060 X	19086	-0-	-4974	-0-	19086	2		N	-0-		-0-	
10	20584 X	19919	-0-	-665	-0-	19919	2		N	-0-		-0-	
11	18690 X	17702	-0-	-988	-0-	17702	2		N	-0-		-0-	

WESTERNERS (SL) DU		WELL #:		1HB	RRCID ->	264555	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	13319	PERF.13820	- 18322
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GREER DEEP GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264683	COMPL. DATE	03/11/2012	TOTAL DEPTH	10997	PERF.10947	- 15401
06	24840 X	21784	-0-	-3056	-0-	22	1	21762	2	N	-0-	-0-
07	25017 X	21068	-0-	-3949	-0-	21	1	21047	2	N	-0-	-0-
08	24025 X	19079	-0-	-4946	-0-	19	1	19060	2	N	-0-	-0-
09	22980 X	21098	-0-	-1882	-0-	21	1	21077	2	N	-0-	-0-
10	22630 X	20706	-0-	-1924	-0-	21	1	20685	2	N	-0-	-0-
11	21780 X	19537	-0-	-2243	-0-	20	1	19517	2	N	-0-	-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1H	RRCID ->	265093	COMPL. DATE	03/31/2012	TOTAL DEPTH	10876	PERF.10938	- 15532
06	25710 X	22749	-0-	-2961	-0-	22749	2		Y	-0-		54
07	26567 X	22961	-0-	-3606	-0-	22961	2		Y	-0-		54
08	26319 X	22079	-0-	-4240	-0-	22079	2		Y	-0-		54
09	24810 X	21535	-0-	-3275	-0-	21535	2		Y	-0-		54
10	23684 X	20152	-0-	-3532	-0-	20152	2		Y	-0-		54
11	22740 X	20656	-0-	-2084	-0-	20656	2		Y	-0-		54

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
NEW HORIZONS EAST UNIT		WELL #: X 2H		RRCID ->	265172	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	11155	PERF.11203 - 15775	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	29790 X	29790	-0-	-0-	-0-	29790	2	N	-0-		-0-
07	30473 X	28182	-0-	-2291	-0-	28182	2	N	-0-		-0-
08	30473 X	26202	-0-	-4271	-0-	26202	2	N	-0-		-0-
09	29490 X	23839	-0-	-5651	-0-	23839	2	N	-0-		-0-
10	30473 X	22861	-0-	-7612	-0-	22861	2	N	-0-		-0-
11	29490 X	21039	-0-	-8451	-0-	21039	2	N	-0-		-0-
-----											
DNIEPER		WELL #:		1HB	RRCID ->	265223	COMPL. DATE	11/02/2011	TOTAL DEPTH	11425	PERF.11639 - 17429
06	10980 X	9675	-0-	-1305	-0-	9675	2	N	-0-		-0-
07	11346 X	8813	-0-	-2533	-0-	8813	2	N	-0-		-0-
08	11772 X	11772	-0-	-0-	-0-	11772	2	N	-0-		-0-
09	10380 X	8103	-0-	-2277	-0-	8103	2	N	-0-		-0-
10	10385 X	9541	-0-	-844	-0-	9541	2	N	-0-		-0-
11	11400 X	7493	-0-	-3907	-0-	7493	2	N	-0-		-0-
-----											
TERRAPINS (SL) DU		WELL #:		1SL	RRCID ->	265418	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PIRATES (SL) DU		WELL #:		2SL	RRCID ->	265419	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	41040 X	34052	-0-	-6988	-0-	35	1	34017	2	N	-0-
07	40517 X	26668	-0-	-13849	-0-	34	1	26634	2	N	-0-
08	39959 X	31464	-0-	-8495	-0-	34	1	31430	2	N	-0-
09	37380 X	32514	-0-	-4866	-0-	32	1	32482	2	N	-0-
10	37324 X	33330	-0-	-3994	-0-	33	1	33297	2	N	-0-
11	34050 X	31314	-0-	-2736	-0-	31	1	31283	2	N	-0-
-----											
RAYMOND (SL) GAS UNIT		WELL #:		2SL	RRCID ->	265423	COMPL. DATE	03/20/2012	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	64290 X	52612	-0-	-11678	-0-	91	1	52521	2	N	-0-
07	62496 X	53041	-0-	-9455	-0-	105	1	52936	2	N	-0-
08	62496 X	52299	-0-	-10197	-0-	102	1	52197	2	N	-0-
09	55350 X	45394	-0-	-9956	-0-	90	1	45304	2	N	-0-
10	57071 X	52059	-0-	-5012	-0-	103	1	51956	2	N	-0-
11	52620 X	47819	-0-	-4801	-0-	93	1	47726	2	N	-0-
-----											
RAYMOND (SL) GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	265424	COMPL. DATE	03/20/2012	TOTAL DEPTH	12092	PERF.12830 - 19583
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
RAYMOND (SL) GAS UNIT		WELL #:		2HB	RRCID ->	265425	COMPL. DATE	03/20/2012	TOTAL DEPTH	11685	PERF.12040 - 19083
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----													
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
BLUE RAIDERS (SL) DU		WELL #:		1SL	RRCID ->	265426	COMPL. DATE	04/20/2012	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		34080 X	21922	-0-	-12158	-0-	21922	2	N	-0-			-0-
07		35216 X	19942	-0-	-15274	-0-	19942	2	N	-0-			-0-
08		35216 X	22146	-0-	-13070	-0-	22146	2	N	-0-			-0-
09		24450 X	21662	-0-	-2788	-0-	21662	2	N	-0-			-0-
10		25265 X	20433	-0-	-4832	-0-	20433	2	N	-0-			-0-
11		21930 X	17389	-0-	-4541	-0-	17389	2	N	-0-			-0-
-----													
AGGIES (SL) DU		WELL #:		1SL	RRCID ->	265427	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		43020 X	33278	-0-	-9742	-0-	33278	2	N	-0-			-0-
07		43276 X	34391	-0-	-8885	-0-	34391	2	N	-0-			-0-
08		42842 X	33228	-0-	-9614	-0-	33228	2	N	-0-			-0-
09		36180 X	32236	-0-	-3944	-0-	32236	2	N	-0-			-0-
10		37386 X	28481	-0-	-8905	-0-	28481	2	N	-0-			-0-
11		33270 X	30598	-0-	-2672	-0-	30598	2	N	-0-			-0-
-----													
RED RAIDERS (SL) DU		WELL #:		1SL	RRCID ->	265428	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		29790 X	24502	-0-	-5288	-0-	25	1	24477	2	N	-0-	-0-
07		29512 X	19778	-0-	-9734	-0-	25	1	19753	2	N	-0-	-0-
08		28334 X	24226	-0-	-4108	-0-	26	1	24200	2	N	-0-	-0-
09		27120 X	23070	-0-	-4050	-0-	23	1	23047	2	N	-0-	-0-
10		27435 X	21728	-0-	-5707	-0-	20	1	21708	2	N	-0-	-0-
11		24510 X	21050	-0-	-3460	-0-	21	1	21029	2	N	-0-	-0-
-----													
AGGIES (SL) DU		WELL #:		1H	RRCID ->	265448	COMPL. DATE	04/17/2012	TOTAL DEPTH	13707	PERF.13975	-	18728
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
WOMACK		WELL #:		9H	RRCID ->	265485	COMPL. DATE	08/09/2012	TOTAL DEPTH	10721	PERF.10722	-	16916
06		47280 X	43414	-0-	-3866	-0-	43	1	43371	2	N	-0-	-0-
07		48856 X	43471	-0-	-5385	-0-	43	1	43428	2	N	-0-	-0-
08		47647 X	41775	-0-	-5872	-0-	42	1	41733	2	N	-0-	-0-
09		45450 X	39959	-0-	-5491	-0-	40	1	39919	2	N	-0-	-0-
10		45973 X	39538	-0-	-6435	-0-	39	1	39499	2	N	-0-	-0-
11		43410 X	37779	-0-	-5631	-0-	38	1	37741	2	N	-0-	-0-
-----													
WOLFPACK (SL) DU		WELL #:		1HB	RRCID ->	265514	COMPL. DATE	03/13/2011	TOTAL DEPTH	12456	PERF.12600	-	19173
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
GOLDEN GOPHERS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	265518	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	12920	PERF.13050	-	19083
06		13500 X	11496	-0-	-2004	-0-	12	1	11484	2	N	-0-	-0-
07		13175 X	8266	-0-	-4909	-0-	11	1	8255	2	N	-0-	-0-
08		12710 X	8402	-0-	-4308	-0-	9	1	8393	2	N	-0-	-0-
09		12300 X	8472	-0-	-3828	-0-	8	1	8464	2	N	-0-	-0-
10		12710 X	12465	-0-	-245	-0-	13	1	12452	2	N	-0-	-0-
11		11490 X	10017	-0-	-1473	-0-	10	1	10007	2	N	-0-	-0-

-----													
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
HILLTOPPERS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	265543	COMPL. DATE	08/03/2011	TOTAL DEPTH	14396	PERF.14320 -	20253	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----													
06		17400 X	15203	-0-	-2197	-0-	15203 2		N	-0-			-0-
07		17639 X	14410	-0-	-3229	-0-	14410 2		N	-0-			-0-
08		17639 X	14252	-0-	-3387	-0-	14252 2		N	-0-			-0-
09		17070 X	15089	-0-	-1981	-0-	15089 2		N	-0-			-0-
10		17639 X	12765	-0-	-4874	-0-	12765 2		N	-0-			-0-
11		15210 X	13836	-0-	-1374	-0-	13836 2		N	-0-			-0-
-----													
CONGO		WELL #:		1H	RRCID ->	265649	COMPL. DATE	05/03/2012	TOTAL DEPTH	11097	PERF.11434 -	19421	
06		37620 X	30405	-0-	-7215	-0-	30405 2		N	-0-			-0-
07		36487 X	30075	-0-	-6412	-0-	30075 2		N	-0-			-0-
08		35960 X	30037	-0-	-5923	-0-	30037 2		N	-0-			-0-
09		32340 X	28281	-0-	-4059	-0-	28281 2		N	-0-			-0-
10		32984 X	28647	-0-	-4337	-0-	28647 2		N	-0-			-0-
11		30420 X	27230	-0-	-3190	-0-	27230 2		N	-0-			-0-
-----													
PIRATES (SL) DU		WELL #:		2H	RRCID ->	265830	COMPL. DATE	02/03/2012	TOTAL DEPTH	12936	PERF.13340 -	18728	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
PIRATES (SL) DU		WELL #:		2HB	RRCID ->	265831	COMPL. DATE	02/04/2012	TOTAL DEPTH	12545	PERF.12840 -	18453	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
RHINE		WELL #:		1H	RRCID ->	265835	COMPL. DATE	10/01/2011	TOTAL DEPTH	11868	PERF.12056 -	18105	
06		5790 X	5573	-0-	-217	-0-	5573 2		N	-0-			-0-
07		6510 X	5178	-0-	-1332	-0-	5178 2		N	-0-			-0-
08		6510 X	5420	-0-	-1090	-0-	5420 2		N	-0-			-0-
09		6300 X	5919	-0-	-381	-0-	5919 2		N	-0-			-0-
10		5766 X	445	-0-	-5321	-0-	445 2		N	-0-			-0-
11		5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-			N	-0-			-0-
-----													
NEW HORIZONS EAST UNIT		WELL #:		Q 1H	RRCID ->	265836	COMPL. DATE	09/03/2011	TOTAL DEPTH	11113	PERF.11196 -	16818	
06		31710 X	25514	-0-	-6196	-0-	25514 2		N	-0-			-0-
07		32767 X	25709	-0-	-7058	-0-	25709 2		N	-0-			-0-
08		32767 X	24658	-0-	-8109	-0-	24658 2		N	-0-			-0-
09		31710 X	22907	-0-	-8803	-0-	22907 2		N	-0-			-0-
10		28427 X	23257	-0-	-5170	-0-	23257 2		N	-0-			-0-
11		25500 X	21241	-0-	-4259	-0-	21241 2		N	-0-			-0-
-----													
MIDSHIPMEN DU		WELL #:		1H	RRCID ->	265837	COMPL. DATE	12/11/2011	TOTAL DEPTH	12879	PERF.13245 -	18721	
06		13830 X	10955	-0-	-2875	-0-	11 1	10944 2	N	-0-			-0-
07		13609 X	8634	-0-	-4975	-0-	11 1	8623 2	N	-0-			-0-
08		13113 X	11091	-0-	-2022	-0-	12 1	11079 2	N	-0-			-0-
09		12690 X	12258	-0-	-432	-0-	12 1	12246 2	N	-0-			-0-
10		12648 X	10772	-0-	-1876	-0-	11 1	10761 2	N	-0-			-0-
11		10950 X	9411	-0-	-1539	-0-	9 1	9402 2	N	-0-			-0-

-----															
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 265904 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13860 - 18003															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----															
WILDCATS DU WELL #: 1H RRCID -> 265981 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12960 PERF.13300 - 17783															
06	28950	X	22453	-0-	-6497	-0-	23	1	22430	2	N	-0-		-0-	
07	28458	X	17001	-0-	-11457	-0-	22	1	16979	2	N	-0-		-0-	
08	27125	X	21798	-0-	-5327	-0-	23	1	21775	2	N	-0-		-0-	
09	25200	X	21494	-0-	-3706	-0-	21	1	21473	2	N	-0-		-0-	
10	25265	X	20184	-0-	-5081	-0-	20	1	20164	2	N	-0-		-0-	
11	22440	X	19077	-0-	-3363	-0-	19	1	19058	2	N	-0-		-0-	
-----															
HOLCOMBE WELL #: 11H RRCID -> 266016 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11006 - 17245															
06	35280	X	30618	-0-	-4662	-0-	31	1	30587	2	N	-0-		-0-	
07	35185	X	15432	-0-	-19753	-0-	15	1	15417	2	N	-0-		-0-	
08	37289	X	37289	-0-	-0-	-0-	37	1	37252	2	N	-0-		-0-	
09	32250	X	31759	-0-	-491	-0-	32	1	31727	2	N	-0-		-0-	
10	32240	X	30908	-0-	-1332	-0-	31	1	30877	2	N	-0-		-0-	
11	36090	X	29566	-0-	-6524	-0-	30	1	29536	2	N	-0-		-0-	
-----															
MUSTANGS DU WELL #: 1H RRCID -> 266655 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13020 - 19048															
06	28440	X	22814	-0-	-5626	-0-	23	1	22791	2	N	-0-		-0-	
07	28086	X	19050	-0-	-9036	-0-	24	1	19026	2	N	-0-		-0-	
08	27404	X	26009	-0-	-1395	-0-	29	1	25980	2	N	-0-		-0-	
09	24750	X	24067	-0-	-683	-0-	24	1	24043	2	N	-0-		-0-	
10	25420	X	22521	-0-	-2899	-0-	23	1	22498	2	N	-0-		-0-	
11	25170	X	23125	-0-	-2045	-0-	23	1	23102	2	N	-0-		-0-	
-----															
AGGIES (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 266659 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13650 - 18843															
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----															
TERRAPINS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 266812 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13649 PERF. N/A															
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----															
TERRAPINS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 266813 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 13985 PERF.14380 - 18378															
06	19140	X	14282	-0-	-4858	-0-	14282	2			N	-0-		-0-	
07	16553	X	16553	-0-	-0-	-0-	16553	2			N	-0-		-0-	
08	14818	X	13491	-0-	-1327	-0-	13491	2			N	-0-		-0-	
09	14340	X	12347	-0-	-1993	-0-	12347	2			N	-0-		-0-	
10	16554	X	12104	-0-	-4450	-0-	12104	2			N	-0-		-0-	
11	16020	X	12520	-0-	-3500	-0-	12520	2			N	-0-		-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
SEMINOLES DU		WELL #: 1H		RRCID ->	267166	COMPL. DATE	11/13/2012	TOTAL DEPTH	12737	PERF.12755 - 20063	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	89070 X	78706	-0-	-10364	-0-	136	1	78570	2	N	-0-
07	89776 X	79615	-0-	-10161	-0-	158	1	79457	2	N	-0-
08	86490 X	78431	-0-	-8059	-0-	153	1	78278	2	N	-0-
09	82320 X	69913	-0-	-12407	-0-	138	1	69775	2	N	-0-
10	84103 X	70633	-0-	-13470	-0-	140	1	70493	2	N	-0-
11	78720 X	67170	-0-	-11550	-0-	130	1	67040	2	N	-0-
-----											
BUFFALOES DU		WELL #: 1H		RRCID ->	267289	COMPL. DATE	09/18/2012	TOTAL DEPTH	12754	PERF.12940 - 21093	
06	63000 X	50835	-0-	-12165	-0-	52	1	50783	2	N	-0-
07	62868 X	39393	-0-	-23475	-0-	50	1	39343	2	N	-0-
08	60264 X	51246	-0-	-9018	-0-	56	1	51190	2	N	-0-
09	56850 X	48180	-0-	-8670	-0-	48	1	48132	2	N	-0-
10	57040 X	44322	-0-	-12718	-0-	43	1	44279	2	N	-0-
11	50850 X	42816	-0-	-8034	-0-	42	1	42774	2	N	-0-
-----											
BLACK, C. O.		WELL #: 12H		RRCID ->	267691	COMPL. DATE	01/18/2013	TOTAL DEPTH	10796	PERF.10857 - 17571	
06	50340 X	43042	-0-	-7298	-0-	43	1	42999	2	N	-0-
07	50220 X	43442	-0-	-6778	-0-	43	1	43399	2	N	-0-
08	48174 X	42294	-0-	-5880	-0-	42	1	42252	2	N	-0-
09	45600 X	39810	-0-	-5790	-0-	40	1	39770	2	N	-0-
10	45477 X	40012	-0-	-5465	-0-	40	1	39972	2	N	-0-
11	43050 X	37783	-0-	-5267	-0-	38	1	37745	2	N	-0-
-----											
HOLCOMBE		WELL #: 15H		RRCID ->	267749	COMPL. DATE	01/12/2013	TOTAL DEPTH	11024	PERF.10991 - 16465	
06	30960 X	27567	-0-	-3393	-0-	28	1	27539	2	N	-0-
07	31403 X	29322	-0-	-2081	-0-	29	1	29293	2	N	-0-
08	30504 X	28859	-0-	-1645	-0-	29	1	28830	2	N	-0-
09	28830 X	26361	-0-	-2469	-0-	26	1	26335	2	N	-0-
10	29326 X	26706	-0-	-2620	-0-	27	1	26679	2	N	-0-
11	28380 X	24962	-0-	-3418	-0-	25	1	24937	2	N	-0-
-----											
BEARS DU		WELL #: 1H		RRCID ->	267814	COMPL. DATE	12/23/2012	TOTAL DEPTH	12862	PERF.12900 - 20453	
06	274509 X	274509	-0-	-0-	-0-	279	1	274230	2	N	-0-
07	218552 X	218552	-0-	-0-	-0-	279	1	218273	2	N	-0-
08	266865 X	266865	-0-	-0-	-0-	293	1	266572	2	N	-0-
09	249466 X	249466	-0-	-0-	-0-	250	1	249216	2	N	-0-
10	221064 X	221064	-0-	-0-	-0-	217	1	220847	2	N	-0-
*11	218164 X	218164	-0-	-0-	-0-	216	1	217948	2	N	-0-
-----											
EVANS, CORNELIUS		WELL #: 7H		RRCID ->	267827	COMPL. DATE	06/02/2012	TOTAL DEPTH	10781	PERF.10718 - 16370	
06	45060 X	40618	-0-	-4442	-0-	41	1	40577	2	Y	-0-
07	45880 X	41146	-0-	-4734	-0-	41	1	41105	2	Y	-0-
08	44423 X	39149	-0-	-5274	-0-	39	1	39110	2	Y	-0-
09	42450 X	37982	-0-	-4468	-0-	38	1	37944	2	Y	-0-
10	42687 X	38479	-0-	-4208	-0-	38	1	38441	2	Y	-0-
11	40620 X	35856	-0-	-4764	-0-	36	1	35820	2	Y	-0-
-----											
EVANS, CORNELIUS		WELL #: 9H		RRCID ->	267833	COMPL. DATE	06/02/2012	TOTAL DEPTH	10889	PERF.11600 - 16352	
06	28770 X	25338	-0-	-3432	-0-	25	1	25313	2	Y	-0-
07	29109 X	25864	-0-	-3245	-0-	26	1	25838	2	Y	-0-
08	28117 X	25052	-0-	-3065	-0-	25	1	25027	2	Y	-0-
09	26730 X	23143	-0-	-3587	-0-	23	1	23120	2	Y	-0-
10	26846 X	23561	-0-	-3285	-0-	24	1	23537	2	Y	-0-
11	25350 X	22147	-0-	-3203	-0-	22	1	22125	2	Y	-0-



-----													
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
NEW HORIZONS EAST UNIT				WELL #:	P 1H	RRCID ->	267912	COMPL. DATE	12/09/2012	TOTAL DEPTH	11130	PERF.11229 - 16681	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		32880 X	25864	-0-	-7016	-0-	25864 2			N	-0-		-0-
07		33976 X	26171	-0-	-7805	-0-	26171 2			N	-0-		-0-
08		31651 X	24836	-0-	-6815	-0-	24836 2			N	-0-		-0-
09		30630 X	24017	-0-	-6613	-0-	24017 2			N	-0-		-0-
10		27249 X	19980	-0-	-7269	-0-	19980 2			N	-0-		-0-
11		25860 X	22397	-0-	-3463	-0-	22397 2			N	-0-		-0-
-----													
RED RAIDERS (SL) DU				WELL #:	1HB	RRCID ->	268116	COMPL. DATE	08/18/2012	TOTAL DEPTH	12210	PERF.12580 - 20083	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
BLACK KNIGHTS (SL) DU				WELL #:	1HB	RRCID ->	268121	COMPL. DATE	07/07/2013	TOTAL DEPTH	12676	PERF.12730 - 18763	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
LONGHORNS DU				WELL #:	4H	RRCID ->	268154	COMPL. DATE	08/25/2012	TOTAL DEPTH	13773	PERF.13725 - 18278	
06		23910 X	20722	-0-	-3188	-0-	20722 2			N	-0-		-0-
07		24614 X	15848	-0-	-8766	-0-	15848 2			N	-0-		-0-
08		24428 X	21873	-0-	-2555	-0-	21873 2			N	-0-		-0-
09		23640 X	20888	-0-	-2752	-0-	20888 2			N	-0-		-0-
10		21421 X	18048	-0-	-3373	-0-	18048 2			N	-0-		-0-
11		21180 X	18738	-0-	-2442	-0-	18738 2			N	-0-		-0-
-----													
SMITH I GAS UNIT				WELL #:	1HB	RRCID ->	268191	COMPL. DATE	01/25/2013	TOTAL DEPTH	12175	PERF.12500 - 17695	
06		25350 X	20444	-0-	-4906	-0-	20444 2			N	-0-		-0-
07		24366 X	20345	-0-	-4021	-0-	20345 2			N	-0-		-0-
08		23808 X	18996	-0-	-4812	-0-	18996 2			N	-0-		-0-
09		21540 X	18514	-0-	-3026	-0-	18514 2			N	-0-		-0-
10		22258 X	16869	-0-	-5389	-0-	16869 2			N	-0-		-0-
11		20430 X	17548	-0-	-2882	-0-	17548 2			N	-0-		-0-
-----													
BLACK KNIGHTS (SL) DU				WELL #:	H 3	RRCID ->	268322	COMPL. DATE	05/08/2014	TOTAL DEPTH	12745	PERF.13310 - 19263	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
BLACK KNIGHTS (SL) DU				WELL #:	3SL	RRCID ->	268324	COMPL. DATE	07/08/2013	TOTAL DEPTH	12417	PERF.12800 - 18680	
06		100380 X	77077	-0-	-23303	-0-	77 1	77000 2		N	-0-		-0-
07		103726 X	73255	-0-	-30471	-0-	73 1	73182 2		N	-0-		-0-
08		96410 X	74979	-0-	-21431	-0-	75 1	74904 2		N	-0-		-0-
09		88320 X	68608	-0-	-19712	-0-	69 1	68539 2		N	-0-		-0-
10		87544 X	62090	-0-	-25454	-0-	62 1	62028 2		N	-0-		-0-
11		77070 X	68507	-0-	-8563	-0-	68 1	68439 2		N	-0-		-0-

-----														
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936									
NEW HORIZONS			WELL #:		I 1H	RRCID ->	268385	COMPL. DATE	03/01/2013	TOTAL DEPTH	11174	PERF.11361 - 18463		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
-----														
06		56790 X	39440	-0-	-17350	-0-	39440	2		N	-0-			-0-
07		47988 X	39344	-0-	-8644	-0-	39344	2		N	-0-			-0-
08		47151 X	38151	-0-	-9000	-0-	38151	2		N	-0-			-0-
09		41430 X	36101	-0-	-5329	-0-	36101	2		N	-0-			-0-
10		40982 X	37134	-0-	-3848	-0-	37134	2		N	-0-			-0-
11		39450 X	34035	-0-	-5415	-0-	34035	2		N	-0-			-0-
-----														
WARRIORS (SL) DU			WELL #:		1HB	RRCID ->	268406	COMPL. DATE	07/07/2013	TOTAL DEPTH	12608	PERF.12630 - 19163		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
ROBERT WALTON			WELL #:		10H	RRCID ->	268862	COMPL. DATE	01/18/2013	TOTAL DEPTH	10822	PERF.10932 - 18246		
06		63510 X	53087	-0-	-10423	-0-	53	1	53034	2	N	-0-		-0-
07		63798 X	53690	-0-	-10108	-0-	54	1	53636	2	N	-0-		-0-
08		61039 X	51398	-0-	-9641	-0-	51	1	51347	2	N	-0-		-0-
09		56040 X	48268	-0-	-7772	-0-	48	1	48220	2	N	-0-		-0-
10		55521 X	47794	-0-	-7727	-0-	48	1	47746	2	N	-0-		-0-
11		53100 X	45166	-0-	-7934	-0-	45	1	45121	2	N	-0-		-0-
-----														
HOGG, ALLIE MARIE			WELL #:		14H	RRCID ->	268871	COMPL. DATE	04/23/2013	TOTAL DEPTH	10890	PERF.11042 - 18594		
06		62220 X	50958	-0-	-11262	-0-	51	1	50907	2	N	-0-		-0-
07		61969 X	51664	-0-	-10305	-0-	52	1	51612	2	N	-0-		-0-
08		59365 X	50895	-0-	-8470	-0-	51	1	50844	2	N	-0-		-0-
09		55440 X	47828	-0-	-7612	-0-	48	1	47780	2	N	-0-		-0-
10		56296 X	48741	-0-	-7555	-0-	49	1	48692	2	N	-0-		-0-
11		50970 X	44487	-0-	-6483	-0-	44	1	44443	2	N	-0-		-0-
-----														
BANANA SLUGS DU			WELL #:		1H	RRCID ->	269459	COMPL. DATE	05/08/2013	TOTAL DEPTH	14580	PERF.14655 - 21193		
06		89760 X	73630	-0-	-16130	-0-	73630	2		N	-0-			-0-
07		86149 X	40769	-0-	-45380	-0-	40769	2		N	-0-			-0-
08		83762 X	74769	-0-	-8993	-0-	74769	2		N	-0-			-0-
09		77520 X	66454	-0-	-11066	-0-	66454	2		N	-0-			-0-
10		77779 X	65663	-0-	-12116	-0-	65663	2		N	-0-			-0-
11		73620 X	59390	-0-	-14230	-0-	59390	2		N	-0-			-0-
-----														
BLACK KNIGHTS (SL) DU			WELL #:		4SL	RRCID ->	269635	COMPL. DATE	07/08/2013	TOTAL DEPTH	12397	PERF.12790 - 18630		
06		93209 X	93209	-0-	-0-	-0-	93	1	93116	2	N	-0-		-0-
07		90185 X	90185	-0-	-0-	-0-	90	1	90095	2	N	-0-		-0-
08		91202 X	91202	-0-	-0-	-0-	91	1	91111	2	N	-0-		-0-
09		90457 X	90457	-0-	-0-	-0-	90	1	90367	2	N	-0-		-0-
10		80417 X	80417	-0-	-0-	-0-	80	1	80337	2	N	-0-		-0-
*11		75646 X	75646	-0-	-0-	-0-	76	1	75570	2	N	-0-		-0-
-----														
LISTON, W. L.			WELL #:		8H	RRCID ->	270238	COMPL. DATE	01/20/2013	TOTAL DEPTH	10847	PERF.10933 - 18685		
06		68239 X	68239	-0-	-0-	-0-	68	1	68171	2	N	-0-		-0-
07		68400 X	68400	-0-	-0-	-0-	68	1	68332	2	N	-0-		-0-
08		65832 X	65832	-0-	-0-	-0-	66	1	65766	2	N	-0-		-0-
09		61670 X	61670	-0-	-0-	-0-	62	1	61608	2	N	-0-		-0-
10		61443 X	61443	-0-	-0-	-0-	61	1	61382	2	N	-0-		-0-
*11		57010 X	57010	-0-	-0-	-0-	57	1	56953	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
GOLDEN FLASHES DU		WELL #: 1H		RRCID ->	271137	COMPL. DATE	07/27/2013	TOTAL DEPTH	12430	PERF.12470 - 17023		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	94410 X	68852	-0-	-25558	-0-	69 1	68783 2	N	-0-			-0-
07	97557 X	62202	-0-	-35355	-0-	61 1	62141 2	N	-0-			-0-
08	94085 X	62795	-0-	-31290	-0-	62 1	62733 2	N	-0-			-0-
09	91050 X	55561	-0-	-35489	-0-	55 1	55506 2	N	-0-			-0-
10	81995 X	55237	-0-	-26758	-0-	55 1	55182 2	N	-0-			-0-
11	68850 X	51955	-0-	-16895	-0-	52 1	51903 2	N	-0-			-0-
-----												
BULLDOGS DU		WELL #: 1H		RRCID ->	271215	COMPL. DATE	04/04/2014	TOTAL DEPTH	14369	PERF.14460 - 20813		
06	173520 X	78529	-0-	-94991	-0-	78529 2		N	-0-			-0-
07	142724 X	47382	-0-	-95342	-0-	47382 2		N	-0-			-0-
08	107601 X	48473	-0-	-59128	-0-	48473 2		N	-0-			-0-
09	104130 X	81254	-0-	-22876	-0-	81254 2		N	-0-			-0-
10	98704 X	82929	-0-	-15775	-0-	82929 2		N	-0-			-0-
11	78540 X	73280	-0-	-5260	-0-	73280 2		N	-0-			-0-
-----												
BLACK KNIGHTS (SL) DU		WELL #: H 4		RRCID ->	271230	COMPL. DATE	05/11/2014	TOTAL DEPTH	12788	PERF.13120 - 19383		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
REDHAWKS (SL) DU		WELL #: B 1		RRCID ->	271698	COMPL. DATE	08/11/2014	TOTAL DEPTH	12395	PERF.12520 - 19135		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
URAL		WELL #: B 1SL		RRCID ->	271986	COMPL. DATE	05/18/2014	TOTAL DEPTH	11665	PERF.11950 - 17526		
06	173580 X	105596	-0-	-67984	-0-	105596 2		N	-0-			-0-
07	189714 X	189714	-0-	-0-	-0-	189714 2		N	-0-			-0-
08	168361 X	160976	-0-	-7385	-0-	160976 2		N	-0-			-0-
09	143813 X	143813	-0-	-0-	-0-	143813 2		N	-0-			-0-
10	189720 X	140720	-0-	-49000	-0-	140720 2		N	-0-			-0-
11	183600 X	127522	-0-	-56078	-0-	127522 2		N	-0-			-0-
-----												
TERRIERS DU		WELL #: 1H		RRCID ->	272019	COMPL. DATE	04/19/2014	TOTAL DEPTH	14366	PERF.14550 - 20703		
06	110010 X	102201	-0-	-7809	-0-	102201 2		N	-0-			-0-
07	113677 X	99211	-0-	-14466	-0-	99211 2		N	-0-			-0-
08	113677 X	4542	-0-	-109135	-0-	4542 2		N	-0-			-0-
09	105330 X	83689	-0-	-21641	-0-	83689 2		N	-0-			-0-
10	105617 X	78269	-0-	-27348	-0-	78269 2		N	-0-			-0-
11	102210 X	76353	-0-	-25857	-0-	76353 2		N	-0-			-0-
-----												
MURRAY		WELL #: B 1		RRCID ->	272020	COMPL. DATE	08/28/2014	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11930 - 20480		
06	176040 X	146669	-0-	-29371	-0-	146669 2		N	-0-			-0-
07	176483 X	147479	-0-	-29004	-0-	147479 2		N	-0-			-0-
08	164393 X	144085	-0-	-20308	-0-	144085 2		N	-0-			-0-
09	159090 X	135114	-0-	-23976	-0-	135114 2		N	-0-			-0-
10	154256 X	135615	-0-	-18641	-0-	135615 2		N	-0-			-0-
11	146670 X	127814	-0-	-18856	-0-	127814 2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
HILL HEIRS DEEP GAS UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	272212	COMPL. DATE	07/26/2014	TOTAL DEPTH	10917	PERF.11282 - 17316					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	49290	X	40696	-0-	-8594	-0-	41	1	40655	2	N	-0-			-0-
07	48670	X	39988	-0-	-8682	-0-	40	1	39948	2	N	-0-			-0-
08	46593	X	37254	-0-	-9339	-0-	37	1	37217	2	N	-0-			-0-
09	43860	X	34964	-0-	-8896	-0-	35	1	34929	2	N	-0-			-0-
10	43462	X	35072	-0-	-8390	-0-	35	1	35037	2	N	-0-			-0-
11	40710	X	32888	-0-	-7822	-0-	33	1	32855	2	N	-0-			-0-
-----															
RUDMAN, DUKE GAS UNIT		WELL #: N 1H		RRCID ->	272222	COMPL. DATE	03/02/2014	TOTAL DEPTH	11180	PERF.11275 - 17377					
06	62340	X	49562	-0-	-12778	-0-	49562	2		N	-0-				-0-
07	60264	X	48437	-0-	-11827	-0-	48437	2		N	-0-				-0-
08	57722	X	47280	-0-	-10442	-0-	47280	2		N	-0-				-0-
09	53400	X	44631	-0-	-8769	-0-	44631	2		N	-0-				-0-
10	53165	X	44068	-0-	-9097	-0-	44068	2		N	-0-				-0-
11	49560	X	41140	-0-	-8420	-0-	41140	2		N	-0-				-0-
-----															
BISON DU		WELL #: 1SL		RRCID ->	272548	COMPL. DATE	04/02/2014	TOTAL DEPTH	12947	PERF.13670 - 22203					
06	318510	X	227553	-0-	-90957	-0-	231	1	227322	2	N	-0-			-0-
07	317440	X	141431	-0-	-176009	-0-	181	1	141250	2	N	-0-			-0-
08	266693	X	179805	-0-	-86888	-0-	194	1	179611	2	N	-0-			-0-
09	258090	X	221046	-0-	-37044	-0-	219	1	220827	2	N	-0-			-0-
10	251651	X	251651	-0-	-0-	-0-	249	1	251402	2	N	-0-			-0-
*11	230652	X	230652	-0-	-0-	-0-	228	1	230424	2	N	-0-			-0-
-----															
EVANS, CORNELIUS		WELL #: 11H		RRCID ->	272552	COMPL. DATE	01/25/2014	TOTAL DEPTH	10764	PERF.10845 - 14710					
06	57090	X	47493	-0-	-9597	-0-	47	1	47446	2	N	-0-			-0-
07	56482	X	47213	-0-	-9269	-0-	47	1	47166	2	N	-0-			-0-
08	54281	X	44018	-0-	-10263	-0-	44	1	43974	2	N	-0-			-0-
09	50670	X	42493	-0-	-8177	-0-	42	1	42451	2	N	-0-			-0-
10	49476	X	43016	-0-	-6460	-0-	43	1	42973	2	N	-0-			-0-
11	47490	X	40436	-0-	-7054	-0-	40	1	40396	2	N	-0-			-0-
-----															
PECHORA		WELL #: B 1		RRCID ->	273068	COMPL. DATE	07/19/2014	TOTAL DEPTH	11897	PERF.12100 - 18820					
06	242970	X	215524	-0-	-27446	-0-	215524	2		N	-0-				-0-
07	248372	X	211951	-0-	-36421	-0-	211951	2		N	-0-				-0-
08	246915	X	208071	-0-	-38844	-0-	208071	2		N	-0-				-0-
09	230880	X	192779	-0-	-38101	-0-	192779	2		N	-0-				-0-
10	230113	X	190601	-0-	-39512	-0-	190601	2		N	-0-				-0-
11	215520	X	176271	-0-	-39249	-0-	176271	2		N	-0-				-0-
-----															
HILL HEIRS DEEP GAS UNIT		WELL #: 7H		RRCID ->	273076	COMPL. DATE	07/30/2014	TOTAL DEPTH	10891	PERF.10917 - 16372					
06	61170	X	47371	-0-	-13799	-0-	47	1	47324	2	N	-0-			-0-
07	59055	X	46286	-0-	-12769	-0-	46	1	46240	2	N	-0-			-0-
08	56110	X	44467	-0-	-11643	-0-	44	1	44423	2	N	-0-			-0-
09	52230	X	40677	-0-	-11553	-0-	41	1	40636	2	N	-0-			-0-
10	51398	X	40495	-0-	-10903	-0-	40	1	40455	2	N	-0-			-0-
11	47370	X	37534	-0-	-9836	-0-	37	1	37497	2	N	-0-			-0-
-----															
HILL HEIRS DEEP GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	273125	COMPL. DATE	07/01/2014	TOTAL DEPTH	10951	PERF.11183 - 16769					
06	59970	X	47543	-0-	-12427	-0-	47	1	47496	2	N	-0-			-0-
07	58404	X	46930	-0-	-11474	-0-	47	1	46883	2	N	-0-			-0-
08	55397	X	44930	-0-	-10467	-0-	45	1	44885	2	N	-0-			-0-
09	51390	X	41878	-0-	-9512	-0-	42	1	41836	2	N	-0-			-0-
10	49476	X	41600	-0-	-7876	-0-	42	1	41558	2	N	-0-			-0-
11	47550	X	38670	-0-	-8880	-0-	39	1	38631	2	N	-0-			-0-

-----																	
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
DUKE RUDMAN GAS UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 273138 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11249 PERF.11273 - 15660																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----																	
06		111720 X	76858	-0-	-34862	-0-		76858	2			N	-0-				-0-
07		115444 X	75356	-0-	-40088	-0-		75356	2			N	-0-				-0-
08		102145 X	71527	-0-	-30618	-0-		71527	2			N	-0-				-0-
09		98850 X	66664	-0-	-32186	-0-		66664	2			N	-0-				-0-
10		85219 X	65720	-0-	-19499	-0-		65720	2			N	-0-				-0-
11		76860 X	60449	-0-	-16411	-0-		60449	2			N	-0-				-0-
-----																	
BSI/USFS UNIT F6 WELL #: 1H RRCID -> 273555 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 14071 PERF.14795 - 21353																	
-----																	
06		231540 X	196765	-0-	-34775	-0-		196765	2			N	-0-				-0-
07		212442 X	212442	-0-	-0-	-0-		212442	2			N	-0-				-0-
08		217000 X	217000	-0-	-0-	-0-		217000	2			N	-0-				-0-
09		211343 X	211343	-0-	-0-	-0-		211343	2			N	-0-				-0-
10		241128 X	241128	-0-	-0-	-0-		241128	2			N	-0-				-0-
11		195000 X	100635	-0-	-94365	-0-		100635	2			N	-0-				-0-
-----																	
MINUTEMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 274122 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12580 - 20133																	
-----																	
06		114120 X	99440	-0-	-14680	-0-		171	1	99269	2	N	-0-				-0-
07		115134 X	100060	-0-	-15074	-0-		198	1	99862	2	N	-0-				-0-
08		104966 X	97941	-0-	-7025	-0-		191	1	97750	2	N	-0-				-0-
09		101580 X	84726	-0-	-16854	-0-		168	1	84558	2	N	-0-				-0-
10		104966 X	82059	-0-	-22907	-0-		162	1	81897	2	N	-0-				-0-
11		99450 X	81428	-0-	-18022	-0-		158	1	81270	2	N	-0-				-0-
-----																	
HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274250 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11238 - 16414																	
-----																	
06		65220 X	50206	-0-	-15014	-0-		50	1	50156	2	N	-0-				-0-
07		62930 X	50632	-0-	-12298	-0-		51	1	50581	2	N	-0-				-0-
08		54963 X	48372	-0-	-6591	-0-		48	1	48324	2	N	-0-				-0-
09		53190 X	44334	-0-	-8856	-0-		44	1	44290	2	N	-0-				-0-
10		54808 X	42227	-0-	-12581	-0-		42	1	42185	2	N	-0-				-0-
11		50220 X	40691	-0-	-9529	-0-		41	1	40650	2	N	-0-				-0-
-----																	
HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274545 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11049 - 16717																	
-----																	
06		53400 X	41171	-0-	-12229	-0-		41	1	41130	2	N	-0-				-0-
07		51894 X	40167	-0-	-11727	-0-		40	1	40127	2	N	-0-				-0-
08		44361 X	38129	-0-	-6232	-0-		38	1	38091	2	N	-0-				-0-
09		42930 X	35620	-0-	-7310	-0-		36	1	35584	2	N	-0-				-0-
10		44361 X	35321	-0-	-9040	-0-		35	1	35286	2	N	-0-				-0-
11		41160 X	32702	-0-	-8458	-0-		33	1	32669	2	N	-0-				-0-
-----																	
REDHAWKS (SL) DU WELL #: H 1SL RRCID -> 274822 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 12766 PERF.12885 - 19593																	
-----																	
06		175164 X	175164	-0-	-0-	-0-		302	1	174862	2	N	-0-				-0-
07		178738 X	178738	-0-	-0-	-0-		354	1	178384	2	N	-0-				-0-
08		170878 X	170878	-0-	-0-	-0-		333	1	170545	2	N	-0-				-0-
09		153445 X	153445	-0-	-0-	-0-		303	1	153142	2	N	-0-				-0-
10		156463 X	156463	-0-	-0-	-0-		309	1	156154	2	N	-0-				-0-
*11		139902 X	139902	-0-	-0-	-0-		271	1	139631	2	N	-0-				-0-
-----																	
GASCOYNE WELL #: B 1 RRCID -> 274871 COMPL. DATE 07/20/2014 TOTAL DEPTH 11705 PERF.12127 - 18950																	
-----																	
06		166530 X	134415	-0-	-32115	-0-		134415	2			N	-0-				-0-
07		164362 X	134032	-0-	-30330	-0-		134032	2			N	-0-				-0-
08		146444 X	128155	-0-	-18289	-0-		128155	2			N	-0-				-0-
09		141720 X	117279	-0-	-24441	-0-		117279	2			N	-0-				-0-
10		145700 X	114198	-0-	-31502	-0-		114198	2			N	-0-				-0-
11		134430 X	105198	-0-	-29232	-0-		105198	2			N	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
DUKE RUDMAN GAS UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 274952 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 11187 PERF.11288 - 15900

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		45300 X	35918	-0-	-9382	-0-	35918	2		N	-0-					-0-
07		43834 X	35460	-0-	-8374	-0-	35460	2		N	-0-					-0-
08		38006 X	35141	-0-	-2865	-0-	35141	2		N	-0-					-0-
09		36780 X	34148	-0-	-2632	-0-	34148	2		N	-0-					-0-
10		37975 X	32345	-0-	-5630	-0-	32345	2		N	-0-					-0-
11		35910 X	30838	-0-	-5072	-0-	30838	2		N	-0-					-0-

BISON DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 275005 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 12582 PERF.12980 - 22163

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SUN DEVILS (SL) DU WELL #: B 1 RRCID -> 275210 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12600 - 20203

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TIMBERSTAR-BLACKSTONE UNIT NO. 1 WELL #: B 1 RRCID -> 275212 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12506 - 18020

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LISTON, W. L. WELL #: 9H RRCID -> 275216 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11598 - 19144

06	143640	X	115376	-0-	-28264	-0-	115	1	115261	2	N	-0-				-0-
07	148428	X	116396	-0-	-32032	-0-	116	1	116280	2	N	-0-				-0-
08	127348	X	108602	-0-	-18746	-0-	108	1	108494	2	N	-0-				-0-
09	123240	X	94950	-0-	-28290	-0-	95	1	94855	2	N	-0-				-0-
10	123907	X	99970	-0-	-23937	-0-	100	1	99870	2	N	-0-				-0-
11	115380	X	93325	-0-	-22055	-0-	93	1	93232	2	N	-0-				-0-

HAGLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: H 2 RRCID -> 275230 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12760 - 20533

06	150060	X	121214	-0-	-28846	-0-	209	1	121005	2	N	-0-				-0-
07	152892	X	117440	-0-	-35452	-0-	232	1	117208	2	N	-0-				-0-
08	132122	X	106911	-0-	-25211	-0-	208	1	106703	2	N	-0-				-0-
09	127860	X	91999	-0-	-35861	-0-	182	1	91817	2	N	-0-				-0-
10	132122	X	99580	-0-	-32542	-0-	197	1	99383	2	N	-0-				-0-
11	121200	X	92238	-0-	-28962	-0-	179	1	92059	2	N	-0-				-0-

VOLS DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 275323 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12480 - 19450

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
LOA		WELL #:		1HB	RRCID ->	275514	COMPL. DATE	10/01/2014	TOTAL DEPTH	11748	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BSI/USFS UNIT F11		WELL #:		1H	RRCID ->	275722	COMPL. DATE	04/09/2015	TOTAL DEPTH	14383	PERF.	14440 - 20823
06	186720	X	180658	-0-	-6062	-0-	180658	2	N	-0-		-0-
07	204757	X	204757	-0-	-0-	-0-	204757	2	N	-0-		-0-
08	191183	X	191183	-0-	-0-	-0-	191183	2	N	-0-		-0-
09	169600	X	169600	-0-	-0-	-0-	169600	2	N	-0-		-0-
10	166261	X	166261	-0-	-0-	-0-	166261	2	N	-0-		-0-
11	56340	X	17983	-0-	-38357	-0-	17983	2	N	-0-		-0-

BRAHMAPUTRA		WELL #:		1HB	RRCID ->	276190	COMPL. DATE	10/16/2015	TOTAL DEPTH	12094	PERF.	12204 - 20898
06	234851	X	234851	-0-	-0-	-0-	234851	2	N	-0-		-0-
07	271505	X	271505	-0-	-0-	-0-	271505	2	N	-0-		-0-
08	285687	X	285687	-0-	-0-	-0-	285687	2	N	-0-		-0-
09	298359	X	298359	-0-	-0-	-0-	298359	2	N	-0-		-0-
10	307448	X	307448	-0-	-0-	-0-	307448	2	N	-0-		-0-
*11	294558	X	294558	-0-	-0-	-0-	294558	2	N	-0-		-0-

BSI HAWKS DU		WELL #:		H	1SL	RRCID ->	276443	COMPL. DATE	12/30/2015	TOTAL DEPTH	14473	PERF.	14865 - 21753
06	571310	X	571310	-0-	-0-	-0-	571310	2	N	-0-		-0-	
07	474774	X	474774	-0-	-0-	-0-	474774	2	N	-0-		-0-	
08	543434	X	543434	-0-	-0-	-0-	543434	2	N	-0-		-0-	
09	544699	X	544699	-0-	-0-	-0-	544699	2	N	-0-		-0-	
10	577084	X	577084	-0-	-0-	-0-	577084	2	N	-0-		-0-	
*11	459518	X	459518	-0-	-0-	-0-	459518	2	N	-0-		-0-	

NEW HORIZONS		WELL #:		6H	RRCID ->	276639	COMPL. DATE	11/27/2015	TOTAL DEPTH	11135	PERF.	11263 - 18175
06	140190	X	108260	-0-	-31930	-0-	108260	2	N	-0-		-0-
07	144863	X	106482	-0-	-38381	-0-	106482	2	N	-0-		-0-
08	104098	X	101007	-0-	-3091	-0-	101007	2	N	-0-		-0-
09	100740	X	94496	-0-	-6244	-0-	94496	2	N	-0-		-0-
10	104098	X	92566	-0-	-11532	-0-	92566	2	N	-0-		-0-
11	100740	X	85462	-0-	-15278	-0-	85462	2	N	-0-		-0-

NANOOKS DU		WELL #:		H	3	RRCID ->	276778	COMPL. DATE	11/14/2015	TOTAL DEPTH	12552	PERF.	12580 - 18332
06	131152	X	131152	-0-	-0-	-0-	131	1	131021	2	N	-0-	-0-
07	126889	X	126889	-0-	-0-	-0-	125	1	126764	2	N	-0-	-0-
08	137764	X	75132	-0-	-62632	-0-	74	1	75058	2	N	-0-	-0-
09	133320	X	75238	-0-	-58082	-0-	75	1	75163	2	N	-0-	-0-
10	137764	X	83474	-0-	-54290	-0-	83	1	83391	2	N	-0-	-0-
11	131160	X	78959	-0-	-52201	-0-	79	1	78880	2	N	-0-	-0-

BEARS (SL) DU		WELL #:		H	2	RRCID ->	276827	COMPL. DATE	01/25/2016	TOTAL DEPTH	12885	PERF.	13150 - 21103
06	357970	X	357970	-0-	-0-	-0-	365	1	357605	2	N	-0-	-0-
07	276917	X	276917	-0-	-0-	-0-	354	1	276563	2	N	-0-	-0-
08	339014	X	339014	-0-	-0-	-0-	372	1	338642	2	N	-0-	-0-
09	318675	X	318675	-0-	-0-	-0-	319	1	318356	2	N	-0-	-0-
10	257338	X	257338	-0-	-0-	-0-	270	1	257068	2	N	-0-	-0-
*11	285841	X	285841	-0-	-0-	-0-	283	1	285558	2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
PENGUINS DU		WELL #: H 2		RRCID -> 277600		COMPL. DATE 12/19/2015		TOTAL DEPTH 14482 PERF.14530 - 20423		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	342720 X	264770	-0-	-77950	-0-	264770 2	N	-0-		-0-
07	329561 X	196652	-0-	-132909	-0-	196652 2	N	-0-		-0-
08	276892 X	268357	-0-	-8535	-0-	268357 2	N	-0-		-0-
09	267424 X	267424	-0-	-0-	-0-	267424 2	N	-0-		-0-
10	273606 X	254430	-0-	-19176	-0-	254430 2	N	-0-		-0-
11	264780 X	110326	-0-	-154454	-0-	110326 2	N	-0-		-0-
-----										
LISTON, W. L.		WELL #: 11H		RRCID -> 277993		COMPL. DATE 09/02/2015		TOTAL DEPTH 10866 PERF.11269 - 17711		
06	113040 X	88905	-0-	-24135	-0-	89 1 88816 2	N	-0-		-0-
07	110577 X	88691	-0-	-21886	-0-	89 1 88602 2	N	-0-		-0-
08	94395 X	84031	-0-	-10364	-0-	84 1 83947 2	N	-0-		-0-
09	91350 X	75649	-0-	-15701	-0-	76 1 75573 2	N	-0-		-0-
10	94395 X	75761	-0-	-18634	-0-	76 1 75685 2	N	-0-		-0-
11	88920 X	71728	-0-	-17192	-0-	72 1 71656 2	N	-0-		-0-
-----										
BSI HAWKS DU SL		WELL #: B 1		RRCID -> 278102		COMPL. DATE 12/30/2015		TOTAL DEPTH 14159 PERF.14530 - 22063		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
NEW HORIZONS EAST UNIT		WELL #: O 2H		RRCID -> 278115		COMPL. DATE 11/02/2015		TOTAL DEPTH 11176 PERF.11367 - 19319		
06	147750 X	115670	-0-	-32080	-0-	115670 2	N	-0-		-0-
07	152675 X	113055	-0-	-39620	-0-	113055 2	N	-0-		-0-
08	109707 X	109707	-0-	-0-	-0-	109707 2	N	-0-		-0-
09	100655 X	100655	-0-	-0-	-0-	100655 2	N	-0-		-0-
10	99875 X	99875	-0-	-0-	-0-	99875 2	N	-0-		-0-
*11	92252 X	92252	-0-	-0-	-0-	92252 2	N	-0-		-0-
-----										
BEARS DU		WELL #: B 1SL		RRCID -> 278285		COMPL. DATE 01/24/2016		TOTAL DEPTH 12470 PERF.12635 - 19963		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BSI KEYDETS DU		WELL #: H 1		RRCID -> 279897		COMPL. DATE 02/10/2016		TOTAL DEPTH 14309 PERF.14565 - 20903		
06	414030 X	306126	-0-	-107904	-0-	306126 2	N	-0-		-0-
07	427831 X	328660	-0-	-99171	-0-	328660 2	N	-0-		-0-
08	427831 X	323888	-0-	-103943	-0-	323888 2	N	-0-		-0-
09	358800 X	313203	-0-	-45597	-0-	313203 2	N	-0-		-0-
10	335172 X	285350	-0-	-49822	-0-	285350 2	N	-0-		-0-
11	318060 X	231729	-0-	-86331	-0-	231729 2	N	-0-		-0-
-----										
BAGGETT GAS UNIT		WELL #: H 2		RRCID -> 279898		COMPL. DATE 01/01/2016		TOTAL DEPTH 12295 PERF.12595 - 16873		
06	150000 X	110016	-0-	-39984	-0-	109 1 109907 2	N	-0-		-0-
07	122388 X	111867	-0-	-10521	-0-	110 1 111757 2	N	-0-		-0-
08	117056 X	109585	-0-	-7471	-0-	108 1 109477 2	N	-0-		-0-
09	113280 X	60381	-0-	-52899	-0-	60 1 60321 2	N	-0-		-0-
10	115816 X	79481	-0-	-36335	-0-	79 1 79402 2	N	-0-		-0-
11	110010 X	73918	-0-	-36092	-0-	74 1 73844 2	N	-0-		-0-



-----												
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279900 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14700 - 22033												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		1140076 X	249355	-0-	-890721	-0-	249355	2	N	-0-		-0-
07		288920 X	249657	-0-	-39263	-0-	249657	2	N	-0-		-0-
08		288920 X	249062	-0-	-39858	-0-	249062	2	N	-0-		-0-
09		249360 X	85138	-0-	-164222	-0-	85138	2	N	-0-		-0-
10		257672 X	244151	-0-	-13521	-0-	244151	2	N	-0-		-0-
11		249360 X	193627	-0-	-55733	-0-	193627	2	N	-0-		-0-
-----												
MINERS WELL #: H 1 RRCID -> 279902 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 14301 PERF.14575 - 21535												
06		SHUT IN	134074	-0-	134074	134074	134074	2	N	-0-		-0-
07		417643 X	283569	-0-	-134074	-0-	283569	2	N	-0-		-0-
08		302498 X	224912	-0-	-77586	-0-	224912	2	N	-0-		-0-
09		292740 X	255845	-0-	-36895	-0-	255845	2	N	-0-		-0-
10		283557 X	264672	-0-	-18885	-0-	264672	2	N	-0-		-0-
11		274410 X	212225	-0-	-62185	-0-	212225	2	N	-0-		-0-
-----												
VOLGA WELL #: B 1 RRCID -> 279960 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12089 - 18805												
06		SHUT IN	250848	-0-	250848	250848	250848	2	N	-0-		-0-
07		538149 X	287301	-0-	-250848	-0-	287301	2	N	-0-		-0-
08		302498 X	283846	-0-	-18652	-0-	283846	2	N	-0-		-0-
09		292740 X	266681	-0-	-26059	-0-	266681	2	N	-0-		-0-
10		287308 X	273256	-0-	-14052	-0-	273256	2	N	-0-		-0-
11		278040 X	261387	-0-	-16653	-0-	261387	2	N	-0-		-0-
-----												
BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279966 COMPL. DATE 02/19/2016 TOTAL DEPTH 14435 PERF. N/A												
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
CHIPPEWAS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279967 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 12713 PERF.13100 - 19193												
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SHUT IN	53824	-0-	53824	53824	53	1	53771	2	N	-0-
*08		0 W	131906	-0-	131906	185730	130	1	131776	2	N	-0-
*09		0 W	202441	-0-	202441	388171	202	1	202239	2	N	-0-
*10		0 W	205781	-0-	205781	593952	205	1	205576	2	N	-0-
*11		0 W	194197	-0-	194197	788149	194	1	194003	2	N	-0-
-----												
BEARS DU WELL #: B 2SL RRCID -> 279968 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12710 - 20443												
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BSI FIGHTING CAMELS WELL #: H 1 RRCID -> 280285 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 14358 PERF. N/A												
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SHUT IN	51290	-0-	51290	51290	51290	2	N	-0-		-0-
09		SHUT IN	467468	-0-	467468	518758	467468	2	N	-0-		-0-
10		SHUT IN	684024	-0-	684024	1202782	684024	2	N	-0-		-0-
11		SHUT IN	576330	-0-	576330	1779112	576330	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BSI SEAHAWKS DU		WELL #: H 1		RRCID -> 280286		COMPL. DATE 07/19/2016		TOTAL DEPTH 14285 PERF.14800 - 21363				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	76989	-0-	76989	76989	76989	2	N	-0-			-0-
08	312985 X	235996	-0-	-76989	-0-	235996	2	N	-0-			-0-
09	282390 X	260924	-0-	-21466	-0-	260924	2	N	-0-			-0-
10	291803 X	278976	-0-	-12827	-0-	278976	2	N	-0-			-0-
11	282390 X	163383	-0-	-119007	-0-	163383	2	N	-0-			-0-
-----												
BSI FIGHTING CAMELS		WELL #: B 1SL		RRCID -> 280378		COMPL. DATE 05/18/2016		TOTAL DEPTH 14045 PERF. N/A				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BLACK STONE A398		WELL #: H 2		RRCID -> 281466		COMPL. DATE 07/29/2016		TOTAL DEPTH 14004 PERF. N/A				
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BLACK STONE A398		WELL #: H 3		RRCID -> 281467		COMPL. DATE 08/17/2016		TOTAL DEPTH 14004 PERF. N/A				
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BSI EAGLES DU		WELL #: H 1		RRCID -> 281584		COMPL. DATE 07/31/2016		TOTAL DEPTH 14340 PERF. N/A				
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CARTHAGE (HILL, NORTH)		16032 348		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528										
CGU 29		WELL #: 6 C		RRCID -> 177970		COMPL. DATE 07/09/1993		TOTAL DEPTH 9940 PERF. N/A				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798										
BURNETT BROTHERS #2		WELL #: 2 C		RRCID -> 029617		COMPL. DATE 05/13/1945		TOTAL DEPTH 6292 PERF. 4974 - 4988				
06	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	54	1	3348	3	Y	-0-	-0-
07	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	567	1	3187	3	Y	-0-	-0-
08	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	604	1	3387	3	Y	-0-	-0-
09	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	543	1	3307	3	Y	-0-	-0-
*10	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	688	1	3232	3	Y	-0-	-0-
*11	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	505	1	2944	3	Y	-0-	-0-

-----													
CARTHAGE (HILL, NORTH)			//CONT.//		16032 348	NON-ASSOCIATED			SALVAGE		CNTY: PANOLA		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			//CONT.//		040798								
BURNETT BROTHERS			WELL #:		6 C	RRCID ->	029618	COMPL. DATE	12/05/1949	TOTAL DEPTH	6446	PERF. 4999 - 5012	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
UNIT 14					WELL #:	2 C	RRCID ->	029623	COMPL. DATE	10/17/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4929 - 4941
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
HARLETON OIL & GAS INC.					WELL #:	357165	RRCID ->	194548	COMPL. DATE	04/21/2003	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4948 - 4958
CGU #9						8CR							
06	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3		N	-0-		-0-
07	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3		N	-0-		-0-
08	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3		N	-0-		-0-
09	1740	X	1531	-0-	-209	-0-	1531	3		N	-0-		-0-
10	1922	X	1321	-0-	-601	-0-	1321	3		N	-0-		-0-
11	1860	X	1657	-0-	-203	-0-	1657	3		N	-0-		-0-
-----													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC					WELL #:	559624	RRCID ->	029631	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5938 - 5961
CARTHAGE UNIT						9 U							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
CARTHAGE UNIT					WELL #:	12 T	RRCID ->	030749	COMPL. DATE	06/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4913 - 4941
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
CARTHAGE (HILL, SOUTH)			//CONT.//		16032 377	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//		020528								
CARTHAGE UNIT #35			WELL #:		1 C	RRCID ->	029642	COMPL. DATE	02/16/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

-----																	
CARTHAGE (HILL, SOUTH)			//CONT.//		16032 377	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//		020528												
DEBERRY, W.H.			WELL #:		2	RRCID ->	127644	COMPL. DATE	04/01/1988	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 5107 - 5115					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
WILLIAMS-WALL UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	156410	COMPL. DATE	03/31/1945	TOTAL DEPTH	6237	PERF. N/A					
-----																	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
WILLIAMS-WALL UNIT			WELL #:		7	RRCID ->	207354	COMPL. DATE	07/05/2003	TOTAL DEPTH	9515	PERF. 5038 - 5082					
-----																	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
CHEVRON U. S. A. INC.			WELL #:		148113	RRCID ->	195514	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL DEPTH	6215	PERF. 5064 - 5081					
KELLY-LINCOLN UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	195514	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL DEPTH	6215	PERF. 5064 - 5081					
-----																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
CX OPERATING LLC			WELL #:		195798	RRCID ->	216609	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	6308	PERF. 5213 - 5218					
EAST GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	216609	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	6308	PERF. 5213 - 5218					
-----																	
06		240 N	181	-0-	-59	-0-	181	2			N	-0-					-0-
07		217 N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					-0-
08		217 N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-					-0-
09		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
*10		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
11		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
-----																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION			WELL #:		742143	RRCID ->	029643	COMPL. DATE	04/16/1948	TOTAL DEPTH	6383	PERF. 5202 - 5212					
HOOKER, J. B.			WELL #:		1	RRCID ->	029643	COMPL. DATE	04/16/1948	TOTAL DEPTH	6383	PERF. 5202 - 5212					
-----																	
06		990 N	653	-0-	-337	-0-	327	1	326	2	N	-0-					97
07		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	150	1	957	2	N	-0-					97
08		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	331	1	1180	2	N	-0-					97
09		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	367	1	946	2	N	-0-					97
10		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	416	1	1354	2	N	-0-					97
*11		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	423	1	1430	2	N	-0-					97

-----														
CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST)				16032 406	NON-ASSOCIATED				SALVAGE			CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.				148113										
AMERICAN LEGION				WELL #:	1 U	RRCID ->	029656	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5126 - 5170	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
-----														
06	3000 N	2571	-0-	-429	288	64 1	2499 3	Y	7	8 1	2			
07	2627 N	2339	-0-	-288	-0-	8 9	2264 3	Y	15	13 1	4			
08	2635 N	2547	-0-	-88	-0-	17 9	2451 3	Y	31	26 1	9			
*09	2550 N	2445	-0-	-105	-0-	62 1	2353 3	Y	28	28 1	9			
*10	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	34 9	2448 3	Y	30	34 1	5			
*11	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	61 1	2387 3	Y	23	25 1	3			
-----														
CURTIS, A. B.				WELL #:	1 U	RRCID ->	029657	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5132 - 5174	
06	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	35 1	1353 3	Y	-0-		-0-			
07	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	32 1	1262 3	Y	-0-		-0-			
08	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	30 1	1229 3	Y	-0-		-0-			
*09	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	30 1	1146 3	Y	-0-		-0-			
*10	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	32 1	1244 3	Y	-0-		-0-			
*11	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	34 1	1309 3	Y	-0-		-0-			
-----														
REEVES-MCMILLAN				WELL #:	2	RRCID ->	111465	COMPL. DATE	06/20/1984	TOTAL DEPTH	5161	PERF.	5066 - 5074	
06	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	29 1	1145 3	Y	2	2 1	1			
07	1209 N	1038	-0-	-171	-0-	2 9	1009 3	Y	3	3 1	1			
08	1209 N	1184	-0-	-25	-0-	26 1	1147 3	Y	6	5 1	2			
*09	1170 N	1168	-0-	-2	-0-	3 9	1132 3	Y	5	5 1	2			
*10	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	30 1	1159 3	Y	5	6 1	1			
*11	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	6 9	1131 3	Y	4	4 1	1			
-----														
MCMILLIAN, KATE				WELL #:	2	RRCID ->	264160	COMPL. DATE	01/31/2012	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	5118 - 5126	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
08	14B2 EXT	1072	-0-	1072	1072	26 1	1046 3	N	-0-		-0-			
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1072			N	-0-		-0-			
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1072			N	-0-		-0-			
*11	1072 X	-0-	-0-	-1072	-0-			N	-0-		-0-			
-----														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327										
WERNER, LOUISE				WELL #:	1	RRCID ->	029651	COMPL. DATE	06/10/1954	TOTAL DEPTH	6460	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST)										CNTY: PANOLA									
PROLINE ENERGY RESOURCES INC										16032 406		NON-ASSOCIATED	SALVAGE						
WERNER-NEEDHAM										681327									
WELL #:										1 C	RRCID ->	029653	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6070	PERF.	4959 -	4970
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
				(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE						
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						

CARAWAY--ASH										CNTY: PANOLA									
WELL #:										1 C	RRCID ->	038835	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4945 -	4953
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						

CARTHAGE (HILL, SOUTHWEST)										CNTY: PANOLA									
O'BENCO, INC.										16032 435		ASSOCIATED	49B						
NELLO MAE BLANCHE										617512									
WELL #:										2	RRCID ->	057248	COMPL. DATE	09/06/1971	TOTAL DEPTH	5241	PERF.	5188 -	5194
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						

CARTHAGE (JAMES LIME)										CNTY: PANOLA									
ANADARKO E&P ONSHORE LLC										16032 475		NON-ASSOCIATED	EXEMPT						
KYLE, J.R. "A"										020528									
WELL #:										6 C	RRCID ->	190445	COMPL. DATE	06/14/2002	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	5518 -	5552
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						

BOWLES ENERGY, INC.										CNTY: PANOLA									
WIENER ESTATE ET AL "X"										084097									
WELL #:										2 C	RRCID ->	081317	COMPL. DATE	02/02/1979	TOTAL DEPTH	9625	PERF.	5524 -	5546
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
*10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						

BRAMMER PETROLEUM, INC.										CNTY: PANOLA									
MENEFE, R. C.										088600									
WELL #:										1	RRCID ->	091276	COMPL. DATE	12/23/1980	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5680 -	5774
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			184						
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			184						
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			184						
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			184						
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			184						
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			184						

PLUGGED AND ABANDONED 07/13/2014 - P&A 07/13/14

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (L. PETTIT 6100)		16032 536		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
BOWLES ENERGY, INC.		084097								
CHRISTIAN		WELL #: 1		RRCID -> 160161		COMPL. DATE 03/27/1996		TOTAL DEPTH 7114 PERF. 6101 - 6106		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	143 1	120 2	N	-0-	9
07	248 N	230	-0-	-18	-0-	144 1	86 2	N	-0-	9
08	248 N	230	-0-	-18	-0-	165 1	65 2	N	-0-	9
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	136 1	74 2	N	-0-	9
*10	310 N	205	-0-	-105	-0-	133 1	72 2	N	-0-	9
11	240 N	210	-0-	-30	-0-	135 1	75 2	N	-0-	9
-----										
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.		309515								
DUNAWAY GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 240092		COMPL. DATE 08/10/2008		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5665 - 5957		
06	2820 X	2262	-0-	-558	-0-	376 1	1886 2	N	-0-	-0-
07	2604 X	2074	-0-	-530	-0-	310 1	1764 2	N	-0-	-0-
08	2480 X	1936	-0-	-544	-0-	323 1	1613 2	N	-0-	-0-
09	2400 X	1466	-0-	-934	-0-	268 1	1198 2	N	-0-	-0-
10	2480 X	1839	-0-	-641	-0-	306 1	1533 2	N	-0-	-0-
11	2250 X	1661	-0-	-589	-0-	291 1	1370 2	N	-0-	-0-
-----										
HARLETON OIL & GAS INC.		357165								
MOTLEY, LUKE		WELL #: 4		RRCID -> 190477		COMPL. DATE 10/21/2002		TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5986 - 5999		
06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 3		N	-0-	20
07	806 N	805	-0-	-1	-0-	768 3	37 9	N	34	54
08	806 N	676	-0-	-130	-0-	676 3		N	-0-	54
09	690 N	620	-0-	-70	-0-	620 3		N	-0-	54
10	806 N	683	-0-	-123	-0-	683 3		N	-0-	54
*11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 3		N	-0-	54
-----										
WILLIAMS, ROBERT		WELL #: 1		RRCID -> 222365		COMPL. DATE 08/19/2006		TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6019 - 6137		
06	6120 X	6056	-0-	-64	-0-	5970 3	86 9	N	78	26
07	6324 X	6217	-0-	-107	-0-	6145 3	72 9	N	65	91
08	6324 X	5857	-0-	-467	-0-	5818 3	39 9	N	35	126
09	6060 X	5369	-0-	-691	-0-	5323 3	46 9	N	42	167
10	6262 X	5712	-0-	-550	-0-	5677 3	35 9	N	32	26
*11	6108 X	6108	-0-	-0-	-0-	6065 3	43 9	N	39	65
-----										
NAOMI UNIT 3		WELL #: 5A		RRCID -> 227210		COMPL. DATE 03/20/2007		TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6022 - 6164		
06	1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	1088 3	2 9	N	2	60
07	1219 X	1219	-0-	-0-	-0-	1219 3		N	-0-	60
08	1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	1233 3		N	-0-	60
09	1110 X	1026	-0-	-84	-0-	1024 3	2 9	N	2	60
10	1209 X	1058	-0-	-151	-0-	1058 3		N	-0-	60
11	1200 X	935	-0-	-265	-0-	935 3		N	-0-	60
-----										
PANOLA UNIT 2		WELL #: 8A		RRCID -> 228902		COMPL. DATE 03/12/2007		TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6076 - 6206		
06	3120 X	3073	-0-	-47	-0-	3054 3	19 9	N	17	65
07	3224 X	2902	-0-	-322	-0-	2891 3	11 9	N	10	75
08	3224 X	2701	-0-	-523	-0-	2665 3	36 9	N	33	108
09	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3235 3		N	-0-	108
10	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3235 3		N	-0-	108
*11	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3051 3	57 9	N	52	160

CARTHAGE (L. PETTIT 6100)		//CONT.//		16032 536	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854		WELL #:	13 U	RRCID ->	201277	COMPL. DATE	03/09/2004	TOTAL DEPTH	9740	PERF.	5994 - 6002		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC		835976		WELL #:	4	RRCID ->	281388	COMPL. DATE	07/14/2016	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	5954 - 6050	
*07		2124 X	1433	-0-	-691	-0-	1431	2	2	9	N	2		2
*08		3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	3719	2	2	9	N	2	3 1	1
*09		3540 X	3197	-0-	-343	-0-	3194	2	3	9	N	3	2 1	2
*10		3658 X	2071	-0-	-1587	-0-	2065	2	6	9	N	5	5 1	2
*11		3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					N	NO RPT		2

CARTHAGE (PAGE)		16032 580		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		053321		WELL #:	4	RRCID ->	134441	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	8203	PERF.	6552 - 6561	
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11
PLUGGED AND ABANDONED 05/13/2015 - P/A 05/13/15														

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC		238952		WELL #:	2	RRCID ->	133906	COMPL. DATE	02/21/1990	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	6236 - 6244
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

O'BENCO, INC.		617512		WELL #:		RRCID ->	176203	COMPL. DATE	12/09/1999	TOTAL DEPTH	6310	PERF.	6132 - 6142
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	102
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	102
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	102
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	102
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	102
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	102
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/07/2012													

R. LACY SERVICES, LTD.		687208		WELL #:	6	RRCID ->	180353	COMPL. DATE	11/18/2000	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	5977 - 5985
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-



CARTHAGE (PAGE) //CONT.// 16032 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208  
 BROWN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220357 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5962 - 5966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
07	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
08	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
09	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
10	620 N	297	-0-	-323	-0-	16	1	281	2	N	-0-					-0-
11	600 N	339	-0-	-261	-0-	19	1	320	2	N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 229015 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5982 - 5986

06	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
07	527 N	448	-0-	-79	-0-	448	3			N	-0-					-0-
08	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
09	570 N	460	-0-	-110	-0-	460	3			N	-0-					-0-
10	502 N	502	-0-	-0-	-0-	27	1	475	2	N	-0-					-0-
*11	686 N	686	-0-	-0-	-0-	38	1	648	2	N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 20 RRCID -> 269633 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 5959 - 5963

06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143  
 BRIGGS, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 015829 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6206 - 6420

06	1110 N	629	-0-	-481	-0-	316	1	313	2	Y	-0-					153
07	510 N	510	-0-	-0-	-0-	284	1	226	2	Y	-0-					153
08	434 N	162	-0-	-272	-0-	158	1	4	2	Y	-0-					153
09	420 N	179	-0-	-241	-0-	161	1	18	2	Y	-0-					153
10	434 N	157	-0-	-277	-0-	156	1	1	2	Y	-0-					153
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			Y	-0-					153

CARTHAGE (PALUXY) 16032 609 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528  
 WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 142678 COMPL. DATE 07/14/1992 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 2910 - 2916

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113  
 CURTIS, A. R. WELL #: 2 RRCID -> 032993 COMPL. DATE 03/29/1964 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3073 - 3151

06	630 N	610	-0-	-20	-0-	15	1	595	3	Y	-0-					-0-
07	651 N	535	-0-	-116	-0-	13	1	522	3	Y	-0-					-0-
08	654 N	654	-0-	-0-	-0-	16	1	638	3	Y	-0-					-0-
*09	664 N	664	-0-	-0-	-0-	17	1	647	3	Y	-0-					-0-
*10	660 N	660	-0-	-0-	-0-	17	1	643	3	Y	-0-					-0-
11	630 N	604	-0-	-26	-0-	15	1	589	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PALUXY)		//CONT.// 16032 609		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
WERNER-GOODSON		WELL #: 2		RRCID -> 033554		COMPL. DATE 06/04/1964			TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2885 - 3051					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	1440 N	1347	-0-	-93	-0-	32	1	1201	3	Y	104	90	1	33
						114	9							
07	1426 N	1118	-0-	-308	-0-	27	1	1044	3	Y	43	64	1	12
						47	9							
08	1395 N	970	-0-	-425	-0-	23	1	882	3	Y	59	54	1	17
						65	9							
*09	1350 N	1338	-0-	-12	-0-	32	1	1247	3	Y	54	54	1	17
						59	9							
*10	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	30	1	1168	3	Y	56	64	1	9
						62	9							
*11	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	30	1	1178	3	Y	45	48	1	6
						50	9							

  

REEVES G/U		WELL #: 1		RRCID -> 159153		COMPL. DATE 05/09/1996			TOTAL DEPTH 6223 PERF. 3050 - 3060				
06	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	28	1	1094	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	26	1	1030	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	30	1	1145	3	Y	-0-	-0-	-0-
*09	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	28	1	1065	3	Y	-0-	-0-	-0-
*10	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	29	1	1113	3	Y	-0-	-0-	-0-
*11	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	28	1	1052	3	Y	-0-	-0-	-0-

  

WERNER-STEVENS		WELL #: 2		RRCID -> 180295		COMPL. DATE 11/21/2000			TOTAL DEPTH 6511 PERF. 2906 - 3121				
06	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
07	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

  

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		RRCID -> 266002		COMPL. DATE 01/07/2012			TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2964 - 2970				
WERNER-CARAWAY		WELL #: 3											
06	2940 X	2452	-0-	-488	-0-	2452	2			N	-0-	-0-	29
07	3038 X	2340	-0-	-698	-0-	2340	2			N	-0-	-0-	29
08	2635 X	2343	-0-	-292	-0-	2343	2			N	-0-	-0-	29
09	2520 X	2157	-0-	-363	-0-	2157	2			N	-0-	-0-	29
10	2573 X	2543	-0-	-30	-0-	1125	1	1418	2	N	-0-	-0-	29
*11	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-	-0-	29

  

SAMSON LONE STAR, LLC		744737		RRCID -> 126224		COMPL. DATE 08/29/1987			TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3017 - 3031				
BARHAM, ELEANOR		WELL #: 1											
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PALUXY-HULL)		16032 612		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA		
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854								
HANCOCK UNIT		WELL #: 5-F		RRCID -> 138063		COMPL. DATE 03/26/1991		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2926 - 2928		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER)		16032 638		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528								
SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 214922		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10084 PERF. 6516 - 6548		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

GARY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 267493		COMPL. DATE 08/08/2012		TOTAL DEPTH 9601 PERF. 6142 - 6158		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

CGU 35		WELL #: 2		RRCID -> 271804		COMPL. DATE 03/30/1992		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6150 - 6160		
06	1650 N	1639	-0-	-11	-0-	1639 3	N	-0-		-0-
07	1705 N	1643	-0-	-62	-0-	1643 3	N	-0-		-0-
08	1705 N	1639	-0-	-66	-0-	1639 3	N	-0-		-0-
09	1650 N	1586	-0-	-64	-0-	1586 3	N	-0-		-0-
10	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657 3	N	-0-		-0-
*11	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594 3	N	-0-		-0-

BUFFCO PRODUCTION INC.		106406		WELL #: 2		RRCID -> 178099		COMPL. DATE 11/22/1999		TOTAL DEPTH 7095 PERF. 6530 - 6540	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32	

BOWEN		WELL #: 3		RRCID -> 188434		COMPL. DATE 12/28/2001		TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6506 - 6516		
06	1230 X	793	-0-	-437	-0-	747 3	46 9 N	42		174
07	1302 X	730	-0-	-572	-0-	699 3	31 9 N	28		202
08	1302 X	837	-0-	-465	-0-	783 3	54 9 N	49	157 1	94
09	1260 X	582	-0-	-678	-0-	576 3	6 9 N	5		99
10	1085 X	838	-0-	-247	-0-	809 3	29 9 N	26		125
11	810 X	406	-0-	-404	-0-	389 3	17 9 N	15		140



-----												
CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515												
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 243295 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5730 - 6021												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
06		1800 X	1589	-0-	-211	-0-	264 1	1325 2	N		-0-	-0-
07		1860 X	1607	-0-	-253	-0-	240 1	1367 2	N		-0-	-0-
08		1736 X	1485	-0-	-251	-0-	247 1	1238 2	N		-0-	-0-
09		1680 X	1477	-0-	-203	-0-	270 1	1207 2	N		-0-	-0-
10		1736 X	1510	-0-	-226	-0-	252 1	1258 2	N		-0-	-0-
11		1590 X	1469	-0-	-121	-0-	257 1	1212 2	N		-0-	-0-
-----												
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244224 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 5676 - 5974												
06		960 N	934	-0-	-26	-0-	43 1	891 2	N		-0-	-0-
07		1147 N	872	-0-	-275	-0-	39 1	833 2	N		-0-	-0-
08		1023 N	744	-0-	-279	-0-	37 1	707 2	N		-0-	-0-
09		930 N	524	-0-	-406	-0-	21 1	503 2	N		-0-	-0-
10		868 N	530	-0-	-338	-0-	23 1	507 2	N		-0-	-0-
11		720 N	442	-0-	-278	-0-	20 1	422 2	N		-0-	-0-
-----												
COOKE, J.W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256425 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5714 - 6014												
06		2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	114 1	2369 2	N		-0-	-0-
07		2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	115 1	2437 2	N		-0-	-0-
08		2635 N	2513	-0-	-122	-0-	127 1	2386 2	N		-0-	-0-
09		2490 N	2370	-0-	-120	-0-	96 1	2274 2	N		-0-	-0-
10		2542 N	2507	-0-	-35	-0-	108 1	2399 2	N		-0-	-0-
11		2430 N	2399	-0-	-31	-0-	106 1	2293 2	N		-0-	-0-
-----												
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 260770 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5874 - 5985												
06		3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	143 1	2980 2	N		-0-	-0-
07		3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	149 1	3156 2	N		-0-	-0-
08		3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	166 1	3139 2	N		-0-	-0-
09		3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	131 1	3114 2	N		-0-	-0-
10		3317 X	2993	-0-	-324	-0-	129 1	2864 2	N		-0-	-0-
11		3210 X	3082	-0-	-128	-0-	136 1	2946 2	N		-0-	-0-
-----												
HARLETON OIL & GAS INC. 357165												
GLASPIE, OCIE WELL #: 7A RRCID -> 235893 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6132 - 6242												
06		6100 X	6100	-0-	-0-	-0-	6100 3		Y		-0-	-0-
07		6200 X	5564	-0-	-636	-0-	5564 3		Y		-0-	-0-
08		6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	6002 3		Y		-0-	-0-
09		6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	6149 3		Y		-0-	-0-
10		5952 X	5780	-0-	-172	-0-	5780 3		Y		-0-	-0-
11		5760 X	5037	-0-	-723	-0-	5037 3		Y		-0-	-0-
-----												
HILL LAKE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 276449 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 5923 - 6040												
06		2760 X	2728	-0-	-32	-0-	2728 3		N		-0-	-0-
07		2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2929 3		N		-0-	-0-
08		3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3035 3		N		-0-	-0-
09		2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2931 3		N		-0-	-0-
10		2914 X	2830	-0-	-84	-0-	2830 3		N		-0-	-0-
11		2940 X	2645	-0-	-295	-0-	2645 3		N		-0-	-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER)		//CONT.//		16032 638	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA		
HOELL OPERATING, LLC				390873						
LATHAM ESTATES				WELL #: 3	RRCID -> 232612	COMPL. DATE 04/29/2015	TOTAL DEPTH 7094	PERF. 6174	- 6224	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
KEY ENERGY SERVICES, LLC				458534						
CARTHAGE LOOP SWD				WELL #: 1	RRCID -> 186390	COMPL. DATE 09/27/2001	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5929	- 5979	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
PATARA OIL & GAS LLC				643251						
BROOKS, C.				WELL #: 13	RRCID -> 265945	COMPL. DATE 06/09/2011	TOTAL DEPTH 10255	PERF. 6901	- 6905	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
HOWE				WELL #: 3	RRCID -> 271472	COMPL. DATE 02/07/2011	TOTAL DEPTH 10150	PERF. 6295	- 6315	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854						
WILLIAM HEIRS				WELL #: 2	RRCID -> 186584	COMPL. DATE 12/20/2001	TOTAL DEPTH 9760	PERF. 6220	- 6246	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SUNDOWN ENERGY LP				829482						
GLOVIER-HAMILTON				WELL #: 1	RRCID -> 029908	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 6670	PERF. 6537	- 6632
06	4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	4952 2	N	-0-		75
07	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	5363 2	N	40		115
08	5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	5131 2	N	35		150
09	5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	5101 2	N	48		198
*10	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	5114 2	N	9	180 1	27
11	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-		N	NO RPT		27

CARTHAGE (PETTIT, LOWER)		//CONT.//		16032 638	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
SUNDOWN ENERGY LP		//CONT.//		829482									
SHARP, BELLE GU		WELL #:		1	RRCID ->	030193	COMPL. DATE	11/12/1990	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6638 - 6746	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	1020 N	1014	-0-	-6	-0-	1014	2		Y	-0-		-0-	
07	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2		Y	-0-		-0-	
08	DLQ G-10	1054	-0-	1054	1054	1054	2		Y	-0-		-0-	
09	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-				Y	-0-		-0-	
10	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-				Y	-0-		-0-	
11	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-				Y	NO RPT		-0-	
-----													
VALENCE OPERATING COMPANY				881167									
CARTHAGE GAS UNIT 17				WELL #:	2	RRCID ->	271892	COMPL. DATE	10/18/2014	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6204 - 6318
06	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2		Y	-0-		-0-	
07	775 N	176	-0-	-599	-0-	176	2		Y	-0-		-0-	
08	1240 N	314	-0-	-926	-0-	314	2		Y	-0-		-0-	
09	960 N	690	-0-	-270	-0-	690	2		Y	-0-		-0-	
10	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2		Y	-0-		-0-	
*11	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2		Y	-0-		-0-	
-----													
CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)				16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528									
CGU 1				WELL #:	1	RRCID ->	029934	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL DEPTH	6449	PERF.	5778 - 5990
06	1350 N	1273	-0-	-77	-0-	1273	3		N	-0-		-0-	
07	1364 N	1337	-0-	-27	-0-	1337	3		N	-0-		-0-	
08	1364 N	1302	-0-	-62	-0-	1302	3		N	-0-		-0-	
09	1260 N	1224	-0-	-36	-0-	1224	3		N	-0-		-0-	
10	1333 N	1259	-0-	-74	-0-	1259	3		N	-0-		-0-	
11	1260 N	1200	-0-	-60	-0-	1200	3		N	-0-		-0-	
-----													
CGU 2				WELL #:	1	RRCID ->	029935	COMPL. DATE	03/14/2001	TOTAL DEPTH	6460	PERF.	5308 - 6052
06	4650 X	1978	-0-	-2672	-0-	1978	3		N	-0-		-0-	
07	4805 X	1009	-0-	-3796	-0-	1009	3		N	-0-		-0-	
08	4588 X	848	-0-	-3740	-0-	848	3		N	-0-		-0-	
09	3990 X	3251	-0-	-739	-0-	3251	3		N	-0-		-0-	
10	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	3		N	-0-		-0-	
*11	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	3		N	-0-		-0-	
-----													
CGU 3				WELL #:	1 T	RRCID ->	029936	COMPL. DATE	04/20/2001	TOTAL DEPTH	6170	PERF.	5770 - 5980
06	6300 X	4798	-0-	-1502	-0-	4798	3		N	-0-		-0-	
07	6510 X	4304	-0-	-2206	-0-	4304	3		N	-0-		-0-	
08	6510 X	4558	-0-	-1952	-0-	4558	3		N	-0-		-0-	
09	6558 X	6558	-0-	-0-	-0-	6558	3		N	-0-		-0-	
10	7120 X	7120	-0-	-0-	-0-	7120	3		N	-0-		-0-	
*11	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	5289	3		N	-0-		-0-	
-----													
CGU 4				WELL #:	1 T	RRCID ->	029937	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5944 - 6056
06	4290 X	1893	-0-	-2397	-0-	1893	3		N	-0-		-0-	
07	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	3		N	-0-		-0-	
08	5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	5078	3		N	-0-		-0-	
09	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	3		N	-0-		-0-	
10	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	4717	3		N	-0-		-0-	
11	4830 X	4603	-0-	-227	-0-	4603	3		N	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
CGU 5		WELL #:		1 T	RRCID ->	029938	COMPL. DATE	02/21/2002	TOTAL DEPTH	6526	PERF.	5836 - 6058			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
CGU 6		WELL #:		1	RRCID ->	029939	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5725 - 5946			
06	3060 X	2461	-0-	-599	-0-	2461	3		N	-0-		-0-			
07	2821 X	2487	-0-	-334	-0-	2487	3		N	-0-		-0-			
08	2821 X	2507	-0-	-314	-0-	2507	3		N	-0-		-0-			
09	2550 X	2242	-0-	-308	-0-	2242	3		N	-0-		-0-			
10	2635 X	2242	-0-	-393	-0-	2242	3		N	-0-		-0-			
11	2460 X	2133	-0-	-327	-0-	2133	3		N	-0-		-0-			
-----															
CGU 7		WELL #:		1	RRCID ->	029940	COMPL. DATE	04/12/2001	TOTAL DEPTH	6235	PERF.	6040 - 6124			
06	840 N	452	-0-	-388	-0-	452	3		N	-0-		-0-			
07	1457 N	221	-0-	-1236	-0-	221	3		N	-0-		-0-			
08	1705 N	709	-0-	-996	-0-	709	3		N	-0-		-0-			
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3		N	-0-		-0-			
10	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3		N	-0-		-0-			
*11	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	3		N	-0-		-0-			
-----															
CGU 8		WELL #:		1	RRCID ->	029941	COMPL. DATE	03/30/2001	TOTAL DEPTH	6225	PERF.	5870 - 6130			
06	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3		N	-0-		-0-			
07	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3		N	-0-		-0-			
08	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3		N	-0-		-0-			
09	2100 N	2071	-0-	-29	-0-	2071	3		N	-0-		-0-			
10	2263 N	2053	-0-	-210	-0-	2053	3		N	-0-		-0-			
11	2190 N	1878	-0-	-312	-0-	1878	3		N	-0-		-0-			
-----															
CGU 9		WELL #:		1 T	RRCID ->	029942	COMPL. DATE	11/04/1945	TOTAL DEPTH	6256	PERF.	6010 - 6110			
06	480 N	458	-0-	-22	-0-	458	3		N	-0-		-0-			
07	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3		N	-0-		-0-			
08	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	3		N	-0-		-0-			
09	3000 N	3376	-0-	376	-0-	3376	3		N	-0-		-0-			
10	1496 N	1120	-0-	-376	-0-	1120	3		N	-0-		-0-			
*11	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3		N	-0-		-0-			
-----															
CGU 10		WELL #:		1	RRCID ->	029943	COMPL. DATE	07/14/2000	TOTAL DEPTH	6106	PERF.	5786 - 6000			
06	2961 N	2961	-0-	-0-	-0-	2961	3		N	-0-		-0-			
07	2986 N	2986	-0-	-0-	-0-	2986	3		N	-0-		-0-			
08	3038 N	2979	-0-	-59	-0-	2979	3		N	-0-		-0-			
09	2970 N	2793	-0-	-177	-0-	2793	3		N	-0-		-0-			
10	3032 N	3032	-0-	-0-	-0-	3032	3		N	-0-		-0-			
11	2880 N	2673	-0-	-207	-0-	2673	3		N	-0-		-0-			
-----															
CGU 11		WELL #:		1	RRCID ->	029944	COMPL. DATE	03/30/2001	TOTAL DEPTH	6195	PERF.	5834 - 6020			
06	8014 X	8014	-0-	-0-	-0-	8014	3		N	-0-		-0-			
07	7450 X	7450	-0-	-0-	-0-	7450	3		N	-0-		-0-			
08	7626 X	7626	-0-	-0-	-0-	7626	3		N	-0-		-0-			
09	7266 X	7266	-0-	-0-	-0-	7266	3		N	-0-		-0-			
10	8255 X	8255	-0-	-0-	-0-	8255	3		N	-0-		-0-			
*11	6051 X	6051	-0-	-0-	-0-	6051	3		N	-0-		-0-			



CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
CGU 12		WELL #:		1 T	RRCID ->	029945	COMPL. DATE	10/02/1945	TOTAL DEPTH	6161	PERF. 6018 -	6160	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	3977 3		N	-0-			-0-
07		3999 X	2936	-0-	-1063	-0-	2936 3		N	-0-			-0-
08		3999 X	3588	-0-	-411	-0-	3588 3		N	-0-			-0-
09		3990 X	3038	-0-	-952	-0-	3038 3		N	-0-			-0-
10		4123 X	3150	-0-	-973	-0-	3150 3		N	-0-			-0-
*11		4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	4052 3		N	-0-			-0-
-----													
CGU 13		WELL #:		1 L	RRCID ->	029946	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6126	PERF. 5960 -	6000	
06		3964 X	3460	-0-	-504	-0-	3460 3		N	-0-			-0-
07		3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	3566 3		N	-0-			-0-
08		3286 X	3161	-0-	-125	-0-	3161 3		N	-0-			-0-
09		4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4080 3		N	-0-			-0-
10		6291 X	6291	-0-	-0-	-0-	6291 3		N	-0-			-0-
*11		5878 X	5878	-0-	-0-	-0-	5878 3		N	-0-			-0-
-----													
CGU 14		WELL #:		1 T	RRCID ->	029947	COMPL. DATE	11/05/1945	TOTAL DEPTH	6170	PERF. 5970 -	6050	
06		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282 3		N	-0-			-0-
07		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412 3		N	-0-			-0-
08		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 3		N	-0-			-0-
09		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235 3		N	-0-			-0-
10		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 3		N	-0-			-0-
*11		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189 3		N	-0-			-0-
-----													
CGU 16		WELL #:		1	RRCID ->	029949	COMPL. DATE	11/11/2003	TOTAL DEPTH	6220	PERF. 5870 -	6053	
06		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274 3		N	-0-			-0-
07		1612 N	1246	-0-	-366	-0-	1246 3		N	-0-			-0-
08		1612 N	1293	-0-	-319	-0-	1293 3		N	-0-			-0-
09		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347 3		N	-0-			-0-
10		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462 3		N	-0-			-0-
*11		2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2460 3		N	-0-			-0-
-----													
CGU 17		WELL #:		1 T	RRCID ->	029950	COMPL. DATE	11/26/1945	TOTAL DEPTH	6235	PERF. 6020 -	6062	
06		2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2290 3		N	-0-			-0-
07		2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2455 3		N	-0-			-0-
08		1705 N	1573	-0-	-132	-0-	1573 3		N	-0-			-0-
09		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707 3		N	-0-			-0-
10		2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2488 3		N	-0-			-0-
*11		2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312 3		N	-0-			-0-
-----													
CGU 19		WELL #:		1 T	RRCID ->	029952	COMPL. DATE	12/28/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6040 -	6090	
06		270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		3100 N	4206	-0-	1106	1106	4206 3		N	-0-			-0-
09		3000 N	4756	-0-	1756	2862	4756 3		N	-0-			-0-
10		3100 N	4184	-0-	1084	3946	4184 3		N	-0-			-0-
*11		7217 X	3271	-0-	-3946	-0-	3271 3		N	-0-			-0-
-----													
CGU 22		WELL #:		1 T	RRCID ->	029955	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6154 -	6186	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
CGU 23		WELL #:		1	RRCID ->	029956	COMPL. DATE	01/09/1995	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	6000 - 6182	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	-0-	1377 3		N	-0-			-0-
07	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	-0-	1429 3		N	-0-			-0-
08	1302 N	1185	-0-	-117	-0-	-0-	1185 3		N	-0-			-0-
09	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	-0-	1334 3		N	-0-			-0-
10	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	-0-	1344 3		N	-0-			-0-
*11	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	-0-	1249 3		N	-0-			-0-
-----													
CGU 25		WELL #:		1	RRCID ->	029958	COMPL. DATE	02/01/1995	TOTAL DEPTH	6440	PERF.	6070 - 6248	
06	1620 N	1596	-0-	-24	-0-	-0-	1596 3		N	-0-			-0-
07	1674 N	1636	-0-	-38	-0-	-0-	1636 3		N	-0-			-0-
08	1705 N	1693	-0-	-12	-0-	-0-	1693 3		N	-0-			-0-
09	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	-0-	2021 3		N	-0-			-0-
10	3100 N	4526	-0-	1426	1426	-0-	4526 3		N	-0-			-0-
*11	3000 N	3931	-0-	931	2357	-0-	3931 3		N	-0-			-0-
-----													
CGU 26		WELL #:		1 T	RRCID ->	029959	COMPL. DATE	04/19/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6179 - 6189	
06	720 N	649	-0-	-71	-0-	-0-	649 3		N	-0-			-0-
07	930 N	550	-0-	-380	-0-	-0-	550 3		N	-0-			-0-
08	713 N	681	-0-	-32	-0-	-0-	681 3		N	-0-			-0-
09	660 N	612	-0-	-48	-0-	-0-	612 3		N	-0-			-0-
10	725 N	725	-0-	-0-	-0-	-0-	725 3		N	-0-			-0-
11	660 N	611	-0-	-49	-0-	-0-	611 3		N	-0-			-0-
-----													
CGU 27		WELL #:		1 T	RRCID ->	029960	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6347	PERF.	6132 - 6204	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
CGU 28		WELL #:		1 T	RRCID ->	029961	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6251 - 6340	
06	2430 X	2169	-0-	-261	-0-	-0-	2169 3		N	-0-			-0-
07	2976 X	1558	-0-	-1418	-0-	-0-	1558 3		N	-0-			-0-
08	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	-0-	3084 3		N	-0-			-0-
09	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	-0-	3245 3		N	-0-			-0-
10	2914 X	2271	-0-	-643	-0-	-0-	2271 3		N	-0-			-0-
11	2970 X	2276	-0-	-694	-0-	-0-	2276 3		N	-0-			-0-
-----													
CGU 29		WELL #:		1	RRCID ->	029962	COMPL. DATE	05/17/1946	TOTAL DEPTH	6475	PERF.	6262 - 6348	
06	2490 X	1849	-0-	-641	-0-	-0-	1849 3		N	-0-			-0-
07	2790 X	2120	-0-	-670	-0-	-0-	2120 3		N	-0-			-0-
08	2790 X	1637	-0-	-1153	-0-	-0-	1637 3		N	-0-			-0-
09	2700 X	1773	-0-	-927	-0-	-0-	1773 3		N	-0-			-0-
10	2294 X	1703	-0-	-591	-0-	-0-	1703 3		N	-0-			-0-
11	2040 X	1536	-0-	-504	-0-	-0-	1536 3		N	-0-			-0-
-----													
CGU 31		WELL #:		1	RRCID ->	029964	COMPL. DATE	05/22/1946	TOTAL DEPTH	6474	PERF.	6262 - 6368	
06	2460 X	2319	-0-	-141	-0-	-0-	2319 3		N	-0-			-0-
07	2604 X	2305	-0-	-299	-0-	-0-	2305 3		N	-0-			-0-
08	2604 X	2218	-0-	-386	-0-	-0-	2218 3		N	-0-			-0-
09	2520 X	2177	-0-	-343	-0-	-0-	2177 3		N	-0-			-0-
10	2511 X	2425	-0-	-86	-0-	-0-	2425 3		N	-0-			-0-
*11	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	-0-	2417 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
CGU 32		WELL #:		1	RRCID ->	029965	COMPL. DATE	08/26/1946	TOTAL DEPTH	5974	PERF. 5918 -	5974	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
CGU 33		WELL #:		1 T	RRCID ->	029966	COMPL. DATE	08/23/2005	TOTAL DEPTH	6462	PERF. 5780 -	5997	
06	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3		N	-0-			-0-
07	1116 N	1034	-0-	-82	-0-	1034	3		N	-0-			-0-
08	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3		N	-0-			-0-
09	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3		N	-0-			-0-
10	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3		N	-0-			-0-
*11	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3		N	-0-			-0-
CGU 35		WELL #:		1 T	RRCID ->	029968	COMPL. DATE	02/16/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6088 -	6108	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1128			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1128			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1128			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1128			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1128			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1128			N	-0-			-0-
ROGERS, E. T. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	030097	COMPL. DATE	08/19/1948	TOTAL DEPTH	6430	PERF. 5868 -	5920	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	030231	COMPL. DATE	09/04/1946	TOTAL DEPTH	6194	PERF. N/A		
06	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	5945	3		N	-0-			-0-
07	6014 X	4578	-0-	-1436	-0-	4578	3		N	-0-			-0-
08	6014 X	5587	-0-	-427	-0-	5587	3		N	-0-			-0-
09	5820 X	5786	-0-	-34	-0-	5786	3		N	-0-			-0-
10	6014 X	4772	-0-	-1242	-0-	4772	3		N	-0-			-0-
*11	6274 X	6274	-0-	-0-	-0-	6274	3		N	-0-			-0-
KYLE, J. R.		WELL #:		1	RRCID ->	030232	COMPL. DATE	07/09/1994	TOTAL DEPTH	6152	PERF. 5065 -	5095	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SMITH, CLAYBERN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	047490	COMPL. DATE	11/14/1969	TOTAL DEPTH	6562	PERF. 6065 -	6079	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
FROST-COTTLE UNIT		WELL #:		3 U	RRCID ->	050688	COMPL. DATE	06/01/1971	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	5994 - 6328		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-		39	3		N	-0-			-0-
08	805 N	805	-0-	-0-	-0-		805	3		N	-0-			-0-
09	408 N	408	-0-	-0-	-0-		408	3		N	-0-			-0-
10	332 N	332	-0-	-0-	-0-		332	3		N	-0-			-0-
11	780 N	290	-0-	-490	-0-		290	3		N	-0-			-0-
-----														
CGU 20		WELL #:		1 T	RRCID ->	121665	COMPL. DATE	12/03/1946	TOTAL DEPTH	6141	PERF.	6100 - 6130		
06	2970 X	2900	-0-	-70	-0-		2900	3		N	-0-			-0-
07	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-		3114	3		N	-0-			-0-
08	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-		3086	3		N	-0-			-0-
09	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-		2974	3		N	-0-			-0-
10	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-		3158	3		N	-0-			-0-
*11	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-		3066	3		N	-0-			-0-
-----														
CGU 14		WELL #:		4-C	RRCID ->	136108	COMPL. DATE	07/26/1990	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	5854 - 6048		
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
CGU 27		WELL #:		8	RRCID ->	151080	COMPL. DATE	07/16/1994	TOTAL DEPTH	6260	PERF.	6116 - 6260		
06	3030 X	2306	-0-	-724	-0-		2306	3		N	-0-			-0-
07	3255 X	1566	-0-	-1689	-0-		1566	3		N	-0-			-0-
08	3255 X	1273	-0-	-1982	-0-		1273	3		N	-0-			-0-
09	3150 X	1751	-0-	-1399	-0-		1751	3		N	-0-			-0-
10	3007 X	1989	-0-	-1018	-0-		1989	3		N	-0-			-0-
11	2310 X	1215	-0-	-1095	-0-		1215	3		N	-0-			-0-
-----														
NEAL, SALLIE J. UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	154552	COMPL. DATE	02/17/1995	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	5946 - 5962		
06	5490 X	1213	-0-	-4277	-0-		1213	3		Y	-0-			18
07	5673 X	865	-0-	-4808	-0-		854	3	11 9	Y	10	24 1		4
08	5673 X	4321	-0-	-1352	-0-		4310	3	11 9	Y	10	10 1		4
09	5609 X	5609	-0-	-0-	-0-		5609	3		Y	-0-			4
10	5765 X	5765	-0-	-0-	-0-		5765	3		Y	-0-	4 1		-0-
*11	5448 X	5448	-0-	-0-	-0-		5448	3		Y	-0-			-0-
-----														
CGU 18		WELL #:		11	RRCID ->	156240	COMPL. DATE	10/10/1995	TOTAL DEPTH	6177	PERF.	6053 - 6177		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
CGU 9		WELL #:		9	RRCID ->	156286	COMPL. DATE	10/11/1995	TOTAL DEPTH	6132	PERF.	5990 - 6132		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
CGU 14		WELL #:		9	RRCID ->	157159	COMPL. DATE	12/05/1995	TOTAL DEPTH	6070	PERF.	5978 - 6038	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
CGU 22		WELL #:		10	RRCID ->	157659	COMPL. DATE	10/13/2008	TOTAL DEPTH	6231	PERF.	5974 - 6207	
06	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3		N	-0-		-0-	
07	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-				N	-0-		-0-	
08	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-				N	-0-		-0-	
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
KANGAROO GAS UNIT 16		WELL #:		5	RRCID ->	160970	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	6330	PERF.	6150 - 6330	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
-----													
CGU 5		WELL #:		10	RRCID ->	166430	COMPL. DATE	10/20/1997	TOTAL DEPTH	6056	PERF.	5997 - 6017	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
CGU 6		WELL #:		12	RRCID ->	166491	COMPL. DATE	09/07/1997	TOTAL DEPTH	6026	PERF.	5750 - 5968	
06	1110 N	929	-0-	-181	-0-	929	3		N	-0-		-0-	
07	992 N	919	-0-	-73	-0-	919	3		N	-0-		-0-	
08	1054 N	924	-0-	-130	-0-	924	3		N	-0-		-0-	
09	930 N	889	-0-	-41	-0-	889	3		N	-0-		-0-	
10	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	3		N	-0-		-0-	
11	900 N	896	-0-	-4	-0-	896	3		N	-0-		-0-	
-----													
WILLIAMS-WALL UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	177790	COMPL. DATE	05/05/2000	TOTAL DEPTH	9490	PERF.	5996 - 6106	
06	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3		N	-0-		-0-	
07	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3		N	-0-		-0-	
08	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3		N	-0-		-0-	
09	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3		N	-0-		-0-	
10	2449 N	2206	-0-	-243	-0-	2206	3		N	-0-		-0-	
11	2460 N	2031	-0-	-429	-0-	2031	3		N	-0-		-0-	
-----													
MOORE, LLOYD		WELL #:		1	RRCID ->	186575	COMPL. DATE	08/27/2001	TOTAL DEPTH	9335	PERF.	5866 - 5951	
06	2370 N	2322	-0-	-48	-0-	2322	3		N	-0-		-0-	
07	2449 N	2104	-0-	-345	-0-	2104	3		N	-0-		-0-	
08	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3		N	-0-		-0-	
09	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3		N	-0-		-0-	
10	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	3		N	-0-		-0-	
*11	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3		N	-0-		-0-	

-----  
 CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528  
 MCDANIEL, J.A. WELL #: 1 RRCID -> 187416 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5880 - 5978

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		4650 X	4315	-0-	-335	-0-	4315	3		N	-0-			-0-
07		4712 X	4612	-0-	-100	-0-	4612	3		N	-0-			-0-
08		4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	3		N	-0-			-0-
09		4380 X	4101	-0-	-279	-0-	4101	3		N	-0-			-0-
10		4619 X	3382	-0-	-1237	-0-	3382	3		N	-0-			-0-
11		4500 X	3881	-0-	-619	-0-	3881	3		N	-0-			-0-

-----  
 KYLE, J. R. "A" WELL #: 4 RRCID -> 189826 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 5870 - 5960

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

-----  
 MARSHALL, HOMER WELL #: 1 U RRCID -> 189869 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 6095 - 6218

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

-----  
 KYLE, FRED "A" WELL #: 4 RRCID -> 194478 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5986 - 5892

06	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3		N	-0-			-0-
07	1085	N	615	-0-	-470	-0-	615	3		N	-0-			-0-
08	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3		N	-0-			-0-
09	1410	N	1014	-0-	-396	-0-	1014	3		N	-0-			-0-
10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3		N	-0-			-0-
11	1170	N	973	-0-	-197	-0-	973	3		N	-0-			-0-

-----  
 SMITH, J. J. WELL #: 3 U RRCID -> 205146 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 6105 - 6215

06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

-----  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798  
 BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 030081 COMPL. DATE 10/12/1946 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5898 - 6018

06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	1282			N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	1282			N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	1282			N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	1282			N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	1282			N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	1282			N	-0-			-0-



CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PANOLA									
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																						
CARTHAGE GAS UNIT 15																						
WELL #: 2 U RRCID -> 030094													COMPL. DATE 09/11/1948		TOTAL DEPTH 6444		PERF. 5854 - 5982					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM					
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD		CODE		CODE	BALANCE					
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
-----																						
BREWSTER, J. T.													WELL #: 1		RRCID -> 030122		COMPL. DATE 02/18/2001		TOTAL DEPTH 6275		PERF. 5904 - 6146	
06		3150 X	3096	-0-	-54	-0-	128	1	2955	3	Y	12	13	1			2					
							13	9														
07		3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	677	1	2587	3	Y	13	13	1			2					
							14	9														
08		3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	898	1	2506	3	Y	13	13	1			2					
							14	9														
09		3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	786	1	2649	3	Y	12	12	1			2					
							13	9														
*10		4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	906	1	4044	3	Y	15	15	1			2					
							17	9														
*11		4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	767	1	3540	3	Y	21	20	1			3					
							23	9														
-----																						
DAVIS, S. L.													WELL #: 1		RRCID -> 030123		COMPL. DATE 07/18/1946		TOTAL DEPTH 6475		PERF. N/A	
06		2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	119	1	2732	3	Y	4	4	1			1					
							4	9														
07		2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	118	1	2741	3	Y	3	3	1			1					
							3	9														
08		3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	464	1	2825	3	Y	3	3	1			1					
							3	9														
09		3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	444	1	2665	3	Y	4	4	1			1					
							4	9														
*10		3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	428	1	2613	3	Y	4	4	1			1					
							4	9														
*11		2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	405	1	2457	3	Y	11	10	1			2					
							12	9														
-----																						
HARRISON, R.													WELL #: 1 T		RRCID -> 030125		COMPL. DATE 05/17/1946		TOTAL DEPTH 6340		PERF. N/A	
06		2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	115	1	2671	3	Y	60	63	1			9					
							66	9														
07		1240 X	1128	-0-	-112	-0-	58	1	1003	3	Y	61	61	1			9					
							67	9														
08		1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-	9	1			-0-					
09		3750 X	2063	-0-	-1687	-0-	433	1	1588	3	Y	38	32	1			6					
							42	9														
*10		4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	789	1	4056	3	Y	77	72	1			11					
							85	9														
*11		4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	663	1	3306	3	Y	97	95	1			13					
							107	9														
-----																						
REED, W. M.													WELL #: 1 T		RRCID -> 030129		COMPL. DATE 03/29/1946		TOTAL DEPTH 6365		PERF. N/A	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					



CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 ROBERTS, GEO. WELL #: 1 T RRCID -> 030130 COMPL. DATE 07/25/1946 TOTAL DEPTH 6418 PERF. N/A

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

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030131 COMPL. DATE 01/09/1997 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 6160

06	9042 X	9042	-0-	-0-	-0-	370	1	8525	3	Y	134	141	1			20
						147	9									
07	9145 X	9109	-0-	-36	-0-	368	1	8590	3	Y	137	136	1			21
						151	9									
08	9145 X	8583	-0-	-562	-0-	328	1	8103	3	Y	138	138	1			21
						152	9									
09	8850 X	7447	-0-	-1403	-0-	264	1	7000	3	Y	166	162	1			25
						183	9									
*10	9145 X	6691	-0-	-2454	-0-	243	1	6259	3	Y	172	172	1			25
						189	9									
11	8850 X	8209	-0-	-641	-0-	295	1	7677	3	Y	215	211	1			29
						237	9									

WILCHER, J. W. WELL #: 1 T RRCID -> 030132 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 6226

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143619 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 6157 - 6248

06	5577 X	5577	-0-	-0-	-0-	231	1	5334	3	Y	11	11	1			2
						12	9									
07	5774 X	5774	-0-	-0-	-0-	237	1	5526	3	Y	10	10	1			2
						11	9									
08	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	225	1	5589	3	Y	10	10	1			2
						11	9									
09	5975 X	5975	-0-	-0-	-0-	217	1	5745	3	Y	12	12	1			2
						13	9									
*10	6050 X	6050	-0-	-0-	-0-	227	1	5809	3	Y	13	13	1			2
						14	9									
*11	5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	213	1	5567	3	Y	16	16	1			2
						18	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 156242 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5747 - 6063

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	123					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	123					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	123					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	123					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	123					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	123					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157375 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5996 - 6290															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	48	1	1127	3	Y	-0-		-0-	
07		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	447	1	1072	3	Y	-0-		-0-	
08		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	458	1	1430	3	Y	-0-		-0-	
09		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	611	1	1286	3	Y	-0-		-0-	
*10		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	656	1	1258	3	Y	-0-		-0-	
*11		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	617	1	997	3	Y	-0-		-0-	
-----															
WILTCHER, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 165674 COMPL. DATE 02/25/1997 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 6286 - 8178															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2480				Y	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2480				Y	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2480				Y	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2480				Y	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2480				Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2480				Y	-0-			-0-	
-----															
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174355 COMPL. DATE 08/04/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6130 - 6230															
06	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	103	1	2374	3	Y	23	24	1	4
							25	9							
07	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	93	1	2158	3	Y	23	23	1	4
							25	9							
08	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	93	1	2296	3	Y	24	24	1	4
							26	9							
09	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	88	1	2333	3	Y	28	28	1	4
							31	9							
*10	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	91	1	2361	3	Y	30	30	1	4
							33	9							
*11	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	84	1	2207	3	Y	37	36	1	5
							41	9							
-----															
SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178313 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126				Y	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126				Y	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126				Y	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126				Y	-0-			-0-	
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126				Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126				Y	-0-			-0-	
-----															
GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184406 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6088 - 6984															
06	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	402	1	1347	3	Y	-0-		-0-	
07	1612	N	1390	-0-	-222	-0-	398	1	992	3	Y	-0-		-0-	
08	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	410	1	1350	3	Y	-0-		-0-	
09	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	395	1	1345	3	Y	-0-		-0-	
*10	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	395	1	1323	3	Y	-0-		-0-	
11	1710	N	1300	-0-	-410	-0-	336	1	964	3	Y	-0-		-0-	
-----															
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 8 RRCID -> 189967 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5664 - 5975															
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 4 RRCID -> 190070 COMPL. DATE 04/18/2001										TOTAL DEPTH	6720	PERF.	5704 - 6002		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
BURNETT BROS. WELL #: 5 RRCID -> 192056 COMPL. DATE 07/15/2002										TOTAL DEPTH	6482	PERF.	5734 - 6012		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 7 U RRCID -> 192085 COMPL. DATE 02/16/1998										TOTAL DEPTH	9675	PERF.	6022 - 6037		
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 194914 COMPL. DATE 04/08/2003										TOTAL DEPTH	6741	PERF.	5596 - 6000		
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	10	1	630	3	Y	-0-		-0-	
07	682	N	608	-0-	-74	-0-	9	1	599	3	Y	-0-		-0-	
08	651	N	526	-0-	-125	-0-	10	1	516	3	Y	-0-		-0-	
09	630	N	472	-0-	-158	-0-	11	1	461	3	Y	-0-		-0-	
*10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	14	1	660	3	Y	-0-		-0-	
*11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	12	1	597	3	Y	-0-		-0-	
BURNETT BROS. WELL #: 22 L RRCID -> 197409 COMPL. DATE 04/28/2003										TOTAL DEPTH	9687	PERF.	5730 - 5939		
06	450	N	275	-0-	-175	-0-	4	1	271	3	Y	-0-		-0-	
07	465	N	48	-0-	-417	-0-	1	1	47	3	Y	-0-		-0-	
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	4	1	184	3	Y	-0-		-0-	
09	270	N	239	-0-	-31	-0-	6	1	233	3	Y	-0-		-0-	
*10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	9	1	419	3	Y	-0-		-0-	
*11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	13	1	649	3	Y	-0-		-0-	
BURNETT BROS. WELL #: 20 RRCID -> 197881 COMPL. DATE 05/13/2003										TOTAL DEPTH	9714	PERF.	5708 - 5988		
06	T. A.		4389	-0-	4389	4389	318	1	3999	3	N	65	64	1	8
							72	9							
07	T. A.		4292	-0-	4292	8681	416	1	3807	3	N	63	64	1	7
							69	9							
08	T. A.		4259	-0-	4259	12940	430	1	3770	3	N	54	54	1	7
							59	9							
09	15608	X	2668	-0-	-12940	-0-	397	1	2204	3	N	61	61	1	7
							67	9							
*10	4526	X	2034	-0-	-2492	-0-	365	1	1597	3	N	65	65	1	7
							72	9							
11	4380	X	4072	-0-	-308	-0-	409	1	3591	3	N	65	65	1	7
							72	9							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
BURNETT BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198030 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 5675 - 5927													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	475	1	2766	3	Y	74	73	9
07	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	457	1	2923	3	Y	71	72	8
08	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	412	1	2809	3	Y	62	62	8
09	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	510	1	3334	3	Y	69	69	8
*10	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	546	1	3705	3	Y	74	74	8
*11	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	482	1	2633	3	Y	73	73	8

  

CARTHAGE GAS UNIT NO. 3-A WELL #: 17 RRCID -> 233299 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6226 - 6510													
06	1650 N	1523	-0-	-127	-0-	344	1	1165	3	Y	13	12	9
07	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	355	1	1419	3	Y	14	13	10
08	1705 N	1323	-0-	-382	-0-	355	1	953	3	Y	14	12	12
09	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	344	1	1237	3	Y	11	12	11
10	1705 N	1616	-0-	-89	-0-	355	1	1249	3	Y	11	12	10
*11	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	340	1	1144	3	Y	13	13	10

  

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600 DANIELS, Z.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079930 COMPL. DATE 09/20/1978 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6158 - 6178													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		57

  

CHEVRON U. S. A. INC. 148113 HICKS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 030117 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6118 - 6270													
06	4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	245	1	4634	3	N	-0-		-0-
07	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	253	1	4882	3	N	-0-		-0-
08	5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	253	1	4917	3	N	-0-		-0-
09	4860 X	4819	-0-	-41	-0-	245	1	4574	3	N	-0-		-0-
10	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	253	1	4773	3	N	-0-		-0-
11	4860 X	4854	-0-	-6	-0-	245	1	4609	3	N	-0-		-0-

  

AMERICAN LEGION WELL #: 1 L RRCID -> 030148 COMPL. DATE 12/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
BAKER, J. B.		WELL #: 1		RRCID -> 030149		COMPL. DATE 04/06/2000			TOTAL DEPTH 6271 PERF. 5088 - 6176		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	46 1 11 9	1785 3	Y	10	13 1	3
07	1674 N	1590	-0-	-84	-0-	39 1 13 9	1538 3	Y	12	12 1	3
08	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	43 1 13 9	1715 3	Y	12	12 1	3
*09	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	44 1 13 9	1688 3	Y	12	11 1	4
*10	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	47 1 12 9	1793 3	Y	11	13 1	2
*11	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	44 1 10 9	1758 3	Y	9	10 1	1
-----											
BAKER, SALLIE, G U		WELL #: 1 L		RRCID -> 030150		COMPL. DATE 04/18/1945			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5831 - 6178		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
BARNETT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 030151		COMPL. DATE 03/09/1950			TOTAL DEPTH 6306 PERF. N/A		
06	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	42 1 88 9	1657 3	Y	80	69 1	25
07	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	25 1 44 9	955 3	Y	40	54 1	11
08	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	27 1 87 9	1077 3	Y	79	67 1	23
*09	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	37 1 80 9	1409 3	Y	73	73 1	23
*10	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	43 1 86 9	1617 3	Y	78	88 1	13
*11	906 N	906	-0-	-0-	-0-	21 1 66 9	819 3	Y	60	65 1	8
-----											
BEALL, W. F., G U		WELL #: 1		RRCID -> 030153		COMPL. DATE 09/11/2001			TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6120 - 6399		
06	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1245 3	4 9	Y	4	49 1	19
07	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1272 3	34 9	Y	31		50
08	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1438 3	26 9	Y	24		74
09	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1340 3	25 9	Y	23		97
10	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1254 3	52 9	Y	47		144
*11	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1183 3	39 9	Y	35		179
-----											
BEALL-BARKSDALE GU		WELL #: 1 L		RRCID -> 030154		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601 3		N	-0-		-0-
07	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645 3		N	-0-		-0-
08	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654 3		N	-0-		-0-
09	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552 3		N	-0-		-0-
10	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595 3		N	-0-		-0-
*11	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524 3		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
BOUNDS, JOHN		WELL #: 1		RRCID -> 030157		COMPL. DATE 09/30/1950			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	36	1	1414	3	Y	122	106	1	38
						134	9							
07	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	36	1	1430	3	Y	77	94	1	21
						85	9							
08	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	41	1	1635	3	Y	142	122	1	41
						156	9							
*09	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	40	1	1515	3	Y	132	131	1	42
						145	9							
*10	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	43	1	1615	3	Y	139	158	1	23
						153	9							
*11	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	40	1	1564	3	Y	108	117	1	14
						119	9							
CURTIS, A. R.		WELL #: 1 L		RRCID -> 030160		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DEAD WOOD UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 030162		COMPL. DATE 12/19/1948			TOTAL DEPTH 6335 PERF. N/A					
06	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	35	1	1352	3	Y	-0-			-0-
07	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	67	1	2558	3	Y	-0-			-0-
08	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	60	1	2395	3	Y	-0-			-0-
*09	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	51	1	1967	3	Y	-0-			-0-
*10	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	67	1	2582	3	Y	-0-			-0-
*11	2913 N	2913	-0-	-0-	-0-	72	1	2841	3	Y	-0-			-0-
FURRH-MCMILLAN		WELL #: 1		RRCID -> 030165		COMPL. DATE 04/14/2000			TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6050 - 6194					
06	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	47	1	1858	3	Y	20	25	1	6
						22	9							
07	1984 N	1853	-0-	-131	-0-	46	1	1765	3	Y	38	34	1	10
						42	9							
08	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	47	1	1876	3	Y	63	55	1	18
						69	9							
*09	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	52	1	1986	3	Y	59	58	1	19
						65	9							
*10	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	55	1	2103	3	Y	61	70	1	10
						67	9							
*11	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	52	1	2033	3	Y	48	52	1	6
						53	9							
HARRELL, J. GU		WELL #: 1		RRCID -> 030166		COMPL. DATE 02/20/1946			TOTAL DEPTH 6503 PERF. N/A					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----														
CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)			//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113									
HARRIS, J. W.			WELL #:		1	RRCID -> 030167			COMPL. DATE 07/08/1953		TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06		3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	110	1	3114	3	N	-0-		-0-
07		3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	114	1	3044	3	N	-0-		-0-
08		3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	114	1	3120	3	N	-0-		-0-
09		3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	107	1	3063	3	N	-0-		-0-
10		2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	39	1	2494	3	N	-0-		-0-
*11		2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	24	1	2908	3	N	-0-		-0-
-----														
HARRIS, S. S.			WELL #:		2 U	RRCID -> 030168			COMPL. DATE 05/30/1955		TOTAL DEPTH	7200 PERF. N/A		
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
HOUSE, W. F. GU			WELL #:		1 L	RRCID -> 030172			COMPL. DATE 08/23/1947		TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
JOHNSON, B. J.			WELL #:		1	RRCID -> 030173			COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
06		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	38	1	1471	3	Y	24	21 1	7
							26	9						
07		1209 N	1112	-0-	-97	-0-	28	1	1071	3	Y	12	16 1	3
							13	9						
08		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	30	1	1213	3	Y	18	16 1	5
							20	9						
*09		1290 N	1122	-0-	-168	-0-	28	1	1076	3	Y	16	16 1	5
							18	9						
*10		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	30	1	1143	3	Y	16	18 1	3
							18	9						
11		1230 N	1153	-0-	-77	-0-	29	1	1111	3	Y	12	13 1	2
							13	9						
-----														
JONES, O. L. GU			WELL #:		1	RRCID -> 030174			COMPL. DATE 04/11/2000		TOTAL DEPTH	6508 PERF. 6014 - 6160		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
LA GRONE, T. S.		WELL #:		1	RRCID ->	030178	COMPL. DATE	07/04/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	4710 X	4511	-0-	-199	-0-	111 1	4332 3	Y	62	77 1		19
07	4867 X	4462	-0-	-405	-0-	68 9	4287 3	Y	59	62 1		16
08	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	65 9	4794 3	Y	-0-	16 1		-0-
*09	4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	120 1	4846 3	Y	-0-			-0-
*10	5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	127 1	5048 3	Y	-0-			-0-
*11	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	133 1	4751 3	Y	-0-			-0-

LA GRONE-JESTER		WELL #:		1	RRCID ->	030179	COMPL. DATE	05/21/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	96 1	3758 3	Y	35	30 1		11
07	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	39 9	3633 3	Y	21	26 1		6
08	3720 X	3573	-0-	-147	-0-	23 9	3463 3	Y	21	21 1		6
*09	3600 X	3496	-0-	-104	-0-	87 1	3383 3	Y	23	22 1		7
*10	3720 X	3572	-0-	-148	-0-	23 9	3453 3	Y	26	29 1		4
11	3600 X	3469	-0-	-131	-0-	90 1	3359 3	Y	21	22 1		3

MANGHAM, R. S.		WELL #:		1 L	RRCID ->	030180	COMPL. DATE	03/01/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	2730 N	2718	-0-	-12	-0-	137 1	2581 3	N	-0-			-0-
07	2821 N	2727	-0-	-94	-0-	151 1	2576 3	N	-0-			-0-
08	2697 N	1385	-0-	-1312	-0-	67 1	1318 3	N	-0-			-0-
09	2730 N	2262	-0-	-468	-0-	101 1	2161 3	N	-0-			-0-
10	2728 N	868	-0-	-1860	-0-	46 1	822 3	N	-0-			-0-
11	1350 N	279	-0-	-1071	-0-	16 1	263 3	N	-0-			-0-

MCMILLAN, KATE		WELL #:		1	RRCID ->	030182	COMPL. DATE	04/02/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	1920 N	1898	-0-	-22	-0-	47 1	1830 3	Y	19	23 1		6
07	1984 N	1146	-0-	-838	-0-	21 9	1081 3	Y	34	31 1		9
08	1984 N	809	-0-	-1175	-0-	28 1	725 3	Y	59	51 1		17
*09	1890 N	1005	-0-	-885	-0-	37 9	956 3	Y	23	33 1		7
*10	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	19 1	2245 3	Y	-0-	7 1		-0-
*11	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	65 9	2254 3	Y	-0-			-0-

POWERS, E. C. GU		WELL #:		1 L	RRCID ->	030185	COMPL. DATE	12/01/2000	TOTAL DEPTH	6459	PERF.	6303 - 6326
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-



-----															
CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)			//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113										
REEVES-MCMILLAN			WELL #:		1	RRCID ->	030188	COMPL. DATE	09/03/2000	TOTAL DEPTH	6264	PERF. 6072 - 6190			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----															
06		3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	83	1	3236	3	Y	12	15	1	4
							13	9							
07		3379 X	2632	-0-	-747	-0-	65	1	2543	3	Y	22	20	1	6
							24	9							
08		3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	87	1	3481	3	Y	80	63	1	23
							88	9							
*09		3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	84	1	3217	3	Y	104	94	1	33
							114	9							
*10		3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	86	1	3278	3	Y	108	123	1	18
							119	9							
*11		3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	83	1	3168	3	Y	84	91	1	11
							92	9							
-----															
ROSS, J. T. UNIT			WELL #:		1 L	RRCID ->	030189	COMPL. DATE	02/21/1945	TOTAL DEPTH	6410	PERF. N/A			
06		4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	50	1	3959	3	N	-0-			-0-
07		4092 X	3781	-0-	-311	-0-	49	1	3732	3	N	-0-			-0-
08		4061 X	3972	-0-	-89	-0-	49	1	3923	3	N	-0-			-0-
09		3960 X	3556	-0-	-404	-0-	45	1	3511	3	N	-0-			-0-
10		4092 X	3994	-0-	-98	-0-	35	1	3959	3	N	-0-			-0-
11		3960 X	3616	-0-	-344	-0-	35	1	3581	3	N	-0-			-0-
-----															
SEALY, MAY			WELL #:		2	RRCID ->	030192	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
SHARP-SMITH			WELL #:		1	RRCID ->	030194	COMPL. DATE	11/12/1990	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6638 - 6746			
06		4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	3			N	-0-			-0-
07		4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	3			N	-0-			-0-
08		4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	3			N	-0-			-0-
09		4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	3			N	-0-			-0-
10		4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	3			N	-0-			-0-
*11		3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	3			N	-0-			-0-
-----															
SHIVERS UNIT			WELL #:		1 L	RRCID ->	030195	COMPL. DATE	11/18/1944	TOTAL DEPTH	6212	PERF. N/A			
06		4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	81	1	4081	3	N	-0-			-0-
07		4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	88	1	4554	3	N	-0-			-0-
08		5146 X	4606	-0-	-540	-0-	89	1	4517	3	N	-0-			-0-
09		4980 X	4634	-0-	-346	-0-	89	1	4545	3	N	-0-			-0-
10		5146 X	4032	-0-	-1114	-0-	83	1	3949	3	N	-0-			-0-
11		4500 X	4265	-0-	-235	-0-	84	1	4181	3	N	-0-			-0-
-----															
SHIVERS-HAMILTON			WELL #:		1	RRCID ->	030196	COMPL. DATE	11/18/1953	TOTAL DEPTH	6670	PERF. N/A			
06		1845 X	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-			-0-
07		3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	3			N	-0-			-0-
08		8145 X	8145	-0-	-0-	-0-	8145	3			N	-0-			-0-
09		7924 X	7924	-0-	-0-	-0-	7924	3			N	-0-			-0-
10		8101 X	8101	-0-	-0-	-0-	8101	3			N	-0-			-0-
*11		7527 X	7527	-0-	-0-	-0-	7527	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
DEADWOOD SWD		WELL #: 1		RRCID -> 030199		COMPL. DATE 12/07/1983		TOTAL DEPTH 7156 PERF. 5160 - 6186					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WERNER -J- GU		WELL #: 1		RRCID -> 030203		COMPL. DATE 08/04/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
06	3000 N	2500	-0-	-500	149	61 1	2348 3	Y	83	72 1			26
						91 9							
07	2666 N	2323	-0-	-343	-0-	58 1	2229 3	Y	33	50 1			9
						36 9							
08	2697 N	2590	-0-	-107	-0-	62 1	2478 3	Y	45	41 1			13
						50 9							
*09	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	65 1	2480 3	Y	40	40 1			13
						44 9							
*10	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	65 1	2496 3	Y	41	47 1			7
						45 9							
11	2490 N	2458	-0-	-32	-0-	61 1	2362 3	Y	32	35 1			4
						35 9							

WERNER-BURTON		WELL #: 1		RRCID -> 030207		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
06	900 N	486	-0-	-414	-0-	37 1	357 3	Y	84	73 1			26
						92 9							
07	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-			Y	58	68 1			16
08	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-			Y	32	39 1			9
*09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			Y	1	10 1			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 1			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

WERNER-CARTER		WELL #: 1		RRCID -> 030208		COMPL. DATE 06/14/2001		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5842 - 6158					
06	3300 X	3113	-0-	-187	-0-	89 1	3015 3	Y	8	10 1			3
						9 9							
07	3472 X	3108	-0-	-364	-0-	92 1	2995 3	Y	19	17 1			5
						21 9							
08	3472 X	3386	-0-	-86	-0-	100 1	3243 3	Y	39	33 1			11
						43 9							
*09	3360 X	3288	-0-	-72	-0-	99 1	3149 3	Y	36	36 1			11
						40 9							
*10	3472 X	3388	-0-	-84	-0-	103 1	3243 3	Y	38	43 1			6
						42 9							
11	3270 X	3248	-0-	-22	-0-	97 1	3118 3	Y	30	32 1			4
						33 9							

WERNER-GENEVA GU		WELL #: 1 L		RRCID -> 030210		COMPL. DATE 10/16/1948		TOTAL DEPTH 6273 PERF. N/A					
06	3030 X	2973	-0-	-57	-0-	72 1	2796 3	Y	95	82 1			30
						105 9							
07	3100 X	2716	-0-	-384	-0-	67 1	2588 3	Y	55	70 1			15
						61 9							
08	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	73 1	2918 3	Y	95	83 1			27
						105 9							
*09	2970 X	2951	-0-	-19	-0-	72 1	2781 3	Y	89	88 1			28
						98 9							
*10	3069 X	3058	-0-	-11	-0-	75 1	2882 3	Y	92	105 1			15
						101 9							
11	3000 X	2932	-0-	-68	-0-	72 1	2781 3	Y	72	78 1			9
						79 9							

-----												
CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
WERNER-POWELL GU		WELL #:		1	RRCID ->	030214	COMPL. DATE	08/23/2003	TOTAL DEPTH	6255	PERF.	6042 - 6190
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
-----												
06	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	39 1	1488 3	Y	42	37 1	13	
						46 9						
07	1581 N	1410	-0-	-171	-0-	35 1	1347 3	Y	25	31 1	7	
						28 9						
08	1581 N	1539	-0-	-42	-0-	37 1	1456 3	Y	42	37 1	12	
						46 9						
*09	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	39 1	1510 3	Y	40	39 1	13	
						44 9						
*10	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	39 1	1506 3	Y	41	47 1	7	
						45 9						
*11	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	40 1	1532 3	Y	32	35 1	4	
						35 9						
-----												
WHITFIELD UN.		WELL #:		1	RRCID ->	030220	COMPL. DATE	06/11/2001	TOTAL DEPTH	6409	PERF.	6100 - 6290
06	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2478 3		N	-0-		-0-	
07	2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	2823 3		N	-0-		-0-	
08	2387 N	2365	-0-	-22	-0-	2365 3		N	-0-		-0-	
09	2490 N	1936	-0-	-554	-0-	1936 3		N	-0-		-0-	
10	2635 N	2054	-0-	-581	-0-	2054 3		N	-0-		-0-	
11	2280 N	1802	-0-	-478	-0-	1802 3		N	-0-		-0-	
-----												
BRASHER, J. D.		WELL #:		4	RRCID ->	101030	COMPL. DATE	07/17/1981	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6398 - 6404
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
BRASHER, J. D.		WELL #:		3	RRCID ->	105725	COMPL. DATE	05/12/1983	TOTAL DEPTH	6805	PERF.	6406 - 6419
06	510 N	453	-0-	-57	-0-	453 3		N	-0-		-0-	
07	558 N	405	-0-	-153	-0-	405 3		N	-0-		-0-	
08	527 N	453	-0-	-74	-0-	453 3		N	-0-		-0-	
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3		N	-0-		-0-	
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3		N	-0-		-0-	
11	450 N	434	-0-	-16	-0-	434 3		N	-0-		-0-	
-----												
MATTHEWS, S.E. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	131556	COMPL. DATE	07/27/1989	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6324 - 6358
06	1650 N	1635	-0-	-15	-0-	1635 3		N	-0-		-0-	
07	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704 3		N	-0-		-0-	
08	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712 3		N	-0-		-0-	
09	1650 N	1623	-0-	-27	-0-	1623 3		N	-0-		-0-	
10	1705 N	1642	-0-	-63	-0-	1642 3		N	-0-		-0-	
*11	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711 3		N	-0-		-0-	
-----												
EDDY, EMMA		WELL #:		5	RRCID ->	132315	COMPL. DATE	07/19/2000	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6144 - 6352
06	2040 N	2002	-0-	-38	-0-	2002 3		N	-0-		-0-	
07	2077 N	2039	-0-	-38	-0-	2039 3		N	-0-		-0-	
08	1891 N	1702	-0-	-189	-0-	1702 3		N	-0-		-0-	
09	2010 N	1701	-0-	-309	-0-	1701 3		N	-0-		-0-	
10	2046 N	1816	-0-	-230	-0-	1816 3		N	-0-		-0-	
*11	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748 3		N	-0-		-0-	

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113													
BATES-POWELL WELL #: 2 RRCID -> 133312 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5876 - 6194													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	35 1	1336 3	Y	48	41 1		15
07		1364 N	1071	-0-	-293	-0-	53 9	1017 3	Y	25	33 1		7
08		1426 N	1325	-0-	-101	-0-	26 1	1248 3	Y	42	37 1		12
*09		1410 N	1382	-0-	-28	-0-	28 9	1306 3	Y	37	37 1		12
*10		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	31 1	1373 3	Y	36	42 1		6
*11		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	46 9	1287 3	Y	28	30 1		4
							35 1						
							41 9						
							36 1						
							40 9						
							33 1						
							31 9						
WOODALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153290 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6122 - 6229													
06		3000 N	2539	-0-	-461	562	68 1	2417 3	Y	49	43 1		15
07		2933 N	2371	-0-	-562	-0-	54 9	2275 3	Y	29	36 1		8
08		2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	64 1	2364 3	Y	49	43 1		14
*09		2370 N	2276	-0-	-94	-0-	32 9	2162 3	Y	47	46 1		15
*10		2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	66 1	2333 3	Y	48	55 1		8
11		2370 N	2362	-0-	-8	-0-	54 9	2256 3	Y	38	41 1		5
							62 1						
							52 9						
							66 1						
							53 9						
							64 1						
							42 9						
DEADWOOD JV SWD WELL #: 1 RRCID -> 164333 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5140 - 6065													
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
POWERS, E. C. GU WELL #: 11 RRCID -> 176952 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6098 - 6328													
06		2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128 3		N	-0-			-0-
07		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154 3		N	-0-			-0-
08		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179 3		N	-0-			-0-
09		2010 N	1545	-0-	-465	-0-	1545 3		N	-0-			-0-
10		2077 N	1000	-0-	-1077	-0-	1000 3		N	-0-			-0-
11		2010 N	696	-0-	-1314	-0-	696 3		N	-0-			-0-
WERNER-KOYLE WELL #: 3 RRCID -> 177096 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 6020 - 6164													
06		450 N	-0-	-0-	-450	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
07		496 N	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-			-0-
08		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
WERNER-CARRINGTON UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	178398	COMPL. DATE	06/29/2000	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	6109 - 6245
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	270 N	201	-0-	-69	-0-	4 1	168 3	Y	26	23 1		8
07	279 N	182	-0-	-97	-0-	29 9	175 3	Y	3	10 1		1
08	248 N	154	-0-	-94	-0-	4 1	150 3	Y	-0-	1 1		-0-
*09	210 N	120	-0-	-90	-0-	3 1	117 3	Y	-0-			-0-
*10	186 N	58	-0-	-128	-0-	1 1	56 3	Y	1	1 1		-0-
11	150 N	36	-0-	-114	-0-	1 9	36 3	Y	-0-			-0-
SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	178474	COMPL. DATE	05/19/2000	TOTAL DEPTH	6610	PERF.	5941 - 6130
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
WERNER-BURTON		WELL #:		6	RRCID ->	179247	COMPL. DATE	10/05/2000	TOTAL DEPTH	9982	PERF.	6171 - 6270
06	1020 N	995	-0-	-25	-0-	91 1	893 3	N	10	9 1		3
07	1085 N	1020	-0-	-65	-0-	11 9	929 3	N	7	8 1		2
08	1085 N	1078	-0-	-7	-0-	83 1	998 3	N	10	9 1		3
*09	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	69 1	931 3	N	9	9 1		3
*10	1023 N	993	-0-	-30	-0-	11 9	891 3	N	10	11 1		2
11	1050 N	1044	-0-	-6	-0-	81 1	944 3	N	7	8 1		1
BAKER, J. B.		WELL #:		4	RRCID ->	180189	COMPL. DATE	02/05/2001	TOTAL DEPTH	6270	PERF.	6029 - 6130
06	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	71 1	2729 3	Y	19	23 1		6
07	2790 X	2595	-0-	-195	-0-	21 9	2497 3	Y	30	28 1		8
08	2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	65 1	2745 3	Y	45	40 1		13
*09	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	33 9	2621 3	Y	42	42 1		13
*10	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	69 1	2569 3	Y	44	50 1		7
11	2700 N	1969	-0-	-731	-0-	50 9	1882 3	Y	35	37 1		5
BEALL-NORMAN UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	183026	COMPL. DATE	10/29/2001	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6024 - 6202
06	3510 X	3327	-0-	-183	-0-	46 9		N	-0-			-0-
07	3627 X	3373	-0-	-254	-0-	67 1		N	-0-			-0-
08	3627 X	3612	-0-	-15	-0-	48 9		N	-0-			-0-
09	3510 X	3060	-0-	-450	-0-	48 9		N	-0-			-0-
10	3565 X	3052	-0-	-513	-0-	39 9		N	-0-			-0-
11	3510 X	2894	-0-	-616	-0-	2894 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
WERNER-BARNETT		WELL #: 3		RRCID -> 184728		COMPL. DATE 11/01/2002			TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6026 - 6067		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	46 1	1268 3	Y	84	73 1	26
07	1457 N	1284	-0-	-173	-0-	92 9	1194 3	Y	42	57 1	11
08	1457 N	1363	-0-	-94	-0-	46 9	1256 3	Y	56	51 1	16
*09	1410 N	1309	-0-	-101	-0-	45 1	1213 3	Y	53	52 1	17
*10	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	62 9	1225 3	Y	54	62 1	9
11	1320 N	1270	-0-	-50	-0-	38 1	1179 3	Y	43	46 1	6
						58 9					
						47 1					
						59 9					
						44 1					
						47 9					

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 184730		COMPL. DATE 10/05/2001			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5922 - 6102		
06	2670 N	2397	-0-	-273	-0-	2397 3		N	-0-		-0-
07	2635 N	2016	-0-	-619	-0-	2016 3		N	-0-		-0-
08	2790 N	1249	-0-	-1541	-0-	1249 3		N	-0-		-0-
09	2400 N	378	-0-	-2022	-0-	378 3		N	-0-		-0-
10	2015 N	3	-0-	-2012	-0-	3 3		N	-0-		-0-
11	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-			N	-0-		-0-

BAKER, SALLIE		WELL #: 3		RRCID -> 200445		COMPL. DATE 01/22/2004			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6048 - 6198		
06	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	32 1	1279 3	Y	-0-		-0-
07	1302 N	1266	-0-	-36	-0-	32 1	1234 3	Y	-0-		-0-
08	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	35 1	1382 3	Y	-0-		-0-
*09	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	41 1	1600 3	Y	-0-		-0-
*10	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	36 1	1352 3	Y	1	1 1	-0-
*11	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1 9	1292 3	Y	-0-		-0-
						33 1					

DANMARK ENERGY SERVICES, INC.		199614		RRCID -> 030071		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6768 - 6823		
SHIVERS, VICE		WELL #: 1									
06	2130 N	1765	-0-	-365	-0-	1750 2	15 9	Y	14	7 8	13
07	2015 N	1686	-0-	-329	-0-	1675 2	11 9	Y	10	3 8	20
08	2046 N	1837	-0-	-209	-0-	1826 2	11 9	Y	10	15 1	7
09	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2200 2	12 9	Y	11		18
10	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2515 2	22 9	Y	20	24 1	7
*11	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2178 2	20 9	Y	18	3 8	22

FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		RRCID -> 030015		COMPL. DATE 09/04/1953			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6150 - 6207		
WERNER-HUSBANDS		WELL #: 1 T									
06	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2		N	-0-		-0-
07	527 N	309	-0-	-218	-0-	309 2		N	-0-		-0-
08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2		N	-0-		-0-
09	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2		N	-0-		-0-
10	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2		N	-0-		-0-
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-		-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) FAULCONER, VERNON E., INC. HUNT, J. B. UNIT #2-A		//CONT.// 16032 650 //CONT.// 263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	435	1	3636	2	N	4			67
07	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	450	1	3651	2	N	-0-			67
08	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	465	1	3800	2	N	1	1 8		67
09	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	435	1	3638	2	N	-0-			67
10	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	450	1	3562	2	N	-0-			67
*11	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	450	1	3683	2	N	-0-			67
BORDERS, E.		WELL #: 1 C		RRCID -> 030048		COMPL. DATE 07/01/1945		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 5948 - 6010		
06	2100 N	1375	-0-	-725	-0-	290	1	1085	2	N	-0-			155
07	2108 N	1840	-0-	-268	-0-	300	1	1538	2	N	2			157
08	2170 N	1966	-0-	-204	-0-	300	1	1658	2	N	7			164
09	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	290	1	1514	2	N	1			165
10	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	300	1	1648	2	N	2			167
*11	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	300	1	1658	2	N	2			169
BOREN, W. G.		WELL #: 1		RRCID -> 030050		COMPL. DATE 05/01/2000		TOTAL DEPTH		6128		PERF. 5688 - 6005		
06	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	450	1	1894	2	N	17			127
07	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	450	1	2239	2	N	12			139
08	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	465	1	2143	2	N	18			157
09	2370 N	2091	-0-	-279	-0-	435	1	1645	2	N	10	2 8		165
10	2697 N	2210	-0-	-487	-0-	450	1	1749	2	N	10			175
11	2550 N	1830	-0-	-720	-0-	420	1	1408	2	N	2			177
FROST LUMBER INC. UNIT 5		WELL #: 1 T		RRCID -> 030056		COMPL. DATE 08/27/1946		TOTAL DEPTH		6250		PERF. 5990 - 6040		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SMITH, ELLA UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 030064		COMPL. DATE 11/04/1948		TOTAL DEPTH		6418		PERF. 5912 - 5962		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			176
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			176
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			176
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			176
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			176
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			176

-----													
CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)			//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
FAULCONER, VERNON E., INC.			//CONT.//		263701								
DEBERRY, W. H.			WELL #:		1	RRCID -> 030241			COMPL. DATE 06/12/1946			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6057 - 6071	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
06		4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	450 1	3960 2	N	33			80
							36 9						
07		4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	450 1	4077 2	N	34			114
							37 9						
08		4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	465 1	4246 2	N	31			145
							34 9						
09		4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	450 1	4076 2	N	41	1 8		185
							45 9						
10		4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	450 1	3911 2	N	12	2 8		195
							13 9						
*11		4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	450 1	3800 2	N	42	183 1	2 8	52
							46 9						
-----													
HOLMES, PRIESTLY			WELL #:		1	RRCID -> 030243			COMPL. DATE 10/08/1945			TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5868 - 5969	
06		4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	600 1	3829 2	N	67			94
							74 9						
07		4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	600 1	3705 2	N	55			149
							61 9						
08		4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	620 1	3912 2	N	67	175 1	1 8	40
							74 9						
09		4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	600 1	3818 2	N	60			100
							66 9						
10		4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	600 1	3705 2	N	75			175
							83 9						
*11		4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	600 1	3759 2	N	78	183 1	2 8	68
							86 9						
-----													
FRISCO PETROLEUM MANAGEMENT, LLC			WELL #:		15	RRCID -> 244187			COMPL. DATE 10/30/2008			TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5915 - 6061	
KYLE, FRED UNIT													
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			16
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
-----													
HARLETON OIL & GAS INC.			WELL #:		3	RRCID -> 030082			COMPL. DATE 03/10/2001			TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5736 - 6008	
BURNETT BROS.													
06		3090 X	2459	-0-	-631	-0-	2459 3		N	-0-			-0-
07		3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3077 3		N	-0-			-0-
08		3193 X	2934	-0-	-259	-0-	2934 3		N	-0-			-0-
09		3090 X	2918	-0-	-172	-0-	2918 3		N	-0-			-0-
10		3193 X	2921	-0-	-272	-0-	2921 3		N	-0-			-0-
11		2970 X	2693	-0-	-277	-0-	2693 3		N	-0-			-0-
-----													
BLANKENSHIP GU			WELL #:		1 L	RRCID -> 030156			COMPL. DATE 02/17/2000			TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5876 - 6067	
06		3000 X	2687	-0-	-313	-0-	2665 3	22 9	N	20			193
07		3007 X	2869	-0-	-138	-0-	2863 3	6 9	N	5			198
08		3162 X	2880	-0-	-282	-0-	2880 3		N	-0-			198
09		3060 X	2824	-0-	-236	-0-	2824 3		N	-0-			198
10		3162 X	2989	-0-	-173	-0-	2989 3		N	-0-			198
*11		2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2841 3		N	-0-			198



CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
HARLETON OIL & GAS INC.		//CONT.//		357165								
HILL LAKE UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	178753	COMPL. DATE	07/20/2000	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	5706 - 6028
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06	3420 X	3236	-0-	-184	-0-	3236	3		N	-0-		-0-
07	3534 X	2646	-0-	-888	-0-	2646	3		N	-0-		-0-
08	3472 X	3160	-0-	-312	-0-	3160	3		N	-0-		-0-
09	3240 X	3136	-0-	-104	-0-	3136	3		N	-0-		-0-
10	3348 X	3342	-0-	-6	-0-	3342	3		N	-0-		-0-
*11	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	3		N	-0-		-0-

BOLES, A.M. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	178875	COMPL. DATE	10/24/2007	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	6305 - 6336
06	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3		Y	-0-		-0-
07	806 N	506	-0-	-300	-0-	506	3		Y	-0-		-0-
08	930 N	551	-0-	-379	-0-	551	3		Y	-0-		-0-
09	870 N	490	-0-	-380	-0-	490	3		Y	-0-		-0-
10	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3		Y	-0-		-0-
*11	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3		Y	-0-		-0-

WERNER-SMITH		WELL #:		2A	RRCID ->	180480	COMPL. DATE	11/28/2000	TOTAL DEPTH	6191	PERF.	5691 - 5904
06	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	3		N	-0-		-0-
07	4278 X	4120	-0-	-158	-0-	4120	3		N	-0-		-0-
08	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	3		N	-0-		-0-
09	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	3		N	-0-		-0-
10	4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	3		N	-0-		-0-
11	4140 X	3973	-0-	-167	-0-	3973	3		N	-0-		-0-

REEVES		WELL #:		3	RRCID ->	183182	COMPL. DATE	06/15/2001	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	6088 - 6094
06	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1289	3	35 9	N	32		145
07	1364 N	1318	-0-	-46	-0-	1290	3	28 9	N	25		170
08	1395 N	1299	-0-	-96	-0-	1268	3	31 9	N	28	158 1	40
09	1320 N	1282	-0-	-38	-0-	1249	3	33 9	N	30		70
10	1333 N	1292	-0-	-41	-0-	1271	3	21 9	N	19		89
*11	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1338	3	48 9	N	44		133

BORDERS-SMITH #3		WELL #:		1A	RRCID ->	185174	COMPL. DATE	09/15/2001	TOTAL DEPTH	6202	PERF.	5928 - 5943
06	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3		N	-0-		-0-
07	2870 N	2870	-0-	-0-	-0-	2870	3		N	-0-		-0-
08	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	2792	3		N	-0-		-0-
09	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	3		N	-0-		-0-
10	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3		N	-0-		-0-
*11	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	3		N	-0-		-0-

BEALL-NORMAN UNIT		WELL #:		1B	RRCID ->	189329	COMPL. DATE	05/13/2002	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5971 - 6237
06	3360 X	3297	-0-	-63	-0-	3280	3	17 9	N	15		95
07	3472 X	3395	-0-	-77	-0-	3376	3	19 9	N	17		112
08	3472 X	3466	-0-	-6	-0-	3411	3	55 9	N	50		162
09	3360 X	3275	-0-	-85	-0-	3275	3		N	-0-		162
10	3472 X	3387	-0-	-85	-0-	3346	3	41 9	N	37	164 1	35
11	3360 X	3259	-0-	-101	-0-	3259	3		N	-0-		35

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #:		1B	RRCID ->	190976	COMPL. DATE	07/20/2002	TOTAL DEPTH	6351	PERF.	5933 - 6263
06	930 N	909	-0-	-21	-0-	873	3	36 9	N	33	181 1	25
07	961 N	940	-0-	-21	-0-	874	3	66 9	N	60		85
08	957 N	957	-0-	-0-	-0-	921	3	36 9	N	33		118
09	900 N	880	-0-	-20	-0-	880	3		N	-0-		118
10	930 N	919	-0-	-11	-0-	851	3	68 9	N	62		180
*11	955 N	955	-0-	-0-	-0-	914	3	41 9	N	37		217

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
HARLETON OIL & GAS INC.		//CONT.// 357165										
CARTHAGE GAS UNIT 9		WELL #: 8B		RRCID -> 192452		COMPL. DATE 12/19/2002			TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5690 - 5977			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	3		N	-0-		62
07	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	3		N	-0-		62
08	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	4362	3	6 9	N	5		67
09	4380 X	3883	-0-	-497	-0-	3880	3	3 9	N	3		70
10	4867 X	3349	-0-	-1518	-0-	3349	3		N	-0-		70
11	4710 X	4209	-0-	-501	-0-	4198	3	11 9	N	10		80
-----												
ALLISON		WELL #: 1B		RRCID -> 197077		COMPL. DATE 03/12/2004			TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5702 - 6031			
06	1830 N	1765	-0-	-65	-0-	1730	3	35 9	N	32		168
07	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1771	3	55 9	N	50		218
08	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	1785	3	306 9	N	278	191 1	305
09	1770 N	1689	-0-	-81	-0-	1689	3		N	-0-		305
10	1829 N	1729	-0-	-100	-0-	1729	3		N	-0-		305
11	2010 N	1605	-0-	-405	-0-	1605	3		N	-0-		305
-----												
CARTHAGE GAS UNIT NO. 3-A		WELL #: 1B		RRCID -> 197451		COMPL. DATE 09/26/2003			TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6142 - 6353			
06	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3		N	-0-		-0-
07	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3		N	-0-		-0-
08	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3		N	-0-		-0-
09	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3		N	-0-		-0-
10	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3		N	-0-		-0-
11	2460 N	2435	-0-	-25	-0-	2435	3		N	-0-		-0-
-----												
WERNER "H"		WELL #: 1		RRCID -> 201182		COMPL. DATE 03/20/2004			TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6012 - 6058			
06	3420 X	3198	-0-	-222	-0-	3197	3	1 9	N	1	1 8	120
07	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	3548	3	9 9	N	8		128
08	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3790	3	33 9	N	30		158
09	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3635	3	26 9	N	24		182
10	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3656	3	70 9	N	64	188 1	58
*11	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	3839	3	55 9	N	50		108
-----												
GUILL, J.C.		WELL #: 1		RRCID -> 203236		COMPL. DATE 07/01/2004			TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5757 - 6070			
06	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	4000	3	3 9	N	3		101
07	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	4175	3	15 9	N	14		115
08	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	3764	3	22 9	N	20		135
09	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	4004	3	74 9	N	67		202
10	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	3		N	-0-		202
*11	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	3		N	-0-		202
-----												
HICKS, O.B. GAS UNIT		WELL #: 12A		RRCID -> 214913		COMPL. DATE 08/18/2005			TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5778 - 6095			
06	3000 N	3033	-0-	33	34	3033	3		Y	-0-		-0-
07	3100 N	3182	-0-	82	116	3182	3		Y	-0-		-0-
08	3100 N	3058	-0-	-42	74	3058	3		Y	-0-		-0-
09	3026 X	2952	-0-	-74	-0-	2952	3		Y	-0-		-0-
10	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	3		Y	-0-		-0-
*11	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	3		Y	-0-		-0-
-----												
CGU 11		WELL #: 11A		RRCID -> 215274		COMPL. DATE 09/27/2005			TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5691 - 5990			
06	6393 X	6393	-0-	-0-	-0-	6393	3		Y	-0-		-0-
07	6437 X	6437	-0-	-0-	-0-	6437	3		Y	-0-		-0-
08	6167 X	6167	-0-	-0-	-0-	6167	3		Y	-0-		-0-
09	6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	6157	3		Y	-0-		-0-
10	6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	6219	3		Y	-0-		-0-
*11	5728 X	5728	-0-	-0-	-0-	5728	3		Y	-0-		-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
HARLETON OIL & GAS INC.		//CONT.//		357165												
REED, W. M.		WELL #:		9A	RRCID ->	215982	COMPL. DATE	08/29/2005	TOTAL DEPTH	6501	PERF.	6222 - 6339				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	6888 X	6888	-0-	-0-	-0-	6888	3			Y	-0-				-0-	
07	7533 X	6994	-0-	-539	-0-	6994	3			Y	-0-				-0-	
08	7998 X	7390	-0-	-608	-0-	7390	3			Y	-0-				-0-	
09	7740 X	7637	-0-	-103	-0-	7637	3			Y	-0-				-0-	
10	7998 X	7519	-0-	-479	-0-	7519	3			Y	-0-				-0-	
11	7140 X	6357	-0-	-783	-0-	6357	3			Y	-0-				-0-	
-----																
WILTCHER, J.W.		WELL #:		3	RRCID ->	222281	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	6126 - 6239				
06	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2195	3	28	9	Y	25				80	
07	2294 N	2099	-0-	-195	-0-	2078	3	21	9	Y	19				99	
08	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2216	3	28	9	Y	25				124	
09	2220 N	2191	-0-	-29	-0-	2191	3			Y	-0-				124	
10	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2216	3	48	9	Y	44	157	1		11	
11	2160 N	2105	-0-	-55	-0-	2080	3	25	9	Y	23				34	
-----																
ALLISON		WELL #:		2B	RRCID ->	223521	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	6220	PERF.	5885 - 5990				
06	3360 X	3288	-0-	-72	-0-	3288	3			N	-0-				-0-	
07	3410 X	3366	-0-	-44	-0-	3366	3			N	-0-				-0-	
08	3472 X	3392	-0-	-80	-0-	3392	3			N	-0-				-0-	
09	3360 X	3209	-0-	-151	-0-	3209	3			N	-0-				-0-	
10	3472 X	3286	-0-	-186	-0-	3286	3			N	-0-				-0-	
11	3300 X	3050	-0-	-250	-0-	3050	3			N	-0-				-0-	
-----																
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1		WELL #:		29A	RRCID ->	224905	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	6194	PERF.	5729 - 6011				
06	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	5797	3			N	-0-				-0-	
07	5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	3			N	-0-				-0-	
08	5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	5723	3			N	-0-				-0-	
09	5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	5202	3			N	-0-				-0-	
10	5715 X	5715	-0-	-0-	-0-	5715	3			N	-0-				-0-	
*11	5386 X	5386	-0-	-0-	-0-	5386	3			N	-0-				-0-	
-----																
HIBBARD ENERGY, LP		WELL #:		383757	RRCID ->	030063	COMPL. DATE	06/25/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5854 - 5922				
SMITH, ELLA UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	030063	COMPL. DATE	06/25/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5854 - 5922				
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-				41	
07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-				41	
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-				41	
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-				41	
10	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2			Y	-0-				41	
11	150 N	126	-0-	-24	-0-	126	2			Y	-0-				41	
-----																
INDIGO MINERALS LLC		WELL #:		423834	RRCID ->	029903	COMPL. DATE	03/22/1958	TOTAL DEPTH	7211	PERF.	7126 - 7135				
BOOTH-FREEMAN		WELL #:		1	RRCID ->	029903	COMPL. DATE	03/22/1958	TOTAL DEPTH	7211	PERF.	7126 - 7135				
06	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	120	1	2496	2	N	105	1	8		189	
07	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	116	9									
08	2635 X	1815	-0-	-820	-0-	123	1	2494	2	N	124	177	1		136	
09	2550 X	1755	-0-	-795	-0-	136	9									
10	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-	83	1	1685	2	N	43	179	1		-0-	
11	1770 N	-0-	-0-	-1770	-0-	47	9									
						82	1	1641	2	N	29				29	
						32	9									
										N	162	182	1		9	
										N	98				107	

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741  
GRAY, THOMAS

WELL #: 1 RRCID -> 030008 COMPL. DATE 01/06/1957 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6370 - 6374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	894 N	894	-0-	-0-	-0-	873	2	21	9	N	19					45
07	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	998	2	13	9	N	12					57
08	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1098	2	15	9	N	14					71
09	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1063	2	19	9	N	17					88
10	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1069	2	39	9	N	35					123
11	1080 N	1049	-0-	-31	-0-	1018	2	31	9	N	28	144	1			7

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624  
CARTHAGE GAS UNIT 111

WELL #: 1 T RRCID -> 029896 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6100 - 6168

06	3000 N	3447	-0-	447	447	314	1	2794	3	Y	308	307	1			44
07	3758 X	3311	-0-	-447	-0-	299	1	2682	3	Y	300	301	1			43
08	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	334	1	2942	3	Y	335	330	1			48
09	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	369	1	2879	3	Y	343	333	1			58
*10	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	337	1	2954	3	Y	388	426	1			20
11	2160 X	NO RPT	-0-	-2160	-0-	427	9			Y	NO RPT					20

BOWEN

WELL #: 1 T RRCID -> 029971 COMPL. DATE 10/27/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6002 - 6100

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOYNTON

WELL #: 1 RRCID -> 029972 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5820 - 6082

06	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	183	1	1588	3	N	26	25	1			4
07	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	29	9	173	1	N	22	23	1			3
08	1767 N	1724	-0-	-43	-0-	24	9	172	1	N	26	25	1			4
09	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	177	1	1598	3	N	28	27	1			5
*10	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	31	9	189	1	N	32	35	1			2
11	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-	35	9			N	NO RPT					2

BRANNON

WELL #: 1 RRCID -> 029973 COMPL. DATE 09/23/1946 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6012 - 6150

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
CLARK C WELL #: 1 RRCID -> 029974 COMPL. DATE 08/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5992 - 6100														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	82	1	1289	3	Y	-0-			-0-
07	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	72	1	1120	3	Y	-0-			-0-
08	1457 N	1389	-0-	-68	-0-	83	1	1306	3	Y	-0-			-0-
09	1380 N	1291	-0-	-89	-0-	79	1	1212	3	Y	-0-			-0-
*10	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	90	1	1476	3	Y	-0-			-0-
11	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
CLARK D WELL #: 1 RRCID -> 029975 COMPL. DATE 03/28/1945 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6206 - 6248														
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	18	1	148	3	Y	-0-			-0-
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	14	1	124	3	Y	-0-			-0-
08	155 N	138	-0-	-17	-0-	13	1	125	3	Y	-0-			-0-
09	180 N	178	-0-	-2	-0-	17	1	161	3	Y	-0-			-0-
*10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	16	1	160	3	Y	-0-			-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
DANIELS B WELL #: 1 L RRCID -> 029979 COMPL. DATE 03/22/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5986 - 6030														
06	8151 X	8151	-0-	-0-	-0-	486	1	7665	3	Y	-0-			-0-
07	8060 X	8012	-0-	-48	-0-	485	1	7527	3	Y	-0-			-0-
08	8108 X	8108	-0-	-0-	-0-	485	1	7623	3	Y	-0-			-0-
09	8019 X	8019	-0-	-0-	-0-	491	1	7528	3	Y	-0-			-0-
10	8060 X	8000	-0-	-60	-0-	459	1	7541	3	Y	-0-			-0-
11	7800 X	NO RPT	-0-	-7800	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
DANIELS -D- WELL #: 1 RRCID -> 029981 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5978 - 6086														
06	981 N	981	-0-	-0-	-0-	56	1	889	3	Y	33	36	1	5
07	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	73	1	1127	3	Y	35	35	1	5
08	1364 N	1346	-0-	-18	-0-	77	1	1215	3	Y	49	47	1	7
09	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	54	9	1358	3	Y	48	47	1	8
10	1240 N	799	-0-	-441	-0-	89	1	719	3	Y	33	39	1	2
11	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-	53	9			Y				2
-----														
GRAVES -B- WELL #: 1 RRCID -> 029982 COMPL. DATE 11/11/1947 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 6078 - 6248														
06	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	234	1	2180	3	Y	71	71	1	10
07	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	78	9	1991	3	Y	71	71	1	10
08	2325 N	2257	-0-	-68	-0-	222	1	1958	3	Y	77	76	1	11
09	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	214	1	1903	3	Y	79	77	1	13
10	2294 N	2212	-0-	-82	-0-	85	9	1908	3	Y	90	98	1	5
11	2190 N	NO RPT	-0-	-2190	-0-	205	1			Y				5
-----														
HARDIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 029985 COMPL. DATE 12/21/1945 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6100 - 6206														
06	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	244	1	2274	3	Y	-0-			-0-
07	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	253	1	2269	3	Y	-0-			-0-
08	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	239	1	2193	3	Y	-0-			-0-
09	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	239	1	2154	3	Y	-0-			-0-
*10	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	237	1	2205	3	Y	-0-			-0-
11	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624																
HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 029986 COMPL. DATE 10/04/1944 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5970 - 6062																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	5430 X	5009	-0-	-421	-0-	335	1	4529	3	Y	132	131	1		19	
						145	9									
07	5580 X	4548	-0-	-1032	-0-	350	1	4062	3	Y	124	125	1		18	
						136	9									
08	4929 X	4603	-0-	-326	-0-	349	1	4105	3	Y	135	134	1		19	
						149	9									
09	4770 X	3899	-0-	-871	-0-	309	1	3548	3	Y	38	51	1		6	
						42	9									
10	5177 X	3887	-0-	-1290	-0-	295	1	3544	3	Y	44	48	1		2	
						48	9									
11	5010 X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					Y	NO RPT				2	
-----																
MAURITZEN WELL #: 1 RRCID -> 029987 COMPL. DATE 08/24/1947 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6332 - 6380																
06	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	501	1	4223	3	Y	71	71	1		10	
						78	9									
07	4867 X	4496	-0-	-371	-0-	434	1	3987	3	Y	68	68	1		10	
						75	9									
08	4867 X	4565	-0-	-302	-0-	417	1	4064	3	Y	76	75	1		11	
						84	9									
09	4800 X	4522	-0-	-278	-0-	420	1	4015	3	Y	79	77	1		13	
						87	9									
10	4960 X	4862	-0-	-98	-0-	432	1	4331	3	Y	90	98	1		5	
						99	9									
11	4800 X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT				5	
-----																
MORRIS -B- WELL #: 1 RRCID -> 029988 COMPL. DATE 05/30/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6102 - 6280																
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	12	1	102	3	Y	-0-				-0-	
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	12	1	114	3	Y	-0-				-0-	
08	93 N	91	-0-	-2	-0-	8	1	83	3	Y	-0-				-0-	
09	90 N	71	-0-	-19	-0-	7	1	64	3	Y	-0-				-0-	
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	8	1	77	3	Y	-0-				-0-	
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT				-0-	
-----																
OWENS -H- WELL #: 1 L RRCID -> 029991 COMPL. DATE 10/06/1946 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5955 - 5972																
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																
PATE WELL #: 1 RRCID -> 029992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6010 - 6178																
06	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	233	1	3676	3	Y	42	42	1		6	
						46	9									
07	3937 X	3498	-0-	-439	-0-	209	1	3245	3	Y	40	40	1		6	
						44	9									
08	3844 X	3272	-0-	-572	-0-	193	1	3033	3	Y	42	42	1		6	
						46	9									
09	3720 X	1706	-0-	-2014	-0-	102	1	1571	3	Y	30	31	1		5	
						33	9									
10	4092 X	469	-0-	-3623	-0-	26	1	434	3	Y	8	13	1		-0-	
						9	9									
11	3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT				-0-	

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 029993 COMPL. DATE 12/13/1946 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6064 - 6168												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	EOM BALANCE
06	499 N	499	-0-	-0-	-0-	30	1 469 3	Y	-0-			-0-
07	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	128	1 1988 3	Y	-0-			-0-
08	1891 N	788	-0-	-1103	-0-	47	1 741 3	Y	-0-			-0-
09	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	105	1 1617 3	Y	-0-			-0-
10	2015 N	1848	-0-	-167	-0-	106	1 1742 3	Y	-0-			-0-
11	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
PIRKLE WELL #: 1 RRCID -> 029994 COMPL. DATE 06/21/1944 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5946 - 5976												
06	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	293	1 3942 3	N	196	192	1	28
07	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	344	1 3997 3	N	188	189	1	27
08	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	207	9 4160 3	N	211	208	1	30
09	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	354	1 4330 3	N	226	218	1	38
*10	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	232	9 4290 3	N	256	281	1	13
11	4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-	377	1 282 9	N	NO RPT			13
-----												
PIRKLE -B- WELL #: 1 RRCID -> 029995 COMPL. DATE 09/12/1945 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6010 - 6118												
06	6127 X	6127	-0-	-0-	-0-	410	1 5550 3	Y	152	151	1	22
07	6045 X	5315	-0-	-730	-0-	167	9 4748 3	Y	144	145	1	21
08	6045 X	5942	-0-	-103	-0-	409	1 5318 3	Y	156	155	1	22
09	6534 X	6534	-0-	-0-	-0-	158	9 5839 3	Y	169	163	1	28
*10	6518 X	6518	-0-	-0-	-0-	452	1 5820 3	Y	194	212	1	10
11	5850 X	NO RPT	-0-	-5850	-0-	172	9	Y	NO RPT			10
-----												
PIRKLE -C- WELL #: 1 RRCID -> 029996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5958 - 6058												
06	7257 X	7257	-0-	-0-	-0-	424	1 6688 3	Y	132	131	1	19
07	7519 X	7519	-0-	-0-	-0-	145	9 6931 3	Y	129	129	1	19
08	7975 X	7975	-0-	-0-	-0-	446	1 7354 3	Y	140	139	1	20
09	8145 X	8145	-0-	-0-	-0-	142	9 7494 3	Y	147	142	1	25
*10	8284 X	8284	-0-	-0-	-0-	467	1 7636 3	Y	166	182	1	9
11	7710 X	NO RPT	-0-	-7710	-0-	154	9	Y	NO RPT			9
-----												
THOMAS H WELL #: 1 L RRCID -> 029998 COMPL. DATE 10/11/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6062 - 6160												
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
TODD -C- WELL #: 1 RRCID -> 029999 COMPL. DATE 11/26/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6060 - 6164														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	152	1	2403	3	Y	-0-			-0-
07	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	161	1	2501	3	Y	-0-			-0-
08	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	153	1	2409	3	Y	-0-			-0-
09	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	170	1	2604	3	Y	-0-			-0-
*10	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	161	1	2640	3	Y	-0-			-0-
11	2310 N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
CARTHAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 030134 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 586 - 5942														
06	604 N	604	-0-	-0-	-0-	39	1	565	3	Y	-0-			-0-
07	611 N	611	-0-	-0-	-0-	38	1	573	3	Y	-0-			-0-
08	651 N	610	-0-	-41	-0-	39	1	571	3	Y	-0-			-0-
09	594 N	594	-0-	-0-	-0-	38	1	556	3	Y	-0-			-0-
10	620 N	598	-0-	-22	-0-	37	1	561	3	Y	-0-			-0-
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
CARTHAGE UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 030137 COMPL. DATE 04/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
CARTHAGE UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 030139 COMPL. DATE 02/07/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	759 N	759	-0-	-0-	-0-	49	1	710	3	Y	-0-			-0-
07	743 N	743	-0-	-0-	-0-	46	1	697	3	Y	-0-			-0-
08	806 N	745	-0-	-61	-0-	48	1	697	3	Y	-0-			-0-
09	750 N	742	-0-	-8	-0-	47	1	695	3	Y	-0-			-0-
*10	835 N	835	-0-	-0-	-0-	52	1	783	3	Y	-0-			-0-
11	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
CARTHAGE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 030141 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5661 - 5986														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
CARTHAGE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 030142 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 5649 - 5950														
06	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	291	1	4255	3	Y	-0-			-0-
07	5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	316	1	4748	3	Y	-0-			-0-
08	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	322	1	4662	3	Y	-0-			-0-
09	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	299	1	4434	3	Y	-0-			-0-
*10	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	284	1	4316	3	Y	-0-			-0-
11	4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
CARTHAGE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 030143 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5637 - 5948														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-



CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624															
CARTHAGE UNIT WELL #: 24 RRCID -> 030145 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 5651 - 5958															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	227	1	3327	3	N	-0-			-0-
07		3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	240	1	3597	3	N	-0-			-0-
08		3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	246	1	3565	3	N	-0-			-0-
09		3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	243	1	3602	3	N	-0-			-0-
*10		3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	243	1	3688	3	N	-0-			-0-
11		2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT			-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 030146 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5681 - 5925															
06		3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	502	1	3423	3	Y	63	68	1	8
07		3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	483	1	2777	3	Y	58	59	1	7
08		3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	498	1	3199	3	Y	45	45	1	7
09		3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	508	1	3237	3	Y	54	56	1	5
*10		3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	523	1	3408	3	Y	59	58	1	6
11		2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT			6

DANIELS -C- WELL #: 2 RRCID -> 035616 COMPL. DATE 02/01/1965 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6075 - 6111															
06		3000 N	3130	-0-	130	130	332	1	2798	3	Y	-0-			-0-
07		3100 N	3114	-0-	14	144	306	1	2808	3	Y	-0-			-0-
08		3210 X	3066	-0-	-144	-0-	285	1	2781	3	Y	-0-			-0-
09		2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	283	1	2701	3	Y	7	6	1	1
*10		3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	273	1	2734	3	Y	-0-	1	1	-0-
11		1410 X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT			-0-

DANIELS "D" WELL #: 2 T RRCID -> 129613 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6039 - 6135															
06		1782 X	1782	-0-	-0-	-0-	359	1	1423	3	Y	-0-			-0-
07		1674 X	831	-0-	-843	-0-	147	1	684	3	Y	-0-			-0-
08		1674 X	16	-0-	-1658	-0-	2	1	14	3	Y	-0-			-0-
09		1860 X	1860	-0-	-0-	-0-	332	1	1528	3	Y	-0-			-0-
*10		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	350	1	1410	3	Y	-0-			-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			-0-

DANIELS WELL #: 3 RRCID -> 131177 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6043 - 6158															
06		2970 X	2609	-0-	-361	-0-	146	1	2301	3	Y	147	147	1	21
07		3069 X	2456	-0-	-613	-0-	139	1	2160	3	Y	143	143	1	21
08		2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	158	1	2491	3	Y	159	157	1	23
09		2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	156	1	2385	3	Y	165	160	1	28
*10		2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	150	1	2458	3	Y	187	205	1	10
11		2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-	206	9			Y	NO RPT			10

OIL AND GAS DIVISION

-----														
CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
HARDIN "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136421 COMPL. DATE 06/17/1990 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6066 - 6187														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
06		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	221 1	2063 3		Y	-0-		-0-	
07		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	219 1	1959 3		Y	-0-		-0-	
08		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	208 1	1905 3		Y	-0-		-0-	
09		2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	235 1	2120 3		Y	-0-		-0-	
*10		2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	225 1	2092 3		Y	-0-		-0-	
11		2040 N	NO RPT	-0-	-2040	-0-				Y	NO RPT		-0-	
-----														
BELL, C.I. WELL #: 1 RRCID -> 139355 COMPL. DATE 01/12/1991 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 6523 - 6536														
06		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 3			N	-0-		18	
07		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102 3			N	-0-		18	
08		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095 3			N	-0-		18	
09		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074 3			N	-0-		18	
10		1085 N	1062	-0-	-23	-0-	1062 3			N	-0-		18	
11		1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-				N	NO RPT		18	
-----														
BRANNON WELL #: 2 RRCID -> 140398 COMPL. DATE 04/21/1991 TOTAL DEPTH 6271 PERF. 6045 - 6206														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----														
BOWEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 147726 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6046 - 6148														
06		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	121 1	1911 3		Y	-0-		-0-	
07		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	97 1	1510 3		Y	-0-		-0-	
08		1984 N	1596	-0-	-388	-0-	95 1	1501 3		Y	-0-		-0-	
09		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	134 1	2059 3		Y	-0-		-0-	
*10		2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	129 1	2126 3		Y	-0-		-0-	
11		1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-				Y	NO RPT		-0-	
-----														
PIRKLE "C" WELL #: 2 RRCID -> 152633 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5972 - 6070														
06		2934 N	2934	-0-	-0-	-0-	191 1	2578 3		Y	150	148 1	21	
							165 9							
07		3100 N	3143	-0-	43	43	236 1	2744 3		Y	148	148 1	21	
							163 9							
08		3100 N	3254	-0-	154	197	241 1	2829 3		Y	167	164 1	24	
							184 9							
09		3000 N	3364	-0-	364	561	254 1	2920 3		Y	173	168 1	29	
							190 9							
*10		3965 X	3404	-0-	-561	-0-	245 1	2943 3		Y	196	215 1	10	
							216 9							
11		2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-				Y	NO RPT		10	

-----												
CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
DANIELS WELL #: 4 RRCID -> 155207 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6066 - 6152												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
06	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	163	1	2573	3	Y	104	15
						114	9					
07	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	175	1	2720	3	Y	103	15
						113	9					
08	3007 X	2534	-0-	-473	-0-	145	1	2283	3	Y	96	14
						106	9					
09	2910 X	2803	-0-	-107	-0-	165	1	2535	3	Y	94	16
						103	9					
*10	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	181	1	2976	3	Y	135	7
						149	9					
11	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT	7
-----												
PIRKLE WELL #: 2 RRCID -> 157929 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 5984 - 6015												
06	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	153	1	2059	3	Y	63	9
						69	9					
07	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	198	1	2302	3	Y	64	9
						70	9					
08	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	191	1	2243	3	Y	70	10
						77	9					
09	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	188	1	2153	3	Y	73	12
						80	9					
10	2480 N	2401	-0-	-79	-0-	178	1	2131	3	Y	84	4
						92	9					
11	2400 N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT	4
-----												
COPELAND UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 158403 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6190 - 6320												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
CARTHAGE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 160675 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5893 - 5976												
06	5520 X	4416	-0-	-1104	-0-	547	1	3768	3	Y	92	12
						101	9					
07	5704 X	4517	-0-	-1187	-0-	556	1	3871	3	Y	82	9
						90	9					
08	5611 X	4345	-0-	-1266	-0-	555	1	3718	3	Y	65	10
						72	9					
09	4500 X	4378	-0-	-122	-0-	543	1	3749	3	Y	78	8
						86	9					
10	4619 X	4519	-0-	-100	-0-	554	1	3873	3	Y	84	9
						92	9					
11	4410 X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT	9
-----												
CARTHAGE UNIT WELL #: 300 RRCID -> 165219 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5628 - 5950												
06	977 N	977	-0-	-0-	-0-	59	1	918	3	Y	-0-	-0-
07	958 N	958	-0-	-0-	-0-	56	1	902	3	Y	-0-	-0-
08	906 N	906	-0-	-0-	-0-	55	1	851	3	Y	-0-	-0-
09	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	59	1	942	3	Y	-0-	-0-
*10	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	58	1	947	3	Y	-0-	-0-
11	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA				
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
PARKER UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 166925 COMPL. DATE 09/04/1997										TOTAL DEPTH	6400	PERF. 6048	- 6276	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	54				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	54				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	54				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	54				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	54				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	54				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 301 RRCID -> 167773 COMPL. DATE 03/31/1998										TOTAL DEPTH	6020	PERF. 5630	- 5932		
06	6090	X	3294	-0-	-2796	-0-	203	1	2970	3	Y	110	118	1	14
							121	9							
07	5549	X	3432	-0-	-2117	-0-	208	1	3119	3	Y	95	98	1	11
							105	9							
08	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	419	1	6079	3	Y	77	76	1	12
							85	9							
09	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	472	1	6992	3	Y	92	95	1	9
							101	9							
*10	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	406	1	6160	3	Y	100	98	1	11
							110	9							
11	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					Y	NO RPT			11

CARTHAGE UNIT WELL #: 302 RRCID -> 170387 COMPL. DATE 10/20/1998										TOTAL DEPTH	6020	PERF. 5634	- 5945		
06	3150	X	2856	-0-	-294	-0-	180	1	2640	3	Y	33	35	1	4
							36	9							
07	3224	X	2653	-0-	-571	-0-	164	1	2456	3	Y	30	31	1	3
							33	9							
08	3255	X	3083	-0-	-172	-0-	197	1	2860	3	Y	24	23	1	4
							26	9							
09	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	198	1	2932	3	Y	28	29	1	3
							31	9							
10	3255	X	3190	-0-	-65	-0-	195	1	2962	3	Y	30	30	1	3
							33	9							
11	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT			3

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 171013 COMPL. DATE 07/10/1998										TOTAL DEPTH	6380	PERF. 6222	- 6304		
06	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	629	1	3542	3	Y	40	44	1	2
							44	9							
07	3875	X	3627	-0-	-248	-0-	589	1	2999	3	Y	35	28	1	9
							39	9							
08	2945	X	2483	-0-	-462	-0-	427	1	1955	3	Y	92	87	1	13
							101	9					1	8	
09	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	649	1	3444	3	Y	131	110	1	34
							144	9							
10	4185	X	3365	-0-	-820	-0-	540	1	2705	3	Y	109	125	1	18
							120	9							
11	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT			18

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624									
CARTHAGE UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	171158	COMPL. DATE	07/21/1998	TOTAL DEPTH	6418	PERF.	5648 - 5949	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	3540 X	2404	-0-	-1136	-0-	149	1	2186	3	Y	63	69 1	8
07	3658 X	2050	-0-	-1608	-0-	69	9	1858	3	Y	62	63 1	7
08	3658 X	2395	-0-	-1263	-0-	124	1	2191	3	Y	48	48 1	7
09	3540 X	2398	-0-	-1142	-0-	151	1	2185	3	Y	59	60 1	6
10	3441 X	2519	-0-	-922	-0-	53	9	2299	3	Y	63	62 1	7
11	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-	148	1			Y	NO RPT		7
						65	9						
						69	9						
CARTHAGE UNIT		WELL #:		304	RRCID ->	171213	COMPL. DATE	08/27/1998	TOTAL DEPTH	6020	PERF.	5658 - 5988	
06	6030 X	5919	-0-	-111	-0-	370	1	5415	3	Y	122	131 1	16
07	6231 X	6210	-0-	-21	-0-	134	9	5710	3	Y	109	113 1	12
08	6231 X	5764	-0-	-467	-0-	380	1	5303	3	Y	86	85 1	13
09	6342 X	6342	-0-	-0-	-0-	120	9	5835	3	Y	103	106 1	10
*10	6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	366	1	5839	3	Y	112	110 1	12
11	6000 X	NO RPT	-0-	-6000	-0-	95	9			Y	NO RPT		12
						394	1						
						113	9						
						385	1						
						123	9						
HOPPER UNIT NO. 1		WELL #:		13	RRCID ->	171392	COMPL. DATE	10/16/1998	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	6026 - 6250	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
PARKER UNIT 3		WELL #:		13	RRCID ->	171826	COMPL. DATE	10/31/1998	TOTAL DEPTH	6565	PERF.	6178 - 6252	
06	8010 X	7956	-0-	-54	-0-	943	1	6936	3	Y	70	79 1	4
07	8277 X	8250	-0-	-27	-0-	77	9	7170	3	Y	61	50 1	15
08	8277 X	8245	-0-	-32	-0-	1013	1	7152	3	Y	64	70 1	9
09	8218 X	8218	-0-	-0-	-0-	67	9	7106	3	Y	73	63 1	19
10	8277 X	7142	-0-	-1135	-0-	1023	1	6135	3	Y	67	75 1	11
11	7980 X	NO RPT	-0-	-7980	-0-	70	9			Y	NO RPT		11
						1032	1						
						80	9						
						933	1						
						74	9						
PIERCE UNIT NO. 4		WELL #:		2	RRCID ->	171966	COMPL. DATE	11/13/1998	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	6040 - 6262	
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-		-0-
07	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-		-0-
08	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-		-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		-0-
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-		-0-
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT		-0-

-----													
CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624													
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 303 RRCID -> 172986 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5613 - 5934													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
06		3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	209 1	3062 3	Y	-0-			-0-
07		3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	220 1	3304 3	Y	-0-			-0-
08		3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	225 1	3267 3	Y	-0-			-0-
09		3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	227 1	3360 3	Y	-0-			-0-
10		3286 X	2486	-0-	-800	-0-	154 1	2332 3	Y	-0-			-0-
11		3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
COPELAND UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 173992 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6199 - 6278													
06		4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	448 1	3412 3	Y	171	193 1		9
							188 9						
07		3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	410 1	2884 3	Y	141	115 1		35
							155 9						
08		3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	462 1	3257 3	Y	159	172 1		22
							175 9						
09		3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	396 1	2679 3	Y	163	143 1		42
							179 9						
*10		3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	422 1	2876 3	Y	161	176 1		27
							177 9						
11		2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-			Y	NO RPT			27
-----													
PIRKLE -B- WELL #: 2 RRCID -> 176358 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6038 - 6137													
06		2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	147 1	2309 3	N	46	45 1		7
							51 9						
07		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	127 1	1970 3	N	35	37 1		5
							39 9						
08		2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	143 1	2245 3	N	50	48 1		7
							55 9						
09		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	134 1	2054 3	N	52	50 1		9
							57 9						
*10		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	114 1	1869 3	N	56	62 1		3
							62 9						
11		870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			N	NO RPT			3
-----													
BOWEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 178984 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5882 - 6140													
06		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	109 1	1710 3	Y	-0-			-0-
07		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	109 1	1688 3	Y	-0-			-0-
08		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	98 1	1547 3	Y	-0-			-0-
09		18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 3	Y	-0-			-0-
10		1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-			Y	-0-			-0-
11		1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
TODD -C- WELL #: 2 RRCID -> 178987 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6063 - 6157													
06		52 N	52	-0-	-0-	-0-	3 1	49 3	Y	-0-			-0-
07		59 N	59	-0-	-0-	-0-	4 1	55 3	Y	-0-			-0-
08		67 N	67	-0-	-0-	-0-	4 1	63 3	Y	-0-			-0-
09		84 N	84	-0-	-0-	-0-	5 1	79 3	Y	-0-			-0-
*10		76 N	76	-0-	-0-	-0-	4 1	72 3	Y	-0-			-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
BOYNTON WELL #: 2 RRCID -> 182616 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5961 - 6055														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	491	1	4254	3	N	126	126	1	18
						139	9							
07	5115 X	4844	-0-	-271	-0-	487	1	4226	3	N	119	120	1	17
						131	9							
08	5208 X	5007	-0-	-201	-0-	493	1	4367	3	N	134	132	1	19
						147	9							
09	5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	517	1	4664	3	N	142	137	1	24
						156	9							
10	5146 X	5141	-0-	-5	-0-	508	1	4457	3	N	160	176	1	8
						176	9							
11	4890 X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					N	NO RPT			8
DANIELS "D" WELL #: 3 RRCID -> 182618 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6007 - 6100														
06	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	155	1	2445	3	Y	175	176	1	25
						193	9							
07	3100 N	3225	-0-	125	125	183	1	2840	3	Y	184	182	1	27
						202	9							
08	3022 N	2897	-0-	-125	-0-	160	1	2513	3	Y	204	202	1	29
						224	9							
09	3000 N	3265	-0-	265	265	186	1	2848	3	Y	210	204	1	35
						231	9							
*10	3478 X	3213	-0-	-265	-0-	169	1	2779	3	Y	241	263	1	13
						265	9							
11	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT			13
THOMAS H WELL #: 2 RRCID -> 182864 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6108 - 6226														
06	1920 X	1382	-0-	-538	-0-	147	1	1235	3	Y	-0-			-0-
07	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	415	1	3811	3	Y	-0-			-0-
08	6507 X	6507	-0-	-0-	-0-	605	1	5902	3	Y	-0-			-0-
09	3000 N	5813	-0-	2813	2813	550	1	5255	3	Y	7	6	1	1
						8	9							
*10	8247 X	5434	-0-	-2813	-0-	493	1	4941	3	Y	-0-	1	1	-0-
11	1920 X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT			-0-
PRIOR A WELL #: 3 RRCID -> 193249 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5918 - 5983														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BOWEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 216177 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6044 - 0														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA				
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624										
CLARK C		WELL #:		3	RRCID ->	216828	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5831 - 7222		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		258 N	258	-0-	-0-	-0-	15 1	243 3	Y		-0-		-0-	
07		453 N	453	-0-	-0-	-0-	27 1	426 3	Y		-0-		-0-	
08		300 N	300	-0-	-0-	-0-	18 1	282 3	Y		-0-		-0-	
09		458 N	458	-0-	-0-	-0-	28 1	430 3	Y		-0-		-0-	
10		465 N	448	-0-	-17	-0-	26 1	422 3	Y		-0-		-0-	
11		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----														
PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC.		660694		1 C	RRCID ->	029892	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6277 - 6281		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37		
-----														
PHILLIPS, JACK L. CO.		663109		1	RRCID ->	137042	COMPL. DATE	12/18/1990	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	6586 - 6589		
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	24 1	552 2	N	4		99		
07	651	N	627	-0-	-24	-0-	24 1	596 2	N	6		105		
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	24 1	619 2	N	7		112		
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	24 1	590 2	N	7	4 8	115		
10	620	N	556	-0-	-64	-0-	24 1	522 2	N	9		124		
11	630	N	579	-0-	-51	-0-	27 1	549 2	N	3		127		
-----														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		1	RRCID ->	029931	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH	6057	PERF.	5940 - 6007		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----														
WERNER-NEEDHAM		681327		1 T	RRCID ->	029932	COMPL. DATE	11/14/1949	TOTAL DEPTH	6070	PERF.	5950 - 6022		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----														
WRIGHT-TWOMEY		681327		1C	RRCID ->	196153	COMPL. DATE	05/07/2003	TOTAL DEPTH	6076	PERF.	6023 - 6033		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		



CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
R. LACY SERVICES, LTD.				687208											
PARKER HEIRS				WELL #:	1 T	RRCID ->	030060	COMPL. DATE	12/04/1944	TOTAL DEPTH	6560	PERF.	6204 - 6222		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

ROQUEMORE, ET AL				WELL #:	1 T	RRCID ->	030062	COMPL. DATE	04/10/1946	TOTAL DEPTH	6246	PERF.	6352 - 6364		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

ROQUEMORE, ET AL				WELL #:	14	RRCID ->	205932	COMPL. DATE	09/28/2004	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6319 - 6327		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143							MOODY COTTON CO.				
				WELL #:	1	RRCID ->	029893	COMPL. DATE	12/08/2011	TOTAL DEPTH	6394	PERF.	6202 - 6354		
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	150	1	23	9	N	21			93
07	403	N	154	-0-	-249	-0-	136	1	18	9	N	16			109
08	465	N	213	-0-	-252	-0-	125	1	88	9	N	80	170	1	19
09	180	N	162	-0-	-18	-0-	150	1	12	9	N	11			30
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	155	1	76	9	N	69			99
*11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	150	1	79	9	N	72			171

BRIGGS, W. H.				WELL #:	1	RRCID ->	029904	COMPL. DATE	08/28/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6314 - 6335		
06	3000	N	2116	-0-	-884	-0-	340	734	1	1382	2	Y	-0-		1
07	2542	N	2202	-0-	-340	-0-		801	1	1401	2	Y	-0-		1
08	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-		927	1	1499	2	Y	-0-		1
09	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-		889	1	1388	2	Y	-0-		1
10	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-		929	1	1384	2	Y	-0-		1
*11	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-		900	1	1190	2	Y	-0-		1

HARRIS, C. E.				WELL #:	2 T	RRCID ->	029909	COMPL. DATE	01/24/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6430 - 6440		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
WOOLWORTH, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 029920 COMPL. DATE 01/14/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5948 - 5972															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		98 N	98	-0-	-0-	-0-	65	1	33	9	Y	30			177
07		930 N	66	-0-	-864	-0-	55	1	11	9	Y	10			187
08		186 N	90	-0-	-96	-0-	90	1			Y	-0-			187
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			187
10		242 N	242	-0-	-0-	-0-	163	1	79	2	Y	-0-			187
*11		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	286	1	909	2	Y	15	177	1	25
							17	9							
HARRIS, C. E. WELL #: 1 T RRCID -> 047348 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6422 - 6436															
06		1290 N	573	-0-	-717	-0-	420	1	153	2	N	-0-	171	1	45
07		1612 N	525	-0-	-1087	-0-	434	1	91	2	N	-0-			45
08		527 N	280	-0-	-247	-0-	280	1			N	-0-			45
09		570 N	453	-0-	-117	-0-	200	1	253	2	N	-0-			45
10		527 N	290	-0-	-237	-0-	290	2			N	-0-			45
*11		276 N	276	-0-	-0-	-0-	270	1	6	2	N	-0-			45
SAMSON LONE STAR, LLC 744737															
ROGERS, PAUL P. WELL #: 1 T RRCID -> 030114 COMPL. DATE 12/28/1945 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5907 - 5971															
06		540 N	485	-0-	-55	-0-	485	2			N	-0-			13
07		527 N	483	-0-	-44	-0-	483	2			N	-0-			13
08		496 N	475	-0-	-21	-0-	475	2			N	-0-			13
09		480 N	446	-0-	-34	-0-	446	2			N	-0-			13
10		496 N	433	-0-	-63	-0-	433	2			N	-0-			13
11		450 N	392	-0-	-58	-0-	392	2			N	-0-			13
OWENS WELL #: 1 L RRCID -> 030270 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5975 - 6040															
06		6964 X	6964	-0-	-0-	-0-	270	1	6694	2	N	-0-			72
07		7192 X	6934	-0-	-258	-0-	254	1	6476	2	N	185	183	1	74
							204	9							
08		7192 X	6824	-0-	-368	-0-	266	1	6558	2	N	-0-			74
09		6960 X	6832	-0-	-128	-0-	258	1	6549	2	N	23			97
							25	9							
10		7192 X	7109	-0-	-83	-0-	279	1	6811	2	N	17			114
							19	9							
11		6960 X	6763	-0-	-197	-0-	270	1	6459	2	N	31			145
							34	9							
SHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030272 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5920 - 6015															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854												
BECKWORTH WELL #: 5 RRCID -> 029888 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5705 - 5997												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	487	1	1901	3	Y	58	58 1 -0-
07	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	479	1	1746	3	Y	78	78 1 -0-
08	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	484	1	1684	3	Y	78	78 1 -0-
09	1950 N	1533	-0-	-417	-0-	426	1	1071	2	Y	33	33 1 -0-
10	2015 N	1323	-0-	-692	-0-	130	1	1119	2	Y	67	67 1 -0-
11	1950 N	1683	-0-	-267	-0-	98	1	1483	2	Y	93	87 1 6
-----												
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 1 RRCID -> 029897 COMPL. DATE 05/21/1946 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6040 - 6132												
06	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	326	1	1119	2	Y	44	44 1 -0-
07	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	336	1	1143	2	Y	45	45 1 -0-
08	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	327	1	1041	2	Y	44	44 1 -0-
*09	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	412	1	778	2	Y	12	11 1 1
10	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	429	1	799	2	Y	35	32 1 4
*11	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	420	1	1162	2	Y	43	42 1 5
-----												
COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 029977 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6064 - 6112												
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
BLEAKLEY, PAUL J. WELL #: 1 RRCID -> 030014 COMPL. DATE 06/08/1946 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 5948 - 6019												
06	7594 X	7594	-0-	-0-	-0-	89	1	7505	3	N	-0-	-0-
07	7941 X	7941	-0-	-0-	-0-	93	1	7848	3	N	-0-	-0-
08	7807 X	7807	-0-	-0-	-0-	90	1	7717	3	N	-0-	-0-
09	7553 X	7553	-0-	-0-	-0-	297	1	7256	2	N	-0-	-0-
10	8100 X	8100	-0-	-0-	-0-	290	1	7810	2	N	-0-	-0-
*11	7576 X	7576	-0-	-0-	-0-	300	1	7276	2	N	-0-	-0-
-----												
ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030250 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5705 - 6334												
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
BLACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030251 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5695 - 6015														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	339	1	2521	2	Y	43	51	1	61
						47	9							
07	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	347	1	2508	2	Y	37	52	1	46
						41	9							
08	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	369	1	2756	2	Y	27	50	1	23
						30	9							
*09	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	-0-			23
*10	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-			23
11	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	-0-			-0-

  

COLLINS SWD WELL #: 1 M RRCID -> 030253 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 6020														
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030256 COMPL. DATE 10/10/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5882 - 6030														
06	7142 X	7142	-0-	-0-	-0-	342	1	6622	2	Y	162	127	1	50
						178	9							
07	7677 X	7677	-0-	-0-	-0-	354	1	7181	2	Y	129	132	1	47
						142	9							
08	7881 X	7881	-0-	-0-	-0-	354	1	7312	2	Y	195	199	1	43
						215	9							
09	7071 X	7071	-0-	-0-	-0-	425	1	6452	2	Y	176	188	1	31
						194	9							
10	7877 X	7877	-0-	-0-	-0-	441	1	7155	2	Y	255	250	1	36
						281	9							
11	6720 X	-0-	-0-	-6720	-0-					Y	259	247	1	48

  

HULL -A- WELL #: 1 L RRCID -> 030258 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5645 - 5970														
06	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	346	1	1470	2	Y	84	89	1	14
						321	3				92	9		
07	2232 N	2213	-0-	-19	-0-	357	1	1492	2	Y	79	75	1	18
						277	3				87	9		
08	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	366	1	1523	2	Y	92	88	1	22
						243	3				101	9		
09	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	428	1	2036	2	Y	75	74	1	23
						83	9							
10	2201 N	646	-0-	-1555	-0-	350	1	272	2	Y	22	41	1	4
						24	9							
*11	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	312	1	1939	2	Y	14	15	1	3
						15	9							

  

HULL UNIT A WELL #: 6 L RRCID -> 030263 COMPL. DATE 12/11/1945 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5860 - 5975														
06	3300 X	3092	-0-	-208	-0-	328	1	2268	2	Y	-0-			-0-
						496	3							
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-			-0-
09	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	444	1	3720	2	Y	-0-			-0-
10	3193 X	846	-0-	-2347	-0-	356	1	490	2	Y	-0-			-0-
*11	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	342	1	3741	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
HULL UNIT A WELL #: 7 M RRCID -> 030264 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5875 - 5935														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	357	1	817	2	Y	-0-			-0-
						178	3							
07	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	352	1	891	2	Y	-0-			-0-
						166	3							
08	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	370	1	903	2	Y	-0-			-0-
						144	3							
09	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	428	1	1284	2	Y	-0-			-0-
10	1302 N	530	-0-	-772	-0-	356	1	174	2	Y	-0-			-0-
*11	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	358	1	1344	2	Y	-0-			-0-
-----														
HULL -B- WELL #: 1 M RRCID -> 030265 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5680 - 6020														
06	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	4073	3	80	9	Y	73	83	1	35
07	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	3936	3	79	9	Y	72	82	1	25
08	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3313	3	78	9	Y	71	80	1	16
*09	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	450	1	2940	2	Y	96	58	1	54
						106	9							
10	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	451	1	3158	2	Y	126	140	1	40
						139	9							
11	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	111	91	1	60
-----														
LILLY SWD WELL #: 1 L RRCID -> 030266 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5670 - 6000														
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MANGHAM WELL #: 1 M RRCID -> 030267 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5808 - 6405														
06	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	3			Y	-0-	18	1	2
07	3100 X	2635	-0-	-465	-0-	2635	3			Y	-0-	2	1	-0-
08	3100 X	1364	-0-	-1736	-0-	1364	3			Y	-0-			-0-
09	3060 X	1784	-0-	-1276	-0-	1784	2			Y	-0-			-0-
10	3162 X	1955	-0-	-1207	-0-	1955	2			Y	-0-			-0-
11	3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
MOORE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030268 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5710 - 5930														
06	14143 X	14143	-0-	-0-	-0-	720	1	13423	2	Y	-0-			-0-
07	14229 X	14229	-0-	-0-	-0-	744	1	13485	2	Y	-0-			-0-
08	14011 X	14011	-0-	-0-	-0-	744	1	13267	2	Y	-0-			-0-
09	13742 X	13742	-0-	-0-	-0-	930	1	12812	2	Y	-0-			-0-
10	13920 X	13920	-0-	-0-	-0-	758	1	13162	2	Y	-0-			-0-
11	13320 X	-0-	-0-	-13320	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
MORGAN UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5873 - 6010														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854															
ROBERTS UNIT #1 WELL #: 1 T RRCID -> 030271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5950 - 6097															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06		5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	3		Y	-0-		-0-		
07		4991 X	4950	-0-	-41	-0-	4950	3		Y	-0-		-0-		
08		5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	3		Y	-0-		-0-		
09		4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	4918	2		Y	-0-		-0-		
10		4991 X	4987	-0-	-4	-0-	4987	2		Y	-0-		-0-		
11		4830 X	-0-	-0-	-4830	-0-				Y	-0-		-0-		
-----															
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030273 COMPL. DATE 10/12/1945 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5880 - 6025															
06		3000 N	3277	-0-	277	277	166	1	3049	2	Y	56	56	1	61
07		3100 N	3392	-0-	292	569	162	1	3199	2	Y	28			89
08		4344 X	3775	-0-	-569	-0-	195	1	3539	2	Y	37	56	1	70
09		3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	380	1	3058	2	Y	39			109
10		3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	229	1	3383	2	Y	39	57	1	91
11		2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-	43	9			Y	58	119	1	30
-----															
THOMPSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030274 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 5930															
06		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1284	2	11	9	Y	10	16	1	5
07		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1394	2	11	9	Y	10	8	1	7
08		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1506	2	11	9	Y	10	8	1	9
09		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1603	2	9	9	Y	8	8	1	9
10		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1564	2	11	9	Y	10	8	1	11
11		1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	11	9	1	13
-----															
WHITAKER UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030276 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 5730 - 5932															
06		8250 X	7650	-0-	-600	-0-	360	1	7290	2	Y	-0-			-0-
07		8525 X	7975	-0-	-550	-0-	372	1	7603	2	Y	-0-			-0-
08		8525 X	8006	-0-	-519	-0-	372	1	7634	2	Y	-0-			-0-
09		7936 X	7936	-0-	-0-	-0-	7936	2			Y	-0-			-0-
10		8169 X	8169	-0-	-0-	-0-	8169	2			Y	-0-			-0-
11		7740 X	-0-	-0-	-7740	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030279 COMPL. DATE 10/28/1944 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 5910															
06		3600 X	2515	-0-	-1085	-0-	2393	2	122	9	Y	111	104	1	99
07		3720 X	2463	-0-	-1257	-0-	2351	2	112	9	Y	102	90	1	111
08		3627 X	3226	-0-	-401	-0-	191	1	2921	2	Y	104	175	1	40
*09		6970 X	6970	-0-	-0-	-0-	733	1	6102	2	Y	123	84	1	79
10		7645 X	7645	-0-	-0-	-0-	617	1	6932	2	Y	87	145	1	21
*11		6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	588	1	5611	2	Y	66	55	1	32
-----															
ROBERTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136425 COMPL. DATE 08/30/1990 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5832 - 5851															
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
MOORE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147197 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5867 - 5911														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-			-0-
07	248 N	246	-0-	-2	-0-	40	1	206	2	Y	-0-			-0-
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	155	1	101	2	Y	-0-			-0-
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	8	1	257	2	Y	-0-			-0-
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-			-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
COLLINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150755 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5911 - 6024														
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-			-0-
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-			-0-
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-			-0-
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-			-0-
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	227	2	7	9	Y	6	5 1		1
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	12	11 1		2
-----														
BLEAKLEY, PAUL J. WELL #: 3 RRCID -> 166779 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 5962 - 6060														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
FIRST NATIONAL BANK BALDWIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168031 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5951 - 6051														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
MORGAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171973 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5982 - 5996														
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-			-0-
07	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-			-0-
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-			-0-
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-			-0-
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
MANGHAM UNIT WELL #: 7 RRCID -> 173712 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5930 - 6072														
06	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			Y	-0-	5 1		1
07	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			Y	-0-	1 1		-0-
08	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			Y	-0-			-0-
09	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			Y	-0-			-0-
10	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			Y	-0-			-0-
11	1770 N	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
FITE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 173787 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5946 - 6089														
06	1710 N	1011	-0-	-699	-0-	232	1	779	3	Y	-0-			-0-
07	1240 N	1083	-0-	-157	-0-	248	1	835	3	Y	-0-			-0-
08	1178 N	1039	-0-	-139	-0-	248	1	791	3	Y	-0-			-0-
*09	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	15	9 1		6
10	1085 N	172	-0-	-913	-0-	172	2			Y	-0-			6
11	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854													
HULL UNIT A WELL #: A 50 RRCID -> 174522 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5826 - 5942													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	15168 X	15168	-0-	-0-	-0-	12283	2	2681	3	Y	185	193 1	31
						204	9						
07	14671 X	14671	-0-	-0-	-0-	12214	2	2268	3	Y	172	164 1	39
						189	9						
08	12086 X	12086	-0-	-0-	-0-	10241	2	1636	3	Y	190	183 1	46
						209	9						
09	10546 X	10546	-0-	-0-	-0-	708	1	9669	2	Y	154	152 1	48
						169	9						
10	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	744	1	1764	2	Y	2256	1869 1	435
						2482	9						
*11	13507 X	13507	-0-	-0-	-0-	651	1	10654	2	Y	2002	1994 1	443
						2202	9						
ALLISON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 175182 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5762 - 6046													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
THOMPSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175227 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6012 - 6022													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
LILLY UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 175987 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5906 - 6014													
06	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-		-0-
07	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-		-0-
08	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-		-0-
09	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-		-0-
10	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-		-0-
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-		-0-
FITE UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 176348 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5941 - 5981													
06	5010 X	4719	-0-	-291	-0-	360	1	4316	3	Y	39	45 1	44
						43	9						
07	5177 X	4798	-0-	-379	-0-	372	1	4398	3	Y	25		69
						28	9						
08	5177 X	4795	-0-	-382	-0-	372	1	4394	3	Y	26	45 1	50
						29	9						
*09	5010 X	-0-	-0-	-5010	-0-					Y	-0-		50
10	5146 X	-0-	-0-	-5146	-0-					Y	19		19
11	4710 X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					Y	NO RPT		19
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 181849 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5907 - 6036													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-



OIL AND GAS DIVISION

-----																	
CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854																	
MANGHAM UNIT WELL #: 13 RRCID -> 185747 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 5910 - 6116																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
HULL UNIT A WELL #: A 35 RRCID -> 192237 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 5824 - 5940																	
06		3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	3057	2	668	3	Y	230	243	1			39
							253	9									
07		3441 X	2718	-0-	-723	-0-	2098	2	390	3	Y	209	200	1			48
							230	9									
08		3441 X	1050	-0-	-2391	-0-	697	2	111	3	Y	220	215	1			53
							242	9									
09		3330 X	1098	-0-	-2232	-0-	900	2	198	9	Y	180	177	1			56
10		3441 X	583	-0-	-2858	-0-	532	2	51	9	Y	46	93	1			9
*11		5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	5525	2	43	9	Y	39	39	1			9
-----																	
LILLY UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 203044 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5885 - 5994																	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
CHADWICK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 203941 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5919 - 6066																	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208349 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6063 - 6086																	
06		960 N	542	-0-	-418	-0-	542	3			Y	-0-					-0-
07		992 N	960	-0-	-32	-0-	960	3			Y	-0-					-0-
08		954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			Y	-0-					-0-
09		540 N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
10		961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
11		930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 211022 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5913 - 6052																	
06		690 N	671	-0-	-19	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
07		744 N	685	-0-	-59	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
08		713 N	691	-0-	-22	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
09		660 N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
10		682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
11		660 N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 10 RRCID -> 211605 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6709 - 7700												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	3000 N	3158	-0-	158	158	402 1 123 9	2633 2	Y	112	112 1	3	
07	3042 N	2884	-0-	-158	-0-	372 1 51 9	2461 2	Y	46	46 1	3	
08	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	343 1 47 9	2266 2	Y	43	43 1	3	
09	2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	242 1 13 9	1964 2	Y	12	14 1	1	
10	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	310 1 18 9	2416 2	Y	16	15 1	2	
*11	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	295 1 21 9	2565 2	Y	19	19 1	2	
CAPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216011 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 6056 - 6071												
06	420 N	167	-0-	-253	-0-	167 3		Y	-0-		-0-	
07	341 N	1	-0-	-340	-0-	1 3		Y	-0-		-0-	
08	310 N	41	-0-	-269	-0-	41 3		Y	-0-		-0-	
09	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 2		Y	-0-		-0-	
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2		Y	-0-		-0-	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-	
HULL UNIT B WELL #: B 18 RRCID -> 217403 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 6016 - 8130												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	1457	-0-	1457	1457	1457 2		Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	288	-0-	288	1745	288 2		Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1745			Y	-0-		-0-	
ROBERTS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 234402 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
LANGFORD SWD WELL #: 1 RRCID -> 236086 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6134 - 6150												
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
COLLINS UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 239901 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5910 - 6014												
06	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094 2		Y	-0-		-0-	
07	1116 N	1111	-0-	-5	-0-	1111 2		Y	-0-		-0-	
08	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143 2		Y	-0-		-0-	
09	1080 N	746	-0-	-334	-0-	746 2		Y	-0-		-0-	
10	1116 N	695	-0-	-421	-0-	695 2		Y	-0-		-0-	
11	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-			Y	-0-		-0-	

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854															
WILLIAMS-INGRAM SWD WELL #: 1 RRCID -> 254652 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6212 - 6328															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----															
BLACK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260025 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 5703 - 6012															
06	1110	X	983	-0-	-127	-0-	974	2	9	9	Y	8	10	1	12
07	930	N	924	-0-	-6	-0-	916	2	8	9	Y	7	10	1	9
08	1023	N	943	-0-	-80	-0-	936	2	7	9	Y	6	10	1	5
09	990	N	900	-0-	-90	-0-	890	2	10	9	Y	9			14
10	930	N	868	-0-	-62	-0-	856	2	12	9	Y	11	13	1	12
11	900	N	839	-0-	-61	-0-	827	2	12	9	Y	11	15	1	8
-----															
LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261104 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 6000															
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-			-0-
07	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2			Y	-0-			-0-
08	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			Y	-0-			-0-
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			Y	-0-			-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-			-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
HALL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 263183 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5856 - 5868															
06	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	8155	3	24	9	N	22	31	1	8
07	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	8447	3	22	9	N	20	16	1	12
08	8457	X	8457	-0-	-0-	-0-	8453	3	4	9	N	4	16	1	-0-
*09	8130	X	8041	-0-	-89	-0-	8005	2	36	9	N	33	27	1	6
10	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	8479	2	26	9	N	24	17	1	13
11	8130	X	-0-	-0-	-8130	-0-					N	22	17	1	18
-----															
CHADWICK UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 275245 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5921 - 6057															
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-			-0-
07	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	2			Y	-0-			-0-
08	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	2			Y	-0-			-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-			-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976 ASHTON WELL #: 1 RRCID -> 030103 COMPL. DATE 11/05/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5942 - 6022															
06	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2108	2	23	9	Y	21	18	1	9
07	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2245	2	51	9	Y	46	10	1	45
08	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2341	2	51	9	Y	46	72	1	19
09	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2077	2	39	9	Y	35	32	1	22
10	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1879	2	59	9	Y	54	56	1	20
*11	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1874	2	55	9	Y	50	55	1	15

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) TANOS EXPLORATION II, LLC INGRAM		//CONT.// //CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA							
				835976		WELL #:	1	RRCID ->	030108	COMPL. DATE	02/11/1949	TOTAL DEPTH	6491	PERF.	5920 - 5980	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
-----																
PANOLA						WELL #:	1	RRCID ->	030111	COMPL. DATE	09/18/1998	TOTAL DEPTH	6501	PERF.	5840 - 6170	
06	3000 N	8999	-0-	5999	17082		8979	2	20	9	Y	18	21	1		11
07	26394 X	9312	-0-	-17082			9270	2	42	9	Y	38				49
08	8949 X	8949	-0-	-0-			8928	2	21	9	Y	19	43	1		25
09	8909 X	8909	-0-	-0-			8886	2	23	9	Y	21	27	1		19
10	9049 X	9049	-0-	-0-			9007	2	42	9	Y	38	33	1		24
*11	8591 X	8591	-0-	-0-	-0-		8559	2	32	9	Y	29	36	1		17
-----																
PETER						WELL #:	1	RRCID ->	030112	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6452	PERF.	5920 - 5968	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
-----																
NAOMI 3 UNIT						WELL #:	3	RRCID ->	153609	COMPL. DATE	12/15/1994	TOTAL DEPTH	9575	PERF.	5962 - 6006	
06	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-		1845	2	9	9	Y	8				19
07	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-		1949	2			Y	-0-				19
08	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-		1991	2			Y	-0-				19
09	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-		1860	2	1	9	Y	1				20
10	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-		2038	2			Y	-0-				20
*11	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-		1959	2	1	9	Y	1				21
-----																
TOWER RESOURCES INC MOSS, W.S. ESTATE						WELL #:	1	RRCID ->	142102	COMPL. DATE	07/24/1992	TOTAL DEPTH	9671	PERF.	6334 - 6355	
06	2730 X	2183	-0-	-547	-0-		2183	3			N	-0-				-0-
07	2232 X	1100	-0-	-1132	-0-		1100	3			N	-0-				-0-
08	2362 X	2362	-0-	-0-	-0-		2362	3			N	-0-				-0-
09	2190 N	1434	-0-	-756	-0-		1434	3			N	-0-				-0-
*10	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-		1567	3			N	-0-				-0-
*11	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-		1799	3			N	-0-				-0-
-----																
URSUS OIL AND GAS MULLINS, O.V. UNIT #1						WELL #:	2 C	RRCID ->	030281	COMPL. DATE	11/16/1956	TOTAL DEPTH	6315	PERF.	5958 - 5968	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA			
WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875													
BELL, MATTIE WELL #: 1 T RRCID -> 030018 COMPL. DATE 04/28/1949										TOTAL DEPTH	6227	PERF.	6250 - 6288
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	780 X	-0-	-0-	-780	-0-				Y	-0-			110
07	744 X	-0-	-0-	-744	-0-				Y	7			117
08	744 X	415	-0-	-329	-0-		415 2		Y	-0-			117
09	600 X	452	-0-	-148	-0-		452 2		Y	-0-			117
10	595 X	595	-0-	-0-	-0-		586 2	9 9	Y	8			125
11	390 X	-0-	-0-	-390	-0-				Y	-0-			125
-----													
GREEN, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 030019 COMPL. DATE 08/24/1949										TOTAL DEPTH	6861	PERF.	6632 - 6646
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
-----													
XTO ENERGY INC. 945936													
BROWN, J. C. WELL #: 1 U RRCID -> 030028 COMPL. DATE 12/10/1945										TOTAL DEPTH	6425	PERF.	5933 - 5998
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
HOLMES, S. L. WELL #: 1D RRCID -> 030034 COMPL. DATE 06/12/1997										TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5896 - 5946
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
PIRKLE, L. H., DR. WELL #: 1 T RRCID -> 030039 COMPL. DATE 03/30/1945										TOTAL DEPTH	6355	PERF.	5904 - 5974
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
THOMAS, W. M. & WOOD, S. E. WELL #: 1 C RRCID -> 030042 COMPL. DATE 09/09/2015										TOTAL DEPTH	6470	PERF.	5945 - 5970
06	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-		167 1	2294 3	Y	63	58	1	10
							69 9						
07	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-		140 1	2065 3	Y	63	70	1	3
							69 9						
08	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-		130 1	1782 3	Y	53	53	1	3
							58 9						
09	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-		103 1	1408 3	Y	48	46	1	5
							53 9						
10	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-		102 1	1460 3	Y	55	53	1	7
							61 9						
11	1260 N	1166	-0-	-94	-0-		70 1	1031 3	Y	59	59	1	7
							65 9						

-----  
 CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 WOOLWORTH, J. D. WELL #: 1D RRCID -> 030043 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5948 - 5972

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

-----  
 KYLE, FRED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030227 COMPL. DATE 10/12/1946 TOTAL DEPTH 6499 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----  
 BROWN, J. C. WELL #: 8-U RRCID -> 159261 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6064

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----  
 DAVIS, A. L. WELL #: 7 U RRCID -> 183722 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 5954 - 5992

06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----  
 HOLMES, S.L. WELL #: 2SW RRCID -> 224595 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5892 - 5942

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 CARTHAGE (PETTIT, UPPER) 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528  
 CGU 1 WELL #: 1 C RRCID -> 029678 COMPL. DATE 10/18/1943 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5778 - 5818

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.//		16032 667	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528							
CGU 2		WELL #:		1 C	RRCID -> 029679	COMPL. DATE	04/04/1945	TOTAL DEPTH	6460	PERF. 5808 - 5836	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CGU 3		WELL #:		1 C	RRCID -> 029680	COMPL. DATE	01/15/1945	TOTAL DEPTH	6170	PERF. 5770 - 5810	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CGU 4		WELL #:		1 C	RRCID -> 029681	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5800 - 5825	
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
CGU 5		WELL #:		1 C	RRCID -> 029682	COMPL. DATE	05/23/1945	TOTAL DEPTH	6526	PERF. 5836 - 5874	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
CGU 7		WELL #:		1 C	RRCID -> 029684	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6235	PERF. 5880 - 5908	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CGU 8		WELL #:		1 C	RRCID -> 029685	COMPL. DATE	08/01/1945	TOTAL DEPTH	6225	PERF. 5870 - 5902	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CGU 10		WELL #:		1 C	RRCID -> 029687	COMPL. DATE	08/15/1945	TOTAL DEPTH	6106	PERF. 5786 - 5820	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
UNIT 11		WELL #:		1 C		RRCID -> 029688		COMPL. DATE 02/13/1946		TOTAL DEPTH 6195		PERF. 5834 - 5860			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CGU 13		WELL #:		1 C		RRCID -> 029691		COMPL. DATE 11/09/1945		TOTAL DEPTH 6126		PERF. 5796 - 5836			
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CGU 14		WELL #:		1 C		RRCID -> 029692		COMPL. DATE 11/05/1945		TOTAL DEPTH 6170		PERF. 5804 - 5844			
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CGU 16		WELL #:		1 C		RRCID -> 029694		COMPL. DATE 01/01/1946		TOTAL DEPTH 6220		PERF. 5870 - 5896			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CGU 17		WELL #:		1 C		RRCID -> 029695		COMPL. DATE 11/26/1945		TOTAL DEPTH 6235		PERF. 5866 - 5898			
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CGU 19		WELL #:		1 C		RRCID -> 029697		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5884 - 5922			
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CGU 22		WELL #:		1 C		RRCID -> 029699		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5984 - 6010			
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
CGU 26		WELL #:		1 C	RRCID -> 029703	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6011 - 6193
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
CGU 28		WELL #:		1 C	RRCID -> 029705	COMPL. DATE 04/09/1946		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6102 - 6126
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
CGU 33		WELL #:		1 C	RRCID -> 029708	COMPL. DATE 05/07/1965		TOTAL DEPTH	6462	PERF. 5986 - 5997
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
FROST HULL		WELL #:		2	RRCID -> 029753	COMPL. DATE 10/19/1950		TOTAL DEPTH	6104	PERF. 5726 - 6000
06	1620 N	1587	-0-	-33	-0-	1587 3		N	-0-	-0-
07	1705 N	1697	-0-	-8	-0-	1697 3		N	-0-	-0-
08	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732 3		N	-0-	-0-
09	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645 3		N	-0-	-0-
10	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727 3		N	-0-	-0-
11	1650 N	1644	-0-	-6	-0-	1644 3		N	-0-	-0-
-----										
CJV SWD		WELL #:		2	RRCID -> 125612	COMPL. DATE 01/15/2016		TOTAL DEPTH	6150	PERF. 5869 - 6050
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
CJV S.W.D.		WELL #:		3	RRCID -> 152621	COMPL. DATE 11/11/1994		TOTAL DEPTH	6197	PERF. 5888 - 6086
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
CGU 6		WELL #:		12	RRCID -> 166492	COMPL. DATE 09/07/1997		TOTAL DEPTH	6026	PERF. 5750 - 5918
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)										CAPACITY		CNTY: PANOLA							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																			
//CONT.// 16032 667																			
//CONT.// 020528																			
CGU 22										WELL #: 10		RRCID -> 245274		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 6231		PERF. 6137 - 6207	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		

  

CJV SWD										WELL #: 4		RRCID -> 266433		COMPL. DATE 08/29/2012		TOTAL DEPTH 6475		PERF. 6040 - 6102	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		

  

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY										WELL #: 1		RRCID -> 029770		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 6488		PERF. 5732 - 6018	
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1																			
06	4530	X	3512	-0-	-1018	-0-	56	1	3456	3	Y	-0-					-0-		
07	4526	X	4352	-0-	-174	-0-	417	1	3935	3	Y	-0-					-0-		
08	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	438	1	4124	3	Y	-0-					-0-		
09	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	439	1	3976	3	Y	-0-					-0-		
*10	4557	X	4238	-0-	-319	-0-	437	1	3801	3	Y	-0-					-0-		
11	4410	X	4350	-0-	-60	-0-	424	1	3926	3	Y	-0-					-0-		

  

BURNETT BROS. /UNIT 2/										WELL #: 2 T		RRCID -> 029771		COMPL. DATE 05/13/1945		TOTAL DEPTH 6292		PERF. 5724 - 5758	
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		

  

BURNETT BROS.										WELL #: 5 T		RRCID -> 029773		COMPL. DATE 07/15/2002		TOTAL DEPTH 6482		PERF. 5734 - 6012	
06	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	129	1	2422	3	Y	11	11	1				1	
							12	9											
07	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	527	1	2236	3	Y	11	11	1				1	
							12	9											
08	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	782	1	2493	3	Y	9	9	1				1	
							10	9											
09	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	677	1	2286	3	Y	10	10	1				1	
							11	9											
*10	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	749	1	2490	3	Y	11	11	1				1	
							12	9											
*11	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	690	1	2260	3	Y	11	11	1				1	
							12	9											

  

CARTHAGE GAS UNIT 6-A										WELL #: 1 U		RRCID -> 029777		COMPL. DATE 06/20/1951		TOTAL DEPTH 6467		PERF. 6159 - 6177	
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		



CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																
SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029799 COMPL. DATE 09/20/1944 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 5930																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE			PROD	CODE	CODE		BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

  

WILTCHER WELL #: 1 C RRCID -> 029800 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 5990																
06	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	446	1	2370	3	Y	8	9	1		1
07	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	447	1	2364	3	Y	9	9	1		1
08	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	455	1	2489	3	Y	9	9	1		1
09	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	431	1	2316	3	Y	11	10	1		2
*10	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	450	1	2426	3	Y	11	11	1		2
*11	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	278	1	2329	3	Y	13	13	1		2

  

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 8 RRCID -> 172085 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5664 - 5976																
06	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-				-0-
07	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-				-0-
08	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-				-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

  

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178314 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186																
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

  

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 188918 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5708 - 6010																
06	T. A.	2078	-0-	2078	7764	33	1	2045	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.	2462	-0-	2462	10226	38	1	2424	3	Y	-0-					-0-
08	12784	X	2558	-0-	-10226	-0-	50	1	2508	3	Y	-0-				-0-
09	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	57	1	2377	3	Y	-0-				-0-
*10	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	49	1	2254	3	Y	-0-				-0-
*11	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	50	1	2498	3	Y	-0-				-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798											
BURNETT BROTHERS		WELL #: 7		RRCID -> 189952		COMPL. DATE 08/27/2000			TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5882 - 6000				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	8179 X	8179	-0-	-0-	-0-	246	1	7927	3	Y	5	5 1	1
07	8130 X	8130	-0-	-0-	-0-	204	1	7920	3	Y	5	5 1	1
08	7413 X	7413	-0-	-0-	-0-	147	1	7262	3	Y	4	4 1	1
09	7468 X	7468	-0-	-0-	-0-	291	1	7171	3	Y	5	5 1	1
*10	7708 X	7708	-0-	-0-	-0-	283	1	7419	3	Y	5	5 1	1
*11	7405 X	7405	-0-	-0-	-0-	262	1	7137	3	Y	5	5 1	1

  

BREWSTER, J.T.		WELL #: 1		RRCID -> 190453		COMPL. DATE 02/18/2001			TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5904 - 6146				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

BURNETT BROS.		WELL #: 24 U		RRCID -> 193457		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5733 - 5753				
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

CARTHAGE GAS UNIT 10		WELL #: 5		RRCID -> 194915		COMPL. DATE 04/08/2003			TOTAL DEPTH 6741 PERF. 5596 - 6000				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

CARTHAGE GAS UNIT 15		WELL #: 2		RRCID -> 195401		COMPL. DATE 05/05/2003			TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5690 - 5895				
06	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	494	1	3680	3	Y	-0-		-0-
07	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	508	1	3829	3	Y	-0-		-0-
08	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	523	1	3751	3	Y	-0-		-0-
09	3900 X	3669	-0-	-231	-0-	204	1	3465	3	Y	-0-		-0-
*10	4030 X	3618	-0-	-412	-0-	329	1	3289	3	Y	-0-		-0-
11	3900 X	3220	-0-	-680	-0-	450	1	2770	3	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.//		16032 667	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
CARTHAGE GAS UNIT 7		WELL #:		1	RRCID ->	196587	COMPL. DATE	04/17/2002	TOTAL DEPTH	6510	PERF. 5735 - 6012		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	4050 X	3542	-0-	-508	-0-	171	1	3346	3	Y	23	22 1	3
						25	9						
07	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	714	1	3689	3	Y	21	22 1	2
						23	9						
08	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	700	1	3796	3	Y	19	19 1	2
						21	9						
09	4260 X	3945	-0-	-315	-0-	811	1	3111	3	Y	21	21 1	2
						23	9						
*10	4402 X	4206	-0-	-196	-0-	793	1	3389	3	Y	22	22 1	2
						24	9						
11	4260 X	3981	-0-	-279	-0-	578	1	3379	3	Y	22	22 1	2
						24	9						
-----													
BURNETT BROS.		WELL #:		22 L	RRCID ->	197410	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	9687	PERF. 5730 - 5939		
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
BURNETT BROS.		WELL #:		20	RRCID ->	197882	COMPL. DATE	05/13/2003	TOTAL DEPTH	9714	PERF. 5708 - 5988		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BURNETT BROS.		WELL #:		12	RRCID ->	198031	COMPL. DATE	05/09/2003	TOTAL DEPTH	9701	PERF. 5675 - 5927		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
CGU 3A		WELL #:		17	RRCID ->	233301	COMPL. DATE	11/16/2006	TOTAL DEPTH	6809	PERF. 6226 - 6260		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
CARTHAGE GAS UNIT 11		WELL #:		6U	RRCID ->	278661	COMPL. DATE	07/24/2002	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 5690 - 6682		
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026				N	-0-			-0-
*10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026				N	-0-			-0-

-----																
CARTHAGE (PETTIT, UPPER)			//CONT.//		16032 667	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.					148113											
HICKS GAS UNIT			WELL #:		1 C	RRCID -> 029801			COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH N/A PERF. 5992 - 6014				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----																
ANDERSON, W. G. GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 029816			COMPL. DATE 07/21/1948		N/A	TOTAL DEPTH 6259 PERF. 5870 - 5900				
06		1950 N	1574	-0-	-376	-0-	207	1	1333	3	Y	31	27	1		10
							34	9								
07		2015 N	1895	-0-	-120	-0-	230	1	1654	3	Y	10	17	1		3
							11	9								
08		2015 N	1753	-0-	-262	-0-	237	1	1516	3	Y	-0-	3	1		-0-
*09		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	225	1	1563	3	Y	-0-				-0-
*10		1891 N	1698	-0-	-193	-0-	231	1	1466	3	Y	1	1	1		-0-
							1	9								
11		1710 N	998	-0-	-712	-0-	96	1	902	3	Y	-0-				-0-
-----																
BEAL-BARKSDALE GAS UNIT			WELL #:		1 U	RRCID -> 029821			COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH N/A PERF. 5978 - 6000				
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----																
HOUSE, W. F. GAS UNIT			WELL #:		1 U	RRCID -> 029830			COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH N/A PERF. 6008 - 6032				
06		3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	3				N	-0-			-0-
07		2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3				N	-0-			-0-
08		5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	3				N	-0-			-0-
09		3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	3				N	-0-			-0-
10		4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	3				N	-0-			-0-
*11		4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	3				N	-0-			-0-
-----																
POWERS, E. C. UNIT			WELL #:		1 U	RRCID -> 029834			COMPL. DATE 11/22/1944		N/A	TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6092 - 6112				
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----																
ROSS, J. T. UNIT			WELL #:		1 U	RRCID -> 029835			COMPL. DATE 02/21/1945		N/A	TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6036 - 6063				
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) CHEVRON U. S. A. INC. WALLACE GAS UNIT		//CONT.// 16032 667 //CONT.// 148113		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER -D- GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 029844		COMPL. DATE 01/08/1946			TOTAL DEPTH 1239			PERF. 5854 - 5890				
06	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	93	1	3643	3	Y	69	60	1			21
07	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	91	1	3539	3	Y	34	46	1			9
08	3658 X	2953	-0-	-705	-0-	37	9	2839	3	Y	38	36	1			11
*09	3720 X	3109	-0-	-611	-0-	42	9	2994	3	Y	33	33	1			11
*10	3844 X	1752	-0-	-2092	-0-	79	1	1677	3	Y	29	35	1			5
11	3720 X	923	-0-	-2797	-0-	36	9	875	3	Y	23	25	1			3

WERNER, "E" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 029845		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH N/A			PERF. 5886 - 5930				
06	416 N	416	-0-	-0-	-0-	10	1	406	3	N	-0-					-0-
07	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	30	1	1168	3	N	-0-					-0-
08	310 N	258	-0-	-52	-0-	7	1	251	3	N	-0-					-0-
*09	420 N	277	-0-	-143	-0-	7	1	270	3	N	-0-					-0-
*10	1209 N	180	-0-	-1029	-0-	4	1	176	3	N	-0-					-0-
11	240 N	166	-0-	-74	-0-	4	1	162	3	N	-0-					-0-

WERNER-CARRINGTON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 029848		COMPL. DATE 08/12/1948			TOTAL DEPTH 6302			PERF. 5882 - 5918				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-LAFOY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 029853		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH N/A			PERF. 5864 - 5910				
06	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	55	1	1922	3	Y	-0-					-0-
07	1736 N	1562	-0-	-174	-0-	44	1	1518	3	Y	-0-					-0-
08	1705 N	1108	-0-	-597	-0-	32	1	1076	3	Y	-0-					-0-
*09	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	55	1	1824	3	Y	-0-					-0-
*10	1550 N	1503	-0-	-47	-0-	47	1	1455	3	Y	1	1	1			-0-
*11	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1	9	41	1	1237	3	Y	-0-			-0-



-----												
CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.//		16032 667	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
WERNER-LEWIN GAS UNIT		WELL #:		1 U	RRCID ->	029854	COMPL. DATE	09/06/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5870 - 5910
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
06		2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	59 1	2290 3	Y	45		90
							50 9					
07		2449 N	2311	-0-	-138	-0-	58 1	2223 3	Y	27	78 1	39
							30 9					
08		2449 N	2277	-0-	-172	-0-	55 1	2178 3	Y	40		79
							44 9					
*09		2370 N	2166	-0-	-204	-0-	55 1	2072 3	Y	35	63 1	51
							39 9					
10		2325 N	2210	-0-	-115	-0-	55 1	2102 3	Y	48		99
							53 9					
11		2190 N	2137	-0-	-53	-0-	52 1	2029 3	Y	51	99 1	51
							56 9					
-----												
WHITFIELD UNIT		WELL #:		1 U	RRCID ->	029856	COMPL. DATE	12/18/1944	TOTAL DEPTH	6409	PERF.	6100 - 6118
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
POWERS, E. C. ET AL		WELL #:		11	RRCID ->	177826	COMPL. DATE	05/03/2000	TOTAL DEPTH	6410	PERF.	6098 - 6328
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
EDDY, EMMA UNIT		WELL #:		5 U	RRCID ->	179002	COMPL. DATE	07/06/2000	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6144 - 6160
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WERNER "E" UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	181229	COMPL. DATE	01/27/2001	TOTAL DEPTH	9245	PERF.	5870 - 5900
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
WERNER-CARTER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	181572	COMPL. DATE	02/08/2001	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5842 - 5850
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 183027 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6024 - 6032

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

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 184747 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5922 - 5932

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-LEWIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217556 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5854 - 5888

06	902 N	902	-0-	-0-	-0-	22	1	814	3	N	60	52	1			19
						66	9									
07	868 N	838	-0-	-30	-0-	20	1	773	3	N	41	49	1			11
						45	9									
08	901 N	901	-0-	-0-	-0-	20	1	815	3	N	60	54	1			17
						66	9									
*09	900 N	865	-0-	-35	-0-	20	1	782	3	N	57	56	1			18
						63	9									
*10	878 N	878	-0-	-0-	-0-	21	1	792	3	N	59	67	1			10
						65	9									
11	870 N	850	-0-	-20	-0-	20	1	779	3	N	46	50	1			6
						51	9									

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701  
 WARNER-HUSBANDS WELL #: 1 C RRCID -> 029724 COMPL. DATE 09/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5852 - 5888

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

BOREN, W. G. WELL #: 1 C RRCID -> 029739 COMPL. DATE 11/28/1945 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5688 - 5712

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

FROST LUMBER IND. UNIT 5 WELL #: 1 C RRCID -> 029756 COMPL. DATE 08/27/1946 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5790 - 5820

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.//		16032 667	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
HARLETON OIL & GAS INC.				357165				TOTAL DEPTH	PERF.	6028	
HILL LAKE UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	178754	COMPL. DATE	07/20/2000	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 5706 - 6028
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WERNER-SMITH		WELL #:		2A	RRCID ->	180482	COMPL. DATE	11/28/2000	TOTAL DEPTH	6191	PERF. 5691 - 5715
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BURNETT BROS.		WELL #:		3	RRCID ->	182207	COMPL. DATE	03/10/2001	TOTAL DEPTH	6454	PERF. 5736 - 5760
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BEALL-NORMAN UNIT		WELL #:		1B	RRCID ->	189332	COMPL. DATE	05/13/2002	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 5971 - 6237
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HOUGH SHIVERS "A"		WELL #:		1B	RRCID ->	190977	COMPL. DATE	07/20/2002	TOTAL DEPTH	6351	PERF. 5933 - 6263
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CARTHAGE GAS UNIT #9		WELL #:		8B	RRCID ->	192453	COMPL. DATE	12/19/2002	TOTAL DEPTH	6152	PERF. 5690 - 5977
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CGU 3A		WELL #:		1B	RRCID ->	197453	COMPL. DATE	09/26/2003	TOTAL DEPTH	6551	PERF. 6142 - 6353
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)										//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
HARLETON OIL & GAS INC.										//CONT.// 357165									
ALLISON, THOMAS										WELL #:	1B	RRCID ->	201506	COMPL. DATE	03/12/2004	TOTAL DEPTH	6202	PERF.	5702 - 5756
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
-----																			
GUILLS, J.C.										WELL #:	1	RRCID ->	203237	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	6433	PERF.	5757 - 6070
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
-----																			
HICKS, O. B.										WELL #:	12A	RRCID ->	214914	COMPL. DATE	08/18/2005	TOTAL DEPTH	6252	PERF.	5778 - 6095
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
-----																			
CGU 11										WELL #:	11A	RRCID ->	215275	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH	6199	PERF.	5691 - 5990
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
-----																			
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1										WELL #:	29A	RRCID ->	224906	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	6194	PERF.	5729 - 6011
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
-----																			
WERNER-PEARCE UNIT										WELL #:	3	RRCID ->	234469	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	10189	PERF.	5884 - 5914
06	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3694	3	48	9	Y	44	187	1	100				
07	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3695	3	75	9	Y	68			168				
08	3565	X	3453	-0-	-112	-0-	3449	3	4	9	Y	4			172				
09	3450	X	3345	-0-	-105	-0-	3291	3	54	9	Y	49	183	1	38				
10	3565	X	3309	-0-	-256	-0-	3259	3	50	9	Y	45			83				
*11	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3689	3	55	9	Y	50			133				

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 HAWK GATHERING CO., LTD. 366631  
 HAWK SWD WELL #: 1 RRCID -> 214199 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5870 - 5884

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

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624  
 DANIELS -B- WELL #: 1 U RRCID -> 029713 COMPL. DATE 03/22/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5815 - 5855

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

OWENS -H- WELL #: 1 U RRCID -> 029715 COMPL. DATE 10/06/1946 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5758 - 5782

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158		Y	NO RPT			-0-

THOMAS -H- WELL #: 1 U RRCID -> 029718 COMPL. DATE 10/11/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5888 - 5906

06	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	404 1	3404 3	Y	-0-		-0-
07	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	390 1	3582 3	Y	-0-		-0-
08	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	379 1	3692 3	Y	-0-		-0-
09	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	380 1	3633 3	Y	-0-		-0-
*10	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	377 1	3782 3	Y	-0-		-0-
11	3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 029802 COMPL. DATE 04/01/1942 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 5628 - 5648

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

CARTHAGE UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 029808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5746 - 5790

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)										CAPACITY		CNTY: PANOLA							
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC										16032 667		NON-ASSOCIATED							
CARTHAGE UNIT										WELL #: 20 C		RRCID -> 029811		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6429		PERF. 5649 - 5688	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-				
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-				
CARTHAGE UNIT										WELL #: 21 U		RRCID -> 029812		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6455		PERF. 5640 - 5670	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
CARTHAGE UNIT										WELL #: 22 U		RRCID -> 029813		COMPL. DATE 10/02/1947		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5650 - 5676	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
WERNER, LOUIS										WELL #: 1		RRCID -> 029815		COMPL. DATE 06/07/1950		TOTAL DEPTH 6448		PERF. 5676 - 5722	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
DANIELS -D-										WELL #: 2 C		RRCID -> 131280		COMPL. DATE 10/28/1988		TOTAL DEPTH 6287		PERF. 5865 - 5873	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
CARTHAGE UNIT										WELL #: 301		RRCID -> 168967		COMPL. DATE 11/08/1997		TOTAL DEPTH 6020		PERF. 5630 - 5652	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				

-----												
CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
CARTHAGE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 169032 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 5661 - 5686												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	85 1 34 9	1240 3	Y	31	33 1	4	
07	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	83 1 30 9	1253 3	Y	27	28 1	3	
08	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	96 1 23 9	1388 3	Y	21	21 1	3	
09	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	95 1 30 9	1406 3	Y	27	27 1	3	
*10	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	94 1 31 9	1428 3	Y	28	28 1	3	
11	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-			Y	NO RPT		3	
-----												
CARTHAGE UNIT WELL #: 302 RRCID -> 169145 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5634 - 5664												
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
COPELAND UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 169274 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6058 - 6078												
06	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	272 1 271 9	2893 3	Y	246	281 1	13	
07	3627 X	3354	-0-	-273	-0-	280 1 233 9	2841 3	Y	212	173 1	52	
08	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	318 1 266 9	3188 3	Y	242	260 1	34	
09	3540 X	3231	-0-	-309	-0-	278 1 264 9	2689 3	Y	240	212 1	62	
*10	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	335 1 272 9	3241 3	Y	247	268 1	41	
11	3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-			Y	NO RPT		41	
-----												
CARTHAGE UNIT WELL #: 28 RRCID -> 171153 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 5729 - 5742												
06	3210 X	3159	-0-	-51	-0-	468 1 75 9	2616 3	Y	68	73 1	9	
07	3317 X	2466	-0-	-851	-0-	216 1 66 9	2184 3	Y	60	62 1	7	
08	3317 X	3046	-0-	-271	-0-	277 1 52 9	2717 3	Y	47	47 1	7	
09	3210 X	2837	-0-	-373	-0-	253 1 64 9	2520 3	Y	58	59 1	6	
10	3317 X	2331	-0-	-986	-0-	209 1 68 9	2054 3	Y	62	61 1	7	
11	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-			Y	NO RPT		7	
-----												
CARTHAGE UNIT WELL #: 300 RRCID -> 171212 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5628 - 5950												
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA									
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624																			
CARTHAGE UNIT WELL #: 304 RRCID -> 171214 COMPL. DATE 08/27/1998										TOTAL DEPTH	6020	PERF.	5658	-	5988				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																			
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 171395 COMPL. DATE 10/16/1998										TOTAL DEPTH	6375	PERF.	6026	-	6250				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																			
CARTHAGE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 171473 COMPL. DATE 09/12/1998										TOTAL DEPTH	6475	PERF.	5661	-	5986				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
-----																			
PIERCE UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 171968 COMPL. DATE 11/13/1998										TOTAL DEPTH	6375	PERF.	6040	-	6262				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																			
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 172880 COMPL. DATE 07/21/1998										TOTAL DEPTH	6418	PERF.	5648	-	5949				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																			
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 303 RRCID -> 172987 COMPL. DATE 01/13/1999										TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5613	-	5934				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																			
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 66 RRCID -> 173523 COMPL. DATE 03/14/1996										TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5672	-	5974				
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	



-----												
CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
CLARK C WELL #: 2 RRCID -> 178983 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5993 - 6094												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		3360 X	2555	-0-	-805	-0-	152 1	2403 3	Y	-0-		-0-
07		3875 X	2041	-0-	-1834	-0-	123 1	1918 3	Y	-0-		-0-
08		3875 X	2578	-0-	-1297	-0-	154 1	2424 3	Y	-0-		-0-
09		3240 X	2369	-0-	-871	-0-	145 1	2224 3	Y	-0-		-0-
10		3348 X	3134	-0-	-214	-0-	180 1	2954 3	Y	-0-		-0-
11		2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
R. LACY SERVICES, LTD. 687208												
BURNETT BROS. WELL #: 9 RRCID -> 029745 COMPL. DATE 11/08/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5766 - 5790												
06		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473 3		N	-0-		-0-
07		2294 N	1464	-0-	-830	-0-	1464 3		N	-0-		-0-
08		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525 3		N	-0-		-0-
09		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488 3		N	-0-		-0-
10		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	283 1	1620 3	N	-0-		-0-
*11		2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	339 1	2000 2	N	-0-		-0-
-----												
PARKER HEIRS WELL #: 1 C RRCID -> 029761 COMPL. DATE 12/04/1944 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6066 - 6084												
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ROQUEMORE, ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 029763 COMPL. DATE 04/10/1946 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6184 - 6214												
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
RESACA RESOURCES, L.L.C. 703236												
DEADWOOD COMMUNITY GROUNDS ASSOC WELL #: 1 RRCID -> 250140 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 5874 - 5906												
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143												
COTTON, MOODY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029667 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6202 - 6222												
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA										
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143										
BRIGGS, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 029670 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6206 - 6354										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HARRIS, C. E. WELL #: 2 C RRCID -> 029672 COMPL. DATE 01/24/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6180 - 6202										
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
SAMSON LONE STAR, LLC 744737										
OWENS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029879 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5810 - 5848										
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
SHAW UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139455 COMPL. DATE 09/03/1991 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5810 - 5825										
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854										
BECKWORTH WELL #: 5 C RRCID -> 029666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5705 - 5745										
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
CARTHAGE UNIT 110 WELL #: 1 RRCID -> 029668 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5941 - 5972										
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA				
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
BLACK UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029863 COMPL. DATE 08/12/1949										TOTAL DEPTH	6576	PERF.	5695 -	6015
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
-----														
CHADWICK UNIT WELL #: 1E RRCID -> 029864 COMPL. DATE 06/12/2003										TOTAL DEPTH	6512	PERF.	5768 -	5808
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
COLLINS SWD WELL #: 1 E RRCID -> 029865 COMPL. DATE 08/20/1993										TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5685 -	6020
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029867 COMPL. DATE 10/10/1945										TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5720 -	5765
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	18	1	348	2	Y	-0-		-0-	
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	18	1	359	2	Y	-0-		-0-	
08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	18	1	378	2	Y	-0-		-0-	
09	412 N	412	-0-	-0-	-0-	25	1	387	2	Y	-0-		-0-	
10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	24	1	389	2	Y	12	10 1	2	
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-	13	9			Y	26	23 1	5	
-----														
HULL -A- WELL #: 1 U RRCID -> 029868 COMPL. DATE 02/13/1945										TOTAL DEPTH	6498	PERF.	4672 -	5646
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
-----														
HULL A-21 UNIT WELL #: A 4 RRCID -> 029870 COMPL. DATE 03/24/2006										TOTAL DEPTH	6490	PERF.	5630 -	5660
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA			
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854													
HULL -A- WELL #: 5 U RRCID -> 029871 COMPL. DATE 10/18/1979										TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5635 - 5665
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
HULL UNIT A WELL #: 6 U RRCID -> 029872 COMPL. DATE 12/11/1945										TOTAL DEPTH	6015	PERF.	5662 - 5694
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
HULL -A- WELL #: 7 U RRCID -> 029873 COMPL. DATE 12/13/1945										TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5640 - 5665
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
HULL -B- WELL #: 1 U RRCID -> 029874 COMPL. DATE 12/28/2010										TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5680 - 5740
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453		Y	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453		Y	NO RPT			-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453		Y	NO RPT			-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453		Y	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453		Y	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453		Y	NO RPT			-0-		
LILLY SWD WELL #: 1 U RRCID -> 029875 COMPL. DATE 01/13/1995										TOTAL DEPTH	6502	PERF.	5670 - 6000
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
MOORE UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029877 COMPL. DATE 10/09/1945										TOTAL DEPTH	6501	PERF.	5710 - 5760
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	8	3 1		5		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			5		
MORGAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 029878 COMPL. DATE 10/03/1950										TOTAL DEPTH	5774	PERF.	5672 - 5708
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854													
SMITH BIRD UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029880 COMPL. DATE 10/12/1945 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5715 - 5765													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
THOMPSON UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 029881 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5695 - 5930													
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
THOMPSON UNIT WELL #: 11-U RRCID -> 161344 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 5718 - 5753													
06		503 N	503	-0-	-0-	-0-	-0-	503	2		Y	-0-	
07		496 N	473	-0-	-23	-0-	-0-	473	2		Y	-0-	
08		496 N	495	-0-	-1	-0-	-0-	495	2		Y	-0-	
09		546 N	546	-0-	-0-	-0-	-0-	546	2		Y	-0-	
10		531 N	531	-0-	-0-	-0-	-0-	531	2		Y	-0-	
11		480 N	-0-	-0-	-480	-0-	-0-				Y	-0-	
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169887 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5705 - 5898													
06		754 N	754	-0-	-0-	-0-	-0-	754	2		Y	-0-	
07		765 N	765	-0-	-0-	-0-	-0-	765	2		Y	-0-	
08		764 N	764	-0-	-0-	-0-	-0-	764	2		Y	-0-	
09		741 N	741	-0-	-0-	-0-	-0-	741	2		Y	-0-	
10		855 N	855	-0-	-0-	-0-	-0-	855	2		Y	-0-	
*11		705 N	705	-0-	-0-	-0-	-0-	705	2		Y	-0-	
BECKWORTH WELL #: 8 L RRCID -> 201278 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5740 - 5760													
06		60 N	53	-0-	-7	-0-	-0-	4	1	49	3	Y	-0-
07		62 N	52	-0-	-10	-0-	-0-	5	1	47	3	Y	-0-
08		62 N	56	-0-	-6	-0-	-0-	5	1	51	3	Y	-0-
09		60 N	52	-0-	-8	-0-	-0-	4	1	48	2	Y	-0-
10		62 N	55	-0-	-7	-0-	-0-	4	1	51	2	Y	-0-
11		60 N	59	-0-	-1	-0-	-0-	4	1	55	2	Y	-0-
CUMMINGS WELL #: 4 RRCID -> 205729 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5674 - 5684													
06		92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	Y	-0-
07		116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	110	3	Y	-0-
08		124 N	81	-0-	-43	-0-	-0-	4	1	77	3	Y	-0-
09		90 N	80	-0-	-10	-0-	-0-	2	1	78	2	Y	-0-
10		124 N	97	-0-	-27	-0-	-0-	2	1	95	2	Y	-0-
*11		98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	96	2	Y	-0-
ALLISON UNIT WELL #: 23 RRCID -> 215487 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5740 - 7734													
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9

-----														
CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 215675 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5740 - 5779														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
CHADWICK UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 216567 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5788 - 5821														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
MANGHAM UNIT WELL #: 18U RRCID -> 219197 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2772 - 5797														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 16H RRCID -> 226298 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 5771 PERF. N/A														
06	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	230	1	4206	2	N	16	16	1	18
07	5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	18	9	5310	2	N	8			26
08	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	239	1	4358	2	N	10	16	1	20
09	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	11	9	4428	2	N	11			31
10	4030 X	3773	-0-	-257	-0-	550	1	3521	2	N	12	17	1	26
11	3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-	12	9							
						13	9			N	17	34	1	9
-----														
BLACK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260012 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 5703 - 5753														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261106 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 5722														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.//		16032 667	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
URSUS OIL AND GAS				879300									
ALLISON UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	029789	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5697 - 5750	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			135
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			145
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			155
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
WOODBINE PRODUCTION CORPORATION				937875									
BELL, MATTIE				WELL #:	1 C	RRCID ->	029727	COMPL. DATE	04/28/1949	TOTAL DEPTH	6227	PERF. 6112 - 6132	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
XTO ENERGY INC.				945936									
GHOLSTON, J.S.				WELL #:	7 U	RRCID ->	165795	COMPL. DATE	09/30/1997	TOTAL DEPTH	9748	PERF. 6080 - 6102	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
JONES, ELSIE UNIT				WELL #:	8 U	RRCID ->	179201	COMPL. DATE	08/28/1997	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 5712 - 5744	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
CARTHAGE (RODESSA)				16032 696	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PANOLA					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528									
CGU 30				WELL #:	1	RRCID ->	244349	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	6470	PERF. 5469 - 5479	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798									
CARTHAGE GAS UNIT 12				WELL #:	12U	RRCID ->	197173	COMPL. DATE	05/12/2003	TOTAL DEPTH	9721	PERF. 4930 - 6372	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (RODESSA)		//CONT.//		16032 696	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PANOLA							
COVEY PARK OPERATING LLC				182847										
TJT				WELL #:	3	RRCID ->	281387	COMPL. DATE	04/23/2016	TOTAL DEPTH	10010	PERF.	5500 - 5506	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	0	22763	-0-	22763	42880	22576	3	187	9	N	170	221	1	174
06	0	16638	-0-	16638	59518	16562	3	76	9	N	69	152	1	91
07	5500	10807	-0-	5307	64825	10766	3	41	9	N	37			128
08	7750	4231	-0-	-3519	61306	4220	3	11	9	N	10			138
09	7500	2917	-0-	-4583	56723	2917	3			N	-0-			138
10	7750	2424	-0-	-5326	51397	2421	3	3	9	N	3	1	8	140
11	7500	968	-0-	-6532	44865	955	3	13	9	N	12	1	8	151
DCP MIDSTREAM, LP				195918										
CARTHAGE GASOLINE PLANT				WELL #:	1D	RRCID ->	070473	COMPL. DATE	06/17/2016	TOTAL DEPTH	5160	PERF.	5120 - 5160	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
INDIGO RESOURCES LLC				423831										
MILL CREEK SWD				WELL #:	1	RRCID ->	203492	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	5142 - 5172	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BURNETT				WELL #:	7	RRCID ->	204244	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	5027 - 5057	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
IRON MOUNTAIN ENERGY, L.L.C.				426447										
CAR-TEX SWD				WELL #:	3D	RRCID ->	180798	COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL DEPTH	5280	PERF.	4942 - 5054	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC				559624										
NAIL -B-				WELL #:	1	RRCID ->	256426	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL DEPTH	6155	PERF.	5354 - 5360	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



CARTHAGE (RODESSA)		//CONT.//		16032 696	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PANOLA			
SAMSON LONE STAR, LLC		744737								
OWENS UNIT		WELL #:		8L	RRCID -> 160350	COMPL. DATE 09/19/1996	TOTAL DEPTH 9350	PERF. 5191	- 5201	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SELECT ENERGY SERVICES, LLC		765602								
BETHANY SWD		WELL #:		1	RRCID -> 208045	COMPL. DATE 02/22/2005	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4940	- 5050	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854								
WILLIAMS HEIRS		WELL #:		1	RRCID -> 191526	COMPL. DATE 10/19/2002	TOTAL DEPTH 9860	PERF. 5510	- 5518	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
STALLION SWD, LP		811982								
PANOLA SALTY SWD		WELL #:		1	RRCID -> 211888	COMPL. DATE 08/09/2005	TOTAL DEPTH 5353	PERF. 5088	- 5176	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CARTHAGE (SMITH-ALLISON)		16032 754		ASSOCIATED	49B					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528								
SMITH, M. H.		WELL #:		2	RRCID -> 059612	COMPL. DATE 09/05/1956	TOTAL DEPTH 6470	PERF. 6189	- 6387	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
CARTHAGE (TRANSITIONAL)		16032 798		NON-ASSOCIATED	EXEMPT					
HARLETON OIL & GAS INC.		357165								
FROST LUMBER IND.		WELL #:		6	RRCID -> 158941	COMPL. DATE 11/14/1995	TOTAL DEPTH 6287	PERF. 5843	- 5872	
06	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106 3	N	-0-		24
07	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2014 3	N	56		80
08	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2126 3	N	45		125
09	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2041 3	N	8		133
10	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070 3	N	-0-		133
*11	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	1999 3	N	6		139

CARTHAGE (TRANSITIONAL) //CONT.// 16032 798 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA  
 HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165  
 CGU 6A WELL #: 9A RRCID -> 221428 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6590 - 6594

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3162 R	3162	-0-	-0-	-0-	3162 3		N	-0-			-0-
07	3196 R	3196	-0-	-0-	-0-	3196 3		N	-0-			-0-
08	3409 R	3409	-0-	-0-	-0-	3409 3		N	-0-			-0-
09	3193 R	3193	-0-	-0-	-0-	3193 3		N	-0-			-0-
10	3255 #	3088	-0-	-167	-0-	3088 3		N	-0-			-0-
11	3300 #	3139	-0-	-161	-0-	3139 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555  
 HILLTOP WELL #: 1 RRCID -> 254597 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6432 - 6537

06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			18
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			18
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2		N	-0-			18
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			18
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		N	-0-			18
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 2		N	-0-			18

OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 271975 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6554 - 6563

06	2340 N	1939	-0-	-401	-0-	439 1	1500 3	N	-0-			34
07	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	528 1	1938 3	N	19	44 1		9
						21 9						
08	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	468 1	1675 3	N	-0-			9
09	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	465 1	1565 3	N	-0-			9
10	2480 N	2150	-0-	-330	-0-	517 1	1610 3	N	21			30
						23 9						
*11	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	505 1	1643 3	N	-0-			30

CARTER, OLA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 272498 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 6994 - 7010

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			18
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	13 1	47 3	N	-0-			18
*10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	15 1	49 3	N	-0-			18
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

RICHARDSON A WELL #: 2 RRCID -> 273526 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 6658 - 6666

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528  
 CGU 28 WELL #: 2 RRCID -> 066725 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6475 - 6481

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
CGU 8		WELL #:		2	RRCID ->	069022	COMPL. DATE	09/28/1976	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6223 - 6230				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MOORE, C.E. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	088238	COMPL. DATE	06/03/1980	TOTAL DEPTH	6454	PERF. 6323 - 6329				
06	1890 N	321	-0-	-1569	-0-	321	3			N	-0-				-0-
07	1798 N	326	-0-	-1472	-0-	326	3			N	-0-				-0-
08	1085 N	313	-0-	-772	-0-	313	3			N	-0-				-0-
09	330 N	198	-0-	-132	-0-	198	3			N	-0-				-0-
10	341 N	137	-0-	-204	-0-	137	3			N	-0-				-0-
11	300 N	35	-0-	-265	-0-	35	3			N	-0-				-0-
NEAL, SALLIE J. UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	126672	COMPL. DATE	07/30/1990	TOTAL DEPTH	6537	PERF. 6300 - 6466				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	126673	COMPL. DATE	04/03/1988	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6579 - 6588				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CGU 31		WELL #:		2-C	RRCID ->	135749	COMPL. DATE	01/24/1990	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 6806 - 6824				
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CGU 11		WELL #:		7-C	RRCID ->	137366	COMPL. DATE	04/19/1991	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 6261 - 6266				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ROGERS, E. T. GAS UNIT		WELL #:		3-U	RRCID ->	139884	COMPL. DATE	10/21/1991	TOTAL DEPTH	9440	PERF. 6947 - 7079				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
MOORE, LLOYD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 139922		COMPL. DATE 08/18/1991		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6290 - 6310								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
KYLE, FRED UNIT "A"		WELL #: 5-C		RRCID -> 140357		COMPL. DATE 02/15/2013		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 6126 - 6132								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MOORE, LLOYD GAS UNIT		WELL #: 4 C		RRCID -> 140641		COMPL. DATE 12/30/1991		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6356 - 6366								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #: 7-C		RRCID -> 142370		COMPL. DATE 09/11/2012		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6082 - 6086								
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
09	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
*11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
-----																
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT		WELL #: 4-C		RRCID -> 142458		COMPL. DATE 07/13/1992		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6280 - 6296								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
SMITH, ELLA UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 143426		COMPL. DATE 11/12/1992		TOTAL DEPTH 8135 PERF. 6441 - 6447								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
CGU 17		WELL #:		9 C	RRCID ->	153374	COMPL. DATE	12/06/1994	TOTAL DEPTH	9724	PERF. 6298 - 6314			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
CGU 11		WELL #:		10-C	RRCID ->	159702	COMPL. DATE	06/05/1996	TOTAL DEPTH	9690	PERF. 6200 - 6212			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
CGU 19		WELL #:		9-C	RRCID ->	159766	COMPL. DATE	06/18/1996	TOTAL DEPTH	9745	PERF. 6276 - 6438			
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SMITH, ELLA UNIT 1		WELL #:		7-C	RRCID ->	162153	COMPL. DATE	05/10/2001	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 6204 - 6242			
06	480 N	478	-0-	-2	-0-	478	3			Y	-0-			-0-
07	496 N	486	-0-	-10	-0-	486	3			Y	-0-			-0-
08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-			-0-
09	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-			-0-
10	465 N	452	-0-	-13	-0-	452	3			Y	-0-			-0-
11	450 N	428	-0-	-22	-0-	428	3			Y	-0-			-0-
-----														
CGU 28		WELL #:		8-C	RRCID ->	163969	COMPL. DATE	04/22/1997	TOTAL DEPTH	9937	PERF. 6670 - 6680			
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CGU 10		WELL #:		12-C	RRCID ->	164327	COMPL. DATE	03/06/1998	TOTAL DEPTH	9648	PERF. 6275 - 6280			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
CGU 19		WELL #:		10-C	RRCID ->	164340	COMPL. DATE	06/11/1997	TOTAL DEPTH	9710	PERF. 6338 - 6346			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528												
CGU 18		WELL #:		12 C	RRCID ->	165150	COMPL. DATE	08/13/1997	TOTAL DEPTH	9790	PERF.	6500 - 6508				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	229					N	-0-				-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	229					N	-0-				-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	229					N	-0-				-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	229					N	-0-				-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	229					N	-0-				-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	229					N	-0-				-0-
-----																
CGU 13		WELL #:		7 C	RRCID ->	165601	COMPL. DATE	08/16/1997	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	6136 - 6146				
06	5520 X	4976	-0-	-544	-0-	4976	3				N	-0-				-0-
07	5208 X	4487	-0-	-721	-0-	4487	3				N	-0-				-0-
08	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	3				N	-0-				-0-
09	570 X	466	-0-	-104	-0-	466	3				N	-0-				-0-
10	5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	5422	3				N	-0-				-0-
*11	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	5559	3				N	-0-				-0-
-----																
CGU 17		WELL #:		11 C	RRCID ->	166137	COMPL. DATE	04/06/1999	TOTAL DEPTH	9696	PERF.	6199 - 6207				
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
-----																
CGU 5		WELL #:		7 C	RRCID ->	169295	COMPL. DATE	02/08/1998	TOTAL DEPTH	9685	PERF.	6274 - 6358				
06	960 N	951	-0-	-9	-0-	951	3				N	-0-				-0-
07	992 N	972	-0-	-20	-0-	972	3				N	-0-				-0-
08	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	3				N	-0-				-0-
09	930 N	916	-0-	-14	-0-	916	3				N	-0-				-0-
10	961 N	887	-0-	-74	-0-	887	3				N	-0-				-0-
11	930 N	818	-0-	-112	-0-	818	3				N	-0-				-0-
-----																
CGU 14		WELL #:		11 C	RRCID ->	169720	COMPL. DATE	06/04/1998	TOTAL DEPTH	9687	PERF.	6250 - 6270				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
-----																
CGU 29		WELL #:		9 C	RRCID ->	169785	COMPL. DATE	04/28/1998	TOTAL DEPTH	9897	PERF.	6750 - 6760				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
-----																
CGU 3		WELL #:		11 C	RRCID ->	170920	COMPL. DATE	08/24/1998	TOTAL DEPTH	9634	PERF.	6142 - 6170				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528						
CGU 31		WELL #:		9 C	RRCID -> 170958	COMPL. DATE	04/17/1998	TOTAL DEPTH	9978	PERF. 6694 - 6702
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
SMITH, ELLA UNIT 1		WELL #:		8 C	RRCID -> 171307	COMPL. DATE	03/27/2001	TOTAL DEPTH	9257	PERF. 6088 - 6360
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
CGU 31		WELL #:		7	RRCID -> 171890	COMPL. DATE	12/14/1997	TOTAL DEPTH	9975	PERF. 6698 - 6824
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
CGU 6		WELL #:		8 C	RRCID -> 173626	COMPL. DATE	02/23/1998	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 6260 - 6330
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
CGU 17		WELL #:		8 C	RRCID -> 174257	COMPL. DATE	06/18/1999	TOTAL DEPTH	9701	PERF. 6290 - 6300
06	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			-0-
07	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			-0-
08	403 N	400	-0-	-3	-0-	400	3			-0-
09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			-0-
10	403 N	366	-0-	-37	-0-	366	3			-0-
11	390 N	304	-0-	-86	-0-	304	3			-0-
CGU 11		WELL #:		8 C	RRCID -> 177852	COMPL. DATE	05/11/2000	TOTAL DEPTH	9680	PERF. 6064 - 6262
06	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			-0-
07	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			-0-
08	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			-0-
09	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			-0-
10	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			-0-
*11	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
CGU 15		WELL #: 8 C		RRCID -> 179904		COMPL. DATE 07/02/1998		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6352 - 6360		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
CGU 6		WELL #: 13 C		RRCID -> 182122		COMPL. DATE 09/15/2000		TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6247 - 6336		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
CGU 35		WELL #: 4		RRCID -> 187932		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 9622 PERF. 6196 - 6202		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
CGU 36		WELL #: 3		RRCID -> 190325		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6426 - 6460		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 191038		COMPL. DATE 09/13/2002		TOTAL DEPTH 9289 PERF. 6190 - 6314		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 192293		COMPL. DATE 12/17/2002		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6602 - 6670		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
CGU 16		WELL #: 8		RRCID -> 203201		COMPL. DATE 02/05/2003		TOTAL DEPTH 9731 PERF. 6138 - 6155		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-



CARTHAGE (TRAVIS PEAK)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
MOORE, C.E. GAS UNIT														
//CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
//CONT.// 020528														
WELL #: 6 RRCID -> 203924 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6157 - 6350														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
-----														
CGU 21														
WELL #: 20 RRCID -> 218051 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6308 - 6538														
06	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-		-0-	
07	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-		-0-	
08	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3			N	-0-		-0-	
09	1950 N	1728	-0-	-222	-0-	1728	3			N	-0-		-0-	
10	2015 N	322	-0-	-1693	-0-	322	3			N	-0-		-0-	
11	1950 N	382	-0-	-1568	-0-	382	3			N	-0-		-0-	
-----														
LASHLEY, M. GAS UNIT														
WELL #: 16 RRCID -> 221114 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6349 - 6724														
06	6510 X	3612	-0-	-2898	-0-	3612	3			N	-0-		-0-	
07	6249 X	6249	-0-	-0-	-0-	6249	3			N	-0-		-0-	
08	6161 X	6161	-0-	-0-	-0-	6161	3			N	-0-		-0-	
09	5160 X	5093	-0-	-67	-0-	5093	3			N	-0-		-0-	
10	5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	5898	3			N	-0-		-0-	
*11	5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	5887	3			N	-0-		-0-	
-----														
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1														
WELL #: 11R RRCID -> 233761 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7016 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	100	-0-	100	403	100	3			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	42	-0-	42	445	42	3			N	-0-		-0-	
08	509 X	64	-0-	-445	-0-	64	3			N	-0-		-0-	
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-		-0-	
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-		-0-	
*11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-		-0-	
-----														
LATHAM, H.L.														
WELL #: 1 RRCID -> 267162 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6410 - 6420														
06	6562 X	6562	-0-	-0-	-0-	6456	3	106	9	Y	96	103	1	6
07	5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	5474	3	66	9	Y	60	59	1	7
08	8277 X	6127	-0-	-2150	-0-	6060	3	67	9	Y	61	62	1	6
09	7830 X	7296	-0-	-534	-0-	7232	3	64	9	Y	58	57	1	7
10	6789 X	3577	-0-	-3212	-0-	3527	3	50	9	Y	45	48	1	4
*11	6775 X	6775	-0-	-0-	-0-	6669	3	106	9	Y	96	93	1	7
-----														
GARY GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 267194 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6440 - 6444														
06	4110 X	2201	-0-	-1909	-0-	2156	3	45	9	Y	41	42	1	3
07	4247 X	2945	-0-	-1302	-0-	2900	3	45	9	Y	41	39	1	5
08	4123 X	3151	-0-	-972	-0-	3109	3	42	9	Y	38	39	1	4
09	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	2843	3	29	9	Y	26	27	1	3
10	2945 X	2527	-0-	-418	-0-	2487	3	40	9	Y	36	36	1	3
11	3060 X	2970	-0-	-90	-0-	2917	3	53	9	Y	48	48	1	3
-----														
BORDERS, E. GAS UNIT 1														
WELL #: 3 RRCID -> 267237 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 6068 - 6072														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----																	
CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
BORDERS-SMITH UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 268339 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6074 - 6336																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
06		9390 X	7533	-0-	-1857	-0-	7533	3			N	-0-					-0-
07		9145 X	8240	-0-	-905	-0-	8240	3			N	-0-					-0-
08		9145 X	6646	-0-	-2499	-0-	6646	3			N	-0-					-0-
09		8850 X	7133	-0-	-1717	-0-	7133	3			N	-0-					-0-
10		7936 X	7574	-0-	-362	-0-	7574	3			N	-0-					-0-
11		7980 X	6403	-0-	-1577	-0-	6403	3			N	-0-					-0-
-----																	
BORDERS, E. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 268809 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 6314 - 6342																	
-----																	
06		9415 X	9415	-0-	-0-	-0-	9415	3			N	-0-					-0-
07		10331 X	10331	-0-	-0-	-0-	10331	3			N	-0-					-0-
08		10054 X	10054	-0-	-0-	-0-	10054	3			N	-0-					-0-
09		9666 X	9666	-0-	-0-	-0-	9666	3			N	-0-					-0-
10		10323 X	9398	-0-	-925	-0-	9398	3			N	-0-					-0-
11		9990 X	8387	-0-	-1603	-0-	8387	3			N	-0-					-0-
-----																	
HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271695 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6136 - 6144																	
-----																	
06		1860 X	1606	-0-	-254	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
07		1705 X	1603	-0-	-102	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
08		1767 N	1196	-0-	-571	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
09		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
10		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
*11		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
-----																	
HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271884 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6115 - 6461																	
-----																	
06		3000 N	4340	-0-	1340	2925	4340	3			N	-0-					-0-
07		7526 X	4601	-0-	-2925	-0-	4601	3			N	-0-					-0-
08		4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	3			N	-0-					-0-
09		4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	3			N	-0-					-0-
*10		4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	4807	3			N	-0-					-0-
*11		4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	3			N	-0-					-0-
-----																	
KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 272103 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 6238 - 6242																	
-----																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 272475 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 6326 - 6358																	
-----																	
06		120 X	2	-0-	-118	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07		124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*10		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 272852 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 6273 - 6538																	
-----																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----															
CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 272853 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6307 - 6504															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		4 X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
POSS, L.T. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 272861 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 6158 - 6340															
06		817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-			-0-
07		1023 N	475	-0-	-548	-0-	475	3			N	-0-			-0-
08		496 N	369	-0-	-127	-0-	369	3			N	-0-			-0-
09		810 N	309	-0-	-501	-0-	309	3			N	-0-			-0-
*10		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-			-0-
11		360 N	253	-0-	-107	-0-	253	3			N	-0-			-0-
-----															
SMITH, ELLA UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 275914 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6247 - 6480															
06		3480 X	1083	-0-	-2397	-0-	1083	3			N	-0-			-0-
07		1960 X	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-			-0-
08		1891 X	1528	-0-	-363	-0-	1528	3			N	-0-			-0-
09		1830 X	1760	-0-	-70	-0-	1760	3			N	-0-			-0-
10		1953 X	1530	-0-	-423	-0-	1530	3			N	-0-			-0-
11		1890 X	1661	-0-	-229	-0-	1661	3			N	-0-			-0-
-----															
ANDREW ALAN EXPLORATION, INC. 024126															
DUNAWAY, C.M.E. WELL #: 1 RRCID -> 200591 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6483 - 6568															
06		3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-			-0-
07		3000 N	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-			-0-
08		3000 N	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-			-0-
09		3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-			-0-
10		3000 N	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-			-0-
*11		3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-			-0-
-----															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798															
BURNETT BROS. UNIT 1 WELL #: 6 T RRCID -> 030308 COMPL. DATE 12/20/1949 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6387 - 6400															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CARTHAGE GU 15 WELL #: 2 L RRCID -> 030316 COMPL. DATE 09/11/1948 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6030 - 6444															
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
HICKS, O. B. GU		WELL #:		1 L	RRCID ->	030321	COMPL. DATE	03/02/1996	TOTAL DEPTH	6476	PERF.	6180 - 6435		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ALLISON, G. T.		WELL #:		2	RRCID ->	057579	COMPL. DATE	08/07/1973	TOTAL DEPTH	6514	PERF.	N/A		
06	900 N	2678	-0-	1778	11939	398	1	2267	3	Y	12	13	1	2
						13	9							
07	3100 N	2547	-0-	-553	11386	405	1	2128	3	Y	13	13	1	2
						14	9							
08	3100 N	2548	-0-	-552	10834	402	1	2132	3	Y	13	13	1	2
						14	9							
09	3000 N	2476	-0-	-524	10310	392	1	2067	3	Y	15	15	1	2
						17	9							
*10	3100 N	2593	-0-	-507	9803	324	1	2251	3	Y	16	16	1	2
						18	9							
*11	3000 N	2217	-0-	-783	9020	81	1	2113	3	Y	21	20	1	3
						23	9							

CARTHAGE GAS UNIT 14		WELL #:		5	RRCID ->	080828	COMPL. DATE	01/11/1979	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6002 - 6173		
06	900 N	1279	-0-	379	4462	24	1	1255	3	Y	-0-	3	1	-0-
07	3100 N	769	-0-	-2331	2131	12	1	757	3	Y	-0-			-0-
08	2968 N	837	-0-	-2131	-0-	16	1	821	3	Y	-0-			-0-
09	1290 N	1259	-0-	-31	-0-	356	1	903	3	Y	-0-			-0-
*10	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	297	1	834	3	Y	-0-			-0-
11	810 N	715	-0-	-95	-0-	68	1	647	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7		WELL #:		4	RRCID ->	084140	COMPL. DATE	09/01/1979	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6424 - 6440		
06	900 N	1319	-0-	419	5180	21	1	1298	3	Y	-0-			-0-
07	3100 N	1401	-0-	-1699	3481	22	1	1379	3	Y	-0-			-0-
08	3100 N	1985	-0-	-1115	2366	39	1	1946	3	Y	-0-			-0-
09	3000 N	2242	-0-	-758	1608	52	1	2190	3	Y	-0-			-0-
*10	3100 N	2649	-0-	-451	1157	56	1	2593	3	Y	-0-			-0-
*11	3000 N	3503	-0-	503	1660	70	1	3433	3	Y	-0-			-0-

BURNETT BROTHERS UNIT 1		WELL #:		14	RRCID ->	089881	COMPL. DATE	09/23/1980	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6074 - 6400		
06	8320 X	1685	-0-	-6635	-0-	26	1	1616	3	Y	39	34	1	5
						43	9							
07	1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	26	1	1626	3	Y	36	37	1	4
						40	9							
08	2077 X	1402	-0-	-675	-0-	375	1	992	3	Y	32	32	1	4
						35	9							
09	1980 X	682	-0-	-1298	-0-	15	1	628	3	Y	35	35	1	4
						39	9							
*10	1829 X	784	-0-	-1045	-0-	16	1	726	3	Y	38	38	1	4
						42	9							
11	1680 X	917	-0-	-763	-0-	17	1	858	3	Y	38	38	1	4
						42	9							

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
CARTHAGE GAS UNIT 11 //CONT.// 040798													
WELL #: 4 RRCID -> 090289 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6334 - 6422													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	900 N	1976	-0-	1076	8456	31 1	1927 3	Y	16	14 1			2
07	3100 N	1763	-0-	-1337	7119	27 1	1719 3	Y	15	15 1			2
08	3100 N	1875	-0-	-1225	5894	37 1	1824 3	Y	13	13 1			2
09	3000 N	1226	-0-	-1774	4120	28 1	1183 3	Y	14	14 1			2
*10	3100 N	1980	-0-	-1120	3000	42 1	1921 3	Y	15	15 1			2
*11	3000 N	2019	-0-	-981	2019	40 1	1962 3	Y	15	15 1			2

  

BURNETT BROTHERS													
WELL #: 15 RRCID -> 097649 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 6138 - 6152													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

  

BROWN, HERMAN GAS UNIT													
WELL #: 6-U RRCID -> 138296 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 6416 - 6430													
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

  

CARTHAGE GAS UNIT 13													
WELL #: 7-U RRCID -> 139285 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6638 - 6646													
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

  

BURNETT BROTHERS													
WELL #: 23-U RRCID -> 140160 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6784 - 6792													
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

  

BURNETT BROTHERS													
WELL #: 22-U RRCID -> 140876 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6257 - 6265													
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
CARTHAGE GAS UNIT 14		WELL #:		7-U	RRCID ->	141682	COMPL. DATE	06/10/1992	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6225 - 6231	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		T. A.	97	-0-	97	640	2 1	95 3	Y	-0-			-0-
07		T. A.	88	-0-	88	728	1 1	87 3	Y	-0-			-0-
08		T. A.	83	-0-	83	811	2 1	81 3	Y	-0-			-0-
09		T. A.	50	-0-	50	861	1 1	49 3	Y	-0-			-0-
*10		T. A.	70	-0-	70	931	1 1	69 3	Y	-0-			-0-
*11		999 X	68	-0-	-931	-0-	1 1	67 3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 12		WELL #:		7-U	RRCID ->	142602	COMPL. DATE	09/03/1996	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	6130 - 6134
06	13809 X	2187	-0-	-11622	-0-	191	1	1986 3	N	9	9 1	1
07	6605 X	6605	-0-	-0-	-0-	325	1	6229 3	N	45	41 1	5
08	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	213	1	4252 3	N	39	39 1	5
09	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	174	1	3598 3	N	43	43 1	5
*10	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	196	1	3135 3	N	47	47 1	5
*11	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	187	1	3111 3	N	46	46 1	5

BURNETT BROTHERS		WELL #:		25-U	RRCID ->	143149	COMPL. DATE	07/23/1995	TOTAL DEPTH	7203	PERF.	6067 - 6191
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7		WELL #:		6-U	RRCID ->	145684	COMPL. DATE	07/13/1998	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	6100 - 6162
06	T. A.	2318	-0-	2318	11333	36	1	2224 3	Y	53	53 1	6
07	T. A.	1606	-0-	1606	12939	58	9	1524 3	Y	52	52 1	6
08	14094 X	1155	-0-	-12939	-0-	57	9	1085 3	Y	44	44 1	6
09	2310 X	979	-0-	-1331	-0-	22	1	903 3	Y	49	49 1	6
*10	2387 X	1036	-0-	-1351	-0-	48	9	957 3	Y	53	53 1	6
11	2310 X	1015	-0-	-1295	-0-	21	1	938 3	Y	53	53 1	6

CARTHAGE GAS UNIT 10		WELL #:		8-U	RRCID ->	145690	COMPL. DATE	04/18/1994	TOTAL DEPTH	9727	PERF.	5658 - 6663
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 8-U RRCID -> 145838 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6386 - 6410												
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	(I)	(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6-U RRCID -> 145846 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6128 - 6142												
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 8-U RRCID -> 146126 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6377 - 9582												
06	DLQ G-10	4677	-0-	4677	23115	74 1	4585 3	Y	16	14 1		2
						18 9						
07	28950 X	5835	-0-	-23115	-0-	90 1	5727 3	Y	16	16 1		2
						18 9						
08	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	105 1	5150 3	Y	14	14 1		2
						15 9						
09	6268 X	6268	-0-	-0-	-0-	147 1	6104 3	Y	15	15 1		2
						17 9						
*10	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	98 1	4486 3	Y	16	16 1		2
						18 9						
*11	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	72 1	3553 3	Y	16	16 1		2
						18 9						

  

BURNETT BROTHERS WELL #: 26U RRCID -> 146128 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6194 - 9577												
06	5640 X	5148	-0-	-492	-0-	82 1	5066 3	Y	-0-			-0-
07	5828 X	5351	-0-	-477	-0-	83 1	5268 3	Y	-0-			-0-
08	5758 X	5758	-0-	-0-	-0-	114 1	5644 3	Y	-0-			-0-
09	5310 X	5224	-0-	-86	-0-	123 1	5101 3	Y	-0-			-0-
*10	5363 X	5081	-0-	-282	-0-	108 1	4973 3	Y	-0-			-0-
11	5310 X	5020	-0-	-290	-0-	101 1	4919 3	Y	-0-			-0-

  

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6-U RRCID -> 146927 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6375 - 6382												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

  

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 9D RRCID -> 148095 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5695 - 5998												
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798											
BURNETT BROTHERS UNIT 1		WELL #:		28	RRCID ->	157095	COMPL. DATE	06/25/1996	TOTAL DEPTH	9702	PERF.	6436 - 6461			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
CARTHAGE GAS UNIT 11		WELL #:		8-U	RRCID ->	160640	COMPL. DATE	01/21/1998	TOTAL DEPTH	9720	PERF.	5717 - 5756			
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	2506				N	-0-				-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	2506				N	-0-				-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	2506				N	-0-				-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	2506				N	-0-				-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	2506				N	-0-				-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	2506				N	-0-				-0-
-----															
CARTHAGE GAS UNIT 14		WELL #:		4	RRCID ->	165147	COMPL. DATE	06/25/1997	TOTAL DEPTH	9654	PERF.	6099 - 6118			
06	DLQ G-10	9483	-0-	9483	-0-	39136	491	1	8992	3	Y	-0-			-0-
07	48660 X	9524	-0-	-39136	-0-		499	1	9025	3	Y	-0-			-0-
08	8928 X	7861	-0-	-1067	-0-		155	1	7706	3	Y	-0-			-0-
09	9480 X	7046	-0-	-2434	-0-		502	1	6544	3	Y	-0-			-0-
*10	9796 X	6043	-0-	-3753	-0-		456	1	5587	3	Y	-0-			-0-
11	9480 X	7122	-0-	-2358	-0-		437	1	6685	3	Y	-0-			-0-
-----															
GLASPIE, OCIE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	167795	COMPL. DATE	11/18/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	6418 - 6423			
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----															
BOLES, A. M., GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	168131	COMPL. DATE	02/05/1998	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	6615 - 6628			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
SOAPE, A. C. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	168970	COMPL. DATE	02/13/1998	TOTAL DEPTH	9846	PERF.	6380 - 6390			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-



CARTHAGE (TRAVIS PEAK)																
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
BROWN, HERMAN GAS UNIT //CONT.// 040798																
WELL #: 3 U RRCID -> 169276 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6710 - 6724																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	4000	-0-	4000	26076	148	1	3470	3	Y	347	367	1			53
						382	9									
07	28559 X	2483	-0-	-26076	-0-	89	1	2071	3	Y	294	302	1			45
						323	9									
08	6076 X	3422	-0-	-2654	-0-	117	1	2900	3	Y	368	357	1			56
						405	9									
09	5460 X	3691	-0-	-1769	-0-	126	1	3338	3	Y	206	231	1			31
						227	9									
*10	5115 X	3636	-0-	-1479	-0-	128	1	3274	3	Y	213	213	1			31
						234	9									
11	3990 X	3559	-0-	-431	-0-	121	1	3144	3	Y	267	262	1			36
						294	9									
CARTHAGE GAS UNIT 15																
WELL #: 6 RRCID -> 169861 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6207																
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CARTHAGE GAS UNIT 13																
WELL #: 10 U RRCID -> 170122 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6444 - 6450																
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CARTHAGE GAS UNIT NO. 9																
WELL #: 10 C RRCID -> 170163 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 6235 - 6243																
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CARTHAGE GAS UNIT NO. 12																
WELL #: 11 U RRCID -> 170216 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 7733 - 7750																
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
REED, W.M. GAS UNIT																
WELL #: 7 RRCID -> 171241 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6488 - 6747																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-



CARTHAGE (TRAVIS PEAK)										CAPACITY		CNTY: PANOLA		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				//CONT.//	16032 812	NON-ASSOCIATED								
CARTHAGE GAS UNIT 14				//CONT.//	040798									
				WELL #:	9 U	RRCID ->	174210	COMPL. DATE	04/20/2004	TOTAL DEPTH	9762	PERF.	6632 - 6638	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	36789 X	10714	-0-	-26075	-0-	171 1	10498 3	1 4	44 9	Y	40	44 1		5
07	8718 X	8718	-0-	-0-	-0-	136 1	8540 3	42 9		Y	38	39 1		4
08	13547 X	4462	-0-	-9085	-0-	84 1	4341 3	37 9		Y	34	34 1		4
09	13110 X	350	-0-	-12760	-0-	7 1	302 3	41 9		Y	37	37 1		4
*10	13547 X	756	-0-	-12791	-0-	14 1	698 3	44 9		Y	40	40 1		4
11	10710 X	231	-0-	-10479	-0-	4 1	183 3	44 9		Y	40	40 1		4
-----														
CARTHAGE GAS UNIT NO. 9										CAPACITY		CNTY: PANOLA		
				WELL #:	8 U	RRCID ->	174547	COMPL. DATE	05/11/1999	TOTAL DEPTH	9705	PERF.	6235 - 7880	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	18131	-0-	18131	18131	418 1	17712 3	1 4		Y	-0-			-0-
*10	52429 X	34298	-0-	-18131	-0-	724 1	33401 3	1 4	172 9	Y	156	139 1		17
*11	14867 X	14867	-0-	-0-	-0-	296 1	14403 3	1 4	167 9	Y	152	153 1		16
-----														
DAVIS, S.L. GAS UNIT										CAPACITY		CNTY: PANOLA		
				WELL #:	4	RRCID ->	176739	COMPL. DATE	08/30/1999	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	6746 - 6764	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
HICKS, O. B. GU										CAPACITY		CNTY: PANOLA		
				WELL #:	22RU	RRCID ->	177609	COMPL. DATE	02/25/2000	TOTAL DEPTH	9565	PERF.	6067 - 6303	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BREWSTER, J.T. GAS UNIT										CAPACITY		CNTY: PANOLA		
				WELL #:	6	RRCID ->	179165	COMPL. DATE	08/04/2000	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	7300 - 7308	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
ALLISON, G.T. GAS UNIT										CAPACITY		CNTY: PANOLA		
				WELL #:	15	RRCID ->	179172	COMPL. DATE	08/02/2000	TOTAL DEPTH	6979	PERF.	6701 - 6839	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4 1		1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4 1		1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4 1		1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5 1		1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5 1		1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6 1		1

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
HICKS, O. B. GU //CONT.// 040798												
WELL #: 23RU RRCID -> 179592 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6416 - 7552												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
BROWN, HERMAN GAS UNIT												
WELL #: 11 U RRCID -> 179890 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7920 - 8012												
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
BURNETT BROTHERS UNIT 1												
WELL #: 34 U RRCID -> 182708 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6407 - 6448												
06		T. A.	15	-0-	15	442	15	3				-0-
07		T. A.	11	-0-	11	453	11	3				-0-
08		T. A.	30	-0-	30	483	1	1	29	3		-0-
09		488 X	5	-0-	-483	-0-	5	3				-0-
*10		97 N	97	-0-	-0-	-0-	2	1	95	3		-0-
*11		65 N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	64	3		-0-
-----												
ALLISON, G.T. GAS UNIT												
WELL #: 4 RRCID -> 186287 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6664 - 6838												
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
WILCOTS, S.W. GAS UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 186860 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6721 - 6932												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
CARTHAGE GAS UNIT 3-A												
WELL #: 8 T RRCID -> 192087 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9944 PERF. 6529 - 6534												
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
CARTHAGE GAS UNIT 15												
WELL #: 15 RRCID -> 201453 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 6262 - 8032												
06		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3				-0-
07		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3				-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					-0-
09		13 N	-0-	-0-	-13	-0-	-0-					-0-
*10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
ALLISON, G.T. GAS UNIT		WELL #:		11 U	RRCID ->	217379	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	6222 -	6356
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT		WELL #:		13 U	RRCID ->	217380	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9854	PERF.	6322 -	6457
06	15443 X	2670	-0-	-12773	-0-	111 1	2535 3	Y	22	23	1		3
07	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	114 1	2645 3	Y	22	22	1		3
08	3255 X	2573	-0-	-682	-0-	99 1	2450 3	Y	22	22	1		3
09	3150 X	2257	-0-	-893	-0-	81 1	2146 3	Y	27	26	1		4
*10	3069 X	2160	-0-	-909	-0-	80 1	2049 3	Y	28	28	1		4
11	2700 X	2238	-0-	-462	-0-	81 1	2118 3	Y	35	34	1		5

REED, W.M. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	225221	COMPL. DATE	03/09/2005	TOTAL DEPTH	9980	PERF.	6651 -	6659
06	900 N	1075	-0-	175	4275	43 1	996 3	Y	33	35	1		5
07	3100 N	1021	-0-	-2079	2196	40 1	944 3	Y	34	34	1		5
08	3100 N	1032	-0-	-2068	128	38 1	957 3	Y	34	34	1		5
09	1050 N	704	-0-	-346	-0-	24 1	635 3	Y	41	40	1		6
*10	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	45 1	1156 3	Y	43	43	1		6
*11	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	36 1	936 3	Y	54	53	1		7

BURNETT BROTHERS		WELL #:		21 U	RRCID ->	269089	COMPL. DATE	03/08/1996	TOTAL DEPTH	6579	PERF.	6134 -	6232
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17			N	-0-				-0-
08	17 X	-0-	-0-	-17	-0-			N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7		WELL #:		3	RRCID ->	270455	COMPL. DATE	05/22/2013	TOTAL DEPTH	9775	PERF.	6210 -	6240
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

-----												
CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
BURNETT BROTHERS LEASE WELL #: 47 RRCID -> 270881 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 6515 - 6526												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								CODE	CODE	CODE	CODE	
-----												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 275292 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 6428 - 7993												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
R. HARRISON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 280818 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 6635 - 6645												
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
BOLES, A. M., GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280874 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6504 - 6508												
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	-0-					-0-
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-					-0-
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-					-0-
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	-0-					-0-
*10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-					-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
BASA RESOURCES, INC. 053974												
BRANNON GAS UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 231219 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7006 - 9737												
06	1680 N	1409	-0-	-271	-0-	230	1	1170	2	N	8	309
07	1705 N	1495	-0-	-210	-0-	449	1	1029	2	N	15	324
08	1488 N	1070	-0-	-418	-0-	301	1	769	2	N	-0-	324
09	1410 N	1006	-0-	-404	-0-	289	1	717	2	N	-0-	324
10	1488 N	284	-0-	-1204	-0-	91	1	193	2	N	-0-	324
11	1050 N	1	-0-	-1049	-0-	1	2			N	-0-	324
-----												
FLEMING WELL #: 1 RRCID -> 232603 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6684 - 6821												
06	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	629	1	730	2	N	157	369
07	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	173	9	734	2	N	111	167 1
08	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	695	1	740	2	N	25	172 1
*09	1530 N	1496	-0-	-34	-0-	122	9	652	2	N	69	154 1
10	1550 N	1305	-0-	-245	-0-	747	1	641	2	N	129	161 1
11	1470 N	1198	-0-	-272	-0-	28	9	601	2	N	128	177
						768	1					
						76	9					
						522	1					
						142	9					
						456	1					
						141	9					

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BASA RESOURCES, INC.		//CONT.// 053974										
THOR		WELL #: 2		RRCID -> 265097		COMPL. DATE 03/30/2012		TOTAL DEPTH 9903 PERF. 6796 - 6864				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	100	1	315	2	N	-0-	86
07	387 N	387	-0-	-0-	-0-	91	1	296	2	N	-0-	86
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	124	1	256	2	N	-0-	86
09	420 N	323	-0-	-97	-0-	112	1	211	2	N	-0-	86
10	372 N	226	-0-	-146	-0-	52	1	174	2	N	-0-	86
11	360 N	117	-0-	-243	-0-	30	1	87	2	N	-0-	86
-----												
HARRIS		WELL #: 4		RRCID -> 267333		COMPL. DATE 10/12/2012		TOTAL DEPTH 10111 PERF. 7336 - 7346				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84
-----												
BOWLES ENERGY, INC.		084097		RRCID -> 255109		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 8745 PERF. 6583 - 6595				
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-	18
07	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-	18
08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-	18
09	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-	18
*10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-	18
*11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-	18
-----												
CHEVRON U. S. A. INC.		148113		RRCID -> 030336		COMPL. DATE 06/11/1955		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6806 - 6814				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 087226		COMPL. DATE 04/25/1996		TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6408 - 6422				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
WERNER-MICHER		WELL #: 2		RRCID -> 126298		COMPL. DATE 12/24/1987		TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6567 - 6601				
06	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	49	1	1927	3	Y	-0-	-0-
07	1953 N	1830	-0-	-123	-0-	46	1	1784	3	Y	-0-	-0-
08	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	67	1	2665	3	Y	-0-	-0-
*09	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	65	1	2514	3	Y	-0-	-0-
*10	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	62	1	2389	3	Y	-0-	-0-
11	2610 N	1971	-0-	-639	-0-	50	1	1921	3	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
SOUTHLAND PAPER COMPANY		WELL #: 3		RRCID -> 158073		COMPL. DATE 11/17/2007		TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6561 - 7974								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
SOUTHLAND PAPER COMPANY		WELL #: 4 F		RRCID -> 160963		COMPL. DATE 09/18/1996		TOTAL DEPTH 9920 PERF. N/A								
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----																
WERNER-GENEVA		WELL #: 2		RRCID -> 162233		COMPL. DATE 06/30/1997		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6592 - 6598								
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
AMERICAN LEGION		WELL #: 4-C		RRCID -> 163468		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6754 - 6764								
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
WERNER "E"		WELL #: 5		RRCID -> 165794		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH 9629 PERF. 6450 - 6460								
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
WERNER "E"		WELL #: 3		RRCID -> 169707		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6390 - 6687								
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
WERNER-LAGRONE		WELL #: 2		RRCID -> 207307		COMPL. DATE 01/04/2005		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8116 - 8198								
06		930 N	486	-0-	-444	-0-	12	1	474	3	Y	-0-				-0-
07		992 N	904	-0-	-88	-0-	23	1	881	3	Y	-0-				-0-
08		739 N	739	-0-	-0-	-0-	18	1	721	3	Y	-0-				-0-
*09		480 N	328	-0-	-152	-0-	8	1	320	3	Y	-0-				-0-
*10		899 N	816	-0-	-83	-0-	21	1	795	3	Y	-0-				-0-
*11		788 N	788	-0-	-0-	-0-	19	1	769	3	Y	-0-				-0-



CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
WERNER-LEFOY		WELL #: 8 C		RRCID -> 210477		COMPL. DATE 04/10/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6309 - 7024				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	6745 X	6745	-0-	-0-	-0-	6738	3	7 9	Y	6	7 1	2
07	6390 X	6390	-0-	-0-	-0-	6384	3	6 9	Y	5	5 1	2
08	6636 X	6636	-0-	-0-	-0-	6630	3	6 9	Y	5	5 1	2
09	7588 X	7588	-0-	-0-	-0-	7582	3	6 9	Y	5	4 1	3
10	8549 X	8549	-0-	-0-	-0-	8545	3	4 9	Y	4	5 1	2
*11	7096 X	7096	-0-	-0-	-0-	7084	3	12 9	Y	11	9 1	4

  

POWELL "A2"		WELL #: 5 C		RRCID -> 211256		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 6496 - 8418				
06	750 N	-0-	-0-	-750	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

  

WERNER "D"		WELL #: 8 C		RRCID -> 211850		COMPL. DATE 12/21/2006		TOTAL DEPTH 10059 PERF. 6496 - 6505				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

  

WERNER-HULL GU		WELL #: 5 C		RRCID -> 212174		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 7770 - 7922				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

  

WERNER-LEFOY		WELL #: 9 C		RRCID -> 213459		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6486 - 7690				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

  

WERNER-SPRADLEY UNIT		WELL #: 4 C		RRCID -> 216927		COMPL. DATE 11/30/2005		TOTAL DEPTH 9808 PERF. 6485 - 6648				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	1 1		1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	2 1		1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

  

WERNER-THOMPSON UNIT		WELL #: 10 C		RRCID -> 217049		COMPL. DATE 11/05/2005		TOTAL DEPTH 10275 PERF. 6488 - 6493				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
WERNER-POWELL GU		WELL #: 3 C		RRCID -> 217575		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 10284 PERF. 6524 - 6534								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
WERNER-LAGRONE		WELL #: 7 C		RRCID -> 217578		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8162 - 8224								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
-----																
BARNETT UNIT		WELL #: 3 C		RRCID -> 217831		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 6504 - 8265								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
WERNER-BRELSFORD UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 218073		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8280 - 8504								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
KELLY-LINCOLN UNIT		WELL #: 9 C		RRCID -> 218370		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6200 - 6778								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
WERNER-POPE UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 218563		COMPL. DATE 01/16/2006		TOTAL DEPTH 9913 PERF. 6528 - 6538								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT		WELL #: 9 C		RRCID -> 218744		COMPL. DATE 12/07/2005		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7584 - 7594								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
AMERICAN LEGION		WELL #: 7 C		RRCID -> 219028		COMPL. DATE 05/30/2007		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8279 - 9211								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
WERNER-THOMPSON UNIT		WELL #: 9 C		RRCID -> 219529		COMPL. DATE 12/23/2005		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7838 - 8599								
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
WERNER-CLARENCE		WELL #: 5 C		RRCID -> 219570		COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH 10163 PERF. 6950 - 6970								
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
WERNER-JORDAN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 220314		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 9944 PERF. 6732 - 6737								
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
KELLY-LINCOLN UNIT		WELL #: 8 C		RRCID -> 220994		COMPL. DATE 03/07/2006		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6175 - 7960								
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
LAGRONE-JETER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221756		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6436 - 6638								
06		990 N	818	-0-	-172	-0-	20	1	798	3	N	-0-				-0-
07		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	31	1	1189	3	N	-0-				-0-
08		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	37	1	1471	3	N	-0-				-0-
*09		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	27	1	1044	3	N	-0-				-0-
*10		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	28	1	1075	3	N	-0-				-0-
*11		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	27	1	1035	3	N	-0-				-0-
-----																
BARNETT UNIT		WELL #: 4-C		RRCID -> 221811		COMPL. DATE 03/17/2006		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 7450 - 8156								
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
WERNER-LEFOY UNIT		WELL #: 10 C		RRCID -> 221909		COMPL. DATE 05/11/2006		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6308 - 6320								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
WERNER-HULL GU		WELL #: 4		RRCID -> 221976		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6431 - 7308								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
LAGRONE-JETER UNIT		WELL #: 5-C		RRCID -> 222014		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6394 - 6836								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
LAGRONE, T.S. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 222019		COMPL. DATE 07/03/2006		TOTAL DEPTH 9889 PERF. 6760 - 6775								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
AMERICAN LEGION		WELL #: 3		RRCID -> 222025		COMPL. DATE 07/15/2006		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6538 - 7016								
06	3240 X	670	-0-	-2570	-0-	17	1	651	3	N	2	2	1			1
						2	9									
07	2976 X	1605	-0-	-1371	-0-	40	1	1562	3	N	3	3	1			1
						3	9									
08	2573 X	742	-0-	-1831	-0-	18	1	717	3	N	6	5	1			2
						7	9									
*09	2310 X	1121	-0-	-1189	-0-	28	1	1087	3	N	5	5	1			2
						6	9									
*10	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	5	6	1			1
11	1560 X	230	-0-	-1330	-0-	6	1	220	3	N	4	4	1			1
						4	9									
-----																
JOHNSON, B.J. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 222112		COMPL. DATE 07/22/2006		TOTAL DEPTH 9877 PERF. 6502 - 6532								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
FROST "B"		WELL #: 6 U		RRCID -> 224097		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6498 - 8288				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3851 3	15 9	N	14	18 1	4
07		3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3757 3	13 9	N	12	11 1	5
08		4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	4124 3	15 9	N	14	13 1	6
09		3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3799 3	13 9	N	12	11 1	7
10		3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3876 3	12 9	N	11	13 1	5
*11		3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3482 3	14 9	N	13	14 1	4
-----												
JOHNSON, B.J. UNIT		WELL #: 9 C		RRCID -> 224387		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6589 - 6844				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
KELLY-LINCOLN UNIT		WELL #: 10 C		RRCID -> 224509		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6210 - 6614				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
KELLY-LINCOLN UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 224635		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH 10151 PERF. 6350 - 7255				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
WERNER-JORDAN UNIT		WELL #: 4 C		RRCID -> 224722		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6447 - 6739				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
WERNER-STEVENS GAS UNIT		WELL #: 3 C		RRCID -> 225399		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6664 - 6990				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
WERNER-SPRADLEY UNIT		WELL #: 5 C		RRCID -> 225892		COMPL. DATE 01/05/2007		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 6488 - 7706				
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

-----																
CARTHAGE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113											
WERNER-BRELSFORD UNIT			WELL #:		6	RRCID ->	226192	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	10073	PERF. 6594 - 6605				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
DEADWOOD UNIT			WELL #:		3 C	RRCID ->	227091	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 6493 - 6504				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
REEVES-MCMILLIAN UNIT			WELL #:		3 C	RRCID ->	228452	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	9820	PERF. 6482 - 6681				
06	2940 X	2466	-0-	-474	-0-	2430	3	36	9	Y	33	42	1			10
07	2976 X	2437	-0-	-539	-0-	2400	3	37	9	Y	34	29	1			15
08	2697 X	2378	-0-	-319	-0-	2341	3	37	9	Y	34	33	1			16
09	2490 N	2413	-0-	-77	-0-	2380	3	33	9	Y	30	28	1			18
10	2449 N	2242	-0-	-207	-0-	2210	3	32	9	Y	29	34	1			13
11	2310 N	2055	-0-	-255	-0-	2019	3	36	9	Y	33	35	1			11
-----																
WERNER "E"			WELL #:		7	RRCID ->	228802	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	10160	PERF. 7032 - 7094				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
WERNER-BRELSFORD UNIT			WELL #:		7 C	RRCID ->	229153	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 6537 - 6596				
06	1980 N	1789	-0-	-191	-0-	1783	3	6	9	Y	5	6	1			1
07	1984 N	1960	-0-	-24	-0-	1954	3	6	9	Y	5	4	1			2
08	2046 N	2044	-0-	-2	-0-	2040	3	4	9	Y	4	4	1			2
09	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2040	3	4	9	Y	4	4	1			2
10	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2195	3	4	9	Y	4	4	1			2
*11	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2069	3	6	9	Y	5	5	1			2
-----																
POWELL "A2"			WELL #:		9 C	RRCID ->	229663	COMPL. DATE	04/24/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 6441 - 8433				
06	4470 X	3920	-0-	-550	-0-	3543	3	377	9	Y	343	367	1			95
07	4123 X	4021	-0-	-102	-0-	3683	3	338	9	Y	307	267	1			135
08	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	3717	3	344	9	Y	313	304	1			144
09	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3564	3	316	9	Y	287	260	1			171
10	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	3719	3	285	9	Y	259	310	1			120
*11	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3400	3	407	9	Y	370	368	1			122
-----																
JONES, O.L. GAS UNIT			WELL #:		5 C	RRCID ->	231250	COMPL. DATE	03/27/2007	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 6479 - 7118				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
PENNA-SIKES		WELL #: 4 C		RRCID -> 231614		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6758 - 6762								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WOODALL UNIT		WELL #: 3 C		RRCID -> 231617		COMPL. DATE 06/05/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6484 - 6498								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

POWELL "A2"		WELL #: 8 C		RRCID -> 231973		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6615 - 8105								
06	2790 X	2631	-0-	-159	-0-	2631	3			Y	-0-					-0-
07	2883 X	2599	-0-	-284	-0-	2599	3			Y	-0-					-0-
08	2759 X	2657	-0-	-102	-0-	2657	3			Y	-0-					-0-
09	2640 X	2589	-0-	-51	-0-	2589	3			Y	-0-					-0-
10	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3			Y	-0-					-0-
11	2580 N	2526	-0-	-54	-0-	2526	3			Y	-0-					-0-

WERNER "G" UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 232043		COMPL. DATE 09/21/2007		TOTAL DEPTH 7141 PERF. 6623 - 6649								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WERNER-CARRINGTON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 232829		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6514 - 6698								
06	10980 X	9378	-0-	-1602	-0-	9367	3	11	9	Y	10	13	1			3
07	10819 X	9791	-0-	-1028	-0-	9779	3	12	9	Y	11	9	1			5
08	10571 X	9894	-0-	-677	-0-	9883	3	11	9	Y	10	10	1			5
09	10230 X	9357	-0-	-873	-0-	9346	3	11	9	Y	10	9	1			6
10	10571 X	10051	-0-	-520	-0-	10042	3	9	9	Y	8	10	1			4
11	9570 X	8894	-0-	-676	-0-	8881	3	13	9	Y	12	12	1			4

ALEXANDER, O.W.		WELL #: 3		RRCID -> 233657		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 9949 PERF. 6593 - 6600								
06	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	4016	3	7	9	N	6	7	1			1
07	6933 X	6933	-0-	-0-	-0-	6929	3	4	9	N	4	3	1			2
08	6519 X	6519	-0-	-0-	-0-	6515	3	4	9	N	4	4	1			2
09	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	4448	3	3	9	N	3	3	1			2
10	5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	5993	3	4	9	N	4	4	1			2
*11	5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	5867	3	6	9	N	5	5	1			2

WERNER-BRELSFORD UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 233714		COMPL. DATE 11/17/2007		TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6718 - 6724								
06	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	3570	3	7	9	N	6	7	1			2
07	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	3693	3	4	9	N	4	4	1			2
08	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3712	3	6	9	N	5	5	1			2
09	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3604	3	6	9	N	5	4	1			3
10	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3529	3	4	9	N	4	5	1			2
*11	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3572	3	7	9	N	6	6	1			2

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
DEADWOOD UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 233718		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6538 - 6901				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

JOHNSON, S.		WELL #: 2 C		RRCID -> 233872		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6739 - 6743			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LAGRONE-JETER UNIT		WELL #: 7 C		RRCID -> 234093		COMPL. DATE 10/03/2007		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6630 - 6634			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

AMERICAN LEGION		WELL #: 10		RRCID -> 234343		COMPL. DATE 11/04/2007		TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6526 - 9780			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DEADWOOD UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 234373		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7041 - 7044			
06	14B2 EXT	956	-0-	956	2558	956	3	N	-0-		-0-
07	3176 X	618	-0-	-2558	-0-	618	3	N	-0-		-0-
08	1085 N	706	-0-	-379	-0-	706	3	N	-0-		-0-
09	960 N	662	-0-	-298	-0-	662	3	N	-0-		-0-
10	620 N	403	-0-	-217	-0-	403	3	N	-0-		-0-
11	690 N	131	-0-	-559	-0-	131	3	N	-0-		-0-

FROST "B"		WELL #: 4		RRCID -> 234530		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6479 - 6683				
06	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	3955	3	28 9	Y	25	28 1	3
07	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	4032	3	12 9	Y	11	9 1	5
08	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	4081	3	11 9	Y	10	10 1	5
09	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	4144	3	11 9	Y	10	9 1	6
10	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	4314	3	9 9	Y	8	10 1	4
*11	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3650	3	11 9	Y	10	11 1	3

WERNER-CLARENCE		WELL #: 8		RRCID -> 235249		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6598 - 6608			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	2582	-0-	2582	2582	2582	3	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	1566	-0-	1566	4148	1566	3	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	592	-0-	592	4740	592	3	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	412	-0-	412	5152	412	3	N	-0-		-0-
*11	5331 X	179	-0-	-5152	-0-	179	3	N	-0-		-0-



-----																	
CARTHAGE (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA						
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113														
HOLIDAY, C. C. UNIT -A-			WELL #: 3		RRCID -> 235261			COMPL. DATE 03/15/2008			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6506 - 6621						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
FROST "B"			WELL #: 2		RRCID -> 243364			COMPL. DATE 11/23/2006			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6676 - 7008						
06	2850	X	1959	-0-	-891	-0-	49	1	1900	3	N	9	8	1			3
							10	9									
07	2914	X	1256	-0-	-1658	-0-	32	1	1216	3	N	7	8	1			2
							8	9									
08	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	62	1	2468	3	N	4	5	1			1
							4	9									
*09	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	59	1	2279	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
*10	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	52	1	2002	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*11	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	62	1	2404	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
-----																	
B.S.A. GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 246468			COMPL. DATE 01/27/2009			TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6443 - 6525						
06	5250	X	4170	-0-	-1080	-0-	4159	3	11	9	N	10	12	1			3
07	5115	X	4435	-0-	-680	-0-	4425	3	10	9	N	9	8	1			4
08	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4902	3	10	9	N	9	9	1			4
09	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4732	3	10	9	N	9	8	1			5
10	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4270	3	9	9	N	8	9	1			4
*11	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3204	3	11	9	N	10	11	1			3
-----																	
ALEXANDER, O.W.			WELL #: 4		RRCID -> 246830			COMPL. DATE 11/26/2008			TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6468 - 6680						
06	4830	X	4187	-0-	-643	-0-	4075	3	112	9	N	102	127	1			28
07	4991	X	4280	-0-	-711	-0-	4171	3	109	9	N	99	84	1			43
08	4588	X	4252	-0-	-336	-0-	4112	3	140	9	N	127	112	1			58
09	4320	X	3948	-0-	-372	-0-	3820	3	128	9	N	116	105	1			69
10	4464	X	3978	-0-	-486	-0-	3861	3	117	9	N	106	126	1			49
11	4200	X	3858	-0-	-342	-0-	3702	3	156	9	N	142	144	1			47
-----																	
HICKS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 248126			COMPL. DATE 02/28/2009			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6346 - 6369						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
WALLACE UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 248154			COMPL. DATE 01/06/2009			TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6456 - 6463						
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
WERNER "G" UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 248316		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6596 - 6610								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WERNER - CLARENCE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 254983		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 10152 PERF. 6662 - 6700								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KELLY-LINCOLN UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 255123		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 10039 PERF. 6369 - 6582								
06	4740 X	3844	-0-	-896	-0-	3824	3	20	9	N	18	24	1			6
07	4526 X	3988	-0-	-538	-0-	3965	3	23	9	N	21	18	1			9
08	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3956	3	24	9	N	22	21	1			10
09	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3795	3	22	9	N	20	18	1			12
10	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3234	3	19	9	N	17	21	1			8
*11	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3570	3	26	9	N	24	24	1			8
KELLY-LINCOLN		WELL #: 5		RRCID -> 255803		COMPL. DATE 02/25/2009		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6378 - 6382								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WERNER "E"		WELL #: 2		RRCID -> 259192		COMPL. DATE 06/18/2007		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6632 - 6642								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
DEADWOOD UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 261992		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 9805 PERF. 6558 - 6564								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
POWELL, W.B. UNIT		WELL #: 03		RRCID -> 270354		COMPL. DATE 01/17/2013			TOTAL DEPTH 9905 PERF. 6485 - 6493				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	556 3	23 9	Y	21	26 1		6	
07	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	186 1	1221 3	Y	16	15 1		7	
08	589 N	416	-0-	-173	-0-	18 9	102 1	Y	13	14 1		6	
09	570 N	569	-0-	-1	-0-	14 9	557 3	Y	11	10 1		7	
10	1054 N	341	-0-	-713	-0-	330 3	11 9	Y	10	12 1		5	
11	390 N	280	-0-	-110	-0-	266 3	14 9	Y	13	14 1		4	
-----													
COMPLETE VACUUM AND RENTAL INC		169803											
LYNCH SWD		WELL #: 1		RRCID -> 231157		COMPL. DATE 10/17/2007			TOTAL DEPTH 5565 PERF. 5200 - 5300				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701											
MORELAND		WELL #: 1		RRCID -> 030317		COMPL. DATE 11/28/1953			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6109 - 6125				
06	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2470 2		N	-0-			-0-	
07	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2532 2		N	-0-			-0-	
08	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2466 2		N	-0-			-0-	
09	2460 N	2355	-0-	-105	-0-	2355 2		N	-0-			-0-	
10	2542 N	2196	-0-	-346	-0-	2196 2		N	-0-			-0-	
11	2400 N	1600	-0-	-800	-0-	1600 2		N	-0-			-0-	
-----													
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.		309515											
DUNAWAY		WELL #: 3		RRCID -> 151891		COMPL. DATE 11/08/1994			TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6362 - 6370				
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----													
DUNAWAY		WELL #: 9		RRCID -> 180021		COMPL. DATE 10/05/2000			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6008 - 6044				
06	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	16 1	2896 2	N	-0-			-0-	
07	3007 X	2531	-0-	-476	-0-	15 1	2516 2	N	-0-			-0-	
08	3131 X	2218	-0-	-913	-0-	15 1	2203 2	N	-0-			-0-	
09	3030 X	2196	-0-	-834	-0-	14 1	2182 2	N	-0-			-0-	
10	3131 X	3025	-0-	-106	-0-	21 1	3004 2	N	-0-			-0-	
*11	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	22 1	2947 2	N	-0-			-0-	
-----													
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 205735		COMPL. DATE 09/02/2004			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6121 - 6151				
06	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	154 1	1066 2	N	-0-			-0-	
07	1302 N	1209	-0-	-93	-0-	128 1	1081 2	N	-0-			-0-	
08	1550 N	955	-0-	-595	-0-	133 1	822 2	N	-0-			-0-	
09	1230 N	1196	-0-	-34	-0-	233 1	963 2	N	-0-			-0-	
10	1209 N	674	-0-	-535	-0-	118 1	556 2	N	-0-			-0-	
*11	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	176 1	884 2	N	-0-			-0-	

-----												
CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515												
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 216831 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6947 - 6954												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		630 X	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-		-0-
07		558 X	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-		-0-
08		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-		-0-
-----												
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 236445 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 6156 - 6161												
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260216 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6749 - 6764												
06		1770 X	1159	-0-	-611	-0-	193	1	966	2	N	-0-
07		1519 X	1473	-0-	-46	-0-	220	1	1253	2	N	-0-
08		1210 X	1210	-0-	-0-	-0-	202	1	1008	2	N	-0-
09		1170 X	639	-0-	-531	-0-	117	1	522	2	N	-0-
10		1488 X	1471	-0-	-17	-0-	245	1	1226	2	N	-0-
*11		1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	263	1	1239	2	N	-0-
-----												
WIENER, W. B. JR ET AL WELL #: 1 RRCID -> 260760 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6968 - 6974												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	103	1	908	2	N	-0-
10		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	160	1	1437	2	N	-0-
*11		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	172	1	1447	2	N	-0-
-----												
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 13 RRCID -> 261371 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6891 - 6897												
06		4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	24	1	4411	2	N	150
							165	9				256
07		4960 X	3829	-0-	-1131	-0-	22	1	3676	2	N	119
							131	9				187
08		4960 X	3199	-0-	-1761	-0-	21	1	3077	2	N	92
							101	9				280
09		4800 X	3984	-0-	-816	-0-	24	1	3829	2	N	119
							131	9				176
10		4743 X	4088	-0-	-655	-0-	27	1	3896	2	N	150
							165	9				373
*11		5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	37	1	4980	2	N	218
							240	9				171
												1
												420
-----												
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266768 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 6636 - 6646												
06		3000 N	4619	-0-	1619	3490	25	1	4594	2	N	-0-
07		7253 X	3763	-0-	-3490	-0-	22	1	3741	2	N	-0-
08		2790 X	818	-0-	-1972	-0-	6	1	812	2	N	-0-
09		2700 X	366	-0-	-2334	-0-	2	1	364	2	N	-0-
10		2790 X	312	-0-	-2478	-0-	2	1	310	2	N	-0-
11		2700 X	1365	-0-	-1335	-0-	10	1	1355	2	N	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
HARLETON OIL & GAS INC.				357165								
COOKE UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 263182	COMPL. DATE 11/29/2011	TOTAL DEPTH 6610	PERF. 6392	-		6398	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	10 3	22 9	N	20	176	1	7
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	15 3	33 9	N	30			37
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			37
09	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1483 3	384 9	N	349	185	1	201
10	492 N	492	-0-	-0-	-0-	417 3	75 9	N	68	183	1	86
*11	919 N	919	-0-	-0-	-0-	776 3	143 9	N	130	172	1	44
-----												
WERNER SMITH				WELL #: 3	RRCID -> 280939	COMPL. DATE 08/14/2016	TOTAL DEPTH 9462	PERF. 6252	-		6260	
08	0 W	4908	-0-	4908	4908	4874 3	34 9	N	31			31
09	0 W	6729	-0-	6729	11637	6728 3	1 9	N	1			32
10	0 W	5524	-0-	5524	17161	5524 3		N	-0-			32
11	0 W	4696	-0-	4696	21857	4696 3		N	-0-			32
-----												
HECKMANN WATER RESOURCES(CVR)INC				370647								
SAND HILL PANOLA SWD				WELL #: 2	RRCID -> 244310	COMPL. DATE 11/26/2008	TOTAL DEPTH 5950	PERF. 5255	-		5308	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
INDIGO MINERALS LLC				423834								
KNIGHT C				WELL #: 1	RRCID -> 146637	COMPL. DATE 12/30/2006	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 5174	-		5194	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WALTON, WILLIAM H. GU				WELL #: 1A	RRCID -> 276953	COMPL. DATE 11/22/2014	TOTAL DEPTH 9579	PERF. 6463	-		6470	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			97
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
-----												
REED ESTATE UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 278038	COMPL. DATE 02/02/2001	TOTAL DEPTH 10203	PERF. 6614	-		6750	
06	180 N	82	-0-	-98	-0-	82 2		N	-0-			-0-
07	155 N	138	-0-	-17	-0-	138 2		N	-0-			-0-
08	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 2		N	-0-			-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			-0-
*10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-			-0-
*11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781								
ROBERTS, GEORGE G. U.		WELL #:		1 A	RRCID ->	048375	COMPL. DATE	05/23/1970	TOTAL DEPTH	6510	PERF.	6244 - 6348
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-			23
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-			23
08	93 N	39	-0-	-54	-0-	39	2	N	-0-			23
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2	N	-0-			23
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			23
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			23

ROBERTS, GEORGE GAS UNIT		WELL #:		2 A	RRCID ->	072335	COMPL. DATE	02/02/1977	TOTAL DEPTH	6561	PERF.	6312 - 6328
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2	N	-0-			24
07	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-			24
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-			24
09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			24
*10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-			24
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			24

LEHNERTZ-FAULKNER, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	030322	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6872	PERF.	6738 - 6753
06	330 N	329	-0-	-1	-0-	329	2	N	-0-			11
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2	N	-0-			11
08	341 N	232	-0-	-109	-0-	232	2	N	-0-			11
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2	N	-0-			11
10	372 N	71	-0-	-301	-0-	71	2	N	-0-			11
*11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2	N	-0-			11

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		WELL #:		2 C	RRCID ->	183232	COMPL. DATE	06/04/2001	TOTAL DEPTH	10085	PERF.	6338 - 6352
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP.		WELL #:		1 C	RRCID ->	183807	COMPL. DATE	06/27/2001	TOTAL DEPTH	10025	PERF.	6666 - 6676
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		WELL #:		15 L	RRCID ->	030328	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6342 - 5366
06	1313 X	345	-0-	-968	-0-	19	1	Y	45	44	1	6
						50	9					
07	387 X	387	-0-	-0-	-0-	23	1	Y	42	43	1	5
						46	9					
08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	31	1	Y	33	33	1	5
						36	9					
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	29	1	Y	-0-	5	1	-0-
*10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	32	1	Y	-0-			-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)												//CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC												//CONT.// 559624																				
CARTHAGE UNIT												WELL #: 22 L			RRCID -> 030331			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH			N/A			PERF. 5997 - 6017		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE														
06	6322 X	6322	-0-	-0-	-0-	-0-	404	1	5906	3	Y		11	12	1			1														
07	6393 X	6393	-0-	-0-	-0-	-0-	12	9	399	1	Y		10	10	1			1														
08	6572 X	6197	-0-	-375	-0-	-0-	11	9	399	1	Y		7	7	1			1														
09	6360 X	6020	-0-	-340	-0-	-0-	8	9	380	1	Y		9	9	1			1														
10	6572 X	5998	-0-	-574	-0-	-0-	10	9	370	1	Y		10	10	1			1														
11	6330 X	NO RPT	-0-	-6330	-0-	-0-	11	9			Y		NO RPT					1														

  

CARTHAGE UNIT												WELL #: 24 L			RRCID -> 030332			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH			6441			PERF. 6208 - 6330		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-														
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-														
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-														
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-														
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-														
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-														

  

CARTHAGE UNIT												WELL #: 27 T			RRCID -> 030334			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH			N/A			PERF. N/A		
06	10140 X	8856	-0-	-1284	-0-	-0-	821	1	8007	3	Y		25	27	1			3											
07	10478 X	10122	-0-	-356	-0-	-0-	28	9	899	1	Y		24	24	1			3											
08	10323 X	10323	-0-	-0-	-0-	-0-	26	9	927	1	Y		18	18	1			3											
09	10540 X	10540	-0-	-0-	-0-	-0-	20	9	923	1	Y		25	26	1			2											
*10	9488 X	9488	-0-	-0-	-0-	-0-	28	9	863	1	Y		28	27	1			3											
11	9150 X	NO RPT	-0-	-9150	-0-	-0-	31	9			Y		NO RPT					3											

  

WERNER, LOUIS												WELL #: 1 L			RRCID -> 030335			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH			6448			PERF. 6078 - 6330		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-														
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-														
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-														
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-														
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-														
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-														

  

CARTHAGE UNIT												WELL #: 9 L			RRCID -> 032662			COMPL. DATE 04/06/1964			TOTAL DEPTH			N/A			PERF. 6048 - 6190		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-											
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-											
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-											
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-											
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-											
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-											

  

CARTHAGE UNIT												WELL #: 18			RRCID -> 032663			COMPL. DATE 02/14/1996			TOTAL DEPTH			6444			PERF. 6015 - 6429		
06	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	1998	3	Y		-0-					-0-											
07	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	2026	3	Y		-0-					-0-											
08	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	-0-	141	1	2050	3	Y		-0-					-0-											
09	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	2036	3	Y		-0-					-0-											
*10	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	2073	3	Y		-0-					-0-											
11	2040 N	NO RPT	-0-	-2040	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-											

-----													
CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624													
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 066534 COMPL. DATE 12/00/1936 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6100 - 6338													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
06		98 N	98	-0-	-0-	-0-	6 1	89 3	Y	3	3 1		-0-
							3 9						
07		118 N	118	-0-	-0-	-0-	7 1	109 3	Y	2	2 1		-0-
							2 9						
08		123 N	123	-0-	-0-	-0-	8 1	113 3	Y	2	2 1		-0-
							2 9						
09		109 N	109	-0-	-0-	-0-	7 1	100 3	Y	2	2 1		-0-
							2 9						
*10		202 N	202	-0-	-0-	-0-	12 1	189 3	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
THOMAS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 137087 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 6296 - 6313													
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
CARTHAGE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 142163 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6154 - 6365													
06	2700	X	2640	-0-	-60	-0-	168 1	2457 3	Y	14	15 1		2
							15 9						
07	2790	X	2460	-0-	-330	-0-	153 1	2295 3	Y	11	12 1		1
							12 9						
08	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	162 1	2348 3	Y	9	9 1		1
							10 9						
09	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	149 1	2204 3	Y	8	8 1		1
							9 9						
*10	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	146 1	2213 3	Y	8	8 1		1
							9 9						
11	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-			Y	NO RPT			1
-----													
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 59 RRCID -> 156181 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6016 - 6640													
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 107 RRCID -> 157055 COMPL. DATE 12/09/1995 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6022 - 6336													
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	42 1	621 3	Y	43	46 1		6
							47 9						
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	44 1	660 3	Y	38	40 1		4
							42 9						
08	465	N	374	-0-	-91	-0-	22 1	318 3	Y	31	30 1		5
							34 9						
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	21 1	307 3	Y	36	37 1		4
							40 9						
*10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	29 1	446 3	Y	39	39 1		4
							43 9						
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-			Y	NO RPT			4



CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624										
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		108	RRCID ->	158519	COMPL. DATE	09/22/1995	TOTAL DEPTH	6710	PERF. 6011 - 6561			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4				Y	NO RPT			-0-
-----														
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		56-D	RRCID ->	158982	COMPL. DATE	04/16/1996	TOTAL DEPTH	9630	PERF. 6227 - 6288			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----														
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		194	RRCID ->	159035	COMPL. DATE	05/09/1996	TOTAL DEPTH	6630	PERF. 6352 - 6368			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----														
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		189-D	RRCID ->	159267	COMPL. DATE	12/07/1996	TOTAL DEPTH	6825	PERF. 6308 - 6045			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----														
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		187	RRCID ->	159435	COMPL. DATE	07/09/1996	TOTAL DEPTH	6580	PERF. 6364 - 6398			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----														
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		169	RRCID ->	159441	COMPL. DATE	07/09/1996	TOTAL DEPTH	6570	PERF. 6425 - 6433			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624									
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		196	RRCID ->	159442	COMPL. DATE	08/02/1996	TOTAL DEPTH	6910	PERF.	6262 - 6408	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	105 1	1538 3	Y	144	152 1			19
						158 9							
07	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	96 1	1443 3	Y	129	133 1			15
						142 9							
08	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	109 1	1579 3	Y	100	100 1			15
						110 9							
09	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	107 1	1589 3	Y	50	60 1			5
						55 9							
*10	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	103 1	1564 3	Y	54	53 1			6
						59 9							
11	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-			Y	NO RPT				6

  

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		106-D	RRCID ->	159707	COMPL. DATE	07/03/1996	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6373 - 6388
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

  

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		182-D	RRCID ->	159719	COMPL. DATE	09/20/1997	TOTAL DEPTH	7979	PERF.	5873 - 5894
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

  

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		186 D	RRCID ->	159814	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	7215	PERF.	6362 - 6398
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

  

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		61 D	RRCID ->	161017	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6060 - 6072
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13			Y	NO RPT			-0-

  

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		197	RRCID ->	161899	COMPL. DATE	12/08/1996	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	6168 - 6177
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	45			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624								
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		203	RRCID ->	161963	COMPL. DATE	12/18/1996	TOTAL DEPTH	6510	PERF.	6378 - 6392
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		83	RRCID ->	162008	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6098 - 6335
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	17	1	248	3	Y	-0-	-0-
07	431 N	431	-0-	-0-	-0-	27	1	404	3	Y	-0-	-0-
08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	15	1	222	3	Y	-0-	-0-
09	270 N	175	-0-	-95	-0-	11	1	164	3	Y	-0-	-0-
10	434 N	217	-0-	-217	-0-	13	1	204	3	Y	-0-	-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		164	RRCID ->	162009	COMPL. DATE	09/11/1997	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6070 - 6368
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		201	RRCID ->	162221	COMPL. DATE	01/09/1998	TOTAL DEPTH	6465	PERF.	6022 - 6199
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		158	RRCID ->	162655	COMPL. DATE	04/26/2001	TOTAL DEPTH	7910	PERF.	6008 - 6755
06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	19	1	305	3	Y	-0-	-0-
07	364 N	364	-0-	-0-	-0-	21	1	343	3	Y	-0-	-0-
08	558 N	379	-0-	-179	-0-	23	1	356	3	Y	-0-	-0-
09	495 N	495	-0-	-0-	-0-	29	1	466	3	Y	-0-	-0-
10	372 N	87	-0-	-285	-0-	5	1	82	3	Y	-0-	-0-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		90-D	RRCID ->	163639	COMPL. DATE	01/09/1998	TOTAL DEPTH	9665	PERF.	6210 - 6222
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		142 D	RRCID ->	163939	COMPL. DATE	10/23/1998	TOTAL DEPTH	9665	PERF.	6065 - 6071
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)										CAPACITY		CNTY: PANOLA							
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC										16032 812		NON-ASSOCIATED							
CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 147-D		RRCID -> 164109		COMPL. DATE 05/22/1997		TOTAL DEPTH 9640		PERF. 6136 - 6164	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE							
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-							
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-							
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-							
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-							
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-							
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-							
-----																			
CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 168		RRCID -> 164133		COMPL. DATE 07/02/1998		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6061 - 6066	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-							
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-							
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-							
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-							
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-							
-----																			
CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 207-F		RRCID -> 164218		COMPL. DATE 05/10/1997		TOTAL DEPTH 8065		PERF. 6348 - 6362	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-							
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-							
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-							
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-							
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-							
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-							
-----																			
CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 85 D		RRCID -> 164563		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 9665		PERF. 6063 - 6318	
06	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-							
07	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-							
08	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-							
09	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-							
10	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-							
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-							
-----																			
CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 136 D		RRCID -> 165632		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 9665		PERF. 6061 - 6066	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
-----																			
CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 42		RRCID -> 166961		COMPL. DATE 06/24/1999		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 6006 - 6168	
06		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-							
07		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-							
08	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-							
09	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-							
10	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-							
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-							
-----																			
CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 139 D		RRCID -> 167392		COMPL. DATE 06/19/1999		TOTAL DEPTH 9652		PERF. 6159 - 6174	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-							
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-							
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-							
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-							
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-							
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-							

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)										CAPACITY		CNTY: PANOLA							
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC										//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED							
CARTHAGE GAS UNIT										//CONT.// 559624									
										WELL #: 123-D		RRCID -> 167613		COMPL. DATE 10/23/1997		TOTAL DEPTH 9665		PERF. 6360 - 6371	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
-----																			
CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 200		RRCID -> 169042		COMPL. DATE 06/30/1998		TOTAL DEPTH 6930		PERF. 6250 - 6254	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT			-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT			-0-					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT			-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT			-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT			-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT			-0-					
-----																			
CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 195		RRCID -> 172502		COMPL. DATE 02/17/1999		TOTAL DEPTH 6920		PERF. 6238 - 6261	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
-----																			
CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 73 D		RRCID -> 172673		COMPL. DATE 02/06/1999		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 6268 - 6279	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
-----																			
CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 155		RRCID -> 173055		COMPL. DATE 02/12/1999		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 6404 - 6451	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
-----																			
HOLLAND GAS UNIT NO. 1										WELL #: 1 C		RRCID -> 234176		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 10080		PERF. 6902 - 6906	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
-----																			
HOLLAND GAS UNIT NO. 1										WELL #: 2 C		RRCID -> 235899		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 10070		PERF. 6883 - 6908	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CARTHAGE GAS UNIT //CONT.// 559624												
WELL #: 115 RRCID -> 235924 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6218 - 6325												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE			
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
11	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	
-----												
ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1												
WELL #: 2 C RRCID -> 238542 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 6886 - 6948												
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371				Y	NO RPT	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371				Y	NO RPT	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371				Y	NO RPT	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371				Y	NO RPT	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371				Y	NO RPT	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371				Y	NO RPT	
-----												
HOLLAND GAS UNIT NO. 1												
WELL #: 4 C RRCID -> 240113 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 6760 - 6764												
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	
-----												
COPELAND UNIT 2												
WELL #: 13 RRCID -> 244235 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7072 - 7076												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
11	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	
-----												
CARTHAGE GAS UNIT												
WELL #: 129 RRCID -> 250239 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6324 - 6364												
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	17	1	244	3	Y	-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	3	Y	-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	3	Y	-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	16	1	240	3	Y	-0-
*10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	15	1	234	3	Y	-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT
-----												
CARTHAGE GAS UNIT												
WELL #: 43 RRCID -> 257737 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6185 - 6193												
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----												
CARTHAGE GAS UNIT												
WELL #: 47 RRCID -> 262535 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6300 - 6400												
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	32	1	475	3	Y	-0-
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	28	1	417	3	Y	-0-
08	558	N	379	-0-	-179	-0-	24	1	355	3	Y	-0-
09	510	N	347	-0-	-163	-0-	22	1	325	3	Y	-0-
10	434	N	294	-0-	-140	-0-	18	1	276	3	Y	-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT

-----															
CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624															
PATTERSON WELL #: 3 RRCID -> 267358 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6408 - 6417															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 67 RRCID -> 268328 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6012 - 6225															
06		420 X	288	-0-	-132	-0-	17	1	271	3	N	-0-			-0-
07		434 X	322	-0-	-112	-0-	19	1	303	3	N	-0-			-0-
08		434 X	407	-0-	-27	-0-	25	1	382	3	N	-0-			-0-
09		420 X	361	-0-	-59	-0-	21	1	340	3	N	-0-			-0-
10		434 X	341	-0-	-93	-0-	20	1	321	3	N	-0-			-0-
11		390 X	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
PATARA OIL & GAS LLC 643251															
HOWE WELL #: 3 RRCID -> 264737 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6564 - 6573															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41472					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41472					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41472					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41472					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41472					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41472					N	-0-			-0-
-----															
TAYLOR HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 268300 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 6845 - 7172															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
-----															
PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC. 660694															
SEALEY-ALLEN WELL #: 1 T RRCID -> 030284 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6385 - 6389															
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818															
MCFADDEN-BAGLEY UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 221726 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8374 - 8626															
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	876					N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	876					N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	876					N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	876					N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	876					N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	876					N	NO RPT			-0-

-----														
CARTHAGE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
PETROQUEST ENERGY, L.L.C.			//CONT.//		660818									
LAGRONE, CLAYTON			WELL #:		1 C	RRCID ->	227721	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	9782	PERF. 6503 - 6697		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
06		3690 X	3277	-0-	-413	-0-	3271 3	6	9	N	5	5	1	-0-
07		3751 X	3358	-0-	-393	-0-	3358 3			N	-0-			-0-
08		3472 X	3296	-0-	-176	-0-	3296 3			N	-0-			-0-
09		3330 X	3172	-0-	-158	-0-	3172 3			N	-0-			-0-
10		3441 X	3188	-0-	-253	-0-	3188 3			N	-0-			-0-
11		3270 X	3098	-0-	-172	-0-	3098 3			N	-0-			-0-
-----														
POPE-MEDLIN			WELL #:		1	RRCID ->	233004	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 6513 - 6776		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
POPE-MEDLIN			WELL #:		2	RRCID ->	234491	COMPL. DATE	12/26/2007	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6620 - 6642		
06		4650 X	3313	-0-	-1337	-0-	3313 3			N	-0-			-0-
07		4805 X	2887	-0-	-1918	-0-	2887 3			N	-0-			-0-
08		4216 X	3526	-0-	-690	-0-	3526 3			N	-0-			-0-
09		4080 X	2497	-0-	-1583	-0-	2497 3			N	-0-			-0-
10		3751 X	2413	-0-	-1338	-0-	2413 3			N	-0-			-0-
11		3420 X	2530	-0-	-890	-0-	2530 3			N	-0-			-0-
-----														
PHILLIPS, JACK L. CO.			WELL #:		663109	RRCID ->	035136	COMPL. DATE	11/13/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6725 - 6743		
SHADY GROVE BAPTIST CHURCH GU			WELL #:		1 L	RRCID ->	035136	COMPL. DATE	11/13/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6725 - 6743		
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
PINNERGY, LTD.			WELL #:		665701	RRCID ->	141602	COMPL. DATE	05/28/2005	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 5250 - 5308		
HIGHWAY 59 SOUTH SWD			WELL #:		1	RRCID ->	141602	COMPL. DATE	05/28/2005	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 5250 - 5308		
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
R. LACY SERVICES, LTD.			WELL #:		687208	RRCID ->	180354	COMPL. DATE	05/27/2004	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6164 - 6194		
BROWN UNIT 1			WELL #:		9	RRCID ->	180354	COMPL. DATE	05/27/2004	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6164 - 6194		
06		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 3			N	-0-			-0-
07		899 N	796	-0-	-103	-0-	796 3			N	-0-			-0-
08		930 N	815	-0-	-115	-0-	815 3			N	-0-			-0-
09		870 N	861	-0-	-9	-0-	861 3			N	-0-			-0-
10		895 N	895	-0-	-0-	-0-	48 1	847	2	N	-0-			-0-
*11		876 N	876	-0-	-0-	-0-	49 1	827	2	N	-0-			-0-



CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.//		687208									
NEAL, SALLIE J. "A" UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	200971	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6098 - 6105		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	510 N	495	-0-	-15	-0-	495	3		N	-0-		-0-	
07	527 N	297	-0-	-230	-0-	297	3		N	-0-		-0-	
08	527 N	305	-0-	-222	-0-	305	3		N	-0-		-0-	
09	510 N	235	-0-	-275	-0-	235	3		N	-0-		-0-	
10	310 N	286	-0-	-24	-0-	16	1	270	2	N		-0-	
11	300 N	289	-0-	-11	-0-	16	1	273	2	N		-0-	
-----													
NEAL, SALLIE J. "A" UNIT		WELL #:		8 C	RRCID ->	216103	COMPL. DATE	11/08/2005	TOTAL DEPTH	9567	PERF. 6131 - 6170		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
RICHARDSON UNIT 1		WELL #:		8	RRCID ->	220482	COMPL. DATE	04/19/2006	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6231 - 6238		
06	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3		N	-0-		-0-	
07	1488 N	1424	-0-	-64	-0-	1424	3		N	-0-		-0-	
08	1488 N	1378	-0-	-110	-0-	1378	3		N	-0-		-0-	
09	1470 N	1320	-0-	-150	-0-	1320	3		N	-0-		-0-	
10	1426 N	917	-0-	-509	-0-	49	1	868	2	N		-0-	
*11	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	84	1	1402	2	N		-0-	
-----													
SAMSON LONE STAR, LLC		744737		WELL #:		1	RRCID ->	140730	COMPL. DATE	03/23/2000	TOTAL DEPTH	9677	PERF. 6440 - 6978
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
WERNER-HUSBAND		WELL #:		1	RRCID ->	191455	COMPL. DATE	08/29/2002	TOTAL DEPTH	9780	PERF. 6535 - 6538		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
WERNER-CARAWAY		WELL #:		1	RRCID ->	227891	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9788	PERF. 6318 - 6324		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

-----																
CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854																
MANGHAM WELL #: 1 L RRCID -> 030531 COMPL. DATE 07/00/1946 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
HULL UNIT B WELL #: B 1 L RRCID -> 030940 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6234 - 6340																
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031726 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5705 - 6334																
06	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	570	1	3494	3	Y	112	101	1			59
						123	9									
07	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	589	1	3738	3	Y	115	100	1			74
						127	9									
08	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	589	1	3653	3	Y	110	107	1			77
						121	9									
09	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	570	1	3649	2	Y	107	109	1			75
						118	9									
10	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	589	1	3713	2	Y	79	130	1			24
						87	9									
11	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	16	27	1			13
-----																
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 031727 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 6370																
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033184 COMPL. DATE 04/13/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6120 - 6448																
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MOORE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033185 COMPL. DATE 04/18/1964 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6216 - 6376																
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	62	24	1			38
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

-----												
CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
HULL UNIT -A- WELL #: A 7 L RRCID -> 033588 COMPL. DATE 05/02/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6236 - 6298												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
					(L)	(L)	CODE	CODE	CODE			
-----												
06		300 N	170	-0-	-130	-0-	140 2	30 3	3 3	Y	-0-	-0-
07		155 N	19	-0-	-136	-0-	16 2	3 3	3 3	Y	-0-	-0-
08		335 N	335	-0-	-0-	-0-	289 2	46 3	46 3	Y	-0-	-0-
09		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2			Y	-0-	-0-
10		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2			Y	-0-	-0-
11		330 N	297	-0-	-33	-0-	297 2			Y	-0-	-0-
-----												
BECKWORTH WELL #: 6 RRCID -> 040708 COMPL. DATE 11/07/1966 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 6462 - 6474												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
SMITH-BIRD WELL #: 1 L RRCID -> 053400 COMPL. DATE 07/03/1972 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6126 - 6275												
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 086397 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 6426 - 6432												
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
CUMMINGS WELL #: 3 RRCID -> 088611 COMPL. DATE 05/16/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6203 - 6447												
06		6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	558 1	5449 3	14 1	Y	14	-0-
							15 9					
07		5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	544 1	4545 3	20 1	Y	20	-0-
							22 9					
08		5911 X	5911	-0-	-0-	-0-	547 1	5341 3	21 1	Y	21	-0-
							23 9					
09		6245 X	6245	-0-	-0-	-0-	428 1	5803 2	13 1	Y	13	-0-
							14 9					
10		4681 X	4527	-0-	-154	-0-	303 1	4195 2	26 1	Y	26	-0-
							29 9					
*11		5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	226 1	4863 2	25 1	Y	25	2
							28 9					
-----												
CAPPS WELL #: 1 C RRCID -> 090295 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6066 - 6081												
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
BECKWORTH WELL #: 7 RRCID -> 095671 COMPL. DATE 09/10/1981 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 6893 - 6896												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	300 N	39	-0-	-261	-0-	4 1	35 3	Y	-0-			-0-
07	124 N	25	-0-	-99	-0-	2 1	23 3	Y	-0-			-0-
08	124 N	56	-0-	-68	-0-	5 1	51 3	Y	-0-			-0-
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	4 1	55 2	Y	-0-			-0-
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	5 1	71 2	Y	-0-			-0-
*11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	5 1	80 2	Y	-0-			-0-
-----												
HULL UNIT A WELL #: A 51 RRCID -> 144899 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6211 - 6226												
06	1710 X	1525	-0-	-185	-0-	1525 2		Y	-0-			-0-
07	1271 X	597	-0-	-674	-0-	597 2		Y	-0-			-0-
08	1116 X	551	-0-	-565	-0-	551 2		Y	-0-			-0-
09	1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	1178 2		Y	-0-			-0-
10	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 2		Y	-0-			-0-
*11	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142 2		Y	-0-			-0-
-----												
HULL UNIT A WELL #: A 53 RRCID -> 145691 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6153 - 6158												
06	2550 X	2347	-0-	-203	-0-	1830 2	400 3	Y	106	112 1		18
07	2635 X	2237	-0-	-398	-0-	1801 2	335 3	Y	92	89 1		21
08	2821 N	2789	-0-	-32	-0-	2321 2	371 3	Y	88	88 1		21
09	2340 N	389	-0-	-1951	-0-	310 2	79 9	Y	72	71 1		22
10	2232 N	451	-0-	-1781	-0-	434 2	17 9	Y	15	34 1		3
*11	2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	2833 2	2 9	Y	2	1 1		-0-
-----												
CHADWICK UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 161848 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6422 - 6462												
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		Y	-0-			-0-
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		Y	-0-			-0-
08	93 N	64	-0-	-29	-0-	64 3		Y	-0-			-0-
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	49 2		Y	-0-			-0-
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2		Y	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
HULL UNIT A WELL #: A 31 RRCID -> 164634 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6329 - 6335												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
HULL UNIT A WELL #: A 66 U RRCID -> 168262 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6277 - 6310												
06	660 N	539	-0-	-121	-0-	442 2	97 3	Y	-0-			-0-
07	589 N	408	-0-	-181	-0-	344 2	64 3	Y	-0-			-0-
08	527 N	450	-0-	-77	-0-	388 2	62 3	Y	-0-			-0-
09	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 2		Y	-0-			-0-
10	403 N	105	-0-	-298	-0-	105 2		Y	-0-			-0-
*11	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 2		Y	-0-			-0-

-----																
CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854																
CHADWICK UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 171374 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6147 - 6412																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----																
MOORE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 172241 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6240 - 6270																
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----																
HULL UNIT A WELL #: A 34 RRCID -> 172826 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 6274 - 6280																
06		106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	87	2	19	3	Y	-0-			-0-
07		155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	131	2	24	3	Y	-0-			-0-
08		166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	143	2	23	3	Y	-0-			-0-
09		243 N	243	-0-	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-			-0-
10		93 N	32	-0-	-61	-0-	-0-	32	2			Y	-0-			-0-
*11		254 N	254	-0-	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-			-0-
-----																
HULL UNIT A WELL #: A 23 RRCID -> 173150 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 6172 - 6363																
06		1890 N	1602	-0-	-288	-0-	-0-	1281	2	280	3	Y	37	39	1	6
								41	9							
07		1705 N	1597	-0-	-108	-0-	-0-	1302	2	242	3	Y	48	43	1	11
								53	9							
08		1488 N	1164	-0-	-324	-0-	-0-	917	2	146	3	Y	92	81	1	22
								101	9							
09		1440 N	1061	-0-	-379	-0-	-0-	978	2	83	9	Y	75	74	1	23
10		1488 N	67	-0-	-1421	-0-	-0-	55	2	12	9	Y	11	32	1	2
11		1140 N	234	-0-	-906	-0-	-0-	219	2	15	9	Y	14	13	1	3
-----																
MANGHAM UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 175006 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6144 - 6148																
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----																
CUMMINGS WELL #: 15 U RRCID -> 176192 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6612 - 6624																
06		180 N	166	-0-	-14	-0-	-0-	8	1	158	3	Y	-0-			-0-
07		193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	183	3	Y	-0-			-0-
08		192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	182	3	Y	-0-			-0-
09		183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	179	2	Y	-0-			-0-
10		210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	206	2	Y	-0-			-0-
*11		231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	227	2	Y	-0-			-0-



CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
ROBERTS UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 184214 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6188 - 6278												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
06		240 N	165	-0-	-75	-0-	165	3	Y	-0-	-0-	-0-
07		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3	Y	-0-	-0-	-0-
08		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	Y	-0-	-0-	-0-
09		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2	Y	-0-	-0-	-0-
10		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	Y	-0-	-0-	-0-
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
HULL UNIT A WELL #: A 17 RRCID -> 184800 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6180 - 6254												
06		1890 N	1882	-0-	-8	-0-	1867	2	15 9	Y	14	5
07		1953 N	1937	-0-	-16	-0-	1922	2	15 9	Y	14	11
08		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1841	2	15 9	Y	14	12
*09		1770 N	1612	-0-	-158	-0-	1600	2	12 9	Y	11	4
10		1829 N	1708	-0-	-121	-0-	1689	2	19 9	Y	17	9
11		1770 N	1625	-0-	-145	-0-	1602	2	23 9	Y	21	8
HULL UNIT A WELL #: A 82 U RRCID -> 186530 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6048 - 6178												
06		510 N	346	-0-	-164	-0-	284	2	62 3	Y	-0-	-0-
07		671 N	671	-0-	-0-	-0-	566	2	105 3	Y	-0-	-0-
08		403 N	295	-0-	-108	-0-	254	2	41 3	Y	-0-	-0-
09		762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2		Y	-0-	-0-
10		682 N	72	-0-	-610	-0-	72	2		Y	-0-	-0-
*11		834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2		Y	-0-	-0-
HULL A-21 UNIT WELL #: A 74 U RRCID -> 186572 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6176 - 6218												
06		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	230	1	700 2	Y	872	148
							153	3	959 9			
07		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	264	1	665 2	Y	950	218
							123	3	1045 9			
08		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	310	1	598 2	Y	846	204
							95	3	931 9			
09		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	624	1	759 9	Y	690	214
10		1209 N	525	-0-	-684	-0-	201	1	53 2	Y	246	47
							271	9				
11		1170 N	705	-0-	-465	-0-	279	1	290 2	Y	124	29
							136	9				
HULL UNIT A WELL #: A 77 U RRCID -> 187122 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6373 - 6388												
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
ALLISON UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 190150 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6244 - 6292												
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

-----												
CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
HAYGOOD, LOIS WELL #: 5 C RRCID -> 191659 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6484 - 6666												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 193407 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6210 - 6262												
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
SOAPE, C.P. WELL #: 9 C RRCID -> 195063 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 6208												
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
FENDER WELL #: 10 C RRCID -> 198333 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8174 - 8179												
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
COLLINS UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 198334 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6158 - 6170												
06		60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2	Y	-0-		-0-
07		93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2	Y	-0-		-0-
08		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2	Y	-0-		-0-
09		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	Y	-0-		-0-
10		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	Y	-0-		-0-
11		450 N	-0-	-0-	-450	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
BLACK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 199757 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6179 - 6185												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200760 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6085 - 6111												
06		1650 N	638	-0-	-1012	-0-	638	2	Y	-0-		-0-
07		1705 N	675	-0-	-1030	-0-	675	2	Y	-0-		-0-
08		1178 N	633	-0-	-545	-0-	633	2	Y	-0-		-0-
09		630 N	-0-	-0-	-630	-0-			Y	-0-		-0-
10		682 N	-0-	-0-	-682	-0-			Y	-0-		-0-
11		600 N	-0-	-0-	-600	-0-			Y	-0-		-0-



-----															
CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854															
WHITAKER UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201787 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6136 - 6144															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
06		90 N	66	-0-	-24	-0-	66	2			Y	-0-			-0-
07		155 N	48	-0-	-107	-0-	48	2			Y	-0-			-0-
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
09		60 N	2	-0-	-58	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
CHADWICK UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 202586 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6146 - 6150															
-----															
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
DENNARD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204364 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6205 - 6375															
-----															
06		2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2392	2	6	9	Y	5	3	1	4
07		2325 N	2282	-0-	-43	-0-	2279	2	3	9	Y	3	6	1	1
08		2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2494	2	4	9	Y	4	3	1	2
*09		2400 N	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-			2
*10		2294 N	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-			2
11		2430 N	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
HULL UNIT A WELL #: A 24 RRCID -> 206315 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 6208 - 6253															
-----															
06		1050 N	813	-0-	-237	-0-	652	2	142	3	Y	17	20	1	7
							19	9							
07		961 N	784	-0-	-177	-0-	646	2	120	3	Y	16	10	1	13
							18	9							
08		837 N	718	-0-	-119	-0-	607	2	97	3	Y	13	15	1	11
							14	9							
*09		857 N	857	-0-	-0-	-0-	842	2	15	9	Y	14	20	1	5
10		775 N	96	-0-	-679	-0-	77	2	19	9	Y	17	13	1	9
11		690 N	632	-0-	-58	-0-	624	2	8	9	Y	7	13	1	3
-----															
HULL A-21 UNIT WELL #: A 36 RRCID -> 206372 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6171 - 6191															
-----															
06		900 N	484	-0-	-416	-0-	401	2	83	9	Y	75	86	1	29
07		992 N	476	-0-	-516	-0-	385	2	91	9	Y	83	47	1	65
08		521 N	521	-0-	-0-	-0-	401	2	120	9	Y	109	81	1	93
*09		480 N	457	-0-	-23	-0-	400	2	57	9	Y	52	124	1	21
10		540 N	540	-0-	-0-	-0-	421	2	119	9	Y	108	72	1	57
*11		571 N	571	-0-	-0-	-0-	395	2	176	9	Y	160	157	1	60
-----															
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 206374 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6152 - 6172															
-----															
06		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-			-0-
07		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-			-0-
08		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-			-0-
09		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-			-0-
10		643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-			-0-
11		540 N	527	-0-	-13	-0-	527	2			Y	-0-			-0-

-----												
CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
DENNARD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207534 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 6123 - 6209												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-	-0-
07	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2			Y	-0-	-0-
08	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			Y	-0-	-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	-0-
11	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
ALLISON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 207713 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6103 - 6195												
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
FITE UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 209776 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6155 - 6158												
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 3 RRCID -> 210035 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6195 - 6288												
06	389 N	389	-0-	-0-	-0-	18	1	371	3	Y	-0-	-0-
07	456 N	456	-0-	-0-	-0-	23	1	433	3	Y	-0-	-0-
08	434 N	404	-0-	-30	-0-	21	1	383	3	Y	-0-	-0-
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	9	1	414	2	Y	-0-	-0-
10	465 N	349	-0-	-116	-0-	7	1	342	2	Y	-0-	-0-
11	390 N	297	-0-	-93	-0-	6	1	291	2	Y	-0-	-0-
-----												
BECKWORTH WELL #: 9 L RRCID -> 210775 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6196 - 6224												
06	1140 N	919	-0-	-221	-0-	71	1	848	3	Y	-0-	-0-
07	1178 N	781	-0-	-397	-0-	64	1	717	3	Y	-0-	-0-
08	868 N	764	-0-	-104	-0-	61	1	703	3	Y	-0-	-0-
09	840 N	670	-0-	-170	-0-	37	1	633	2	Y	-0-	-0-
10	775 N	679	-0-	-96	-0-	37	1	642	2	Y	-0-	-0-
11	750 N	720	-0-	-30	-0-	36	1	684	2	Y	-0-	-0-
-----												
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 U RRCID -> 211754 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6222 - 6258												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
DAVIS, A.L. WELL #: 12 C RRCID -> 211906 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6288 - 6678												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854																
ALLISON UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 213423 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6116 - 6121																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 213734 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6270 - 6275																
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
DAVIS, A.L. WELL #: 13 C RRCID -> 216194 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6226 - 6399																
06	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
THOMPSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 221303 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6208 - 6210																
06	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	2					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
-----																
ALLISON UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 224991 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6229 - 6276																
06	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HULL UNIT B WELL #: B 12 U RRCID -> 226541 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6100 - 6104																
06	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
HULL A-21 UNIT WELL #: A 37 RRCID -> 228037 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6335 - 6341																
06	2220 X	1303	-0-	-917	-0-	1070	2	233	3	N	-0-					-0-
07	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	2038	2	379	3	N	-0-					-0-
08	3100 N	3379	-0-	279	279	2914	2	465	3	N	-0-					-0-
09	3000 N	3153	-0-	153	432	3153	2			N	-0-					-0-
10	1984 N	417	-0-	-1567	-0-	393	2	24	9	N	22	18	1			4
*11	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3548	2	13	9	N	12	13	1			3

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA					
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854															
THOMPSON UNIT										WELL #: 12L RRCID -> 228181		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6082 - 6101	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
WHITAKER UNIT										WELL #: 12 U RRCID -> 228202		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6270 - 6276	
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	Y	-0-	2	1	-0-			
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	Y	-0-			-0-			
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	Y	-0-			-0-			
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	Y	-0-			-0-			
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	Y	-0-			-0-			
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			-0-			
THOMPSON UNIT										WELL #: 14 U RRCID -> 228920		COMPL. DATE 07/17/2006		TOTAL DEPTH 12776 PERF. 6110 - 6114	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
MAURITZEN, J.C.										WELL #: 3 U RRCID -> 229693		COMPL. DATE 07/18/2007		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6481 - 6493	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
CHADWICK UNIT										WELL #: 13 U RRCID -> 234566		COMPL. DATE 05/10/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6116 - 6120	
06	90 N	54	-0-	-36	-0-	54	3	N	-0-			-0-			
07	93 N	35	-0-	-58	-0-	35	3	N	-0-			-0-			
08	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	3	N	-0-			-0-			
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-			
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-			
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-			
HULL UNIT B										WELL #: B 10 U RRCID -> 244512		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6184 - 6189	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15	19	1	7			
07	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1831	3	N	17	18	1	6			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18	20	1	4			
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4			
*10	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-			N	-0-			4			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
WHITAKER UNIT										WELL #: 17 U RRCID -> 265648		COMPL. DATE 05/03/2012		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6131 - 6138	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: PANOLA				
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854																
HULL UNIT A WELL #: A 25 RRCID -> 265751 COMPL. DATE 03/15/2012												TOTAL DEPTH	9680	PERF. 6340 - 6346		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	96	74	1			22
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	116	110	1			28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	94	93	1			29
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29	1			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

  

MORGAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265777 COMPL. DATE 07/16/2011												TOTAL DEPTH	9660	PERF. 6377 - 6384		
06	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1200	2	494	9	N	449	504	1			133
07	1333 N	981	-0-	-352	-0-	627	2	354	9	N	322	337	1			118
08	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1220	2	521	9	N	474	495	1			97
*09	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1192	2	470	9	N	427	395	1			129
10	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1257	2	459	9	N	417	471	1			75
11	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	411	378	1			108

  

HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 266153 COMPL. DATE 08/08/2012												TOTAL DEPTH	9740	PERF. 6728 - 6736		
06	2970 X	2466	-0-	-504	-0-	2008	2	438	3	Y	18	19	1			3
07	3038 X	2523	-0-	-515	-0-	2112	2	392	3	Y	17	16	1			4
08	2573 X	2498	-0-	-75	-0-	2138	2	342	3	Y	16	16	1			4
09	2460 N	1448	-0-	-1012	-0-	1434	2	14	9	Y	13	13	1			4
10	2511 N	4	-0-	-2507	-0-	2	2	2	9	Y	2	6	1			-0-
11	2430 N	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	-0-					-0-

  

HULL UNIT A WELL #: A 85 RRCID -> 266932 COMPL. DATE 05/05/2012												TOTAL DEPTH	9700	PERF. 6264 - 6272		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

  

DENNARD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 266933 COMPL. DATE 09/29/2012												TOTAL DEPTH	9385	PERF. 6396 - 6519		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

  

HULL A-16 UNIT WELL #: A 33 RRCID -> 267318 COMPL. DATE 09/10/2012												TOTAL DEPTH	9742	PERF. 6365 - 6371		
06	480 N	418	-0-	-62	-0-	343	2	75	3	Y	-0-					-0-
07	496 N	397	-0-	-99	-0-	335	2	62	3	Y	-0-					-0-
08	434 N	424	-0-	-10	-0-	366	2	58	3	Y	-0-					-0-
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
WHITAKER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 267405 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6766 - 6772												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	2270	2	4 9	Y	4	6 1	2
07	2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	2230	2	3 9	Y	3	2 1	3
08	2976 X	2584	-0-	-392	-0-	2581	2	3 9	Y	3	4 1	2
09	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3559	2	3 9	Y	3	2 1	3
10	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3564	2	4 9	Y	4	4 1	3
11	2490 N	-0-	-0-	-2490	-0-				Y	5	5 1	3

  

CHADWICK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 268275 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6147 - 6154												
06	930 N	867	-0-	-63	-0-	867	3		Y	-0-		20
07	930 N	870	-0-	-60	-0-	870	3		Y	-0-	10 1	10
08	899 N	855	-0-	-44	-0-	855	3		Y	-0-	6 1	4
*09	870 N	850	-0-	-20	-0-	850	2		Y	-0-		4
10	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2		Y	-0-	2 1	1
11	840 N	-0-	-0-	-840	-0-				Y	-0-	1 1	-0-

  

HULL UNIT A WELL #: A 20 RRCID -> 268312 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6234 - 6238												
06	3270 X	2631	-0-	-639	-0-	2126	2	464 3	Y	37	39 1	6
07	3379 X	3232	-0-	-147	-0-	2693	2	500 3	Y	35	33 1	8
08	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	2780	2	444 3	Y	40	38 1	10
09	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	4211	2	35 9	Y	32	32 1	10
10	3224 X	535	-0-	-2689	-0-	524	2	11 9	Y	10	18 1	2
*11	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	3880	2	6 9	Y	5	6 1	1

  

HULL UNIT A WELL #: A 47 RRCID -> 268471 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6592 - 6598												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

  

BRANNON WELL #: 8 RRCID -> 268887 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6442 - 6683												
06	1800 X	1358	-0-	-442	-0-	63	1	1266 2	Y	26	28 1	1
07	1674 X	1319	-0-	-355	-0-	61	1	1229 2	Y	26	25 1	2
08	1209 N	1203	-0-	-6	-0-	56	1	1121 2	Y	24	24 1	2
09	1170 N	968	-0-	-202	-0-	948	2	20 9	Y	18	18 1	2
10	1209 N	979	-0-	-230	-0-	955	2	24 9	Y	22	22 1	2
11	1170 N	788	-0-	-382	-0-	757	2	31 9	Y	28	27 1	3

  

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271780 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6382 - 6394												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

-----												
CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
MCRAE, BLANCHE WELL #: 5 RRCID -> 271832 COMPL. DATE 05/21/2015 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6303 - 6311												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
06		1080 N	98	-0-	-982	-0-	5 1	93 2			N	-0-
07		2077 N	241	-0-	-1836	-0-	11 1	230 2			N	-0-
08		3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	190 1	3793 2			N	-0-
09		2190 X	58	-0-	-2132	-0-	58 2				N	-0-
10		2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-
11		2190 X	175	-0-	-2015	-0-	175 2				N	-0-
-----												
FENDER, H. R. WELL #: 21 RRCID -> 272863 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6312 - 6458												
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----												
GRIFFITH WELL #: 5 RRCID -> 274576 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 6320 - 6328												
06		8596 X	8596	-0-	-0-	-0-	409 1	8175 2			Y	-0-
							12 9					
07		8445 X	8445	-0-	-0-	-0-	402 1	8031 2			Y	1
							12 9					
08		8897 X	7474	-0-	-1423	-0-	355 1	7108 2			Y	1
							11 9					
09		8610 X	7625	-0-	-985	-0-	7615 2	10 9			Y	1
10		10492 X	10492	-0-	-0-	-0-	10480 2	12 9			Y	1
*11		8796 X	8796	-0-	-0-	-0-	8781 2	15 9			Y	2
-----												
WILSON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 276782 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6177 - 6183												
06		3900 X	2789	-0-	-1111	-0-	2636 2	153 9			Y	57
07		4030 X	2449	-0-	-1581	-0-	2308 2	141 9			Y	43
08		2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	2383 2	152 9			Y	34
*09		2280 X	2248	-0-	-32	-0-	2071 2	177 9			Y	86
10		2356 X	1556	-0-	-800	-0-	1484 2	72 9			Y	24
11		2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	54
-----												
CUMMINGS WELL #: 6 RRCID -> 276939 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6385 - 6392												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925												
DAVIS, VERA WELL #: 9 C RRCID -> 236112 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8338 - 8346												
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	41
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	41
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	41
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	41
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	41
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
TANOS EXPLORATION II, LLC				835976									
CALLOW 2 UNIT		WELL #:		6 U	RRCID ->	165020	COMPL. DATE	12/02/1996	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	6350 - 6352	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

  

URSUS OIL AND GAS				879300									
MULLINS, O. V. UNIT #1		WELL #:		2 T	RRCID ->	030340	COMPL. DATE	11/16/1956	TOTAL DEPTH	6315	PERF.	6091 - 6121	
06	1819	X	427	-0-	-1392	-0-	420	2	7	9	N	6	115
07	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-	115
08	496	N	353	-0-	-143	-0-	349	2	4	9	N	4	119
09	420	N	357	-0-	-63	-0-	355	2	2	9	N	2	121
10	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	2			N	-0-	121
11	330	N	272	-0-	-58	-0-	270	2	2	9	N	2	123

  

VALENCE OPERATING COMPANY				881167									
CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #:		3-U	RRCID ->	140935	COMPL. DATE	03/18/1992	TOTAL DEPTH	9658	PERF.	6444 - 6450	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

  

WILL-DRILL OPERATING, L.L.C.				924317									
SEMPRA ENERGY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	228341	COMPL. DATE	03/24/2007	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	6631 - 7819	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

SEMPRA ENERGY UNIT				2	RRCID ->	241632	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	6398 - 8606	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

XTO ENERGY INC.				945936									
THOMAS & WOOD		WELL #:		1 T	RRCID ->	030299	COMPL. DATE	11/04/1945	TOTAL DEPTH	6470	PERF.	N/A	
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-



-----																	
CARTHAGE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936												
PIRKLE, L. H.			WELL #:		7-U	RRCID ->	150271	COMPL. DATE	05/19/1994	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6104 -	6340			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
-----																	
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
-----																	
HOLMES, S. L.			WELL #:		6-U	RRCID ->	150722	COMPL. DATE	06/07/1994	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6101 -	6209			
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
-----																	
DONALD, F.H.			WELL #:		7-U	RRCID ->	155210	COMPL. DATE	04/11/1995	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6304 -	6319			
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
-----																	
BANKS, W. R.			WELL #:		7-U	RRCID ->	155528	COMPL. DATE	06/27/1995	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	6550 -	6563			
06	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	54	1	1713	3	Y	109	26	0	97	1	10
							120	9									
07	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	60	1	1971	3	Y	113	27	0	77	1	19
							124	9									
08	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	54	1	1812	3	Y	102	13	0	91	1	17
							112	9									
09	1890	N	1860	-0-	-30	-0-	51	1	1704	3	Y	95	18	0	79	1	15
							105	9									
10	2170	N	1764	-0-	-406	-0-	46	1	1602	3	Y	105	16	0	95	1	9
							116	9									
11	1920	N	1576	-0-	-344	-0-	41	1	1421	3	Y	104	21	0	80	1	12
							114	9									
-----																	
THOMAS & WOOD			WELL #:		7-U	RRCID ->	156030	COMPL. DATE	08/02/1995	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	6357 -	6372			
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
PIRKLE, L. H. C		WELL #: 8-U		RRCID -> 156200		COMPL. DATE 08/25/1995			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6222 - 6256							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	14	1	432	3	Y	3	1	0	3	1	-0-
						3	9									
07	389 N	389	-0-	-0-	-0-	11	1	375	3	Y	3	1	0	2	1	-0-
						3	9									
08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	12	1	387	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
09	450 N	412	-0-	-38	-0-	12	1	398	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	12	1	410	3	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
*11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	11	1	391	3	Y	3	1	0	2	1	-0-
						3	9									
COLEMAN, M.J.		WELL #: 7-U		RRCID -> 157178		COMPL. DATE 12/05/1995			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6204 - 6213							
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
OWENS, A.H.		WELL #: 8 U		RRCID -> 157568		COMPL. DATE 11/29/1995			TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7318 - 7331							
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OWENS, NELLIE		WELL #: 7-U		RRCID -> 159860		COMPL. DATE 11/02/1999			TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6117 - 6221							
06	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	96	1	1312	3	Y	154	32	0	117	1	14
						169	9									
07	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	94	1	1381	3	Y	140	34	0	96	1	24
						154	9									
08	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	124	1	1692	3	Y	167	21	0	143	1	27
						184	9									
09	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	157	1	2144	3	Y	211	38	0	167	1	33
						232	9									
10	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	150	1	2138	3	Y	244	37	0	219	1	21
						268	9									
11	1620 N	1468	-0-	-152	-0-	80	1	1183	3	Y	186	38	0	147	1	22
						205	9									
CARTHAGE GU 32		WELL #: 7-U		RRCID -> 159973		COMPL. DATE 07/01/1996			TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6644 - 6717							
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
COLEMAN, M.J.		WELL #: 9-U		RRCID -> 161328		COMPL. DATE 11/18/1996			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6133 - 6208						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

  

HOLMES, S. L.		WELL #: 7 U		RRCID -> 171436		COMPL. DATE 07/30/1996			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6094 - 6505						
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

  

BROWN, J. C.		WELL #: 8 L		RRCID -> 174198		COMPL. DATE 03/08/1996			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6378 - 6392						
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

  

HOLMES, S.L.		WELL #: 18-U		RRCID -> 222676		COMPL. DATE 03/27/2015			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6034 - 6343						
06	6200 X	6200	-0-	-0-	-0-	6159	2	41	9	N	37				189
07	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	4890	2	61	9	N	55				244
08	5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	5180	2	57	9	N	52	179	1		117
09	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	4872	2	54	9	N	49				166
10	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	5285	2	53	9	N	48				214
*11	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	4830	2	54	9	N	49				263

  

SEALEY, J. J.		WELL #: 14 U		RRCID -> 228043		COMPL. DATE 12/11/2006			TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 6328						
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

  

HOLMES, S.L.		WELL #: 17		RRCID -> 229533		COMPL. DATE 09/25/2009			TOTAL DEPTH 9446 PERF. 6017 - 7082						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

  

ANDERSON, ALMA GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 230573		COMPL. DATE 07/01/2007			TOTAL DEPTH 9408 PERF. 6312 - 6331						
06	2880 X	2760	-0-	-120	-0-	84	1	2676	3	Y	-0-				-0-
07	3100 X	2701	-0-	-399	-0-	79	1	2622	3	Y	-0-				-0-
08	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	47	1	1585	3	Y	-0-				-0-
09	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	72	1	2401	3	Y	-0-				-0-
10	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	70	1	2451	3	Y	-0-				-0-
*11	2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	212	1	2651	3	Y	-0-				-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
ANDERSON, ALMA GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	232799	COMPL. DATE	09/09/2007	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 6257 - 6880	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WOOLWORTH, J.D. UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	234846	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	9785	PERF. 6300 - 8943	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
PIRKLE, L.H.		WELL #:		18	RRCID ->	236038	COMPL. DATE	02/17/2008	TOTAL DEPTH	9520	PERF. 6168 - 6256	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WOOLWORTH, J.D. UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	240636	COMPL. DATE	08/17/2008	TOTAL DEPTH	9753	PERF. 6135 - 7834	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SEALEY, J. J.		WELL #:		13	RRCID ->	245954	COMPL. DATE	01/01/2009	TOTAL DEPTH	9795	PERF. 6150 - 6488	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
PIRKLE, L.H.		WELL #:		15R	RRCID ->	246871	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 6154 - 6826	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
OWENS, A.H.		WELL #:		14	RRCID ->	250909	COMPL. DATE	07/09/2009	TOTAL DEPTH	9804	PERF. 6163 - 8932	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ALLISON)			16032 820		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			020528											
CGU 6			WELL #:	9-C	RRCID ->	149484	COMPL. DATE	06/17/1997	TOTAL DEPTH	9678	PERF.	6116 - 6342		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC			775854		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
GRAVES ESTATE			2											
			WELL #:	2	RRCID ->	137397	COMPL. DATE	01/07/1991	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	6539 - 6548		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

  

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL			1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
			1											
			WELL #:	1	RRCID ->	142660	COMPL. DATE	02/12/1993	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	6120 - 6156		
06	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	47	1	946	3	Y	7	7	1	-0-
						8	9							
07	1147 N	933	-0-	-214	-0-	47	1	876	3	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
08	837 N	689	-0-	-148	-0-	35	1	647	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
09	990 N	627	-0-	-363	-0-	13	1	604	2	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
10	930 N	415	-0-	-515	-0-	8	1	387	2	Y	18	18	1	-0-
						20	9							
11	660 N	374	-0-	-286	-0-	7	1	337	2	Y	27	25	1	2
						30	9							

  

WHITAKER UNIT			7		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
			7											
			WELL #:	7	RRCID ->	148130	COMPL. DATE	09/08/1999	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6282 - 6398		
06	4380 X	4269	-0-	-111	-0-	4247	2	22	9	Y	20	22	1	11
07	4526 X	4455	-0-	-71	-0-	4436	2	19	9	Y	17	11	1	17
08	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	4300	2	19	9	Y	17	22	1	12
09	4080 X	3960	-0-	-120	-0-	3939	2	21	9	Y	19	13	1	18
10	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	4279	2	19	9	Y	17	21	1	14
11	4080 X	-0-	-0-	-4080	-0-					Y	25	25	1	14

  

CUMMINGS			16-U		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
			16-U											
			WELL #:	16-U	RRCID ->	178344	COMPL. DATE	04/16/2000	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6490 - 6514		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (T.P -ALLISON 6540) 16032 831 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA  
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528  
 CGU 27 WELL #: 6-C RRCID -> 140776 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 6538 - 6544

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-BARBER) 16032 835 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA  
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528  
 CGU 25 WELL #: 5 C RRCID -> 278050 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 6356 - 6462

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-BLUE) 16032 837 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854  
 WHITAKER UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 167166 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7585 - 7595

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 171978 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7751 - 7996

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 187436 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7731 - 7737

06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 194860 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7690 - 7700

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-CHRISTIAN)		16032 845		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA						
BOWLES ENERGY, INC. CHRISTIAN		084097		WELL #: 2		RRCID -> 140632		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 7112		PERF. 6275 - 6636		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		279 N	279	-0-	-0-	-0-	151 1	128 2	N		-0-			45
07		304 N	304	-0-	-0-	-0-	190 1	114 2	N		-0-			45
08		721 N	721	-0-	-0-	-0-	519 1	202 2	N		-0-			45
09		350 N	350	-0-	-0-	-0-	226 1	124 2	N		-0-			45
*10		279 N	245	-0-	-34	-0-	158 1	87 2	N		-0-			45
11		270 N	250	-0-	-20	-0-	160 1	90 2	N		-0-			45
CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS)		16032 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
ARMOR RESOURCES LLC ROBERTS GU		031587		WELL #: 5		RRCID -> 211292		COMPL. DATE 05/10/2005		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6150 - 6222		
06		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		Y		-0-			15
07		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		Y		-0-			15
08		62 N	48	-0-	-14	-0-	48 2		Y		-0-			15
09		60 N	54	-0-	-6	-0-	54 2		Y		-0-			15
10		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		Y		-0-			15
*11		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		Y		-0-			15
ROBERTS GU		WELL #: 4		RRCID -> 211677		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6234 - 6326				
06		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		Y		-0-			33
07		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		Y		-0-			33
08		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		Y		-0-			33
09		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		Y		-0-			33
10		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		Y		-0-			33
*11		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		Y		-0-			33
ROBERTS GU		WELL #: 2		RRCID -> 212133		COMPL. DATE 07/02/2005		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6232 - 6394				
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
ROBERTS GU		WELL #: 7		RRCID -> 213061		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6232 - 6296				
06		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		Y		-0-			5
07		62 N	44	-0-	-18	-0-	44 2		Y		-0-			5
08		62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2		Y		-0-			5
09		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		Y		-0-			5
10		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		Y		-0-			5
*11		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		Y		-0-			5
ROBERTS GU		WELL #: 1		RRCID -> 213704		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6372 - 6380				
06		10 N	9	-0-	-1	-0-	9 2		Y		-0-			-0-
07		31 N	11	-0-	-20	-0-	11 2		Y		-0-			-0-
08		31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2		Y		-0-			-0-
09		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		Y		-0-			-0-
10		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		Y		-0-			-0-
11		60 N	25	-0-	-35	-0-	25 2		Y		-0-			-0-



-----															
CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
ARMOR RESOURCES LLC //CONT.// 031587															
ROBERTS GU WELL #: 6 RRCID -> 213705 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6108 - 6272															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
06		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-			91
07		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-			91
08		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-			91
09		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-			91
10		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-			91
*11		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-			91
-----															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798															
HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 132726 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6070 - 6165															
06		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			Y	-0-			-0-
07		651 N	617	-0-	-34	-0-	617	3			Y	-0-			-0-
08		651 N	587	-0-	-64	-0-	587	3			Y	-0-			-0-
09		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			Y	-0-			-0-
10		620 N	515	-0-	-105	-0-	515	3			Y	-0-			-0-
*11		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			Y	-0-			-0-
-----															
HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137027 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 6090 - 6916															
06		4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	3			Y	-0-			-0-
07		4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	3			Y	-0-			-0-
08		3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	3			Y	-0-			-0-
09		2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	3			Y	-0-			-0-
10		3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	3			Y	-0-			-0-
*11		3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	3			Y	-0-			-0-
-----															
HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 8-U RRCID -> 137053 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6371 - 6218															
06		1590 X	673	-0-	-917	-0-	673	3			Y	-0-			-0-
07		1643 X	829	-0-	-814	-0-	829	3			Y	-0-			-0-
08		1871 X	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			Y	-0-			-0-
09		1912 X	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			Y	-0-			-0-
10		1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			Y	-0-			-0-
*11		2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3			Y	-0-			-0-
-----															
HARLETON OIL & GAS INC. 357165															
ALLISON, THOMAS WELL #: 2B RRCID -> 198299 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6055 - 6062															
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
GUILL, J.C. WELL #: 8 RRCID -> 266911 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6173 - 6179															
06		2070 X	1799	-0-	-271	-0-	1793	3	6	9	N	5			297
07		2046 X	1881	-0-	-165	-0-	1834	3	47	9	N	43	169	1	171
08		2077 X	1794	-0-	-283	-0-	1772	3	22	9	N	20			191
09		2010 X	1784	-0-	-226	-0-	1718	3	66	9	N	60			251
10		2077 X	1876	-0-	-201	-0-	1821	3	55	9	N	50	188	1	113
11		1830 X	1791	-0-	-39	-0-	1719	3	72	9	N	65			178

-----												
CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265												
SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 238188 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6786 - 6980												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
-----												
06		120 X	26	-0-	-94	-0-	26	2			N	87
07		62 X	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	87
08		62 X	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	87
09		30 X	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	87
10		31 X	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	87
*11		38 X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	87
-----												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327												
WRIGHT-TWOMEY WELL #: 1 RRCID -> 166997 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 6494 - 6654												
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
R. LACY SERVICES, LTD. 687208												
NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 7-C RRCID -> 141230 COMPL. DATE 02/03/1992 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 6282 - 6490												
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
SAMSON LONE STAR, LLC 744737												
CRNKO-BRIGGS WELL #: 2-C RRCID -> 141451 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6126 - 6136												
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854												
HANCOCK UNIT WELL #: 5-D RRCID -> 138841 COMPL. DATE 06/19/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6126 - 6277												
06		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			Y	-0-
07		841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			Y	-0-
08		775 N	770	-0-	-5	-0-	770	3			Y	-0-
09		762 N	762	-0-	-0-	-0-	35	1	727	2	Y	-0-
10		830 N	830	-0-	-0-	-0-	35	1	795	2	Y	-0-
11		750 N	741	-0-	-9	-0-	34	1	707	2	Y	-0-
-----												
ROBERTS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139290 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6250 - 6260												
06		1590 N	1522	-0-	-68	-0-	1522	3			Y	-0-
07		1674 N	1567	-0-	-107	-0-	1567	3			Y	-0-
08		1612 N	1556	-0-	-56	-0-	1556	3			Y	-0-
09		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	300	1	1242	2	Y	-0-
10		1581 N	1480	-0-	-101	-0-	300	1	1180	2	Y	-0-
11		1500 N	160	-0-	-1340	-0-	160	1			Y	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA				
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
WERNER SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 152802 COMPL. DATE 10/12/1994										TOTAL DEPTH	6575	PERF. 6105 - 6114		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CUMMINGS WELL #: 17 U RRCID -> 197691 COMPL. DATE 09/13/2003										TOTAL DEPTH	9750	PERF. 6153 - 6159		
06	660	N	643	-0-	-17	-0-	30	1	613	3	Y	-0-		-0-
07	682	N	669	-0-	-13	-0-	34	1	635	3	Y	-0-		-0-
08	713	N	670	-0-	-43	-0-	34	1	636	3	Y	-0-		-0-
09	630	N	596	-0-	-34	-0-	13	1	583	2	Y	-0-		-0-
10	682	N	603	-0-	-79	-0-	12	1	591	2	Y	-0-		-0-
11	660	N	591	-0-	-69	-0-	11	1	580	2	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC. 148113														
POWELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 089332 COMPL. DATE 01/15/1996										TOTAL DEPTH	7010	PERF. 6470 - 6671		
06	2040	X	76	-0-	-1964	-0-	3	1	73	3	Y	-0-		-0-
07	2108	X	1086	-0-	-1022	-0-	27	1	1059	3	Y	-0-		-0-
08	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	80	1	3210	3	Y	-0-		-0-
*09	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	73	1	2816	3	Y	-0-		-0-
*10	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	68	1	2602	3	Y	-0-		-0-
11	3180	X	2391	-0-	-789	-0-	60	1	2331	3	Y	-0-		-0-

LAGRONE-JETER WELL #: 3 RRCID -> 091565 COMPL. DATE 12/19/1980										TOTAL DEPTH	7060	PERF. 6490 - 6956		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WERNER "F" WELL #: 2 RRCID -> 131178 COMPL. DATE 06/01/1989										TOTAL DEPTH	9600	PERF. 6613 - 6621		
06	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	36	1	1406	3	Y	-0-		-0-
07	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	44	1	1710	3	Y	5	4 1	1
08	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	46	1	1792	3	Y	14	11 1	4
*09	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	15	9	59	1	Y	13	13 1	4
*10	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	14	9	68	1	Y	13	15 1	2
*11	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	68	1	2609	3	Y	10	11 1	1
							11	9						

B. S. A. WELL #: 1 RRCID -> 135518 COMPL. DATE 07/18/1990										TOTAL DEPTH	10300	PERF. 6644 - 6652		
06	1260	N	983	-0-	-277	-0-	25	1	958	3	N	-0-		-0-
07	930	N	622	-0-	-308	-0-	16	1	606	3	N	-0-		-0-
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	20	1	775	3	N	-0-		-0-
*09	990	N	631	-0-	-359	-0-	16	1	615	3	N	-0-		-0-
*10	620	N	587	-0-	-33	-0-	15	1	572	3	N	-0-		-0-
*11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	21	1	807	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) //CONT.// 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 ALEXANDER, O.W. WELL #: 2 RRCID -> 135523 COMPL. DATE 07/21/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6478 - 6542

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

BOUNDS, JOHN WELL #: 2X RRCID -> 149633 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6908 - 7018

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE, T. S. WELL #: 2 RRCID -> 157657 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6432 - 6680

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAKER, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 199359 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8544 - 8572

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 2 RRCID -> 235895 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 6553 - 6778

06	1380 N	789	-0-	-591	-0-	19	1	758	3	N	11	14	1			3
						12	9									
07	1271 N	692	-0-	-579	-0-	16	1	653	3	N	21	18	1			6
						23	9									
08	1023 N	602	-0-	-421	-0-	14	1	551	3	N	34	30	1			10
						37	9									
*09	780 N	427	-0-	-353	-0-	11	1	381	3	N	32	32	1			10
						35	9									
*10	682 N	421	-0-	-261	-0-	10	1	375	3	N	33	38	1			5
						36	9									
11	570 N	386	-0-	-184	-0-	8	1	349	3	N	26	28	1			3
						29	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HALL) 16032 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA  
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854  
 HALL, H. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 081678 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6304 - 6320

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HALL)		//CONT.//		16032 860	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PANOLA								
XTO ENERGY INC.				945936											
HUNT				WELL #:	5 U	RRCID ->	189508	COMPL. DATE	03/05/2002	TOTAL DEPTH	9385	PERF.	6195 - 6308		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
ANDERSON, ALMA GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	214711	COMPL. DATE	08/05/2005	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	6252 - 6354		
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-			-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-			-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-			-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-			-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-			-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-			-0-
-----															
CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HUDSON)				16032 865	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA								
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854											
HUDSON-JOHNSON UNIT				WELL #:	2 C	RRCID ->	079931	COMPL. DATE	10/26/1978	TOTAL DEPTH	9605	PERF.	6307 - 6362		
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
HUDSON-JOHNSON UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	140130	COMPL. DATE	12/02/1991	TOTAL DEPTH	6815	PERF.	6326 - 6355		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CARTHAGE (TRAVIS PEAK HULL-GAS)				16032 871	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA								
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854											
WHITAKER UNIT				WELL #:	16 U	RRCID ->	187893	COMPL. DATE	01/19/2002	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	6690 - 6831		
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
CARTHAGE (TRAVIS PEAK, LOWER)				16032 880	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA								
R. LACY SERVICES, LTD.				687208											
CAMERON UNIT 3				WELL #:	5	RRCID ->	088502	COMPL. DATE	06/04/1980	TOTAL DEPTH	8024	PERF.	6236 - 6241		
06		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-			-0-
07		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-			-0-
08		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			-0-
09		60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-			-0-
10		93 N	38	-0-	-55	-0-			36	2	N	-0-			-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-



CARTHAGE (TRAVIS PEAK-PORTER)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
CGU 10															
16032 898 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA															
020528															
WELL #: 7-C RRCID -> 136710 COMPL. DATE 09/04/1990 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6236 - 6238															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC															
CUMMINGS															
775854															
WELL #: 11 RRCID -> 179174 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6036 - 6056															
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	2	1	46	3	Y	-0-			-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	Y	-0-			-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	-0-			-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	Y	-0-			-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	72	2	Y	-0-			-0-
*11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	1	1	54	2	Y	-0-			-0-
-----															
CARTHAGE (TRAVIS PEAK-REED)															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY															
REED, W.M.															
16032 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
040798															
WELL #: 7 RRCID -> 136850 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6704 - 6747															
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CHEVRON U. S. A. INC.															
POWERS, E. C.															
148113															
WELL #: 4 RRCID -> 152329 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 6734 - 6746															
06	7800	X	7301	-0-	-499	-0-	7301	3			N	-0-			-0-
07	8060	X	7042	-0-	-1018	-0-	7042	3			N	-0-			-0-
08	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	7528	3			N	-0-			-0-
09	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	7121	3			N	-0-			-0-
10	7006	X	6981	-0-	-25	-0-	6981	3			N	-0-			-0-
11	6780	X	6451	-0-	-329	-0-	6451	3			N	-0-			-0-
-----															
HARRIS-HARDIN															
WELL #: 1 RRCID -> 175861 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6788 - 6826															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SP)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
CGU 10															
16032 902 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA															
020528															
WELL #: 7 C RRCID -> 159075 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6199 - 6209															
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SP)		//CONT.//		16032 902	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PANOLA					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
CGU 19		WELL #:		10 C	RRCID ->	206654	COMPL. DATE	11/15/2004	TOTAL DEPTH	9710	PERF.	6272 - 6280
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

  

CGU 13		WELL #:		9 C	RRCID ->	210331	COMPL. DATE	03/16/2005	TOTAL DEPTH	9685	PERF.	6200 - 6210
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

  

CGU 13		WELL #:		14 C	RRCID ->	210456	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6174 - 6184
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

  

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2)		16032 903		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528										
CGU 11		WELL #:		7-C	RRCID ->	136192	COMPL. DATE	08/26/1990	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6705 - 6715
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

INDIGO RESOURCES LLC		423831		1 C	RRCID ->	182770	COMPL. DATE	04/20/2001	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	6724 - 6744
CHADWICK												
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854		7	RRCID ->	137816	COMPL. DATE	04/19/2001	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6650 - 6677
CHADWICK UNIT												
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA			
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854													
CHADWICK UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 162198 COMPL. DATE 06/16/2006										TOTAL DEPTH	8235	PERF.	6700 - 6758
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	4317 3	10 9	Y	9			23	
07	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	2988 3	7 9	Y	6	12 1		17	
08	4247 X	2691	-0-	-1556	-0-	2683 3	8 9	Y	7	12 1		12	
*09	4110 X	552	-0-	-3558	-0-	552 2		Y	-0-			12	
10	4247 X	100	-0-	-4147	-0-	99 2	1 9	Y	1	9 1		4	
11	4110 X	-0-	-0-	-4110	-0-			Y	-0-	4 1		-0-	
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 172886 COMPL. DATE 04/13/1999										TOTAL DEPTH	8175	PERF.	6651 - 6684
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	33 2	3 9	Y	3	2 1		1	
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	61 2	6 9	Y	5	4 1		2	
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	113 2	18 9	Y	16	14 1		4	
*09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			4	
*10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			4	
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			-0-	
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 173225 COMPL. DATE 08/15/2000										TOTAL DEPTH	8175	PERF.	6545 - 6692
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 192538 COMPL. DATE 12/27/2002										TOTAL DEPTH	9650	PERF.	6730 - 6813
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 193080 COMPL. DATE 01/22/2003										TOTAL DEPTH	9650	PERF.	6705 - 6717
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
GRAVES ESTATE WELL #: 6 C RRCID -> 207701 COMPL. DATE 12/30/2004										TOTAL DEPTH	9625	PERF.	6594 - 6798
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
CHADWICK UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 213615 COMPL. DATE 06/30/2005										TOTAL DEPTH	8210	PERF.	6750 - 6778
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA					
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854															
BURTON, JOHN W. WELL #: 13 C RRCID -> 217911										COMPL. DATE	10/29/2005	TOTAL DEPTH	9640	PERF.	6548 - 6856
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-			
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-			
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-			
MAURITZEN, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 221980										COMPL. DATE	06/26/2006	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6656 - 6740
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-			
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-			
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-			
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-			
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-			
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-			
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 11-C RRCID -> 222196										COMPL. DATE	07/21/2006	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	6784 - 6792
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-			
CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH) 16032 905 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528															
CGU 10 WELL #: 9-C RRCID -> 148120										COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	9693	PERF.	6172 - 6208
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
CGU 19 WELL #: 4 C RRCID -> 174679										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	6368 - 6385
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
CGU 19 WELL #: 6 C RRCID -> 176948										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9710	PERF.	6374 - 6388
06	720 N	215	-0-	-505	-0-	215	3	N	-0-			-0-			
07	310 N	216	-0-	-94	-0-	216	3	N	-0-			-0-			
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3	N	-0-			-0-			
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3	N	-0-			-0-			
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3	N	-0-			-0-			
*11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	N	-0-			-0-			

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH)		//CONT.//		16032 905	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798						
CARTHAGE GAS UNIT 15		WELL #:		11 U	RRCID -> 183868	COMPL. DATE	05/18/1999	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 6101 - 6660
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-YATES)				16032 907	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PANOLA		
D90 ENERGY, LLC				195797						
BURNETT		WELL #:		1	RRCID -> 133206	COMPL. DATE	10/20/1989	TOTAL DEPTH	8190	PERF. 6411 - 6426
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296)				16032 910	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA		
HARLETON OIL & GAS INC.				357165						
GUILL, J. C. UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 263185	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	6511	PERF. 6301 - 6305
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

COOKE		WELL #:		4	RRCID -> 277469	COMPL. DATE	05/17/2015	TOTAL DEPTH	9859	PERF. 6104 - 6136
06	2670 X	2270	-0-	-400	-0-	2270	3	N	-0-	79
07	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-			N	-0-	79
08	2418 X	2038	-0-	-380	-0-	2038	3	N	-0-	79
09	2280 X	1859	-0-	-421	-0-	1859	3	N	-0-	79
10	2356 X	1849	-0-	-507	-0-	1849	3	N	-0-	79
11	2280 X	1749	-0-	-531	-0-	1732	3	17 9	15	94

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854		RRCID -> 137551		COMPL. DATE	06/01/1999	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6193 - 6386
HULL UNIT A		WELL #: A 54								
06	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2	Y	-0-	-0-
07	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2	Y	-0-	-0-
08	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2	Y	-0-	-0-
09	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2	Y	-0-	-0-
10	713 N	705	-0-	-8	-0-	705	2	Y	-0-	-0-
11	720 N	665	-0-	-55	-0-	665	2	Y	-0-	-0-

THOMPSON UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 137958	COMPL. DATE	03/29/1991	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 6324 - 6334
06	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2	Y	-0-	-0-
07	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2	Y	-0-	-0-
08	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2	Y	-0-	-0-
09	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2	Y	-0-	-0-
10	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2	Y	-0-	-0-
11	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-			Y	-0-	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA										
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854										
ALLISON UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 168671 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 6323 - 6356										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
										BALANCE
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
10		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
11		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
-----										
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 10 RRCID -> 172608 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6292 - 6298										
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
-----										
LILLY UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 190360 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6312 - 6326										
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	55
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
-----										
ALLISON UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 190374 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6341 - 6360										
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	5530			N	-0-
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	5530			N	-0-
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	5530			N	-0-
09		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	5530			N	NO RPT
10		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	5530			N	NO RPT
11		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	5530			N	NO RPT
-----										
LILLY UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 196946 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6289 - 6305										
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
-----										
LILLY UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 198127 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6304 - 6319										
06		90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2	Y	-0-
07		93 N	62	-0-	-31	-0-	62	2	Y	-0-
08		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	Y	-0-
09		90 N	75	-0-	-15	-0-	75	2	Y	-0-
10		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	Y	-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-		Y	-0-
-----										
BECKWORTH WELL #: 9 L RRCID -> 198971 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6264 - 6272										
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT



CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: PANOLA			
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854															
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 14 L RRCID -> 204129 COMPL. DATE 06/05/2004												TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6286 - 6296
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06		450 N	437	-0-	-13	-0-	75 1	362 3	Y	-0-				-0-	
07		465 N	458	-0-	-7	-0-	78 1	380 3	Y	-0-				-0-	
08		465 N	417	-0-	-48	-0-	75 1	342 3	Y	-0-				-0-	
09		450 N	179	-0-	-271	-0-	34 1	145 2	Y	-0-				-0-	
10		465 N	65	-0-	-400	-0-	10 1	44 2	Y	10	10	1		-0-	
							11 9								
11		390 N	62	-0-	-328	-0-	12 1	46 2	Y	4	4	1		-0-	
							4 9								
WILLIAMSON WELL #: 11 U RRCID -> 204338 COMPL. DATE 03/23/2013												TOTAL DEPTH	9530	PERF.	6204 - 6339
06		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	76 1	1517 2	Y	-0-				-0-	
07		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	77 1	1530 2	Y	-0-				-0-	
08		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	74 1	1481 2	Y	-0-				-0-	
09		2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2302 2		Y	-0-				-0-	
10		2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331 2		Y	-0-				-0-	
*11		2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	2824 2		Y	-0-				-0-	
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 208069 COMPL. DATE 02/06/2005												TOTAL DEPTH	8175	PERF.	6370 - 6386
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	20 2		Y	-0-				-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	20		Y	-0-				-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	20		Y	NO RPT				-0-	
HULL UNIT B WELL #: B 13 U RRCID -> 208919 COMPL. DATE 12/17/2004												TOTAL DEPTH	9715	PERF.	6090 - 6359
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
THOMPSON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 215672 COMPL. DATE 10/20/2005												TOTAL DEPTH	9660	PERF.	6304 - 6314
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
HULL UNIT A WELL #: A 15 RRCID -> 222615 COMPL. DATE 06/17/2006												TOTAL DEPTH	9623	PERF.	6282 - 9292
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854															
WILLIAMSON WELL #: 5 RRCID -> 223538 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 6244 - 6416															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	73	65 1		8
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	88	87 1		9
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
LILLY UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 226923 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6315 - 6322															
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34			34
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	78	69 1		43
-----															
XTO ENERGY INC. 945936															
GHOLSTON, J. S. WELL #: 6-U RRCID -> 152800 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6118 - 9199															
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
PIRKLE, L.H. WELL #: 11 RRCID -> 240050 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 6193 - 6355															
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH, S.) 16032 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528															
HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 142618 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 6256 - 6270															
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
POSS, L.T. UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 144488 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6309 - 6379															
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----										
CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH, S.)//CONT.// 16032 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA										
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528										
LASHLEY, M. UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 147171 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6230 - 6241										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----										
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----										
HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 154466 COMPL. DATE 03/13/1995 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6232 - 6250										
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----										
CARTHAGE (TRAVIS PEAK-WHITE) 16032 914 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA										
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854										
HULL UNIT A WELL #: A 20 RRCID -> 198048 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7841 - 7861										
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
CHADWICK UNIT WELL #: 17 RRCID -> 246178 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7887 - 7958										
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----										
CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6310) 16032 918 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA										
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515										
COOKE, J.W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153864 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6065 - 6104										
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854										
WERNER SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 152803 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6105 - 6250										
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	2
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	2
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	2
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	2
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	2
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-



-----  
 CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6310) //CONT.// 16032 918 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854  
 JERNIGAN, MATTIE WELL #: 14U RRCID -> 177781 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6338 - 6394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	310	1	1508	3	Y	15	15	1	-0-
07	2046 N	1994	-0-	-52	-0-	334	1	1636	3	Y	22	22	1	-0-
08	1860 N	1690	-0-	-170	-0-	299	1	1369	3	Y	20	20	1	-0-
09	1830 N	372	-0-	-1458	-0-	69	1	293	2	Y	9	9	1	-0-
10	1984 N	323	-0-	-1661	-0-	62	1	261	2	Y	-0-			-0-
11	1650 N	293	-0-	-1357	-0-	61	1	232	2	Y	-0-			-0-

-----  
 CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798  
 CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 1 RRCID -> 126787 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6186 - 6224

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----  
 CARTHAGE GAS UNIT #10 WELL #: 9 U RRCID -> 170036 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6381 - 6387

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----  
 CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 U RRCID -> 171715 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6366 - 6374

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----  
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113  
 SHIVERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 089290 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6311 - 6440

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

-----  
 BLANKENSHIP UNIT WELL #: 10 F RRCID -> 159876 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 6570 - 6578

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400)		//CONT.// 16032 928		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
BEALL-NORMAN UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 236677		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6536 - 6541						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
BEALL, W. F. "A"		WELL #: 16		RRCID -> 250355		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 9958 PERF. 6416 - 6538						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9	9	1	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
BEALL-NORMAN UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 250374		COMPL. DATE 04/24/2009		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6583 - 6590						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
SHIVERS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 258115		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6378 - 6382						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
POWERS, E.C. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 270368		COMPL. DATE 08/29/2011		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6500 - 6510						
06	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3	N	-0-			-0-		
07	2480 N	2100	-0-	-380	-0-	2100	3	N	-0-			-0-		
08	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3	N	-0-			-0-		
09	2190 N	1816	-0-	-374	-0-	1816	3	N	-0-			-0-		
10	2108 N	1761	-0-	-347	-0-	1761	3	N	-0-			-0-		
11	1740 N	1328	-0-	-412	-0-	1328	3	N	-0-			-0-		
POWERS, E.C. UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 271670		COMPL. DATE 06/07/2013		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6706 - 6730						
06	900 N	476	-0-	-424	-0-	476	3	N	-0-			-0-		
07	589 N	570	-0-	-19	-0-	570	3	N	-0-			-0-		
08	620 N	583	-0-	-37	-0-	583	3	N	-0-			-0-		
09	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3	N	-0-			-0-		
10	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3	N	-0-			-0-		
11	570 N	521	-0-	-49	-0-	521	3	N	-0-			-0-		
LAGRONE, T. S. A		WELL #: 1TP		RRCID -> 279482		COMPL. DATE 08/04/2015		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6449 - 7168						
06	32190 X	24661	-0-	-7529	-0-	24552	3	109	9	N	99	126	1	25
07	33263 X	25476	-0-	-7787	-0-	25389	3	87	9	N	79	69	1	35
08	31465 X	24138	-0-	-7327	-0-	24049	3	89	9	N	81	79	1	37
09	28110 X	21811	-0-	-6299	-0-	21730	3	81	9	N	74	67	1	44
10	27714 X	21607	-0-	-6107	-0-	21532	3	75	9	N	68	81	1	31
11	24810 X	19463	-0-	-5347	-0-	19363	3	100	9	N	91	92	1	30

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515																
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 268274 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6463 - 6478																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	158	1	1045	2	N	-0-				-0-
07		1488 N	1355	-0-	-133	-0-	171	1	1184	2	N	-0-				-0-
08		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	155	1	1159	2	N	-0-				-0-
09		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	134	1	1177	2	N	-0-				-0-
10		1364 N	1254	-0-	-110	-0-	125	1	1129	2	N	-0-				-0-
*11		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	136	1	1143	2	N	-0-				-0-

  

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854																
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139693 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6340 - 6449																
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	10	1		3
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				3

  

HULL UNIT A WELL #: A 43 RRCID -> 168528 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6450 - 6464																
06		3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	2865	2	625	3	Y	28	29	1		5
07		3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3056	2	568	3	Y	26	25	1		6
08		3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	3155	2	504	3	Y	30	29	1		7
09		4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	4792	2	28	9	Y	25	24	1		8
10		3565 X	625	-0-	-2940	-0-	614	2	11	9	Y	10	16	1		2
*11		4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	4725	2	10	9	Y	9	9	1		2

  

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 173143 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6373 - 6396																
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		T. A.	696	-0-	696	696	696	2			Y	-0-				-0-
10		T. A.	842	-0-	842	1538	828	2	14	9	Y	13	10	1		3
11		T. A.	676	-0-	676	2214	676	2			Y	-0-	3	1		-0-

  

THOMPSON UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 177794 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6406 - 6421																
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

  

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 8 C RRCID -> 184492 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6486 - 6504																
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA										
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854										
CUMMINGS WELL #: 2 RRCID -> 185180 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6450 - 6520										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
CHADWICK UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 191080 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6355 - 6391										
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
MORGAN UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 191530 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6421 - 6499										
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
MOORE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 194084 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6372 - 6379										
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 195765 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6328 - 6408										
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 198846 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6340 - 6350										
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2	Y	-0-	-0-
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2	Y	-0-	-0-
08	248 X	189	-0-	-59	-0-	189	2	Y	-0-	-0-
09	300 X	141	-0-	-159	-0-	141	2	Y	-0-	-0-
10	310 X	295	-0-	-15	-0-	295	2	Y	-0-	-0-
11	300 X	156	-0-	-144	-0-	156	2	Y	-0-	-0-
-----										
FITE UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 200159 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 6331 - 6336										
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
CHADWICK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 203133 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5919 - 6440														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2382	3	3	9	Y	3			10
07	2449 N	2432	-0-	-17	-0-	2430	3	2	9	Y	2	5	1	7
08	2387 N	2379	-0-	-8	-0-	2376	3	3	9	Y	3	5	1	5
09	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2365	2	1	9	Y	1			6
10	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2424	2	3	9	Y	3	5	1	4
11	2310 N	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	7	5	1	6
-----														
CHADWICK UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 203669 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6434 - 6449														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
FITE WELL #: 17 U RRCID -> 206602 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 6375 - 6385														
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			Y	-0-			-0-
07	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			Y	-0-			-0-
08	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			Y	-0-			-0-
*09	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1544	2	17	9	Y	15	9	1	6
10	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			Y	-0-			6
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
HEBERT WELL #: 9 C RRCID -> 208675 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 6490														
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	49	44	1	5
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	60	59	1	6
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
FENDER, H.R. WELL #: 13 C RRCID -> 214272 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6419 - 6427														
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
WERNER SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 216910 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6368 - 6447														
06	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-			101
07	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-			101
08	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-			101
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			101
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			101
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	74	1	27
-----														
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 218455 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6432 - 6438														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854																
MASON WELL #: 6 C RRCID -> 219585 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6352 - 6484																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----																
WHITAKER UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 219765 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6416 - 6967																
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----																
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 226652 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6421 - 6427																
06		3690 X	2372	-0-	-1318	-0-	2360	2	12	9	N	11	9	1		3
07		3751 X	1665	-0-	-2086	-0-	1658	2	7	9	N	6	7	1		2
08		3348 X	152	-0-	-3196	-0-	149	2	3	9	N	3	4	1		1
09		3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	2	3	1		-0-
10		3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	20	17	1		3
11		2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT				3
-----																
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 232853 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6432 - 6462																
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
CHADWICK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262058 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6328 - 6450																
06		4140 X	3995	-0-	-145	-0-	3995	2			Y	-0-				-0-
07		4247 X	3877	-0-	-370	-0-	3877	2			Y	-0-				-0-
08		3844 X	3738	-0-	-106	-0-	3738	2			Y	-0-				-0-
09		3720 X	3675	-0-	-45	-0-	3675	2			Y	-0-				-0-
10		3844 X	3683	-0-	-161	-0-	3683	2			Y	-0-				-0-
11		3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
HULL UNIT A WELL #: A 13 RRCID -> 267428 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6608 - 6808																
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
HULL A-16 UNIT WELL #: A 39 RRCID -> 268874 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6391 - 6399																
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

-----															
CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854															
SOUTHLAND PAPER CO WELL #: 21 RRCID -> 271905 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 6406 - 6414															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
06		7920 X	6259	-0-	-1661	-0-	298	1	5953	2	Y	7	7	1	-0-
							8	9							
07		7688 X	6138	-0-	-1550	-0-	292	1	5839	2	Y	6	6	1	-0-
							7	9							
08		6634 X	4544	-0-	-2090	-0-	216	1	4322	2	Y	5	5	1	-0-
							6	9							
09		6420 X	15	-0-	-6405	-0-	15	2			Y	-0-			-0-
10		6572 X	6539	-0-	-33	-0-	6529	2	10	9	Y	9	8	1	1
11		6270 X	5683	-0-	-587	-0-	5672	2	11	9	Y	10	10	1	1
-----															
THOMAS, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 271977 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6955 - 6987															
06		2340 X	1605	-0-	-735	-0-	76	1	1529	2	Y	-0-			-0-
07		1984 X	1778	-0-	-206	-0-	85	1	1693	2	Y	-0-			-0-
08		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	81	1	1612	2	Y	-0-			-0-
09		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	30	1	1448	2	Y	-0-			-0-
10		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			Y	-0-			-0-
*11		2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			Y	-0-			-0-
-----															
HULL UNIT A WELL #: A 93 RRCID -> 272066 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 6357 - 6392															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
HULL UNIT A WELL #: A 89 RRCID -> 274180 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 6740 - 6748															
06		3450 X	2827	-0-	-623	-0-	2297	2	502	3	Y	25	27	1	4
							28	9							
07		3565 X	2724	-0-	-841	-0-	2272	2	422	3	Y	27	25	1	6
							30	9							
08		3069 X	2388	-0-	-681	-0-	2025	2	323	3	Y	36	33	1	9
							40	9							
09		2970 X	468	-0-	-2502	-0-	436	2	32	9	Y	29	29	1	9
10		2945 X	7	-0-	-2938	-0-	7	2			Y	-0-	9	1	-0-
11		2820 X	4	-0-	-2816	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
-----															
MCRAE, BLANCHE WELL #: 3 RRCID -> 275566 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6616 - 6622															
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41	37	1	4
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77	72	1	9

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854															
MASON WELL #: 5 RRCID -> 277584 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7106 - 7116															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06		2070 X	1577	-0-	-493	-0-	66	1	1318	2	Y	175	177	1	4
							193	9							
07		1922 N	1571	-0-	-351	-0-	65	1	1310	2	Y	178	171	1	11
							196	9							
08		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	62	1	1233	2	Y	174	174	1	11
							191	9							
09		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1184	2	122	9	Y	111	110	1	12
10		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1108	2	147	9	Y	134	132	1	14
*11		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	972	2	182	9	Y	165	160	1	19
HULL UNIT A WELL #: A 30 RRCID -> 278391 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6768 - 6774															
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CHADWICK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 279940 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 7908 - 7918															
06		11490 X	194	-0-	-11296	-0-	192	3	2	9	Y	2			40
07		2511 X	120	-0-	-2391	-0-	119	3	1	9	Y	1	21	1	20
08		2511 X	52	-0-	-2459	-0-	50	3	2	9	Y	2	14	1	8
*09		750 X	33	-0-	-717	-0-	33	2			Y	-0-			8
10		341 X	17	-0-	-324	-0-	16	2	1	9	Y	1	6	1	3
11		180 X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	3	1	-0-
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 6 RRCID -> 281530 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6468 - 6685															
*08		13205 X	13205	-0-	-0-	-0-	627	1	12544	2	N	31	29	1	2
							34	9							
09		6990 X	NO RPT	-0-	-6990	-0-					N	NO RPT			2
10		7223 X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					N	NO RPT			2
11		6990 X	NO RPT	-0-	-6990	-0-					N	NO RPT			2
VALENCE OPERATING COMPANY 881167															
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271769 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207															
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 4 RRCID -> 273553 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 6444 - 6450															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	624	-0-	624	624	624	2			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	2381	-0-	2381	3005	2381	2			Y	-0-			-0-



CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
XTO ENERGY INC. 945936  
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 196663 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6332 - 6348

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

CARTHAGE (T.P. 6400 SW) 16032 935 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA  
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624  
PARKER OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250124 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6356 - 6365

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515  
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139183 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3465 - 3471

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

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139927 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6487 - 6493

06	1200 N	700	-0-	-500	-0-	88	1	612	2	N	-0-					-0-
07	1519 N	20	-0-	-1499	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
08	1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
09	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT CO. WELL #: 6 RRCID -> 149326 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6464 - 6468

06	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	9	1	1690	2	N	-0-					-0-
07	1674 N	1532	-0-	-142	-0-	9	1	1523	2	N	-0-					-0-
08	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	13	1	1913	2	N	-0-					-0-
09	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	12	1	1931	2	N	-0-					-0-
10	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	14	1	2105	2	N	-0-					-0-
*11	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	17	1	2299	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 161972 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6035 - 6098

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515												
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 256436 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6314 - 6318												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	EOM BALANCE
06	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-						N	-0-
07	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-						N	-0-
08	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2				N	-0-
09	619 X	619	-0-	-0-	-0-	4	1	615	2		N	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624												
WILLIAMS-INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 138699 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6961 - 6971												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 155462 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6485 - 6514												
06	2250 X	1830	-0-	-420	-0-	272	1	1428	3	Y	118	131 1
						130	9					15
07	2325 X	1277	-0-	-1048	-0-	129	1	984	3	Y	149	147 1
						164	9					17
08	3224 X	1147	-0-	-2077	-0-	95	1	930	3	Y	111	111 1
						122	9					17
09	2730 X	986	-0-	-1744	-0-	84	1	834	3	Y	62	73 1
						68	9					6
10	2821 X	931	-0-	-1890	-0-	79	1	778	3	Y	67	66 1
						74	9					7
11	1830 X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT	7

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 156402 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6446 - 6454												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 202 RRCID -> 160801 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6321 - 6333												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 208 RRCID -> 161305 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6472 - 6482												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 72 D RRCID -> 166226 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6292 - 6298														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
-----														
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 74 D RRCID -> 168932 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 6353 - 6366														
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
-----														
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 162 D RRCID -> 171681 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6244 - 6254														
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
-----														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854														
CLEMENTS, S.Q. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 131750 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6552 - 6581														
06	990 N	534	-0-	-456	-0-	91	1	437	3	Y	5	5	1	-0-
07	837 N	562	-0-	-275	-0-	6	9	93	1	Y	10	10	1	-0-
08	734 N	734	-0-	-0-	-0-	11	9	128	1	Y	17	17	1	-0-
09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	19	9	108	1	Y	8	8	1	-0-
10	558 N	538	-0-	-20	-0-	9	9	98	1	Y	22	22	1	-0-
*11	817 N	817	-0-	-0-	-0-	24	9	162	1	Y	32	30	1	2
						35	9							
-----														
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 8 RRCID -> 143795 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6363 - 6556														
06	630 N	560	-0-	-70	-0-	26	1	534	3	Y	-0-			-0-
07	651 N	590	-0-	-61	-0-	30	1	560	3	Y	-0-			-0-
08	620 N	557	-0-	-63	-0-	29	1	528	3	Y	-0-			-0-
09	570 N	517	-0-	-53	-0-	11	1	506	2	Y	-0-			-0-
10	589 N	454	-0-	-135	-0-	9	1	445	2	Y	-0-			-0-
*11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	10	1	532	2	Y	-0-			-0-
-----														
MULLINS WELL #: 4 RRCID -> 145842 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6467 - 6477														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450)		//CONT.//		16032 950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//		775854		WELL #: 3		RRCID -> 152365	COMPL. DATE 10/27/1994	TOTAL DEPTH	9825	PERF. 6401 -	6585	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	4620 X	3807	-0-	-813	-0-	647 1	3139 3	Y	19	19 1		-0-
						21 9						
07	4774 X	3798	-0-	-976	-0-	637 1	3131 3	Y	27	27 1		-0-
						30 9						
08	4247 X	3523	-0-	-724	-0-	626 1	2866 3	Y	28	28 1		-0-
						31 9						
09	4110 X	3179	-0-	-931	-0-	604 1	2555 2	Y	18	18 1		-0-
						20 9						
10	4123 X	2939	-0-	-1184	-0-	560 1	2369 2	Y	9	9 1		-0-
						10 9						
11	3810 X	2549	-0-	-1261	-0-	526 1	2010 2	Y	12	11 1		1
						13 9						
-----												
HUDSON-JOHNSON UNIT		WELL #: 18 L		RRCID -> 192281	COMPL. DATE 12/07/2002	TOTAL DEPTH	8175	PERF. 6455 -	6492			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
HULL UNIT B		WELL #: B 10-U		RRCID -> 194817	COMPL. DATE 05/13/2003	TOTAL DEPTH	9670	PERF. 6513 -	6522			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	T. A.	1331	-0-	1331	1331	1331	2	Y	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1331		Y	-0-		-0-	
-----												
FITE UNIT		WELL #: 16 U		RRCID -> 195500	COMPL. DATE 04/01/2003	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 6454 -	6466			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	15	9 1	6	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	10		16	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	15	18 1	13	
-----												
SOUTHLAND PAPER CO.		WELL #: 9 C		RRCID -> 198637	COMPL. DATE 10/21/2003	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 6480 -	6614			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	T. A.	304	-0-	304	304	14 1	290 2	Y	-0-		-0-	
09	T. A.	332	-0-	332	636	39 1	293 2	Y	-0-		-0-	
10	T. A.	262	-0-	262	898	31 1	231 2	Y	-0-		-0-	
*11	1070 X	172	-0-	-898	-0-	19 1	153 2	Y	-0-		-0-	
-----												
BECKWORTH		WELL #: 9 U		RRCID -> 198848	COMPL. DATE 04/28/2005	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6262 -	6442			
06	330 N	274	-0-	-56	-0-	21 1	253 3	Y	-0-		-0-	
07	341 N	187	-0-	-154	-0-	15 1	172 3	Y	-0-		-0-	
08	310 N	245	-0-	-65	-0-	19 1	226 3	Y	-0-		-0-	
09	270 N	203	-0-	-67	-0-	11 1	192 2	Y	-0-		-0-	
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	11 1	189 2	Y	-0-		-0-	
11	240 N	180	-0-	-60	-0-	9 1	171 2	Y	-0-		-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: PANOLA							
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854																			
BECKWORTH												WELL #: 8 U RRCID -> 198907		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6422 - 6432	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-		
-----																			
BURTON, JOHN W.												WELL #: 3 C RRCID -> 206913		COMPL. DATE 11/07/2004		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 6584 - 6590	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
-----																			
HULL UNIT A												WELL #: A 76 U RRCID -> 208350		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 6466 - 6612	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
-----																			
BURTON, BILLIE JEAN												WELL #: 1 U RRCID -> 214326		COMPL. DATE 08/14/2005		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 6516 - 6558	
06		1350 N	1169	-0-	-181	-0-	52	1	1032	2	Y	77	77	1			2		
07		1395 N	1156	-0-	-239	-0-	85	9	1016	2	Y	81	78	1			5		
08		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	53	1	1066	2	Y	83	83	1			5		
09		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	91	9	740	2	Y	57	56	1			6		
10		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	300	1	723	2	Y	69	68	1			7		
*11		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	63	9	1006	2	Y	85	82	1			10		
							310	1											
							76	9											
							94	9											
-----																			
MAURITZEN, J.C.												WELL #: 2 RRCID -> 215299		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 6444 - 6508	
06		31 X	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-		
07		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-		
08		14B2 EXT	15	-0-	15	-0-	15	1	14	2	Y	-0-					-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	15				Y	-0-					-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	15				Y	-0-					-0-		
*11		15 X	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-		
-----																			
WILLIAMS-INGRAM												WELL #: 2 RRCID -> 216218		COMPL. DATE 11/02/2011		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 6676 - 6682	
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		

-----														
CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA				
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
MASON WELL #: 7 U RRCID -> 219198 COMPL. DATE 11/19/2006										TOTAL DEPTH	9560	PERF.	6518 - 6524	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	13 1	255 2	Y		3	3 1			-0-
07	355 N	355	-0-	-0-	-0-	3 9	332 2	Y		5	5 1			-0-
08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	17 1	374 2	Y		5	5 1			-0-
09	526 N	526	-0-	-0-	-0-	6 9	2 9	Y		2	2 1			-0-
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	19 1	2 9	Y		2	2 1			-0-
*11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	6 9	2 9	Y		2	2 1			-0-
-----														
WILLIAMSON WELL #: 3 RRCID -> 220889 COMPL. DATE 08/01/2008										TOTAL DEPTH	9500	PERF.	6410 - 6616	
06	1628 X	1628	-0-	-0-	-0-	77 1	1547 2	Y		4	4 1			-0-
07	1457 X	3	-0-	-1454	-0-	4 9	3 2	Y		-0-				-0-
08	1488 N	6	-0-	-1482	-0-	3 2	6 2	Y		-0-				-0-
09	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-	6 2		Y		-0-				-0-
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y		-0-				-0-
11	6 N	1	-0-	-5	-0-	1 2		Y		-0-				-0-
-----														
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 15 C RRCID -> 221304 COMPL. DATE 05/12/2006										TOTAL DEPTH	9635	PERF.	6500 - 6506	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
-----														
THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 221994 COMPL. DATE 07/02/2011										TOTAL DEPTH	9600	PERF.	6468 - 6480	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
-----														
CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6820) 16032 961 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA				
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515														
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219035 COMPL. DATE 09/22/2008										TOTAL DEPTH	9750	PERF.	6364 - 6372	
06	6296 X	6296	-0-	-0-	-0-	288 1	6008 2	N		-0-				-0-
07	6603 X	5698	-0-	-905	-0-	257 1	5441 2	N		-0-				-0-
08	6603 X	5787	-0-	-816	-0-	292 1	5495 2	N		-0-				-0-
09	6390 X	5234	-0-	-1156	-0-	211 1	5023 2	N		-0-				-0-
10	6510 X	5507	-0-	-1003	-0-	238 1	5269 2	N		-0-				-0-
11	6300 X	5199	-0-	-1101	-0-	230 1	4969 2	N		-0-				-0-
-----														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854										CNTY: PANOLA				
CLEMENTS WELL #: 3 RRCID -> 177338 COMPL. DATE 02/10/2000										TOTAL DEPTH	6975	PERF.	6818 - 6834	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6820) //CONT.// 16032 961 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854  
CUMMINGS WELL #: 16-L RRCID -> 178345 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6752 - 6800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-			-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
08	15 N	10	-0-	-5	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-			-0-
10	10 N	7	-0-	-3	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
11	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2			Y	-0-			-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 214425 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6802 - 6806

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DAVIS, M.L. WELL #: 1 RRCID -> 222786 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6814 - 6824

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-CHADWICK) 16032 962 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854  
MANGHAM UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139925 COMPL. DATE 10/28/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6129 - 6336

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7960) 16032 963 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798  
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 9 RRCID -> 159007 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 6420 - 7526

06	1500 N	1458	-0-	-42	-0-	23	1	1400	3	Y	32	30	1	4
						35	9							
07	3100 N	27386	-0-	24286	24286	414	1	26901	3	Y	64	61	1	7
						1	4	70	9					
08	3100 N	40408	-0-	37308	61594	789	1	39544	3	Y	66	65	1	8
						2	4	73	9					
09	3000 N	16149	-0-	13149	74743	381	1	15687	3	Y	73	73	1	8
						1	4	80	9					
*10	89343 X	14600	-0-	-74743	-0-	299	1	14245	3	Y	50	53	1	5
						1	4	55	9					
*11	24108 X	24108	-0-	-0-	-0-	478	1	23550	3	Y	72	69	1	8
						1	4	79	9					

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 10 U RRCID -> 169255 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7470 - 7534

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7960) //CONT.// 16032 963 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 U RRCID -> 170113 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 7672 - 7680

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

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 12 U RRCID -> 170699 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7725 - 7733

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 11 U RRCID -> 173295 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 7502 - 7771

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 12 U RRCID -> 174354 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7724 - 7730

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	23830	-0-	20730	20730	23642	3	188	9	N	171	152	1			19
08	3100	N	12556	-0-	9456	30186	12205	3	351	9	N	319	319	1			19
09	3000	N	10568	-0-	7568	37754	10388	3	180	9	N	164	164	1			19
*10	46553	X	8799	-0-	-37754	-0-	183	1	8421	3	N	177	177	1			19
							195	9									
*11	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	102	1	5022	3	N	175	175	1			19
							193	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7400) 16032 964 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515  
 CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182987 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6986 - 7333

06	4110	X	3884	-0-	-226	-0-	491	1	3393	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	3881	-0-	-490	-0-	412	1	3469	2	N	-0-					-0-
08	4371	X	3815	-0-	-556	-0-	532	1	3283	2	N	-0-					-0-
09	4230	X	3805	-0-	-425	-0-	742	1	3063	2	N	-0-					-0-
10	4092	X	3867	-0-	-225	-0-	679	1	3188	2	N	-0-					-0-
11	3870	X	3670	-0-	-200	-0-	609	1	3061	2	N	-0-					-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624  
 CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 151911 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7358 - 7394

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



OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (6204 SAND)		16032 968		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA						
URSUS OIL AND GAS		879300												
JERNIGAN, R. A.		WELL #: 5		RRCID -> 162871		COMPL. DATE 10/01/1996		TOTAL DEPTH 8012		PERF. 6204 - 6209				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82

CARTHAGE (6850)		16032 972		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA						
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854												
BRANNON, J. R.		WELL #: 2		RRCID -> 144583		COMPL. DATE 05/02/2013		TOTAL DEPTH 9635		PERF. 6836 - 6857				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (6900)		16032 976		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798												
CARTHAGE GAS UNIT 15		WELL #: 8-U		RRCID -> 146251		COMPL. DATE 07/17/1993		TOTAL DEPTH 9675		PERF. 6902 - 6908				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14		WELL #: 10 U		RRCID -> 168860		COMPL. DATE 04/21/1998		TOTAL DEPTH 9762		PERF. 6716 - 6912				
06	32157 X	6230	-0-	-25927	-0-	100	1	6102	3	Y	25	24	1	3
						28	9							
07	6736 X	6736	-0-	-0-	-0-	105	1	6605	3	Y	24	24	1	3
						26	9							
08	6440 X	6440	-0-	-0-	-0-	127	1	6290	3	Y	21	21	1	3
						23	9							
09	5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	139	1	5735	3	Y	23	23	1	3
						25	9							
*10	6009 X	6009	-0-	-0-	-0-	127	1	5854	3	Y	25	25	1	3
						28	9							
*11	6374 X	6374	-0-	-0-	-0-	127	1	6219	3	Y	25	25	1	3
						28	9							

CARTHAGE GAS UNIT 15		WELL #: 13 L		RRCID -> 176959		COMPL. DATE 02/16/2000		TOTAL DEPTH 7984		PERF. 6741 - 6749				
06	900 N	1826	-0-	926	7851	368	1	1444	3	Y	13	11	1	2
						14	9							
07	3100 N	1578	-0-	-1522	6329	374	1	1191	3	Y	12	13	1	1
						13	9							
08	3100 N	2115	-0-	-985	5344	390	1	1713	3	Y	11	11	1	1
						12	9							
09	3000 N	2261	-0-	-739	4605	389	1	1859	3	Y	12	12	1	1
						13	9							
*10	3100 N	1444	-0-	-1656	2949	30	1	1400	3	Y	13	13	1	1
						14	9							
*11	3000 N	1935	-0-	-1065	1884	376	1	1545	3	Y	13	13	1	1
						14	9							

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515  
 CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182988 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6986 - 7333

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

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624  
 CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 97 RRCID -> 156296 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6875 - 6880

06	3420 X	3401	-0-	-19	-0-	473	1	2914	3	Y	13	13	1			2
07	3534 X	3463	-0-	-71	-0-	273	1	3179	3	Y	10	11	1			1
08	3534 X	2472	-0-	-1062	-0-	228	1	2235	3	Y	8	8	1			1
09	3420 X	1635	-0-	-1785	-0-	146	1	1454	3	Y	32	30	1			3
10	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
11	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 79 RRCID -> 156333 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6566 - 6822

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 104 RRCID -> 157102 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6684 - 6743

06	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	336	1	5266	3	Y	-0-					-0-
07	4340 X	4237	-0-	-103	-0-	248	1	3989	3	Y	-0-					-0-
08	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	281	1	4364	3	Y	-0-					-0-
09	5610 X	2715	-0-	-2895	-0-	161	1	2554	3	Y	-0-					-0-
10	5797 X	4709	-0-	-1088	-0-	273	1	4436	3	Y	-0-					-0-
11	5610 X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 157156 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6751 - 6760

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 61-F RRCID -> 157770 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6544 - 6552

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (6900)		//CONT.//		16032 976	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA						
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624											
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		106-F	RRCID ->	157927	COMPL. DATE	01/25/1996	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6608 - 6828			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		182-F	RRCID ->	158099	COMPL. DATE	09/19/1996	TOTAL DEPTH	7979	PERF.	6554 - 6560			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		103	RRCID ->	158412	COMPL. DATE	07/01/1996	TOTAL DEPTH	8065	PERF.	6553 - 6762			
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	Y	-0-				-0-
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	Y	-0-				-0-
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-				-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	Y	-0-				-0-
10	62 N	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	3	Y	-0-				-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		186 F	RRCID ->	158627	COMPL. DATE	04/30/1996	TOTAL DEPTH	7215	PERF.	6764 - 6771			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		65	RRCID ->	159104	COMPL. DATE	07/11/1997	TOTAL DEPTH	7710	PERF.	6778 - 6788			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		189-F	RRCID ->	159266	COMPL. DATE	06/07/1996	TOTAL DEPTH	6825	PERF.	6708 - 6714			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		207 D	RRCID ->	160955	COMPL. DATE	11/11/1996	TOTAL DEPTH	8065	PERF.	6806 - 6814			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	186					Y	NO RPT				-0-

CARTHAGE (6900)		//CONT.// 16032 976		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.// 559624									
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 49		RRCID -> 162260		COMPL. DATE 11/02/1996		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6609 - 6615			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	978 N	978	-0-	-0-	-0-	63 1	915 3	N	-0-		-0-
07	829 N	829	-0-	-0-	-0-	52 1	777 3	N	-0-		-0-
08	930 N	810	-0-	-120	-0-	52 1	758 3	N	-0-		-0-
09	802 N	802	-0-	-0-	-0-	51 1	748 3	N	3	3 1	-0-
						3 9					
10	837 N	795	-0-	-42	-0-	49 1	743 3	N	3	3 1	-0-
						3 9					
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			N	NO RPT		-0-
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 91 D		RRCID -> 165639		COMPL. DATE 04/03/1999		TOTAL DEPTH 9765 PERF. 6520 - 6550			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 133 D		RRCID -> 166248		COMPL. DATE 09/11/1997		TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6729 - 6746			
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	10 1	150 3	Y	52	52 1	7
						57 9					
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	6 1	85 3	Y	23	27 1	3
						25 9					
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	11 1	166 3	Y	26	25 1	4
						29 9					
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	4 1	59 3	Y	70	67 1	7
						77 9					
*10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	11 1	168 3	Y	68	68 1	7
						75 9					
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT		7
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 57 D		RRCID -> 168587		COMPL. DATE 03/12/1999		TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6427 - 6441			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 140 D		RRCID -> 168887		COMPL. DATE 04/14/1998		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6792 - 6804			
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 71 D		RRCID -> 172508		COMPL. DATE 01/20/1999		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6876 - 6882			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329			Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329			Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329			Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329			Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329			Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE (6900)												CNTY: PANOLA							
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC																			
CARTHAGE GAS UNIT																			
WELL #: 118 D RRCID -> 172950												COMPL. DATE 09/26/1998		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 6816 - 6824			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
-----																			
CARTHAGE GAS UNIT																			
WELL #: 190 D RRCID -> 173937												COMPL. DATE 04/11/1999		TOTAL DEPTH 9791		PERF. 6976 - 6984			
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
-----																			
CARTHAGE GAS UNIT																			
WELL #: 253 RRCID -> 194813												COMPL. DATE 01/31/2003		TOTAL DEPTH 6870		PERF. 6412 - 6778			
06		177 N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	150	3	N	15	16	1	2				
							17	9											
07		153 N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	131	3	N	12	13	1	1				
							13	9											
08		106 N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	N	8	8	1	1				
							9	9											
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-	1	1	-0-				
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-				
11		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-				
-----																			
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC												775854							
HUDSON-JOHNSON UNIT												WELL #: 13 L RRCID -> 169051		COMPL. DATE 08/08/1998		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6844 - 7286	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
09		T. A.	65	-0-	65	65	65	2			Y	-0-			-0-				
10		T. A.	40	-0-	40	105	37	2	3	9	Y	3	3	1	-0-				
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	105					Y	21	17	1	4				
-----																			
ALLISON UNIT																			
WELL #: 14 L RRCID -> 189538												COMPL. DATE 06/07/2002		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 6943 - 6963			
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
-----																			
WHITAKER UNIT																			
WELL #: 20 U RRCID -> 189828												COMPL. DATE 06/08/2002		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 6992 - 6998			
06		3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			Y	-0-			-0-				
07		4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	2			Y	-0-			-0-				
08		5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	5381	2			Y	-0-			-0-				
09		6719 X	6719	-0-	-0-	-0-	6719	2			Y	-0-			-0-				
10		5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2			Y	-0-			-0-				
11		3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555  
 HILLTOP WELL #: 1 RRCID -> 222173 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9398 - 9818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT			-0-

BASA RESOURCES, INC. 053974  
 BOZEMAN WELL #: 2 RRCID -> 181827 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9734 - 9777

06	483 N	483	-0-	-0-	-0-	67	1	416	2	N	-0-			74
07	372 N	356	-0-	-16	-0-	70	1	286	2	N	-0-			74
08	341 N	217	-0-	-124	-0-	28	1	189	2	N	-0-			74
09	480 N	307	-0-	-173	-0-	54	1	253	2	N	-0-			74
10	341 N	306	-0-	-35	-0-	46	1	260	2	N	-0-			74
11	210 N	147	-0-	-63	-0-	147	2			N	-0-			74

ANDERSON, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 186655 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8472 - 8484

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HICKEY ESTATE WELL #: 1R RRCID -> 191060 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9698 - 9728

06	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	757	1	1016	2	N	-0-			-0-
07	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	117	1	1384	2	N	-0-			-0-
08	2542 N	591	-0-	-1951	-0-	54	1	537	2	N	-0-			-0-
09	1770 N	367	-0-	-1403	-0-	46	1	321	2	N	-0-			-0-
10	1488 N	1165	-0-	-323	-0-	338	1	827	2	N	-0-			-0-
*11	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	396	1	958	2	N	-0-			-0-

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199467 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8442 - 9768

06	1260 N	1002	-0-	-258	-0-	434	1	568	2	N	-0-			190
07	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	709	1	1761	2	N	7			197
						8	9							
08	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	540	1	1324	2	N	-0-			197
09	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	679	1	1086	2	N	-0-			197
10	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	712	1	1836	2	N	17			214
						19	9							
*11	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	682	1	1709	2	N	77	176	1	115
						85	9							

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203934 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8440 - 8682

06	540 N	376	-0-	-164	-0-	163	1	213	2	N	-0-			13
07	341 N	277	-0-	-64	-0-	79	1	198	2	N	-0-			13
08	372 N	147	-0-	-225	-0-	38	1	94	2	N	14			27
						15	9							
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			27
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			27
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			27

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974  
 FURRH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204393 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8456 - 9783

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	840 N	796	-0-	-44	-0-	345	1	451	2	N	-0-			158
07	992 N	880	-0-	-112	-0-	252	1	626	2	N	2			160
						2	9							
08	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	290	1	712	2	N	-0-			160
09	929 N	929	-0-	-0-	-0-	330	1	527	2	N	65			225
						72	9							
10	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	280	1	722	2	N	12	175	1	62
						13	9							
11	960 N	894	-0-	-66	-0-	253	1	634	2	N	6			68
						7	9							

ANDERSON, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 208270 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 9840 - 9888

06	627 N	627	-0-	-0-	-0-	88	1	539	2	N	-0-			5
07	732 N	732	-0-	-0-	-0-	143	1	589	2	N	-0-			5
08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	83	1	572	2	N	-0-			5
09	716 N	716	-0-	-0-	-0-	125	1	591	2	N	-0-			5
10	744 N	710	-0-	-34	-0-	106	1	604	2	N	-0-			5
11	630 N	556	-0-	-74	-0-	1	1	535	2	N	18			23
						20	9							

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217747 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8489 - 9752

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218639 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8502 - 9786

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 450 - 9744

06	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	1387	1	1815	2	N	35	177	1	56
						39	9							
07	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	1057	1	2626	2	N	22			78
						24	9							
08	3410 X	3261	-0-	-149	-0-	942	1	2309	2	N	9			87
						10	9							
09	3300 X	2543	-0-	-757	-0-	977	1	1563	2	N	3			90
						3	9							
10	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	1041	1	2683	2	N	30			120
						33	9							
11	3450 X	3052	-0-	-398	-0-	867	1	2172	2	N	12			132
						13	9							

-----													
CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974													
HICKEY WELL #: 2H RRCID -> 247136 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9853 - 11235													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06		4560 X	3415	-0-	-1145	-0-	1458	1	1957	2	N	-0-	328
07		4712 X	449	-0-	-4263	-0-	33	1	397	2	N	17	183
							19	9					
08		2852 X	2203	-0-	-649	-0-	200	1	2003	2	N	-0-	183
09		2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	344	1	2419	2	N	-0-	183
10		2852 X	1165	-0-	-1687	-0-	338	1	827	2	N	-0-	183
*11		5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	1498	1	3619	2	N	-0-	129
												54	7
-----													
BOWLES ENERGY, INC. 084097													
GALES WELL #: 1 RRCID -> 176645 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8847 - 9745													
06		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1663	2	14	9	N	13	80
07		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1473	2	18	9	N	16	92
08		1457 N	1419	-0-	-38	-0-	1410	2	9	9	N	8	100
09		1710 N	1473	-0-	-237	-0-	1456	2	17	9	N	15	109
*10		1705 N	1306	-0-	-399	-0-	1293	2	13	9	N	12	120
11		1500 N	1317	-0-	-183	-0-	1300	2	17	9	N	15	135
-----													
JERNIGAN, IRA L. WELL #: 2 RRCID -> 216236 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8504 - 9726													
06		2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2278	2	12	9	N	11	53
07		2356 N	2179	-0-	-177	-0-	2167	2	12	9	N	11	62
08		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2161	2	13	9	N	12	74
09		2280 N	2177	-0-	-103	-0-	2157	2	20	9	N	18	89
*10		2294 N	1972	-0-	-322	-0-	62	1	1900	2	N	9	97
							10	9					
11		2130 N	1979	-0-	-151	-0-	65	1	1900	2	N	13	110
							14	9					
-----													
DOWNS WELL #: 1 RRCID -> 220980 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9700 - 9746													
06		3000 N	2190	-0-	-810	236	2190	2			N	-0-	42
07		2685 N	2449	-0-	-236	-0-	2449	2			N	-0-	42
08		2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-	42
09		2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	2264	2	3	9	N	3	45
*10		2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	79	1	2393	2	N	-0-	45
*11		2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	80	1	2400	2	N	-0-	45
-----													
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406													
ST JOHN BAPTIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 239234 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8450 - 10052													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
08		14B2 EXT	144	-0-	144	144	144	2			N	-0-	13
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144					N	-0-	13
10		144 X	-0-	-0-	-144	-0-					N	-0-	13
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
-----													
WEISER, SUSANNA KEY WELL #: 2 RRCID -> 250067 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9706 - 9954													
06		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-	192
07		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-	192
08		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-	192
09		660 N	149	-0-	-511	-0-	149	2			N	-0-	192
10		589 N	269	-0-	-320	-0-	269	2			N	-0-	192
*11		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-	192



-----												
CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
COVEY PARK RESOURCES LLC 182848												
MARGIE WELL #: 1 T RRCID -> 203331 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8266 - 9796												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-		14
07		4 N	2	-0-	-2	-0-	2 3		Y	-0-		14
08		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-		14
09		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-		14
10		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	1		15
*11		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-		15
-----												
EOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204127 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8267 - 9880												
06		79 N	79	-0-	-0-	-0-	5 1	71 3	Y	3		104
							3 9					
07		93 N	90	-0-	-3	-0-	6 1	84 3	Y	-0-		104
08		107 N	107	-0-	-0-	-0-	7 1	100 3	Y	-0-		104
09		158 N	158	-0-	-0-	-0-	10 1	142 3	Y	5		109
							6 9					
10		541 N	541	-0-	-0-	-0-	25 1	490 3	Y	24		133
							26 9					
*11		673 N	673	-0-	-0-	-0-	30 1	643 3	Y	-0-		133
-----												
KEYS, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 204562 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8280 - 9798												
06		450 N	314	-0-	-136	-0-	21 1	293 3	Y	-0-		35
07		434 N	292	-0-	-142	-0-	20 1	272 3	Y	-0-		35
08		372 N	271	-0-	-101	-0-	19 1	252 3	Y	-0-		35
09		300 N	239	-0-	-61	-0-	16 1	223 3	Y	-0-		35
10		279 N	174	-0-	-105	-0-	8 1	166 3	Y	-0-	25 1	10
11		270 N	167	-0-	-103	-0-	7 1	159 3	Y	1		11
							1 9					
-----												
BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 1 T RRCID -> 206310 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 9126 - 9818												
06		1320 X	1141	-0-	-179	-0-	78 1	1063 3	Y	-0-		59
07		1302 X	1183	-0-	-119	-0-	81 1	1102 3	Y	-0-		59
08		1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	75 1	1002 3	Y	5		64
							6 9					
09		1200 X	1156	-0-	-44	-0-	79 1	1077 3	Y	-0-		64
10		1178 X	1099	-0-	-79	-0-	53 1	1046 3	Y	-0-		64
11		1140 X	1051	-0-	-89	-0-	46 1	1005 3	Y	-0-		64
-----												
RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 206320 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9624 - 9910												
06		210 N	165	-0-	-45	-0-	11 1	153 3	Y	1		6
							1 9					
07		217 N	182	-0-	-35	-0-	12 1	170 3	Y	-0-		6
08		271 N	271	-0-	-0-	-0-	19 1	250 3	Y	2		8
							2 9					
09		208 N	208	-0-	-0-	-0-	13 1	176 3	Y	17		25
							19 9					
10		186 N	182	-0-	-4	-0-	9 1	173 3	Y	-0-	17 1	8
11		270 N	183	-0-	-87	-0-	8 1	175 3	Y	-0-		8

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848															
RAINS WELL #: 1 RRCID -> 206321 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9622 - 9866															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		570 N	455	-0-	-115	-0-	31	1	424	3	Y	-0-			36
07		589 N	423	-0-	-166	-0-	29	1	394	3	Y	-0-			36
08		651 N	384	-0-	-267	-0-	27	1	357	3	Y	-0-			36
09		450 N	259	-0-	-191	-0-	18	1	240	3	Y	1			37
							1	9							
10		434 N	177	-0-	-257	-0-	9	1	168	3	Y	-0-			37
11		360 N	232	-0-	-128	-0-	10	1	220	3	Y	2			39
							2	9							
-----															
BRYANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206322 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9692 - 9931															
06		780 N	630	-0-	-150	-0-	43	1	587	3	Y	-0-			67
07		713 N	640	-0-	-73	-0-	44	1	596	3	Y	-0-			67
08		669 N	669	-0-	-0-	-0-	47	1	622	3	Y	-0-			67
09		647 N	647	-0-	-0-	-0-	44	1	603	3	Y	-0-	35	1	32
10		651 N	594	-0-	-57	-0-	29	1	565	3	Y	-0-			32
11		660 N	538	-0-	-122	-0-	24	1	514	3	Y	-0-	13	1	19
-----															
BRYANT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206323 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8341 - 9915															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 207880 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8553 - 9902															
06		180 N	152	-0-	-28	-0-	10	1	142	3	Y	-0-			11
07		186 N	158	-0-	-28	-0-	11	1	147	3	Y	-0-			11
08		177 N	177	-0-	-0-	-0-	12	1	165	3	Y	-0-			11
09		226 N	226	-0-	-0-	-0-	14	1	197	3	Y	14			25
							15	9							
10		206 N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	196	3	Y	-0-	17	1	8
11		180 N	159	-0-	-21	-0-	7	1	152	3	Y	-0-			8
-----															
BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 208940 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9584 - 9865															
06		1740 X	1510	-0-	-230	-0-	103	1	1407	3	Y	-0-			35
07		1736 X	1546	-0-	-190	-0-	106	1	1440	3	Y	-0-			35
08		1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	110	1	1473	3	Y	8			43
							9	9							
09		1560 X	1549	-0-	-11	-0-	105	1	1444	3	Y	-0-			43
10		1550 X	1493	-0-	-57	-0-	72	1	1421	3	Y	-0-			43
11		1530 X	1404	-0-	-126	-0-	62	1	1342	3	Y	-0-			43
-----															
RICHARDSON WELL #: 3 RRCID -> 208941 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8376 - 9958															
06		81 N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	Y	-0-			12
07		93 N	61	-0-	-32	-0-	4	1	57	3	Y	-0-			12
08		74 N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	Y	-0-			12
09		90 N	77	-0-	-13	-0-	5	1	72	3	Y	-0-			12
10		62 N	28	-0-	-34	-0-	1	1	27	3	Y	-0-	8	1	4
11		60 N	16	-0-	-44	-0-	1	1	15	3	Y	-0-			4

-----												
CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848												
KEYS, PATSY WELL #: 3 RRCID -> 209744 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 8214 - 9778												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
06		120 N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	112	3	Y	23
07		124 N	104	-0-	-20	-0-	7	1	97	3	Y	23
08		124 N	117	-0-	-7	-0-	8	1	109	3	Y	23
09		121 N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	3	Y	23
10		106 N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	Y	7
11		120 N	23	-0-	-97	-0-	1	1	22	3	Y	7
-----												
LAWLESS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 209746 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 8294 - 9826												
06		570 N	553	-0-	-17	-0-	38	1	514	3	Y	135
							1	9				
07		589 N	565	-0-	-24	-0-	39	1	526	3	Y	135
08		591 N	591	-0-	-0-	-0-	41	1	550	3	Y	135
09		565 N	565	-0-	-0-	-0-	38	1	526	3	Y	37
							1	9				
10		558 N	544	-0-	-14	-0-	26	1	518	3	Y	37
*11		595 N	595	-0-	-0-	-0-	26	1	565	3	Y	41
							4	9				
-----												
RAINS WELL #: 2 RRCID -> 209749 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8265 - 9850												
06		360 X	135	-0-	-225	-0-	9	1	123	3	Y	27
							3	9				
07		372 X	100	-0-	-272	-0-	7	1	93	3	Y	27
08		186 X	135	-0-	-51	-0-	9	1	123	3	Y	30
							3	9				
09		150 X	117	-0-	-33	-0-	8	1	109	3	Y	30
10		155 X	44	-0-	-111	-0-	2	1	42	3	Y	30
11		150 X	48	-0-	-102	-0-	2	1	45	3	Y	30
							1	9				
-----												
BRYANT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209794 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8266 - 9856												
06		390 N	268	-0-	-122	-0-	18	1	250	3	Y	179
07		372 N	280	-0-	-92	-0-	19	1	259	3	Y	179
							2	9				
08		81 N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	Y	179
09		270 N	21	-0-	-249	-0-	1	1	20	3	Y	85
10		279 N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	Y	85
*11		352 N	352	-0-	-0-	-0-	15	1	336	3	Y	51
							1	9				
-----												
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 209925 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8952 - 9850												
06		180 N	114	-0-	-66	-0-	8	1	106	3	Y	42
07		312 N	312	-0-	-0-	-0-	21	1	283	3	Y	49
							8	9				
08		416 N	416	-0-	-0-	-0-	29	1	385	3	Y	51
							2	9				
09		382 N	382	-0-	-0-	-0-	25	1	343	3	Y	26
							14	9				
10		320 N	320	-0-	-0-	-0-	15	1	305	3	Y	26
11		390 N	150	-0-	-240	-0-	6	1	140	3	Y	30
							4	9				

-----												
CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848												
SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 211847 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 8490 - 9629												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
-----												
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	14	1	186	3	Y	-0-	50
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	138	3	Y	7	57
						8	9					
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	119	3	Y	1	58
						1	9					
09	210 N	144	-0-	-66	-0-	10	1	133	3	Y	1 42	17
						1	9					
10	155 N	133	-0-	-22	-0-	6	1	127	3	Y	-0-	17
*11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	6	1	141	3	Y	4	21
						4	9					
-----												
MARGIE WELL #: 3 RRCID -> 212946 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8269 - 9857												
06	360 N	321	-0-	-39	-0-	21	1	290	3	Y	9	37
						10	9					
07	310 N	286	-0-	-24	-0-	20	1	266	3	Y	-0-	37
08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	16	1	218	3	Y	2	39
						2	9					
09	330 N	241	-0-	-89	-0-	16	1	225	3	Y	-0-	39
10	279 N	195	-0-	-84	-0-	10	1	183	3	Y	2	41
						2	9					
11	240 N	205	-0-	-35	-0-	9	1	196	3	Y	-0-	41
-----												
KEYS, PATSY WELL #: 4 RRCID -> 213224 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8340 - 9844												
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	6
07	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-	6
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-	2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
-----												
BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 3 RRCID -> 213229 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8486 - 9823												
06	390 N	371	-0-	-19	-0-	25	1	346	3	Y	-0-	32
07	465 N	337	-0-	-128	-0-	23	1	314	3	Y	-0-	32
08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	24	1	327	3	Y	2	34
						2	9					
09	360 N	312	-0-	-48	-0-	21	1	291	3	Y	-0-	34
10	341 N	180	-0-	-161	-0-	9	1	171	3	Y	-0-	34
11	330 N	90	-0-	-240	-0-	4	1	86	3	Y	-0-	34
-----												
KEYS, PATSY WELL #: 5 RRCID -> 213231 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8256 - 9799												
06	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	87	1	1187	3	Y	-0-	10
07	806 N	801	-0-	-5	-0-	55	1	746	3	Y	-0-	10
08	1085 N	488	-0-	-597	-0-	34	1	454	3	Y	-0-	10
09	1260 N	525	-0-	-735	-0-	36	1	489	3	Y	-0-	10
10	806 N	322	-0-	-484	-0-	16	1	306	3	Y	-0-	3
11	480 N	121	-0-	-359	-0-	5	1	116	3	Y	-0-	3

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: HARRISON			
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848															
MARGIE WELL #: 2 RRCID -> 213907 COMPL. DATE 06/08/2007												TOTAL DEPTH	9986	PERF.	8180 - 9826
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	360 N	266	-0-	-94	-0-	18	1	248	3	Y	-0-			33	
07	341 N	248	-0-	-93	-0-	17	1	231	3	Y	-0-			33	
08	310 N	262	-0-	-48	-0-	18	1	244	3	Y	-0-			33	
09	270 N	217	-0-	-53	-0-	15	1	202	3	Y	-0-			33	
10	248 N	212	-0-	-36	-0-	10	1	200	3	Y	2			35	
11	240 N	183	-0-	-57	-0-	8	1	175	3	Y	-0-			35	
-----															
KEYS, PATSY WELL #: 2 RRCID -> 213908 COMPL. DATE 10/30/2005												TOTAL DEPTH	9942	PERF.	8230 - 9781
06	3450 X	2461	-0-	-989	-0-	166	1	2280	3	Y	14	3	8	135	
07	3317 X	2662	-0-	-655	-0-	180	1	2456	3	Y	24	17	8	142	
08	2852 X	2831	-0-	-21	-0-	195	1	2602	3	Y	31	23	8	150	
09	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	190	1	2604	3	Y	17	17	8	150	
10	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	135	1	2666	3	Y	4	107	1 3 8	44	
11	2730 X	2542	-0-	-188	-0-	111	1	2407	3	Y	22	13	8	53	
-----															
KEYS, PATSY WELL #: 6 RRCID -> 214826 COMPL. DATE 12/14/2007												TOTAL DEPTH	10010	PERF.	8269 - 9785
06	360 N	307	-0-	-53	-0-	21	1	286	3	Y	-0-			11	
07	372 N	284	-0-	-88	-0-	19	1	263	3	Y	2			13	
08	310 N	302	-0-	-8	-0-	21	1	281	3	Y	-0-			13	
09	300 N	283	-0-	-17	-0-	19	1	264	3	Y	-0-			13	
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	14	1	267	3	Y	-0-	9	1	4	
11	300 N	245	-0-	-55	-0-	11	1	234	3	Y	-0-			4	
-----															
RAINS WELL #: 4 RRCID -> 214967 COMPL. DATE 06/25/2007												TOTAL DEPTH	10050	PERF.	8325 - 9895
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-			6	
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-			6	
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	Y	-0-			6	
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	Y	-0-			6	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			6	
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			6	
-----															
RAINS WELL #: 3 RRCID -> 214971 COMPL. DATE 10/20/2006												TOTAL DEPTH	10010	PERF.	8322 - 9889
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174	3	Y	-0-			66	
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	3	Y	-0-			66	
08	217 N	165	-0-	-52	-0-	11	1	144	3	Y	9			75	
09	180 N	162	-0-	-18	-0-	11	1	145	3	Y	5	1	8	79	
10	155 N	133	-0-	-22	-0-	6	1	119	3	Y	7			86	
11	150 N	118	-0-	-32	-0-	5	1	107	3	Y	5	1	8	90	

-----																	
CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848																	
RAINS WELL #: 5 RRCID -> 215149 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8315 - 9856																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE	
-----																	
06		120 N	67	-0-	-53	-0-		5 1	62 3	Y		-0-					6
07		155 N	59	-0-	-96	-0-		4 1	55 3	Y		-0-					6
08		155 N	103	-0-	-52	-0-		7 1	96 3	Y		-0-					6
09		98 N	98	-0-	-0-	-0-		7 1	91 3	Y		-0-					6
10		72 N	72	-0-	-0-	-0-		3 1	68 3	Y		1					7
								1 9									
11		90 N	55	-0-	-35	-0-		2 1	51 3	Y		2					9
								2 9									
-----																	
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216041 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8598 - 9910																	
06		660 N	520	-0-	-140	-0-		13 1	490 3	Y		15	1 1				16
								17 9									
07		713 N	453	-0-	-260	-0-		13 1	426 3	Y		13	18 1				11
								14 9									
08		558 N	440	-0-	-118	-0-		13 1	417 3	Y		9	12 1				8
								10 9									
09		584 N	584	-0-	-0-	-0-		16 1	568 3	Y		-0-	8 1				-0-
10		586 N	586	-0-	-0-	-0-		18 1	567 3	Y		1					1
								1 9									
*11		536 N	536	-0-	-0-	-0-		15 1	521 3	Y		-0-	1 1				-0-
-----																	
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216042 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 8698 - 9871																	
06		1620 X	1139	-0-	-481	-0-		29 1	1093 3	Y		15	2 1				16
								17 9									
07		1643 X	1151	-0-	-492	-0-		34 1	1103 3	Y		13	18 1				11
								14 9									
08		1581 X	1170	-0-	-411	-0-		36 1	1134 3	Y		-0-	11 1				-0-
09		1530 X	1242	-0-	-288	-0-		33 1	1209 3	Y		-0-					-0-
10		1271 X	1145	-0-	-126	-0-		35 1	1108 3	Y		2					2
								2 9									
*11		1266 X	1266	-0-	-0-	-0-		34 1	1207 3	Y		23	15 1				10
								25 9									
-----																	
HERRIN, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 216092 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8452 - 9750																	
06		210 N	141	-0-	-69	-0-		10 1	131 3	Y		-0-					76
07		217 N	128	-0-	-89	-0-		9 1	118 3	Y		1	52 1				25
								1 9									
08		186 N	166	-0-	-20	-0-		12 1	154 3	Y		-0-					25
09		160 N	160	-0-	-0-	-0-		11 1	149 3	Y		-0-					25
10		165 N	165	-0-	-0-	-0-		8 1	157 3	Y		-0-					25
11		150 N	121	-0-	-29	-0-		5 1	116 3	Y		-0-					25
-----																	
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 216093 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8458 - 9800																	
06		720 X	633	-0-	-87	-0-		43 1	590 3	Y		-0-					10
07		744 X	652	-0-	-92	-0-		45 1	607 3	Y		-0-					10
08		713 X	658	-0-	-55	-0-		46 1	612 3	Y		-0-					10
09		690 X	638	-0-	-52	-0-		43 1	595 3	Y		-0-	8 1				2
10		651 X	633	-0-	-18	-0-		30 1	599 3	Y		4					6
								4 9									
11		630 X	583	-0-	-47	-0-		25 1	554 3	Y		4					10
								4 9									
-----																	

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON				
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848														
RAINS WELL #: 6 RRCID -> 217305 COMPL. DATE 05/27/2008										TOTAL DEPTH 10125	PERF. 8386 - 9976			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* AMT	** DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	3	Y	-0-			3
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	3	Y	-0-			3
08	93 N	59	-0-	-34	-0-	4	1	55	3	Y	-0-			3
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	Y	2			5
						2	9							
10	93 N	56	-0-	-37	-0-	3	1	52	3	Y	1			6
						1	9							
11	60 N	27	-0-	-33	-0-	1	1	25	3	Y	1			7
						1	9							
MARGIE WELL #: 5 RRCID -> 218038 COMPL. DATE 10/24/2006										TOTAL DEPTH 10015	PERF. 8241 - 9806			
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	12	1	168	3	Y	-0-			19
07	365 N	365	-0-	-0-	-0-	25	1	340	3	Y	-0-			19
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	Y	-0-			19
09	180 N	5	-0-	-175	-0-	5	3			Y	-0-			19
10	372 N	7	-0-	-365	-0-	6	3	1	9	Y	1			20
11	12 N	4	-0-	-8	-0-	4	3			Y	-0-			20
RAINS WELL #: 7 RRCID -> 218039 COMPL. DATE 11/09/2006										TOTAL DEPTH 10015	PERF. 8297 - 9850			
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	27	1	372	3	Y	-0-			8
07	368 N	368	-0-	-0-	-0-	25	1	343	3	Y	-0-			8
08	450 N	450	-0-	-0-	-0-	30	1	405	3	Y	14			22
						15	9							
09	503 N	503	-0-	-0-	-0-	33	1	453	3	Y	15			37
						17	9							
10	541 N	541	-0-	-0-	-0-	26	1	505	3	Y	9			46
						10	9							
*11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	20	1	432	3	Y	10	2	8	54
						11	9							
KEYS, PATSY WELL #: 7 RRCID -> 218042 COMPL. DATE 11/05/2009										TOTAL DEPTH 9945	PERF. 8252 - 9782			
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	21	1	291	3	Y	-0-			12
07	341 N	338	-0-	-3	-0-	23	1	315	3	Y	-0-			12
08	331 N	331	-0-	-0-	-0-	23	1	308	3	Y	-0-			12
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	22	1	299	3	Y	-0-			12
10	341 N	313	-0-	-28	-0-	15	1	297	3	Y	1	9	1	4
						1	9							
11	330 N	279	-0-	-51	-0-	12	1	267	3	Y	-0-			4
MARGIE WELL #: 4 RRCID -> 218057 COMPL. DATE 03/09/2006										TOTAL DEPTH 10010	PERF. 8295 - 9856			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GULLEY WELL #: 1 RRCID -> 218349 COMPL. DATE 05/31/2007										TOTAL DEPTH 10005	PERF. 9570 - 9788			
06	360 N	267	-0-	-93	-0-	18	1	249	3	Y	-0-			2
07	341 N	273	-0-	-68	-0-	19	1	254	3	Y	-0-			2
08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	26	1	342	3	Y	-0-			2
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	25	1	342	3	Y	-0-			2
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	19	1	366	3	Y	-0-	1	1	1
*11	417 N	417	-0-	-0-	-0-	18	1	399	3	Y	-0-			1

-----																	
CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848																	
BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218464 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8385 - 9996																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----																	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				13
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				13
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				13
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				13
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				13
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				13
-----																	
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219030 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8602 - 9920																	
06		1440 X	870	-0-	-570	-0-	22	1	831	3	Y	15	2	1			16
							17	9									
07		1426 X	869	-0-	-557	-0-	25	1	830	3	Y	13	18	1			11
							14	9									
08		1395 X	841	-0-	-554	-0-	26	1	815	3	Y	-0-	11	1			-0-
09		1290 X	970	-0-	-320	-0-	26	1	944	3	Y	-0-					-0-
10		1023 X	962	-0-	-61	-0-	29	1	932	3	Y	1					1
							1	9									
*11		924 X	924	-0-	-0-	-0-	25	1	886	3	Y	12	8	1			5
							13	9									
-----																	
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219056 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8742 - 9937																	
06		840 N	610	-0-	-230	-0-	15	1	578	3	Y	15	2	1			16
							17	9									
07		837 N	592	-0-	-245	-0-	17	1	561	3	Y	13	18	1			11
							14	9									
08		662 N	662	-0-	-0-	-0-	20	1	642	3	Y	-0-	11	1			-0-
09		739 N	739	-0-	-0-	-0-	20	1	719	3	Y	-0-					-0-
10		724 N	724	-0-	-0-	-0-	22	1	702	3	Y	-0-					-0-
*11		702 N	702	-0-	-0-	-0-	19	1	679	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
-----																	
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 220598 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8582 - 9922																	
06		1770 X	760	-0-	-1010	-0-	19	1	724	3	Y	15	2	1			16
							17	9									
07		2108 X	889	-0-	-1219	-0-	26	1	849	3	Y	13	18	1			11
							14	9									
08		2108 X	887	-0-	-1221	-0-	27	1	859	3	Y	1	11	1			1
							1	9									
09		2040 X	1209	-0-	-831	-0-	32	1	1163	3	Y	13	1	1			13
							14	9									
10		1209 X	919	-0-	-290	-0-	28	1	889	3	Y	2					15
							2	9									
*11		1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	31	1	1097	3	Y	9	20	1			4
							10	9									
-----																	
EOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220918 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8248 - 9834																	
06		270 N	222	-0-	-48	-0-	15	1	207	3	Y	-0-					19
07		279 N	216	-0-	-63	-0-	15	1	201	3	Y	-0-					19
08		219 N	219	-0-	-0-	-0-	15	1	204	3	Y	-0-					19
09		227 N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	198	3	Y	14					33
							15	9									
10		217 N	80	-0-	-137	-0-	4	1	76	3	Y	-0-					33
11		210 N	64	-0-	-146	-0-	3	1	61	3	Y	-0-					33



-----  
 CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848  
 BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221157 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8612 - 9934  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	300 N	283	-0-	-17	-0-	19	1	264	3	Y	-0-	-0-
07	310 N	284	-0-	-26	-0-	19	1	258	3	Y	6	6
						7	9					
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	20	1	273	3	Y	-0-	6
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	18	1	245	3	Y	6	12
						7	9					
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	15	1	303	3	Y	1	13
						1	9					
*11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	14	1	304	3	Y	-0-	13

-----  
 HERRIN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 221221 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8166 - 9764  
 -----

06	180 N	136	-0-	-44	-0-	9	1	127	3	Y	-0-	3
07	186 N	166	-0-	-20	-0-	11	1	154	3	Y	1	2
						1	9				2	1
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	12	1	165	3	Y	-0-	2
09	150 N	145	-0-	-5	-0-	10	1	135	3	Y	-0-	2
10	155 N	145	-0-	-10	-0-	7	1	138	3	Y	-0-	2
11	180 N	101	-0-	-79	-0-	4	1	97	3	Y	-0-	2

-----  
 RICHARDSON WELL #: 4 RRCID -> 221225 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8282 - 9968  
 -----

06	300 N	287	-0-	-13	-0-	20	1	267	3	Y	-0-	18
07	310 N	301	-0-	-9	-0-	21	1	280	3	Y	-0-	18
08	279 N	255	-0-	-24	-0-	18	1	234	3	Y	3	21
						3	9					
09	300 N	235	-0-	-65	-0-	16	1	219	3	Y	-0-	21
10	310 N	234	-0-	-76	-0-	11	1	223	3	Y	-0-	7
11	240 N	220	-0-	-20	-0-	10	1	210	3	Y	-0-	7

-----  
 WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221244 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 8619 - 11194  
 -----

06	2520 X	1524	-0-	-996	-0-	38	1	1468	3	Y	16	2	1	1	8	16	
						18	9										
07	2511 X	1514	-0-	-997	-0-	45	1	1455	3	Y	13	18	1			11	
						14	9										
08	2387 X	1509	-0-	-878	-0-	46	1	1455	3	Y	7	12	1	1	8	5	
						8	9										
09	2250 X	1820	-0-	-430	-0-	48	1	1738	3	Y	31	6	1			30	
						34	9										
10	1829 X	1746	-0-	-83	-0-	53	1	1680	3	Y	12					42	
						13	9										
11	1530 X	1436	-0-	-94	-0-	39	1	1376	3	Y	19	53	1			8	
						21	9										

-----  
 BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221455 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 8688 - 11210  
 -----

06	554 N	554	-0-	-0-	-0-	38	1	516	3	Y	-0-	66
07	547 N	547	-0-	-0-	-0-	37	1	510	3	Y	-0-	66
08	543 N	543	-0-	-0-	-0-	38	1	505	3	Y	-0-	66
09	540 N	504	-0-	-36	-0-	34	1	470	3	Y	-0-	66
10	558 N	401	-0-	-157	-0-	19	1	382	3	Y	-0-	66
11	540 N	326	-0-	-214	-0-	14	1	312	3	Y	-0-	66

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848															
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222419 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 8567 - 11136															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2910 X	2025	-0-	-885	-0-	51	1	1956	3	Y	16	84	1	2 8	70
07	3224 X	2365	-0-	-859	-0-	18	9	70	1	Y	14	73	1		11
08	3224 X	2699	-0-	-525	-0-	15	9	77	1	Y	164	34	1	2 8	139
09	3120 X	3029	-0-	-91	-0-	180	9	79	1	Y	89	142	1		86
10	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	98	9	98	1	Y	9				95
*11	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	10	9	80	1	Y	204	208	1	1 8	90
						224	9								
WESTMORELAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222432 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12073 PERF. 8455 - 11360															
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	3	Y	-0-				10
07	155 N	133	-0-	-22	-0-	9	1	124	3	Y	-0-				10
08	155 N	133	-0-	-22	-0-	9	1	124	3	Y	-0-				10
09	150 N	123	-0-	-27	-0-	8	1	115	3	Y	-0-				10
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	3	Y	-0-				10
*11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	Y	8				18
						9	9								
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 222520 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8522 - 11642															
06	1110 X	946	-0-	-164	-0-	64	1	882	3	Y	-0-				3
07	1116 X	930	-0-	-186	-0-	64	1	866	3	Y	-0-				3
08	1054 X	848	-0-	-206	-0-	59	1	789	3	Y	-0-				3
09	990 X	795	-0-	-195	-0-	54	1	741	3	Y	-0-				3
10	992 X	863	-0-	-129	-0-	41	1	809	3	Y	12	2	1		13
11	960 X	755	-0-	-205	-0-	13	9	33	1	Y	-0-				13
						33	1								
EOG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222652 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8332 - 9874															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
RICHARDSON WELL #: 6 RRCID -> 222654 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 11853 PERF. 8294 - 11220															
06	270 N	241	-0-	-29	-0-	16	1	225	3	Y	-0-				8
07	279 N	251	-0-	-28	-0-	17	1	234	3	Y	-0-				8
08	248 N	246	-0-	-2	-0-	17	1	227	3	Y	2				10
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	2	9	17	1	Y	-0-				10
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	3	Y	-0-	7	1		3
11	240 N	232	-0-	-8	-0-	10	1	222	3	Y	-0-				3
LANCASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222655 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9827 - 11722															
06	14B2 EXT	19	-0-	19	19	1	1	18	3	Y	-0-				5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
09	19 X	-0-	-0-	-19	-0-					Y	-0-				5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5

-----																
CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848																
BOOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224183 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8207 - 8770																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
06		390 N	80	-0-	-310	-0-		80	3			Y	-0-			31
07		186 N	53	-0-	-133	-0-		53	3			Y	-0-			31
08		62 N	62	-0-	-0-	-0-		62	3			Y	-0-			31
09		105 N	105	-0-	-0-	-0-		105	3			Y	-0-			31
10		144 N	144	-0-	-0-	-0-		144	3			Y	-0-			31
11		60 N	41	-0-	-19	-0-		41	3			Y	-0-			31
-----																
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 3 RRCID -> 224919 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8606 - 9770																
06		390 N	344	-0-	-46	-0-		23	1	321	3	Y	-0-			-0-
07		403 N	320	-0-	-83	-0-		22	1	298	3	Y	-0-			-0-
08		377 N	377	-0-	-0-	-0-		26	1	351	3	Y	-0-			-0-
09		336 N	336	-0-	-0-	-0-		23	1	313	3	Y	-0-			-0-
10		323 N	323	-0-	-0-	-0-		16	1	307	3	Y	-0-			-0-
11		360 N	296	-0-	-64	-0-		13	1	283	3	Y	-0-			-0-
-----																
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 225184 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8216 - 9842																
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-			-0-
09		804 N	804	-0-	-0-	-0-		55	1	749	3	Y	-0-			-0-
10		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-		84	1	1650	3	Y	-0-			-0-
*11		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-		56	1	1216	3	Y	-0-			-0-
-----																
TJT WELL #: 2 RRCID -> 225189 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8318 - 11158																
06		60 N	49	-0-	-11	-0-		49	3			Y	-0-			31
07		44 N	44	-0-	-0-	-0-		44	3			Y	-0-			31
08		50 N	50	-0-	-0-	-0-		50	3			Y	-0-			31
09		60 N	43	-0-	-17	-0-		43	3			Y	-0-			31
10		74 N	74	-0-	-0-	-0-		74	3			Y	-0-			31
11		60 N	29	-0-	-31	-0-		29	3			Y	-0-			31
-----																
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 225192 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 8660 - 10945																
06		510 N	394	-0-	-116	-0-		10	1	384	3	Y	-0-			2
07		589 N	370	-0-	-219	-0-		11	1	359	3	Y	-0-			2
08		434 N	395	-0-	-39	-0-		12	1	383	3	Y	-0-	2	1	-0-
09		427 N	427	-0-	-0-	-0-		11	1	416	3	Y	-0-			-0-
10		693 N	693	-0-	-0-	-0-		25	1	615	3	Y	48	25	1	23
11		390 N	224	-0-	-166	-0-		53	9							23
								6	1	218	3	Y	-0-			
-----																
WESTMORELAND UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225240 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12045 PERF. 8338 - 10008																
06		65 N	65	-0-	-0-	-0-		4	1	61	3	Y	-0-			44
07		58 N	58	-0-	-0-	-0-		4	1	54	3	Y	-0-			44
08		76 N	76	-0-	-0-	-0-		5	1	71	3	Y	-0-			44
09		60 N	58	-0-	-2	-0-		4	1	54	3	Y	-0-			44
10		76 N	76	-0-	-0-	-0-		4	1	72	3	Y	-0-			44
*11		108 N	108	-0-	-0-	-0-		3	1	64	3	Y	37			81
								41	9							

-----												
CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848												
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 225458 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 8502 - 9828												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		930 N	821	-0-	-109	-0-	56 1	765 3	Y	-0-		2
07		930 N	844	-0-	-86	-0-	58 1	786 3	Y	-0-		2
08		868 N	857	-0-	-11	-0-	60 1	797 3	Y	-0-		2
09		811 N	811	-0-	-0-	-0-	55 1	756 3	Y	-0-		2
10		837 N	821	-0-	-16	-0-	40 1	780 3	Y	1	2 1	1
							1 9					
11		840 N	759	-0-	-81	-0-	33 1	726 3	Y	-0-		1
-----												
ROSEHAVEN WELL #: 1 RRCID -> 225485 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8670 - 9928												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
07		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-		2
08		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-		2
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1	1
-----												
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225577 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11675 PERF. 8464 - 9918												
06		600 N	518	-0-	-82	-0-	13 1	488 3	Y	15	1 1	16
							17 9					
07		568 N	568	-0-	-0-	-0-	16 1	538 3	Y	13	18 1	11
							14 9					
08		558 N	558	-0-	-0-	-0-	18 1	540 3	Y	-0-	11 1	-0-
09		726 N	726	-0-	-0-	-0-	20 1	706 3	Y	-0-		-0-
10		681 N	681	-0-	-0-	-0-	21 1	660 3	Y	-0-		-0-
*11		556 N	556	-0-	-0-	-0-	15 1	539 3	Y	2	1 1	1
							2 9					
-----												
BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225580 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8624 - 9695												
06		383 N	383	-0-	-0-	-0-	26 1	357 3	Y	-0-		97
07		403 N	335	-0-	-68	-0-	22 1	300 3	Y	12		109
							13 9					
08		425 N	425	-0-	-0-	-0-	29 1	389 3	Y	6		115
							7 9					
09		390 N	362	-0-	-28	-0-	24 1	325 3	Y	12		127
							13 9					
10		341 N	298	-0-	-43	-0-	14 1	282 3	Y	2		129
							2 9					
11		420 N	205	-0-	-215	-0-	9 1	196 3	Y	-0-		129
-----												
MCJIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 225702 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8692 - 9990												
06		690 N	515	-0-	-175	-0-	11 1	437 3	Y	61	87 1	79
							67 9					
07		682 N	477	-0-	-205	-0-	14 1	442 3	Y	19		98
							21 9					
08		589 N	496	-0-	-93	-0-	14 1	438 3	Y	40	79 1	59
							44 9					
09		607 N	607	-0-	-0-	-0-	15 1	545 3	Y	43		102
							47 9					
10		549 N	549	-0-	-0-	-0-	15 1	482 3	Y	47	87 1	62
							52 9					
*11		764 N	764	-0-	-0-	-0-	20 1	707 3	Y	34		96
							37 9					

OIL AND GAS DIVISION

-----  
 CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848  
 HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 4 RRCID -> 225733 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 9546 - 9764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4440 X	3838	-0-	-602	-0-	261	1	3569	3	Y	7	2	8			178
						8	9									
07	4588 X	3844	-0-	-744	-0-	262	1	3567	3	Y	14	5	8			187
						15	9									
08	4278 X	4124	-0-	-154	-0-	287	1	3831	3	Y	5	5	8			187
						6	9									
09	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	279	1	3815	3	Y	7	141	1	3	8	50
						8	9									
10	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	192	1	3777	3	Y	23	2	8			71
						25	9									
11	3990 X	3350	-0-	-640	-0-	146	1	3183	3	Y	19					90
						21	9									

-----  
 SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 225749 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8953 - 9970

06	990 X	616	-0-	-374	-0-	16	1	600	3	Y	-0-					70
07	1023 X	679	-0-	-344	-0-	20	1	659	3	Y	-0-					70
08	992 X	745	-0-	-247	-0-	23	1	722	3	Y	-0-					70
09	870 X	865	-0-	-5	-0-	23	1	834	3	Y	7					77
						8	9									
10	833 X	833	-0-	-0-	-0-	25	1	808	3	Y	-0-					77
11	720 X	715	-0-	-5	-0-	19	1	678	3	Y	16					93
						18	9									

-----  
 HERRIN, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 226090 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8478 - 9801

06	360 N	299	-0-	-61	-0-	20	1	277	3	Y	2					13
						2	9									
07	341 N	298	-0-	-43	-0-	20	1	278	3	Y	-0-	9	1			4
08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	24	1	315	3	Y	-0-					4
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	21	1	290	3	Y	-0-					4
10	310 N	295	-0-	-15	-0-	14	1	281	3	Y	-0-					4
11	330 N	282	-0-	-48	-0-	12	1	270	3	Y	-0-					4

-----  
 FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 6 RRCID -> 226506 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8676 - 9993

06	480 N	395	-0-	-85	-0-	9	1	355	3	Y	28	20	1			20
						31	9									
07	589 N	373	-0-	-216	-0-	11	1	362	3	Y	-0-					20
08	434 N	380	-0-	-54	-0-	12	1	368	3	Y	-0-	20	1			-0-
09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	12	1	446	3	Y	-0-					-0-
10	372 N	290	-0-	-82	-0-	9	1	281	3	Y	-0-					-0-
*11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	11	1	392	3	Y	23					23
						25	9									

-----  
 ROSEHAVEN WELL #: 4 RRCID -> 226507 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8285 - 9918

06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	30	1	417	3	Y	-0-					-0-
07	496 N	481	-0-	-15	-0-	33	1	448	3	Y	-0-					-0-
08	493 N	493	-0-	-0-	-0-	34	1	459	3	Y	-0-					-0-
09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	31	1	427	3	Y	-0-					-0-
10	496 N	461	-0-	-35	-0-	22	1	439	3	Y	-0-					-0-
11	480 N	438	-0-	-42	-0-	19	1	419	3	Y	-0-					-0-

-----														
CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848														
MARGIE WELL #: 7 RRCID -> 226508 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9652 - 9894														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----														
06		1020 N	1002	-0-	-18	-0-	67 1	918 3	Y	15				29
							17 9							
07		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	70 1	954 3	Y	5				34
							6 9							
08		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	74 1	988 3	Y	2				36
							2 9							
09		990 N	912	-0-	-78	-0-	62 1	850 3	Y	-0-				36
10		1023 N	747	-0-	-276	-0-	36 1	710 3	Y	1				37
							1 9							
11		1020 N	690	-0-	-330	-0-	30 1	660 3	Y	-0-				37
-----														
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 226509 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8574 - 9884														
-----														
06		540 N	443	-0-	-97	-0-	30 1	413 3	Y	-0-				2
07		527 N	455	-0-	-72	-0-	31 1	424 3	Y	-0-				2
08		496 N	469	-0-	-27	-0-	33 1	436 3	Y	-0-				2
09		450 N	431	-0-	-19	-0-	29 1	394 3	Y	7				9
							8 9							
10		465 N	443	-0-	-22	-0-	21 1	422 3	Y	-0-	6 1			3
11		450 N	410	-0-	-40	-0-	18 1	392 3	Y	-0-				3
-----														
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 5 RRCID -> 226514 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9500 - 9748														
-----														
06		720 N	673	-0-	-47	-0-	46 1	627 3	Y	-0-				2
07		744 N	660	-0-	-84	-0-	45 1	615 3	Y	-0-				2
08		713 N	644	-0-	-69	-0-	45 1	599 3	Y	-0-				2
09		660 N	605	-0-	-55	-0-	41 1	563 3	Y	1	2 1			1
							1 9							
10		651 N	573	-0-	-78	-0-	28 1	545 3	Y	-0-				1
11		630 N	525	-0-	-105	-0-	23 1	502 3	Y	-0-				1
-----														
ABNEY WELL #: 1 RRCID -> 226526 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8266 - 9870														
-----														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3				3
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				3
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 1			1
-----														
STEEG WELL #: 3 RRCID -> 226527 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8353 - 9893														
-----														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				5
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				5
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				5
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				5
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				5
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				5

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848  
 ROSEHAVEN WELL #: 2 RRCID -> 226528 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8518 - 9948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	270 N	254	-0-	-16	-0-	17	1	236	3	Y	1			6
07	279 N	263	-0-	-16	-0-	18	1	245	3	Y	-0-			6
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	18	1	237	3	Y	-0-			6
09	240 N	227	-0-	-13	-0-	15	1	212	3	Y	-0-			6
10	248 N	230	-0-	-18	-0-	11	1	219	3	Y	-0-			6
11	240 N	230	-0-	-10	-0-	10	1	211	3	Y	8	4	1	10

HAVRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226531 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8641 - 9962

06	300 N	252	-0-	-48	-0-	17	1	233	3	N	2	2	8	68
07	279 N	246	-0-	-33	-0-	17	1	229	3	N	-0-			68
08	279 N	244	-0-	-35	-0-	17	1	227	3	N	-0-			68
09	240 N	224	-0-	-16	-0-	15	1	209	3	N	-0-			68
10	248 N	221	-0-	-27	-0-	11	1	210	3	N	-0-			68
11	240 N	194	-0-	-46	-0-	9	1	185	3	N	-0-			68

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 226532 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8568 - 10046

06	1620 X	1122	-0-	-498	-0-	28	1	1060	3	Y	31	4	8	118
07	1643 X	1185	-0-	-458	-0-	34	1	1110	3	Y	37			155
08	1643 X	1201	-0-	-442	-0-	41	1	1124	3	Y	38	122	1	70
09	1590 X	1426	-0-	-164	-0-	36	1	1306	3	Y	76			146
10	1405 X	1405	-0-	-0-	-0-	41	1	1300	3	Y	58	176	1	28
*11	1432 X	1432	-0-	-0-	-0-	38	1	1354	3	Y	36			64

HERRIN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 226533 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9562 - 9811

06	900 N	826	-0-	-74	-0-	55	1	757	3	Y	13			39
07	899 N	862	-0-	-37	-0-	58	1	792	3	Y	11	26	1	24
08	868 N	850	-0-	-18	-0-	59	1	791	3	Y	-0-			24
09	840 N	834	-0-	-6	-0-	57	1	777	3	Y	-0-			24
10	868 N	852	-0-	-16	-0-	41	1	811	3	Y	-0-			24
11	810 N	786	-0-	-24	-0-	35	1	751	3	Y	-0-			24

MARGIE WELL #: 6 RRCID -> 226730 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8624 - 9860

06	870 N	770	-0-	-100	-0-	52	1	707	3	Y	10			50
07	868 N	591	-0-	-277	-0-	40	1	542	3	Y	8			58
08	806 N	636	-0-	-170	-0-	44	1	592	3	Y	-0-			58
09	780 N	536	-0-	-244	-0-	36	1	500	3	Y	-0-			58
10	589 N	420	-0-	-169	-0-	20	1	399	3	Y	1			59
11	630 N	428	-0-	-202	-0-	19	1	409	3	Y	-0-			59

-----													
CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848													
ROSEHAVEN WELL #: 3 RRCID -> 226962 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8622 - 9939													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
06		180 N	162	-0-	-18	-0-	11 1	151 3	Y	-0-			5
07		186 N	156	-0-	-30	-0-	11 1	145 3	Y	-0-			5
08		182 N	182	-0-	-0-	-0-	13 1	168 3	Y	1			6
							1 9						
09		151 N	151	-0-	-0-	-0-	10 1	140 3	Y	1			7
							1 9						
10		155 N	142	-0-	-13	-0-	7 1	135 3	Y	-0-			7
11		180 N	72	-0-	-108	-0-	3 1	69 3	Y	-0-	5 1		2
-----													
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 6 RRCID -> 226963 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9527 - 9782													
06		630 N	572	-0-	-58	-0-	39 1	533 3	Y	-0-			3
07		651 N	586	-0-	-65	-0-	40 1	546 3	Y	-0-			3
08		589 N	584	-0-	-5	-0-	41 1	543 3	Y	-0-			3
09		570 N	550	-0-	-20	-0-	37 1	513 3	Y	-0-	2 1		1
10		589 N	557	-0-	-32	-0-	27 1	530 3	Y	-0-			1
11		570 N	487	-0-	-83	-0-	21 1	466 3	Y	-0-			1
-----													
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 226964 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8792 - 10000													
06		1110 N	679	-0-	-431	-0-	17 1	662 3	Y	-0-			11
07		1054 N	681	-0-	-373	-0-	20 1	661 3	Y	-0-			11
08		775 N	674	-0-	-101	-0-	21 1	653 3	Y	-0-	9 1		2
09		766 N	766	-0-	-0-	-0-	20 1	738 3	Y	7			9
							8 9						
10		754 N	754	-0-	-0-	-0-	22 1	715 3	Y	15	17 1		7
							17 9						
*11		716 N	716	-0-	-0-	-0-	19 1	695 3	Y	2			9
							2 9						
-----													
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 226966 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8630 - 9978													
06		1020 X	676	-0-	-344	-0-	17 1	658 3	Y	1	1 8		28
							1 9						
07		1302 X	637	-0-	-665	-0-	19 1	618 3	Y	-0-			28
08		1302 X	655	-0-	-647	-0-	20 1	629 3	Y	5	22 1		11
							6 9						
09		1260 X	724	-0-	-536	-0-	19 1	701 3	Y	4			15
							4 9						
10		930 X	726	-0-	-204	-0-	21 1	686 3	Y	17	24 1		8
							19 9						
11		690 X	539	-0-	-151	-0-	15 1	522 3	Y	2			10
							2 9						
-----													
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 226967 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8574 - 9795													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-



-----															
CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848															
RICHARDSON WELL #: 5 RRCID -> 226970 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8582 - 9874															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
06		99 N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	3	Y	-0-			73
07		117 N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	109	3	Y	-0-			73
08		217 N	201	-0-	-16	-0-	13	1	176	3	Y	11			84
							12	9							
09		90 N	53	-0-	-37	-0-	4	1	49	3	Y	-0-			84
10		143 N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	3	Y	-0-	57	1	27
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			27
-----															
ABNEY WELL #: 4 RRCID -> 226971 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8257 - 9838															
06		1380 N	1102	-0-	-278	-0-	74	1	1014	3	Y	13	13	8	72
							14	9							
07		1240 N	1130	-0-	-110	-0-	76	1	1029	3	Y	23	23	8	72
							25	9							
08		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	80	1	1072	3	Y	33	33	8	72
							36	9							
09		1110 N	1069	-0-	-41	-0-	71	1	973	3	Y	23	20	8	75
							25	9							
10		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	49	1	962	3	Y	122	14	8	183
							134	9							
11		1140 N	1070	-0-	-70	-0-	46	1	1003	3	Y	19	98	1	19 8 85
							21	9							
-----															
ABNEY WELL #: 2 RRCID -> 226972 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8562 - 9416															
06		360 N	305	-0-	-55	-0-	21	1	284	3	Y	-0-			1
07		342 N	342	-0-	-0-	-0-	23	1	319	3	Y	-0-			1
08		326 N	326	-0-	-0-	-0-	23	1	302	3	Y	1	1	8	1
							1	9							
09		325 N	325	-0-	-0-	-0-	22	1	300	3	Y	3			4
							3	9							
10		371 N	371	-0-	-0-	-0-	18	1	351	3	Y	2			6
							2	9							
11		330 N	309	-0-	-21	-0-	14	1	295	3	Y	-0-	3	1	3
-----															
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 227212 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8702 - 10038															
06		600 N	421	-0-	-179	-0-	11	1	410	3	Y	-0-			5
07		620 N	427	-0-	-193	-0-	13	1	414	3	Y	-0-			5
08		527 N	408	-0-	-119	-0-	12	1	396	3	Y	-0-	4	1	1
09		454 N	454	-0-	-0-	-0-	12	1	440	3	Y	2			3
							2	9							
10		434 N	411	-0-	-23	-0-	12	1	380	3	Y	17	12	1	8
							19	9							
*11		403 N	403	-0-	-0-	-0-	11	1	388	3	Y	4			12
							4	9							
-----															
SLACK WELL #: 2 RRCID -> 227213 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8068 - 9868															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848														
TJT WELL #: 1 RRCID -> 228002 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8528 - 9890														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		Y	-0-			54
07		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		Y	-0-			54
08		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3		Y	-0-			54
09		60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3		Y	-0-			54
10		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3		Y	-0-			54
11		60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3		Y	-0-			54
-----														
SLACK WELL #: 1 RRCID -> 228003 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 8472 - 9807														
06		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-			61
07		10 N	-0-	-0-	-10	-0-				Y	-0-			61
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			61
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			61
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			61
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			61
-----														
ABNEY WELL #: 3 RRCID -> 228006 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8542 - 9800														
06		453 X	453	-0-	-0-	-0-	31	1	422	3	Y	-0-		-0-
07		412 X	412	-0-	-0-	-0-	28	1	384	3	Y	-0-		-0-
08		428 X	428	-0-	-0-	-0-	30	1	398	3	Y	-0-		-0-
09		450 X	359	-0-	-91	-0-	24	1	332	3	Y	3		3
							3	9						
10		465 X	265	-0-	-200	-0-	13	1	251	3	Y	1		4
							1	9						
11		450 X	199	-0-	-251	-0-	9	1	190	3	Y	-0-	2 1	2
-----														
MCCLENDON GU WELL #: 1 RRCID -> 228007 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 9304 - 10085														
06		900 N	651	-0-	-249	-0-	17	1	634	3	Y	-0-		33
07		961 N	665	-0-	-296	-0-	20	1	645	3	Y	-0-	31 1	2
08		744 N	646	-0-	-98	-0-	20	1	626	3	Y	-0-	2 1	-0-
09		789 N	789	-0-	-0-	-0-	21	1	768	3	Y	-0-		-0-
10		784 N	784	-0-	-0-	-0-	24	1	760	3	Y	-0-		-0-
*11		755 N	755	-0-	-0-	-0-	21	1	734	3	Y	-0-		-0-
-----														
ROSEHAVEN WELL #: 7 RRCID -> 228008 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8622 - 9898														
06		480 N	408	-0-	-72	-0-	28	1	380	3	Y	-0-		1
07		434 N	429	-0-	-5	-0-	29	1	400	3	Y	-0-		1
08		440 N	440	-0-	-0-	-0-	31	1	409	3	Y	-0-		1
09		426 N	426	-0-	-0-	-0-	29	1	397	3	Y	-0-		1
10		434 N	431	-0-	-3	-0-	21	1	410	3	Y	-0-		1
11		420 N	399	-0-	-21	-0-	18	1	381	3	Y	-0-	1 1	-0-
-----														
ROSEHAVEN WELL #: 6 RRCID -> 228009 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8584 - 9927														
06		180 N	167	-0-	-13	-0-	11	1	156	3	Y	-0-		1
07		217 N	197	-0-	-20	-0-	13	1	184	3	Y	-0-		1
08		186 N	163	-0-	-23	-0-	11	1	152	3	Y	-0-		1
09		191 N	191	-0-	-0-	-0-	13	1	178	3	Y	-0-		1
10		186 N	163	-0-	-23	-0-	8	1	155	3	Y	-0-		1
11		150 N	64	-0-	-86	-0-	3	1	61	3	Y	-0-	1 1	-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848  
MCCLENDON GU WELL #: 4 RRCID -> 228011 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8678 - 10053

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	630 N	453	-0-	-177	-0-	12	1	441	3	Y	-0-		33
07	651 N	467	-0-	-184	-0-	14	1	453	3	Y	-0-	31 1	2
08	527 N	478	-0-	-49	-0-	15	1	463	3	Y	-0-	2 1	-0-
09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	15	1	525	3	Y	-0-		-0-
10	508 N	508	-0-	-0-	-0-	15	1	493	3	Y	-0-		-0-
*11	579 N	579	-0-	-0-	-0-	16	1	563	3	Y	-0-		-0-

MCJIMSEY WELL #: 2 RRCID -> 228018 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8626 - 9980

06	720 N	501	-0-	-219	-0-	12	1	452	3	Y	34	46 1	1 8	42
07	713 N	494	-0-	-219	-0-	14	1	470	3	Y	9			51
08	620 N	491	-0-	-129	-0-	14	1	454	3	Y	21	41 1		31
09	557 N	557	-0-	-0-	-0-	14	1	518	3	Y	23			54
10	541 N	541	-0-	-0-	-0-	16	1	499	3	Y	24	46 1		32
*11	628 N	628	-0-	-0-	-0-	17	1	590	3	Y	19			51

MCJIMSEY WELL #: 3 RRCID -> 228203 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8788 - 10024

06	480 N	258	-0-	-222	-0-	6	1	243	3	Y	8	11 1		10
07	465 N	315	-0-	-150	-0-	9	1	304	3	Y	2			12
08	403 N	313	-0-	-90	-0-	9	1	298	3	Y	5	10 1		7
09	270 N	128	-0-	-142	-0-	3	1	118	3	Y	6			13
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	11	1	357	3	Y	6	11 1		8
*11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	9	1	317	3	Y	4			12

HERRIN, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 228204 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9528 - 9781

06	840 N	819	-0-	-21	-0-	55	1	752	3	Y	11			37
07	868 N	721	-0-	-147	-0-	49	1	669	3	Y	3	25 1		15
08	868 N	654	-0-	-214	-0-	46	1	608	3	Y	-0-			15
09	810 N	684	-0-	-126	-0-	47	1	637	3	Y	-0-			15
10	713 N	686	-0-	-27	-0-	33	1	653	3	Y	-0-			15
*11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	28	1	614	3	Y	-0-			15

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 228205 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 8680 - 10026

06	900 N	430	-0-	-470	-0-	11	1	419	3	Y	-0-			43
07	651 N	450	-0-	-201	-0-	13	1	437	3	Y	-0-			43
08	558 N	462	-0-	-96	-0-	14	1	448	3	Y	-0-			43
09	541 N	541	-0-	-0-	-0-	14	1	520	3	Y	6			49
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	16	1	499	3	Y	-0-			49
11	450 N	385	-0-	-65	-0-	10	1	344	3	Y	28			77

-----																
CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848																
ABNEY WELL #: 5 RRCID -> 228206 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8238 - 9840																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
06		6 N		6	-0-	-0-		6	3		Y	-0-				-0-
07		10 N		-0-	-0-	-10					Y	-0-				-0-
08		13 N		-0-	-0-	-13					Y	-0-				-0-
09		6 N		-0-	-0-	-6					Y	-0-				-0-
10		0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
BRYANT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228207 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 10029 PERF. 9802 - 9846																
06		570 N		281	-0-	-289		19	1	261	3	Y		1		62
								1	9							
07		480 N		480	-0-	-0-		33	1	446	3	Y		1	1 8	62
								1	9							
08		414 N		414	-0-	-0-		29	1	385	3	Y		-0-		62
09		270 N		259	-0-	-11						Y		-0-	32 1	30
10		465 N		-0-	-0-	-465		18	1	241	3	Y		-0-		30
11		390 N		-0-	-0-	-390						Y		-0-	12 1	18
-----																
MCCLENDON GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 228484 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 8717 - 10062																
06		600 N		364	-0-	-236		9	1	354	3	Y		1	1 8	33
								1	9							
07		558 N		390	-0-	-168		12	1	378	3	Y		-0-	31 1	2
08		527 N		396	-0-	-131		12	1	384	3	Y		-0-	2 1	-0-
09		438 N		438	-0-	-0-		12	1	426	3	Y		-0-		-0-
10		403 N		385	-0-	-18		12	1	373	3	Y		-0-		-0-
*11		501 N		501	-0-	-0-		14	1	487	3	Y		-0-		-0-
-----																
MCCLENDON GU WELL #: 3 RRCID -> 228485 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8696 - 10037																
06		840 X		482	-0-	-358		12	1	469	3	Y		1	1 8	33
								1	9							
07		806 X		425	-0-	-381		13	1	412	3	Y		-0-	31 1	2
08		775 X		427	-0-	-348		13	1	414	3	Y		-0-	2 1	-0-
09		720 X		457	-0-	-263		12	1	444	3	Y		1		1
								1	9							
10		558 X		430	-0-	-128		13	1	410	3	Y		6	4 1	3
								7	9							
*11		546 X		546	-0-	-0-		15	1	531	3	Y		-0-		3
-----																
TJT WELL #: 3 RRCID -> 228579 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9706 - 9944																
*05		1054 N		-0-	-0-	-1054						Y		-0-		-0-
*06		690 N		-0-	-0-	-690						Y		-0-		-0-
07		0 W		-0-	-0-	-0-						Y		-0-		-0-
08		0 W		-0-	-0-	-0-						Y		-0-		-0-
09		0 W		-0-	-0-	-0-						Y		-0-		-0-
10		0 W		-0-	-0-	-0-						Y		-0-		-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848  
TJT WELL #: 6 RRCID -> 228580 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8512 - 9988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	10 X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
08	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
09	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
10	31 X	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228909 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 8322 - 9846

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 229042 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9589 - 9844

06	484 N	484	-0-	-0-	-0-	33	1	451	3	Y	-0-					4
07	502 N	502	-0-	-0-	-0-	34	1	468	3	Y	-0-					4
08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	34	1	457	3	Y	-0-					4
09	460 N	460	-0-	-0-	-0-	31	1	429	3	Y	-0-					4
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	23	1	460	3	Y	-0-	3	1			1
*11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	20	1	434	3	Y	-0-					1

ROSEHAVEN WELL #: 5 RRCID -> 229043 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8486 - 9908

06	480 N	425	-0-	-55	-0-	29	1	396	3	Y	-0-					1
07	465 N	439	-0-	-26	-0-	30	1	409	3	Y	-0-					1
08	465 N	443	-0-	-22	-0-	31	1	412	3	Y	-0-					1
09	428 N	428	-0-	-0-	-0-	29	1	399	3	Y	-0-					1
10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	22	1	428	3	Y	-0-					1
11	420 N	411	-0-	-9	-0-	18	1	393	3	Y	-0-	1	1			-0-

SLACK WELL #: 3 RRCID -> 229044 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8338 - 9904

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 7 RRCID -> 229159 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 8345 - 9895

06	30 N	20	-0-	-10	-0-	1	1	18	3	Y	1					9
						1	9									
07	31 N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					9
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					9
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					9
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-	6	1			3
11	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					3

-----															
CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848															
STEEG WELL #: 2 RRCID -> 229175 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8651 - 9900															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
-----															
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		Y	-0-			59	
07		124 N	31	-0-	-93	-0-	31	3		Y	-0-			59	
08		62 N	34	-0-	-28	-0-	34	3		Y	-0-			59	
09		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		Y	-0-			59	
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			59	
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			59	
-----															
LANCASTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229195 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8536 - 10053															
06		330 N	295	-0-	-35	-0-	20	1	275	3	Y	-0-		55	
07		310 N	307	-0-	-3	-0-	21	1	286	3	Y	-0-		55	
08		314 N	314	-0-	-0-	-0-	22	1	292	3	Y	-0-		55	
09		305 N	305	-0-	-0-	-0-	21	1	284	3	Y	-0-		55	
10		310 N	296	-0-	-14	-0-	14	1	282	3	Y	-0-		55	
11		300 N	277	-0-	-23	-0-	12	1	265	3	Y	-0-		55	
-----															
TILLER WELL #: 2 RRCID -> 229208 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 8548 - 10007															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28	
-----															
JONES, PENNY WELL #: 1 RRCID -> 229745 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9133 - 9973															
06		299 N	299	-0-	-0-	-0-	20	1	279	3	Y	-0-	17	1	8
07		372 N	226	-0-	-146	-0-	12	1	214	3	Y	-0-			8
08		372 N	284	-0-	-88	-0-	15	1	269	3	Y	-0-			8
09		300 N	216	-0-	-84	-0-	11	1	204	3	Y	-0-	1	8	8
							1	9							
10		217 N	198	-0-	-19	-0-	197	3	1	9	Y	-0-			9
11		270 N	83	-0-	-187	-0-	83	3			Y	-0-			9
-----															
SPENCER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229747 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8120 - 9724															
06		240 N	235	-0-	-5	-0-	16	1	219	3	Y	-0-			84
07		248 N	241	-0-	-7	-0-	16	1	225	3	Y	-0-			84
08		242 N	242	-0-	-0-	-0-	17	1	225	3	Y	-0-			84
09		240 N	220	-0-	-20	-0-	15	1	205	3	Y	-0-			84
10		248 N	168	-0-	-80	-0-	8	1	160	3	Y	-0-	81	1	3
11		240 N	158	-0-	-82	-0-	7	1	151	3	Y	-0-			3
-----															
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 229764 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8532 - 9732															
06		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		Y	-0-				77
07		186 N	111	-0-	-75	-0-	111	3		Y	-0-				77
08		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		Y	-0-				77
09		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		Y	-0-				77
10		124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3		Y	-0-				77
11		90 N	24	-0-	-66	-0-	24	3		Y	-0-				77

-----														
CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848														
EOG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230277 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 8426 - 9980														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
-----														
06	150 N	107	-0-	-43	-0-		7 1	100 3	Y		-0-			26
07	155 N	119	-0-	-36	-0-		8 1	111 3	Y		-0-			26
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-		9 1	120 3	Y		-0-			26
09	120 N	111	-0-	-9	-0-		8 1	103 3	Y		-0-			26
10	124 N	73	-0-	-51	-0-		4 1	69 3	Y		-0-			26
11	120 N	60	-0-	-60	-0-		3 1	57 3	Y		-0-			26
-----														
RHOADES, LAWLESS WELL #: 1 RRCID -> 230345 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8635 - 9966														
06	780 N	543	-0-	-237	-0-		14 1	529 3	Y		-0-			70
07	806 N	655	-0-	-151	-0-		19 1	636 3	Y		-0-			70
08	620 N	611	-0-	-9	-0-		19 1	592 3	Y		-0-	50 1		20
09	672 N	672	-0-	-0-	-0-		18 1	650 3	Y		4	16 1		8
							4 9							
10	651 N	648	-0-	-3	-0-		20 1	628 3	Y		-0-			8
11	600 N	577	-0-	-23	-0-		16 1	561 3	Y		-0-	8 1		-0-
-----														
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 230346 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9610 - 9870														
06	660 N	578	-0-	-82	-0-		39 1	539 3	Y		-0-			1
07	682 N	568	-0-	-114	-0-		39 1	529 3	Y		-0-			1
08	620 N	545	-0-	-75	-0-		38 1	507 3	Y		-0-			1
09	570 N	514	-0-	-56	-0-		35 1	479 3	Y		-0-			1
10	558 N	489	-0-	-69	-0-		24 1	465 3	Y		-0-	1 1		-0-
11	540 N	449	-0-	-91	-0-		20 1	429 3	Y		-0-			-0-
-----														
RHOADES, LAWLESS WELL #: 6 RRCID -> 230349 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 8638 - 9968														
06	1938 X	1938	-0-	-0-	-0-		48 1	1831 3	Y		54	4 8		58
							59 9							
07	1442 X	1442	-0-	-0-	-0-		43 1	1397 3	Y		2	1 8		59
							2 9							
08	2077 X	1753	-0-	-324	-0-		51 1	1627 3	Y		68	42 1	2 8	83
							75 9							
09	2010 X	1688	-0-	-322	-0-		45 1	1625 3	Y		16	64 1		35
							18 9							
10	2077 X	1064	-0-	-1013	-0-		32 1	1019 3	Y		12			47
							13 9							
11	1950 X	1945	-0-	-5	-0-		52 1	1841 3	Y		47	63 1	1 8	30
							52 9							
-----														
RHOADES, LAWLESS WELL #: 2 RRCID -> 230652 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8630 - 10000														
06	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-						-0-			45
07	1457 X	1385	-0-	-72	-0-		41 1	1342 3	Y		2	1 8		46
							2 9							
08	1431 X	1431	-0-	-0-	-0-		43 1	1357 3	Y		28	33 1	2 8	39
							31 9							
09	1388 X	1388	-0-	-0-	-0-		37 1	1336 3	Y		14	31 1		22
							15 9							
10	1395 X	1222	-0-	-173	-0-		36 1	1157 3	Y		26			48
							29 9							
*11	1446 X	1446	-0-	-0-	-0-		38 1	1358 3	Y		45	64 1	1 8	28
							50 9							

-----  
 CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848  
 RHOADES, LAWLESS WELL #: 5 RRCID -> 230653 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10221 PERF. 8680 - 9962  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1290 X	641	-0-	-649	-0-	16 1	625 3	Y	-0-			3
07	1085 X	573	-0-	-512	-0-	17 1	555 3	Y	1			4
08	1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	1 9						
08	1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	49 1	1547 3	Y	19	3 1	1 8	19
09	1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	21 9						
09	1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	31 1	1125 3	Y	2	14 1		7
10	776 X	776	-0-	-0-	-0-	2 9						
10	776 X	776	-0-	-0-	-0-	24 1	752 3	Y	-0-			7
11	1560 X	704	-0-	-856	-0-	19 1	685 3	Y	-0-	7 1		-0-

-----  
 RICHARDSON WELL #: 8 RRCID -> 230656 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9608 - 9895  
 -----

06	990 N	916	-0-	-74	-0-	62 1	847 3	Y	6			54
07	992 N	920	-0-	-72	-0-	7 9						
07	992 N	920	-0-	-72	-0-	63 1	857 3	Y	-0-			54
08	1085 N	862	-0-	-223	-0-	60 1	794 3	Y	7			61
08	1085 N	862	-0-	-223	-0-	8 9						
09	930 N	831	-0-	-99	-0-	56 1	771 3	Y	4			65
09	930 N	831	-0-	-99	-0-	4 9						
10	930 N	544	-0-	-386	-0-	26 1	518 3	Y	-0-	44 1		21
11	840 N	534	-0-	-306	-0-	23 1	511 3	Y	-0-			21

-----  
 CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 230792 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8716 - 10043  
 -----

06	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	30 1	1003 3	Y	2	17 1		2
06	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	2 9						
07	923 N	923	-0-	-0-	-0-	25 1	888 3	Y	9			11
07	923 N	923	-0-	-0-	-0-	10 9						
08	719 N	719	-0-	-0-	-0-	24 1	695 3	Y	-0-	11 1		-0-
09	1050 N	529	-0-	-521	-0-	22 1	505 3	Y	2	1 1		1
09	1050 N	529	-0-	-521	-0-	2 9						
10	930 N	557	-0-	-373	-0-	27 1	508 3	Y	20	9 1		12
10	930 N	557	-0-	-373	-0-	22 9						
11	690 N	481	-0-	-209	-0-	32 1	446 3	Y	3	13 1		2
11	690 N	481	-0-	-209	-0-	3 9						

-----  
 JONES, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 231025 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9584 - 10032  
 -----

06	240 N	233	-0-	-7	-0-	233 3		Y	-0-			12
07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3		Y	-0-			12
08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3		Y	-0-			12
09	240 N	105	-0-	-135	-0-	105 3		Y	-0-			12
10	310 N	60	-0-	-250	-0-	60 3		Y	-0-			12
11	240 N	18	-0-	-222	-0-	18 3		Y	-0-			12

-----  
 JONES, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 231026 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 9607 - 9988  
 -----

06	60 N	48	-0-	-12	-0-	48 3		Y	-0-			-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3		Y	-0-			-0-
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		Y	-0-			-0-
09	60 N	15	-0-	-45	-0-	15 3		Y	-0-			-0-
10	62 N	6	-0-	-56	-0-	6 3		Y	-0-			-0-
11	30 N	2	-0-	-28	-0-	2 3		Y	-0-			-0-



-----												
CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848												
JONES, JERRY WELL #: 3 RRCID -> 231027 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9648 - 10027												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
06		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	Y	-0-		-0-
07		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3	Y	-0-		-0-
08		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	Y	-0-		-0-
09		30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3	Y	-0-		-0-
10		31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3	Y	-0-		-0-
11		14 N	1	-0-	-13	-0-	1	3	Y	-0-		-0-
-----												
TIMMINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231028 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 8418 - 10021												
06		1470 X	249	-0-	-1221	-0-	31	1	Y	3	3 8	85
07		1209 X	13	-0-	-1196	-0-	13	3	Y	-0-		85
08		1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-			Y	1		86
09		1140 X	4	-0-	-1136	-0-	4	3	Y	-0-		86
10		682 X	-0-	-0-	-682	-0-			Y	-0-		86
11		240 X	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-		86
-----												
RHOADES, LAWLESS WELL #: 4 RRCID -> 231029 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 8658 - 10004												
06		780 N	547	-0-	-233	-0-	14	1	Y	-0-		12
07		806 N	569	-0-	-237	-0-	17	1	Y	1		13
08		620 N	529	-0-	-91	-0-	15	1	Y	22	9 1	26
09		635 N	635	-0-	-0-	-0-	17	1	Y	-0-	20 1	6
10		615 N	615	-0-	-0-	-0-	19	1	Y	-0-		6
*11		590 N	590	-0-	-0-	-0-	16	1	Y	-0-	6 1	-0-
-----												
ABNEY WELL #: 7 RRCID -> 231030 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8530 - 9860												
06		690 N	558	-0-	-132	-0-	38	1	Y	-0-		3
07		713 N	535	-0-	-178	-0-	37	1	Y	-0-		3
08		527 N	527	-0-	-0-	-0-	37	1	Y	1	1 8	3
09		570 N	460	-0-	-110	-0-	31	1	Y	3		6
10		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	258	1	Y	90	12 8	84
*11		2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	402	1	Y	99	45 1 36 8	102
-----												
MCJIMSEY WELL #: 7 RRCID -> 231031 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 9774 - 9983												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
JONES, JERRY WELL #: 5 RRCID -> 231143 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9592 - 9974												
06		30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3	Y	-0-		-0-
07		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	Y	-0-		-0-
08		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	Y	-0-		-0-
09		4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3	Y	-0-		-0-
10		14 N	4	-0-	-10	-0-	4	3	Y	-0-		-0-
11		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON						
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848																
ABNEY WELL #: 6 RRCID -> 231158 COMPL. DATE 05/31/2012										TOTAL DEPTH	10067	PERF.	9800 - 9838			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					3
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
-----																
BOOMER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231445 COMPL. DATE 02/01/2007										TOTAL DEPTH	9702	PERF.	8202 - 9504			
06	60 N	17	-0-	-43	-0-	17	3			Y	-0-					35
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					35
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					35
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-					35
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					35
11	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	3			Y	-0-					35
-----																
TILLER WELL #: 3 RRCID -> 232031 COMPL. DATE 12/05/2007										TOTAL DEPTH	10208	PERF.	8696 - 10026			
06	660 N	258	-0-	-402	-0-	7	1	251	3	Y	-0-					202
07	744 N	61	-0-	-683	-0-	2	1	59	3	Y	-0-					202
08	279 N	60	-0-	-219	-0-	2	1	58	3	Y	-0-					202
09	270 N	33	-0-	-237	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					202
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	7	1	211	3	Y	-0-					202
*11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	2	1	77	3	Y	-0-					202
-----																
JONES, JERRY WELL #: 4 RRCID -> 232032 COMPL. DATE 10/15/2007										TOTAL DEPTH	10295	PERF.	9576 - 9963			
06	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	3			Y	-0-					15
07	12 N	9	-0-	-3	-0-	9	3			Y	-0-					15
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					15
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					15
*11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					15
-----																
MCJIMSEY WELL #: 5 RRCID -> 232033 COMPL. DATE 09/25/2009										TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9757 - 9966			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	15	1			14
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	3	1	83	3	Y	3					17
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	14	1			10
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					18
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	8	15	1			11
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					17
-----																
FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 232143 COMPL. DATE 07/21/2011										TOTAL DEPTH	10325	PERF.	9338 - 10088			
06	6240 X	1462	-0-	-4778	-0-	70	1	1388	3	Y	4	1	8			95
07	5394 X	4342	-0-	-1052	-0-	245	1	4097	3	Y	-0-					95
08	7204 X	7204	-0-	-0-	-0-	375	1	6727	3	Y	93	4	8			184
09	7965 X	7965	-0-	-0-	-0-	396	1	7560	3	Y	8	140	1			52
10	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	379	1	4180	3	Y	34					86
11	6960 X	4249	-0-	-2711	-0-	293	1	3919	3	Y	34	1	8			119

-----													
CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848													
MCJIMSEY WELL #: 4 RRCID -> 232209 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9852 - 10036													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----													
06	14B2 EXT	31	-0-	31	31	1	1	30	3	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-		-0-
09	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
RHOADES, LAWLESS WELL #: 3 RRCID -> 232210 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 934 - 10004													
06	1530 X	929	-0-	-601	-0-	23	1	878	3	Y	25	2 8	69
						28	9						
07	1519 X	810	-0-	-709	-0-	24	1	785	3	Y	1		70
						1	9						
08	1488 X	613	-0-	-875	-0-	19	1	555	3	Y	35	50 1	55
						39	9						
09	1260 X	573	-0-	-687	-0-	15	1	547	3	Y	10	43 1	22
						11	9						
10	1085 X	432	-0-	-653	-0-	13	1	418	3	Y	1		23
						1	9						
11	930 X	426	-0-	-504	-0-	12	1	414	3	Y	-0-	23 1	-0-
-----													
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232354 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 9478 - 9736													
06	990 N	899	-0-	-91	-0-	61	1	838	3	Y	-0-		9
07	961 N	938	-0-	-23	-0-	64	1	874	3	Y	-0-	5 1	4
08	938 N	938	-0-	-0-	-0-	65	1	873	3	Y	-0-		4
09	900 N	885	-0-	-15	-0-	60	1	825	3	Y	-0-	4 1	-0-
10	930 N	889	-0-	-41	-0-	43	1	846	3	Y	-0-		-0-
11	900 N	801	-0-	-99	-0-	35	1	766	3	Y	-0-		-0-
-----													
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232438 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9502 - 9728													
06	1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	97	1	1333	3	Y	37	1 8	214
						41	9						
07	1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	108	1	1466	3	Y	31	132 1	108
						34	9					5 8	
08	876 X	876	-0-	-0-	-0-	60	1	804	3	Y	11	3 8	116
						12	9						
09	1590 X	676	-0-	-914	-0-	45	1	623	3	Y	7	117 1	2
						8	9					4 8	
10	1643 X	869	-0-	-774	-0-	40	1	798	3	Y	28		30
						31	9						
11	1560 X	733	-0-	-827	-0-	32	1	700	3	Y	1	24 1	7
						1	9						
-----													
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232661 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8410 - 9720													
06	210 N	206	-0-	-4	-0-	14	1	192	3	Y	-0-		10
07	217 N	214	-0-	-3	-0-	15	1	199	3	Y	-0-	6 1	4
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	15	1	194	3	Y	-0-		4
09	210 N	185	-0-	-25	-0-	13	1	172	3	Y	-0-	4 1	-0-
10	217 N	171	-0-	-46	-0-	8	1	156	3	Y	6		6
						7	9						
11	210 N	161	-0-	-49	-0-	6	1	133	3	Y	20	5 1	21
						22	9						

-----																
CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848																
FOSTER WELL #: 3 RRCID -> 232664 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 9323 - 10075																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
-----																
06		30 N	14	-0-	-16	-0-	12	3	2	9	Y	2			26	
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			26	
08		38 N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	Y	-0-			26	
09		32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	-0-	20	1	6	
10		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			Y	-0-			6	
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			6	
-----																
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 15 RRCID -> 232794 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8698 - 10033																
06		870 N	595	-0-	-275	-0-	15	1	580	3	Y	-0-			2	
07		806 N	594	-0-	-212	-0-	18	1	576	3	Y	-0-			2	
08		713 N	634	-0-	-79	-0-	19	1	611	3	Y	4	1	1	5	
							4	9								
09		741 N	741	-0-	-0-	-0-	19	1	704	3	Y	16			21	
							18	9								
10		722 N	722	-0-	-0-	-0-	21	1	678	3	Y	21	32	1	10	
							23	9								
*11		666 N	666	-0-	-0-	-0-	18	1	648	3	Y	-0-			10	
-----																
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 13 RRCID -> 232830 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8644 - 10024																
06		1080 X	910	-0-	-170	-0-	22	1	855	3	Y	30	79	1	1 8	20
							33	9								
07		1054 X	813	-0-	-241	-0-	24	1	789	3	Y	-0-			20	
08		935 N	935	-0-	-0-	-0-	24	1	765	3	Y	133	79	1	1 8	73
							146	9								
09		900 N	865	-0-	-35	-0-	23	1	818	3	Y	22			95	
							24	9								
10		898 N	898	-0-	-0-	-0-	25	1	794	3	Y	72	103	1	64	
							79	9								
11		900 N	888	-0-	-12	-0-	23	1	826	3	Y	35			99	
							39	9								
-----																
ABNEY WELL #: 8 RRCID -> 232831 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8591 - 9856																
06		90 N	74	-0-	-16	-0-	5	1	69	3	Y	-0-			-0-	
07		93 N	67	-0-	-26	-0-	5	1	62	3	Y	-0-			-0-	
08		69 N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	Y	-0-			-0-	
09		60 N	48	-0-	-12	-0-	3	1	42	3	Y	3			3	
							3	9								
10		82 N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	Y	-0-			3	
11		60 N	4	-0-	-56	-0-	4	3			Y	-0-	2	1	1	
-----																
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232930 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9536 - 9720																
06		2250 X	1838	-0-	-412	-0-	125	1	1713	3	Y	-0-			22	
07		2170 X	1904	-0-	-266	-0-	130	1	1773	3	Y	1	14	1	9	
							1	9								
08		1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	133	1	1778	3	Y	-0-			9	
09		2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	162	1	2218	3	Y	147	36	1	120	
							162	9								
10		1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	90	1	1771	3	Y	58			178	
							64	9								
11		1860 X	1689	-0-	-171	-0-	74	1	1615	3	Y	-0-	139	1	39	



OIL AND GAS DIVISION

-----														
CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848														
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 16 RRCID -> 233112 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8660 - 10025														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06	1140 X	712	-0-	-428	-0-	18	1	694	3	Y	-0-			2
07	1116 X	715	-0-	-401	-0-	21	1	694	3	Y	-0-			2
08	1054 X	699	-0-	-355	-0-	21	1	676	3	Y	2	1	1	3
09	1020 X	801	-0-	-219	-0-	22	1	779	3	Y	-0-			3
10	868 X	745	-0-	-123	-0-	22	1	706	3	Y	15	11	1	7
11	720 X	677	-0-	-43	-0-	17	9	657	3	Y	2			9
						2	9							
-----														
MCCLENDON GU WELL #: 5 RRCID -> 233830 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 10336 PERF. 9864 - 10098														
06	1980 X	1384	-0-	-596	-0-	35	1	1348	3	Y	1	1	8	33
07	2046 X	1366	-0-	-680	-0-	41	1	1325	3	Y	-0-	31	1	2
08	2046 X	1441	-0-	-605	-0-	44	1	1394	3	Y	3	4	1	1
09	1590 X	1566	-0-	-24	-0-	42	1	1523	3	Y	1			2
10	1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	51	1	1631	3	Y	10	7	1	5
*11	1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	11	9	1735	3	Y	12			17
						49	1							
						13	9							
-----														
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 233831 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8560 - 9867														
06	840 N	747	-0-	-93	-0-	50	1	682	3	Y	14	6	8	106
07	806 N	729	-0-	-77	-0-	49	1	669	3	Y	10	10	8	106
08	763 N	763	-0-	-0-	-0-	52	1	688	3	Y	21	15	8	112
09	750 N	689	-0-	-61	-0-	46	1	624	3	Y	17	4	8	125
10	744 N	549	-0-	-195	-0-	26	1	513	3	Y	9	89	1	43
11	750 N	437	-0-	-313	-0-	10	9	404	3	Y	13	4	8	52
						19	1							
						14	9							
-----														
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233832 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 8603 - 9921														
06	120 X	113	-0-	-7	-0-	2	1	94	3	Y	15	1	1	16
07	124 X	24	-0-	-100	-0-	17	9							
08	155 X	-0-	-0-	-155	-0-	10	3	14	9	Y	13	18	1	11
09	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	11	1	-0-
10	317 X	317	-0-	-0-	-0-	10	1	306	3	Y	1			-0-
11	120 X	30	-0-	-90	-0-	1	9	29	3	Y	-0-	1	1	-0-
						1	1							

-----													
CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848													
JONES, PENNY WELL #: 4 RRCID -> 234242 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9715 - 9996													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----													
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	3 1	48 3	Y	-0-	3 1			2
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3 1	60 3	Y	-0-	2			4
						2 9							
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	3 1	53 3	Y	-0-				4
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	3 1	52 3	Y	-0-				4
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		Y	-0-				4
11	60 N	12	-0-	-48	-0-	12 3		Y	-0-				4
-----													
JONES, PENNY WELL #: 6 RRCID -> 234244 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9671 - 9838													
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3 1	47 3	Y	-0-	2 1			1
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3 1	61 3	Y	-0-				1
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	3 1	50 3	Y	-0-				1
09	60 N	12	-0-	-48	-0-	1 1	11 3	Y	-0-				1
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3		Y	-0-				1
11	60 N	12	-0-	-48	-0-	12 3		Y	-0-				1
-----													
MARGIE WELL #: 8 RRCID -> 234245 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9584 - 9870													
06	240 N	147	-0-	-93	-0-	10 1	137 3	Y	-0-				6
07	217 N	147	-0-	-70	-0-	10 1	137 3	Y	-0-				6
08	186 N	152	-0-	-34	-0-	11 1	141 3	Y	-0-				6
09	150 N	130	-0-	-20	-0-	9 1	121 3	Y	-0-				6
10	155 N	125	-0-	-30	-0-	6 1	117 3	Y	-0-	2			8
						2 9							
11	150 N	70	-0-	-80	-0-	3 1	67 3	Y	-0-				8
-----													
TIMMINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234248 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 8738 - 10026													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
-----													
SPENCER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234349 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8490 - 9972													
06	720 N	576	-0-	-144	-0-	39 1	537 3	Y	-0-				16
07	682 N	543	-0-	-139	-0-	37 1	506 3	Y	-0-				16
08	620 N	528	-0-	-92	-0-	37 1	491 3	Y	-0-				16
09	570 N	484	-0-	-86	-0-	33 1	451 3	Y	-0-				16
10	558 N	449	-0-	-109	-0-	22 1	427 3	Y	-0-	15 1			1
11	510 N	388	-0-	-122	-0-	17 1	371 3	Y	-0-				1
-----													
SPENCER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234350 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8496 - 9751													
06	630 N	530	-0-	-100	-0-	36 1	494 3	Y	-0-				11
07	620 N	533	-0-	-87	-0-	36 1	497 3	Y	-0-				11
08	589 N	531	-0-	-58	-0-	37 1	494 3	Y	-0-				11
09	540 N	496	-0-	-44	-0-	34 1	462 3	Y	-0-				11
10	527 N	492	-0-	-35	-0-	24 1	468 3	Y	-0-	11 1			-0-
11	510 N	442	-0-	-68	-0-	19 1	423 3	Y	-0-				-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848												
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9507 - 9730												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
06		570 N	534	-0-	-36	-0-	36 1	498 3	Y		-0-	7
07		589 N	553	-0-	-36	-0-	38 1	515 3	Y		-0-	3
08		593 N	593	-0-	-0-	-0-	41 1	552 3	Y		-0-	3
09		576 N	576	-0-	-0-	-0-	39 1	537 3	Y		-0-	-0-
10		582 N	582	-0-	-0-	-0-	28 1	554 3	Y		-0-	-0-
11		570 N	540	-0-	-30	-0-	24 1	516 3	Y		-0-	-0-
-----												
ROSEHAVEN WELL #: 8 RRCID -> 234367 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9620 - 9874												
06		1380 X	827	-0-	-553	-0-	56 1	762 3	Y		8	20
07		1147 X	802	-0-	-345	-0-	55 1	744 3	Y		3	20
08		992 X	819	-0-	-173	-0-	57 1	756 3	Y		5	22
09		930 X	790	-0-	-140	-0-	53 1	719 3	Y		16	35
10		961 X	708	-0-	-253	-0-	34 1	664 3	Y		9	43
11		840 X	774	-0-	-66	-0-	33 1	724 3	Y		15	23
-----												
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234370 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9560 - 9782												
06		510 N	468	-0-	-42	-0-	32 1	436 3	Y		-0-	3
07		527 N	495	-0-	-32	-0-	34 1	461 3	Y		-0-	1
08		504 N	504	-0-	-0-	-0-	35 1	469 3	Y		-0-	1
09		490 N	490	-0-	-0-	-0-	33 1	457 3	Y		-0-	-0-
10		496 N	459	-0-	-37	-0-	22 1	437 3	Y		-0-	-0-
11		480 N	426	-0-	-54	-0-	19 1	407 3	Y		-0-	-0-
-----												
TIMMINS B WELL #: 1 RRCID -> 235162 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 8698 - 9962												
06		600 N	381	-0-	-219	-0-	360 1	21 9	N		19	290
07		488 N	488	-0-	-0-	-0-	479 1	9 9	N		8	297
08		589 N	589	-0-	-0-	-0-	578 1	11 9	N		10	302
09		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 1		N		-0-	302
10		496 N	356	-0-	-140	-0-	14 1	328 3	N		13	315
11		570 N	338	-0-	-232	-0-	10 1	328 3	N		-0-	315
-----												
MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 235474 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9774 - 9980												
06		840 N	582	-0-	-258	-0-	15 1	557 3	Y		9	12
07		868 N	647	-0-	-221	-0-	19 1	625 3	Y		3	15
08		713 N	660	-0-	-53	-0-	20 1	633 3	Y		6	9
09		813 N	813	-0-	-0-	-0-	22 1	783 3	Y		7	16
10		730 N	730	-0-	-0-	-0-	22 1	699 3	Y		8	10
*11		701 N	701	-0-	-0-	-0-	19 1	675 3	Y		6	15



CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848														
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 235476 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 9606 - 9866														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE	
06		630 N	466	-0-	-164	-0-		32	1	434	3	Y	-0-	2
07		589 N	474	-0-	-115	-0-		32	1	442	3	Y	-0-	2
08		501 N	501	-0-	-0-	-0-		35	1	466	3	Y	-0-	2
09		480 N	473	-0-	-7	-0-		32	1	441	3	Y	-0-	2
10		474 N	474	-0-	-0-	-0-		23	1	451	3	Y	-0-	1
11		480 N	450	-0-	-30	-0-		20	1	430	3	Y	-0-	1
-----														
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 235478 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9560 - 9780														
06		810 N	741	-0-	-69	-0-		50	1	691	3	Y	-0-	1
07		806 N	771	-0-	-35	-0-		53	1	718	3	Y	-0-	1
08		776 N	776	-0-	-0-	-0-		54	1	722	3	Y	-0-	1
09		753 N	753	-0-	-0-	-0-		51	1	702	3	Y	-0-	1
10		775 N	755	-0-	-20	-0-		36	1	719	3	Y	-0-	1
11		750 N	699	-0-	-51	-0-		31	1	668	3	Y	-0-	1
-----														
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 14 RRCID -> 235854 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8696 - 10024														
06		870 N	605	-0-	-265	-0-		15	1	589	3	Y	1	8
07		899 N	677	-0-	-222	-0-		20	1	657	3	Y	-0-	8
08		775 N	720	-0-	-55	-0-		21	1	680	3	Y	17	18
09		771 N	771	-0-	-0-	-0-		19	9	734	3	Y	15	33
10		721 N	721	-0-	-0-	-0-		17	9	683	3	Y	15	7
*11		765 N	765	-0-	-0-	-0-		21	1	693	3	Y	48	55
								17	9					
								19	1					
								53	9					
-----														
ROBERTS, J.F. WELL #: 2 RRCID -> 235855 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 8661 - 9978														
06		690 N	226	-0-	-464	-0-		6	1	213	3	Y	6	100
07		806 N	32	-0-	-774	-0-		7	9	31	3	Y	-0-	100
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1			Y	-0-	100
09		373 N	373	-0-	-0-	-0-		10	1	363	3	Y	-0-	100
10		525 N	525	-0-	-0-	-0-		16	1	509	3	Y	-0-	100
*11		207 N	207	-0-	-0-	-0-		6	1	201	3	Y	-0-	100
-----														
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 10 RRCID -> 235859 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10236 PERF. 8652 - 10028														
06		420 N	309	-0-	-111	-0-		8	1	301	3	Y	-0-	5
07		465 N	317	-0-	-148	-0-		9	1	308	3	Y	-0-	5
08		372 N	327	-0-	-45	-0-		10	1	317	3	Y	-0-	1
09		370 N	370	-0-	-0-	-0-		10	1	360	3	Y	-0-	1
10		354 N	354	-0-	-0-	-0-		10	1	327	3	Y	15	7
*11		439 N	439	-0-	-0-	-0-		17	9	427	3	Y	-0-	7
								12	1					
-----														
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235930 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9512 - 9768														
06		510 N	427	-0-	-83	-0-		29	1	398	3	Y	-0-	7
07		465 N	428	-0-	-37	-0-		29	1	399	3	Y	-0-	3
08		419 N	419	-0-	-0-	-0-		29	1	390	3	Y	-0-	3
09		420 N	380	-0-	-40	-0-		26	1	354	3	Y	-0-	-0-
10		434 N	398	-0-	-36	-0-		19	1	379	3	Y	-0-	-0-
11		420 N	368	-0-	-52	-0-		16	1	352	3	Y	-0-	-0-

-----													
CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848													
FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 1 RRCID -> 235992 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9466 - 9698													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	
-----													
06		1080 N	797	-0-	-283	-0-	54	1	743	3	Y	-0-	20
07		992 N	782	-0-	-210	-0-	53	1	729	3	Y	-0-	20
08		767 N	767	-0-	-0-	-0-	53	1	714	3	Y	-0-	20
09		810 N	722	-0-	-88	-0-	49	1	673	3	Y	-0-	20
10		775 N	691	-0-	-84	-0-	33	1	650	3	Y	7	27
							8	9					
*11		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	238	1	1380	3	Y	37	32
							41	9					
-----													
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 235994 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9542 - 9809													
06		462 N	462	-0-	-0-	-0-	31	1	431	3	Y	-0-	1
07		434 N	380	-0-	-54	-0-	26	1	354	3	Y	-0-	1
08		341 N	341	-0-	-0-	-0-	24	1	317	3	Y	-0-	1
09		450 N	334	-0-	-116	-0-	23	1	311	3	Y	-0-	1
10		455 N	455	-0-	-0-	-0-	21	1	421	3	Y	12	12
							13	9					
*11		342 N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	327	3	Y	-0-	12
-----													
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236137 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8430 - 9740													
06		360 N	324	-0-	-36	-0-	22	1	295	3	Y	6	20
							7	9					
07		372 N	319	-0-	-53	-0-	22	1	294	3	Y	3	10
							3	9					
08		303 N	303	-0-	-0-	-0-	21	1	282	3	Y	-0-	10
09		330 N	275	-0-	-55	-0-	19	1	254	3	Y	2	1
							2	9					
10		310 N	251	-0-	-59	-0-	12	1	233	3	Y	5	6
							6	9					
11		300 N	191	-0-	-109	-0-	7	1	160	3	Y	22	23
							24	9					
-----													
ROBERTS, J.F. WELL #: 3 RRCID -> 236208 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8658 - 10020													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----													
RHOADES, LAWLESS WELL #: 15 RRCID -> 236230 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9786 - 9988													
06		210 N	108	-0-	-102	-0-	3	1	105	3	Y	-0-	2
07		186 N	133	-0-	-53	-0-	4	1	129	3	Y	-0-	2
08		158 N	158	-0-	-0-	-0-	5	1	150	3	Y	3	5
							3	9					
09		120 N	94	-0-	-26	-0-	3	1	91	3	Y	-0-	5
10		124 N	98	-0-	-26	-0-	3	1	95	3	Y	-0-	5
11		150 N	121	-0-	-29	-0-	3	1	118	3	Y	-0-	5

-----													
CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: HARRISON		
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848													
ABNEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237093 COMPL. DATE 04/26/2008											TOTAL DEPTH 10058	PERF. 8496 - 9830	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
-----													
06		150 N	122	-0-	-28	-0-	8	1	114	3	Y	-0-	-0-
07		155 N	131	-0-	-24	-0-	9	1	122	3	Y	-0-	-0-
08		119 N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	111	3	Y	-0-	-0-
09		120 N	106	-0-	-14	-0-	7	1	96	3	Y	3	3
							3	9					
10		124 N	107	-0-	-17	-0-	5	1	100	3	Y	2	5
							2	9					
11		120 N	24	-0-	-96	-0-	1	1	23	3	Y	-0-	3 1 2
-----													
ABNEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237094 COMPL. DATE 03/22/2012											TOTAL DEPTH 10038	PERF. 9552 - 9798	
06		750 N	662	-0-	-88	-0-	45	1	617	3	Y	-0-	-0-
07		713 N	676	-0-	-37	-0-	46	1	630	3	Y	-0-	-0-
08		680 N	680	-0-	-0-	-0-	47	1	633	3	Y	-0-	-0-
09		660 N	641	-0-	-19	-0-	43	1	595	3	Y	3	3
							3	9					
10		874 N	874	-0-	-0-	-0-	117	1	748	3	Y	8	2 8 9
							9	9					
*11		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	261	1	1038	3	Y	5	5 1 5 8 4
							6	9					
-----													
ROSEHAVEN WELL #: 10 RRCID -> 237191 COMPL. DATE 07/14/2008											TOTAL DEPTH 10092	PERF. 9626 - 9884	
06		900 X	767	-0-	-133	-0-	52	1	715	3	Y	-0-	1
07		899 X	822	-0-	-77	-0-	56	1	766	3	Y	-0-	1
08		868 X	813	-0-	-55	-0-	57	1	756	3	Y	-0-	1
09		810 X	787	-0-	-23	-0-	54	1	733	3	Y	-0-	1
10		837 X	773	-0-	-64	-0-	37	1	736	3	Y	-0-	1
11		810 X	702	-0-	-108	-0-	31	1	671	3	Y	-0-	1 1 -0-
-----													
THOMPSON WELL #: 2 RRCID -> 238658 COMPL. DATE 06/11/2008											TOTAL DEPTH 10035	PERF. 9626 - 9888	
06		1320 X	711	-0-	-609	-0-	48	1	663	3	Y	-0-	15
07		1271 X	569	-0-	-702	-0-	39	1	530	3	Y	-0-	15
08		1054 X	594	-0-	-460	-0-	41	1	553	3	Y	-0-	15
09		960 X	643	-0-	-317	-0-	44	1	599	3	Y	-0-	15
10		2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	378	1	2468	3	Y	73	11 8 77
							80	9					
*11		2121 X	2121	-0-	-0-	-0-	337	1	1767	3	Y	15	12 8 80
							17	9					
-----													
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 239475 COMPL. DATE 05/02/2008											TOTAL DEPTH 9982	PERF. 9578 - 9817	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----													
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 7 RRCID -> 239815 COMPL. DATE 11/29/2007											TOTAL DEPTH 10008	PERF. 9507 - 9754	
06		690 N	640	-0-	-50	-0-	44	1	596	3	Y	-0-	7
07		713 N	674	-0-	-39	-0-	46	1	628	3	Y	-0-	7
08		682 N	674	-0-	-8	-0-	47	1	627	3	Y	-0-	7
09		650 N	650	-0-	-0-	-0-	44	1	606	3	Y	-0-	5 1 2
10		744 N	744	-0-	-0-	-0-	36	1	708	3	Y	-0-	2
*11		706 N	706	-0-	-0-	-0-	31	1	675	3	Y	-0-	2

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848														
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 239870 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8618 - 9930														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		64 N	64	-0-	-0-	-0-	1 1	46 3	Y	15		1 1		16
07		124 N	54	-0-	-70	-0-	17 9	39 3	Y	13		18 1		11
08		98 N	98	-0-	-0-	-0-	1 1	95 3	Y	-0-		11 1		-0-
09		114 N	114	-0-	-0-	-0-	14 9	111 3	Y	-0-				-0-
10		136 N	136	-0-	-0-	-0-	3 1	129 3	Y	3				3
11		90 N	89	-0-	-1	-0-	4 1	87 3	Y	-0-		3 1		-0-
							3 9							
							2 1							
ROBERTS, J.F. WELL #: 4 RRCID -> 239873 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8694 - 9992														
06		300 N	79	-0-	-221	-0-	2 1	77 3	Y	-0-				54
07		310 N	30	-0-	-280	-0-	1 1	29 3	Y	-0-				54
08		66 N	66	-0-	-0-	-0-	2 1	64 3	Y	-0-				54
09		90 N	70	-0-	-20	-0-	2 1	68 3	Y	-0-				54
10		219 N	219	-0-	-0-	-0-	7 1	212 3	Y	-0-				54
11		60 N	54	-0-	-6	-0-	1 1	53 3	Y	-0-				54
SANGSTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239960 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8362 - 9949														
06		390 N	348	-0-	-42	-0-	24 1	324 3	N	-0-				57
07		372 N	343	-0-	-29	-0-	23 1	320 3	N	-0-				57
08		372 N	350	-0-	-22	-0-	24 1	326 3	N	-0-				57
09		360 N	329	-0-	-31	-0-	22 1	307 3	N	-0-				57
10		341 N	306	-0-	-35	-0-	15 1	291 3	N	-0-				57
11		330 N	256	-0-	-74	-0-	58 1	198 3	N	-0-				57
FOSTER WELL #: 6 RRCID -> 239962 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9326 - 10113														
06		900 N	615	-0-	-285	-0-	16 1	599 3	Y	-0-				27
07		899 N	623	-0-	-276	-0-	19 1	604 3	Y	-0-				27
08		619 N	619	-0-	-0-	-0-	19 1	600 3	Y	-0-				27
09		689 N	689	-0-	-0-	-0-	19 1	670 3	Y	-0-		15 1		12
10		713 N	713	-0-	-0-	-0-	22 1	691 3	Y	-0-				12
*11		650 N	650	-0-	-0-	-0-	18 1	632 3	Y	-0-		11 1		1
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 8 RRCID -> 239967 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9527 - 9770														
06		990 X	760	-0-	-230	-0-	52 1	708 3	Y	-0-				15
07		1209 X	771	-0-	-438	-0-	53 1	718 3	Y	-0-				15
08		1209 X	975	-0-	-234	-0-	68 1	907 3	Y	-0-				15
09		1170 X	740	-0-	-430	-0-	50 1	688 3	Y	2		12 1	1 8	4
10		837 X	707	-0-	-130	-0-	2 9	673 3	Y	-0-				4
11		930 X	635	-0-	-295	-0-	34 1	607 3	Y	-0-				4
							28 1							
THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 239968 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9622 - 9878														
06		840 N	759	-0-	-81	-0-	52 1	707 3	Y	-0-				9
07		806 N	785	-0-	-21	-0-	54 1	731 3	Y	-0-				9
08		761 N	761	-0-	-0-	-0-	53 1	708 3	Y	-0-				9
09		750 N	697	-0-	-53	-0-	47 1	650 3	Y	-0-				9
10		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	346 1	1389 3	Y	38		7 8		40
*11		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	42 9	1765 3	Y	3		3 8		40
							81 1							
							3 9							



-----												
CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON		
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848												
RHOADES, LAWLESS WELL #: 18 RRCID -> 241389 COMPL. DATE 09/10/2008										TOTAL DEPTH	10197	PERF. 8709 - 9992
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
06	480 N	293	-0-	-187	-0-	7 1	286 3	Y	-0-	25 1	3	
07	434 N	317	-0-	-117	-0-	9 1	308 3	Y	-0-		3	
08	372 N	334	-0-	-38	-0-	10 1	309 3	Y	14		17	
09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	12 1	449 3	Y	-0-		17	
10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	14 1	456 3	Y	-0-		17	
11	330 N	329	-0-	-1	-0-	9 1	320 3	Y	-0-		17	
-----												
THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 241996 COMPL. DATE 06/12/2008										TOTAL DEPTH	10078	PERF. 9612 - 9870
06	1890 X	1188	-0-	-702	-0-	81 1	1107 3	Y	-0-		16	
07	1767 X	1176	-0-	-591	-0-	80 1	1096 3	Y	-0-		16	
08	1612 X	1136	-0-	-476	-0-	79 1	1057 3	Y	-0-		16	
09	1410 X	931	-0-	-479	-0-	63 1	868 3	Y	-0-		16	
10	2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	240 1	1934 3	Y	17	6 8	27	
*11	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	424 1	2618 3	Y	22	19 8	30	
-----												
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 242059 COMPL. DATE 03/12/2008										TOTAL DEPTH	10038	PERF. 8502 - 9821
06	210 N	173	-0-	-37	-0-	12 1	161 3	Y	-0-		5	
07	248 N	50	-0-	-198	-0-	3 1	47 3	Y	-0-	3 1	2	
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	10 1	132 3	Y	-0-		2	
09	180 N	82	-0-	-98	-0-	6 1	76 3	Y	-0-	2 1	-0-	
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	4 1	75 3	Y	4		4	
11	150 N	89	-0-	-61	-0-	4 9	64 3	Y	20	3 1	21	
-----												
ABNEY WELL #: 15 RRCID -> 242129 COMPL. DATE 06/06/2008										TOTAL DEPTH	10116	PERF. 9614 - 9862
06	600 N	545	-0-	-55	-0-	37 1	508 3	Y	-0-		-0-	
07	610 N	610	-0-	-0-	-0-	42 1	568 3	Y	-0-		-0-	
08	620 N	607	-0-	-13	-0-	42 1	565 3	Y	-0-		-0-	
09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	41 1	564 3	Y	3		3	
10	676 N	676	-0-	-0-	-0-	3 9	642 3	Y	1		4	
*11	628 N	628	-0-	-0-	-0-	28 1	600 3	Y	-0-	2 1	2	
-----												
FOSTER WELL #: 8 RRCID -> 242130 COMPL. DATE 04/23/2008										TOTAL DEPTH	10359	PERF. 9370 - 10126
06	1170 X	579	-0-	-591	-0-	15 1	564 3	Y	-0-		26	
07	992 X	550	-0-	-442	-0-	16 1	534 3	Y	-0-		26	
08	531 X	531	-0-	-0-	-0-	16 1	515 3	Y	-0-		26	
09	900 X	615	-0-	-285	-0-	17 1	598 3	Y	-0-	15 1	11	
10	704 X	704	-0-	-0-	-0-	21 1	683 3	Y	-0-		11	
*11	592 X	592	-0-	-0-	-0-	16 1	574 3	Y	2	10 1	3	
-----												
SPENCER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242133 COMPL. DATE 08/02/2008										TOTAL DEPTH	9878	PERF. 9548 - 9772
06	1050 X	859	-0-	-191	-0-	58 1	801 3	Y	-0-		7	
07	1023 X	720	-0-	-303	-0-	49 1	671 3	Y	-0-		7	
08	992 X	688	-0-	-304	-0-	48 1	640 3	Y	-0-		7	
09	900 X	607	-0-	-293	-0-	41 1	566 3	Y	-0-		7	
10	899 X	532	-0-	-367	-0-	26 1	506 3	Y	-0-	7 1	-0-	
11	870 X	452	-0-	-418	-0-	20 1	432 3	Y	-0-		-0-	

-----															
CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848															
SPENCER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242134 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9524 - 9772															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
06		600 N	527	-0-	-73	-0-	36	1	491	3	Y	-0-			5
07		589 N	523	-0-	-66	-0-	36	1	487	3	Y	-0-			5
08		563 N	563	-0-	-0-	-0-	39	1	524	3	Y	-0-			5
09		541 N	541	-0-	-0-	-0-	37	1	504	3	Y	-0-			5
10		536 N	536	-0-	-0-	-0-	26	1	510	3	Y	-0-	5	1	-0-
11		540 N	494	-0-	-46	-0-	22	1	472	3	Y	-0-			-0-
-----															
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242388 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8704 - 10014															
06		540 N	422	-0-	-118	-0-	10	1	397	3	Y	14	42	1	43
							15	9							
07		589 N	416	-0-	-173	-0-	12	1	390	3	Y	13	45	1	11
							14	9							
08		496 N	423	-0-	-73	-0-	13	1	410	3	Y	-0-	11	1	-0-
09		487 N	487	-0-	-0-	-0-	13	1	474	3	Y	-0-			-0-
10		490 N	490	-0-	-0-	-0-	15	1	475	3	Y	-0-			-0-
*11		481 N	481	-0-	-0-	-0-	13	1	468	3	Y	-0-			-0-
-----															
FOSTER WELL #: 9 RRCID -> 242450 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 9370 - 10150															
06		1020 X	504	-0-	-516	-0-	13	1	491	3	Y	-0-			26
07		1023 X	486	-0-	-537	-0-	14	1	472	3	Y	-0-			26
08		742 X	742	-0-	-0-	-0-	23	1	719	3	Y	-0-			26
09		962 X	962	-0-	-0-	-0-	26	1	936	3	Y	-0-	15	1	11
10		620 X	614	-0-	-6	-0-	19	1	595	3	Y	-0-			11
*11		987 X	987	-0-	-0-	-0-	27	1	949	3	Y	10	10	1	11
							11	9							
-----															
FOSTER WELL #: 4 RRCID -> 242451 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9358 - 10114															
06		1920 X	859	-0-	-1061	-0-	21	1	813	3	Y	23	2	8	66
							25	9							
07		1984 X	899	-0-	-1085	-0-	27	1	872	3	Y	-0-			66
08		970 X	970	-0-	-0-	-0-	30	1	939	3	Y	1	1	8	66
							1	9							
09		1920 X	1234	-0-	-686	-0-	33	1	1201	3	Y	-0-	37	1	29
10		1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	46	1	1475	3	Y	-0-			29
*11		1548 X	1548	-0-	-0-	-0-	42	1	1494	3	Y	11	27	1	13
							12	9							
-----															
ABNEY WELL #: 13 RRCID -> 242452 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11394 PERF. 9566 - 9830															
06		870 N	790	-0-	-80	-0-	54	1	736	3	Y	-0-			1
07		682 N	553	-0-	-129	-0-	38	1	515	3	Y	-0-			1
08		551 N	551	-0-	-0-	-0-	38	1	513	3	Y	-0-			1
09		780 N	515	-0-	-265	-0-	35	1	477	3	Y	3			4
							3	9							
10		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	255	1	1222	3	Y	37	3	8	38
							41	9							
*11		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	309	1	1532	3	Y	8	21	1	18
							9	9					7	8	
-----															





CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848														
JONES, PENNY WELL #: 3 RRCID -> 242693 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8702 - 9996														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	Y	-0-	27	1	14
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	Y	5			19
						6	9							
08	93 N	55	-0-	-38	-0-	3	1	50	3	Y	2	1	8	20
						2	9							
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	25	1	463	3	Y	1	1	8	20
						1	9							
10	62 N	22	-0-	-40	-0-	22	3			Y	-0-			20
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			20
-----														
TJT WELL #: 7 RRCID -> 242694 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 8482 - 9928														
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-			-0-
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-			-0-
08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-			-0-
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-			-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-			-0-
*11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-			-0-
-----														
FOSTER WELL #: 5 RRCID -> 242776 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9926 - 10150														
06	1290 X	875	-0-	-415	-0-	22	1	853	3	Y	-0-			26
07	1302 X	905	-0-	-397	-0-	27	1	878	3	Y	-0-			26
08	925 X	925	-0-	-0-	-0-	28	1	897	3	Y	-0-			26
09	1260 X	1077	-0-	-183	-0-	29	1	1048	3	Y	-0-	15	1	11
10	1395 X	1395	-0-	-0-	-0-	175	1	1168	3	Y	47			58
						52	9							
*11	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	204	1	1139	3	Y	50	54	1	53
						55	9							
-----														
FOSTER WELL #: 10 RRCID -> 242777 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 9304 - 10082														
06	900 N	666	-0-	-234	-0-	17	1	647	3	Y	2			26
						2	9							
07	930 N	719	-0-	-211	-0-	21	1	698	3	Y	-0-			26
08	742 N	742	-0-	-0-	-0-	23	1	719	3	Y	-0-			26
09	866 N	866	-0-	-0-	-0-	23	1	843	3	Y	-0-	20	1	6
10	841 N	841	-0-	-0-	-0-	45	1	784	3	Y	11			17
						12	9							
11	720 N	602	-0-	-118	-0-	16	1	585	3	Y	1			18
						1	9							
-----														
FOSTER WELL #: 7 RRCID -> 242778 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9336 - 10050														
06	1020 X	659	-0-	-361	-0-	17	1	642	3	Y	-0-			26
07	1023 X	636	-0-	-387	-0-	19	1	617	3	Y	-0-			26
08	586 X	586	-0-	-0-	-0-	18	1	568	3	Y	-0-			26
09	960 X	643	-0-	-317	-0-	17	1	626	3	Y	-0-	15	1	11
10	992 X	648	-0-	-344	-0-	20	1	628	3	Y	-0-			11
11	660 X	642	-0-	-18	-0-	17	1	618	3	Y	6	10	1	7
						7	9							
-----														
TJT WELL #: 5 RRCID -> 242884 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9601 - 9840														
06	600 X	512	-0-	-88	-0-	503	3	9	9	Y	8	21	1	11
07	620 X	613	-0-	-7	-0-	606	3	7	9	Y	6			17
08	651 X	502	-0-	-149	-0-	501	3	1	9	Y	1			18
09	630 X	577	-0-	-53	-0-	573	3	4	9	Y	4			22
10	930 X	930	-0-	-0-	-0-	929	3	1	9	Y	1	1	8	22
*11	712 X	712	-0-	-0-	-0-	709	3	3	9	Y	3	3	8	22

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848															
MCKENZIE GAS LEASE WELL #: 3 RRCID -> 242885 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 12015 PERF. 9662 - 9892															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06		122 N	122	-0-	-0-	-0-	121	3	1	9	Y	1	1 8	50	
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		50	
08		651 N	70	-0-	-581	-0-	70	3			Y	-0-		50	
09		120 N	57	-0-	-63	-0-	57	3			Y	-0-		50	
10		469 N	469	-0-	-0-	-0-	466	3	3	9	Y	3	3 8	50	
*11		324 N	324	-0-	-0-	-0-	317	3	7	9	Y	6	6 8	50	
TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 242915 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 9386 - 9626															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		13	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		13	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		13	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		13	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		13	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		13	
CRAWFORD WELL #: 6 RRCID -> 243162 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9355 - 10100															
06		1080 X	1055	-0-	-25	-0-	30	1	1014	3	Y	10	6 1	10	
							11	9							
07		906 X	906	-0-	-0-	-0-	24	1	882	3	Y	-0-		10	
08		712 X	712	-0-	-0-	-0-	24	1	688	3	Y	-0-	10 1	-0-	
09		1050 X	530	-0-	-520	-0-	21	1	506	3	Y	3	2 1	1	
							3	9							
10		1085 X	522	-0-	-563	-0-	26	1	487	3	Y	8	4 1	5	
							9	9							
11		1050 X	434	-0-	-616	-0-	29	1	405	3	Y	-0-	5 1	-0-	
CRAWFORD WELL #: 5 RRCID -> 243163 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9380 - 10084															
06		3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	86	1	2905	3	Y	78	126 1	3 8	76
							86	9							
07		2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	75	1	2705	3	Y	3	1 8	78	
							3	9							
08		2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	78	1	2210	3	Y	39	108 1	2 8	7
							43	9							
09		3090 X	1834	-0-	-1256	-0-	72	1	1743	3	Y	17	19 1	5	
							19	9							
10		3193 X	1968	-0-	-1225	-0-	93	1	1740	3	Y	123	54 1	74	
							135	9							
11		3090 X	1542	-0-	-1548	-0-	99	1	1363	3	Y	73	103 1	1 8	43
							80	9							
SPENCER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243194 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9474 - 11074															
06		120 N	115	-0-	-5	-0-	8	1	107	3	Y	-0-		9	
07		124 N	107	-0-	-17	-0-	7	1	100	3	Y	-0-		9	
08		124 N	98	-0-	-26	-0-	7	1	91	3	Y	-0-		9	
09		120 N	88	-0-	-32	-0-	6	1	82	3	Y	-0-		9	
10		93 N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77	3	Y	-0-	9 1	-0-	
11		90 N	65	-0-	-25	-0-	3	1	62	3	Y	-0-		-0-	

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848  
 FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 3 RRCID -> 243211 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8486 - 9797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	840 X	648	-0-	-192	-0-	44	1	604	3	Y	-0-		32
07	837 X	615	-0-	-222	-0-	41	1	564	3	Y	9		41
						10	9						
08	806 X	607	-0-	-199	-0-	42	1	565	3	Y	-0-		41
09	750 X	550	-0-	-200	-0-	37	1	513	3	Y	-0-		41
10	744 X	568	-0-	-176	-0-	26	1	517	3	Y	23		64
						25	9						
11	660 X	602	-0-	-58	-0-	25	1	543	3	Y	31	55 1	40
						34	9						

MARSH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243297 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 9306 - 10040

06	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	124	1	4227	3	N	22	2 8	208
						24	9						
07	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	122	1	4409	3	N	50	188 1	70
						55	9						
08	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	76	1	3873	3	N	23	2 8	91
						25	9						
09	4380 X	1982	-0-	-2398	-0-	1982	3			N	-0-		91
10	4588 X	1899	-0-	-2689	-0-	1895	3	4	9	N	4		95
11	4440 X	2165	-0-	-2275	-0-	2112	3	53	9	N	48		143

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 20 RRCID -> 243331 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8684 - 10057

06	1080 X	780	-0-	-300	-0-	19	1	730	3	Y	28	22 1	20
						31	9						
07	1116 X	802	-0-	-314	-0-	24	1	778	3	Y	-0-		20
08	1054 X	732	-0-	-322	-0-	22	1	693	3	Y	15	27 1	8
						17	9						
09	990 X	955	-0-	-35	-0-	24	1	875	3	Y	51		59
						56	9						
10	812 X	812	-0-	-0-	-0-	24	1	769	3	Y	17	61 1	15
						19	9						
*11	824 X	824	-0-	-0-	-0-	22	1	770	3	Y	29		44
						32	9						

CRAWFORD WELL #: 4 RRCID -> 244202 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 9345 - 10090

06	1863 X	1863	-0-	-0-	-0-	53	1	1810	3	Y	-0-	12 1	-0-
07	1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	44	1	1604	3	Y	-0-		-0-
08	1347 X	1347	-0-	-0-	-0-	46	1	1301	3	Y	-0-		-0-
09	1860 X	1029	-0-	-831	-0-	41	1	988	3	Y	-0-		-0-
10	1922 X	1035	-0-	-887	-0-	52	1	970	3	Y	12	5 1	7
						13	9						
11	1860 X	1117	-0-	-743	-0-	73	1	1007	3	Y	34	21 1	20
						37	9						

CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 244203 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9495 - 10106

06	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	68	1	2303	3	Y	-0-	3 1	-0-
07	1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	54	1	1940	3	Y	-0-		-0-
08	1688 X	1688	-0-	-0-	-0-	57	1	1631	3	Y	-0-		-0-
09	2370 X	1296	-0-	-1074	-0-	51	1	1245	3	Y	-0-		-0-
10	2449 X	1295	-0-	-1154	-0-	66	1	1229	3	Y	-0-		-0-
11	2370 X	1205	-0-	-1165	-0-	82	1	1123	3	Y	-0-		-0-

-----														
CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848														
RHOADES, LAWLESS WELL #: 17 RRCID -> 244702 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8634 - 9988														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE		
-----														
06	270 N	240	-0-	-30	-0-	6 1	225 3	Y	8	28 1	1 8	11		
07	217 N	208	-0-	-9	-0-	9 9	202 3	Y	-0-			11		
08	217 N	103	-0-	-114	-0-	6 1	99 3	Y	1			12		
09	240 N	133	-0-	-107	-0-	3 1	123 3	Y	6			18		
10	217 N	117	-0-	-100	-0-	7 9	113 3	Y	-0-			18		
*11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	4 1	106 3	Y	-0-			18		
-----														
FURRH, ALICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244835 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 9792 - 10004														
06	720 N	448	-0-	-272	-0-	11 1	435 3	N	2	2 8		93		
07	744 N	250	-0-	-494	-0-	2 9	243 3	N	-0-			93		
08	372 N	232	-0-	-140	-0-	7 1	225 3	N	-0-			93		
09	450 N	256	-0-	-194	-0-	7 1	249 3	N	-0-			93		
10	248 N	224	-0-	-24	-0-	7 1	217 3	N	-0-			93		
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	6 1	204 3	N	-0-			93		
-----														
MCJIMSEY GAS UNIT NO. 1 SWD WELL #: 1 RRCID -> 244967 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5338 - 5397														
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----														
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 18 RRCID -> 245010 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 8702 - 10060														
06	240 N	128	-0-	-112	-0-	2 1	93 3	Y	30	17 1	1 8	20		
07	248 N	205	-0-	-43	-0-	33 9	199 3	Y	-0-			20		
08	217 N	196	-0-	-21	-0-	6 1	190 3	Y	-0-	20 1		-0-		
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	6 1	214 3	Y	-0-			-0-		
10	217 N	211	-0-	-6	-0-	6 1	205 3	Y	-0-			-0-		
*11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	7 1	239 3	Y	1			1		
-----														
STEELE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 245157 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9375 - 9449														
06	1082 X	1082	-0-	-0-	-0-	27 1	1038 3	Y	15	2 8		213		
07	1457 X	1156	-0-	-301	-0-	17 9	1121 3	Y	1	1 8		213		
08	1457 X	1223	-0-	-234	-0-	34 1	1183 3	Y	3	2 8		214		
09	1410 X	1243	-0-	-167	-0-	1 9	1210 3	Y	-0-			214		
10	1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	3 9	1348 3	Y	-0-			214		
*11	1424 X	1424	-0-	-0-	-0-	33 1	1385 3	Y	-0-			214		
-----														
CRAWFORD WELL #: 7 RRCID -> 245158 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9355 - 10048														
06	480 N	385	-0-	-95	-0-	11 1	374 3	Y	-0-			-0-		
07	606 N	606	-0-	-0-	-0-	16 1	590 3	Y	-0-			-0-		
08	354 N	354	-0-	-0-	-0-	12 1	342 3	Y	-0-			-0-		
09	390 N	282	-0-	-108	-0-	11 1	271 3	Y	-0-			-0-		
10	620 N	193	-0-	-427	-0-	10 1	183 3	Y	-0-			-0-		
11	330 N	188	-0-	-142	-0-	13 1	175 3	Y	-0-			-0-		

-----  
 CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848  
 CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245575 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9400 - 9615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	45	1	1542	3	Y	-0-	1	1	-0-
07	1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	39	1	1394	3	Y	-0-			-0-
08	1669 X	1669	-0-	-0-	-0-	57	1	1611	3	Y	1	1	8	-0-
09	1590 X	966	-0-	-624	-0-	38	1	928	3	Y	-0-			-0-
10	1643 X	933	-0-	-710	-0-	47	1	886	3	Y	-0-			-0-
11	1620 X	903	-0-	-717	-0-	58	1	804	3	Y	37	15	1	22
						41	9							

-----  
 CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245576 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9900 - 10120

06	630 X	178	-0-	-452	-0-	5	1	173	3	Y	-0-			-0-
07	527 X	472	-0-	-55	-0-	13	1	459	3	Y	-0-			-0-
08	322 X	322	-0-	-0-	-0-	11	1	311	3	Y	-0-			-0-
09	270 X	217	-0-	-53	-0-	9	1	208	3	Y	-0-			-0-
10	465 X	216	-0-	-249	-0-	11	1	205	3	Y	-0-			-0-
11	450 X	75	-0-	-375	-0-	5	1	68	3	Y	2	1	1	1
						2	9							

-----  
 CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 245641 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 9390 - 10102

06	674 N	674	-0-	-0-	-0-	19	1	655	3	Y	-0-			-0-
07	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	71	1	2548	3	Y	132			132
08	3000 N	13443	-0-	10443	10443	145	9	448	1	12373	3	581	1	111
09	3000 N	7979	-0-	4979	15422	622	9	373	1	7248	3	325	338	98
10	3100 N	6902	-0-	3802	19224	358	9	372	1	6329	3	183	171	110
*11	25797 X	6573	-0-	-19224	-0-	201	9	430	1	5912	3	210	194	125
						231	9					1	8	

-----  
 GULLEY WELL #: 3 RRCID -> 245756 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8472 - 9787

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

-----  
 GULLEY WELL #: 2 RRCID -> 245770 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8164 - 9774

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

-----  
 HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 2 RRCID -> 245840 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 8620 - 9782

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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848  
 ABNEY WELL #: 14 RRCID -> 247165 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 8590 - 9919

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	17	1	226	3	Y	-0-					-0-
07	248 N	216	-0-	-32	-0-	15	1	201	3	Y	-0-					-0-
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	19	1	253	3	Y	-0-					-0-
09	240 N	221	-0-	-19	-0-	15	1	203	3	Y	3					3
						3	9									
10	217 N	208	-0-	-9	-0-	10	1	198	3	Y	-0-					3
11	270 N	136	-0-	-134	-0-	6	1	128	3	Y	2	2	1	2	8	1
						2	9									

FURRH, JAMES MADISON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 247488 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 10900 - 11120

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 8 RRCID -> 254407 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 10183 PERF. 9210 - 9948

06	1440 X	1029	-0-	-411	-0-	26	1	996	3	Y	6					7
						7	9									
07	1085 X	656	-0-	-429	-0-	20	1	636	3	Y	-0-					7
08	1054 X	627	-0-	-427	-0-	19	1	607	3	Y	1	6	1			2
						1	9									
09	1020 X	746	-0-	-274	-0-	20	1	723	3	Y	3					5
						3	9									
10	1054 X	807	-0-	-247	-0-	24	1	768	3	Y	14	12	1			7
						15	9									
11	1020 X	766	-0-	-254	-0-	21	1	745	3	Y	-0-					7

FOREMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254564 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8722 - 10080

06	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	216	1	3257	3	Y	9	2	1	9	8	1
						10	9									
07	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	530	1	3780	3	Y	2	1	1	2	8	-0-
						2	9									
08	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	555	1	2764	3	Y	43	5	8			38
						47	9									
09	3480 X	2728	-0-	-752	-0-	491	1	2126	3	Y	101	34	1			105
						111	9									
10	4309 X	2674	-0-	-1635	-0-	507	1	2113	3	Y	49	102	1			52
						54	9									
11	4170 X	2538	-0-	-1632	-0-	639	1	1837	3	Y	56	62	1	1	8	45
						62	9									

ANDERSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257456 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 1539 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
 CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848  
 MCCLENDON GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259248 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9930 - 12017  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	5880 X	2581	-0-	-3299	-0-	66 1	2509 3	Y	5	5 8		33
07	5890 X	2877	-0-	-3013	-0-	242 1	2560 3	Y	68	31 1	2 8	68
08	5828 X	4592	-0-	-1236	-0-	383 1	4022 3	Y	170	172 1	4 8	62
09	5220 X	5066	-0-	-154	-0-	402 1	4609 3	Y	50			112
10	5261 X	5261	-0-	-0-	-0-	433 1	4684 3	Y	131	174 1		69
*11	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	287 1	4464 3	Y	139	3 8		205

-----  
 ROSEHAVEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260031 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10235 - 13427  
 -----

06	4350 X	-0-	-0-	-4350	-0-			Y	-0-			27
07	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-			Y	-0-			27
08	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-			Y	-0-			27
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
10	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 1		Y	-0-			27
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	19 1		8

-----  
 FOREMAN GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260935 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9950 - 12427  
 -----

06	11654 X	11654	-0-	-0-	-0-	897 1	10706 3	Y	46	46 8		-0-
07	11848 X	11848	-0-	-0-	-0-	681 1	11159 3	Y	7	7 8		-0-
08	9936 X	9936	-0-	-0-	-0-	723 1	9188 3	Y	23	18 8		5
09	11640 X	7797	-0-	-3843	-0-	688 1	7109 3	Y	-0-	4 1		1
10	12028 X	7937	-0-	-4091	-0-	834 1	7102 3	Y	1	1 1	1 8	-0-
11	11640 X	7664	-0-	-3976	-0-	947 1	6709 3	Y	7	7 8		-0-

-----  
 A. WILLIAMS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 261419 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9914 PERF.10415 - 13884  
 -----

06	12900 X	9513	-0-	-3387	-0-	242 1	9256 3	Y	14	42 1		43
07	13299 X	9870	-0-	-3429	-0-	293 1	9563 3	Y	13	45 1		11
08	13299 X	9984	-0-	-3315	-0-	305 1	9667 3	Y	11	13 1		9
09	12870 X	11473	-0-	-1397	-0-	308 1	11153 3	Y	11	10 1		10
10	11479 X	11479	-0-	-0-	-0-	348 1	11128 3	Y	3			13
*11	11374 X	11374	-0-	-0-	-0-	310 1	11052 3	Y	11	19 1		5

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848  
 BO FURRH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261571 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 9665 - 9763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	930 N	248	-0-	-682	-0-	6	1	241	3	N	1	1 8	48
07	868 N	166	-0-	-702	-0-	1	9						
08	465 N	8	-0-	-457	-0-	5	1	161	3	N	-0-		48
09	240 N	194	-0-	-46	-0-	6	3	2	9	N	2	2 8	48
10	155 N	2	-0-	-153	-0-	5	1	189	3	N	-0-		48
*11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-		48
						4	1	137	3	N	2	2 8	48
						2	9						

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952  
 BLOCKER WARE (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 103479 COMPL. DATE 07/31/1982 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9937 - 9948

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

SCOTT, JO ANN WELL #: 1 L RRCID -> 186959 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 9224 - 9764

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MCINTOSH WELL #: 1 L RRCID -> 188825 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6268 - 9888

06	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	1			N	-0-		37
07	93 N	26	-0-	-67	-0-	26	1			N	-0-		37
08	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	1			N	-0-		37
09	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-		37
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-		37
*11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-		37

PERRY, ANNIE GU WELL #: 2 L RRCID -> 189490 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8254 - 9875

06	692 N	692	-0-	-0-	-0-	76	1	605	3	N	10		45
						11	9						
07	682 N	670	-0-	-12	-0-	74	1	596	3	N	-0-		45
08	620 N	506	-0-	-114	-0-	56	1	447	3	N	3		48
						3	9						
09	690 N	681	-0-	-9	-0-	76	1	605	3	N	-0-		48
10	682 N	520	-0-	-162	-0-	520	2			N	-0-		48
11	480 N	423	-0-	-57	-0-	423	2			N	-0-		48



CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952															
SANDERS-MOORE WELL #: 3 RRCID -> 203193 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9622 - 9872															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	178	1	1425	3	N	-0-			80
07		1271 N	1207	-0-	-64	-0-	134	1	1073	3	N	-0-			80
08		1426 N	1049	-0-	-377	-0-	116	1	932	3	N	1			81
09		1590 N	876	-0-	-714	-0-	876	2			N	-0-			81
10		1209 N	1084	-0-	-125	-0-	1078	2	6	9	N	5			86
11		1020 N	514	-0-	-506	-0-	514	2			N	-0-			86
-----															
UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 216999 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10162 PERF. 8342 - 9880															
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			75
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
-----															
BLOCKER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 218361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8578 - 9890															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
-----															
BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 218711 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8733 - 9868															
06		480 N	54	-0-	-426	-0-	54	1			N	-0-			46
07		434 N	78	-0-	-356	-0-	9	1	69	3	N	-0-			46
08		93 N	19	-0-	-74	-0-	19	1			N	-0-			46
*09		107 N	107	-0-	-0-	-0-	106	2	1	9	N	1			47
10		93 N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-			47
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			47
-----															
BOSH WELL #: 1A RRCID -> 219732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8708 - 9970															
06		471 N	471	-0-	-0-	-0-	52	1	419	3	N	-0-			73
07		465 N	419	-0-	-46	-0-	46	1	367	3	N	5			78
08		734 N	734	-0-	-0-	-0-	82	1	652	3	N	-0-			78
*09		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-			78
10		434 N	258	-0-	-176	-0-	258	2			N	-0-			78
*11		880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-			78
-----															
BLOCKER WARE WELL #: 4A RRCID -> 219925 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10193 PERF. 8627 - 9970															
06		900 N	420	-0-	-480	-0-	46	1	372	3	N	2			123
07		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	158	1	1266	3	N	17			140
08		837 N	433	-0-	-404	-0-	48	1	382	3	N	3			143
*09		927 N	927	-0-	-0-	-0-	921	2	6	9	N	5	124	1	24
10		1457 N	483	-0-	-974	-0-	469	2	14	9	N	13			37
11		420 N	368	-0-	-52	-0-	361	2	7	9	N	6			43

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952  
 K WELL #: 1 RRCID -> 220371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8662 - 9284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	248 1	1987 3	N	16			109
07	2170 N	1414	-0-	-756	-0-	18 9 156 1	1249 3	N	8			117
08	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	9 9 235 1	1882 3	N	11			128
09	2100 N	1686	-0-	-414	-0-	12 9 1672 2	14 9	N	13			141
*10	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2526 2		N	-0-			141
*11	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	2761 2		N	-0-			141

BALDWIN WELL #: 2A RRCID -> 221429 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 9684 - 9832

06	837 N	837	-0-	-0-	-0-	22 1	178 3	N	579	542 1		362
07	895 N	895	-0-	-0-	-0-	637 9 29 1	228 3	N	580	513 1		429
08	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	638 9 65 1	522 3	N	424	505 1		348
09	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	466 9 70 1	558 3	N	360	325 1		383
10	899 N	357	-0-	-542	-0-	396 9 79 2	278 9	N	253	319 1		317
11	1020 N	123	-0-	-897	-0-	40 2	83 9	N	75			392

SANDERS-MOORE WELL #: 4 RRCID -> 221434 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9712 - 9868

06	5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	569 1	4551 3	N	13			170
07	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	14 9 627 1	4742 3	N	17	158 1		29
08	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	19 9 566 1	4527 3	N	1			30
*09	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	1 9 4290 2		N	-0-			30
*10	4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	4748 2	2 9	N	2			32
*11	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	5128 2		N	-0-			32

UNDERWOOD WELL #: 4 RRCID -> 222366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11407 PERF. 8639 - 11306

06	690 N	306	-0-	-384	-0-	34 1	272 3	N	-0-			70
07	713 N	701	-0-	-12	-0-	77 1 4 9	620 3	N	4			74
08	806 N	645	-0-	-161	-0-	72 1	573 3	N	-0-			74
*09	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 2		N	-0-			74
10	713 N	411	-0-	-302	-0-	407 2	4 9	N	4			78
11	630 N	594	-0-	-36	-0-	591 2	3 9	N	3			81

UNDERWOOD WELL #: 2 RRCID -> 222538 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 11797 PERF. 9782 - 11748

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: HARRISON	
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952													
BOSH WELL #: 2A RRCID -> 222540 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 11879 PERF. 9837 - 9981													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	1530 N	1482	-0-	-48	-0-	161 1	1288 3	N	30		91		
07	1488 N	1289	-0-	-199	-0-	33 9	1135 3	N	11		102		
08	1519 N	1392	-0-	-127	-0-	142 1	1237 3	N	-0-		102		
09	1470 N	1436	-0-	-34	-0-	12 9	20 9	N	18		120		
*10	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	155 1	7 9	N	6		126		
11	1350 N	1197	-0-	-153	-0-	1416 2	2 9	N	2		128		
						1306 2							
						1195 2							
BLOCKER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 222815 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9734 - 9965													
06	1350 N	466	-0-	-884	-0-	52 1	414 3	N	-0-		78		
07	1395 N	528	-0-	-867	-0-	59 1	469 3	N	-0-		78		
08	591 N	591	-0-	-0-	-0-	62 1	497 3	N	29		107		
*09	658 N	658	-0-	-0-	-0-	32 9	22 9	N	20		127		
10	527 N	500	-0-	-27	-0-	636 2	35 9	N	32		159		
*11	610 N	610	-0-	-0-	-0-	465 2		N	-0-		159		
						610 2							
UNDERWOOD WELL #: 3 RRCID -> 222922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8608 - 10254													
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	29 1	236 3	N	-0-		98		
07	431 N	431	-0-	-0-	-0-	47 1	378 3	N	5		103		
08	995 N	995	-0-	-0-	-0-	6 9	874 3	N	11		114		
*09	903 N	903	-0-	-0-	-0-	109 1	4 9	N	4		118		
*10	966 N	966	-0-	-0-	-0-	12 9		N	-0-		118		
11	960 N	675	-0-	-285	-0-	899 2	14 9	N	13		131		
						966 2							
						661 2							
GILL, H.H. WELL #: 1 RRCID -> 223279 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 11746 PERF. 9694 - 11618													
06	540 N	320	-0-	-220	-0-	35 1	284 3	Y	1		27		
07	809 N	809	-0-	-0-	-0-	1 9	716 3	Y	4		31		
08	DLQ G-10	478	-0-	478	478	89 1	425 3	Y	-0-		31		
09	DLQ G-10	550	-0-	550	1028	4 9	2 9	Y	2		33		
10	DLQ G-10	303	-0-	303	1331	53 1		Y	-0-		33		
11	DLQ G-10	235	-0-	235	1566	548 2	2 9	Y	2		35		
						303 2							
						233 2							
SANDERS-MOORE WELL #: 5 RRCID -> 223696 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9722 - 11360													
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	26 1	206 3	N	9		45		
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	10 9	287 3	N	-0-		45		
08	308 N	308	-0-	-0-	-0-	36 1	274 3	N	-0-		45		
*09	487 N	487	-0-	-0-	-0-	34 1	2 9	N	2		47		
10	310 N	263	-0-	-47	-0-	485 2	1 9	N	1		48		
11	300 N	174	-0-	-126	-0-	262 2		N	-0-		48		
						174 2							
HERRIN, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 226529 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 8171 - 9802													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: HARRISON	
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952													
BELL WELL #: 4 RRCID -> 226748 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8330 - 9893													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	370	1	2957	3	N	1		30
07	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	452	1	3618	3	N	-0-		30
08	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	433	1	3466	3	N	-0-		30
09	2550 X	116	-0-	-2434	-0-	13	1	103	3	N	-0-		30
10	2635 X	62	-0-	-2573	-0-	62	2			N	-0-		30
11	2550 X	16	-0-	-2534	-0-	16	2			N	-0-		30
-----													
BELL WELL #: 2 RRCID -> 226955 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9807 - 9916													
06	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	112	1	895	3	N	-0-	4 5	107
07	992 N	792	-0-	-200	-0-	85	1	676	3	N	28		135
08	961 N	917	-0-	-44	-0-	101	1	808	3	N	7		142
09	1020 N	928	-0-	-92	-0-	102	1	816	3	N	9		151
*10	909 N	909	-0-	-0-	-0-	901	2	8	9	N	7		158
11	900 N	257	-0-	-643	-0-	254	2	3	9	N	3		161
-----													
BALDWIN WELL #: 5H RRCID -> 226956 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10310 - 11759													
06	1960 X	1960	-0-	-0-	-0-	217	1	1735	3	Y	7		68
07	2077 X	2033	-0-	-44	-0-	225	1	1801	3	Y	6		74
08	DLQ G-10	2299	-0-	2299	2299	254	1	2031	3	Y	13		87
09	DLQ G-10	1921	-0-	1921	4220	213	1	1708	3	Y	-0-		87
10	DLQ G-10	1868	-0-	1868	6088	1864	2	4	9	Y	4		91
11	DLQ G-10	1667	-0-	1667	7755	1659	2	8	9	Y	7		98
-----													
HEISMAN WELL #: 1 RRCID -> 228311 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9822 - 9939													
06	3000 N	4182	-0-	1182	1182	465	1	3717	3	N	-0-		41
07	3100 N	2169	-0-	-931	251	241	1	1928	3	N	-0-		41
08	1488 N	36	-0-	-1452	-0-	36	1			N	-0-		41
09	2460 X	378	-0-	-2082	-0-	378	2			N	-0-		41
10	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-		41
11	2460 X	288	-0-	-2172	-0-	288	2			N	-0-		41
-----													
BOSH WELL #: 5 RRCID -> 228312 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 9888 - 10017													
06	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	258	1	2060	3	N	5		129
07	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	239	1	1915	3	N	-0-		129
08	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	263	1	2104	3	N	-0-		129
*09	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-		129
*10	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-		129
*11	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1903	2	6	9	N	5		134

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952  
 BLOCKER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 228313 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 9780 - 9917

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1230 N	488	-0-	-742	-0-	54	1	431	3	Y	3		102
07	589 N	397	-0-	-192	-0-	44	1	350	3	Y	3		105
08	DLQ G-10	590	-0-	590	590	65	1	521	3	Y	4		109
09	DLQ G-10	605	-0-	605	1195	597	2	8	9	Y	7		116
10	DLQ G-10	427	-0-	427	1622	425	2	2	9	Y	2		118
11	DLQ G-10	393	-0-	393	2015	391	2	2	9	Y	2		120

CADENHEAD, JAMES WELL #: 8 RRCID -> 228314 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9701 - 9875

06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	40	1	323	3	N	1		53
07	527 N	513	-0-	-14	-0-	57	1	455	3	N	1		54
08	589 N	561	-0-	-28	-0-	62	1	497	3	N	2		56
09	643 N	643	-0-	-0-	-0-	71	1	566	3	N	5		61
10	527 N	426	-0-	-101	-0-	424	2	2	9	N	2		63
11	540 N	471	-0-	-69	-0-	469	2	2	9	N	2		65

CADENHEAD, JAMES WELL #: 6H RRCID -> 229323 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 9891 PERF. 9844 - 11756

06	1890 N	1852	-0-	-38	-0-	200	1	1600	3	Y	47		258
07	1984 N	1877	-0-	-107	-0-	203	1	1621	3	Y	48	153 1	153
08	DLQ G-10	1028	-0-	1028	1028	109	1	869	3	Y	45	135 1	63
09	DLQ G-10	1527	-0-	1527	2555	163	1	1306	3	Y	53		116
10	DLQ G-10	1494	-0-	1494	4049	1432	2	62	9	Y	56		172
11	DLQ G-10	1658	-0-	1658	5707	1590	2	68	9	Y	62	133 1	101

GILL, H.H. WELL #: 6 RRCID -> 229753 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9828 - 9945

06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	61	1	484	3	N	-0-		49
07	273 N	273	-0-	-0-	-0-	29	1	234	3	N	9		58
08	372 N	79	-0-	-293	-0-	9	1	70	3	N	-0-		58
09	540 N	364	-0-	-176	-0-	364	2			N	-0-		58
*10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-		58
*11	723 N	723	-0-	-0-	-0-	699	2	24	9	N	22		80

BRADLEY WELL #: 2 RRCID -> 229754 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8290 - 9843

06	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	147	1	1172	3	Y	16		147
07	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	138	1	1102	3	Y	17		164
08	DLQ G-10	1903	-0-	1903	1903	210	1	1680	3	Y	12		176
09	DLQ G-10	895	-0-	895	2798	889	2	6	9	Y	5		181
10	DLQ G-10	1333	-0-	1333	4131	1333	2			Y	-0-		181
11	DLQ G-10	1192	-0-	1192	5323	1175	2	17	9	Y	15	99 1	97

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952												
GILL, H.H. WELL #: 4 RRCID -> 230596 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9765 - 9883												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	118	1	941	3	N	405	503 1 120
07	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	446	9	1407	3	N	547	506 1 161
08	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	176	1	1397	3	N	577	506 1 232
*09	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	602	9	583	9	N	530	508 1 254
10	2170 N	1374	-0-	-796	-0-	175	1	449	9	N	408	500 1 162
11	2130 N	1275	-0-	-855	-0-	635	9	426	9	N	387	341 1 208
-----												
BOSH WELL #: 3 RRCID -> 231096 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9840 - 9962												
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	69	1	553	3	N	-0-	49
07	620 N	25	-0-	-595	-0-	25	1			N	-0-	49
08	782 N	782	-0-	-0-	-0-	87	1	695	3	N	-0-	49
09	630 N	436	-0-	-194	-0-	428	2	8	9	N	7	56
*10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	293	2	7	9	N	6	62
11	750 N	709	-0-	-41	-0-	706	2	3	9	N	3	65
-----												
UNDERWOOD WELL #: 8 RRCID -> 231098 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9746 - 9936												
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	20	1	245	9	N	223	161 1 330
07	279 N	268	-0-	-11	-0-	31	1	237	9	N	215	342 1 203
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	31	1	201	9	N	183	171 1 215
09	270 N	231	-0-	-39	-0-	30	2	201	9	N	183	159 1 239
10	279 N	210	-0-	-69	-0-	31	2	179	9	N	163	170 1 232
*11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	28	2	264	9	N	240	172 1 300
-----												
UNDERWOOD WELL #: 6 RRCID -> 231100 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9730 - 9902												
06	1890 X	1310	-0-	-580	-0-	145	1	1164	3	N	1	34
07	62 X	30	-0-	-32	-0-	1	9			N	-0-	34
08	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-	30	1			N	-0-	34
09	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-	34
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	34
*11	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-	34
-----												
UNDERWOOD WELL #: 5 RRCID -> 231101 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9636 - 9828												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
-----												
HEISMAN WELL #: 2 RRCID -> 231102 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9870 - 9986												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
07	186 N	22	-0-	-164	-0-	15	1	7	9	N	6	51
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	51
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	51
*11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-	51

OIL AND GAS DIVISION

-----														
CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952														
BLOCKER HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 231285 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9746 - 9874														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06		570 N	486	-0-	-84	-0-		54	1	432	3	Y	-0-	-0-
07		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-		174	1	1393	3	Y	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	485	-0-	485	485		54	1	431	3	Y	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	1047	-0-	1047	1532		1047	2			Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	864	-0-	864	2396		864	2			Y	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	367	-0-	367	2763		367	2			Y	-0-	-0-
-----														
GILL, H.H. WELL #: 7D RRCID -> 232281 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8590 - 9904														
-----														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
-----														
GILL, H.H. WELL #: 2 RRCID -> 232285 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9680 - 9855														
-----														
06	2087	X	257	-0-	-1830	-0-		29	1	228	3	Y	-0-	53
07	593	X	593	-0-	-0-	-0-		66	1	527	3	Y	-0-	53
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-		42	1	335	3	Y	-0-	53
*09	438	N	438	-0-	-0-	-0-		435	2	3	9	Y	3	56
10	589	N	292	-0-	-297	-0-		289	2	3	9	Y	3	59
*11	376	N	376	-0-	-0-	-0-		376	2			Y	-0-	59
-----														
SCOTT, JO ANN WELL #: 9 RRCID -> 232286 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9881 - 9889														
-----														
06	1590	N	1486	-0-	-104	-0-		165	1	1321	3	N	-0-	154
07	1891	N	1444	-0-	-447	-0-		160	1	1276	3	N	7	161
08	2015	N	1213	-0-	-802	-0-		134	1	1075	3	N	4	32
09	1500	N	1395	-0-	-105	-0-		1371	2	24	9	N	22	54
*10	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-		1789	2	15	9	N	14	68
*11	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-		1483	2	19	9	N	17	85
-----														
BOSH WELL #: 7 RRCID -> 232291 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9984 - 9992														
-----														
06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-		125	1	996	3	Y	-0-	58
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-						Y	-0-	58
08	DLQ	G-10	1048	-0-	1048	1048		116	1	932	3	Y	-0-	58
09	DLQ	G-10	752	-0-	752	1800		752	2			Y	-0-	58
10	DLQ	G-10	525	-0-	525	2325		525	2			Y	-0-	58
11	DLQ	G-10	827	-0-	827	3152		827	2			Y	-0-	58
-----														
SCOTT, JO ANN WELL #: 7 RRCID -> 232294 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9672 - 9834														
-----														
06	690	N	186	-0-	-504	-0-		21	1	165	3	N	-0-	59
07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-		113	1	904	3	N	-0-	59
08	465	N	377	-0-	-88	-0-		42	1	335	3	N	-0-	59
*09	388	N	388	-0-	-0-	-0-		388	2			N	-0-	59
10	1023	N	351	-0-	-672	-0-		351	2			N	-0-	59
*11	370	N	370	-0-	-0-	-0-		370	2			N	-0-	59

-----																
CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952																
SCOTT, JO ANN WELL #: 4 RRCID -> 232295 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9746 - 9901																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
06		780 N	363	-0-	-417	-0-		38	1	301	3	N	22			81
								24	9							
07		930 N	477	-0-	-453	-0-		53	1	424	3	N	-0-			81
08		480 N	480	-0-	-0-	-0-		53	1	427	3	N	-0-			81
*09		465 N	465	-0-	-0-	-0-		463	2	2	9	N	2			83
10		465 N	415	-0-	-50	-0-		412	2	3	9	N	3			86
*11		470 N	470	-0-	-0-	-0-		463	2	7	9	N	6			92
-----																
NOLTE, ELLA WELL #: 1 RRCID -> 232296 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8174 - 9720																
06		4290 X	4166	-0-	-124	-0-		461	1	3690	3	Y	14	20	1	34
								15	9							
07		4464 X	4259	-0-	-205	-0-		472	1	3774	3	Y	12	13	1	33
								13	9							
08	DLQ	G-10	3996	-0-	3996	3996		443	1	3544	3	Y	8	14	1	27
								9	9							
09	DLQ	G-10	3309	-0-	3309	7305		3297	2	12	9	Y	11	13	1	25
10	DLQ	G-10	4362	-0-	4362	11667		4342	2	20	9	Y	18	15	1	28
11	DLQ	G-10	3059	-0-	3059	14726		3048	2	11	9	Y	10	14	1	24
-----																
BLOCKER HEIRS WELL #: 9D RRCID -> 232531 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9880 - 10002																
06		720 N	562	-0-	-158	-0-		62	1	500	3	Y	-0-			-0-
07		531 N	531	-0-	-0-	-0-		59	1	472	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	366	-0-	366	366		41	1	325	3	Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	351	-0-	351	717		351	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	464	-0-	464	1181		464	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	121	-0-	121	1302		121	2			Y	-0-			-0-
-----																
BLOCKER WARE WELL #: 7 RRCID -> 234226 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9752 - 9941																
06		570 N	389	-0-	-181	-0-		41	1	331	3	N	15			85
								17	9							
07		587 N	587	-0-	-0-	-0-		64	1	510	3	N	12			97
								13	9							
08		496 N	282	-0-	-214	-0-		31	1	244	3	N	6			103
								7	9							
*09		465 N	465	-0-	-0-	-0-		461	2	4	9	N	4			107
10		589 N	361	-0-	-228	-0-		361	2			N	-0-			107
11		270 N	-0-	-0-	-270	-0-						N	-0-			107
-----																
BRADLEY WELL #: 7 RRCID -> 234227 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9851 - 9859																
06		1110 N	570	-0-	-540	-0-		63	1	507	3	N	-0-			42
07		660 N	660	-0-	-0-	-0-		73	1	587	3	N	-0-			42
08		484 N	484	-0-	-0-	-0-		53	1	425	3	N	5			47
								6	9							
09		570 N	140	-0-	-430	-0-		139	2	1	9	N	1			48
10		651 N	638	-0-	-13	-0-		634	2	4	9	N	4			52
11		480 N	279	-0-	-201	-0-		279	2			N	-0-			52



-----											
CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON											
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952											
NOLTE, ELLA WELL #: 2 RRCID -> 234228 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 9516 - 9765											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
-----											
06	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	147 1	1178 3	Y	5	18 1	2
07	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	153 1	1222 3	Y	4	5 1	1
08	DLQ G-10	1099	-0-	1099	1099	122 1	973 3	Y	4	4 1	1
09	DLQ G-10	1076	-0-	1076	2175	1073 2	3 9	Y	3	3 1	1
10	DLQ G-10	1119	-0-	1119	3294	1109 2	10 9	Y	9	5 1	5
11	DLQ G-10	510	-0-	510	3804	506 2	4 9	Y	4	5 1	4
-----											
CADENHEAD, JAMES WELL #: 9H RRCID -> 234775 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 9790 - 12245											
06	2940 X	2187	-0-	-753	-0-	243 1	1942 3	N	2		27
07	3038 X	2830	-0-	-208	-0-	313 1	2503 3	N	13		40
08	DLQ G-10	2987	-0-	2987	2987	331 1	2650 3	N	5		45
09	DLQ G-10	2563	-0-	2563	5550	285 1	2278 3	N	-0-		45
10	DLQ G-10	3289	-0-	3289	8839	3289 2		N	-0-		45
11	DLQ G-10	2836	-0-	2836	11675	2836 2		N	-0-		45
-----											
BRADLEY WELL #: 11D RRCID -> 234804 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9694 - 69930											
06	771 N	771	-0-	-0-	-0-	86 1	685 3	Y	-0-		-0-
07	715 N	715	-0-	-0-	-0-	79 1	636 3	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	266	-0-	266	266	30 1	236 3	Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	799	-0-	799	1065	799 2		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	470	-0-	470	1535	470 2		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	671	-0-	671	2206	671 2		Y	-0-		-0-
-----											
HEISMAN WELL #: 4 RRCID -> 234805 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 10139 PERF. 9906 - 9914											
06	1170 N	1137	-0-	-33	-0-	123 1	986 3	N	25		185
07	1333 N	1165	-0-	-168	-0-	123 1	988 3	N	49	167 1	67
08	1426 N	1224	-0-	-202	-0-	131 1	1046 3	N	43		110
09	1140 N	1008	-0-	-132	-0-	961 2	47 9	N	43		153
10	1178 N	921	-0-	-257	-0-	838 2	83 9	N	75	131 1	97
11	1170 N	600	-0-	-570	-0-	589 2	11 9	N	10		107
-----											
SCOTT, JO ANN WELL #: 5 RRCID -> 235387 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9846 - 9854											
06	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	168 1	1341 3	N	-0-		68
07	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	225 1	1801 3	N	-0-		68
08	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	185 1	1481 3	N	-0-		68
*09	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861 2		N	-0-		68
*10	3100 N	4855	-0-	1755	1755	4855 2		N	-0-		68
*11	3000 N	4670	-0-	1670	3425	4670 2		N	-0-		68

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: HARRISON			
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952															
NOLTE, ELLA WELL #: 8D RRCID -> 235389 COMPL. DATE 11/28/2007												TOTAL DEPTH	10040	PERF.	8265 - 9810
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
06	750 N	632	-0-	-118	-0-	66 1	529 3	Y	34	50 1		55			
07	1240 N	765	-0-	-475	-0-	37 9	81 1	Y	30	32 1		53			
08	DLQ G-10	971	-0-	971	971	33 9	105 1	Y	20	34 1		39			
09	DLQ G-10	640	-0-	640	1611	22 9	608 2	Y	29	32 1		36			
10	DLQ G-10	664	-0-	664	2275	622 2	42 9	Y	38	34 1		40			
11	DLQ G-10	1543	-0-	1543	3818	1522 2	21 9	Y	19	33 1		26			
NOLTE, ELLA WELL #: 3 RRCID -> 235390 COMPL. DATE 11/29/2007												TOTAL DEPTH	9975	PERF.	8184 - 9744
06	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	223 1	1786 3	Y	11	25 1		23			
07	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	12 9	233 1	Y	9	10 1		22			
08	DLQ G-10	1896	-0-	1896	1896	10 9	210 1	Y	5	11 1		16			
09	DLQ G-10	1778	-0-	1778	3674	6 9	1769 2	Y	8	10 1		14			
10	DLQ G-10	1981	-0-	1981	5655	1966 2	15 9	Y	14	11 1		17			
11	DLQ G-10	1317	-0-	1317	6972	1308 2	9 9	Y	8	11 1		14			
BOSH WELL #: 10D RRCID -> 235391 COMPL. DATE 12/01/2007												TOTAL DEPTH	10257	PERF.	10014 - 10022
06	180 N	43	-0-	-137	-0-	11 1	32 9	Y	29			327			
07	186 N	129	-0-	-57	-0-	41 1	88 9	Y	80	315 1		92			
08	DLQ G-10	302	-0-	302	302	19 1	152 3	Y	119			211			
09	DLQ G-10	365	-0-	365	667	131 9	226 2	Y	126			337			
10	DLQ G-10	198	-0-	198	865	102 2	96 9	Y	87	298 1		126			
11	DLQ G-10	194	-0-	194	1059	151 2	43 9	Y	39			165			
BRADLEY WELL #: 5 RRCID -> 235392 COMPL. DATE 01/11/2013												TOTAL DEPTH	9375	PERF.	9320 - 9675
06	2580 X	1378	-0-	-1202	-0-	152 1	1215 3	N	10			120			
07	1550 X	1394	-0-	-156	-0-	11 9	154 1	N	7			127			
08	1488 X	1196	-0-	-292	-0-	8 9	132 1	N	10			137			
09	1440 X	1219	-0-	-221	-0-	11 9	1212 2	N	6			143			
10	1395 N	1388	-0-	-7	-0-	1386 2	7 9	N	2			145			
11	1170 N	1017	-0-	-153	-0-	1017 2	2 9	N	-0-			145			
GILL, H.H. WELL #: 12D RRCID -> 235393 COMPL. DATE 01/25/2008												TOTAL DEPTH	10221	PERF.	8830 - 10040
06	T. A.	420	-0-	420	2875	47 1	373 3	Y	-0-			-0-			
07	T. A.	815	-0-	815	3690	91 1	724 3	Y	-0-			-0-			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	3690			Y	-0-			-0-			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	3690			Y	-0-			-0-			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	3690			Y	-0-			-0-			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	3690			Y	-0-			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952														
NOLTE, ELLA WELL #: 4 RRCID -> 235394 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8200 - 9750														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1530 N	1165	-0-	-365	-0-	128	1	1022	3	Y	14	20	1	14
07	3011 N	3011	-0-	-0-	-0-	333	1	2666	3	Y	11	12	1	13
08	DLQ G-10	4120	-0-	4120	4120	457	1	3656	3	Y	6	14	1	5
09	DLQ G-10	2758	-0-	2758	6878	2747	2	11	9	Y	10	12	1	3
10	DLQ G-10	1933	-0-	1933	8811	1915	2	18	9	Y	16	13	1	6
11	DLQ G-10	721	-0-	721	9532	708	2	13	9	Y	12	13	1	5
UNDERWOOD WELL #: 10 RRCID -> 235395 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9854 - 9862														
06	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	124	1	992	3	N	2			74
07	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	153	1	1222	3	N	3			77
08	868 N	169	-0-	-699	-0-	19	1	149	3	N	1			78
09	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-			78
10	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-			78
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			78
HEISMAN WELL #: 5 RRCID -> 235396 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9928 - 9936														
06	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	141	1	1131	3	N	10			39
07	1426 N	1307	-0-	-119	-0-	145	1	1162	3	N	-0-			39
08	1395 N	1245	-0-	-150	-0-	138	1	1107	3	N	-0-			39
09	1290 N	1285	-0-	-5	-0-	1278	2	7	9	N	6			45
10	1302 N	1266	-0-	-36	-0-	1254	2	12	9	N	11			56
*11	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1586	2	4	9	N	4			60
CALLISON WELL #: 1 RRCID -> 235397 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9743 - 9908														
06	T. A.	345	-0-	345	1577	38	1	307	3	Y	-0-			15
07	2069 X	492	-0-	-1577	-0-	55	1	436	3	Y	1			16
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			16
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-			16
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			16
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
NOLTE, ELLA WELL #: 7D RRCID -> 235412 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8534 - 8548														
06	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	121	1	964	3	Y	39	80	1	60
07	1240 N	1234	-0-	-6	-0-	133	1	1062	3	Y	35	36	1	59
08	DLQ G-10	474	-0-	474	474	50	1	396	3	Y	25	39	1	45
09	DLQ G-10	732	-0-	732	1206	695	2	37	9	Y	34	36	1	43
10	DLQ G-10	1544	-0-	1544	2750	1500	2	44	9	Y	40	37	1	46
11	DLQ G-10	856	-0-	856	3606	827	2	29	9	Y	26	37	1	35

OIL AND GAS DIVISION

-----												
CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952												
NOLTE, ELLA WELL #: 6 RRCID -> 235421 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8438 - 9720												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
06	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	249	1	1995	3	Y	17	28 1
07	2449 N	2150	-0-	-299	-0-	237	1	1896	3	Y	15	16 1
08	DLQ G-10	2319	-0-	2319	2319	257	1	2054	3	Y	7	17 1
09	DLQ G-10	2319	-0-	2319	4638	2304	2	15	9	Y	14	16 1
10	DLQ G-10	2199	-0-	2199	6837	2179	2	20	9	Y	18	18 1
11	DLQ G-10	1079	-0-	1079	7916	1059	2	20	9	Y	18	18 1
-----												
NOLTE, ELLA WELL #: 11D RRCID -> 235434 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8228 - 9708												
06	13410 X	12856	-0-	-554	-0-	1422	1	11380	3	Y	49	101 1
07	13261 X	13261	-0-	-0-	-0-	1468	1	11743	3	Y	45	46 1
08	DLQ G-10	13443	-0-	13443	13443	1490	1	11919	3	Y	31	48 1
09	DLQ G-10	13644	-0-	13644	27087	13598	2	46	9	Y	42	48 1
10	DLQ G-10	13315	-0-	13315	40402	13258	2	57	9	Y	52	49 1
11	DLQ G-10	7922	-0-	7922	48324	7888	2	34	9	Y	31	51 1
-----												
BLOCKER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 235464 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 9927 - 9934												
06	948 N	948	-0-	-0-	-0-	104	1	830	3	Y	13	125
07	1085 N	933	-0-	-152	-0-	103	1	820	3	Y	9	134
08	DLQ G-10	971	-0-	971	971	107	1	852	3	Y	11	145
09	DLQ G-10	931	-0-	931	1902	918	2	13	9	Y	12	157
10	DLQ G-10	939	-0-	939	2841	928	2	11	9	Y	10	167
11	DLQ G-10	256	-0-	256	3097	249	2	7	9	Y	6	173
-----												
CALLISON WELL #: 2R RRCID -> 235465 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 10078 PERF. 9710 - 9860												
06	T. A.	312	-0-	312	1560	35	1	277	3	Y	-0-	-0-
07	1838 X	278	-0-	-1560	-0-	31	1	247	3	Y	-0-	-0-
08	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	-0-
09	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-	-0-
10	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	-0-
11	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
BALDWIN WELL #: 8D RRCID -> 235685 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9772 - 9900												
06	2010 N	1575	-0-	-435	-0-	175	1	1400	3	Y	-0-	-0-
07	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	252	1	2016	3	Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	2099	-0-	2099	2099	233	1	1866	3	Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	2101	-0-	2101	4200	233	1	1868	3	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	1969	-0-	1969	6169	1969	2			Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	1380	-0-	1380	7549	1380	2			Y	-0-	-0-
-----												

-----													
CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952													
BLOCKER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 235868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8611 - 9874													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
06	958 N	958	-0-	-0-	-0-	106 1	850 3		N	2			71
07	775 N	664	-0-	-111	-0-	74 1	590 3		N	-0-			71
08	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	146 1	1169 3		N	6			77
						7 9							
*09	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1084 2	2 9		N	2			79
*10	932 N	932	-0-	-0-	-0-	929 2	3 9		N	3			82
11	1290 N	1090	-0-	-200	-0-	1084 2	6 9		N	5			87
-----													
K WELL #: 2 RRCID -> 235870 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9817 - 9954													
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-			67
07	628 N	628	-0-	-0-	-0-	69 1	548 3		N	10			77
						11 9							
08	690 N	690	-0-	-0-	-0-	77 1	613 3		N	-0-			77
*09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2			N	-0-			77
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-			77
11	660 N	-0-	-0-	-660	-0-				N	-0-			77
-----													
BOSH WELL #: 8 RRCID -> 235872 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9980 - 9988													
06	360 N	69	-0-	-291	-0-	8 1	61 3		N	-0-			56
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
08	868 N	23	-0-	-845	-0-	23 1			N	-0-			56
09	60 N	9	-0-	-51	-0-	9 2			N	-0-			56
*10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2			N	-0-			56
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2			N	-0-			56
-----													
BELL WELL #: 7 RRCID -> 235873 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8600 - 9862													
06	750 N	682	-0-	-68	-0-	75 1	598 3		N	8			69
						9 9							
07	569 N	569	-0-	-0-	-0-	63 1	502 3		N	4			73
						4 9							
08	1085 N	806	-0-	-279	-0-	88 1	708 3		N	9			82
						10 9							
09	690 N	504	-0-	-186	-0-	56 1	445 3		N	3			85
						3 9							
*10	769 N	769	-0-	-0-	-0-	766 2	3 9		N	3			88
11	780 N	244	-0-	-536	-0-	244 2			N	-0-			88
-----													
BLOCKER WARE WELL #: 5 RRCID -> 235876 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9932 - 9940													
06	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	170 1	1360 3		N	4			146
						4 9							
07	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	205 1	1639 3		N	-0-			146
08	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	192 1	1539 3		N	1			147
						1 9							
09	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	208 1	1664 3		N	-0-			147
10	1829 N	1353	-0-	-476	-0-	1336 2	17 9		N	15			162
11	1680 N	1325	-0-	-355	-0-	1324 2	1 9		N	1			163

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: HARRISON			
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952														
CALLISON WELL #: 5D RRCID -> 236458 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9778 - 9943														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1440 N	1230	-0-	-210	-0-	136	1	1092	3	Y	2			54
07	1302 N	1072	-0-	-230	-0-	118	1	947	3	Y	6			60
08	DLQ G-10	1446	-0-	1446	1446	161	1	1284	3	Y	1			61
09	DLQ G-10	1518	-0-	1518	2964	1510	2	8	9	Y	7			68
10	DLQ G-10	1669	-0-	1669	4633	1668	2	1	9	Y	1			69
11	DLQ G-10	1734	-0-	1734	6367	1733	2	1	9	Y	1			70
BALDWIN WELL #: 9 RRCID -> 236679 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9664 - 9818														
06	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	170	1	1362	3	N	11			64
07	1767 N	1446	-0-	-321	-0-	158	1	1267	3	N	19			83
08	1891 N	1399	-0-	-492	-0-	154	1	1230	3	N	14			97
09	1530 N	1391	-0-	-139	-0-	154	1	1234	3	N	3			100
*10	1457 N	1349	-0-	-108	-0-	1348	2	1	9	N	1			101
*11	1350 N	976	-0-	-374	-0-	975	2	1	9	N	1			102
BLOCKER HEIRS WELL #: 28D RRCID -> 237042 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9860 - 9950														
06	1500 N	1144	-0-	-356	-0-	126	1	1006	3	Y	11			208
07	1674 N	1221	-0-	-453	-0-	135	1	1080	3	Y	5			213
08	DLQ G-10	1513	-0-	1513	1513	164	1	1308	3	Y	37	155	1	95
09	DLQ G-10	1683	-0-	1683	3196	1657	2	26	9	Y	24			119
10	DLQ G-10	977	-0-	977	4173	968	2	9	9	Y	8			127
11	DLQ G-10	1341	-0-	1341	5514	1332	2	9	9	Y	8			135
BLOCKER HEIRS WELL #: 11D RRCID -> 237723 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9974 - 10093														
06	598 N	598	-0-	-0-	-0-	66	1	532	3	Y	-0-			-0-
07	608 N	608	-0-	-0-	-0-	68	1	540	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	671	-0-	671	671	75	1	596	3	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	756	-0-	756	1427	756	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	433	-0-	433	1860	433	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	539	-0-	539	2399	539	2			Y	-0-			-0-
BALDWIN WELL #: 11 RRCID -> 238054 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9644 - 9802														
06	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	232	1	1854	3	N	-0-			55
07	2201 N	2174	-0-	-27	-0-	242	1	1932	3	N	-0-			55
08	2325 N	1686	-0-	-639	-0-	187	1	1498	3	N	1			56
09	2100 N	1296	-0-	-804	-0-	144	1	1151	3	N	1			57
10	2170 N	1163	-0-	-1007	-0-	1160	2	3	9	N	3			60
11	1620 N	1157	-0-	-463	-0-	1157	2			N	-0-			60

-----														
CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952														
CALLISON WELL #: 3 RRCID -> 238291 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9728 - 9886														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
-----														
06		1320 N	262	-0-	-1058	-0-	29	1	233	3	Y	-0-		57
07		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	151	1	1206	3	Y	-0-		57
08	DLQ	G-10	1623	-0-	1623	1623	180	1	1443	3	Y	-0-		57
09	DLQ	G-10	1832	-0-	1832	3455	1829	2	3	9	Y		3	60
10	DLQ	G-10	2136	-0-	2136	5591	2130	2	6	9	Y		5	65
11	DLQ	G-10	2530	-0-	2530	8121	2527	2	3	9	Y		3	68
-----														
BLOCKER HEIRS WELL #: 15D RRCID -> 239114 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9897 - 10036														
06		728 N	728	-0-	-0-	-0-	81	1	644	3	N	3		77
07		744 N	676	-0-	-68	-0-	74	1	596	3	N	5		82
08		899 N	709	-0-	-190	-0-	78	1	624	3	N	6		88
09		720 N	602	-0-	-118	-0-	599	2	3	9	N	3		91
*10		715 N	715	-0-	-0-	-0-	707	2	8	9	N	7		98
11		690 N	501	-0-	-189	-0-	501	2			N	-0-		98
-----														
CALLISON WELL #: 13D RRCID -> 239115 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9848 - 10008														
06		510 N	467	-0-	-43	-0-	52	1	415	3	Y	-0-		-0-
07		899 N	439	-0-	-460	-0-	49	1	390	3	Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	158	-0-	158	158	18	1	140	3	Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	662	-0-	662	820	661	2	1	9	Y		1	1
10	DLQ	G-10	410	-0-	410	1230	393	2	17	9	Y		15	16
11	DLQ	G-10	277	-0-	277	1507	276	2	1	9	Y		1	17
-----														
MERCER WELL #: 1 RRCID -> 239264 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9654 - 9826														
06		3000 N	3022	-0-	22	22	335	1	2683	3	N	4		61
07		3007 N	2971	-0-	-36	-0-	329	1	2635	3	N	6		67
08		3007 N	2880	-0-	-127	-0-	319	1	2553	3	N	7		74
09		2970 X	2598	-0-	-372	-0-	2598	2			N	-0-		74
10		3069 X	2756	-0-	-313	-0-	2754	2	2	9	N	2		76
11		2970 X	2509	-0-	-461	-0-	2505	2	4	9	N	4	59 1	21
-----														
BALDWIN WELL #: 12 RRCID -> 239265 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9660 - 9818														
06		720 N	280	-0-	-440	-0-	31	1	246	3	N	3		67
07		784 N	784	-0-	-0-	-0-	86	1	686	3	N	11		78
08		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	118	1	947	3	N	-0-		78
09		290 N	290	-0-	-0-	-0-	32	1	255	3	N	3		81
10		775 N	105	-0-	-670	-0-	105	2			N	-0-		81
11		1020 N	6	-0-	-1014	-0-	6	2			N	-0-		81

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952														
MERCER WELL #: 3 RRCID -> 240604 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9705 - 9871														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1680 N	1536	-0-	-144	-0-	170	1	1359	3	N	6			89
07	1271 N	1134	-0-	-137	-0-	7	9							99
08	1488 N	1171	-0-	-317	-0-	125	1	998	3	N	10			99
09	1530 N	1002	-0-	-528	-0-	11	9							99
10	1147 N	1019	-0-	-128	-0-	130	1	1041	3	N	-0-			99
11	1140 N	990	-0-	-150	-0-	1002	2			N	-0-			99
						1019	2			N	-0-			99
						990	2			N	-0-			99
-----														
CALLISON WELL #: 8D RRCID -> 242014 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9796 - 9958														
06	T. A.	554	-0-	554	1999	62	1	492	3	Y	-0-			-0-
07	2284 X	285	-0-	-1999	-0-	32	1	253	3	Y	-0-			-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			-0-
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BLOCKER HEIRS WELL #: 30D RRCID -> 242145 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9876 - 10021														
06	987 N	987	-0-	-0-	-0-	110	1	877	3	Y	-0-			-0-
07	822 N	822	-0-	-0-	-0-	91	1	731	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	828	-0-	828	828	92	1	736	3	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	941	-0-	941	1769	941	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	437	-0-	437	2206	437	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	799	-0-	799	3005	799	2			Y	-0-			-0-
-----														
MERCER WELL #: 7D RRCID -> 242446 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9698 - 9853														
06	T. A.	31	-0-	31	358	31	1			Y	-0-			40
07	566 X	208	-0-	-358	-0-	23	1	184	3	Y	1			41
						1	9							
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			41
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			41
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			41
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41
-----														
BALDWIN WELL #: 10 RRCID -> 242904 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9650 - 9806														
06	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	133	1	1068	3	N	5			67
						6	9							
07	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	239	1	1916	3	N	7			74
						8	9							
08	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	257	1	2053	3	N	-0-			74
09	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	223	1	1785	3	N	-0-			74
10	2170 N	2089	-0-	-81	-0-	2075	2	14	9	N	13			87
11	2250 N	1865	-0-	-385	-0-	1854	2	11	9	N	10			97
-----														
CADENHEAD WELL #: 12 RRCID -> 242906 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 9841 - 9965														
06	690 N	323	-0-	-367	-0-	36	1	287	3	N	-0-			67
07	806 N	597	-0-	-209	-0-	66	1	531	3	N	-0-			67
08	415 N	415	-0-	-0-	-0-	46	1	369	3	N	-0-			67
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	50	1	400	3	N	-0-			67
10	589 N	364	-0-	-225	-0-	364	2			N	-0-			67
*11	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-			67



-----															
CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952															
HEISMAN WELL #: 6 RRCID -> 242907 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 9901 - 10013															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----															
06		450 N	287	-0-	-163	-0-	32	1	255	3	N	-0-			82
07		651 N	369	-0-	-282	-0-	41	1	328	3	N	-0-			82
08		434 N	127	-0-	-307	-0-	127	1			N	-0-			82
09		300 N	91	-0-	-209	-0-	91	2			N	-0-			82
10		372 N	233	-0-	-139	-0-	233	2			N	-0-			82
*11		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-			82
-----															
MERCER WELL #: 4 RRCID -> 243195 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9692 - 9854															
06		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	258	1	2065	3	N	2			45
							2	9							
07		2480 N	2170	-0-	-310	-0-	241	1	1926	3	N	3			48
							3	9							
08		2356 N	1774	-0-	-582	-0-	197	1	1573	3	N	4			52
							4	9							
09		2340 N	1921	-0-	-419	-0-	1918	2	3	9	N	3			55
10		2170 N	1709	-0-	-461	-0-	1709	2			N	-0-			55
11		1710 N	1654	-0-	-56	-0-	1654	2			N	-0-			55
-----															
CADENHEAD WELL #: 15 RRCID -> 243196 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9805 - 9970															
06		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	203	1	1625	3	N	6			37
							7	9							
07		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	224	1	1793	3	N	-0-			37
08		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	185	1	1481	3	N	-0-			37
09		1830 N	1583	-0-	-247	-0-	176	1	1407	3	N	-0-			37
10		2015 N	1591	-0-	-424	-0-	1591	2			N	-0-			37
11		1620 N	1544	-0-	-76	-0-	1544	2			N	-0-			37
-----															
CADENHEAD WELL #: 14D RRCID -> 243197 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 9825 - 9991															
06		1830 N	1403	-0-	-427	-0-	156	1	1247	3	Y	-0-			-0-
07		1798 N	1597	-0-	-201	-0-	177	1	1420	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	1557	-0-	1557	1557	173	1	1384	3	Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	1562	-0-	1562	3119	174	1	1388	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	1697	-0-	1697	4816	1697	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	1452	-0-	1452	6268	1452	2			Y	-0-			-0-
-----															
MERCER WELL #: 10 RRCID -> 243291 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9700 - 9866															
06		384 N	384	-0-	-0-	-0-	42	1	339	3	N	3			23
							3	9							
07		491 N	491	-0-	-0-	-0-	54	1	434	3	N	3			26
							3	9							
08		217 N	144	-0-	-73	-0-	16	1	128	3	N	-0-			26
*09		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-			26
10		496 N	242	-0-	-254	-0-	242	2			N	-0-			26
*11		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-			26

-----													
CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952													
BLOCKER HEIRS WELL #: 19 RRCID -> 243333 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9808 - 9917													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06	1020 N	120	-0-	-900	-0-	13 1	104 3		N	3			58
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	3 9	157 3		N	1			59
08	93 N	79	-0-	-14	-0-	20 1	70 3		N	-0-			59
09	120 N	62	-0-	-58	-0-	1 9			N	-0-			59
10	186 N	133	-0-	-53	-0-	9 1	2 9		N	2			61
11	90 N	27	-0-	-63	-0-	62 2			N	-0-			61
						131 2							
						27 2							
-----													
GERRY WELL #: 1 RRCID -> 243335 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9818 - 9980													
06	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	205 1	1643 3		N	3			69
07	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	3 9	1753 3		N	14			83
08	1922 N	1741	-0-	-181	-0-	219 1	1548 3		N	-0-			83
09	1860 N	1622	-0-	-238	-0-	15 9	1441 3		N	1			84
10	1984 N	1324	-0-	-660	-0-	193 1	10 9		N	9			93
11	1680 N	1378	-0-	-302	-0-	180 1	10 9		N	9			102
						1 9							
						1314 2							
						1368 2							
-----													
MERCER WELL #: 5 RRCID -> 243384 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9695 - 9858													
06	2130 N	2062	-0-	-68	-0-	226 1	1810 3		Y	24			119
07	2294 N	1950	-0-	-344	-0-	26 9	1716 3		Y	17			136
08	DLQ G-10	2006	-0-	2006	2006	215 1	1776 3		Y	7			143
09	DLQ G-10	2384	-0-	2384	4390	19 9	19 9		Y	17			160
10	DLQ G-10	2908	-0-	2908	7298	8 9	8 9		Y	7			167
11	DLQ G-10	2000	-0-	2000	9298	1986 2	14 9		Y	13			180
						8 9							
-----													
BOSH WELL #: 6 RRCID -> 245073 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9907 - 10004													
06	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	294 1	2355 3		N	-0-			66
07	2201 N	2117	-0-	-84	-0-	235 1	1882 3		N	-0-			66
08	3100 N	3217	-0-	117	117	357 1	2860 3		N	-0-			66
*09	2968 N	2851	-0-	-117	-0-	2851 2			N	-0-			66
*10	3100 N	3326	-0-	226	226	3326 2			N	-0-			66
*11	2945 X	2719	-0-	-226	-0-	2719 2			N	-0-			66
-----													
BOSH WELL #: 9 RRCID -> 246371 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9803 - 9967													
06	3000 N	7616	-0-	4616	4616	846 1	6770 3		N	-0-			53
07	3100 N	2505	-0-	-595	4021	278 1	2227 3		N	-0-			53
08	3100 N	2560	-0-	-540	3481	284 1	2276 3		N	-0-			53
*09	5866 X	2385	-0-	-3481	-0-	2385 2			N	-0-			53
10	3100 X	2532	-0-	-568	-0-	2532 2			N	-0-			53
11	3000 X	2431	-0-	-569	-0-	2431 2			N	-0-			53

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: HARRISON		
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952														
CALLISON WELL #: 11 RRCID -> 246390 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 9707 - 9885														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1410 N	1406	-0-	-4	-0-	155	1	1242	3	N	8			55
07	1457 N	1377	-0-	-80	-0-	153	1	1220	3	N	4			59
08	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	167	1	1333	3	N	2			61
09	1410 N	1204	-0-	-206	-0-	1203	2	1	9	N	1			62
10	1364 N	1307	-0-	-57	-0-	1300	2	7	9	N	6			68
11	1440 N	1348	-0-	-92	-0-	1344	2	4	9	N	4			72
-----														
JOIE WELL #: 1 RRCID -> 246391 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9790 - 9955														
06	1440 N	1367	-0-	-73	-0-	152	1	1213	3	N	2			53
07	1705 N	1039	-0-	-666	-0-	115	1	924	3	N	-0-			53
08	1612 N	1431	-0-	-181	-0-	159	1	1272	3	N	-0-			53
*09	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-			53
*10	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-			53
*11	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-			53
-----														
BALDWIN WELL #: 7 RRCID -> 246426 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9656 - 9812														
06	608 N	608	-0-	-0-	-0-	67	1	534	3	N	6			68
07	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	123	1	985	3	N	3			71
08	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	198	1	1585	3	N	6			77
09	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	169	1	1354	3	N	5			82
*10	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1607	2	3	9	N	3			85
11	1740 N	1066	-0-	-674	-0-	1058	2	8	9	N	7			92
-----														
MERCER WELL #: 6D RRCID -> 246684 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10082 PERF. 9725 - 9898														
06	3000 N	5056	-0-	2056	2056	562	1	4494	3	Y	-0-			-0-
07	3100 N	4908	-0-	1808	3864	545	1	4363	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	4043	-0-	4043	7907	449	1	3594	3	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	3188	-0-	3188	11095	3188	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	3046	-0-	3046	14141	3046	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	2815	-0-	2815	16956	2815	2			Y	-0-			-0-
-----														
MERCER WELL #: 9R RRCID -> 247650 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 9666 - 9814														
06	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	208	1	1668	3	Y	-0-			-0-
07	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	190	1	1523	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	1772	-0-	1772	1772	197	1	1575	3	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	1528	-0-	1528	3300	1528	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	1568	-0-	1568	4868	1568	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	1421	-0-	1421	6289	1421	2			Y	-0-			-0-
-----														
FORTUNE RESOURCES LLC 278755 GRIMSINGER WELL #: 2 RRCID -> 248296 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9028 - 9730														
06	4800 X	2486	-0-	-2314	-0-	2486	2			N	-0-			68
07	4433 X	1996	-0-	-2437	-0-	1992	2	4	9	N	4			72
08	4030 X	1662	-0-	-2368	-0-	1623	2	39	9	N	35			107
09	3090 X	1610	-0-	-1480	-0-	1610	2			N	-0-			107
*10	2821 X	1458	-0-	-1363	-0-	1449	2	9	9	N	8			115
11	2490 X	1511	-0-	-979	-0-	1500	2	11	9	N	10			125

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
GRAWARD OPERATING, INC. 326435  
SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 227525 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 8714 - 9994

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 229047 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8723 - 10036

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230348 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8552 - 10000

06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41
09		11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-			41
10		16 X	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-			41
*11		10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-			41

HARLETON OIL & GAS INC. 357165  
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184269 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8500 - 9664

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

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187897 COMPL. DATE 12/26/2001 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 9646 - 9672

06		2610 N	781	-0-	-1829	-0-	781	3			N	-0-			-0-
07		2759 N	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-			-0-
08		2852 N	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-			-0-
09		780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-			-0-
10		2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	3			N	-0-			-0-
*11		3000 N	3458	-0-	458	458	3458	3			N	-0-			-0-

BEASON WELL #: 1 RRCID -> 197148 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9220 - 9622

06		1020 N	307	-0-	-713	-0-	307	3			N	-0-			-0-
07		1054 N	351	-0-	-703	-0-	351	3			N	-0-			-0-
08		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-			-0-
09		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-			-0-
10		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-			-0-
11		1560 N	980	-0-	-580	-0-	980	3			N	-0-			-0-

-----														
CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
INDIGO RESOURCES LLC 423831														
MORELOCK WELL #: 1 RRCID -> 177639 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8390 - 9596														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
JOHNSON, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 179735 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9200 - 9620														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
-----														
MORELOCK WELL #: 2 RRCID -> 180630 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9240 - 9530														
06		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	15	1	1892	2	N	-0-		90
07		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	16	1	1932	2	N	-0-		90
08		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	16	1	1812	2	N	-0-		90
09		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	15	1	1868	2	N	7		97
							8	9						
*10		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	16	1	1969	2	N	55		152
							61	9						
*11		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	15	1	1868	2	N	1	140 1	13
							1	9						
-----														
JOHNSON, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 194831 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8399 - 9608														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
-----														
SEMPRA WELL #: 1 RRCID -> 195570 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8456 - 9734														
06		2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	15	1	2445	2	N	-0-		23
07		2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	16	1	2417	2	N	-0-		23
08		2511 N	2212	-0-	-299	-0-	15	1	2187	2	N	9		32
							10	9						
09		2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	14	1	2375	2	N	35		67
							39	9						
*10		2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	16	1	2462	2	N	78		145
							86	9						
*11		800 N	2376	-0-	1576	1576	15	1	2284	2	N	70	187 1	28
							77	9						

-----															
CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831															
JOHNSON, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 196078 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8624 - 9638															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
06		386 N	386	-0-	-0-	-0-	15	1	371	2	N	-0-			98
07		381 N	381	-0-	-0-	-0-	16	1	365	2	N	-0-			98
08		568 N	568	-0-	-0-	-0-	16	1	452	2	N	91	177	1	12
							100	9							
09		387 N	387	-0-	-0-	-0-	15	1	372	2	N	-0-			12
10		372 N	342	-0-	-30	-0-	16	1	326	2	N	-0-			12
*11		440 N	440	-0-	-0-	-0-	15	1	425	2	N	-0-			12
-----															
BURNETT WELL #: 2 RRCID -> 196579 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8462 - 9740															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
-----															
MORELOCK WELL #: 5 RRCID -> 196707 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8398 - 9615															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
-----															
NORTH SEMPRA WELL #: 1 RRCID -> 197164 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8396 - 9574															
06		1050 N	558	-0-	-492	-0-	15	1	543	2	N	-0-			122
07		1054 N	716	-0-	-338	-0-	16	1	700	2	N	-0-			122
08		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	16	1	1613	2	N	93	177	1	38
							102	9							
09		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	15	1	1067	2	N	-0-			38
*10		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	16	1	1123	2	N	-0-			38
*11		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	15	1	1038	2	N	-0-	23	1	15
-----															
SEMPRA WELL #: 2 RRCID -> 197999 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8460 - 9688															
06		2580 N	2210	-0-	-370	-0-	15	1	2160	2	N	32			115
							35	9							
07		2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	16	1	2544	2	N	57			172
							63	9							
08		2666 N	2523	-0-	-143	-0-	16	1	2345	2	N	147	312	1	7
							162	9							
09		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	15	1	2198	2	N	-0-			7
10		2635 N	2231	-0-	-404	-0-	16	1	2215	2	N	-0-			7
*11		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	15	1	2131	2	N	-0-			7

-----													
CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON			
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831													
MORELOCK WELL #: 3 RRCID -> 198000 COMPL. DATE 10/18/2003										TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8788 - 9672	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
06	1500 N	1491	-0-	-9	-0-	15	1	1476	2	N	-0-		12
07	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	16	1	1521	2	N	-0-		12
08	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	16	1	1619	2	N	40		52
09	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	44	9						
09	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	15	1	1433	2	N	30		82
10	1550 N	1502	-0-	-48	-0-	33	9						
10	1550 N	1502	-0-	-48	-0-	16	1	1457	2	N	26		108
*11	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	29	9						
*11	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	15	1	1379	2	N	30	121 1	17
*11	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	33	9						
-----													
BURNETT WELL #: 3 RRCID -> 199763 COMPL. DATE 01/16/2004										TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8466 - 9742	
06	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	15	1	3137	2	N	99		102
07	2728 X	2702	-0-	-26	-0-	109	9						
07	2728 X	2702	-0-	-26	-0-	16	1	2683	2	N	3		105
08	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	3	9						
08	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	15	1	2843	2	N	2	54 1	53
09	2959 N	2959	-0-	-0-	-0-	2	9						
09	2959 N	2959	-0-	-0-	-0-	15	1	2841	2	N	94	54 1	93
10	3007 X	2495	-0-	-512	-0-	103	9						
10	3007 X	2495	-0-	-512	-0-	14	1	2426	2	N	50		143
11	2910 X	2253	-0-	-657	-0-	55	9						
11	2910 X	2253	-0-	-657	-0-	11	1	2241	2	N	1	138 1	6
11	2910 X	2253	-0-	-657	-0-	1	9						
-----													
BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 200133 COMPL. DATE 01/19/2004										TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8454 - 9728	
06	1560 N	414	-0-	-1146	-0-	15	1	399	2	N	-0-		10
07	1271 N	351	-0-	-920	-0-	15	1	336	2	N	-0-		10
08	930 N	480	-0-	-450	-0-	9	1	292	2	N	163		173
09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	179	9						
09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	12	1	434	2	N	-0-	165 1	3
10	341 N	146	-0-	-195	-0-	7	1	139	2	N	-0-		3
*11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	N	-0-		3
-----													
BURNETT WELL #: 6 RRCID -> 201602 COMPL. DATE 04/06/2004										TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8458 - 9729	
06	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	15	1	1814	2	N	37	185 1	7
07	1767 N	1692	-0-	-75	-0-	41	9						
07	1767 N	1692	-0-	-75	-0-	16	1	1676	2	N	-0-		7
08	2015 N	1663	-0-	-352	-0-	14	1	1649	2	N	-0-		7
09	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	15	1	1494	2	N	-0-		7
10	1705 N	1179	-0-	-526	-0-	10	1	1041	2	N	116		123
*11	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	128	9						
*11	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	15	1	1358	2	N	12	125 1	10
*11	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	13	9						
-----													
NORTH SEMPRA WELL #: 2 T RRCID -> 204444 COMPL. DATE 08/08/2004										TOTAL DEPTH	9900	PERF. 2784 - 9679	
06	1620 N	786	-0-	-834	-0-	15	1	771	2	N	-0-		55
07	1302 N	747	-0-	-555	-0-	15	1	732	2	N	-0-		55
08	1178 N	747	-0-	-431	-0-	16	1	731	2	N	-0-		55
09	649 N	649	-0-	-0-	-0-	15	1	634	2	N	-0-		55
10	744 N	639	-0-	-105	-0-	16	1	623	2	N	-0-		55
*11	585 N	585	-0-	-0-	-0-	15	1	570	2	N	-0-		55

OIL AND GAS DIVISION

-----													
CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831													
BURNETT WELL #: 5 RRCID -> 204889 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8499 - 9781													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
06	1650 N	1370	-0-	-280	-0-	15	1	1355	2	N	-0-		-0-
07	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	16	1	1583	2	N	3		3
08	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	3	9						
09	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	16	1	1703	2	N	92		95
09	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	101	9						
09	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	15	1	1638	2	N	80		175
*10	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	88	9						
*10	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	16	1	1706	2	N	8	178 1	5
*11	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	9	9						
*11	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	15	1	1634	2	N	15		20
						17	9						
-----													
SEMPRA WELL #: 3 RRCID -> 211070 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9750 - 9767													
06	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	15	1	2569	2	N	-0-		25
07	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	16	1	2274	2	N	-0-		25
08	2480 N	2411	-0-	-69	-0-	16	1	2393	2	N	2		27
09	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	2	9						
09	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	15	1	2464	2	N	100		127
*10	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	110	9						
*10	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	16	1	2460	2	N	58	182 1	3
*11	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	64	9						
*11	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	15	1	2273	2	N	-0-		3
-----													
NORTH SEMPRA WELL #: 3 RRCID -> 211904 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9608 - 9615													
06	1950 N	1870	-0-	-80	-0-	15	1	1855	2	N	-0-		115
07	1798 N	1746	-0-	-52	-0-	16	1	1730	2	N	-0-		115
08	2108 N	2062	-0-	-46	-0-	16	1	2046	2	N	-0-		115
09	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	15	1	1727	2	N	-0-		115
*10	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	16	1	1903	2	N	-0-		115
*11	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	15	1	1797	2	N	-0-		115
-----													
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265													
STARKS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201835 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8526 - 9838													
06	870 N	870	-0-	-0-	-0-	837	2	33	9	N	30		53
07	835 N	835	-0-	-0-	-0-	813	2	22	9	N	20		73
08	651 N	2	-0-	-649	-0-	2	2			N	-0-		73
09	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-		73
10	837 N	603	-0-	-234	-0-	585	2	18	9	N	16	16 8	73
*11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-		73
-----													
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 3 RRCID -> 203789 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8398 - 9706													
06	450 N	280	-0-	-170	-0-	280	2			N	-0-		32
07	465 N	308	-0-	-157	-0-	308	2			N	-0-		32
08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-		32
09	270 N	76	-0-	-194	-0-	76	2			N	-0-		32
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-		32
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-		32
-----													
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 4 RRCID -> 217908 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9704 - 9730													
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-		10
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-		10
08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-		10
09	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-		10
10	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-		10
*11	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-		10



-----																	
CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624																	
PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 171939 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8514 - 9734																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
06		955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
07		990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
08		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
09		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
*10		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
11		1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
PATTERSON WELL #: 2 RRCID -> 173640 COMPL. DATE 05/15/1999 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8560 - 9758																	
06		693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
07		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
08		806 N	547	-0-	-259	-0-	547	3			N	-0-					-0-
09		690 N	593	-0-	-97	-0-	593	3			N	-0-					-0-
10		620 N	601	-0-	-19	-0-	601	3			N	-0-					-0-
11		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
GALES WELL #: 2 RRCID -> 181231 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8548 - 9736																	
06		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08		93 N	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-					-0-
09		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
10		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
PATTERSON WELL #: 6 RRCID -> 181710 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8600 - 9772																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
SCOTT, BUCK PV GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219054 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8432 - 9910																	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
SCOTT, BUCK PV GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219055 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8448 - 8458																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					53
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					53
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
-----																	
SINCLAIR-WESTMORELAND CV WELL #: 1 RRCID -> 242431 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9632 - 9906																	
06		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1513	3	13	9	N	12					194
07		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1448	3	6	9	N	5					199
08		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1504	3	3	9	N	3					202
09		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1306	3	6	9	N	5					207
10		1457 N	1342	-0-	-115	-0-	1334	3	8	9	N	7					214
11		1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					214

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
HOLCOMBE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244503 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9776 - 9977												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06		2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2195 3	86 9	Y	78	96 1	65
07		2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2210 3	89 9	Y	81	44 1	102
08		2356 N	2223	-0-	-133	-0-	2136 3	87 9	Y	79	136 1	45
09		2280 N	2018	-0-	-262	-0-	1977 3	41 9	Y	37	46 1	36
10		2294 N	2088	-0-	-206	-0-	2048 3	40 9	Y	36	40 1	32
11		2160 N	NO RPT	-0-	-2160	-0-			Y	NO RPT		32
-----												
HOLCOMBE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247384 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 8681 - 9959												
06		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1860 3	111 9	Y	101	121 1	85
07		2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2115 3	113 9	Y	103	57 1	131
08		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2106 3	108 9	Y	98	173 1	56
09		2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2060 3	92 9	Y	84	59 1	77
10		2232 N	2115	-0-	-117	-0-	2027 3	88 9	Y	80	87 1	70
11		2130 N	NO RPT	-0-	-2130	-0-			Y	NO RPT		70
-----												
HOLCOMBE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251766 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8602 - 9917												
06		3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	3768 3	56 9	Y	51	63 1	43
07		4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	4062 3	58 9	Y	53	29 1	67
08		3906 X	3736	-0-	-170	-0-	3680 3	56 9	Y	51	89 1	29
09		3810 X	3757	-0-	-53	-0-	3663 3	94 9	Y	85	31 1	78
10		3968 X	3105	-0-	-863	-0-	3032 3	73 9	Y	66	86 1	58
11		3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-			Y	NO RPT		58
-----												
HOLCOMBE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253785 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8656 - 10003												
06		4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	4628 3	73 9	Y	66	80 1	55
07		4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	4757 3	75 9	Y	68	37 1	86
08		4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	4583 3	73 9	Y	66	114 1	38
09		4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	4367 3	123 9	Y	112	41 1	104
*10		4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	4395 3	119 9	Y	108	117 1	95
11		3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-			Y	NO RPT		95
-----												
RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350												
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 166709 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9554 - 9710												
06		2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2467 2	28 9	N	25		100
07		2790 N	2192	-0-	-598	-0-	2170 2	22 9	N	20		120
08		2666 N	2455	-0-	-211	-0-	2430 2	25 9	N	23		143
09		2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2616 2	40 9	N	36	4 8	175
10		2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2411 2	21 9	N	19	1 8	193
11		2370 N	2328	-0-	-42	-0-	2299 2	29 9	N	26	8 8	211
-----												
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143												
KARNACK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 234167 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 9426 - 9631												
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
KARNACK -A- WELL #: 3 RRCID -> 235005 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9373 - 9426															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		570 X	482	-0-	-88	-0-	482	2			Y	-0-			-0-
07		589 X	120	-0-	-469	-0-	114	2	6	9	Y	5			5
08		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-			5
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			5
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			5
*11		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-			5
-----															
KARNACK WELL #: 2 RRCID -> 235006 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9465 - 9505															
06		935 N	935	-0-	-0-	-0-	932	2	3	9	Y	3	3	8	27
07		808 N	808	-0-	-0-	-0-	742	2	66	9	Y	60	2	8	85
08		56 N	56	-0-	-0-	-0-	55	2	1	9	Y	1	1	8	85
09		930 N	46	-0-	-884	-0-	46	2			Y	-0-			85
10		806 N	654	-0-	-152	-0-	652	2	2	9	Y	2	2	8	85
*11		480 N	480	-0-	-0-	-0-	479	2	1	9	Y	1	1	8	85
-----															
TJT MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 235147 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 10143 PERF. 9742 - 9880															
06		1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-			60
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			60
08		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			60
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
-----															
TJT MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 235727 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9853 - 9868															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
-----															
TJT MINERALS WELL #: 7 RRCID -> 236099 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 9783 - 9788															
06		330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			82
07		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-			82
08		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-			82
09		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			82
10		279 N	120	-0-	-159	-0-	120	2			N	-0-			82
*11		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-			82
-----															
TJT MINERALS WELL #: 6 RRCID -> 236100 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9524 - 9787															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----  
 CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143  
 KARNACK-STATE WELL #: 2 RRCID -> 236109 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9388 - 9518  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	329 N	329	-0-	-0-	-0-	34	1	294	2	N	1	1	8		121
07	13 N	-0-	-0-	-13	-0-	1	9			N	-0-				121
08	644 N	644	-0-	-0-	-0-	65	1	579	2	N	-0-				121
09	300 N	258	-0-	-42	-0-	30	1	228	2	N	-0-				121
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-				121
11	300 N	43	-0-	-257	-0-	5	1	38	2	N	-0-				121

-----  
 KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 239128 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12549 PERF.10044 - 12051  
 -----

06	4380 X	3675	-0-	-705	-0-	3672	2	3	9	Y	3	3	8		14
07	4526 X	3596	-0-	-930	-0-	3595	2	1	9	Y	1	1	8		14
08	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3573	2	59	9	Y	54				68
09	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	4293	2	63	9	Y	57	105	1	2	8
10	4340 X	4068	-0-	-272	-0-	4068	2			Y	-0-				18
11	3690 X	3348	-0-	-342	-0-	3347	2	1	9	Y	1	1	8		18

-----  
 KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239201 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9622 - 9651  
 -----

06	3630 X	3439	-0-	-191	-0-	3439	2			N	-0-				107
07	3751 X	3547	-0-	-204	-0-	3448	2	99	9	N	90	172	1		25
08	3751 X	3468	-0-	-283	-0-	3468	2			N	-0-				25
09	3450 X	3300	-0-	-150	-0-	3300	2			N	-0-				25
10	3565 X	3267	-0-	-298	-0-	3267	2			N	-0-				25
11	3450 X	3150	-0-	-300	-0-	3056	2	94	9	N	85				110

-----  
 KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239203 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9628 - 9660  
 -----

06	2250 N	2221	-0-	-29	-0-	2221	2			Y	-0-				13
07	2263 N	2260	-0-	-3	-0-	2260	2			Y	-0-				13
08	2325 X	2006	-0-	-319	-0-	1980	2	26	9	Y	24				37
09	2220 X	1979	-0-	-241	-0-	1945	2	34	9	Y	31	59	1		9
10	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			Y	-0-				9
*11	2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			Y	-0-				9

-----  
 TAYLOR, T. J. WELL #: 10 RRCID -> 239418 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 9729 - 9841  
 -----

06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				26
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26

-----  
 STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240048 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9714 - 9800  
 -----

06	750 N	374	-0-	-376	-0-	374	2			Y	-0-				7
07	775 N	752	-0-	-23	-0-	752	2			Y	-0-				7
08	682 N	493	-0-	-189	-0-	462	2	31	9	Y	28				35
09	563 N	563	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	3	34	1		4
10	744 N	576	-0-	-168	-0-	566	2	10	9	Y	9				13
11	480 N	477	-0-	-3	-0-	463	2	14	9	Y	13				26

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143  
 TAYLOR, T. J. WELL #: 14 RRCID -> 242936 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9679 - 9779

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM
06		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2				N	-0-			22
07		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2				N	-0-			22
08		186 N	174	-0-	-12	-0-	78	2	96	9		N	87			109
09		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2				N	-0-			109
10		124 N	78	-0-	-46	-0-	78	2				N	-0-			109
*11		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2				N	-0-			109

BARTLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 243439 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 11363 PERF. 8616 - 9968

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 5T RRCID -> 244115 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8428 - 9702

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM
06		2040 X	1604	-0-	-436	-0-	1604	2				Y	-0-			95
07		1953 X	1617	-0-	-336	-0-	1617	2				Y	-0-			95
08		1798 N	1585	-0-	-213	-0-	1585	2				Y	-0-			95
09		1590 N	1574	-0-	-16	-0-	1574	2				Y	-0-			95
10		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1596	2	109	9		Y	99	167	1	27
*11		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2				Y	-0-			27

TAYLOR, T. J. WELL #: 15 C RRCID -> 244853 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 11415 PERF. 9761 - 9872

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM
06		2370 X	1903	-0-	-467	-0-	1903	2				Y	-0-			13
07		2449 X	2152	-0-	-297	-0-	2152	2				Y	-0-			13
08		2418 X	1988	-0-	-430	-0-	1971	2	17	9		Y	15			28
09		2340 X	1912	-0-	-428	-0-	1871	2	41	9		Y	37			65
10		2418 X	1821	-0-	-597	-0-	1817	2	4	9		Y	4	58	1	11
11		2070 X	1631	-0-	-439	-0-	1631	2				Y	-0-			11

FOGLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 245511 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 6381 - 10006

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM
06		3750 X	3651	-0-	-99	-0-	372	1	3253	2		Y	24			96
07		3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	372	1	3415	2		Y	31	2	8	125
08		4030 X	2433	-0-	-1597	-0-	179	1	2224	2		Y	27	4	8	148
09		4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	175	1	3811	2		Y	59	121	1	4 8
10		5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	274	1	4925	2		Y	18			100
*11		5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	303	1	4807	2		Y	21	94	1	27

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
COOK WELL #: 1 RRCID -> 245643 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9170 - 10118														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2670 X	2365	-0-	-305	-0-	690	1	1645	2	N	27			134
07	2759 X	2722	-0-	-37	-0-	712	1	1959	2	N	46	4	8	176
08	2759 X	2716	-0-	-43	-0-	708	1	1965	2	N	39	4	8	211
09	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	690	1	1914	2	N	93	176	1	5 8 123
10	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	713	1	1982	2	N	53			176
11	2640 X	2568	-0-	-72	-0-	690	1	1856	2	N	20	166	1	30
TAYLOR, T. J. WELL #: 9 RRCID -> 245978 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9536 - 9639														
06	1430 X	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-			119
07	1674 X	1439	-0-	-235	-0-	1375	2	64	9	N	58	150	1	27
08	1643 N	1370	-0-	-273	-0-	1370	2			N	-0-			27
09	1440 N	1385	-0-	-55	-0-	1384	2	1	9	N	1	1	8	27
10	1426 N	1170	-0-	-256	-0-	1170	2			N	-0-			27
11	1320 N	1031	-0-	-289	-0-	1031	2			N	-0-			27
HUFFMAN GU WELL #: 2 RRCID -> 246632 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 11578 PERF. 9774 - 9992														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HUFFMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 246634 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 9818 - 10000														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 248240 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9902 - 10104														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FOGLE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 250115 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9910 - 10092														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: HARRISON				
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
TAYLOR, T. J. WELL #: 17H RRCID -> 251734 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 9732 PERF.10301 - 11711																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3862	2	4	9	N	4	4	8		52	
07		4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4088	2	1	9	N	1	1	8		52	
08		4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-				52	
09		3810 X	3760	-0-	-50	-0-	3760	2			N	-0-				52	
10		3937 X	3306	-0-	-631	-0-	3220	2	86	9	N	78				130	
11		3810 X	2993	-0-	-817	-0-	2989	2	4	9	N	4	67	1		67	
-----																	
BARTLEY GU WELL #: 4H RRCID -> 255051 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10026 - 13048																	
06		15990 X	15140	-0-	-850	-0-	1270	1	13754	2	N	105	174	1	3	8	107
							116	9									
07		16523 X	15176	-0-	-1347	-0-	1065	1	13997	2	N	104	10	8			201
							114	9									
08		16089 X	13700	-0-	-2389	-0-	1045	1	12601	2	N	49	178	1	4	8	68
							54	9									
09		15480 X	14499	-0-	-981	-0-	1237	1	13159	2	N	94	5	8			157
							103	9									
10		15655 X	14172	-0-	-1483	-0-	1393	1	12773	2	N	5					162
							6	9									
11		15150 X	13137	-0-	-2013	-0-	1583	1	11366	2	N	171	179	1	1	8	153
							188	9									
-----																	
WOODLEY WELL #: 7H RRCID -> 263523 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 9974 - 13727																	
06		8640 X	7687	-0-	-953	-0-	482	1	7188	2	Y	15					167
							17	9									
07		8680 X	8330	-0-	-350	-0-	501	1	7815	2	Y	13					180
							14	9									
08		7437 X	7437	-0-	-0-	-0-	483	1	6913	2	Y	37	186	1			31
							41	9									
09		7680 X	5676	-0-	-2004	-0-	385	1	5279	2	Y	11					42
							12	9									
10		8339 X	7845	-0-	-494	-0-	502	1	7343	2	Y	-0-					42
11		8070 X	6253	-0-	-1817	-0-	347	1	5906	2	Y	-0-					42
-----																	
BARTLEY GU WELL #: 7H RRCID -> 265569 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10021 - 13774																	
06		8040 X	7404	-0-	-636	-0-	1170	1	6125	2	N	99	168	1	3	8	107
							109	9									
07		8308 X	7653	-0-	-655	-0-	1168	1	6387	2	N	89	7	8			189
							98	9									
08		8308 X	7376	-0-	-932	-0-	1209	1	6114	2	N	48	161	1	17	8	59
							53	9									
09		7830 X	6840	-0-	-990	-0-	1170	1	5572	2	N	89	4	8			144
							98	9									
10		7657 X	7147	-0-	-510	-0-	1209	1	5937	2	N	1					145
							1	9									
11		7410 X	6646	-0-	-764	-0-	1123	1	5379	2	N	131	178	1	3	8	95
							144	9									
-----																	
SAMSON LONE STAR, LLC 744737																	
FINA WERNER WELL #: 1 RRCID -> 136107 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8518 - 8650																	
06		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1071	2	3	9	Y	3	3	8			8
07		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1212	2	1	9	Y	1	1	8			8
08		1209 N	1012	-0-	-197	-0-	1012	2			Y	-0-					8
09		1080 N	1012	-0-	-68	-0-	1009	2	3	9	Y	3	3	8			8
10		1209 N	985	-0-	-224	-0-	983	2	2	9	Y	2	2	8			8
11		990 N	851	-0-	-139	-0-	851	2			Y	-0-					8

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737																	
FINA-WERNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 136741 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9680 - 9710																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
FINA-WERNER "B" WELL #: 3 RRCID -> 137787 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8626 - 8850																	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
KELLER, C. WELL #: 3 RRCID -> 139072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8494 - 9344																	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
GUILL, J. C. SR. WELL #: 2 RRCID -> 141173 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8597 - 9750																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
FURRH 'B' WELL #: 1 RRCID -> 161883 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8592 - 8792																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
CARTER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 161978 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 8510 - 9822																	
06		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			Y	-0-					24
07		2480 N	2282	-0-	-198	-0-	2282	2			Y	-0-					24
08		2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			Y	-0-					24
09		2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			Y	-0-					24
10		2294 N	2210	-0-	-84	-0-	2210	2			Y	-0-					24
11		2460 N	2057	-0-	-403	-0-	2057	2			Y	-0-					24
-----																	
FURRH, J. D. ET AL WELL #: 3A RRCID -> 162277 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8560 - 8740																	
06		3090 X	2617	-0-	-473	-0-	2602	2	15	9	Y	14	14	8			24
07		2976 X	2764	-0-	-212	-0-	2761	2		3	9	Y	3	3	8		24
08		2976 X	2378	-0-	-598	-0-	2377	2		1	9	Y	1	1	8		24
09		2880 X	2656	-0-	-224	-0-	2632	2	24	9	Y	22	22	8			24
10		2759 X	2441	-0-	-318	-0-	2432	2		9	9	Y	8	8	8		24
*11		2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			Y	-0-					24



CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737  
 FURRH, J. D. ET AL WELL #: 2A RRCID -> 162330 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8488 - 9704

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	270 N	220	-0-	-50	-0-	220	2				Y	-0-			3
07	248 N	217	-0-	-31	-0-	217	2				Y	-0-			3
08	279 N	223	-0-	-56	-0-	223	2				Y	-0-			3
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2				Y	-0-			3
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2				Y	-0-			3
11	210 N	193	-0-	-17	-0-	193	2				Y	-0-			3

CARTER ESTATE WELL #: 4 T RRCID -> 162644 COMPL. DATE 03/16/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8516 - 9837

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

WIENER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 163354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9792 - 9830

06	450 N	415	-0-	-35	-0-	415	2				Y	-0-			29
07	465 N	433	-0-	-32	-0-	433	2				Y	-0-			29
08	465 N	404	-0-	-61	-0-	404	2				Y	-0-			29
09	420 N	395	-0-	-25	-0-	395	2				Y	-0-			29
10	434 N	410	-0-	-24	-0-	410	2				Y	-0-			29
*11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2				Y	-0-			29

PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 173440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8580 - 9684

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

KELLER, C. WELL #: 4 RRCID -> 174217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9260 - 9663

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

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 4A RRCID -> 175857 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8590 - 8600

06	1350 N	1222	-0-	-128	-0-	1210	2	12	9	Y	11	11	8		5
07	1643 N	601	-0-	-1042	-0-	600	2	1	9	Y	1	1	8		5
08	1488 N	418	-0-	-1070	-0-	417	2	1	9	Y	1	1	8		5
09	1230 N	203	-0-	-1027	-0-	203	2			Y	-0-				5
10	589 N	294	-0-	-295	-0-	293	2	1	9	Y	1	1	8		5
11	390 N	236	-0-	-154	-0-	236	2			Y	-0-				5

PAYNE WELL #: 6 RRCID -> 177745 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8606 - 9690

06	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	2797	2	14	9	Y	13	13	8		2
07	3255 X	3216	-0-	-39	-0-	3213	2	3	9	Y	3	3	8		2
08	3255 X	2679	-0-	-576	-0-	2677	2	2	9	Y	2	2	8		2
09	3150 X	2372	-0-	-778	-0-	2368	2	4	9	Y	4	4	8		2
10	3224 X	2506	-0-	-718	-0-	2500	2	6	9	Y	5	5	8		2
11	3120 X	2372	-0-	-748	-0-	2372	2			Y	-0-				2

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737												
GUIL, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 177749 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 8660 - 9776												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06		2730 X	2708	-0-	-22	-0-	2696	2	12	9	Y	133
07		3131 X	2952	-0-	-179	-0-	2949	2	3	9	Y	133
08		2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	2369	2	1	9	Y	133
09		2040 X	1808	-0-	-232	-0-	1804	2	4	9	Y	133
10		2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	2271	2	2	9	Y	133
11		2040 X	1892	-0-	-148	-0-	1892	2			Y	133
-----												
FURRH, J. D. ET AL WELL #: 5A RRCID -> 178343 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8650 - 9742												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
FINA-WERNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 178877 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8614 - 9700												
06		4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	4721	2	87	9	N	122
07		4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	4751	2	3	9	N	122
08		4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	4537	2	2	9	N	122
09		4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	4054	2	15	9	N	122
10		4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	4564	2	10	9	N	122
*11		3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	2			N	122
-----												
DAVIS, ELLA MAE WELL #: 4 RRCID -> 178880 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8606 - 9703												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
KELLER, C. WELL #: 5 RRCID -> 179097 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8590 - 9750												
06		2580 X	2214	-0-	-366	-0-	2201	2	13	9	Y	1
07		2697 X	1075	-0-	-1622	-0-	1073	2	2	9	Y	1
08		2604 N	801	-0-	-1803	-0-	800	2	1	9	Y	1
09		2220 N	370	-0-	-1850	-0-	366	2	4	9	Y	1
10		1085 N	945	-0-	-140	-0-	944	2	1	9	Y	1
*11		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			Y	1
-----												
WERNER, FINA "B" WELL #: 4 RRCID -> 179168 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8640 - 9710												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	60
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	60
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	60
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	60
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	60
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	60
-----												
PAYNE WELL #: 7 RRCID -> 188746 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8506 - 9684												
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737														
KELLER, C. WELL #: 8 RRCID -> 190891 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8465 - 9709														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3420 X	3038	-0-	-382	-0-	3013	2	25	9	Y	23	23	8	21
07	3534 X	2946	-0-	-588	-0-	2942	2	4	9	Y	4	4	8	21
08	3534 X	3129	-0-	-405	-0-	3125	2	4	9	Y	4	4	8	21
09	3330 X	2853	-0-	-477	-0-	2812	2	41	9	Y	37	37	8	21
10	3410 X	3058	-0-	-352	-0-	3038	2	20	9	Y	18	18	8	21
*11	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3111	2	140	9	Y	127	27	8	121
-----														
PAYNE WELL #: 9 RRCID -> 192063 COMPL. DATE 11/17/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8510 - 9679														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			65
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			65
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			65
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			65
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			65
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			65
-----														
FURRH COOPER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 192284 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8405 - 9602														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
-----														
ALEXANDER, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 192601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10158 PERF. 8464 - 10034														
06	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2			Y	-0-			27
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-			27
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-			27
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-			27
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-			27
11	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2			Y	-0-			27
-----														
KELLER, CLAUDIA WELL #: 7 RRCID -> 192917 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8494 - 9688														
06	3450 X	3169	-0-	-281	-0-	3154	2	15	9	Y	14	14	8	1
07	3565 X	3040	-0-	-525	-0-	3038	2	2	9	Y	2	2	8	1
08	3131 X	2886	-0-	-245	-0-	2884	2	2	9	Y	2	2	8	1
09	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3054	2	24	9	Y	22	22	8	1
10	3131 X	2822	-0-	-309	-0-	2810	2	12	9	Y	11	11	8	1
*11	3030 X	2802	-0-	-228	-0-	2728	2	74	9	Y	67	16	8	52
-----														
GENRE WELL #: 1 RRCID -> 193007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9238 - 10175														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
-----														
FURRH, EUNICE ESTATE GU NO. A-1 WELL #: 4 RRCID -> 193053 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8703 - 9816														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737															
FURRH 'B' WELL #: 3 RRCID -> 193056 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8630 - 9812															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
-----															
AUDREY GU WELL #: 1 RRCID -> 193204 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8580 - 9728															
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				9
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-				9
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-				9
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-				9
10	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2			Y	-0-				9
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				9
-----															
BOURN WELL #: 4 RRCID -> 194522 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8514 - 9765															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
-----															
PAYNE WELL #: 8 RRCID -> 194743 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8554 - 9773															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
-----															
KELLER, C. WELL #: 6 RRCID -> 195286 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 8525 - 10408															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
FURRH 'B' WELL #: 4 RRCID -> 195736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8718 - 9456															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
FURRH COOPER GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 196060 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8414 - 10332															
06	1740 X	252	-0-	-1488	-0-	45	1	207	2	Y	-0-				127
07	1798 X	245	-0-	-1553	-0-	43	1	202	2	Y	-0-				127
08	341 N	262	-0-	-79	-0-	44	1	218	2	Y	-0-				127
09	240 N	227	-0-	-13	-0-	48	1	179	2	Y	-0-				127
10	248 N	185	-0-	-63	-0-	34	1	151	2	Y	-0-				127
*11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	57	1	218	2	Y	-0-				127

OIL AND GAS DIVISION

-----																	
CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737																	
ANDERSON, LEMMA WELL #: 3 RRCID -> 196070 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9220 - 10308																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
AUDREY GU WELL #: 2 RRCID -> 196071 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8566 - 10370																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
AUDREY GU WELL #: 3 RRCID -> 196711 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8524 - 10376																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
CARTER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 197189 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8590 - 10390																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
CHANDLER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 197321 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 8458 - 10110																	
06		5280 X	2684	-0-	-2596	-0-	480	1	2196	2	Y	7	7	8			12
07		4898 X	3088	-0-	-1810	-0-	536	1	2496	2	Y	51	8	8			55
08		3999 X	3955	-0-	-44	-0-	662	1	3274	2	Y	17	47	1	12	8	13
09		4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	1055	1	3909	2	Y	6	6	8			13
10		5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	999	1	4420	2	Y	9	9	8			13
*11		5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	1062	1	4084	2	Y	15	15	8			13
-----																	
ALEXANDER, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 197738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8492 - 10318																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737																
FINA WERNER WELL #: 5 RRCID -> 198377 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8486 - 9670																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3270 X	2607	-0-	-663	-0-	2590	2	17	9	Y	15	15	8		18	
07	3379 X	3172	-0-	-207	-0-	3169	2	3	9	Y	3	3	8		18	
08	3224 X	1843	-0-	-1381	-0-	1842	2	1	9	Y	1	1	8		18	
09	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3172	2	25	9	Y	23	23	8		18	
10	3224 X	1828	-0-	-1396	-0-	1821	2	7	9	Y	6	6	8		18	
11	3060 X	2454	-0-	-606	-0-	2454	2			Y	-0-				18	
-----																
FURRH COOPER GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 198889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8508 - 10156																
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2	
-----																
BOURN WELL #: 5 RRCID -> 198939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8465 - 9780																
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
-----																
GENRE WELL #: 2 RRCID -> 199244 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8552 - 9808																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
-----																
FURRH COOPER GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 200712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8418 - 9682																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
-----																
CARTER ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 201708 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9832 - 9868																
06	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-				24	
07	1116 N	953	-0-	-163	-0-	953	2			Y	-0-				24	
08	1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			Y	-0-				24	
09	1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			Y	-0-				24	
10	1643 X	1588	-0-	-55	-0-	1588	2			Y	-0-				24	
11	1770 X	1569	-0-	-201	-0-	1569	2			Y	-0-				24	

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737  
 FURRH, J. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 204331 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8396 - 9646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	44	1	200	2	Y	-0-			13
07	248 N	223	-0-	-25	-0-	39	1	184	2	Y	-0-			13
08	310 X	226	-0-	-84	-0-	38	1	188	2	Y	-0-			13
09	300 X	207	-0-	-93	-0-	44	1	163	2	Y	-0-			13
10	310 X	141	-0-	-169	-0-	26	1	115	2	Y	-0-			13
*11	370 X	370	-0-	-0-	-0-	52	1	201	2	Y	106	112	1	7
						117	9							

FURRH, EUNICE ESTATE NO. A-1 WELL #: 3 RRCID -> 204514 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8542 - 9856

06	90 N	57	-0-	-33	-0-	57	2			N	-0-			1
07	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			1
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-			1
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			1
10	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-			1
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			1

CARTER ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 206331 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 8588 - 9862

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115

CARTER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 207831 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9755 - 9788

06	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-			20
07	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-			20
08	1643 N	958	-0-	-685	-0-	958	2			N	-0-			20
09	1470 N	1180	-0-	-290	-0-	1180	2			N	-0-			20
10	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-			20
*11	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-			20

AUDREY GU WELL #: 4 RRCID -> 209188 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9714 - 9722

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GENRE WELL #: 3 RRCID -> 210208 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9296 - 9784

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737  
CARTER ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 220460 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9834 - 9870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAYNE WELL #: 10 RRCID -> 235754 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8470 - 9680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4170 X	303	-0-	-3867	-0-	301	2	2	9	Y	2	2	8			2
07	3658 X	58	-0-	-3600	-0-	58	2			Y	-0-					2
08	721 X	721	-0-	-0-	-0-	720	2	1	9	Y	1	1	8			2
09	420 X	124	-0-	-296	-0-	123	2	1	9	Y	1	1	8			2
10	403 X	339	-0-	-64	-0-	339	2			Y	-0-					2
11	420 X	150	-0-	-270	-0-	150	2			Y	-0-					2

FURRH 'B' WELL #: 5 RRCID -> 236191 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8892 - 9786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4650 X	3986	-0-	-664	-0-	3964	2	22	9	Y	20	20	8			170
07	4805 X	4045	-0-	-760	-0-	4041	2	4	9	Y	4	4	8			170
08	4526 X	4019	-0-	-507	-0-	3920	2	99	9	Y	90	3	8			257
09	4380 X	3892	-0-	-488	-0-	3863	2	29	9	Y	26	177	1	24	8	82
10	4526 X	4100	-0-	-426	-0-	4088	2	12	9	Y	11	11	8			82
11	3990 X	3895	-0-	-95	-0-	3895	2			Y	-0-					82

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854  
EVANS, CORNELIUS WELL #: 2 RRCID -> 134194 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8414 - 9564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1920 N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					69
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					69
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59	1			10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 181380 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8501 - 9705

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 182991 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	398	1	1423	2	Y	32					105
07	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	402	1	1143	2	Y	26	106	1			25
08	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	465	1	1590	2	Y	6					31
09	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	410	1	1875	2	Y	112	121	1			22
10	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	380	1	1821	2	Y	12					34
11	1920 N	-0-	-0-	-1920	-0-	13	9			Y	-0-					-0-



-----													
CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854													
HORTON WELL #: 1 RRCID -> 185808 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9281 - 9694													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
06	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	274 1	982 2		N	14			37
07	1178 N	958	-0-	-220	-0-	15 9	709 2		N	-0-			37
08	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	249 1	1006 2		N	-0-			37
*09	1260 N	1217	-0-	-43	-0-	294 1	998 2		N	-0-			37
*10	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	219 1	920 2		N	13			50
						14 9							
11	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-				N	-0-			50
-----													
GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187631 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9284 - 9706													
-----													
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	16 1	57 2		Y	1			3
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	1 9	102 2		Y	1	3 1		1
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	36 1	94 2		Y	2			3
09	60 N	20	-0-	-40	-0-	28 1	16 2		Y	1	4 1		-0-
10	124 N	59	-0-	-65	-0-	2 9	48 2		Y	1			1
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	3 1			Y	-0-			-0-
						1 9							
-----													
GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197838 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8834 - 9656													
-----													
06	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	452 1	1615 2		Y	9			25
07	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	10 9	1464 2		Y	13	26 1		12
08	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	516 1	1500 2		Y	2			14
09	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	14 9	1435 2		Y	30	38 1		6
10	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	438 1	1429 2		Y	2			8
11	1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-	2 9			Y	-0-			-0-
						298 1							
						2							
-----													
GALES, WILEY WELL #: 3 RRCID -> 242893 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8619 - 9759													
-----													
06	1710 N	163	-0-	-1547	-0-	26 1	131 3		Y	5	5 1		-0-
07	1767 N	530	-0-	-1237	-0-	6 9	435 3		Y	5	5 1		-0-
08	992 N	317	-0-	-675	-0-	89 1	231 3		Y	32	32 1		-0-
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	6 9	347 2		Y	47	47 1		-0-
10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	51 1	377 2		Y	100	100 1		-0-
11	300 N	45	-0-	-255	-0-	35 9	24 2		Y	14	13 1		1
						82 1							
						52 9							
						89 1							
						110 9							
						6 1							
						15 9							

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854																
JONES WELL #: 1H RRCID -> 265080 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10600 - 16119																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	6517 X	6517	-0-	-0-	-0-	684	1	5833	2	N	-0-					-0-
07	6641 X	6641	-0-	-0-	-0-	838	1	5803	2	N	-0-					-0-
08	7523 X	7523	-0-	-0-	-0-	961	1	6562	2	N	-0-					-0-
*09	8087 X	8087	-0-	-0-	-0-	815	1	7272	2	N	-0-					-0-
*10	8642 X	8642	-0-	-0-	-0-	823	1	7333	2	N	442	382	1			60
						486	9									
*11	5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	623	1	4585	2	N	-0-					-0-
-----																
XTO ENERGY INC. 945936																
EVANS, CORNELIUS WELL #: 3 RRCID -> 137774 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8420 - 9172																
06	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	94	1	1862	2	N	-0-					-0-
07	2077 N	1890	-0-	-187	-0-	93	1	1797	2	N	-0-					-0-
08	1696 X	1696	-0-	-0-	-0-	83	1	1613	2	N	-0-					-0-
09	2010 X	1851	-0-	-159	-0-	94	1	1757	2	N	-0-					-0-
10	2015 X	1831	-0-	-184	-0-	91	1	1740	2	N	-0-					-0-
11	1950 X	1267	-0-	-683	-0-	62	1	1205	2	N	-0-					-0-
-----																
EVANS, CORNELIUS WELL #: 4 RRCID -> 142910 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8438 - 8743																
06	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	130	1	2581	2	N	-0-					-0-
07	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	134	1	2602	2	N	-0-					-0-
08	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	137	1	2675	2	N	-0-					-0-
09	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	140	1	2610	2	N	-0-					-0-
10	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	144	1	2759	2	N	-0-					-0-
*11	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	124	1	2418	2	N	-0-					-0-
-----																
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 173187 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8528 - 9714																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 2 RRCID -> 175231 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8504 - 9683																
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 4 RRCID -> 175232 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8525 - 9702																
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					11
07	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-					11
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					11
09	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	2			Y	-0-					11
10	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2			Y	-0-					11
*11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					11

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON							
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 176104 COMPL. DATE 11/05/1999										TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8540	-	9910		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
-----																	
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 5 RRCID -> 176418 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8565	-	9738		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
-----																	
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 7 RRCID -> 177746 COMPL. DATE 04/25/2000										TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8565	-	9736		
06		150 X	16	-0-	-134	-0-	16	2		Y	-0-						-0-
07		73 X	73	-0-	-0-	-0-	73	2		Y	-0-						-0-
08		86 X	86	-0-	-0-	-0-	86	2		Y	-0-						-0-
09		180 X	53	-0-	-127	-0-	53	2		Y	-0-						-0-
10		186 X	77	-0-	-109	-0-	77	2		Y	-0-						-0-
*11		124 X	124	-0-	-0-	-0-	124	2		Y	-0-						-0-
-----																	
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 8 RRCID -> 178969 COMPL. DATE 06/07/2000										TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8530	-	9732		
06		210 N	198	-0-	-12	-0-	198	2		Y	-0-						22
07		217 N	210	-0-	-7	-0-	210	2		Y	-0-						22
08		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		Y	-0-						22
09		210 N	181	-0-	-29	-0-	181	2		Y	-0-						22
10		217 N	202	-0-	-15	-0-	202	2		Y	-0-						22
*11		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		Y	-0-						22
-----																	
EVANS, CORNELIUS WELL #: 5 RRCID -> 184795 COMPL. DATE 05/12/2000										TOTAL DEPTH	10275	PERF.	8988	-	10164		
06		2730 X	2393	-0-	-337	-0-	115	1	2278	2	N	-0-					-0-
07		3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	170	1	3298	2	N	-0-					-0-
08		3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	160	1	3118	2	N	-0-					-0-
09		2910 X	2433	-0-	-477	-0-	124	1	2309	2	N	-0-					-0-
10		3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	196	1	3757	2	N	-0-					-0-
*11		3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	189	1	3676	2	N	-0-					-0-
-----																	
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 9 RRCID -> 185157 COMPL. DATE 08/11/2001										TOTAL DEPTH	9860	PERF.	8520	-	9686		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
-----																	
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 10 RRCID -> 185663 COMPL. DATE 09/16/2001										TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8540	-	9720		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

-----															
CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 11 RRCID -> 186297 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 9863 PERF. 8560 - 9719															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
06		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			Y	-0-			31
07		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-			31
08		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			Y	-0-			31
09		1230 N	1092	-0-	-138	-0-	1092	2			Y	-0-			31
10		1302 N	922	-0-	-380	-0-	922	2			Y	-0-			31
11		1320 N	1006	-0-	-314	-0-	1006	2			Y	-0-			31
-----															
EVANS, CORNELIUS WELL #: 6 RRCID -> 207305 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9509 - 9770															
-----															
06		2970 X	2452	-0-	-518	-0-	118	1	2334	2	N	-0-			-0-
07		2821 X	2512	-0-	-309	-0-	123	1	2389	2	N	-0-			-0-
08		2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	119	1	2324	2	N	-0-			-0-
09		2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	118	1	2202	2	N	-0-			-0-
10		2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	119	1	2288	2	N	-0-			-0-
11		2310 N	2220	-0-	-90	-0-	108	1	2112	2	N	-0-			-0-
-----															
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 9 RRCID -> 232214 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9694 - 11070															
-----															
06		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	110	1	1980	2	N	-0-			-0-
07		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	110	1	1926	2	N	-0-			-0-
08		1276 X	1276	-0-	-0-	-0-	70	1	1206	2	N	-0-			-0-
09		2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	122	1	2118	2	N	-0-			-0-
10		2170 X	2125	-0-	-45	-0-	115	1	2010	2	N	-0-			-0-
*11		2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	107	1	2015	2	N	-0-			-0-
-----															
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 10 RRCID -> 232684 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9684 - 11070															
-----															
06		2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	117	1	2364	2	N	-0-			-0-
07		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	90	1	1967	2	N	-0-			-0-
08		2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	127	1	2384	2	N	-0-			-0-
09		2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	125	1	2218	2	N	-0-			-0-
10		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	186	1	1828	2	N	-0-			-0-
*11		2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	143	1	2290	2	N	-0-			-0-
-----															
CARTHAGE, N. (GLEN ROSE-NOBOND) 16034 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854															
JERNIGAN, MATTI WELL #: 11 D RRCID -> 172951 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 3622 - 3638															
-----															
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
JERNIGAN, MATTI WELL #: 10 C RRCID -> 175032 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3640 - 3646															
-----															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE-NOBOND) //CONT.// 16034 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854  
 ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 4 D RRCID -> 177283 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 3718 - 3722

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE 3760) 16034 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 HAWK GATHERING CO., LTD. 366631  
 RICHARDSON SWD WELL #: 3 RRCID -> 173517 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5832 - 5854

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208  
 BURNETT UNIT 10 WELL #: 2 RRCID -> 038934 COMPL. DATE 03/31/1966 TOTAL DEPTH 5255 PERF. 3762 - 3768

06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
09	300 N	49	-0-	-251	-0-	49	3			N	-0-					-0-
10	310 N	179	-0-	-131	-0-	9	1	170	2	N	-0-					-0-
*11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	18	1	304	2	N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854  
 WHITAKER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 040847 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3793 - 3799

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, N.W. (PETTIT) 16035 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 BASA RESOURCES, INC. 053974  
 RUDMAN, M. B. ET AL UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 118761 COMPL. DATE 09/15/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6539 - 6546

06	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	119	1	1370	2	Y	32	42	1			64
						35	9									
07	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	339	1	1361	2	Y	32					96
						35	9									
08	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	295	1	1140	2	Y	11					107
						12	9									
09	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	236	1	1081	2	Y	13	30	1			90
						14	9									
10	706 N	706	-0-	-0-	-0-	699	2	7	9	Y	6					96
11	660 N	559	-0-	-101	-0-	558	2	1	9	Y	1	5	1			92

-----												
CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)			16037 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
AC EXPLORATION, LLC			003645									
JORDAN			WELL #: 1		RRCID -> 201281			COMPL. DATE 11/17/2003			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9264 - 9735	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
-----												
06		438 N	438	-0-	-0-	-0-	435	2	3	9	N	161
07		596 N	596	-0-	-0-	-0-	577	2	19	9	N	178
08		615 N	615	-0-	-0-	-0-	607	2	8	9	N	185
09		450 N	378	-0-	-72	-0-	372	2	6	9	N	190
10		589 N	396	-0-	-193	-0-	396	2			N	190
11		600 N	224	-0-	-376	-0-	210	2	14	9	N	203
-----												
WEDGEWORTH			WELL #: 1		RRCID -> 205278			COMPL. DATE 10/01/2004			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8814 - 9725	
06		1050 N	109	-0-	-941	-0-	109	2			N	48
07		367 N	367	-0-	-0-	-0-	352	2	15	9	N	62
08		525 N	525	-0-	-0-	-0-	522	2	3	9	N	65
09		433 N	433	-0-	-0-	-0-	431	2	2	9	N	67
10		372 N	266	-0-	-106	-0-	266	2			N	67
11		510 N	372	-0-	-138	-0-	372	2			N	67
-----												
BASA RESOURCES, INC.			053974		RRCID -> 197518			COMPL. DATE 09/10/2003			TOTAL DEPTH 9903 PERF. 8798 - 9684	
THOR			WELL #: 2									
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
THOR			WELL #: 3		RRCID -> 200681			COMPL. DATE 02/11/2004			TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9660 - 9478	
06		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	389	1	1232	2	N	75
							13	9				
07		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	486	1	1591	2	N	179
							114	9				
08		2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	715	1	1476	2	N	5
							14	9				
09		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	689	1	1303	2	N	28
							25	9				
10		2108 N	1218	-0-	-890	-0-	267	1	888	2	N	85
							63	9				
11		2040 N	970	-0-	-1070	-0-	246	1	724	2	N	85
-----												
KEELING GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 211938			COMPL. DATE 05/10/2005			TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8668 - 9592	
06		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	1039	1	1204	2	N	28
							2	9				
07		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	1035	1	1094	2	N	36
							9	9				
08		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	977	1	967	2	N	50
							15	9				
09		2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	1183	1	1105	2	N	57
							8	9				
10		2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	1092	1	1338	2	N	68
							12	9				
*11		2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	1078	1	1419	2	N	83
							17	9				

-----  
 CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974  
 CASTLEBERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 219561 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9219 - 9694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1500 N	944	-0-	-556	-0-	220	1	621	2	N	94			185
07	1395 N	667	-0-	-728	-0-	103	9	284	1	N	3			188
08	1147 N	1018	-0-	-129	-0-	179	1	839	2	N	-0-			188
09	930 N	838	-0-	-92	-0-	167	1	671	2	N	-0-			188
10	682 N	573	-0-	-109	-0-	75	1	498	2	N	-0-			188
*11	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	330	1	827	2	N	-0-			188

-----  
 LONGBRANCH WELL #: 1 RRCID -> 222569 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9533 - 9813

06	450 N	440	-0-	-10	-0-	181	1	253	2	N	5			135
07	802 N	802	-0-	-0-	-0-	252	1	548	2	N	2			137
08	465 N	432	-0-	-33	-0-	224	1	208	2	N	-0-			137
09	956 N	956	-0-	-0-	-0-	449	1	507	2	N	-0-			137
10	872 N	872	-0-	-0-	-0-	331	1	541	2	N	-0-			137
*11	844 N	844	-0-	-0-	-0-	296	1	548	2	N	-0-			137

-----  
 LONGBRANCH WELL #: 2 RRCID -> 222573 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8846 - 9694

06	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	599	1	840	2	N	-0-			96
07	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	453	1	986	2	N	-0-			96
08	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	1201	1	1111	2	N	-0-			96
09	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	699	1	788	2	N	-0-			96
10	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	667	1	1086	2	N	-0-			96
*11	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	578	1	1069	2	N	-0-			96

-----  
 FLEMING WELL #: 1 RRCID -> 222775 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8735 - 9606

06	480 N	472	-0-	-8	-0-	219	1	253	2	N	-0-			380
07	527 N	474	-0-	-53	-0-	231	1	243	2	N	-0-			380
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	239	1	236	2	N	-0-			380
09	480 N	429	-0-	-51	-0-	222	1	207	2	N	-0-			380
10	465 N	400	-0-	-65	-0-	180	1	220	2	N	-0-			380
11	450 N	382	-0-	-68	-0-	165	1	217	2	N	-0-	238	7	142

-----  
 LONGBRANCH WELL #: 4 RRCID -> 226653 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8877 - 9786

06	877 N	877	-0-	-0-	-0-	365	1	512	2	N	-0-			205
07	817 N	817	-0-	-0-	-0-	257	1	560	2	N	-0-			205
08	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	640	1	591	2	N	-0-			205
09	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	553	1	625	2	N	-0-			205
10	806 N	535	-0-	-271	-0-	183	1	300	2	N	47	162	1	90
11	1200 N	358	-0-	-842	-0-	125	1	231	2	N	2			92

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974  
 BRANNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227332 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8785 - 9674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE
06	1230 N	1078	-0-	-152	-0-	323	1	755	2	N	-0-			63
07	1147 N	1013	-0-	-134	-0-	308	1	705	2	N	-0-			63
08	1209 N	928	-0-	-281	-0-	261	1	667	2	N	-0-			63
09	1080 N	815	-0-	-265	-0-	234	1	581	2	N	-0-			63
10	1023 N	950	-0-	-73	-0-	306	1	644	2	N	-0-			63
*11	953 N	953	-0-	-0-	-0-	385	1	557	2	N	10			73
						11	9							

FORAN WELL #: 1 RRCID -> 230394 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8791 - 9699

06	1680 N	1231	-0-	-449	-0-	364	1	850	2	N	15			113
						17	9							
07	1736 N	1399	-0-	-337	-0-	408	1	934	2	N	52			165
						57	9							
08	1457 N	1041	-0-	-416	-0-	278	1	711	2	N	47	164	1	48
						52	9							
09	1230 N	1097	-0-	-133	-0-	312	1	772	2	N	12			60
						13	9							
10	1395 N	1230	-0-	-165	-0-	393	1	828	2	N	8			68
						9	9							
*11	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	717	1	1035	2	N	17			85
						19	9							

LONGBRANCH WELL #: 3H RRCID -> 235281 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9846 - 12583

06	6810 X	4279	-0-	-2531	-0-	1741	1	2440	2	N	89			433
						98	9							
07	7037 X	4737	-0-	-2300	-0-	1471	1	3202	2	N	58	165	1	326
						64	9							
08	7037 X	5922	-0-	-1115	-0-	3074	1	2842	2	N	5			331
						6	9							
09	6720 X	6699	-0-	-21	-0-	3137	1	3541	2	N	19			350
						21	9							
10	6546 X	6546	-0-	-0-	-0-	2471	1	4035	2	N	36			386
						40	9							
*11	5812 X	5812	-0-	-0-	-0-	2019	1	3735	2	N	53	187	1	252
						58	9							

KEELING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244210 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8653 - 9641

06	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	900	1	1043	2	N	5			113
						6	9							
07	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	983	1	1038	2	N	10			123
						11	9							
08	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	977	1	967	2	N	21			144
						23	9							
09	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	970	1	907	2	N	-0-			144
10	1922 N	1784	-0-	-138	-0-	799	1	979	2	N	5			149
						6	9							
11	1860 N	1659	-0-	-201	-0-	709	1	933	2	N	15			164
						17	9							





OIL AND GAS DIVISION

-----																
CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16037 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA					
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732												
JONES, ROSA -A-		WELL #:		5	RRCID -> 205983			COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH	9930	PERF. 9457 - 9603				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
-----																
06		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	187	1	1973	2	N	-0-			103	
07		2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	187	1	2034	2	N	-0-			103	
08		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	180	1	1956	2	N	-0-			103	
09		2160 N	1578	-0-	-582	-0-	141	1	1437	2	N	-0-			103	
10		2232 N	2037	-0-	-195	-0-	129	1	1908	2	N	-0-			103	
11		2070 N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT			103	
-----																
TURNER		WELL #:		2	RRCID -> 206925			COMPL. DATE 12/22/2004		TOTAL DEPTH	9965	PERF. 9697 - 9750				
06		990 N	413	-0-	-577	-0-	413	2			N	-0-			145	
07		473 N	473	-0-	-0-	-0-	465	2	8	9	N	7			152	
08		496 N	463	-0-	-33	-0-	17	1	445	2	N	1			153	
							1	9								
09		420 N	370	-0-	-50	-0-	364	2	6	9	N	5			158	
10		465 N	373	-0-	-92	-0-	373	2			N	-0-			158	
11		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT			158	
-----																
JONES, ROSA -A-		WELL #:		3	RRCID -> 207877			COMPL. DATE 01/24/2005		TOTAL DEPTH	9920	PERF. 9499 - 9677				
06		3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	260	1	2737	2	N	37	5	8	135	
							41	9								
07		3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	261	1	2835	2	N	48			183	
							53	9								
08		2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	243	1	2632	2	N	37			220	
							41	9								
09		2226 X	2226	-0-	-0-	-0-	196	1	1997	2	N	30	3	8	247	
							33	9								
*10		2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	174	1	2563	2	N	22	183	1	86	
							24	9								
11		1800 X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT			86	
-----																
JONES, ROSA -A-		WELL #:		6	RRCID -> 207878			COMPL. DATE 01/29/2005		TOTAL DEPTH	9837	PERF. 9450 - 9612				
06		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			83	
07		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			83	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83	
09		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			83	
*10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			83	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			83	
-----																
JONES, ROSA -A-		WELL #:		8	RRCID -> 213533			COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH	9851	PERF. 8710 - 9574				
06		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	157	1	1658	2	N	20	3	8	138	
							22	9								
07		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	149	1	1619	2	N	9			147	
							10	9								
08		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	155	1	1685	2	N	-0-			147	
09		1830 N	1182	-0-	-648	-0-	106	1	1074	2	N	2	2	8	147	
							2	9								
10		1767 N	1344	-0-	-423	-0-	85	1	1259	2	N	-0-			147	
11		1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT			147	

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 G N K INC. 291679  
 HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 216079 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9468 - 9552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	316 2	57 9	N	52			222
07	279 N	232	-0-	-47	-0-	225 2	7 9	N	6	175 1		53
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	390 2	75 9	N	68	104 1		17
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15			32
*10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	369 2	12 9	N	11			43
*11	832 N	832	-0-	-0-	-0-	814 2	18 9	N	16			59

INDIGO RESOURCES LLC 423831  
 CHADWICK WELL #: 2 RRCID -> 191676 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8633 - 9580

06	5220 X	5093	-0-	-127	-0-	15 1	5078 2	N	-0-			50
07	5394 X	5373	-0-	-21	-0-	16 1	5357 2	N	-0-			50
08	DLQ G-10	5712	-0-	5712	5712	16 1	5506 2	N	173	185 1		38
						190 9						
09	DLQ G-10	4950	-0-	4950	10662	15 1	4935 2	N	-0-			38
10	DLQ G-10	5261	-0-	5261	15923	16 1	5113 2	N	120			158
						132 9						
*11	21143 X	5220	-0-	-15923	-0-	15 1	5168 2	N	34			192
						37 9						

CHADWICK WELL #: 3 RRCID -> 194824 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8762 - 9614

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80

CHADWICK WELL #: 4 RRCID -> 196578 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8673 - 9664

06	3000 N	3188	-0-	188	188	15 1	3046 2	N	115	183 1		52
						127 9						
07	3100 N	2994	-0-	-106	82	15 1	2979 2	N	-0-			52
08	2851 N	2769	-0-	-82	-0-	16 1	2722 2	N	28			80
						31 9						
09	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	15 1	2399 2	N	-0-			80
10	2790 X	2009	-0-	-781	-0-	16 1	1976 2	N	15			95
						17 9						
11	2436 X	1753	-0-	-683	-0-	15 1	1670 2	N	62			157
						68 9						

INDIGO MINERALS LLC 423834  
 WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1A RRCID -> 202751 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 8076 - 9435

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16037 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
INDIGO MINERALS LLC		//CONT.//		423834								
POWERS, BILL A		WELL #:		1	RRCID ->	213658	COMPL. DATE	06/28/2005	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8992 - 9844
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	4620 X	4409	-0-	-211	-0-	351 1	4024 2	Y	31	65 1		7
07	4867 X	3661	-0-	-1206	-0-	34 9	3352 2	Y	13			20
08	4867 X	3970	-0-	-897	-0-	295 1	3634 2	Y	-0-			20
09	4710 X	3584	-0-	-1126	-0-	14 9	3267 2	Y	21			41
10	4557 X	3624	-0-	-933	-0-	336 1	12 9	Y	11			52
11	4410 X	3190	-0-	-1220	-0-	294 1	9 9	Y	8			60
						23 9						
						3612 2						
						3181 2						
REED, A.J. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	216490	COMPL. DATE	08/09/2005	TOTAL DEPTH	10080	PERF.	8788 - 9523
06	2400 X	2398	-0-	-2	-0-	417 1	1978 2	N	3			150
07	2449 X	2301	-0-	-148	-0-	3 9	1881 2	N	5			155
08	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	414 1	2030 2	N	7			162
09	2400 N	2353	-0-	-47	-0-	6 9	1931 2	N	2			164
10	2294 N	2053	-0-	-241	-0-	430 1	19 9	N	17			181
11	2400 N	1946	-0-	-454	-0-	8 9	14 9	N	13			194
						420 1						
						2034 2						
						1932 2						
POWERS, BILL A		WELL #:		2	RRCID ->	217234	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	10018	PERF.	8720 - 9830
06	750 N	646	-0-	-104	-0-	50 1	570 2	Y	24	61 1		5
07	714 N	714	-0-	-0-	-0-	26 9	637 2	Y	19			24
08	558 N	217	-0-	-341	-0-	56 1	199 2	Y	-0-			24
09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	21 9	665 2	Y	23			47
10	713 N	552	-0-	-161	-0-	18 1		Y	-0-			47
*11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	60 1	2 9	Y	2			49
						25 9						
						552 2						
						423 2						
POWERS, BILL A		WELL #:		3	RRCID ->	219094	COMPL. DATE	01/05/2006	TOTAL DEPTH	10055	PERF.	9168 - 9814
06	570 N	526	-0-	-44	-0-	40 1	460 2	Y	24	60 1		5
07	527 N	510	-0-	-17	-0-	26 9	452 2	Y	16			21
08	527 N	492	-0-	-35	-0-	40 1	450 2	Y	-0-			21
09	540 N	504	-0-	-36	-0-	18 9	442 2	Y	20			41
10	496 N	437	-0-	-59	-0-	42 1	14 9	Y	13			54
11	480 N	443	-0-	-37	-0-	40 1	9 9	Y	8			62
						22 9						
						423 2						
						434 2						
POWERS, BILL A		WELL #:		5	RRCID ->	221315	COMPL. DATE	05/11/2006	TOTAL DEPTH	10010	PERF.	8680 - 9794
06	3720 X	2572	-0-	-1148	-0-	201 1	2306 2	Y	59	147 1		41
07	3844 X	3397	-0-	-447	-0-	65 9	3081 2	Y	39			80
08	3844 X	3037	-0-	-807	-0-	273 1	2700 2	Y	79	138 1		21
09	3600 X	3551	-0-	-49	-0-	43 9	3171 2	Y	85			106
10	3410 X	3213	-0-	-197	-0-	250 1	29 9	Y	26			132
11	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-	87 9		Y	NO RPT			132
						286 1						
						94 9						
						3184 2						

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834  
 REED, A.J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 221453 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10113 PERF. 8798 - 9933

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	33 1	155 2	N	1	38
07	293 N	293	-0-	-0-	-0-	1 9	51 1	N	9	47
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	10 9	35 1	N	3	50
09	180 N	167	-0-	-13	-0-	3 9	30 1	N	-0-	50
10	279 N	149	-0-	-130	-0-	139 2	10 9	N	9	59
11	210 N	124	-0-	-86	-0-	114 2	10 9	N	9	68

POWERS, BILL A WELL #: 6 RRCID -> 222783 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8685 - 9853

06	1110 X	641	-0-	-469	-0-	51 1	588 2	Y	2	3 1	1
07	806 X	661	-0-	-145	-0-	2 9	53 1	Y	1		2
08	626 N	626	-0-	-0-	-0-	1 9	53 1	Y	2	3 1	1
09	630 N	358	-0-	-272	-0-	2 9	30 1	Y	-0-		1
10	651 N	574	-0-	-77	-0-	30 1	561 2	Y	12		13
*11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	584 2	33 9	Y	30	21 1	22

BILL POWERS A WELL #: 7 RRCID -> 226271 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8549 - 94969

06	695 N	695	-0-	-0-	-0-	56 1	639 2	Y	-0-		-0-
07	827 N	827	-0-	-0-	-0-	67 1	760 2	Y	-0-		-0-
08	847 N	847	-0-	-0-	-0-	72 1	775 2	Y	-0-		-0-
09	751 N	751	-0-	-0-	-0-	62 1	689 2	Y	-0-		-0-
10	837 N	530	-0-	-307	-0-	530 2		Y	-0-		-0-
11	810 N	588	-0-	-222	-0-	588 2		Y	-0-		-0-

POWERS, BILL A WELL #: 4 RRCID -> 230110 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8948 - 9837

06	3840 X	3776	-0-	-64	-0-	301 1	3452 2	Y	21	41 1	15
07	3844 X	3729	-0-	-115	-0-	23 9	301 1	Y	10		25
08	3844 X	3720	-0-	-124	-0-	11 9	313 1	Y	23	42 1	6
09	3780 X	3385	-0-	-395	-0-	25 9	278 1	Y	20		26
10	3906 X	3124	-0-	-782	-0-	22 9	3110 2	Y	13		39
11	3780 X	3249	-0-	-531	-0-	3216 2	33 9	Y	30	39 1	30

IRON MOUNTAIN ENERGY, L.L.C. 426447  
 IRON MOUNTAIN ENERGY 999 WELL #: 1 RRCID -> 212294 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 5604 - 5610

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16037 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA						
IRON MOUNTAIN ENERGY, L.L.C.		//CONT.//		426447											
JONES DISPOSAL 999		WELL #:		3	RRCID ->	275533	COMPL. DATE	07/15/2014	TOTAL DEPTH	3440	PERF.	3140 - 3200			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265		WELL #:	1	RRCID ->	222522	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	10060	PERF.	8810 - 9603			
06	1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	1893	2	17	9	N	15				198	
07	1564 X	1564	-0-	-0-	-0-	1543	2	21	9	N	19				217	
08	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1039	2	18	9	N	16				233	
09	1920 N	1111	-0-	-809	-0-	1074	2	37	9	N	34	20	8		247	
10	1550 N	1411	-0-	-139	-0-	1396	2	15	9	N	14	182	1	1	8	78
*11	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1293	2	17	9	N	15					93

GREENE		WELL #:		1	RRCID ->	225222	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	10074	PERF.	9046 - 10043			
06	1410 N	793	-0-	-617	-0-	793	2			N	-0-				124
07	930 N	764	-0-	-166	-0-	764	2			N	-0-				124
08	868 N	748	-0-	-120	-0-	748	2			N	-0-				124
09	780 N	687	-0-	-93	-0-	687	2			N	-0-				124
10	775 N	683	-0-	-92	-0-	683	2			N	-0-				124
11	720 N	614	-0-	-106	-0-	614	2			N	-0-				124

SMITH		WELL #:		2	RRCID ->	241994	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	10175	PERF.	8820 - 9959			
06	2970 X	2032	-0-	-938	-0-	2014	2	18	9	N	16				92
07	3038 X	837	-0-	-2201	-0-	829	2	8	9	N	7				99
08	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3351	2	9	9	N	8				107
09	2670 X	2421	-0-	-249	-0-	2387	2	34	9	N	31	28	8		110
10	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	2538	2	14	9	N	13	1	8		122
11	3240 X	1297	-0-	-1943	-0-	1286	2	11	9	N	10	3	8		129

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		559624		WELL #:	1	RRCID ->	150278	COMPL. DATE	06/05/2006	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8546 - 9472		
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	26	1	217	3	Y	-0-				-0-
07	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	102	1	937	3	Y	-0-				-0-
08	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	142	1	1385	3	Y	-0-				-0-
09	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	177	1	1692	3	Y	-0-				-0-
*10	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	169	1	1695	3	Y	-0-				-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT				-0-

ROQUEMORE GU		WELL #:		1	RRCID ->	206352	COMPL. DATE	11/11/2004	TOTAL DEPTH	10030	PERF.	8589 - 10030			
06	T. A.	1517	-0-	1517	6472	1517	3			N	-0-				197
07	T. A.	1734	-0-	1734	8206	1734	3			N	-0-				197
08	3100 N	1112	-0-	-1988	6218	1112	3			N	-0-				197
09	3000 N	730	-0-	-2270	3948	726	3	4	9	N	4				201
*10	3100 N	567	-0-	-2533	1415	567	3			N	-0-				201
11	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	335					N	NO RPT				201

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
HOLLAND GU WELL #: 1 RRCID -> 206358 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8780 - 9900												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	COND PROD	** DISPOSITIONS	
											** AMT CODE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	25	
-----												
OKSHEER WELL #: 2 T RRCID -> 222018 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6353 - 9610												
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-	122	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	122	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	122	
09	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-	122	
*10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-	122	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	122	
-----												
OKSHEER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222974 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9597 - 9643												
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	53	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	53	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	53	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	53	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	53	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	53	
-----												
SMITH-PRICE ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 223125 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9518 - 9552												
06	T. A.	21	-0-	21	612	21	3		Y	-0-	74	
07	T. A.	349	-0-	349	961	349	3		Y	-0-	74	
08	961 N	-0-	-0-	-961	-0-				Y	-0-	74	
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		Y	-0-	74	
*10	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3		Y	-0-	74	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	74	
-----												
R & M FARMS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 224193 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8932 - 9660												
06	3870 X	372	-0-	-3498	-0-	366	3	6	9	N	5	147
07	3472 X	2692	-0-	-780	-0-	2675	3	17	9	N	15	162
08	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	2101	3	3	9	N	3	165
09	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	3			N	-0-	165
*10	1627 X	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-	165
11	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT	165
-----												
RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 229697 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9061 - 9686												
*06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-	98	
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-	98	
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-	98	
09	570 N	103	-0-	-467	-0-	99	3	4	9	N	4	102
10	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	3		N	-0-	102	
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT	102	
-----												
COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 246969 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6384 - 9699												
06	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1137	3	1	9	N	1	140
07	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1318	3	2	9	N	2	142
08	775 N	320	-0-	-455	-0-	320	3			N	-0-	142
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-	142
10	1333 N	553	-0-	-780	-0-	551	3	2	9	N	2	144
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT	144

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624  
R & M FARMS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 249810 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6486 - 9644

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06	4590 X	4352	-0-	-238	-0-	4350 3	2 9		N	2			75
07	4743 X	3973	-0-	-770	-0-	3938 3	35 9		N	32			107
08	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	4618 3	19 9		N	17			124
09	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	4497 3	28 9		N	25			149
*10	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	4856 3	20 9		N	18			167
11	4380 X	NO RPT	-0-	-4380	-0-				N	NO RPT			167

ROQUEMORE GU WELL #: 2 RRCID -> 256435 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8786 - 9877

06	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	4481 3	42 9		N	38	184 1	1 8	134
07	4526 X	4457	-0-	-69	-0-	4437 3	20 9		N	18	2 8		150
08	4650 X	4621	-0-	-29	-0-	4582 3	39 9		N	35			185
09	4530 X	4181	-0-	-349	-0-	4141 3	40 9		N	36	183 1		38
10	4681 X	4339	-0-	-342	-0-	4283 3	56 9		N	51			89
11	4530 X	NO RPT	-0-	-4530	-0-				N	NO RPT			89

O.S.I. 616974  
GRAVES, J.K. WELL #: RRCID -> 086883 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9323 - 9508

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73

PLUGGED AND ABANDONED 10/05/1993

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109  
HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223632 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9751 - 9535

06	360 N	188	-0-	-172	-0-	185 2	3 9		N	3			162
07	372 N	232	-0-	-140	-0-	224 2	8 9		N	7			169
08	372 N	122	-0-	-250	-0-	119 2	3 9		N	3			172
09	478 N	478	-0-	-0-	-0-	465 2	13 9		N	12	4 8		180
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	321 2	8 9		N	7			187
*11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2			N	-0-			187

DILLEN, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 225025 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8772 - 9673

06	1980 X	1616	-0-	-364	-0-	1599 2	17 9		N	15	189 1	1 8	79
07	2046 X	1967	-0-	-79	-0-	1959 2	8 9		N	7	1 8		85
08	2046 X	1248	-0-	-798	-0-	1248 2			N	-0-			85
09	1980 X	1582	-0-	-398	-0-	1541 2	41 9		N	37	12 8		110
10	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2825 2	39 9		N	35	1 8		144
*11	2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	2107 2	37 9		N	34	1 8		177

DILLEN, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 228372 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8796 - 9657

06	658 N	658	-0-	-0-	-0-	644 2	14 9		N	13			184
07	744 N	554	-0-	-190	-0-	554 2			N	-0-	160 1		24
08	744 N	636	-0-	-108	-0-	626 2	10 9		N	9			33
09	682 N	682	-0-	-0-	-0-	663 2	19 9		N	17			50
10	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2			N	-0-			50
11	630 N	618	-0-	-12	-0-	618 2			N	-0-			50



CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109  
 BOUNDS WELL #: 1 RRCID -> 228405 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8818 - 9715

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1020	2	29	9	N	26	1	8	119	
07	1085 N	957	-0-	-128	-0-	935	2	22	9	N	20			139	
08	1178 N	657	-0-	-521	-0-	645	2	12	9	N	11			150	
09	1050 N	345	-0-	-705	-0-	331	2	14	9	N	13	8	8	155	
10	961 N	365	-0-	-596	-0-	361	2	4	9	N	4			159	
11	630 N	159	-0-	-471	-0-	158	2	1	9	N	1			160	

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234238 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 7032 - 9743

06	849 N	849	-0-	-0-	-0-	842	2	7	9	Y	6	188	1	8	91
07	1302 N	575	-0-	-727	-0-	571	2	4	9	Y	4			95	
08	1488 N	659	-0-	-829	-0-	659	2			Y	-0-			95	
09	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1624	2	61	9	Y	55	24	8	126	
10	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1277	2	21	9	Y	19			145	
*11	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1275	2	22	9	Y	20			165	

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234734 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9739 - 9500

06	1410 N	1289	-0-	-121	-0-	1263	2	26	9	N	24	2	8	142
07	1457 N	1306	-0-	-151	-0-	1283	2	23	9	N	21	1	8	162
08	1457 N	1187	-0-	-270	-0-	1168	2	19	9	N	17			179
09	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1330	2	32	9	N	29	12	8	196
10	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1392	2	22	9	N	20			216
*11	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1469	2	19	9	N	17	1	8	232

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234887 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7045 - 9700

06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-			90
07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	434	2	1	9	N	1	1	8	90
08	372 N	355	-0-	-17	-0-	355	2			N	-0-			90
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	451	2	25	9	N	23	8	8	105
10	434 N	413	-0-	-21	-0-	413	2			N	-0-			105
*11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	395	2	1	9	N	1	1	8	105

BOX GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238297 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9534 - 10018

06	1890 X	1548	-0-	-342	-0-	1542	2	6	9	N	5	1	8	171
07	2046 X	1207	-0-	-839	-0-	1207	2			N	-0-			171
08	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-			171
09	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1854	2	22	9	N	20	20	8	171
10	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	1			172
11	1560 N	1497	-0-	-63	-0-	1494	2	3	9	N	3			175

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925  
RITZ WELL #: 2 RRCID -> 186661 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8706 - 9541

06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	304	2	2	9	N	2			207
07	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-			207
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-			207
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-				N	-0-			207
*10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	343	2	8	9	N	7			214
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-	-0-				N	NO RPT			214

-----												
CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16037 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA	
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC.			//CONT.//		800925							
DAVIS, VERA M. GAS UNIT			WELL #:		2 T	RRCID ->	189273	COMPL. DATE	06/06/2002	TOTAL DEPTH	9930	PERF. 8732 - 9668
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	253
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	255
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	258
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	116	210
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	210
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	210
-----												
TWIN CREEK			WELL #:		1	RRCID ->	191765	COMPL. DATE	11/11/2002	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8663 - 9670
06	2190 N	1915	-0-	-275	-0-	1884	2	31	9	N	28	513
07	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1884	2	20	9	N	18	531
08	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1922	2	30	9	N	27	558
09	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1895	2	25	9	N	23	581
10	1891 N	1875	-0-	-16	-0-	1866	2	9	9	N	8	589
11	1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT	589
-----												
WEST BAY			WELL #:		1	RRCID ->	197835	COMPL. DATE	10/09/2003	TOTAL DEPTH	9990	PERF. 9132 - 9611
06	1830 N	1591	-0-	-239	-0-	1588	2	3	9	N	3	143
07	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1588	2	6	9	N	5	148
08	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1749	2	6	9	N	5	153
09	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1702	2	6	9	N	5	158
10	1581 N	1501	-0-	-80	-0-	1495	2	6	9	N	5	163
11	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT	163
-----												
BURK			WELL #:		2	RRCID ->	199842	COMPL. DATE	01/09/2004	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8742 - 9680
06	1830 N	1738	-0-	-92	-0-	1729	2	9	9	N	8	392
07	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1729	2	6	9	N	5	397
08	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	1855	2	173	9	N	157	373
09	1740 N	1591	-0-	-149	-0-	1582	2	9	9	N	8	381
*10	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1760	2	8	9	N	7	388
11	1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT	388
-----												
DAVIS, VERA			WELL #:		3	RRCID ->	199844	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8660 - 9627
06	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2243	2	57	9	N	52	739
07	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2243	2	11	9	N	10	749
08	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2198	2	41	9	N	37	786
09	2310 N	2135	-0-	-175	-0-	2088	2	47	9	N	43	661
10	2263 N	2063	-0-	-200	-0-	2055	2	8	9	N	7	668
11	2160 N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT	668
-----												
BECKHAM GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	200977	COMPL. DATE	02/13/2004	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8689 - 9675
06	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2239	2	98	9	N	89	130
07	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2239	2	58	9	N	53	183
08	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2389	2	9	9	N	8	191
09	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2273	2	42	9	N	38	58
*10	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2233	2	6	9	N	5	63
11	2010 N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT	63
-----												
DAVIS, VERA			WELL #:		4	RRCID ->	202492	COMPL. DATE	05/19/2004	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8667 - 9648
06	2010 N	1891	-0-	-119	-0-	1834	2	57	9	N	52	209
07	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1834	2	13	9	N	12	221
08	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1847	2	33	9	N	30	76
09	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1915	2	17	9	N	15	91
10	1860 N	1790	-0-	-70	-0-	1781	2	9	9	N	8	99
11	1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT	99

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925												
WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 203991 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9449 - 9767												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06		960 X	136	-0-	-824	-0-	136	2		N	-0-	597
07		992 X	136	-0-	-856	-0-	136	2		N	-0-	597
08		879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2		N	-0-	597
09		594 N	594	-0-	-0-	-0-	592	2	2	9	2	599
*10		603 N	603	-0-	-0-	-0-	583	2	20	9	18	441
11		750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-				N	NO RPT	441
-----												
BURK WELL #: 3 RRCID -> 204245 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8688 - 9680												
06		2070 N	1811	-0-	-259	-0-	1800	2	11	9	10	420
07		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1800	2	9	9	8	428
08		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1936	2	11	9	10	438
09		1800 N	1771	-0-	-29	-0-	1710	2	61	9	55	493
*10		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1807	2	125	9	114	430
11		1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-				N	NO RPT	430
-----												
DAVIS, VERA WELL #: 5 RRCID -> 206190 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8654 - 9636												
06		2520 X	2302	-0-	-218	-0-	2284	2	18	9	16	84
07		2604 X	2328	-0-	-276	-0-	2284	2	44	9	40	124
08		2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2173	2	13	9	12	136
09		2310 N	2105	-0-	-205	-0-	2094	2	11	9	10	146
10		2325 N	1863	-0-	-462	-0-	1861	2	2	9	2	148
11		2130 N	NO RPT	-0-	-2130	-0-				N	NO RPT	148
-----												
BURK WELL #: 4 RRCID -> 212002 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8798 - 9646												
06		2010 N	1916	-0-	-94	-0-	1908	2	8	9	7	575
07		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1908	2	9	9	8	583
08		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1856	2	8	9	7	590
09		1920 N	1728	-0-	-192	-0-	1717	2	11	9	10	600
10		1922 N	1824	-0-	-98	-0-	1816	2	8	9	7	607
11		1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-				N	NO RPT	607
-----												
BECKHAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 213956 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8704 - 9702												
06		2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2469	2	10	9	9	665
07		2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2469	2	53	9	48	713
08		2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2488	2	147	9	134	691
09		2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2378	2	35	9	32	723
*10		2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2366	2	153	9	139	685
11		2400 N	NO RPT	-0-	-2400	-0-				N	NO RPT	685
-----												
DAVIS, VERA WELL #: 7 RRCID -> 218365 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8712 - 9698												
06		2490 X	1666	-0-	-824	-0-	1652	2	14	9	13	679
07		2573 X	1665	-0-	-908	-0-	1652	2	13	9	12	691
08		2170 X	1755	-0-	-415	-0-	1744	2	11	9	10	701
09		2100 X	1732	-0-	-368	-0-	1719	2	13	9	12	713
10		1736 X	1687	-0-	-49	-0-	1676	2	11	9	10	723
11		1710 X	NO RPT	-0-	-1710	-0-				N	NO RPT	723
-----												
DAVIS, VERA WELL #: 6 RRCID -> 219845 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8662 - 9657												
06		2100 N	1941	-0-	-159	-0-	1927	2	14	9	13	1559
07		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1927	2	12	9	11	1570
08		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2036	2	65	9	59	1629
09		2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2007	2	2	9	2	1631
*10		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			-0-	1631
11		2040 N	NO RPT	-0-	-2040	-0-				N	NO RPT	1631





OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
POWERS, BILL WELL #: 6 RRCID -> 216156 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9047 - 9946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1680 N	1667	-0-	-13	-0-	71 1	1578 2	Y	16			29
07	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	111 1	2461 2	Y	29	25 1		33
08	899 N	755	-0-	-144	-0-	32 1	709 2	Y	13	32 1		14
09	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	14 9						
09	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	57 1	1275 2	Y	11			25
10	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	12 9						
10	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	74 1	1651 2	Y	15	25 1		15
*11	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	17 9						
*11	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	90 1	2011 2	Y	16			31
						18 9						

POWERS, BILL WELL #: 5 RRCID -> 216157 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9301 - 10160

06	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	87 1	1934 2	Y	22			24
07	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	24 9						
07	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	48 1	1060 2	Y	28	20 1		32
08	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	31 9						
08	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	74 1	1645 2	Y	14	31 1		15
09	1770 N	1676	-0-	-94	-0-	15 9						
09	1770 N	1676	-0-	-94	-0-	71 1	1575 2	Y	27			42
10	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	30 9						
10	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	66 1	1457 2	Y	17	39 1		20
11	1680 N	971	-0-	-709	-0-	19 9						
11	1680 N	971	-0-	-709	-0-	41 1	910 2	Y	18			38
						20 9						

POWERS, BILL WELL #: 7 RRCID -> 216830 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9068 - 10033

06	1500 X	1256	-0-	-244	-0-	54 1	1195 2	Y	6			11
07	1643 X	1232	-0-	-411	-0-	7 9						
07	1643 X	1232	-0-	-411	-0-	53 1	1167 2	Y	11	9 1		13
08	1891 N	1804	-0-	-87	-0-	12 9						
08	1891 N	1804	-0-	-87	-0-	77 1	1719 2	Y	7	13 1		7
09	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	8 9						
09	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	66 1	1466 2	Y	8			15
10	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	9 9						
10	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	70 1	1562 2	Y	12	15 1		12
11	1740 N	1632	-0-	-108	-0-	13 9						
11	1740 N	1632	-0-	-108	-0-	70 1	1550 2	Y	11			23
						12 9						

CARTHAGE, SOUTH (PETTIT, UPPER) 16037 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA  
TOWER RESOURCES INC 862857  
LATHAM ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 272876 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6163 - 6214

06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3		N	-0-			-0-
07	434 N	227	-0-	-207	-0-	227 3		N	-0-			-0-
08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3		N	-0-			-0-
09	450 N	295	-0-	-155	-0-	295 3		N	-0-			-0-
*10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3		N	-0-			-0-
*11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3		N	-0-			-0-

-----														
CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK)			16037 692		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
BASA RESOURCES, INC.			053974											
BRANNON			WELL #: 1A		RRCID -> 178652			COMPL. DATE 08/04/2000			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6594 - 6664			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	513	1	1198	2	N	21			320
07	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	23	9	462	1	N	27			347
08	1705 N	1128	-0-	-577	-0-	30	9	317	1	N	-0-			347
09	1740 N	952	-0-	-788	-0-	274	1	678	2	N	-0-			347
10	1550 N	1153	-0-	-397	-0-	371	1	782	2	N	-0-			347
*11	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	525	1	759	2	N	-0-	157	7	190
-----														
DEEP ROCK RESOURCES, INC.			209651											
CHADWICK			WELL #: 1		RRCID -> 187487			COMPL. DATE 11/29/2001			TOTAL DEPTH 7341 PERF. 6657 - 6701			
06	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-			3
07	1364 N	1299	-0-	-65	-0-	1299	2			N	-0-			3
08	1333 N	1172	-0-	-161	-0-	1172	2			N	-0-			3
09	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-			3
10	1302 N	1192	-0-	-110	-0-	1192	2			N	-0-			3
11	1140 N	1105	-0-	-35	-0-	1105	2			N	-0-			3
-----														
INDIGO RESOURCES LLC			423831											
CHADWICK			WELL #: 6		RRCID -> 198904			COMPL. DATE 11/07/2003			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6556 - 6940			
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	15	1	471	2	N	-0-			30
07	502 N	502	-0-	-0-	-0-	15	1	487	2	N	-0-			30
08	496 N	481	-0-	-15	-0-	16	1	465	2	N	-0-			30
09	437 N	437	-0-	-0-	-0-	14	1	423	2	N	-0-			30
*10	523 N	523	-0-	-0-	-0-	14	1	509	2	N	-0-			30
*11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	15	1	482	2	N	-0-			30
-----														
CHADWICK			WELL #: 5		RRCID -> 199566			COMPL. DATE 01/07/2004			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6573 - 6827			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
-----														
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.			518265											
SMITH			WELL #: 1		RRCID -> 193758			COMPL. DATE 03/13/2003			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7153 - 7157			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PHILLIPS, JACK L. CO.			663109											
HOLDER, CLAUD GAS UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 234888			COMPL. DATE 02/24/2008			TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7045 - 7051			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 R. LACY SERVICES, LTD. 687208  
 COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 095447 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6441 - 6444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925  
 BURK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166091 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6439 - 6539

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			300
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			300
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			300
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			300
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			300
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			300

BURK WELL #: 5 C RRCID -> 236128 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6659 - 6666

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17

CARTHAGE, S. (TRAVIS PEAK, UP.) 16037 694 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA  
 MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624  
 SMITH, J.J. WELL #: 103-U RRCID -> 147446 COMPL. DATE 10/13/1993 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 6890 - 6900

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

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 150589 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6410 - 6416

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE, SE (CV) 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600  
 WERNER-NEEDHAM WELL #: 2 RRCID -> 098676 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8755 - 8783

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



CARTHAGE, SE (CV) CX OPERATING LLC DEAN, NED		//CONT.//	16039 300 195798	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		810 N	723	-0-	-87	-0-	717 2	6 9	N	5	5 8					1874
07		899 N	718	-0-	-181	-0-	712 2	6 9	N	5	5 8					1874
08		714 N	714	-0-	-0-	-0-	701 2	13 9	N	12	11 8					1875
09		838 N	838	-0-	-0-	-0-	807 2	31 9	N	28	18 8					1885
*10		729 N	729	-0-	-0-	-0-	701 2	28 9	N	25	10 8					1900
*11		711 N	711	-0-	-0-	-0-	688 2	23 9	N	21	9 8					1912

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. NOLAN			518265													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		1320 N	972	-0-	-348	-0-	943 2	29 9	N	26	157 1	1 8				23
07		1178 N	908	-0-	-270	-0-	895 2	13 9	N	12	2 8					33
08		1085 N	846	-0-	-239	-0-	825 2	21 9	N	19						52
09		960 N	862	-0-	-98	-0-	847 2	15 9	N	14	2 8					64
10		899 N	867	-0-	-32	-0-	830 2	37 9	N	34	7 8					91
11		810 N	676	-0-	-134	-0-	663 2	13 9	N	12	1 8					102

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC SPURLOCK			559624													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		9600 X	8232	-0-	-1368	-0-	123 1	8109 3	Y	-0-						105
07		7480 X	7480	-0-	-0-	-0-	48 1	7432 3	Y	-0-						105
08		10856 X	10856	-0-	-0-	-0-	178 1	10672 3	Y	5	5 8					105
09		9270 X	7886	-0-	-1384	-0-	7886 3		Y	-0-						105
10		9579 X	2645	-0-	-6934	-0-	468 1	2177 3	Y	-0-						105
11		10500 X	NO RPT	-0-	-10500	-0-			Y	NO RPT						105

SPURLOCK																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04		19361 X	19361	-0-	-0-	-0-	19348 3	13 9	Y	12						102
05		20274 X	19769	-0-	-505	-0-	19738 3	31 9	Y	28						130
06		19620 X	17837	-0-	-1783	-0-	17772 3	65 9	Y	59						189
07		17863 X	17863	-0-	-0-	-0-	17857 3	6 9	Y	5						194
08		19995 X	18182	-0-	-1813	-0-	18182 3		Y	-0-						194
09		19496 X	19496	-0-	-0-	-0-	19483 3	13 9	Y	12						206
*10		20882 X	20882	-0-	-0-	-0-	20871 3	11 9	Y	10						216
11		17850 X	NO RPT	-0-	-17850	-0-			Y	NO RPT						216

NORTH NAQUIN GU																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04		7620 X	6652	-0-	-968	-0-	304 1	6329 3	Y	17						112
05		7502 X	6139	-0-	-1363	-0-	266 1	5843 3	Y	27						139
06		6550 X	6550	-0-	-0-	-0-	305 1	6244 3	Y	1						140
07		6290 X	6290	-0-	-0-	-0-	300 1	5986 3	Y	4						144
08		6882 X	5448	-0-	-1434	-0-	313 1	5112 3	Y	21						165
09		6660 X	5153	-0-	-1507	-0-	309 1	4814 3	Y	27						192
10		6758 X	5853	-0-	-905	-0-	358 1	5460 3	Y	32	177 1					47
11		6540 X	NO RPT	-0-	-6540	-0-			Y	NO RPT						47

OIL AND GAS DIVISION

-----													
CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624													
WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265351 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9696 PERF.10165 - 13317													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----													
*04		20220 X	15700	-0-	-4520	-0-	15616	3	84	9	N	76	189 1 47
05		19065 X	15842	-0-	-3223	-0-	15781	3	61	9	N	55	102
06		16500 X	14932	-0-	-1568	-0-	14888	3	44	9	N	40	142
07		16895 X	14607	-0-	-2288	-0-	14573	3	34	9	N	31	173
08		16895 X	13941	-0-	-2954	-0-	13908	3	33	9	N	30	203
09		15690 X	14227	-0-	-1463	-0-	14197	3	30	9	N	27	230
10		15841 X	14441	-0-	-1400	-0-	14380	3	61	9	N	55	103
11		14940 X	NO RPT	-0-	-14940	-0-					N	NO RPT	103
-----													
WIENER ESTATE "D" WELL #: 5H RRCID -> 265639 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9925 - 13250													
*04		8754 X	8754	-0-	-0-	-0-	8656	3	98	9	Y	89	230 1 47
05		8933 X	8933	-0-	-0-	-0-	8865	3	68	9	Y	62	67 1 42
06		11319 X	11319	-0-	-0-	-0-	11251	3	68	9	Y	62	58 1 46
07		9113 X	9113	-0-	-0-	-0-	9062	3	51	9	Y	46	50 1 42
08		9052 X	9015	-0-	-37	-0-	8949	3	66	9	Y	60	57 1 45
09		9750 X	8246	-0-	-1504	-0-	8187	3	59	9	Y	54	53 1 46
10		10075 X	8133	-0-	-1942	-0-	8064	3	69	9	Y	63	73 1 36
11		9750 X	NO RPT	-0-	-9750	-0-					Y	NO RPT	36
-----													
WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265650 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10143 - 13460													
*04		18660 X	14555	-0-	-4105	-0-	14469	3	86	9	N	78	185
05		17918 X	14539	-0-	-3379	-0-	14477	3	62	9	N	56	189 1 52
06		15750 X	13325	-0-	-2425	-0-	13291	3	34	9	N	31	83
07		15934 X	13493	-0-	-2441	-0-	13463	3	30	9	N	27	110
08		15934 X	13816	-0-	-2118	-0-	13783	3	33	9	N	30	5 8 135
09		14550 X	13106	-0-	-1444	-0-	13073	3	33	9	N	30	165
10		14539 X	13084	-0-	-1455	-0-	13067	3	17	9	N	15	160 1 20
11		13380 X	NO RPT	-0-	-13380	-0-					N	NO RPT	20
-----													
SOUTH NAQUIN GU WELL #: 2H RRCID -> 267366 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 9670 PERF.10110 - 13260													
*04		13620 X	12570	-0-	-1050	-0-	294	1	12276	3	Y	-0-	50
05		14074 X	11765	-0-	-2309	-0-	267	1	11462	3	Y	33	83
							36	9					
06		15360 X	11868	-0-	-3492	-0-	295	1	11573	3	Y	-0-	83
07		15872 X	12454	-0-	-3418	-0-	309	1	12137	3	Y	7	90
							8	9					
08		15035 X	11911	-0-	-3124	-0-	307	1	11576	3	Y	25	1 8 114
							28	9					
09		12570 X	10585	-0-	-1985	-0-	291	1	10283	3	Y	10	124
							11	9					
10		12462 X	9505	-0-	-2957	-0-	261	1	9244	3	Y	-0-	124
11		12060 X	NO RPT	-0-	-12060	-0-					Y	NO RPT	124
-----													
WIENER ESTATE D WELL #: 3H RRCID -> 267832 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9466 PERF.10000 - 13150													
*04		20246 X	20246	-0-	-0-	-0-	20228	3	18	9	Y	16	15 1 99
05		21508 X	21508	-0-	-0-	-0-	21494	3	14	9	Y	13	14 1 98
06		26936 X	26936	-0-	-0-	-0-	26922	3	14	9	Y	13	12 1 99
07		21277 X	21277	-0-	-0-	-0-	21267	3	10	9	Y	9	10 1 98
08		20997 X	20997	-0-	-0-	-0-	20978	3	19	9	Y	17	12 1 4 8 99
09		20689 X	20689	-0-	-0-	-0-	20621	3	68	9	Y	62	36 1 125
*10		21493 X	21493	-0-	-0-	-0-	21428	3	65	9	Y	59	74 1 110
11		17130 X	NO RPT	-0-	-17130	-0-					Y	NO RPT	110

-----																
CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624																
WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267899 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10138 - 13455																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----																
*04		15480 X	11940	-0-	-3540	-0-		11872	3	68	9	N	62			212
05		14725 X	12085	-0-	-2640	-0-		12040	3	45	9	N	41	188	1	65
06		12810 X	10877	-0-	-1933	-0-		10863	3	14	9	N	13			78
07		12803 X	10976	-0-	-1827	-0-		10947	3	29	9	N	26			104
08		12803 X	10865	-0-	-1938	-0-		10846	3	19	9	N	17	4	8	117
09		11940 X	10181	-0-	-1759	-0-		10181	3			N	-0-			117
10		12090 X	10146	-0-	-1944	-0-		10146	3			N	-0-			117
11		10890 X	NO RPT	-0-	-10890	-0-						N	NO RPT			117
-----																
SPURLOCK-EDDINS ALLOCATION UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268313 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10200 - 13454																
-----																
*04		18090 X	16100	-0-	-1990	-0-		16097	3	3	9	N	3			200
05		17825 X	16445	-0-	-1380	-0-		16445	3			N	-0-			200
06		16110 X	14446	-0-	-1664	-0-		14444	3	2	9	N	2			202
07		15044 X	15044	-0-	-0-	-0-		15044	3			N	-0-			202
08		16647 X	14599	-0-	-2048	-0-		14593	3	6	9	N	5	5	8	202
09		16110 X	15436	-0-	-674	-0-		15436	3			N	-0-			202
10		16430 X	16161	-0-	-269	-0-		16161	3			N	-0-			202
11		14550 X	NO RPT	-0-	-14550	-0-						N	NO RPT			202
-----																
WIENER ESTATE E WELL #: 2H RRCID -> 272476 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9930 - 12000																
-----																
*04		12480 X	7356	-0-	-5124	-0-		7293	3	63	9	Y	57	55	1	92
05		12896 X	9398	-0-	-3498	-0-		9337	3	61	9	Y	55	54	1	93
06		11582 X	11582	-0-	-0-	-0-		11523	3	59	9	Y	54	51	1	96
07		9734 X	9244	-0-	-490	-0-		9199	3	45	9	Y	41	45	1	92
08		9734 X	9149	-0-	-585	-0-		9090	3	59	9	Y	54	50	1	96
09		9420 X	8433	-0-	-987	-0-		8368	3	65	9	Y	59	52	1	103
10		9734 X	8787	-0-	-947	-0-		8723	3	64	9	Y	58	71	1	90
11		9420 X	NO RPT	-0-	-9420	-0-						Y	NO RPT			90
-----																
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327																
WRIGHT-TWOMEY WELL #: 2 RRCID -> 184703 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8912 - 9306																
-----																
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	1670	-0-	1670	1670		739	1	931	2	N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1670						N	NO RPT			-0-
-----																
WRIGHT-TWOMEY WELL #: 3 RRCID -> 226376 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9490 - 9517																
-----																
06		1110 N	1091	-0-	-19	-0-		940	2	151	9	N	137	137	1	175
07		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-		1000	2			N	-0-			175
08		1023 N	906	-0-	-117	-0-		900	2	6	9	N	5			180
09		1080 N	933	-0-	-147	-0-		922	2	11	9	N	10	144	1	44
10		992 N	-0-	-0-	-992	-0-						N	-0-			44
11		870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-						N	NO RPT			44
-----																
SAMSON LONE STAR, LLC 744737																
HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066059 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8611 - 9313																
-----																
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			18
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			18
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			18
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			18
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			18
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			18

-----																
CARTHAGE, SE (CV)			//CONT.//		16039 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA					
SAMSON LONE STAR, LLC			//CONT.//		744737											
TWOMEY HEIRS			WELL #:		1	RRCID ->	071304	COMPL. DATE	06/06/1979	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8646 - 9258				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
WERNER, LOUIS			WELL #:		1	RRCID ->	074633	COMPL. DATE	12/13/1977	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8626 - 9474				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----																
REEVES			WELL #:		1	RRCID ->	084505	COMPL. DATE	08/20/1979	TOTAL DEPTH	9570	PERF. 8650 - 9512				
06		2340 X	630	-0-	-1710	-0-	628	2	2	9	Y	2	2	1		-0-
07		2418 X	784	-0-	-1634	-0-	1	1	781	2	Y	2	2	1		-0-
							2	9								
08		930 X	906	-0-	-24	-0-	903	2	3	9	Y	3	3	1		-0-
09		900 X	681	-0-	-219	-0-	678	2	3	9	Y	3	3	1		-0-
10		930 X	709	-0-	-221	-0-	706	2	3	9	Y	3	3	1		-0-
*11		870 X	784	-0-	-86	-0-	781	2	3	9	Y	3	3	1		-0-
-----																
CARAWAY ASH			WELL #:		1	RRCID ->	090572	COMPL. DATE	10/20/1980	TOTAL DEPTH	9742	PERF. 8700 - 8999				
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
CRNKO-BIGGS			WELL #:		2-T	RRCID ->	141450	COMPL. DATE	03/28/1992	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8638 - 9500				
06		T. A.	1460	-0-	1460	1460	1	1	1433	2	Y	24	23	1		3
							26	9								
07		T. A.	1354	-0-	1354	2814	2	1	1329	2	Y	21	22	1		2
							23	9								
08		4834 X	2020	-0-	-2814	-0-	1985	2	35	9	Y	32	30	1		4
09		1928 X	1928	-0-	-0-	-0-	1897	2	31	9	Y	28	29	1		3
10		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1943	2	31	9	Y	28	27	1		4
*11		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1872	2	30	9	Y	27	29	1		2
-----																
REEVES			WELL #:		2	RRCID ->	142666	COMPL. DATE	09/21/1992	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8622 - 8902				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

-----															
CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737															
CARAWAY, WERNER WELL #: 2 RRCID -> 143495 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8655 - 9533															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
WERNER, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 143523 COMPL. DATE 11/29/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8584 - 9418															
06		T. A.	1447	-0-	1447	1447	1394	2	53	9	Y	48			112
07		T. A.	1356	-0-	1356	2803	1303	2	53	9	Y	48	105	1	55
08		3743 X	940	-0-	-2803	-0-	889	2	51	9	Y	46			101
09		922 X	922	-0-	-0-	-0-	887	2	35	9	Y	32			133
10		1333 N	399	-0-	-934	-0-	356	2	43	9	Y	39	116	1	56
*11		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1248	2	58	9	Y	53	85	1	24
-----															
REEVES "A" WELL #: 1 RRCID -> 144410 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8619 - 9492															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
WERNER, LOUIS WELL #: 3 RRCID -> 171389 COMPL. DATE 10/22/1998 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8613 - 9458															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
CRNKO-BIGGS WELL #: 3 RRCID -> 172504 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8624 - 9468															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
WERNER, LOUIS WELL #: 4 RRCID -> 174312 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8632 - 9454															
06		T. A.	781	-0-	781	781	751	2	30	9	Y	27			81
07		T. A.	893	-0-	893	1674	883	2	10	9	Y	9	76	1	14
08		2713 X	1039	-0-	-1674	-0-	1004	2	35	9	Y	32			46
09		1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	1232	2	33	9	Y	30			76
10		868 N	348	-0-	-520	-0-	305	2	43	9	Y	39	66	1	49
*11		932 N	932	-0-	-0-	-0-	875	2	57	9	Y	52	77	1	24

-----													
CARTHAGE, SE (CV)		//CONT.//		16039	300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: PANOLA	
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737									
WERNER-CARAWAY		WELL #:		3	RRCID ->	181755	COMPL. DATE	01/03/2001	TOTAL DEPTH	9688	PERF.	8660 -	9310
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		T. A.	1036	-0-	1036	1036	1 1	1033 2	Y	2	2 1		-0-
07		T. A.	1467	-0-	1467	2503	2 9	1461 2	Y	4	4 1		-0-
08		4087 X	1584	-0-	-2503	-0-	4 9	8 9	Y	7	6 1		1
09		1469 X	1469	-0-	-0-	-0-	1576 2	3 9	Y	3	4 1		-0-
10		1457 N	1446	-0-	-11	-0-	1466 2	6 9	Y	5	4 1		1
*11		1470 N	1417	-0-	-53	-0-	1440 2	3 9	Y	3	4 1		-0-
							1414 2						
-----													
KNIGHT-STRONG GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	222104	COMPL. DATE	07/15/2006	TOTAL DEPTH	9685	PERF.	8654 -	9444
-----													
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
HANCOCK-SMITH GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	259645	COMPL. DATE	10/12/2010	TOTAL DEPTH	9314	PERF.	9768 -	13518
-----													
06		24720 X	22218	-0-	-2502	-0-	21987 2	231 9	N	210	180 1		258
07		25544 X	22841	-0-	-2703	-0-	22573 2	268 9	N	244	351 1		151
08		24397 X	22404	-0-	-1993	-0-	22134 2	270 9	N	245	174 1		222
09		22890 X	21966	-0-	-924	-0-	21724 2	242 9	N	220	351 1		91
10		23343 X	22597	-0-	-746	-0-	22376 2	221 9	N	201			292
11		22230 X	21785	-0-	-445	-0-	21578 2	207 9	N	188	170 1		310
-----													
TWOMEY HEIRS		WELL #:		2H	RRCID ->	261583	COMPL. DATE	09/03/2014	TOTAL DEPTH	9392	PERF.	9949 -	14450
-----													
06		26250 X	26044	-0-	-206	-0-	25737 2	307 9	N	279	354 1		113
07		27125 X	26440	-0-	-685	-0-	26109 2	331 9	N	301	176 1		238
08		27218 X	25990	-0-	-1228	-0-	25673 2	317 9	N	288	355 1		171
09		26340 X	23277	-0-	-3063	-0-	22959 2	318 9	N	289	354 1		106
10		27218 X	23112	-0-	-4106	-0-	22811 2	301 9	N	274	179 1		201
*11		26559 X	26559	-0-	-0-	-0-	26259 2	300 9	N	273	179 1		295
-----													
BIGGS		WELL #:		3H	RRCID ->	265219	COMPL. DATE	06/09/2013	TOTAL DEPTH	9006	PERF.	9616 -	14481
-----													
06		25950 X	19940	-0-	-6010	-0-	13 1	19890 2	Y	34	31 1		4
07		26602 X	26602	-0-	-0-	-0-	37 9	26511 2	Y	53	53 1		4
08		25830 X	25830	-0-	-0-	-0-	33 1	25773 2	Y	49	47 1		6
09		25519 X	25519	-0-	-0-	-0-	58 9	25472 2	Y	41	42 1		5
10		26598 X	24242	-0-	-2356	-0-	3 1	24216 2	Y	20	22 1		3
*11		25740 X	19312	-0-	-6428	-0-	54 9	19288 2	Y	20	21 1		2
							2 1						
							22 9						
							22 9						
-----													
WERNER, LOUIS		WELL #:		5H	RRCID ->	265846	COMPL. DATE	10/16/2013	TOTAL DEPTH	9417	PERF.	9712 -	13147
-----													
06		19740 X	15957	-0-	-3783	-0-	15573 2	384 9	N	349	350 1		182
07		19538 X	19538	-0-	-0-	-0-	19248 2	290 9	N	264	177 1		269
08		19712 X	19712	-0-	-0-	-0-	19456 2	256 9	N	233	355 1		147
09		18658 X	18658	-0-	-0-	-0-	18399 2	259 9	N	235	180 1		202
10		19530 X	18734	-0-	-796	-0-	18462 2	272 9	N	247	365 1		84
11		19080 X	17625	-0-	-1455	-0-	17349 2	276 9	N	251			335



CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737  
 HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267930 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9791 - 13938

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06		27030 X	25576	-0-	-1454	-0-	25325 2	251 9	N	228	172 1		250
07		27931 X	25729	-0-	-2202	-0-	25602 2	127 9	N	115	168 1		197
08		27776 X	24858	-0-	-2918	-0-	24572 2	286 9	N	260	343 1		114
09		26550 X	23956	-0-	-2594	-0-	23755 2	201 9	N	183	176 1		121
10		26784 X	24324	-0-	-2460	-0-	24083 2	241 9	N	219	181 1		159
11		25590 X	22697	-0-	-2893	-0-	22641 2	56 9	N	51	169 1		41

TWOMEY HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 267956 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9803 - 13313

06		52958 X	52958	-0-	-0-	-0-	52297 2	661 9	N	601	703 1		162
07		58732 X	58732	-0-	-0-	-0-	58039 2	693 9	N	630	536 1		256
08		55554 X	55554	-0-	-0-	-0-	55041 2	513 9	N	466	518 1		204
09		50969 X	50969	-0-	-0-	-0-	50485 2	484 9	N	440	352 1		292
10		49910 X	49317	-0-	-593	-0-	48749 2	568 9	N	516	534 1		274
11		48300 X	45946	-0-	-2354	-0-	45502 2	444 9	N	404	518 1		160

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 5SL RRCID -> 268103 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 9476 PERF.10045 - 14152

06		49788 X	49788	-0-	-0-	-0-	33 1	49492 2	Y	239	248 1		29
							263 9						
07		49681 X	49681	-0-	-0-	-0-	61 1	49298 2	Y	293	301 1		21
							322 9						
08		47956 X	47956	-0-	-0-	-0-	5 1	47654 2	Y	270	260 1		31
							297 9						
09		44686 X	44686	-0-	-0-	-0-	3 1	44417 2	Y	242	245 1		28
							266 9						
10		44837 X	44837	-0-	-0-	-0-	7 1	44537 2	Y	266	259 1		35
							293 9						
*11		42132 X	42132	-0-	-0-	-0-	4 1	41828 2	Y	273	287 1		21
							300 9						

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 7H RRCID -> 268104 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9282 - 13413

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268190 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9818 - 13565

06		13440 X	12634	-0-	-806	-0-	12482 2	152 9	N	138			214
07		13795 X	12806	-0-	-989	-0-	12666 2	140 9	N	127	180 1		161
08		13144 X	12477	-0-	-667	-0-	12315 2	162 9	N	147	178 1		130
09		12720 X	10692	-0-	-2028	-0-	10558 2	134 9	N	122	167 1		85
10		13144 X	10393	-0-	-2751	-0-	10291 2	102 9	N	93			178
11		12630 X	10109	-0-	-2521	-0-	9893 2	216 9	N	196	191 1		183



-----  
 CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737  
 HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268866 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9153 - 13274  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	8356 X	8356	-0-	-0-	-0-	1073	1	7186	2	N	88		164
						97	9						
07	7299 X	7299	-0-	-0-	-0-	1022	1	6187	2	N	82		246
						90	9						
08	7542 X	7542	-0-	-0-	-0-	1119	1	6347	2	N	69	178 1	137
						76	9						
09	9565 X	9565	-0-	-0-	-0-	1110	1	8287	2	N	153		290
						168	9						
10	9099 X	9099	-0-	-0-	-0-	1147	1	7849	2	N	94	182 1	202
						103	9						
*11	9128 X	9128	-0-	-0-	-0-	1062	1	7906	2	N	145	176 1	171
						160	9						

-----  
 CRNKO-BIGGS SL WELL #: 6H RRCID -> 271001 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9436 - 13883  
 -----

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

-----  
 REEVES 'A' SL WELL #: 5H RRCID -> 271059 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9369 - 12901  
 -----

06	48937 X	48937	-0-	-0-	-0-	33	1	48642	2	Y	238	241 1	29
						262	9						
07	49342 X	49342	-0-	-0-	-0-	61	1	48927	2	Y	322	328 1	23
						354	9						
08	45284 X	45284	-0-	-0-	-0-	5	1	44952	2	Y	297	286 1	34
						327	9						
09	43296 X	43296	-0-	-0-	-0-	3	1	42994	2	Y	272	274 1	32
						299	9						
10	43595 X	43595	-0-	-0-	-0-	7	1	43262	2	Y	296	289 1	39
						326	9						
*11	42128 X	42128	-0-	-0-	-0-	4	1	41790	2	Y	304	319 1	24
						334	9						

-----  
 REEVES SL WELL #: 5H RRCID -> 271060 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9385 - 13941  
 -----

06	45938 X	45938	-0-	-0-	-0-	31	1	45690	2	Y	197	199 1	24
						217	9						
07	48293 X	48293	-0-	-0-	-0-	60	1	47930	2	Y	275	279 1	20
						303	9						
08	46960 X	46960	-0-	-0-	-0-	5	1	46677	2	Y	253	244 1	29
						278	9						
09	44048 X	44048	-0-	-0-	-0-	3	1	43808	2	Y	215	219 1	25
						237	9						
10	43775 X	43775	-0-	-0-	-0-	7	1	43485	2	Y	257	248 1	34
						283	9						
*11	41956 X	41956	-0-	-0-	-0-	4	1	41663	2	Y	263	276 1	21
						289	9						

-----  
 REEVES SL WELL #: 3H RRCID -> 271061 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 9960 - 14466  
 -----

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737  
 REEVES 'A' SL WELL #: 3H RRCID -> 271433 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 9484 PERF. 9920 - 13408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 7H RRCID -> 271768 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 9300 - 14284

06	34170 X	26110	-0-	-8060	-0-	700	1	25305	2	N	95		297
						105	9						
07	35309 X	26611	-0-	-8698	-0-	732	1	25762	2	N	106	185	218
						117	9						
08	27404 X	26339	-0-	-1065	-0-	740	1	25531	2	N	62	182	98
						68	9						
09	26520 X	25317	-0-	-1203	-0-	722	1	24493	2	N	93		191
						102	9						
10	27404 X	25628	-0-	-1776	-0-	746	1	24786	2	N	87	168	110
						96	9						
11	26100 X	23962	-0-	-2138	-0-	715	1	23127	2	N	109		219
						120	9						

CARAWAY-ASH WELL #: 3H RRCID -> 271981 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9764 - 13989

06	36090 X	30207	-0-	-5883	-0-	20	1	29970	2	Y	197	199	24
						217	9						
07	36115 X	30345	-0-	-5770	-0-	37	1	30015	2	Y	266	271	19
						293	9						
08	31341 X	29504	-0-	-1837	-0-	3	1	29230	2	Y	246	237	28
						271	9						
09	30900 X	27897	-0-	-3003	-0-	2	1	27655	2	Y	218	220	26
						240	9						
10	31930 X	28371	-0-	-3559	-0-	4	1	28128	2	Y	217	214	29
						239	9						
*11	30210 X	26867	-0-	-3343	-0-	3	1	26620	2	Y	222	234	17
						244	9						

CARAWAY-ASH WELL #: 5H RRCID -> 272884 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 9128 - 12923

06	22590 X	21939	-0-	-651	-0-	15	1	21891	2	Y	30	30	4
						33	9						
07	24201 X	24201	-0-	-0-	-0-	30	1	24123	2	Y	44	45	3
						48	9						
08	25945 X	25945	-0-	-0-	-0-	3	1	25897	2	Y	41	39	5
						45	9						
09	22890 X	19677	-0-	-3213	-0-	1	1	19636	2	Y	36	37	4
						40	9						
10	24211 X	19980	-0-	-4231	-0-	3	1	19933	2	Y	40	39	5
						44	9						
*11	25110 X	20478	-0-	-4632	-0-	2	1	20432	2	Y	40	42	3
						44	9						

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737  
 WERNER-CARAWAY WELL #: 8H RRCID -> 273320 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9390 - 14253

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	22792 X	22792	-0-	-0-	-0-	15	1	22700	2	Y	70	71	8
07	21716 X	21716	-0-	-0-	-0-	77	9	21591	2	Y	89	91	6
08	22705 X	22705	-0-	-0-	-0-	27	1	22604	2	Y	90	86	10
09	22800 X	21193	-0-	-1607	-0-	98	9	21100	2	Y	83	83	10
10	23560 X	21466	-0-	-2094	-0-	2	1	21355	2	Y	98	95	13
*11	22800 X	20515	-0-	-2285	-0-	99	9	20402	2	Y	101	106	8
						2	1						
						111	9						

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273569 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9307 - 14890

06	65250 X	55206	-0-	-10044	-0-	54943	2	263	9	N	239	362	174
07	66464 X	55278	-0-	-11186	-0-	55116	2	162	9	N	147	176	145
08	62837 X	53961	-0-	-8876	-0-	53809	2	152	9	N	138	178	105
09	58770 X	50458	-0-	-8312	-0-	50234	2	224	9	N	204	176	133
10	58621 X	50424	-0-	-8197	-0-	50270	2	154	9	N	140	184	89
11	55200 X	47344	-0-	-7856	-0-	47183	2	161	9	N	146		235

REEVES WELL #: 4H RRCID -> 274254 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 9560 - 14543

06	52530 X	33835	-0-	-18695	-0-	23	1	33629	2	Y	166	174	20
07	48794 X	35510	-0-	-13284	-0-	183	9	35203	2	Y	239	242	17
08	45415 X	33400	-0-	-12015	-0-	44	1	33152	2	Y	222	213	26
09	43950 X	33703	-0-	-10247	-0-	263	9	33488	2	Y	194	197	23
10	43741 X	33544	-0-	-10197	-0-	4	1	33343	2	Y	178	177	24
*11	34350 X	31256	-0-	-3094	-0-	244	9	31054	2	Y	181	191	14
						2	1						
						196	9						
						3	1						
						199	9						

WERNER, LOUIS SL WELL #: 8H RRCID -> 274806 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 9396 - 15367

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 7H RRCID -> 274820 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 9415 - 14368

06	66570 X	50198	-0-	-16372	-0-	33	1	49825	2	Y	309	319	38
07	66216 X	60664	-0-	-5552	-0-	340	9	60053	2	Y	487	490	35
08	66216 X	57753	-0-	-8463	-0-	75	1	57251	2	Y	451	434	52
09	64080 X	53032	-0-	-11048	-0-	536	9	52607	2	Y	383	390	45
10	62775 X	54044	-0-	-8731	-0-	6	1	53612	2	Y	385	379	51
*11	58710 X	47789	-0-	-10921	-0-	496	9	47367	2	Y	379	400	30
						421	9						
						8	1						
						424	9						
						5	1						
						417	9						

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737  
 WERNER-CARAWAY SL WELL #: 5H RRCID -> 274821 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10032 - 14828

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 6H RRCID -> 274996 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9439 - 15102

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 4SL RRCID -> 274998 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10009 - 15346

06	57424 X	57424	-0-	-0-	-0-	38	1	57061	2	Y	295	298	1	36
						325	9							
07	56247 X	56247	-0-	-0-	-0-	69	1	55753	2	Y	386	394	1	28
						425	9							
08	55958 X	55958	-0-	-0-	-0-	6	1	55546	2	Y	369	354	1	43
						406	9							
09	51658 X	51658	-0-	-0-	-0-	4	1	51304	2	Y	318	324	1	37
						350	9							
10	53629 X	53629	-0-	-0-	-0-	8	1	53250	2	Y	337	329	1	45
						371	9							
*11	51270 X	50482	-0-	-788	-0-	5	1	50100	2	Y	343	361	1	27
						377	9							

BIGGS SL WELL #: 4H RRCID -> 275136 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 9911 - 14470

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BIGGS WELL #: 5H RRCID -> 275163 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 9638 PERF.11228 - 15863

06	19590 X	18333	-0-	-1257	-0-	12	1	18188	2	Y	121	122	1	15
						133	9							
07	20243 X	17815	-0-	-2428	-0-	22	1	17617	2	Y	160	163	1	12
						176	9							
08	19530 X	18048	-0-	-1482	-0-	2	1	17884	2	Y	147	142	1	17
						162	9							
09	18540 X	16439	-0-	-2101	-0-	1	1	16294	2	Y	131	133	1	15
						144	9							
10	18941 X	16106	-0-	-2835	-0-	3	1	15951	2	Y	138	135	1	18
						152	9							
*11	18330 X	15130	-0-	-3200	-0-	2	1	14972	2	Y	142	149	1	11
						156	9							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, SE (CV)		//CONT.// 16039 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737									
BIGGS SL		WELL #: 2SL		RRCID -> 275172		COMPL. DATE 04/05/2014			TOTAL DEPTH 9583 PERF.10650 - 15237		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	71077 X	71077	-0-	-0-	-0-	47 1	70578 2	Y	411	416 1	50
						452 9					
07	70262 X	70262	-0-	-0-	-0-	87 1	69616 2	Y	508	521 1	37
						559 9					
08	67431 X	67431	-0-	-0-	-0-	7 1	66918 2	Y	460	444 1	53
						506 9					
09	66654 X	66654	-0-	-0-	-0-	5 1	66179 2	Y	427	430 1	50
						470 9					
10	67047 X	67047	-0-	-0-	-0-	11 1	66579 2	Y	415	410 1	55
						457 9					
*11	62727 X	62727	-0-	-0-	-0-	6 1	62255 2	Y	424	446 1	33
						466 9					
-----											
REEVES A SL		WELL #: 4SL		RRCID -> 275241		COMPL. DATE 04/02/2015			TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9910 - 14169		
06	88950 X	64359	-0-	-24591	-0-	43 1	63738 2	Y	525	504 1	64
						578 9					
07	79887 X	62065	-0-	-17822	-0-	76 1	61141 2	Y	771	779 1	56
						848 9					
08	69130 X	59704	-0-	-9426	-0-	6 1	58915 2	Y	712	686 1	82
						783 9					
09	66900 X	55934	-0-	-10966	-0-	4 1	55216 2	Y	649	655 1	76
						714 9					
10	66495 X	55904	-0-	-10591	-0-	9 1	55015 2	Y	800	770 1	106
						880 9					
*11	64350 X	51830	-0-	-12520	-0-	5 1	50925 2	Y	818	860 1	64
						900 9					
-----											
REEVES A SL		WELL #: 6H		RRCID -> 275291		COMPL. DATE 06/15/2014			TOTAL DEPTH 8936 PERF. 9233 - 13148		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
CARAWAY-ASH		WELL #: 4H		RRCID -> 276208		COMPL. DATE 12/17/2014			TOTAL DEPTH 9372 PERF.10400 - 15607		
06	37440 X	33769	-0-	-3671	-0-	22 1	33503 2	Y	222	225 1	27
						244 9					
07	38688 X	32863	-0-	-5825	-0-	40 1	32509 2	Y	285	291 1	21
						314 9					
08	49383 X	31025	-0-	-18358	-0-	3 1	30735 2	Y	261	252 1	30
						287 9					
09	34620 X	28708	-0-	-5912	-0-	2 1	28450 2	Y	233	236 1	27
						256 9					
10	35681 X	28426	-0-	-7255	-0-	4 1	28161 2	Y	237	233 1	31
						261 9					
*11	33780 X	26691	-0-	-7089	-0-	3 1	26421 2	Y	243	255 1	19
						267 9					

-----															
CARTHAGE, SE (CV)				//CONT.//	16039 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SAMSON LONE STAR, LLC				//CONT.//	744737										
CARAWAY-NEEDHAM-ASH (ALLOC)				WELL #:	1H	RRCID ->	276601	COMPL. DATE	12/16/2014	TOTAL DEPTH	9367	PERF.10173 -	16395		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----															
06		47550 X	30786	-0-	-16764	-0-	20	1	30539	2	Y	206	218	1	25
							227	9							
07		46221 X	43151	-0-	-3070	-0-	53	1	42702	2	Y	360	359	1	26
							396	9							
08		45012 X	39593	-0-	-5419	-0-	4	1	39219	2	Y	336	323	1	39
							370	9							
09		43560 X	37023	-0-	-6537	-0-	3	1	36695	2	Y	295	299	1	35
							325	9							
10		43152 X	37111	-0-	-6041	-0-	6	1	36800	2	Y	277	275	1	37
							305	9							
*11		37770 X	34857	-0-	-2913	-0-	4	1	34543	2	Y	282	297	1	22
							310	9							
-----															
NOLAN				WELL #:	2H	RRCID ->	276607	COMPL. DATE	01/28/2015	TOTAL DEPTH	9394	PERF.11039 -	14890		
06		71520 X	56254	-0-	-15266	-0-	180	1	54967	2	N	1006	1046	1	238
							1107	9							
07		70866 X	55872	-0-	-14994	-0-	186	1	54563	2	N	1021	1076	1	183
							1123	9							
08		67766 X	53442	-0-	-14324	-0-	186	1	52284	2	N	884	898	1	169
							972	9							
09		63420 X	49250	-0-	-14170	-0-	180	1	48114	2	N	869	703	1	335
							956	9							
10		60605 X	48925	-0-	-11680	-0-	186	1	47636	2	N	1003	895	1	443
							1103	9							
11		50820 X	45471	-0-	-5349	-0-	169	1	44346	2	N	869	1093	1	219
							956	9							
-----															
KNIGHT-STRONG GAS UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	276959	COMPL. DATE	01/28/2015	TOTAL DEPTH	9393	PERF. 9740 -	15430		
06		93180 X	74071	-0-	-19109	-0-	180	1	72998	2	N	812	707	1	222
							893	9							
07		91264 X	73050	-0-	-18214	-0-	186	1	71963	2	N	819	882	1	159
							901	9							
08		86831 X	70383	-0-	-16448	-0-	186	1	69330	2	N	788	704	1	243
							867	9							
09		80250 X	64741	-0-	-15509	-0-	180	1	63814	2	N	679	714	1	208
							747	9							
10		79670 X	64364	-0-	-15306	-0-	186	1	63233	2	N	859	725	1	342
							945	9							
11		66920 X	60033	-0-	-6887	-0-	169	1	58975	2	N	808	908	1	242
							889	9							
-----															
TWOMEY HEIRS-HANCOCK-SMITH (ALLO				WELL #:	1H	RRCID ->	277056	COMPL. DATE	03/07/2015	TOTAL DEPTH	9320	PERF. 9923 -	14258		
06		85350 X	68556	-0-	-16794	-0-	240	1	67149	2	N	1061	1057	1	263
							1167	9							
07		86614 X	67303	-0-	-19311	-0-	248	1	66021	2	N	940	1072	1	131
							1034	9							
08		82522 X	64377	-0-	-18145	-0-	207	1	63264	2	N	824	722	1	233
							906	9							
09		75750 X	59927	-0-	-15823	-0-	240	1	58651	2	N	942	888	1	287
							1036	9							
10		74400 X	48538	-0-	-25862	-0-	216	1	47444	2	N	798	887	1	198
							878	9							
11		61100 X	44815	-0-	-16285	-0-	44185	2	630	9	N	573	540	1	231

-----													
CARTHAGE, SW. (PETTIT)				16044 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PANOLA		
BASA RESOURCES, INC.				053974									
THOR/BLEWITT				WELL #: 1	RRCID -> 138523	COMPL. DATE 03/20/1991	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6473 - 6494					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06		3636	3636	-0-	-0-	864 1	2736 2		N	33			185
07		2914 #	1573	-0-	-1341	365 1	1194 2		N	13			198
08		4401	4401	-0-	-0-	1437 1	2964 2		N	-0-			198
09		3987	3987	-0-	-0-	1380 1	2607 2		N	-0-			198
*10		3240	3240	-0-	-0-	749 1	2491 2		N	-0-			198
11		3120	2975	-0-	-145	755 1	2220 2		N	-0-			198

-----													
CARTHAGE, SW. (TRAVIS PEAK)				16044 700	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PANOLA		
LONG TRUSTS, THE				507585									
SOUTHLAND PAPER COMPANY				WELL #: 2	RRCID -> 120748	COMPL. DATE 11/07/1984	TOTAL DEPTH 7239	PERF. 6686 - 6691					
06		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

-----													
CAYUGA (CV-TP CONS.)				16481 055	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ANDERSON		
CHEVRON U. S. A. INC.				148113									
EDENS, J. N.				WELL #: 2 D	RRCID -> 144366	COMPL. DATE 02/19/1995	TOTAL DEPTH 11347	PERF. 8036 - 8044					
06		2040 N	1904	-0-	-136	55 1	1829 2		N	14			54
07		2108 N	1549	-0-	-559	38 1	1468 2		N	28			82
08		2077 N	1509	-0-	-568	12 4	31 9		N	17			99
09		1890 N	1374	-0-	-516	45 1	1431 2		N	9			108
10		1728 N	1728	-0-	-0-	14 4	19 9		N	-0-			108
*11		1736 N	1736	-0-	-0-	60 1	1303 2		N	46	118 1		36
						1 4	10 9						
						43 1	1684 2						
						1 4	51 9						
						44 1							
						21 4							

-----													
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT				WELL #: 21-D	RRCID -> 154973	COMPL. DATE 06/01/1995	TOTAL DEPTH 9085	PERF. 8080 - 8116					
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	8318			Y	-0-			-0-
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	8318			Y	-0-			-0-
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	8318			Y	-0-			-0-
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	8318			Y	-0-			-0-
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	8318			Y	-0-			-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	8318			Y	-0-			-0-

-----													
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT				WELL #: 2 F	RRCID -> 158000	COMPL. DATE 12/09/1999	TOTAL DEPTH 8348	PERF. 8016 - 8110					
06		2997 N	2997	-0-	-0-	87 1	2903 2		Y	-0-			-0-
07		2546 N	2546	-0-	-0-	7 4	2462 2		Y	-0-			-0-
08		4028 X	4028	-0-	-0-	64 1	3871 2		Y	-0-			-0-
09		3870 X	306	-0-	-3564	20 4	37 4		Y	-0-			-0-
10		3999 X	3534	-0-	-465	13 1	293 2		Y	-0-			-0-
11		3900 X	3223	-0-	-677	88 1	3445 2		Y	-0-			-0-
						1 4							
						83 1	3099 2		Y	-0-			-0-
						41 4							

-----														
CAYUGA (CV-TP CONS.)			//CONT.//		16481 055	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ANDERSON		
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113									
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT			WELL #:		3 D	RRCID ->	160225	COMPL. DATE	01/06/2000	TOTAL DEPTH	9987	PERF. 7996 - 8860		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06		3210 X	2118	-0-	-1092	-0-	62	1	2051	2	Y	-0-		-0-
							5	4						
07		2852 X	2055	-0-	-797	-0-	52	1	1987	2	Y	-0-		-0-
							16	4						
08		2666 X	1972	-0-	-694	-0-	58	1	1896	2	Y	-0-		-0-
							18	4						
09		2550 X	1842	-0-	-708	-0-	81	1	1760	2	Y	-0-		-0-
							1	4						
10		2046 N	1694	-0-	-352	-0-	42	1	1651	2	Y	-0-		-0-
							1	4						
11		1920 N	1656	-0-	-264	-0-	43	1	1592	2	Y	-0-		-0-
							21	4						
-----														
RAMPY, H.R. UNIT			WELL #:		2 F	RRCID ->	161754	COMPL. DATE	07/11/2002	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 8264 - 9204		
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----														
RAMPY, H.R. UNIT			WELL #:		3	RRCID ->	162519	COMPL. DATE	03/29/2002	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 8317 - 8638		
06		897 N	897	-0-	-0-	-0-	27	1	868	2	Y	-0-		-0-
							2	4						
07		971 N	971	-0-	-0-	-0-	25	1	939	2	Y	-0-		-0-
							7	4						
08		2542 X	1996	-0-	-546	-0-	60	1	1918	2	Y	-0-		-0-
							18	4						
09		4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	184	1	4026	2	Y	-0-		-0-
							3	4						
10		4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	109	1	4268	2	Y	-0-		-0-
							1	4						
*11		4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	109	1	4038	2	Y	-0-		-0-
							54	4						
-----														
RAMPY, H.R. UNIT			WELL #:		4 D	RRCID ->	164308	COMPL. DATE	07/02/1997	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 9409 - 9708		
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----														
RAMPY, H.R. UNIT			WELL #:		5 F	RRCID ->	165282	COMPL. DATE	04/01/1998	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 9300 - 9542		
06		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	53	1	1772	2	Y	-0-		-0-
							5	4						
07		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	52	1	1998	2	Y	-0-		-0-
							17	4						
08		1922 N	1810	-0-	-112	-0-	54	1	1740	2	Y	-0-		-0-
							16	4						
09		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	92	1	2006	2	Y	-0-		-0-
							1	4						
10		2077 N	1324	-0-	-753	-0-	33	1	1290	2	Y	-0-		-0-
							1	4						
11		1740 N	938	-0-	-802	-0-	24	1	902	2	Y	-0-		-0-
							12	4						



CAYUGA (CV-TP CONS.)												//CONT.// 16481 055		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.												//CONT.// 148113											
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT												WELL #: 4 F		RRCID -> 167566		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11088		PERF. 8076 - 8088	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE									
06	230 N	230	-0-	-0-	-0-	7 1	222 2	1 4		N	-0-			-0-									
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	6 1	219 2	2 4		N	-0-			-0-									
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	7 1	200 2	2 4		N	-0-			-0-									
09	240 N	78	-0-	-162	-0-	4 1	74 2			N	-0-			-0-									
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-									
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-									
RAMPY, H.R. UNIT												WELL #: 7 F		RRCID -> 167876		COMPL. DATE 05/12/1999		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 7994 - 8123			
06	540 N	222	-0-	-318	-0-	6 1	215 2	1 4		Y	-0-			-0-									
07	941 N	941	-0-	-0-	-0-	24 1	909 2	8 4		Y	-0-			-0-									
08	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	50 1	1600 2	15 4		Y	-0-			-0-									
09	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	83 1	1807 2	1 4		Y	-0-			-0-									
10	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	38 1	1466 2			Y	-0-			-0-									
*11	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	38 1	1407 2	19 4		Y	-0-			-0-									
EDENS GAS UNIT #2												WELL #: 2 D		RRCID -> 168270		COMPL. DATE 02/07/2000		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8248 - 8284			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
EDENS, J.N.												WELL #: 3 F		RRCID -> 169010		COMPL. DATE 04/30/1998		TOTAL DEPTH 9859		PERF. 8016 - 9502			
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	1 1	50 2			Y	-0-			-0-									
07	62 N	34	-0-	-28	-0-	1 1	33 2			Y	-0-			-0-									
08	124 N	70	-0-	-54	-0-	3 1	66 2			Y	-0-			-0-									
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3 1	65 2			Y	-0-			-0-									
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	2 1	73 2			Y	-0-			-0-									
*11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	2 1	66 2	1 4		Y	-0-			-0-									
RAMPY, H.R. UNIT												WELL #: 8 D		RRCID -> 172404		COMPL. DATE 11/06/2000		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 9376 - 9704			
06	960 N	615	-0-	-345	-0-	18 1	595 2	2 4		Y	-0-			-0-									
07	899 N	839	-0-	-60	-0-	21 1	811 2	7 4		Y	-0-			-0-									
08	729 N	729	-0-	-0-	-0-	21 1	701 2	7 4		Y	-0-			-0-									
09	723 N	723	-0-	-0-	-0-	32 1	691 2			Y	-0-			-0-									
10	841 N	841	-0-	-0-	-0-	21 1	820 2			Y	-0-			-0-									
*11	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	37 1	1395 2	18 4		Y	-0-			-0-									

-----  
 CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172873 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8146 - 8857

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	270 N	248	-0-	-22	-0-	7	1	240	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
07	279 N	277	-0-	-2	-0-	7	1	268	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
08	279 N	277	-0-	-2	-0-	8	1	266	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	12	1	252	2	Y	-0-			-0-
10	279 N	277	-0-	-2	-0-	7	1	270	2	Y	-0-			-0-
11	270 N	251	-0-	-19	-0-	6	1	242	2	Y	-0-			-0-
						3	4							

-----  
 RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176939 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10913 - 11020

06	150 N	136	-0-	-14	-0-	4	1	132	2	Y	-0-			-0-
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	2	1	57	2	Y	-0-			-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	Y	-0-			-0-
09	150 N	100	-0-	-50	-0-	4	1	96	2	Y	-0-			-0-
10	62 N	24	-0-	-38	-0-	1	1	23	2	Y	-0-			-0-
11	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-			-0-

-----  
 WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177203 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9110 - 9454

06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	Y	-0-			-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	64	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	1	1	49	2	Y	-0-			-0-
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	3	1	44	2	Y	-0-			-0-
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	1	1	46	2	Y	-0-			-0-
11	60 N	32	-0-	-28	-0-	1	1	31	2	Y	-0-			-0-

-----  
 WILLS, N. N. "A" WELL #: 2D RRCID -> 180371 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9306 - 9587

06	1650 N	1633	-0-	-17	-0-	47	1	1582	2	Y	-0-			-0-
						4	4							
07	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	43	1	1622	2	Y	-0-			-0-
						13	4							
08	1674 N	1639	-0-	-35	-0-	49	1	1575	2	Y	-0-			-0-
						15	4							
09	1620 N	1561	-0-	-59	-0-	69	1	1491	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
10	1674 N	1650	-0-	-24	-0-	41	1	1608	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
11	1590 N	1542	-0-	-48	-0-	40	1	1482	2	Y	-0-			-0-
						20	4							

-----  
 WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181099 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9267 - 9491

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.)		//CONT.// 16481 055		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
RAMPY, H.R. UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 181376		COMPL. DATE 02/05/2001		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9320 - 9502								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	905 N	905	-0-	-0-	-0-	26	1	877	2	Y	-0-					-0-
						2	4									
07	935 N	935	-0-	-0-	-0-	24	1	903	2	Y	-0-					-0-
						8	4									
08	941 N	941	-0-	-0-	-0-	28	1	904	2	Y	-0-					-0-
						9	4									
09	909 N	909	-0-	-0-	-0-	40	1	868	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
10	930 N	905	-0-	-25	-0-	22	1	883	2	Y	-0-					-0-
11	900 N	847	-0-	-53	-0-	22	1	814	2	Y	-0-					-0-
						11	4									
RAMPY, H.R. UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 183849		COMPL. DATE 06/05/2001		TOTAL DEPTH 11155 PERF.10837 - 10988								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WILLS, N. N. "A"		WELL #: 4D		RRCID -> 186662		COMPL. DATE 12/10/2001		TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9634 - 9781								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WARE, G. W.		WELL #: 21		RRCID -> 186687		COMPL. DATE 02/13/2002		TOTAL DEPTH 11202 PERF. 9566 - 11096								
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 186858		COMPL. DATE 09/06/2001		TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9368 - 9510								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ENCRESCENT, LLC		251739		RRCID -> 136719		COMPL. DATE 08/13/1990		TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8016 - 8023								
STANLEY, C. H.		WELL #: 1-L														
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.)		//CONT.//		16481 055	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDERSON				
ENCRESCENT, LLC		//CONT.//		251739									
WORTHAM		WELL #:		2	RRCID ->	159634	COMPL. DATE	07/23/1996	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10929	- 11146	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		480 N	384	-0-	-96	-0-	383 3		1 9	N			112
07		527 N	251	-0-	-276	-0-	251 3			N			112
08		434 N	219	-0-	-215	-0-	219 3			N			112
09		390 N	327	-0-	-63	-0-	326 3		1 9	N			113
10		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3			N			113
*11		709 N	709	-0-	-0-	-0-	708 3		1 9	N			114
-----													
STANLEY, C. H.		WELL #:		2	RRCID ->	166463	COMPL. DATE	03/04/1998	TOTAL DEPTH	10014	PERF. 8182	- 9734	
06		510 N	497	-0-	-13	-0-	497 3			N			20
07		527 N	510	-0-	-17	-0-	510 3			N			20
08		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 3			N			20
09		510 N	458	-0-	-52	-0-	458 3			N			20
10		496 N	277	-0-	-219	-0-	277 3			N			20
11		480 N	84	-0-	-396	-0-	84 3			N			20
-----													
WARE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	186645	COMPL. DATE	08/29/2001	TOTAL DEPTH	12027	PERF.11554	- 11747	
06		240 N	221	-0-	-19	-0-	221 3			N			14
07		279 N	88	-0-	-191	-0-	88 3			N			14
08		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 3			N			14
09		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3			N			14
10		93 N	18	-0-	-75	-0-	18 3			N			14
11		450 N	112	-0-	-338	-0-	112 3			N			14
-----													
GLOBAL XRC CORP		WELL #:		2	RRCID ->	169994	COMPL. DATE	05/01/1998	TOTAL DEPTH	11210	PERF. 8024	- 8312	
LOPER, VERNA		WELL #:		2	RRCID ->	169994	COMPL. DATE	05/01/1998	TOTAL DEPTH	11210	PERF. 8024	- 8312	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			15
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			15
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			15
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			15
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			15
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		15
-----													
LOPER, VERNA B		WELL #:		1B	RRCID ->	174871	COMPL. DATE	06/15/1998	TOTAL DEPTH	8410	PERF. 8172	- 8240	
06		2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2860 2	132 9		N	120		228
07		1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	1412 2			N			228
08		930 X	-0-	-0-	-930	-0-				N			228
09		900 X	-0-	-0-	-900	-0-				N	190 1		38
10		930 X	-0-	-0-	-930	-0-				N			38
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		38
-----													
O'RYAN OIL AND GAS		WELL #:		1	RRCID ->	227741	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	11175	PERF.10965	- 11095	
BENTLEY		WELL #:		1	RRCID ->	227741	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	11175	PERF.10965	- 11095	
06		2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359 2			N			-0-
07		2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	2893 2			N			-0-
08		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139 2			N			-0-
09		2370 N	1617	-0-	-753	-0-	1617 2			N			-0-
10		2883 N	444	-0-	-2439	-0-	444 2			N			-0-
11		2070 N	1931	-0-	-139	-0-	1931 2			N			-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON  
 SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589  
 HILL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 194582 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10942 - 11074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 2		N	-0-			121
07	3100 N	5030	-0-	1930	1930	5030 2		N	-0-			121
08	1930 N	-0-	-0-	-1930	-0-			N	-0-			121
09	1020 N	60	-0-	-960	-0-	60 2		N	-0-			121
10	2635 X	42	-0-	-2593	-0-	42 2		N	-0-			121
11	2550 X	27	-0-	-2523	-0-	27 2		N	-0-			121

CAYUGA (PETTIT) 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON  
 BIG GAS OIL LLP 069434  
 MORGAN, HAZEL E. WELL #: 1 T RRCID -> 035304 COMPL. DATE 03/01/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8030 - 8130

06	720 N	695	-0-	-25	-0-	686 2	9 9	N	8			98
07	744 N	739	-0-	-5	-0-	730 2	9 9	N	8			106
08	720 N	720	-0-	-0-	-0-	716 2	4 9	N	4			110
09	690 N	686	-0-	-4	-0-	680 2	6 9	N	5			115
10	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT			115
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	NO RPT			115

CHEVRON U. S. A. INC. 148113  
 RAMPY, H. R. WELL #: D 1 L RRCID -> 035825 COMPL. DATE 03/31/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7785 - 7938

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 21-F RRCID -> 037096 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7802 - 7960

06	1560 N	1534	-0-	-26	-0-	44 1	1476 2	Y	9	12 1		2
						4 4	10 9					
07	1612 N	1571	-0-	-41	-0-	40 1	1512 2	Y	5	6 1		1
						13 4	6 9					
08	1581 N	1546	-0-	-35	-0-	46 1	1478 2	Y	7	6 1		2
						14 4	8 9					
09	1530 N	1464	-0-	-66	-0-	65 1	1394 2	Y	4	5 1		1
						1 4	4 9					
10	1581 N	1555	-0-	-26	-0-	39 1	1512 2	Y	3	3 1		1
						1 4	3 9					
11	1500 N	1471	-0-	-29	-0-	38 1	1414 2	Y	-0-	1 1		-0-
						19 4						

BOWYER-WILLS UNIT WELL #: 2D RRCID -> 148129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11355 PERF. 7944 - 7953

06	2310 N	732	-0-	-1578	-0-	21 1	709 2	Y	-0-			27
						2 4						
07	2263 N	597	-0-	-1666	-0-	15 1	577 2	Y	-0-			27
						5 4						
08	1209 N	335	-0-	-874	-0-	10 1	322 2	Y	-0-			27
						3 4						
09	720 N	162	-0-	-558	-0-	7 1	155 2	Y	-0-			27
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			Y	-0-			27
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-			27

-----  
 CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 EDENS G.U. 2 WELL #: 2 F RRCID -> 170598 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7832 - 7857

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	44	1	1461	2	Y	-0-			-0-
						4	4							
07	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	35	1	1342	2	Y	-0-			-0-
						11	4							
08	843 N	843	-0-	-0-	-0-	25	1	810	2	Y	-0-			-0-
						8	4							
09	930 N	655	-0-	-275	-0-	28	1	627	2	Y	-0-			-0-
10	961 N	656	-0-	-305	-0-	16	1	640	2	Y	-0-			-0-
11	810 N	778	-0-	-32	-0-	20	1	748	2	Y	-0-			-0-
						10	4							

-----  
 RAMPY, H.R. WELL #: 7 D RRCID -> 173780 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7873 - 7886

06	4170 X	3301	-0-	-869	-0-	96	1	3197	2	Y	-0-			-0-
						8	4							
07	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	97	1	3718	2	Y	-0-			-0-
						31	4							
08	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	146	1	4694	2	Y	-0-			-0-
						44	4							
09	5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	221	1	4801	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
10	5682 X	5682	-0-	-0-	-0-	141	1	5539	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
*11	5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	133	1	4934	2	Y	-0-			-0-
						65	4							

-----  
 WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 D RRCID -> 174513 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 7905 - 7946

06	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	96	1	3184	2	N	-0-			-0-
						8	4							
07	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	103	1	3936	2	N	-0-			-0-
						33	4							
08	3255 X	3182	-0-	-73	-0-	95	1	3058	2	N	-0-			-0-
						29	4							
09	3150 X	3042	-0-	-108	-0-	134	1	2906	2	N	-0-			-0-
						2	4							
10	3255 X	3124	-0-	-131	-0-	78	1	3045	2	N	-0-			-0-
						1	4							
11	3150 X	3031	-0-	-119	-0-	78	1	2914	2	N	-0-			-0-
						39	4							

-----  
 WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 F RRCID -> 176222 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9987 PERF. 7860 - 7929

06	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	44	1	1464	2	Y	-0-			-0-
						4	4							
07	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	37	1	1426	2	Y	-0-			-0-
						12	4							
08	1581 N	1148	-0-	-433	-0-	34	1	1104	2	Y	-0-			-0-
						10	4							
09	1500 N	1021	-0-	-479	-0-	45	1	975	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
10	1488 N	1138	-0-	-350	-0-	28	1	1110	2	Y	-0-			-0-
11	1110 N	1012	-0-	-98	-0-	26	1	973	2	Y	-0-			-0-
						13	4							

CAYUGA (PETTIT)		//CONT.//		16481 284	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDERSON						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113											
RAMPY, H.R.		WELL #:		8 F	RRCID ->	180211	COMPL. DATE	11/06/2000	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	7840 - 7914			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ENCRESCENT, LLC				251739											
BARTON, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	097610	COMPL. DATE	03/22/2002	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	8116 - 8122			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25

ROYAL CONE				WELL #:	1	RRCID ->	111588	COMPL. DATE	04/14/1984	TOTAL DEPTH	8675	PERF.	8024 - 8052		
06	1560 N	114	-0-	-1446	-0-	114	3			N	-0-				61
07	992 N	110	-0-	-882	-0-	110	3			N	-0-				61
08	651 N	60	-0-	-591	-0-	60	3			N	-0-				61
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				61
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				61
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				61

STANLEY, C. H.				WELL #:	1-U	RRCID ->	136987	COMPL. DATE	11/01/1990	TOTAL DEPTH	8115	PERF.	7844 - 7877		
06	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-				25
07	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-				25
08	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-				25
09	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1297	3	17	9	N	15				40
10	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1289	3	13	9	N	12				52
*11	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1758	3	19	9	N	17				69

GLOBAL XRC CORP				WELL #:	2A	RRCID ->	175572	COMPL. DATE	10/09/2014	TOTAL DEPTH	7960	PERF.	4329 - 4478		
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC				WELL #:	1	RRCID ->	181045	COMPL. DATE	11/01/2000	TOTAL DEPTH	8380	PERF.	8043 - 8080		
06	3210 X	2350	-0-	-860	-0-	2311	2	39	9	Y	35				58
07	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3684	2	22	9	Y	20				78
08	3844 X	3298	-0-	-546	-0-	3239	2	59	9	Y	54	90	1		42
09	3720 X	3113	-0-	-607	-0-	3080	2	33	9	Y	30				72
10	3720 X	3025	-0-	-695	-0-	2986	2	39	9	Y	35	91	1		16
11	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT				16

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON  
 MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624  
 ROYALL, JOHN TRUST ET AL WELL #: 2 RRCID -> 183013 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8045 - 8052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					148
07	474 N	474	-0-	-0-	-0-	456	2	18	9	N	16					164
08	968 N	968	-0-	-0-	-0-	938	3	30	9	N	27	148	1			43
09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	578	2	30	9	N	27					70
*10	811 N	811	-0-	-0-	-0-	782	2	29	9	N	26					96
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					96

RUNGE, MARY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 217508 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7330 - 8076

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC 657295  
 TRINITY MATERIALS WELL #: 2 RRCID -> 197678 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 11584 PERF. 8046 - 11441

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589  
 LOPER WELL #: 1 RRCID -> 235514 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8010 - 8014

06	1590 N	1440	-0-	-150	-0-	1440	2			N	-0-					99
07	1612 N	980	-0-	-632	-0-	980	2			N	-0-					99
08	1395 N	867	-0-	-528	-0-	867	2			N	-0-					99
09	1440 N	928	-0-	-512	-0-	928	2			N	-0-					99
10	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					99
*11	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					99

CAYUGA (TRAVIS PEAK CONS.) 16481 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON  
 VANGUARD OPERATING, LLC 881585  
 CRESSLENN RANCH WELL #: 2 RRCID -> 148936 COMPL. DATE 01/06/1991 TOTAL DEPTH 13645 PERF.12650 - 12816

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



OIL AND GAS DIVISION

CAYUGA (TRINITY)			16481 426		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDERSON		
BASA RESOURCES, INC.			053974									
WILLIAMS, A. C.			WELL #: 1		RRCID -> 015896		COMPL. DATE 01/01/1963			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7484 - 7506		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	199 1	240 2	N	-0-		75	
07	1798 N	443	-0-	-1355	-0-	75 1	366 2	N	2		77	
08	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	170 1	1266 2	N	11		88	
09	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	147 1	1273 2	N	69		157	
10	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	124 1	1215 2	N	62	172 1	47	
*11	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	122 1	1233 2	N	73		120	
						80 9						

  

CHEVRON U. S. A. INC.			148113		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDERSON		
EDENS GAS UNIT NO. 2			WELL #: 1D		RRCID -> 015902		COMPL. DATE 09/12/1958			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7335 - 7386		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	55 1	1836 2	N	29		69	
07	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	5 4	32 9					
08	1860 N	1076	-0-	-784	-0-	45 1	1734 2	N	35		104	
09	1920 N	740	-0-	-1180	-0-	14 4	39 9					
10	1829 N	758	-0-	-1071	-0-	32 1	1006 2	N	25		129	
11	1050 N	725	-0-	-325	-0-	10 4	28 9					
						32 1	699 2	N	8		137	
						9 9						
						19 1	739 2	N	-0-		137	
						19 1	693 2	N	4	66 1	75	
						9 4	4 9					

  

RAMPY, H. R.			WELL #: D 1 U		RRCID -> 015908		COMPL. DATE 08/09/1954			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7310 - 7370		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

  

SULLENBERGER, M. H. UNIT			WELL #: D 1		RRCID -> 015910		COMPL. DATE 01/24/1959			TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7242 - 7402		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	3690 X	3371	-0-	-319	-0-	98 1	3250 2	Y	14	13 1	4	
07	3813 X	3060	-0-	-753	-0-	8 4	15 9					
08	3534 X	1146	-0-	-2388	-0-	77 1	2945 2	Y	12	15 1	1	
09	3420 X	1090	-0-	-2330	-0-	25 4	13 9					
10	3472 X	1161	-0-	-2311	-0-	34 1	1102 2	Y	-0-	1 1	-0-	
11	3360 X	1492	-0-	-1868	-0-	10 4	1041 2	Y	-0-		-0-	
						48 1	1					
						1 4	1133 2	Y	-0-		-0-	
						28 1	1434 2	Y	-0-		-0-	
						39 1						
						19 4						

  

EDENS GAS UNIT NO. 2			WELL #: 2 D		RRCID -> 186762		COMPL. DATE 09/04/2001			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7058 - 7352		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 189942 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7166 - 7364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	82 1	2733 2	Y	22	19 1		6
						7 4	24 9					
07	2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	72 1	2768 2	Y	16	20 1		2
						23 4	18 9					
08	2883 N	2867	-0-	-16	-0-	85 1	2743 2	Y	12	12 1		2
						26 4	13 9					
09	3000 N	4346	-0-	1346	1346	191 1	4145 2	Y	7	8 1		1
						2 4	8 9					
10	3100 N	4370	-0-	1270	2616	109 1	4257 2	Y	2	3 1		-0-
						2 4	2 9					
*11	3000 N	4145	-0-	1145	3761	107 1	3977 2	Y	7	6 1		1
						53 4	8 9					

RAMPY, H. R. WELL #: 5 D RRCID -> 190216 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7054 - 7335

06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	16 1	527 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
07	651 N	519	-0-	-132	-0-	13 1	502 2	Y	-0-			-0-
						4 4						
08	620 N	425	-0-	-195	-0-	13 1	408 2	Y	-0-			-0-
						4 4						
09	540 N	416	-0-	-124	-0-	19 1	397 2	Y	-0-			-0-
10	527 N	472	-0-	-55	-0-	12 1	460 2	Y	-0-			-0-
*11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	12 1	430 2	Y	-0-			-0-
						6 4						

EDENS, J. N. WELL #: 3 D RRCID -> 191529 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 7118 - 7276

06	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	31 1	1031 2	Y	-0-			-0-
						3 4						
07	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	28 1	1073 2	Y	-0-			-0-
						9 4						
08	1054 N	624	-0-	-430	-0-	19 1	599 2	Y	-0-			-0-
						6 4						
09	1080 N	851	-0-	-229	-0-	38 1	813 2	Y	-0-			-0-
10	1116 N	388	-0-	-728	-0-	10 1	378 2	Y	-0-			-0-
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-			Y	-0-			-0-

WILLS, N. N. "A" WELL #: 5D RRCID -> 191585 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 11190 PERF. 7248 - 7408

06	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	118 1	3927 2	Y	15	27 1		3
						10 4	17 9					
07	4185 X	4131	-0-	-54	-0-	104 1	3981 2	Y	12	13 1		2
						33 4	13 9					
08	4185 X	3999	-0-	-186	-0-	120 1	3831 2	Y	11	10 1		3
						36 4	12 9					
09	4080 X	3926	-0-	-154	-0-	171 1	3743 2	Y	9	10 1		2
						2 4	10 9					
10	4216 X	2851	-0-	-1365	-0-	71 1	2775 2	Y	4	5 1		1
						1 4	4 9					
11	4080 X	1370	-0-	-2710	-0-	35 1	1318 2	Y	-0-	1 1		-0-
						17 4						

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 WILLS, N.N. WELL #: E 11 RRCID -> 192302 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 7196 - 7416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1230 N	937	-0-	-293	-0-	27 1	905 2	Y	3	7 1		1
						2 4	3 9					
07	1085 N	943	-0-	-142	-0-	24 1	911 2	Y	-0-	1 1		-0-
						8 4						
08	992 N	936	-0-	-56	-0-	28 1	900 2	Y	-0-			-0-
						8 4						
09	930 N	909	-0-	-21	-0-	40 1	868 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
10	980 N	980	-0-	-0-	-0-	24 1	956 2	Y	-0-			-0-
11	900 N	893	-0-	-7	-0-	23 1	859 2	Y	-0-			-0-
						11 4						

RAMPY, H. R. WELL #: 4 F RRCID -> 198198 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7202 - 8096

06	799 N	799	-0-	-0-	-0-	23 1	774 2	N	-0-			-0-
						2 4						
07	814 N	814	-0-	-0-	-0-	22 1	786 2	N	-0-			-0-
						6 4						
08	804 N	804	-0-	-0-	-0-	24 1	773 2	N	-0-			-0-
						7 4						
09	780 N	729	-0-	-51	-0-	32 1	696 2	N	-0-			-0-
						1 4						
10	806 N	777	-0-	-29	-0-	19 1	758 2	N	-0-			-0-
11	780 N	719	-0-	-61	-0-	18 1	691 2	N	-0-			-0-
						10 4						

RAMPY, H. R. WELL #: 2 D RRCID -> 198427 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7019 - 8644

06	1290 N	1050	-0-	-240	-0-	31 1	1016 2	Y	-0-			-0-
						3 4						
07	1240 N	1071	-0-	-169	-0-	27 1	1036 2	Y	-0-			-0-
						8 4						
08	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	34 1	1094 2	Y	-0-			-0-
						11 4						
09	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	47 1	1026 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
10	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	28 1	1101 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
11	1110 N	1030	-0-	-80	-0-	27 1	990 2	Y	-0-			-0-
						13 4						

WILLS, N.N. WELL #: E 7 RRCID -> 198928 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 7094 - 7370

06	885 N	885	-0-	-0-	-0-	26 1	857 2	Y	-0-			-0-
						2 4						
07	911 N	911	-0-	-0-	-0-	23 1	881 2	Y	-0-			-0-
						7 4						
08	899 N	893	-0-	-6	-0-	26 1	859 2	Y	-0-			-0-
						8 4						
09	900 N	859	-0-	-41	-0-	38 1	820 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
10	914 N	914	-0-	-0-	-0-	22 1	892 2	Y	-0-			-0-
11	870 N	860	-0-	-10	-0-	22 1	827 2	Y	-0-			-0-
						11 4						

-----  
 CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 WILLS, N.N. WELL #: E 2 D RRCID -> 200110 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7090 - 7369

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	300 N	281	-0-	-19	-0-	8 1	272 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	8 1	305 2	Y	-0-			-0-
						3 4						
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	9 1	299 2	Y	-0-			-0-
						3 4						
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	14 1	299 2	Y	-0-			-0-
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	8 1	308 2	Y	-0-			-0-
11	300 N	261	-0-	-39	-0-	7 1	251 2	Y	-0-			-0-
						3 4						

-----  
 BOWYER-WILLS WELL #: 3D RRCID -> 201631 COMPL. DATE 04/04/2004 TOTAL DEPTH 11314 PERF. 7154 - 7454

06	930 N	347	-0-	-583	-0-	10 1	336 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
07	496 N	56	-0-	-440	-0-	1 1	55 2	Y	-0-			-0-
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-			-0-
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

-----  
 WILLS, N.N. WELL #: E 13 RRCID -> 202357 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11247 PERF. 7144 - 7425

06	955 N	955	-0-	-0-	-0-	28 1	925 2	Y	-0-			-0-
						2 4						
07	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	26 1	976 2	Y	-0-			-0-
						8 4						
08	994 N	994	-0-	-0-	-0-	29 1	956 2	Y	-0-			-0-
						9 4						
09	967 N	967	-0-	-0-	-0-	43 1	923 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
10	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	26 1	1003 2	Y	-0-			-0-
11	960 N	819	-0-	-141	-0-	21 1	788 2	Y	-0-			-0-
						10 4						

-----  
 CAMPBELL, J.A. WELL #: 2 RRCID -> 215814 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7228 - 7486

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

-----  
 ENCRESCENT, LLC 251739  
 STANLEY, C.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197142 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7228 - 7388

06	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3480 3	65 9	N	59			216
07	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3352 3	69 9	N	63			279
08	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3338 3	64 9	N	58	183 1		154
09	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3196 3	76 9	N	69			223
10	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3293 3	69 9	N	63	182 1		104
*11	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	2985 3	79 9	N	72			176

CAYUGA (TRINITY)		//CONT.//		16481 426	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANDERSON				
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701										
WARE, G. W.				WELL #: D 1	RRCID -> 015898	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7314 - 7374			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
06	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	450 1	3765 2	N	49	164 1	52			
07	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	54 9	3885 2	N	54		106			
08	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	59 9	3860 2	N	56		162			
09	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	62 9	3672 2	N	59	160 1	61			
10	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	65 9	3674 2	N	60		121			
*11	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	66 9	3206 2	N	66	165 1	22			
						73 9								

GRAWARD OPERATING, INC.				326435	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANDERSON			
BERK, H.				WELL #: 1	RRCID -> 015890	COMPL. DATE 11/01/1959	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7420 - 7460			
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2	N	-0-			66		
07	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2	N	-0-			66		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			66		
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-			66		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			66		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			66		

LOPER ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 022902	COMPL. DATE 05/20/1963	TOTAL DEPTH	7788	PERF.	7582 - 7612			
06	900 N	900	-0-	-0-	-0-	877 2	23 9	N	21		204		
07	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	989 2	25 9	N	23	179 1	48		
08	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1391 2	23 9	N	21		69		
09	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1367 2	31 9	N	28		97		
*10	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1410 2	29 9	N	26		123		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		123		

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC				559624	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANDERSON			
ROYALL & CONE -D-				WELL #: 1ST	RRCID -> 015909	COMPL. DATE 03/05/2001	TOTAL DEPTH	8167	PERF.	7262 - 7501			
06	3000 N	3509	-0-	509	774	3470 2	39 9	Y	35		57		
07	3100 N	2913	-0-	-187	587	2890 2	23 9	Y	21		78		
08	3550 X	2963	-0-	-587	-0-	2902 2	61 9	Y	55	90 1	43		
09	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3078 2	32 9	Y	29		72		
*10	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3299 2	40 9	Y	36	92 1	16		
11	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-			Y	NO RPT		16		

PARK & PARK OIL CO.				639520	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANDERSON			
BARTON, H. W. ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 015893	COMPL. DATE 04/16/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7504 - 7522			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

CAYUGA (WOODBINE)		16481 710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.		148113											
WARE, G.W.		WELL #: 20		RRCID -> 123384		COMPL. DATE 01/02/1987		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3800 - 3805					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CAMPBELL, J.A.		16481 710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON					
WELL #: 4		RRCID -> 145848		COMPL. DATE 06/02/1993		TOTAL DEPTH 4041 PERF. 3777 - 3794							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

RAMPY, H. R.		16481 710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON					
WELL #: 10		RRCID -> 197089		COMPL. DATE 07/13/2003		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3772 - 3775							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON					
HARWELL, MARY W.		WELL #: 1		RRCID -> 121937		COMPL. DATE 08/27/1985		TOTAL DEPTH 8206 PERF. 4474 - 4526					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CECIL COX (TRAVIS PEAK)		16508 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P.		500793											
WEDDINGTON ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 215542		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 11458 PERF.10480 - 11352					
06	2700 X	2575	-0-	-125	-0-	200	1	2372	2	N	3		88
07	2697 X	2676	-0-	-21	-0-	203	1	2462	2	N	10		98
08	2697 X	2593	-0-	-104	-0-	200	1	2393	2	N	-0-		98
09	2610 X	2458	-0-	-152	-0-	197	1	2259	2	N	2		100
10	2666 X	2546	-0-	-120	-0-	199	1	2347	2	N	-0-		100
11	2580 X	2451	-0-	-129	-0-	196	1	2255	2	N	-0-		100

-----													
CECIL COX (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16508 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793													
WEDDINGTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 227320 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10462 - 11472													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		1650 N	1308	-0-	-342	-0-	102 1	1204 2	N	2			126
							2 9						
07		1612 N	1548	-0-	-64	-0-	118 1	1430 2	N	-0-			126
08		1643 N	1529	-0-	-114	-0-	118 1	1411 2	N	-0-			126
09		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	116 1	1329 2	N	-0-			126
10		1550 N	1531	-0-	-19	-0-	120 1	1411 2	N	-0-			126
*11		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	117 1	1352 2	N	15			141
							17 9						
-----													
WEDDINGTON ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 227343 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10553 - 11588													
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
WEDDINGTON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 227345 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10408 - 11607													
06		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	151 1	1786 2	N	10			73
							11 9						
07		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	148 1	1802 2	N	10			83
							11 9						
08		1922 N	1906	-0-	-16	-0-	147 1	1759 2	N	-0-			91
09		1950 N	1783	-0-	-167	-0-	143 1	1640 2	N	-0-			91
10		1953 N	1871	-0-	-82	-0-	146 1	1725 2	N	-0-			91
*11		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	141 1	1625 2	N	-0-			91
-----													
WEDDINGTON ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 227346 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10597 - 11842													
06		1170 N	619	-0-	-551	-0-	48 1	570 2	N	1			51
							1 9						
07		1147 N	637	-0-	-510	-0-	48 1	589 2	N	-0-			51
08		806 N	634	-0-	-172	-0-	49 1	585 2	N	-0-			51
09		630 N	566	-0-	-64	-0-	45 1	521 2	N	-0-			51
10		651 N	596	-0-	-55	-0-	47 1	549 2	N	-0-			51
11		600 N	569	-0-	-31	-0-	45 1	524 2	N	-0-			51
-----													
CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY SD) 16613 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406													
ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218328 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10636 - 10796													
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799													
TERRELL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 197617 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10832 - 10842													
06		2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2587 2	12 9	N	11	1 8		152
07		2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2324 2	105 9	N	95	1 8		246
08		2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2286 2	19 9	N	17	178 1		85
09		2610 N	1641	-0-	-969	-0-	1615 2	26 9	N	24			109
10		2418 N	1413	-0-	-1005	-0-	1395 2	18 9	N	16			125
11		2220 N	1942	-0-	-278	-0-	1912 2	30 9	N	27			152

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)												16613 175	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
MAXIMUS OPERATING, LTD.												534465									
MCCASLIN-HALL												WELL #:	1	RRCID ->	211626	COMPL. DATE	05/25/2005	TOTAL DEPTH	11942	PERF.11824	- 11866
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE								
06		11610 X	11190	-0-	-420	-0-	11149 2	41 9	N	37			158								
07		11997 X	9859	-0-	-2138	-0-	9789 2	70 9	N	64			222								
08		11532 X	9388	-0-	-2144	-0-	9358 2	30 9	N	27	176 1		73								
09		11190 X	9969	-0-	-1221	-0-	9885 2	84 9	N	76			149								
10		11563 X	6188	-0-	-5375	-0-	6160 2	28 9	N	25			174								
11		11190 X	1859	-0-	-9331	-0-	1853 2	6 9	N	5			179								
-----																					
MCCASLIN-HALL												WELL #:	2	RRCID ->	219625	COMPL. DATE	03/07/2006	TOTAL DEPTH	12064	PERF.11931	- 11990
06		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-			-0-								
07		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-			-0-								
08		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2		N	-0-			-0-								
09		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		N	-0-			-0-								
10		93 N	85	-0-	-8	-0-	85 2		N	-0-			-0-								
*11		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-			-0-								
-----																					
MALONE HEIRS												WELL #:	1	RRCID ->	242871	COMPL. DATE	09/20/2008	TOTAL DEPTH	12149	PERF.11886	- 11942
06		8910 X	4787	-0-	-4123	-0-	4761 2	26 9	N	24			119								
07		8215 X	5815	-0-	-2400	-0-	5790 2	25 9	N	23			142								
08		8215 X	5722	-0-	-2493	-0-	5633 2	89 9	N	81	180 1		43								
09		7200 X	5289	-0-	-1911	-0-	5289 2		N	-0-			43								
10		5828 X	3699	-0-	-2129	-0-	3636 2	63 9	N	57			100								
11		5640 X	4802	-0-	-838	-0-	4774 2	28 9	N	25			125								
-----																					
COLEMAN, TARTER ET AL												WELL #:	2	RRCID ->	247158	COMPL. DATE	03/27/2009	TOTAL DEPTH	12194	PERF.11982	- 12060
06		11130 X	7074	-0-	-4056	-0-	7074 2		N	-0-			73								
07		8215 X	7363	-0-	-852	-0-	7363 2		N	-0-			73								
08		8215 X	6663	-0-	-1552	-0-	6663 2		N	-0-			73								
09		7950 X	6361	-0-	-1589	-0-	6361 2		N	-0-			73								
10		7378 X	4854	-0-	-2524	-0-	4854 2		N	-0-			73								
11		7140 X	5832	-0-	-1308	-0-	5832 2		N	-0-			73								
-----																					
COLEMAN, TARTER ET AL												WELL #:	1	RRCID ->	247208	COMPL. DATE	04/05/2009	TOTAL DEPTH	12168	PERF.11926	- 12059
06		20790 X	15075	-0-	-5715	-0-	15019 2	56 9	N	51			198								
07		21483 X	13872	-0-	-7611	-0-	13761 2	111 9	N	101	179 1		120								
08		17732 X	13984	-0-	-3748	-0-	13919 2	65 9	N	59			179								
09		17160 X	13752	-0-	-3408	-0-	13680 2	72 9	N	65			244								
10		16399 X	7207	-0-	-9192	-0-	7154 2	53 9	N	48	173 1		119								
*11		21547 X	21547	-0-	-0-	-0-	21481 2	66 9	N	60			179								
-----																					
MCCASLIN-HALL												WELL #:	3	RRCID ->	247659	COMPL. DATE	06/24/2008	TOTAL DEPTH	12124	PERF.11922	- 11992
06		10830 X	8591	-0-	-2239	-0-	8516 2	75 9	N	68			164								
07		10137 X	8279	-0-	-1858	-0-	8204 2	75 9	N	68	175 1		57								
08		10137 X	9910	-0-	-227	-0-	9838 2	72 9	N	65			122								
09		9810 X	9022	-0-	-788	-0-	8900 2	122 9	N	111	173 1		60								
10		8866 X	5829	-0-	-3037	-0-	5829 2		N	-0-			60								
11		8580 X	1561	-0-	-7019	-0-	1504 2	57 9	N	52			112								
-----																					
MCCASLIN-HALL												WELL #:	4	RRCID ->	247696	COMPL. DATE	04/24/2009	TOTAL DEPTH	12170	PERF.11910	- 12036
06		7260 X	6689	-0-	-571	-0-	6689 2		N	-0-			77								
07		7502 X	7011	-0-	-491	-0-	7011 2		N	-0-			77								
08		7502 X	5746	-0-	-1756	-0-	5746 2		N	-0-			77								
09		6690 X	5987	-0-	-703	-0-	5987 2		N	-0-			77								
10		7006 X	4388	-0-	-2618	-0-	4388 2		N	-0-			77								
11		6780 X	5452	-0-	-1328	-0-	5452 2		N	-0-			77								



-----

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR  
 SND OPERATING, L.L.C. 797127  
 CHILDRESS WELL #: 1 RRCID -> 166422 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 11427 PERF.10806 - 10848

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----

VALENCE OPERATING COMPANY 881167  
 ORR, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 093997 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11705 - 11824

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

-----

CASTELLAW WELL #: 1 RRCID -> 109829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12050 PERF.11746 - 11838

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20

PLUGGED AND ABANDONED 02/01/2013 - P/A 03-14-2012

-----

ORR, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 220472 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 12074 PERF.11758 - 11778

06	2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	133	1	2052	2	Y	15			70
						17	9							
07	2170 X	1319	-0-	-851	-0-	98	1	1209	2	Y	11			81
						12	9							
08	2170 X	584	-0-	-1586	-0-	41	1	540	2	Y	3	6	1	78
						3	9							
09	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	194	1	3233	2	Y	18	32	1	64
						20	9							
10	2170 X	1966	-0-	-204	-0-	137	1	1819	2	Y	9			73
						10	9							
*11	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	183	1	2104	2	Y	17	44	1	46
						19	9							

-----

BROWN "B" WELL #: 2 RRCID -> 220473 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11884 - 11904

06	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	221	1	3416	2	Y	17			58
						19	9							
07	2511 X	2477	-0-	-34	-0-	184	1	2279	2	Y	13			71
						14	9							
08	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	197	1	2619	2	Y	12	29	1	54
						13	9							
09	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	163	1	2724	2	Y	15	27	1	42
						17	9							
10	2511 X	1906	-0-	-605	-0-	133	1	1766	2	Y	6			48
						7	9							
11	2430 X	2356	-0-	-74	-0-	187	1	2150	2	Y	17	45	1	20
						19	9							

-----														
CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167														
CASTELLAW WELL #: 2 RRCID -> 235251 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11807 - 11910														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06	5850 X	5201	-0-	-649	-0-	312	1	4834	2	Y	50			274
						55	9							
07	6045 X	1100	-0-	-4945	-0-	81	1	1006	2	Y	12			286
						13	9							
08	4278 X	2476	-0-	-1802	-0-	170	1	2264	2	Y	38	92	1	232
						42	9							
09	5190 X	2497	-0-	-2693	-0-	139	1	2316	2	Y	38	71	1	199
						42	9							
10	5363 X	5146	-0-	-217	-0-	357	1	4752	2	Y	34			233
						37	9							
11	5190 X	3359	-0-	-1831	-0-	268	1	3080	2	Y	10	65	1	178
						11	9							
-----														
MARSHALL, T.E. WELL #: 1 RRCID -> 235252 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11843 - 11944														
06	12683 X	12683	-0-	-0-	-0-	767	1	11869	2	Y	43			43
						47	9							
07	10695 X	10451	-0-	-244	-0-	777	1	9629	2	Y	41			84
						45	9							
08	14344 X	14344	-0-	-0-	-0-	1000	1	13302	2	Y	38	89	1	33
						42	9							
09	14901 X	14901	-0-	-0-	-0-	840	1	14000	2	Y	55	85	1	3
						61	9							
10	10695 X	8520	-0-	-2175	-0-	594	1	7904	2	Y	20			23
						22	9							
*11	11302 X	11302	-0-	-0-	-0-	899	1	10345	2	Y	53	75	1	1
						58	9							
-----														
MARSHALL, T.E. WELL #: 2 RRCID -> 250147 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11912 - 11927														
06	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	196	1	3028	2	Y	18			18
						20	9							
07	6147 X	6147	-0-	-0-	-0-	456	1	5648	2	Y	39			57
						43	9							
08	6262 X	1616	-0-	-4646	-0-	112	1	1494	2	Y	9	22	1	44
						10	9							
09	6060 X	898	-0-	-5162	-0-	50	1	842	2	Y	5	14	1	35
						6	9							
10	6262 X	733	-0-	-5529	-0-	51	1	679	2	Y	3			38
						3	9							
11	5940 X	1293	-0-	-4647	-0-	102	1	1179	2	Y	11	29	1	20
						12	9							
-----														
ORR, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 252962 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11810 - 11830														
06	5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	333	1	5156	2	Y	39			77
						43	9							
07	6227 X	6227	-0-	-0-	-0-	461	1	5710	2	Y	51			128
						56	9							
08	8036 X	8036	-0-	-0-	-0-	559	1	7427	2	Y	45	106	1	67
						50	9							
09	9627 X	9627	-0-	-0-	-0-	542	1	9033	2	Y	47	86	1	28
						52	9							
10	7308 X	7308	-0-	-0-	-0-	508	1	6761	2	Y	35			63
						39	9							
11	4260 X	3281	-0-	-979	-0-	261	1	3002	2	Y	16	63	1	16
						18	9							

OIL AND GAS DIVISION

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY UP)										16613 176		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
D-S-B PROPERTIES, LLC										195986									
HOGG HEIRS GU #1										WELL #:	1	RRCID ->	167191	COMPL. DATE	02/13/1998	TOTAL DEPTH	9569	PERF.	9249 - 9372
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE				
06		1230 N	1064	-0-	-166	-0-	1063	3	1	9	Y	1			16				
07		1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-			16				
08	DLQ	G-10	101	-0-	101	101	100	3	1	9	Y	1			17				
09		121 N	20	-0-	-101	-0-	20	3			Y	-0-			17				
10		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-			17				
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	15			32				
LACY HEIRS GU 1										WELL #:	1	RRCID ->	190504	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8594 - 9366
06		1980 N	583	-0-	-1397	-0-	582	3	1	9	Y	1			56				
07		1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-			56				
08	DLQ	G-10	133	-0-	133	133	131	3	2	9	Y	2			58				
09		168 N	35	-0-	-133	-0-	35	3			Y	-0-			58				
10		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-			58				
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	21			79				
CEDAR SPRINGS (HAYNESVILLE)										16613 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
BUFFCO PRODUCTION INC.										106406									
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3										WELL #:	5 L	RRCID ->	183530	COMPL. DATE	09/16/2000	TOTAL DEPTH	11760	PERF.	11456 - 11685
06		1470 N	1260	-0-	-210	-0-	1260	2			N	-0-			16				
07		1550 N	1223	-0-	-327	-0-	1223	2			N	-0-			16				
08		1085 N	967	-0-	-118	-0-	967	2			N	-0-			16				
09		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1202	2	143	9	N	130	142	1	4				
10		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-			4				
11		930 N	730	-0-	-200	-0-	536	2	194	9	N	176	160	1	20				
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3										WELL #:	6 L	RRCID ->	183657	COMPL. DATE	06/01/2001	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	11402 - 11548
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20				
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20				
10		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			20				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20				
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3										WELL #:	7	RRCID ->	189215	COMPL. DATE	04/17/2002	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	11406 - 11580
06		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-			2				
07		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			2				
08		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			Y	-0-			2				
09		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1518	2	426	9	Y	387	339	1	50				
10		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1202	2	652	9	Y	593	530	1	113				
11		300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	184	169	1	128				
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3										WELL #:	9	RRCID ->	191649	COMPL. DATE	11/03/2002	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	11391 - 11672
06		4200 X	3671	-0-	-529	-0-	3671	2			Y	-0-			17				
07		4340 X	2866	-0-	-1474	-0-	2866	2			Y	-0-			17				
08		5983 X	5983	-0-	-0-	-0-	5983	2			Y	-0-			17				
09		4860 X	3756	-0-	-1104	-0-	3606	2	150	9	Y	136	149	1	4				
10		5022 X	1182	-0-	-3840	-0-	1182	2			Y	-0-			4				
11		4860 X	1254	-0-	-3606	-0-	1254	2			Y	-0-			4				

CEDAR SPRINGS (HAYNESVILLE)		//CONT.// 16613 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406								
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3		WELL #: 8		RRCID -> 192493		COMPL. DATE 11/27/2002		TOTAL DEPTH 11773 PERF.11370 - 11538		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	1590 X	316	-0-	-1274	-0-	316 2		Y	-0-	5
07	1488 X	945	-0-	-543	-0-	945 2		Y	-0-	5
08	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 2		Y	-0-	5
09	330 N	193	-0-	-137	-0-	154 2	39 9	Y	35	1
10	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2578 2		Y	-0-	1
11	630 N	-0-	-0-	-630	-0-			Y	-0-	1
-----										
CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730)		16613 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406								
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 103437		COMPL. DATE 12/01/1982		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10637 - 10830		
06	2790 X	1991	-0-	-799	-0-	1991 2		N	-0-	145
07	2883 X	1077	-0-	-1806	-0-	1077 2		N	-0-	145
08	2883 X	2086	-0-	-797	-0-	2086 2		N	-0-	145
09	2370 X	1900	-0-	-470	-0-	1828 2	72 9	N	65	202
10	2449 X	1828	-0-	-621	-0-	1828 2		N	-0-	202
11	2010 X	763	-0-	-1247	-0-	763 2		N	-0-	202
-----										
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3		WELL #: 6 U		RRCID -> 183656		COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10518 - 11197		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	90
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	90
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	90
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	90
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	90
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	90
-----										
ROBERTS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 218226		COMPL. DATE 03/14/2005		TOTAL DEPTH 11750 PERF.11058 - 11154		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
VALENCE OPERATING COMPANY		881167								
BROWN "B"		WELL #: 1		RRCID -> 163681		COMPL. DATE 06/01/1997		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10848 - 10858		
06	1380 N	1361	-0-	-19	-0-	1359 2	2 9	N	2	187
07	1395 N	1297	-0-	-98	-0-	1297 2		N	-0-	187
08	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1460 2	2 9	N	2	189
09	1350 N	1273	-0-	-77	-0-	1271 2	2 9	N	2	191
10	1302 N	1159	-0-	-143	-0-	1159 2		N	-0-	191
11	1380 N	1120	-0-	-260	-0-	1117 2	3 9	N	3	194
-----										
BROWN HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 195154		COMPL. DATE 05/14/2003		TOTAL DEPTH 11997 PERF.10790 - 10800		
06	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577 2		N	-0-	187
07	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1600 2	2 9	N	2	189
08	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1564 2	8 9	N	7	196
09	1590 N	1393	-0-	-197	-0-	1387 2	6 9	N	5	201
10	1612 N	1112	-0-	-500	-0-	1104 2	8 9	N	7	208
11	1530 N	1079	-0-	-451	-0-	1059 2	20 9	N	18	49

CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730)		//CONT.//		16613 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167											
ORR, J. B.		WELL #:		1	RRCID ->	214980	COMPL. DATE	08/29/2005	TOTAL DEPTH	12010	PERF.10780	- 10784			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				156
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				156
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				156
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				156
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				156
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				156
-----															
JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	245795	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	11910	PERF.10728	- 10740			
06	2700 X	2211	-0-	-489	-0-	2194	2	17	9	N	15				208
07	3100 X	1302	-0-	-1798	-0-	1302	2			N	-0-				208
08	3100 X	1190	-0-	-1910	-0-	1184	2	6	9	N	5				213
09	3000 X	843	-0-	-2157	-0-	834	2	9	9	N	8				221
10	2480 X	1541	-0-	-939	-0-	1521	2	20	9	N	18				239
*11	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2622	2	28	9	N	25				264
-----															
CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)		16613 750		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR							
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406													
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3		WELL #:		2	RRCID ->	061623	COMPL. DATE	03/05/1975	TOTAL DEPTH	11600	PERF. 8584	- 9034			
06	603 N	603	-0-	-0-	-0-	602	2	1	9	N	1				179
07	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-				179
08	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-				179
09	733 N	733	-0-	-0-	-0-	702	2	31	9	N	28	28	8		179
10	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-				179
11	1470 N	219	-0-	-1251	-0-	219	2			N	-0-				179
-----															
CEDAR SPRINGS GAS UNIT NO. 5		WELL #:		2	RRCID ->	067652	COMPL. DATE	06/17/1976	TOTAL DEPTH	9817	PERF. 8551	- 8673			
06	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-				195
07	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-				195
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-				195
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-				195
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	91	2	2	9	N	2	2	8		195
*11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	144	2	48	9	N	44				239
-----															
CEDAR SPRINGS GAS UNIT NO. 6		WELL #:		2	RRCID ->	068501	COMPL. DATE	08/04/1976	TOTAL DEPTH	9815	PERF. 9008	- 9124			
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-				167
07	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-				167
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-				167
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-				167
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-				167
11	90 N	21	-0-	-69	-0-	21	2			N	-0-				167
-----															
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3		WELL #:		3	RRCID ->	099330	COMPL. DATE	04/26/1982	TOTAL DEPTH	11665	PERF. 8890	- 9138			
06	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	4551	2	15	9	N	14				279
07	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	2			N	-0-				279
08	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	2			N	-0-				279
09	5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	5072	2	68	9	N	62	62	8		279
10	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	5072	2	31	9	N	28	28	8		279
*11	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-				279

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406												
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 120746 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 11770 PERF. 4020 - 4021												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
06		0 K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-
07		0 K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-
08		0 K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-
09		0 K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-
10		0 K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-
11		0 K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-
-----												
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 144089 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8584 - 9476												
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	140
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	140
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	140
09		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	140
10		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	140
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	140
-----												
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 162638 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8581 - 9663												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	159
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	159
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	159
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	159
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	159
*11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	159
-----												
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 5 U RRCID -> 180042 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8715 - 9592												
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #5 WELL #: 4 RRCID -> 180349 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8751 - 9688												
06		750 N	456	-0-	-294	-0-	456	2			N	292
07		496 N	481	-0-	-15	-0-	481	2			N	292
08		682 N	604	-0-	-78	-0-	604	2			N	292
09		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	292
10		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	292
11		570 N	470	-0-	-100	-0-	470	2			N	292
-----												
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 196461 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 8700 - 9170												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	150
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	150
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	150
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	150
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	150
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	150
-----												
ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218333 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8564 - 11154												
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	361
07		57 N	57	-0-	-0-	-0-	55	2	2	9	N	190
08		424 N	424	-0-	-0-	-0-	418	2	6	9	N	195
09		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	195
10		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	195
11		420 N	309	-0-	-111	-0-	298	2	11	9	N	205

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR  
 LINN OPERATING, INC. 501545  
 ABBOTT WELL #: 3 RRCID -> 158023 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8970 - 9148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	-0-	394	1	2411	2	N	36		138
							40	9						
07	2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	-0-	270	1	1733	2	N	50		188
							55	9						
08	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	-0-	430	1	3075	2	N	49	167 1	70
							54	9						
09	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	-0-	422	1	2710	2	N	43		113
							47	9						
10	1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	-0-	267	1	1627	2	N	30		143
							33	9						
*11	1875 X	1875	-0-	-0-	-0-	-0-	302	1	1547	2	N	24		167
							26	9						

ABBOTT WELL #: 4 RRCID -> 164990 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8842 - 9067

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

ABBOTT WELL #: 2 RRCID -> 229784 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 8684 - 9162

06	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	-0-	422	1	2273	2	N	28		138
							31	9						
07	2542 X	2213	-0-	-329	-0-	-0-	299	1	1877	2	N	34		172
							37	9						
08	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	-0-	435	1	2300	2	N	23		195
							25	9						
09	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	-0-	422	1	2255	2	N	42		237
							46	9						
10	2542 X	1754	-0-	-788	-0-	-0-	267	1	1470	2	N	15		252
							17	9						
11	2460 X	2437	-0-	-23	-0-	-0-	310	1	2103	2	N	22	186 1	88
							24	9						

CENTENNIAL (TRAVIS PEAK 6250) 16690 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA  
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854  
 WERNER, L. SAWMILL CO. D UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150023 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6244 - 6258

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

CENTENNIAL (TRAVIS PEAK 6700) 16690 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA  
 FORTUNE RESOURCES LLC 278755  
 PACE, LACY WELL #: 1 RRCID -> 199399 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6699 - 6705

06	840 R	840	-0-	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-		181
07	868 #	627	-0-	-241	-0-	-0-	627	2			N	-0-		181
08	868 #	363	-0-	-505	-0-	-0-	363	2			N	-0-		181
09	840 #	306	-0-	-534	-0-	-0-	306	2			N	-0-		181
10	868 #	311	-0-	-557	-0-	-0-	311	2			N	-0-		181
11	840 #	NO RPT	-0-	-840	-0-	-0-					N	NO RPT		181

CENTENNIAL (TRAVIS PEAK 6700) //CONT.// 16690 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA															
INDIGO RESOURCES LLC 423831															
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 242881 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 6626 - 6630															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		717 N	717	-0-	-0-	-0-	15	1	702	2	N	-0-			67
07		716 N	716	-0-	-0-	-0-	16	1	700	2	N	-0-			67
08		744 N	716	-0-	-28	-0-	16	1	700	2	N	-0-			67
09		693 N	693	-0-	-0-	-0-	15	1	678	2	N	-0-			67
10		713 N	704	-0-	-9	-0-	16	1	688	2	N	-0-			67
*11		644 N	644	-0-	-0-	-0-	15	1	629	2	N	-0-			67
-----															
CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555															
HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 195282 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 8542 - 8594															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 197896 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. N/A															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 198896 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8572 - 8705															
06		390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		507 N	507	-0-	-0-	-0-	49	1	458	3	N	-0-			-0-
*10		552 N	552	-0-	-0-	-0-	63	1	489	3	N	-0-			-0-
*11		850 N	850	-0-	-0-	-0-	97	1	753	3	N	-0-			-0-
-----															
HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 199761 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8470 - 9768															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		6 N	6	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 200589 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9796 - 9834															
06		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	128	1	2020	3	N	-0-			-0-
07		2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	139	1	2192	3	N	-0-			-0-
08		2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	136	1	2138	3	N	-0-			-0-
09		2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	248	1	2214	3	N	-0-			-0-
*10		2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	319	1	2398	3	N	-0-			-0-
*11		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	263	1	1974	3	N	-0-			-0-



OIL AND GAS DIVISION

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555															
HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 5R RRCID -> 210254 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8490 - 8618															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		12 N	-12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
CADENHEAD "B" WELL #: 1 RRCID -> 211103 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9238 - 9836															
06		1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-			-0-
07		899 X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			-0-
08		1089 X	1089	-0-	-0-	-0-	131	1	958	3	N	-0-			-0-
09		870 X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		1050 X	1001	-0-	-49	-0-	137	1	864	3	N	-0-			-0-
-----															
WERNER-MATTHEWS WELL #: 1 RRCID -> 215252 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 9670 - 9708															
06		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	223	1	1956	3	N	-0-			-0-
07		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	205	1	1807	3	N	-0-			-0-
08		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	191	1	1686	3	N	-0-			-0-
09		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	176	1	1553	3	N	-0-			-0-
*10		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	240	1	1783	3	N	-0-			-0-
*11		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	211	1	1562	3	N	-0-			-0-
-----															
NORTH HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 216817 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9750 - 9790															
06		1800 N	659	-0-	-1141	-0-	69	1	590	3	N	-0-			-0-
07		2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	239	1	2050	3	N	-0-			-0-
08		2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	246	1	2105	3	N	-0-			-0-
09		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	215	1	1841	3	N	-0-			-0-
*10		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	251	1	1822	3	N	-0-			-0-
*11		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	234	1	1658	3	N	-0-			-0-
-----															
WERNER-MATTHEWS WELL #: 3 RRCID -> 216819 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 9572 - 9608															
06		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	207	1	1850	3	N	-0-			-0-
07		2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	236	1	2104	3	N	-0-			-0-
08		2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	239	1	2129	3	N	-0-			-0-
09		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	226	1	2015	3	N	-0-			-0-
*10		2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	275	1	2063	3	N	-0-			-0-
11		2250 N	2087	-0-	-163	-0-	244	1	1843	3	N	-0-			-0-
-----															
WERNER-MATTHEWS WELL #: 8 RRCID -> 219013 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9626 - 9652															
06		1800 N	1743	-0-	-57	-0-	178	1	1565	3	N	-0-			-0-
07		1798 N	1684	-0-	-114	-0-	172	1	1512	3	N	-0-			-0-
08		1736 N	1721	-0-	-15	-0-	175	1	1546	3	N	-0-			-0-
09		1740 N	1691	-0-	-49	-0-	172	1	1519	3	N	-0-			-0-
*10		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	350	1	1483	3	N	-0-			-0-
11		1680 N	1358	-0-	-322	-0-	161	1	1197	3	N	-0-			-0-
-----															
WERNER-MATTHEWS WELL #: 6 RRCID -> 219456 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9550 - 9584															
06		1800 N	1723	-0-	-77	-0-	1723	3			N	-0-			-0-
07		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	199	1	1849	3	N	-0-			-0-
08		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	190	1	1767	3	N	-0-			-0-
09		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	172	1	1596	3	N	-0-			-0-
10		1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-			-0-
11		1800 N	1754	-0-	-46	-0-	201	1	1553	3	N	-0-			-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555												
WERNER-MATTHEWS WELL #: 14 RRCID -> 222512 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9648 - 9673												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
06		720 N	585	-0-	-135	-0-	35 1	550 3	N		-0-	-0-
07		620 N	514	-0-	-106	-0-	31 1	483 3	N		-0-	-0-
08		682 N	411	-0-	-271	-0-	25 1	386 3	N		-0-	-0-
09		600 N	419	-0-	-181	-0-	42 1	377 3	N		-0-	-0-
*10		811 N	811	-0-	-0-	-0-	51 1	760 3	N		-0-	-0-
*11		596 N	596	-0-	-0-	-0-	71 1	525 3	N		-0-	-0-
-----												
WERNER-MATTHEWS WELL #: 15 RRCID -> 224659 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9852 - 9888												
06		330 N	165	-0-	-165	-0-	19 1	146 3	N		-0-	-0-
07		258 N	258	-0-	-0-	-0-	30 1	228 3	N		-0-	-0-
08		186 N	128	-0-	-58	-0-	15 1	113 3	N		-0-	-0-
09		201 N	201	-0-	-0-	-0-	24 1	177 3	N		-0-	-0-
10		248 N	190	-0-	-58	-0-	26 1	164 3	N		-0-	-0-
*11		215 N	215	-0-	-0-	-0-	28 1	187 3	N		-0-	-0-
-----												
WERNER-MATTHEWS WELL #: 13 RRCID -> 224899 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9776 - 9786												
06		240 N	137	-0-	-103	-0-	14 1	123 3	N		-0-	-0-
07		217 N	200	-0-	-17	-0-	20 1	180 3	N		-0-	-0-
08		155 N	152	-0-	-3	-0-	15 1	137 3	N		-0-	-0-
09		211 N	211	-0-	-0-	-0-	21 1	190 3	N		-0-	-0-
10		186 N	159	-0-	-27	-0-	19 1	140 3	N		-0-	-0-
*11		211 N	211	-0-	-0-	-0-	24 1	187 3	N		-0-	-0-
-----												
WERNER-MATTHEWS WELL #: 5 RRCID -> 234366 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9501 - 9537												
06		1920 N	1778	-0-	-142	-0-	178 1	1600 3	N		-0-	-0-
07		1953 N	1806	-0-	-147	-0-	180 1	1626 3	N		-0-	-0-
08		1953 N	1785	-0-	-168	-0-	178 1	1607 3	N		-0-	-0-
09		1770 N	1716	-0-	-54	-0-	171 1	1545 3	N		-0-	-0-
10		1798 N	1698	-0-	-100	-0-	197 1	1501 3	N		-0-	-0-
11		1740 N	1572	-0-	-168	-0-	183 1	1389 3	N		-0-	-0-
-----												
SEMPRA BECK WELL #: 1 RRCID -> 237108 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8415 - 9708												
06		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	180 1	1028 3	N		-0-	-0-
07		1736 N	1148	-0-	-588	-0-	171 1	977 3	N		-0-	-0-
08		1581 N	1081	-0-	-500	-0-	161 1	920 3	N		-0-	-0-
09		1200 N	1093	-0-	-107	-0-	163 1	930 3	N		-0-	-0-
10		1147 N	1043	-0-	-104	-0-	173 1	870 3	N		-0-	-0-
11		1050 N	281	-0-	-769	-0-	54 1	227 3	N		-0-	-0-
-----												
HEADRICK WELL #: 1 RRCID -> 238530 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9644 - 9681												
06		1140 X	181	-0-	-959	-0-	20 1	161 3	N		-0-	-0-
07		1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	128 1	1052 3	N		-0-	-0-
08		651 X	351	-0-	-300	-0-	38 1	313 3	N		-0-	-0-
09		884 X	884	-0-	-0-	-0-	95 1	789 3	N		-0-	-0-
10		1178 X	618	-0-	-560	-0-	77 1	541 3	N		-0-	-0-
11		1140 X	616	-0-	-524	-0-	77 1	539 3	N		-0-	-0-
-----												
HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 11H RRCID -> 245810 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF.10118 - 12224												
06		9000 X	4661	-0-	-4339	-0-	749 1	3912 3	N		-0-	85
07		9488 X	9488	-0-	-0-	-0-	1252 1	8236 3	N		-0-	85
08	DLQ	G-10	9221	-0-	9221	9221	1224 1	7997 3	N		-0-	85
09	DLQ	G-10	8267	-0-	8267	17488	1118 1	7149 3	N		-0-	85
10	DLQ	G-10	8443	-0-	8443	25931	1280 1	7163 3	N		-0-	85
*11		34076 X	8145	-0-	-25931	-0-	1238 1	6907 3	N		-0-	85

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16694 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555									
HICKEY, F.S. ET AL		WELL #:		12H	RRCID ->	247523	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL DEPTH	9798	PERF.	8789 - 12428	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	6690 X	6530	-0-	-160	-0-	653	1	5781	3	N	87		220
07	7142 X	7142	-0-	-0-	-0-	96	9	6414	3	N	1	176 1	45
08	DLQ G-10	6534	-0-	6534	6534	665	1	5869	3	N	-0-		45
09	DLQ G-10	6838	-0-	6838	13372	697	1	6141	3	N	-0-		45
10	DLQ G-10	6870	-0-	6870	20242	823	1	6047	3	N	-0-		45
*11	26849 X	6607	-0-	-20242	-0-	791	1	5816	3	N	-0-		45

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854		17008 001			ASSOCIATED	49B			CNTY: SMITH		
ADAMS, T. C.		WELL #:		2	RRCID ->	130219	COMPL. DATE	02/02/1989	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8407 - 9679	
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-		87
07	1209 N	554	-0-	-655	-0-	554	3			N	-0-		87
08	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-		87
*09	649 N	649	-0-	-0-	-0-	360	1	289	2	N	-0-		-0-
*10	661 N	661	-0-	-0-	-0-	372	1	289	2	N	-0-		-0-
11	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-		-0-

CHAPEL HILL		17008 001		ASSOCIATED			49B			CNTY: SMITH			
BRG LONE STAR LTD.		090870		WELL #:			1	RRCID ->	277178	COMPL. DATE	05/04/1983	TOTAL DEPTH	8850 PERF. 8424 - 8432
06	570 #	533	-0-	-37	-0-	490	3	43	9	N	39		141
07	607 R	607	-0-	-0-	-0-	553	3	54	9	N	49		190
08	589 #	464	-0-	-125	-0-	427	3	37	9	N	34	182 1	42
09	570 #	482	-0-	-88	-0-	436	3	46	9	N	42		84
10	620 #	23	-0-	-597	-0-	17	3	6	9	N	5		89
11	600 #	13	-0-	-587	-0-	13	3			N	-0-		89

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		17008 050			NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SMITH		
CHAPEL HILL SWD		WELL #:		1	RRCID ->	216965	COMPL. DATE	05/05/2006	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4145 - 4310	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY)		17008 050		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
BRG LONE STAR LTD.		090870		WELL #:			1 D	RRCID ->	214471	COMPL. DATE	08/23/2005	TOTAL DEPTH	11680 PERF.11223 - 11490
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-		5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5

J-W OPERATING CO.		427960		17008 050			NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SMITH		
WILLIAMS		WELL #:		1	RRCID ->	214386	COMPL. DATE	08/18/2005	TOTAL DEPTH	11935	PERF.	11644 - 11720	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

-----											
CHAPEL HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		17008 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC				501130							
COWAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	092520	COMPL. DATE	01/10/1981	TOTAL DEPTH	11491	PERF.11063 - 11325
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----											
06		155 S	155	-0-	-0-	155 2		N	-0-		25
07		457 S	457	-0-	-0-	457 2		N	-0-		25
08		93 S	57	-0-	-36	57 2		N	-0-		25
09		150 S	57	-0-	-93	57 2		N	-0-		25
10		465 S	23	-0-	-442	23 2		N	-0-		25
11		60 S	45	-0-	-15	45 2		N	-0-		25
-----											
SHOFNER, V. L. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	092857	COMPL. DATE	02/24/1981	TOTAL DEPTH	11480	PERF.11039 - 11310
06		630 S	270	-0-	-360	270 2		N	-0-		19
07		558 S	162	-0-	-396	162 2		N	-0-		19
08		279 S	181	-0-	-98	181 2		N	-0-		19
09		270 S	127	-0-	-143	127 2		N	-0-		19
10		155 S	56	-0-	-99	56 2		N	-0-		19
11		180 S	79	-0-	-101	79 2		N	-0-		19
-----											
VALENCE OPERATING COMPANY		881167									
MAYNARD, A.		WELL #:		1	RRCID ->	202064	COMPL. DATE	04/27/2004	TOTAL DEPTH	11830	PERF.11577 - 11728
06		1830 X	1480	-0-	-350	85 1	1393 2	N	2		132
						2 9					
07		1674 X	1521	-0-	-153	32 1	1478 2	N	10		142
						11 9					
08		1457 X	1423	-0-	-34	143 1	1272 2	N	7		149
						8 9					
09		1470 X	1217	-0-	-253	81 1	1123 2	N	12		161
						13 9					
10		3550 X	3550	-0-	-0-	199 1	3348 2	N	3		164
						3 9					
11		1470 X	23	-0-	-1447	3 1	20 2	N	-0-		164
-----											
MAYNARD, A.		WELL #:		2	RRCID ->	206966	COMPL. DATE	10/27/2004	TOTAL DEPTH	11760	PERF.11430 - 11596
06		1740 X	1677	-0-	-63	96 1	1573 2	N	7		114
						8 9					
07		1798 X	1741	-0-	-57	37 1	1698 2	N	5		119
						6 9					
08		1798 X	1614	-0-	-184	163 1	1449 2	N	2		121
						2 9					
09		1710 X	1654	-0-	-56	111 1	1537 2	N	5		126
						6 9					
10		1736 X	597	-0-	-1139	33 1	562 2	N	2		128
						2 9					
11		1680 X	-0-	-0-	-1680			N	-0-		128
-----											
COWAN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	207115	COMPL. DATE	11/04/2004	TOTAL DEPTH	11450	PERF.11070 - 11330
06		1020 X	824	-0-	-196	47 1	776 2	N	1	1 8	102
						1 9					
07		1054 X	758	-0-	-296	16 1	742 2	N	-0-		102
08		1054 X	781	-0-	-273	79 1	702 2	N	-0-		102
09		930 X	784	-0-	-146	48 1	668 2	N	62		164
						68 9					
10		868 X	320	-0-	-548	18 1	302 2	N	-0-		164
11		810 X	138	-0-	-672	16 1	122 2	N	-0-		164

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 17008 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167													
LITTLEJOHN		WELL #: 1		RRCID -> 209040		COMPL. DATE 01/17/2005			TOTAL DEPTH 11895 PERF.11606 - 11780						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-				169
07	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-				169
08	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-				169
09	840 X	-0-	-0-	-840	-0-					N	47				216
10	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-	174	1		42
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42	1		-0-
-----															
SWINNEY		WELL #: 1		RRCID -> 209041		COMPL. DATE 02/25/2005			TOTAL DEPTH 11875 PERF.11532 - 11610						
06	1590 X	1544	-0-	-46	-0-	88	1	1456	2	N	-0-				141
07	1612 X	1578	-0-	-34	-0-	34	1	1544	2	N	-0-				141
08	1612 X	1582	-0-	-30	-0-	160	1	1422	2	N	-0-				141
09	1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	105	1	1476	2	N	-0-				141
10	1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	100	1	1679	2	N	-0-				141
11	1530 X	131	-0-	-1399	-0-	15	1	116	2	N	-0-				141
-----															
COWAN GU		WELL #: 3		RRCID -> 209228		COMPL. DATE 02/24/2005			TOTAL DEPTH 11710 PERF.11320 - 11398						
06	930 X	807	-0-	-123	-0-	46	1	753	2	N	7				31
07	930 X	688	-0-	-242	-0-	14	1	652	2	N	20				51
08	1291 X	1291	-0-	-0-	-0-	131	1	1160	2	N	-0-				51
09	1201 X	1201	-0-	-0-	-0-	80	1	1118	2	N	3				54
10	930 X	560	-0-	-370	-0-	31	1	529	2	N	-0-				54
11	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-				54
-----															
LITTLEJOHN		WELL #: 4		RRCID -> 211413		COMPL. DATE 04/26/2005			TOTAL DEPTH 11930 PERF.11540 - 11669						
06	1410 X	1164	-0-	-246	-0-	66	1	1098	2	N	-0-				12
07	1457 X	1362	-0-	-95	-0-	29	1	1333	2	N	-0-				12
08	1457 X	439	-0-	-1018	-0-	45	1	394	2	N	-0-				12
09	1260 X	1097	-0-	-163	-0-	73	1	1024	2	N	-0-				12
10	1364 X	407	-0-	-957	-0-	23	1	384	2	N	-0-				12
11	1320 X	6	-0-	-1314	-0-	1	1	5	2	N	-0-	12	1		-0-
-----															
LITTLEJOHN		WELL #: 3		RRCID -> 211696		COMPL. DATE 04/23/2005			TOTAL DEPTH 11920 PERF.11650 - 11725						
06	51 X	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	N	-0-				130
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				130
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				130
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				130
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				130
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	130	1		-0-
-----															
MAYNARD, A.		WELL #: 3H		RRCID -> 214139		COMPL. DATE 07/21/2005			TOTAL DEPTH 13230 PERF.12050 - 13126						
06	3330 X	2558	-0-	-772	-0-	146	1	2412	2	N	-0-				50
07	3317 X	2553	-0-	-764	-0-	54	1	2499	2	N	-0-				50
08	3007 X	2373	-0-	-634	-0-	240	1	2133	2	N	-0-				50
09	2730 X	2401	-0-	-329	-0-	160	1	2241	2	N	-0-				50
10	2666 X	869	-0-	-1797	-0-	49	1	820	2	N	-0-				50
11	2550 X	355	-0-	-2195	-0-	40	1	315	2	N	-0-				50

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 17008 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
SWINNEY		WELL #: 2		RRCID -> 214257		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 11870 PERF.11684 - 11760				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2820 X	2689	-0-	-131	-0-	153	1	2536	2	N	-0-	77
07	2914 X	2697	-0-	-217	-0-	56	1	2641	2	N	-0-	77
08	2821 X	2720	-0-	-101	-0-	275	1	2445	2	N	-0-	77
09	2730 X	2709	-0-	-21	-0-	182	1	2527	2	N	-0-	77
10	2821 X	1040	-0-	-1781	-0-	58	1	982	2	N	-0-	77
11	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-	77
-----												
CLOKE		WELL #: 1		RRCID -> 214860		COMPL. DATE 08/31/2005		TOTAL DEPTH 11765 PERF.11440 - 11506				
06	1350 X	1296	-0-	-54	-0-	73	1	1212	2	N	10	170
07	1364 X	1316	-0-	-48	-0-	28	1	1275	2	N	12	182
08	1333 X	1307	-0-	-26	-0-	132	1	1171	2	N	4	184 1 2
09	1290 X	1249	-0-	-41	-0-	83	1	1166	2	N	-0-	2
10	1333 X	826	-0-	-507	-0-	46	1	780	2	N	-0-	2
11	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-	2
-----												
MAYNARD, A.		WELL #: 4		RRCID -> 215756		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 11925 PERF.11515 - 11580				
06	1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	96	1	1587	2	N	-0-	66
07	1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	38	1	1786	2	N	-0-	66
08	1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	181	1	1613	2	N	-0-	66
09	1878 X	1878	-0-	-0-	-0-	126	1	1752	2	N	-0-	66
10	1829 X	738	-0-	-1091	-0-	41	1	697	2	N	-0-	66
11	1770 X	232	-0-	-1538	-0-	26	1	206	2	N	-0-	66
-----												
SLAYTON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 216182		COMPL. DATE 10/27/2005		TOTAL DEPTH 11920 PERF.11646 - 11666				
06	2520 X	2268	-0-	-252	-0-	128	1	2109	2	N	28	311
07	2542 X	2075	-0-	-467	-0-	43	1	2022	2	N	9	184 1 1 8 135
08	2511 X	2385	-0-	-126	-0-	240	1	2137	2	N	7	142
09	2340 X	2277	-0-	-63	-0-	152	1	2116	2	N	8	150
10	2356 X	1584	-0-	-772	-0-	88	1	1487	2	N	8	158
11	2310 X	21	-0-	-2289	-0-	2	1	19	2	N	-0-	158
-----												
SLAYTON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 217275		COMPL. DATE 11/20/2005		TOTAL DEPTH 11732 PERF.11450 - 11606				
06	1890 X	1782	-0-	-108	-0-	102	1	1680	2	N	-0-	5
07	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	46	1	2124	2	N	-0-	5
08	1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	201	1	1786	2	N	-0-	5
09	1846 X	1846	-0-	-0-	-0-	124	1	1722	2	N	-0-	5
10	2170 X	1174	-0-	-996	-0-	66	1	1108	2	N	-0-	5
11	2100 X	17	-0-	-2083	-0-	2	1	15	2	N	-0-	5

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		17008 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
LITTLEJOHN		WELL #:		5	RRCID ->	219194	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	11848	PERF.11550	- 11706		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1380 X	1045	-0-	-335	-0-		60	1	985	2	N	-0-		171
07	1581 X	1101	-0-	-480	-0-		23	1	1078	2	N	-0-		171
08	1581 X	286	-0-	-1295	-0-		29	1	257	2	N	-0-		171
09	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-						N	-0-		171
10	1395 X	185	-0-	-1210	-0-		10	1	175	2	N	-0-		171
11	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-						N	-0-		171

MAYNARD, A.		WELL #:		5H	RRCID ->	219293	COMPL. DATE	12/14/2005	TOTAL DEPTH	13288	PERF.12400	- 13134		
06	4200 X	3361	-0-	-839	-0-		192	1	3169	2	N	-0-		20
07	4154 X	3278	-0-	-876	-0-		69	1	3209	2	N	-0-		20
08	4061 X	3089	-0-	-972	-0-		312	1	2777	2	N	-0-		20
09	3750 X	3248	-0-	-502	-0-		217	1	3031	2	N	-0-		20
10	3472 X	1071	-0-	-2401	-0-		60	1	1011	2	N	-0-		20
11	3360 X	50	-0-	-3310	-0-		6	1	44	2	N	-0-		20

MAYNARD, A.		WELL #:		7	RRCID ->	219692	COMPL. DATE	03/18/2006	TOTAL DEPTH	11790	PERF.11557	- 11626		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		3

SLAYTON UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	220642	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	11820	PERF.11480	- 11650		
06	2160 X	2118	-0-	-42	-0-		121	1	1991	2	N	5		87
07	2232 X	2167	-0-	-65	-0-		6	9	45	1	N	7		94
08	2263 X	1956	-0-	-307	-0-		8	9	197	1	N	3		97
09	2190 X	2031	-0-	-159	-0-		3	9	136	1	N	-0-		97
10	2263 X	1557	-0-	-706	-0-		87	1	1468	2	N	2		99
11	2130 X	25	-0-	-2105	-0-		2	9	3	1	N	-0-		99

MAYNARD, A.		WELL #:		8	RRCID ->	220780	COMPL. DATE	04/11/2006	TOTAL DEPTH	11786	PERF.11530	- 11606		
06	1620 X	1283	-0-	-337	-0-		73	1	1210	2	N	-0-		7
07	1674 X	1305	-0-	-369	-0-		27	1	1278	2	N	-0-		7
08	1457 X	974	-0-	-483	-0-		99	1	875	2	N	-0-		7
09	1380 X	1143	-0-	-237	-0-		76	1	1067	2	N	-0-		7
10	1333 X	494	-0-	-839	-0-		27	1	467	2	N	-0-		7
11	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-						N	-0-		7

MAYNARD, A.		WELL #:		6H	RRCID ->	220826	COMPL. DATE	04/17/2006	TOTAL DEPTH	11686	PERF.11934	- 13124		
06	4440 X	3412	-0-	-1028	-0-		194	1	3210	2	N	7		194
07	4526 X	3440	-0-	-1086	-0-		8	9	72	1	N	7		201
08	4030 X	3176	-0-	-854	-0-		321	1	2854	2	N	1	173 1	29
09	3660 X	3174	-0-	-486	-0-		1	9	213	1	N	-0-		29
10	3534 X	929	-0-	-2605	-0-		52	1	874	2	N	3		32
11	3420 X	-0-	-0-	-3420	-0-		3	9			N	-0-		32

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 17008 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH						
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167													
SWINNEY		WELL #:		3H	RRCID ->	222296	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	11659	PERF.11800	- 12662			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		2640 X	2141	-0-	-499	-0-	122	1	2019	2	N	-0-			35
07		2728 X	2657	-0-	-71	-0-	55	1	2602	2	N	-0-			35
08		2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	285	1	2528	2	N	-0-			35
09		2580 X	2410	-0-	-170	-0-	161	1	2249	2	N	-0-			35
10		2666 X	1566	-0-	-1100	-0-	88	1	1478	2	N	-0-			35
11		2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-			35
-----															
CLOKE		WELL #:		3H	RRCID ->	222641	COMPL. DATE	09/02/2006	TOTAL DEPTH	13377	PERF.11952	- 13150			
06		1980 X	1884	-0-	-96	-0-	108	1	1776	2	N	-0-			42
07		2046 X	1920	-0-	-126	-0-	40	1	1880	2	N	-0-			42
08		1984 X	1868	-0-	-116	-0-	188	1	1680	2	N	-0-			42
09		1920 X	1756	-0-	-164	-0-	118	1	1638	2	N	-0-			42
10		1953 X	920	-0-	-1033	-0-	52	1	860	2	N	7			49
							8	9							
11		1890 X	4	-0-	-1886	-0-	4	2			N	-0-			49
-----															
LITTLEJOHN		WELL #:		6	RRCID ->	222642	COMPL. DATE	09/17/2006	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11694	- 11756			
06		1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-			49
07		1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-			49
08		806 X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			49
09		780 X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-			49
10		806 X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			49
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49	1	-0-
-----															
CLOKE		WELL #:		4H	RRCID ->	222682	COMPL. DATE	08/23/2006	TOTAL DEPTH	12729	PERF.11875	- 12502			
06		1950 X	1845	-0-	-105	-0-	105	1	1729	2	N	10			98
							11	9							
07		2015 X	1871	-0-	-144	-0-	39	1	1823	2	N	8			106
							9	9							
08		2015 X	1890	-0-	-125	-0-	190	1	1692	2	N	7			113
							8	9							
09		1890 X	1886	-0-	-4	-0-	126	1	1757	2	N	3			116
							3	9							
10		1922 X	1172	-0-	-750	-0-	66	1	1103	2	N	3			119
							3	9							
11		1860 X	66	-0-	-1794	-0-	8	1	58	2	N	-0-			119
-----															
SLAYTON UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	223980	COMPL. DATE	09/15/2006	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11496	- 11660			
06		2760 X	1427	-0-	-1333	-0-	82	1	1345	2	N	-0-			16
07		3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	68	1	3162	2	N	-0-			16
08		3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	307	1	2729	2	N	-0-			16
09		2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	188	1	2617	2	N	-0-			16
10		3224 X	2398	-0-	-826	-0-	134	1	2264	2	N	-0-			16
11		3120 X	145	-0-	-2975	-0-	17	1	128	2	N	-0-			16
-----															
SWINNEY		WELL #:		4H	RRCID ->	224247	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	13842	PERF.11680	- 13741			
06		5640 X	5273	-0-	-367	-0-	301	1	4972	2	N	-0-			95
07		5735 X	2745	-0-	-2990	-0-	54	1	2691	2	N	-0-			95
08		8997 X	8997	-0-	-0-	-0-	910	1	8087	2	N	-0-			95
09		5400 X	5273	-0-	-127	-0-	353	1	4920	2	N	-0-			95
10		5580 X	3709	-0-	-1871	-0-	207	1	3502	2	N	-0-			95
11		7410 X	837	-0-	-6573	-0-	95	1	742	2	N	-0-			95



CHAPEL HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 17008 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH			
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
MAYNARD, A.		WELL #: 9		RRCID -> 225191		COMPL. DATE 10/05/2006			TOTAL DEPTH 11776 PERF.11480 - 11660			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		3210 X	2440	-0-	-770	-0-	140 1	2300 2	N	-0-		44
07		3255 X	2503	-0-	-752	-0-	53 1	2450 2	N	-0-		44
08		2914 X	2342	-0-	-572	-0-	237 1	2105 2	N	-0-		44
09		2640 X	2366	-0-	-274	-0-	158 1	2208 2	N	-0-		44
10		2573 X	1002	-0-	-1571	-0-	57 1	945 2	N	-0-		44
11		2430 X	113	-0-	-2317	-0-	13 1	100 2	N	-0-		44
-----												
MAYNARD, A.		WELL #: 10		RRCID -> 226548		COMPL. DATE 11/21/2006			TOTAL DEPTH 11966 PERF.11650 - 11800			
06		1837 X	1837	-0-	-0-	-0-	105 1	1732 2	N	-0-		33
07		1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	39 1	1795 2	N	-0-		33
08		1727 X	1727	-0-	-0-	-0-	175 1	1552 2	N	-0-		33
09		1830 X	1569	-0-	-261	-0-	105 1	1464 2	N	-0-		33
10		1891 X	180	-0-	-1711	-0-	10 1	170 2	N	-0-		33
11		1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-			N	-0-		33
-----												
SLAYTON UNIT		WELL #: 5V		RRCID -> 244183		COMPL. DATE 11/08/2008			TOTAL DEPTH 11895 PERF.11562 - 11714			
06		2820 X	2712	-0-	-108	-0-	154 1	2558 2	N	-0-		16
07		2883 X	2636	-0-	-247	-0-	55 1	2581 2	N	-0-		16
08		2821 X	2749	-0-	-72	-0-	278 1	2471 2	N	-0-		16
09		2730 X	2616	-0-	-114	-0-	175 1	2441 2	N	-0-		16
10		2790 X	2017	-0-	-773	-0-	114 1	1903 2	N	-0-		16
11		2700 X	68	-0-	-2632	-0-	8 1	60 2	N	-0-		16
-----												
CHAPEL HILL (PALUXY)		17008 111		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH			
BRG LONE STAR LTD.		090870										
PALUXY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 015917		COMPL. DATE 03/05/1941			TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5780 - 5820			
06		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3		N	-0-		-0-
07		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3		N	-0-		-0-
08		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3		N	-0-		-0-
09		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3		N	-0-		-0-
10		248 N	206	-0-	-42	-0-	206 3		N	-0-		-0-
*11		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3		N	-0-		-0-
-----												
PALUXY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 015918		COMPL. DATE 00/00/1950			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5745 - 5782			
06		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3		N	-0-		79
07		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-		79
08		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N	-0-		79
09		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-		79
10		155 N	105	-0-	-50	-0-	105 3		N	-0-		79
11		150 N	95	-0-	-55	-0-	95 3		N	-0-		79
-----												
PALUXY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 015923		COMPL. DATE 07/05/1947			TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5730 - 5777			
06		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1724 3	55 9	N	50	77 1	15
07		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1212 3	6 9	N	5		20
08		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1712 3	7 9	N	6		26
09		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1653 3	10 9	N	9		35
10		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1626 3	59 9	N	54	77 1	12
*11		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1500 3	8 9	N	7		19

CHAPEL HILL (PALUXY)		//CONT.//		17008 111	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SMITH				
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870									
PALUXY GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	209422	COMPL. DATE	12/28/2004	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	5796 - 5839	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84

PALUXY GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	226469	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	5756 - 5820	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHAPEL HILL (PALUXY 5800)		17008 150		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: SMITH					
BRG LONE STAR LTD.		090870											
THOMPSON B		WELL #:		6	RRCID ->	204222	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8515	PERF.	5666 - 5800	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHAPEL HILL (PETTIT)		17008 222		ASSOCIATED	49B			CNTY: SMITH					
BRG LONE STAR LTD.		090870											
GILLIAM, I. E.		WELL #:		1	RRCID ->	015943	COMPL. DATE	01/21/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7980 - 8068	
06	1723 R	1723	-0-	-0-	-0-	1664	3	59 9	Y	54	45 1		45
07	1669 R	1669	-0-	-0-	-0-	1645	3	24 9	Y	22	47 1		20
08	1649 R	1649	-0-	-0-	-0-	1619	3	30 9	Y	27			47
09	1698 R	1698	-0-	-0-	-0-	1623	3	75 9	Y	68	110 1		5
10	1651 R	1651	-0-	-0-	-0-	1623	3	28 9	Y	25			30
*11	1600 R	1600	-0-	-0-	-0-	1579	3	21 9	Y	19			49

JOHNSON, O.B. H		WELL #:		1 T	RRCID ->	015944	COMPL. DATE	07/16/1941	TOTAL DEPTH	8174	PERF.	8046 - 8136	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLARK ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	240166	COMPL. DATE	06/21/2005	TOTAL DEPTH	8717	PERF.	8183 - 8193	
06	270 #	191	-0-	-79	-0-	191	3		N	-0-			84
07	279 #	152	-0-	-127	-0-	152	3		N	-0-			84
08	279 #	186	-0-	-93	-0-	186	3		N	-0-			84
09	180 #	145	-0-	-35	-0-	145	3		N	-0-			84
10	186 #	142	-0-	-44	-0-	142	3		N	-0-			84
*11	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			84

CHAPEL HILL (PETTIT) //CONT.// 17008 222 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH  
 LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130  
 JONES, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 015947 COMPL. DATE 09/14/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8022 - 8033

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-				-0-
07	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-				-0-
08	149 R	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-				-0-
09	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-				-0-
10	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-				-0-
*11	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-				-0-

NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790  
 WALTON, SALLIE WELL #: 1 RRCID -> 216912 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8092 - 8100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	630 #	542	-0-	-88	-0-	540	2	2	9	N	2				78
07	651 #	625	-0-	-26	-0-	622	2	3	9	N	3				81
08	680 R	680	-0-	-0-	-0-	677	2	3	9	N	3				84
09	819 R	819	-0-	-0-	-0-	815	2	4	9	N	4				88
10	620 #	474	-0-	-146	-0-	473	2	1	9	N	1				89
11	660 #	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT				89

PHILLIPS ENERGY, INC. 663478  
 TELEDYNE WELL #: 1 L RRCID -> 095989 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8172 - 8246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

JONES WELL #: 1 L RRCID -> 113289 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8146 - 8154

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

CHAPEL HILL (RODESSA) 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH  
 BRG LONE STAR LTD. 090870  
 JOHNSON, O.B. H WELL #: 1 C RRCID -> 015933 COMPL. DATE 07/16/1941 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 7412 - 7468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-				28
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-				28
08	279 N	250	-0-	-29	-0-	250	3			N	-0-				28
09	300 N	241	-0-	-59	-0-	241	3			N	-0-				28
10	279 N	239	-0-	-40	-0-	239	3			N	-0-				28
11	240 N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-				28

RUDMAN, I. WELL #: 4 RRCID -> 136095 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 7336 - 7498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69

PLUGGED AND ABANDONED 04/13/2016 - PLUGGED 04/13/16

CHAPEL HILL (RODESSA) //CONT.// 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH  
 BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870  
 BRADLEY, R. S. WELL #: 5 RRCID -> 140877 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7363 - 7526

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOTT, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 142215 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 5670 - 8406

06	900 N	827	-0-	-73	-0-	827	3			N	-0-					131
07	806 N	709	-0-	-97	-0-	709	3			N	-0-					131
08	837 N	721	-0-	-116	-0-	721	3			N	-0-					131
09	840 N	751	-0-	-89	-0-	751	3			N	-0-					131
10	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					131
*11	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					131

BUTLER ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 150702 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7752 - 7774

06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	177	3	134	9	N	122	180	1			44
07	248 N	218	-0-	-30	-0-	166	3			N	47					91
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	205	3			N	6					97
09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	212	3	131	9	N	119	182	1			34
10	217 N	167	-0-	-50	-0-	128	3			N	35					69
11	210 N	118	-0-	-92	-0-	106	3	12	9	N	11					80

BRADLEY, R. S. WELL #: 6 RRCID -> 170165 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 7405 - 8347

06	180 N	113	-0-	-67	-0-	61	3	52	9	N	47					128
07	186 N	135	-0-	-51	-0-	88	3	47	9	N	43					171
08	186 N	176	-0-	-10	-0-	124	3	52	9	N	47					218
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	167	3	43	9	N	39	187	1			70
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	131	3	52	9	N	47					117
11	180 N	143	-0-	-37	-0-	132	3	11	9	N	10					127

WALTON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 216569 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7486 - 7496

06	680 N	680	-0-	-0-	-0-	637	3	43	9	Y	39	81	1			137
07	657 N	657	-0-	-0-	-0-	628	3	29	9	Y	26	85	1			78
08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	588	3	34	9	Y	31					109
09	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1147	3	34	9	Y	31					140
10	652 N	652	-0-	-0-	-0-	591	3	61	9	Y	55	86	1			109
11	570 N	489	-0-	-81	-0-	471	3	18	9	Y	16					125

WALTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 269951 COMPL. DATE 06/22/1987 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 7482 - 7491

06	623 N	623	-0-	-0-	-0-	570	3	53	9	N	48	99	1			124
07	620 N	596	-0-	-24	-0-	562	3	34	9	N	31	103	1			52
08	589 N	561	-0-	-28	-0-	519	3	42	9	N	38					90
09	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1027	3	42	9	N	38					128
10	679 N	679	-0-	-0-	-0-	605	3	74	9	N	67	105	1			90
*11	756 N	756	-0-	-0-	-0-	734	3	22	9	N	20					110

CHAPEL HILL (RODESSA) //CONT.// 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH  
 ELLIS EXPLORATION, INC. 248895  
 ARCO-LINCOLN WELL #: 2 RRCID -> 131558 COMPL. DATE 08/06/1989 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7560 - 7570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	600 N	575	-0-	-25	-0-	556	2	19	9	N	17			132
07	609 N	609	-0-	-0-	-0-	589	2	20	9	N	18			150
08	852 N	852	-0-	-0-	-0-	822	2	30	9	N	27			177
09	570 N	542	-0-	-28	-0-	531	2	11	9	N	10			187
10	620 N	490	-0-	-130	-0-	473	2	17	9	N	15			202
11	810 N	500	-0-	-310	-0-	480	2	20	9	N	18			220

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130  
 WILLIAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 115305 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7390 - 7402

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104

RAYFORD, H. WELL #: 1 RRCID -> 216846 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 7378 - 7441

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22

PHILLIPS ENERGY, INC. 663478  
 JONES WELL #: 1 U RRCID -> 163442 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7556 - 7572

06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-			-0-
07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	16	1	219	3	N	-0-			-0-
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	15	1	207	3	N	-0-			-0-
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	11	1	96	3	N	-0-			-0-
10	248 N	23	-0-	-225	-0-	16	1	7	3	N	-0-			-0-
11	210 N	21	-0-	-189	-0-	15	1	6	3	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL (TRAVIS PEAK) 17008 777 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH  
 BRG LONE STAR LTD. 090870  
 BUTLER, C. B. WELL #: 1 RRCID -> 113760 COMPL. DATE 10/04/1984 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8179 - 8349

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

BRADLEY, S. H. WELL #: 2 RRCID -> 143508 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7272 - 8244

06	600 N	336	-0-	-264	-0-	336	3			N	-0-			104
07	496 N	409	-0-	-87	-0-	398	3	11	9	N	10			114
08	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-			114
09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-			114
10	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-			114
11	540 N	466	-0-	-74	-0-	466	3			N	-0-			114

CHAPEL HILL (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 17008 777		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870									
BRADLEY, S. S.		WELL #: 2		RRCID -> 177370		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8159 - 8391	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	660 N	581	-0-	-79	-0-	531 3	50 9	N	45	183 1	45
07	703 N	703	-0-	-0-	-0-	686 3	17 9	N	15		60
08	DLQ G-10	178	-0-	178	178	176 3	2 9	N	2		62
09	DLQ G-10	303	-0-	303	481	303 3		N	-0-		62
10	DLQ G-10	380	-0-	380	861	378 3	2 9	N	2		64
*11	1263 N	402	-0-	-861	-0-	402 3		N	-0-		64

J-W OPERATING CO.		427960		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
LITTLE OIL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 264007		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6492 - 8645	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		501130		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
RAYFORD, O. L.		WELL #: 1		RRCID -> 278351		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH 8575		PERF. 8124 - 8231	
06	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2		N	-0-		-0-
07	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2		N	-0-		-0-
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2		N	-0-		-0-
09	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2		N	-0-		-0-
10	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 2		N	-0-		-0-
*11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 2		N	-0-		-0-

CHAPEL HILL, NE. (TRAVIS PEAK)		17011 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SMITH			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726									
MOSELEY, BISHOP "A"		WELL #: 4		RRCID -> 191747		COMPL. DATE 12/19/1987		TOTAL DEPTH 8810		PERF. N/A	
06	210 N	125	-0-	-85	-0-	125 3		N	-0-	111 1	37
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-		37
08	124 N	116	-0-	-8	-0-	116 3		N	-0-		37
09	120 N	96	-0-	-24	-0-	96 3		N	-0-		37
10	124 N	90	-0-	-34	-0-	90 3		N	-0-		37
*11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	79 3	164 9	N	149		186

CHAPEL HILL, SOUTH (PALUXY)		17012 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SMITH			
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		501130									
SHOFNER, V.L. G.U.		WELL #: 3		RRCID -> 138497		COMPL. DATE 04/17/1991		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 5836 - 5844	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHAPEL HILL, SOUTH (PALUXY, S.)		17012 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SMITH			
BRG LONE STAR LTD.		090870									
RUDMAN, I.		WELL #: 7		RRCID -> 133325		COMPL. DATE 12/31/1989		TOTAL DEPTH 8540		PERF. 5782 - 5810	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHARLES H. DAVIS (PETTIT CRANE) 17184 600 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK  
BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737  
PRUITT WELL #: 2 L RRCID -> 193828 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7702 - 7708

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

BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784  
EATON, J.L. WELL #: 3 RRCID -> 234046 COMPL. DATE 04/15/1987 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7706 - 7712

06	390	R	390	-0-	-0-	-0-	53	1	334	2	N	3		205	
							3	9							
07	403	#	109	-0-	-294	-0-	17	1	86	2	N	5		210	
							6	9							
08	403	#	178	-0-	-225	-0-	26	1	146	2	N	5		215	
							6	9							
09	390	#	177	-0-	-213	-0-	25	1	146	2	N	5		220	
							6	9							
10	403	#	176	-0-	-227	-0-	26	1	150	2	N	-0-	165	1	55
11	390	#	257	-0-	-133	-0-	40	1	217	2	N	-0-			55

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781  
PRUITT WELL #: 1 RRCID -> 125211 COMPL. DATE 07/31/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7680 - 7686

06	990	#	810	-0-	-180	-0-	810	2			N	-0-		320
07	1023	#	762	-0-	-261	-0-	762	2			N	-0-		320
08	1023	#	652	-0-	-371	-0-	652	2			N	-0-		320
09	840	#	639	-0-	-201	-0-	637	2	2	9	N	2		322
*10	1007	R	1007	-0-	-0-	-0-	999	2	8	9	N	7		329
11	810	#	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT		329

CHEROKEE TRACE (COTTON VALLEY) 17480 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR  
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P. 251681  
DELHI DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 112596 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4398 - 4450

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC. 945936  
HUGGINS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229734 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 11949 - 13110

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17

-----												
CHEROKEE TRACE (JURASSIC)				17480 666	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC				120027								
JOHNSON				WELL #: 1	RRCID -> 194006	COMPL. DATE 04/15/2003	TOTAL DEPTH 12400	PERF.12206	- 12390			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WRIGHT UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 211493	COMPL. DATE 04/08/2005	TOTAL DEPTH 12724	PERF.12036	- 12320			
06	4830 X	4637	-0-	-193	-0-	4585 2	52 9	N	47			232
07	4991 X	4792	-0-	-199	-0-	4700 2	92 9	N	84	201 1		115
08	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	4683 2	65 9	N	59	18 1		156
09	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	4688 2	55 9	N	50			206
10	3999 X	3806	-0-	-193	-0-	3685 2	121 9	N	110	208 1		108
11	3870 X	3783	-0-	-87	-0-	3742 2	41 9	N	37			145
-----												
JOHNSON				WELL #: 2	RRCID -> 215657	COMPL. DATE 09/16/2005	TOTAL DEPTH 12715	PERF.11945	- 12311			
06	3000 N	3585	-0-	585	585	3526 2	59 9	N	54			131
07	3100 N	3002	-0-	-98	487	2982 2	20 9	N	18	7 1		142
08	3100 N	2831	-0-	-269	218	2809 2	22 9	N	20	11 1		151
09	2796 X	2578	-0-	-218	-0-	2558 2	20 9	N	18			169
10	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	2453 2	108 9	N	98	190 1		77
*11	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	2626 2	26 9	N	24			101
-----												
JOHNSON				WELL #: 3	RRCID -> 220827	COMPL. DATE 12/29/2006	TOTAL DEPTH 12700	PERF.11822	- 12380			
06	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3454 2	68 9	N	62			167
07	1992 X	1992	-0-	-0-	-0-	1858 2	134 9	N	122	192 1		97
08	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3781 2	68 9	N	62	7 1		152
09	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3589 2	58 9	N	53			205
10	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	2355 2	57 9	N	52	203 1		54
11	900 X	206	-0-	-694	-0-	206 2		N	-0-			54
-----												
WRIGHT "A"				WELL #: 2	RRCID -> 221724	COMPL. DATE 02/28/2006	TOTAL DEPTH 12710	PERF.11855	- 12148			
06	1740 N	1686	-0-	-54	-0-	1629 2	57 9	N	52			152
07	1767 N	1656	-0-	-111	-0-	1535 2	121 9	N	110	191 1		71
08	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1807 2	46 9	N	42	6 1		107
09	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1837 2	48 9	N	44			151
10	1643 N	1258	-0-	-385	-0-	1233 2	25 9	N	23	6 1		168
*11	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1847 2	13 9	N	12			180
-----												
WRIGHT UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 243370	COMPL. DATE 12/13/2008	TOTAL DEPTH 12670	PERF.12024	- 12180			
06	5430 X	4478	-0-	-952	-0-	4419 2	59 9	N	54			200
07	5208 X	4503	-0-	-705	-0-	4351 2	152 9	N	138	190 1		148
08	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	5276 2	73 9	N	66	17 1		197
09	4470 X	4311	-0-	-159	-0-	4280 2	31 9	N	28			225
10	4619 X	3538	-0-	-1081	-0-	3472 2	66 9	N	60	18 1		267
*11	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	4955 2	174 9	N	158	344 1		81



CHEROKEE TRACE (JURASSIC)		//CONT.//		17480 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPSHUR			
MAXIMUS OPERATING, LTD.				534465									
TANNER		WELL #:		1	RRCID ->	242703	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	12264	PERF.	11986 - 12037	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		5310 X	4887	-0-	-423	-0-	4848 2	39 9	N	35			115
07		5487 X	5043	-0-	-444	-0-	5004 2	39 9	N	35			150
08		5146 X	4698	-0-	-448	-0-	4652 2	46 9	N	42			192
09		4980 X	4346	-0-	-634	-0-	4304 2	42 9	N	38	177 1		53
10		5146 X	3452	-0-	-1694	-0-	3424 2	28 9	N	25			78
11		4890 X	3401	-0-	-1489	-0-	3372 2	29 9	N	26			104
-----													
XTO ENERGY INC.				945936						CNTY: UPSHUR			
HUGGINS		WELL #:		1X	RRCID ->	106502	COMPL. DATE	07/06/1983	TOTAL DEPTH	12270	PERF.	11922 - 11950	
06		4710 X	4647	-0-	-63	-0-	4438 2	209 9	N	190	186 1	1 8	138
07		5115 X	3121	-0-	-1994	-0-	2942 2	179 9	N	163	186 1		115
08		4774 X	2227	-0-	-2547	-0-	2126 2	101 9	N	92			207
09		4620 X	4221	-0-	-399	-0-	3991 2	230 9	N	209	189 1		227
10		4774 X	3211	-0-	-1563	-0-	3018 2	193 9	N	175	188 1	1 8	213
11		4620 X	3028	-0-	-1592	-0-	2871 2	157 9	N	143	189 1		167
-----													
HUGGINS #1		WELL #:		2	RRCID ->	114388	COMPL. DATE	12/11/1984	TOTAL DEPTH	12358	PERF.	11926 - 11982	
06		150 N	33	-0-	-117	-0-	26 2	7 9	N	6			103
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			103
08		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			103
09		133 N	133	-0-	-0-	-0-	125 2	8 9	N	7			110
10		106 N	106	-0-	-0-	-0-	81 2	25 9	N	23			133
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
-----													
BISHOP GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	232546	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	12430	PERF.	11826 - 12213	
06		4830 X	2353	-0-	-2477	-0-	2291 2	62 9	N	56	187 1		137
07		4991 X	3859	-0-	-1132	-0-	3739 2	120 9	N	109	1 8		245
08		4340 X	4155	-0-	-185	-0-	4065 2	90 9	N	82	185 1		142
09		4200 X	3422	-0-	-778	-0-	3313 2	109 9	N	99	1 8		240
10		4340 X	2355	-0-	-1985	-0-	2311 2	44 9	N	40			280
11		4020 X	3916	-0-	-104	-0-	3782 2	134 9	N	122	186 1	1 8	215
-----													
CHURCH HILL (TRAVIS PEAK)				18182 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: RUSK			
LATX OPERATIONS, LLC				489940									
LUTHER ROSS SWD		WELL #:		1	RRCID ->	213275	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	7092	PERF.	6068 - 6924	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
CLINTON LAKE (COTTON VALLEY)				19007 500	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MARION			
SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750									
STILES TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	245691	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	8309 - 10600	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

OIL AND GAS DIVISION

COKE (BACON)		19381 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD			
HYDROGEO, L.L.C.		421240									
WHITE, DENTON		WELL #: 1		RRCID -> 089155		COMPL. DATE 04/09/1980		TOTAL DEPTH 8711		PERF. 8036 - 8046	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		2134 R	2134	-0-	-0-	-0-	2095 2	39 9	N	35	140
07		2697 #	2115	-0-	-582	-0-	2090 2	25 9	N	23	163
08		2697 #	2011	-0-	-686	-0-	1997 2	14 9	N	13	41
09		2610 #	2164	-0-	-446	-0-	2133 2	31 9	N	28	69
10		2288 R	2288	-0-	-0-	-0-	2266 2	22 9	N	20	89
11		2130 #	2117	-0-	-13	-0-	2093 2	24 9	N	22	111

COKE (GLOYD)		19381 180		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD			
CINRON ENERGY, LLC		153512									
HUDSON, L. H.		WELL #: 1		RRCID -> 047748		COMPL. DATE 10/09/1969		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 8194 - 8226	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		361 N	361	-0-	-0-	-0-	1 1	354 2	N	5	50
07		396 N	396	-0-	-0-	-0-	6 9	387 2	N	7	57
08		403 N	403	-0-	-0-	-0-	8 9	385 2	N	15	72
09		360 N	307	-0-	-53	-0-	1 1	296 2	N	9	81
10		403 N	365	-0-	-38	-0-	10 9	353 2	N	10	91
11		390 N	340	-0-	-50	-0-	1 1	327 2	N	11	102
							12 9				

GLORI ENERGY HOLDINGS INC.		310672		COKE UNIT -A-		WELL #: 1D		RRCID -> 022872		COMPL. DATE 07/03/1998		TOTAL DEPTH 8286		PERF. 4808 - 5090	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	23		N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	23		N	NO RPT					-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	23		N	NO RPT					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	23		N	NO RPT					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	23		N	NO RPT					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	23		N	NO RPT					-0-

COKE (HILL)		19381 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD			
GLORI ENERGY HOLDINGS INC.		310672									
COKE UNIT -A-		WELL #: 2		RRCID -> 015950		COMPL. DATE 02/25/1963		TOTAL DEPTH 8294		PERF. 7979 - 8016	
06		4463 R	1584	-0-	-2879	-0-	855 1	729 2	Y	-0-	13
07		4154 #	-0-	-0-	-4154	-0-			Y	-0-	13
08		2356	-0-	-0-	-2356	-0-			Y	-0-	13
09		2130 #	-0-	-0-	-2130	-0-			Y	-0-	13
10		1643 #	-0-	-0-	-1643	-0-			Y	-0-	13
11		1590 #	-0-	-0-	-1590	-0-			Y	-0-	13

COKE (YOUNG ZONE)		19381 900		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD			
GLORI ENERGY HOLDINGS INC.		310672									
FAULK, E. L.		WELL #: 2R		RRCID -> 179911		COMPL. DATE 11/09/2000		TOTAL DEPTH 8946		PERF. 8071 - 8096	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

-----																
COKE, S. (HILL)			19387 100		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WOOD					
GLORI ENERGY HOLDINGS INC.			310672													
COKE UNIT -A-			WELL #: 6		RRCID -> 189987			COMPL. DATE 07/17/2002			TOTAL DEPTH 8946 PERF. 7820 - 7898					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----																
CONCORD DOME (RODESSA)			20053 370		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ANDERSON					
ARMOR RESOURCES LLC			031587													
JAMES TRUST			WELL #: 1		RRCID -> 195764			COMPL. DATE 05/10/2003			TOTAL DEPTH 12306 PERF.10526 - 10774					
06		300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-				64
07		310 N	25	-0-	-285	-0-	25	2			N	-0-				64
08		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-				64
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				64
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				64
-----																
FORTUNE RESOURCES LLC			278755													
MARKS			WELL #: 1		RRCID -> 187192			COMPL. DATE 10/08/2004			TOTAL DEPTH 12402 PERF.10688 - 10942					
06		2664 N	2414	-0-	-250	-0-	2347	2	67	9	N	61	191	1		50
07		2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2047	2	419	9	N	381	342	1		89
08		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2002	2	211	9	N	192	181	1		100
09		3000 X	2035	-0-	-965	-0-	1888	2	147	9	N	134	169	1		65
*10		3100 X	2410	-0-	-690	-0-	2235	2	175	9	N	159	184	1		40
11		2400 X	2361	-0-	-39	-0-	2300	2	61	9	N	55				95
-----																
CONEY (RODESSA)			20096 370		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SHELBY					
SELECT ENERGY SERVICES, LLC			765602													
HUDSPETH SWD			WELL #: 1S		RRCID -> 261592			COMPL. DATE 05/15/2011			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6700 - 6800					
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
STALLION SWD, LP			811982													
SHELBY SALTY SWD			WELL #: 1		RRCID -> 217241			COMPL. DATE 04/25/2006			TOTAL DEPTH 7021 PERF. 6601 - 6800					
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
COON CREEK (PETTIT)			20415 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CHEROKEE					
SABINE OIL & GAS CORPORATION			742143													
DYESS, KENNY LEE NO. 1 GAS UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 222428			COMPL. DATE 03/17/2008			TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7943 - 8148					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COON CREEK (RODESSA)		20415 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE						
JANDAR EXPLORATION, L. C.		429781												
OUSLEY, J.W. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 077533		COMPL. DATE 03/12/1978		TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8094 - 8104						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	152	2	9	9	N	8			225
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	139	2	8	9	N	7			232
08	186 N	155	-0-	-31	-0-	149	2	6	9	N	5			237
09	150 N	87	-0-	-63	-0-	87	2			N	-0-			237
10	155 N	57	-0-	-98	-0-	57	2			N	-0-			237
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			237

COON CREEK GAS UNIT		20415 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE						
		429781												
		WELL #: 1		RRCID -> 078493		COMPL. DATE 08/14/1978		TOTAL DEPTH 9305 PERF. 8072 - 8180						
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			44
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			44
08	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-			44
09	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-			44
10	93 N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-			44
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			44

OUSLEY GAS UNIT "B"		20415 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE						
		429781												
		WELL #: 2		RRCID -> 154076		COMPL. DATE 01/15/1995		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8006 - 8036						
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-			45
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			45
08	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			45
09	150 N	8	-0-	-142	-0-	8	2			N	-0-			45
10	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-			45
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45

COON CREEK (TRAVIS PEAK)		20415 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE						
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406												
WHITE SUN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 272592		COMPL. DATE 05/12/2016		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9948 - 10084						
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SHUT IN	812	-0-	812	-0-	812	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	SHUT IN	839	-0-	839	-0-	1651	2	7	9	N	6	6	8	-0-
10	SHUT IN	739	-0-	739	-0-	2390	2	9	9	N	8	8	8	-0-
*11	1305	669	-0-	-636	-0-	1754	2	33	9	N	30	5	8	25

CORNWALL (TRAVIS PEAK 6250)		20683 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
INDIGO RESOURCES LLC		423831												
CORNWALL-JORDAN		WELL #: 1		RRCID -> 124941		COMPL. DATE 03/24/1988		TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6257 - 6554						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK)		21109 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
STROUD PETROLEUM, INC.		828082												
NICHOLAS		WELL #: 1		RRCID -> 223475		COMPL. DATE 10/09/2006		TOTAL DEPTH 11373 PERF. 7857 - 7978						
06	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1475	2	36	9	N	33			116
07	1767 N	1255	-0-	-512	-0-	1241	2	14	9	N	13	1	8	128
08	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1498	2	11	9	N	10			138
09	1500 N	1438	-0-	-62	-0-	1421	2	17	9	N	15	2	8	151
10	1240 N	1223	-0-	-17	-0-	1213	2	10	9	N	9			160
11	1470 N	1346	-0-	-124	-0-	1323	2	23	9	N	21	4	8	177

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 21109 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
STROUD PETROLEUM, INC.		//CONT.// 828082											
GASTON		WELL #: 1		RRCID -> 229405		COMPL. DATE 06/25/2007			TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7950 - 8164				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1560 N	577	-0-	-983	-0-	555 2	22 9	N	20			110
07		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2004 2	44 9	N	40	1 8		149
08		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1681 2	33 9	N	30			179
09		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1053 2	21 9	N	19	2 8		196
10		2046 N	1572	-0-	-474	-0-	1559 2	13 9	N	12	1 8		207
11		1650 N	1183	-0-	-467	-0-	1133 2	50 9	N	45	170 1	2 8	80
-----													
KANGERGA		WELL #: 1R		RRCID -> 232650		COMPL. DATE 06/21/2007			TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7916 - 7924				
06		1050 N	1010	-0-	-40	-0-	968 2	42 9	N	38			136
07		961 N	944	-0-	-17	-0-	909 2	35 9	N	32			168
08		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1101 2	20 9	N	18			186
09		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1120 2	31 9	N	28	167 1	1 8	46
10		982 N	982	-0-	-0-	-0-	928 2	54 9	N	49			95
*11		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1136 2	57 9	N	52	4 8		143
-----													
WAGGONER		WELL #: 1		RRCID -> 245961		COMPL. DATE 01/24/2009			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8006 - 9231				
06		120 N	28	-0-	-92	-0-	5 2	23 9	N	21			42
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
09		30 N	27	-0-	-3	-0-	25 2	2 9	N	2	2 8		42
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
-----													
TRIVIUM OPERATING, LLC		WELL #: 1		RRCID -> 190152		COMPL. DATE 06/15/2002			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8010 - 8020				
NICHOLS		871168											
06		13 N	13	-0-	-0-	-0-	2 1	11 3	N	-0-			23
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			23
08		13 N	13	-0-	-0-	-0-	2 1	11 3	N	-0-			23
09		13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			23
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
-----													
SILER, P. & G.		WELL #: 1		RRCID -> 191303		COMPL. DATE 09/19/2002			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7910 - 7997				
06		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-			35
07		93 N	3	-0-	-90	-0-	3 2		N	-0-			35
08		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1254 2	59 9	N	54			89
09		3000 N	3186	-0-	186	-0-	3140 2	46 9	N	42			131
*10		3100 N	3577	-0-	477	-0-	663 3525 2	52 9	N	47	1 8		177
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	663		N	NO RPT			177
-----													
MOORE, GLORIA		WELL #: 1		RRCID -> 193178		COMPL. DATE 01/03/2003			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8010 - 8014				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 21109 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.// 871168														
MOORE, GLORIA "A"		WELL #: 2		RRCID -> 193891		COMPL. DATE 12/01/2002		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7949 - 7961						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HOUSTON "O"		WELL #: 16		RRCID -> 225020		COMPL. DATE 12/19/2006		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7864 - 8003						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HOUSTON "P"		WELL #: 17		RRCID -> 227093		COMPL. DATE 02/06/2007		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7870 - 8000						
06	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	269	1	1850	3	N	17	1	8			110
						19	9									
07	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	244	1	1689	3	N	19	80	1	1	8	48
						21	9									
08	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	333	1	2181	3	N	12					60
						13	9									
09	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	198	1	1951	3	N	5					65
						6	9									
10	1612 N	989	-0-	-623	-0-	84	1	904	3	N	1	1	8			65
						1	9									
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
-----																
MOYERS		WELL #: 1		RRCID -> 228039		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 8232		PERF. 7862 - 8008						
06	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	136	1	935	3	N	54	100	1	1	8	97
						59	9									
07	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	212	1	1464	3	N	30					127
						33	9									
08	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	180	1	1178	3	N	42					169
						46	9									
09	1140 N	554	-0-	-586	-0-	49	1	485	3	N	18	109	1			78
						20	9									
10	1209 N	926	-0-	-283	-0-	73	1	786	3	N	61					139
						67	9									
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
-----																
HOUSTON "G"		WELL #: 8		RRCID -> 241799		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 11225		PERF. 7884 - 8016						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANVILLE (GLOYD)			23089 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
INDIGO RESOURCES LLC			423831														
GRIFFIN RANCH G.U. 5			WELL #: 3 C		RRCID -> 130218		COMPL. DATE 01/30/1989		TOTAL DEPTH 9310		PERF. 6745 - 6748						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
GRIFFIN RANCH GU #2			WELL #: 2		RRCID -> 155545		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 6776 - 6679						
06	3450	X	1646	-0-	-1804	-0-	9	1	1637	2	Y	-0-	4	1			-0-
07	3410	X	1461	-0-	-1949	-0-	1461	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	1226	-0-	1226	1226	1226	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	1095	-0-	1095	2321	1095	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	1102	-0-	1102	3423	1102	2			Y	-0-					-0-
*11	4476	X	1053	-0-	-3423	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-
-----																	
STARR DICKSON GU #1			WELL #: 4		RRCID -> 177275		COMPL. DATE 05/16/2000		TOTAL DEPTH 7925		PERF. 6972 - 6976						
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
MURPHY			WELL #: 1		RRCID -> 177441		COMPL. DATE 05/01/2000		TOTAL DEPTH 7960		PERF. 6825 - 6830						
06	1380	N	1361	-0-	-19	-0-	42	1	1272	2	Y	43	58	1			56
07	1426	N	1098	-0-	-328	-0-	47	9	1058	2	Y	8					64
08	DLQ	G-10	998	-0-	998	998	31	1	967	2	Y	-0-					64
09	DLQ	G-10	933	-0-	933	1931	30	1	903	2	Y	-0-	49	1			15
10	DLQ	G-10	914	-0-	914	2845	31	1	883	2	Y	-0-	15	1			-0-
*11	2200	N	841	-0-	-1359	1486	30	1	811	2	Y	-0-					-0-
-----																	
GRIFFIN RANCH G.U. 5			WELL #: 1		RRCID -> 180652		COMPL. DATE 09/10/2000		TOTAL DEPTH 8120		PERF. 6778 - 6782						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
-----																	
GINN HEIRS G.U. 1			WELL #: 3		RRCID -> 187535		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 6820 - 6825						
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					2
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	4	-0-	4	7	4	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	5	-0-	5	12	5	2			Y	-0-					-0-
*11	49	N	37	-0-	-12	-0-	37	2			Y	-0-					-0-

DANVILLE (GLOYD) //CONT.// 23089 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831  
 M.G.M. GRIFFIN G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 196557 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 6762 - 6793

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1380 N	1203	-0-	-177	-0-	1203	2	Y	-0-		-0-
07	1426 N	1369	-0-	-57	-0-	1369	2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	1355	-0-	1355	1355	1355	2	Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	1308	-0-	1308	2663	1308	2	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	1363	-0-	1363	4026	1363	2	Y	-0-		-0-
*11	2200 N	1303	-0-	-897	3129	1303	2	Y	-0-		-0-

DANVILLE (HENDERSON) 23089 180 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK  
 SAMSON LONE STAR, LLC 744737  
 KINNEY, J. C. WELL #: 1 C RRCID -> 015960 COMPL. DATE 01/16/1962 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 6770 - 6775

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DANVILLE (PETTIT-A-OIL) 23089 364 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG  
 INDIGO RESOURCES LLC 423831  
 GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 14 RRCID -> 243356 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7437 - 7808

06	3000 N	3790	-0-	790	790	30	1	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	164	-0-	164	954	31	1	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	27	-0-	27	981	27	1	Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	80	-0-	80	1061	22	1	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	132	-0-	132	1193	31	1	Y	-0-		-0-
*11	66	76	-0-	10	1203	27	1	Y	-0-		-0-

DANVILLE (RODESSA) 23089 721 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK  
 SAMSON LONE STAR, LLC 744737  
 FLANAGAN WELL #: 4 RRCID -> 175002 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 6780 - 6883

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG  
 BREITBURN OPERATING L.P. 090732  
 LEE, W.C. WELL #: 1 RRCID -> 231087 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 11123 PERF. 9302 - 9650

06	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2	N	-0-	166 1	3 5	23
07	1147 N	767	-0-	-380	-0-	767	2	N	-0-			23
08	1240 N	7	-0-	-1233	-0-	7	2	N	-0-			23
09	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-			N	-0-			23
10	775 N	242	-0-	-533	-0-	242	2	N	-0-			23
11	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-			N	NO RPT			23

LEE, W.C. WELL #: 2 RRCID -> 236214 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8122 - 9420

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732														
LARS		WELL #: 1		RRCID -> 238015		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 9727 PERF. 7749 - 9540								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LEE, W.C.		WELL #: 3		RRCID -> 238995		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8253 - 9608								
06	420 N	161	-0-	-259	-0-	161	2			N	-0-					120
07	434 N	282	-0-	-152	-0-	282	2			N	-0-					120
08	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					120
09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					120
10	279 N	185	-0-	-94	-0-	185	2			N	-0-					120
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					120
-----																
CYPRESS PRODUCTION, INC.		195806		RRCID -> 222004		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7540 - 7575								
FINNEY		WELL #: 2														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
CLARK		WELL #: 1		RRCID -> 245370		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7444 - 7474								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
EXCO OPERATING COMPANY, LP		256915		RRCID -> 267446		COMPL. DATE 08/24/2012		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9838 - 11768								
JOHNSTON, PATSY		WELL #: 1														
06	3210 X	3031	-0-	-179	-0-	30	1	3001	2	N	-0-					-0-
07	3565 X	3467	-0-	-98	-0-	31	1	3436	2	N	-0-					-0-
08	3565 X	3133	-0-	-432	-0-	31	1	3102	2	N	-0-					-0-
09	3450 X	3145	-0-	-305	-0-	30	1	3115	2	N	-0-					-0-
10	3472 X	3116	-0-	-356	-0-	31	1	3085	2	N	-0-					-0-
*11	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	30	1	3394	2	N	-0-					-0-
-----																
INDIGO RESOURCES LLC		423831		RRCID -> 125117		COMPL. DATE 05/10/1999		TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7248 - 7522								
SMITH, DAVID G.U. #1		WELL #: 2														
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG						
INDIGO RESOURCES LLC		//CONT.// 423831												
GRIFFIN RANCH G.U. 4		WELL #: 1-T		RRCID -> 127844		COMPL. DATE 10/23/1992		TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8098 - 8101						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	120 N	93	-0-	-27	-0-	93	2		N	-0-			-0-	
07	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2		N	-0-			-0-	
08	124 N	85	-0-	-39	-0-	85	2		N	-0-			-0-	
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			-0-	
*10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-			-0-	
*11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-	
-----														
GRIFFIN RANCH G.U. 6		WELL #: 1		RRCID -> 138032		COMPL. DATE 03/03/1997		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7395 - 7440						
06	555 X	-0-	-0-	-555	-0-				Y	-0-			-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
-----														
DICKSON, STARR GU #1		WELL #: 2		RRCID -> 142288		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7357 - 7700						
06	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	15	1	1510	2	Y	43	38	1	11
						47	9							
07	DLQ G-10	1596	-0-	1596	1596	16	1	1546	2	Y	31	33	1	9
						34	9							
08	DLQ G-10	1623	-0-	1623	3219	16	1	1576	2	Y	28	24	1	13
						31	9							
09	DLQ G-10	1579	-0-	1579	4798	15	1	1556	2	Y	7	18	1	2
						8	9							
10	DLQ G-10	1606	-0-	1606	6404	16	1	1580	2	Y	9	10	1	1
						10	9							
*11	2200 N	1527	-0-	-673	5731	15	1	1502	2	Y	9	8	1	2
						10	9							
-----														
GINN HEIRS G.U. 1		WELL #: 1		RRCID -> 143383		COMPL. DATE 02/17/2012		TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7380 - 7804						
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
-----														
GRIFFIN RANCH GU #1		WELL #: 1		RRCID -> 144659		COMPL. DATE 09/01/2002		TOTAL DEPTH 7717 PERF. 6802 - 7654						
06	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	12	1	2278	2	Y	346	331	1	89
						381	9							
07	DLQ G-10	2764	-0-	2764	2764	2380	2	384	9	Y	349	331	1	107
08	DLQ G-10	5294	-0-	5294	8058	4931	2	363	9	Y	330	345	1	92
09	DLQ G-10	2902	-0-	2902	10960	2727	2	175	9	Y	159	219	1	32
10	DLQ G-10	2848	-0-	2848	13808	2659	2	189	9	Y	172	116	1	88
*11	17678 X	3870	-0-	-13808	-0-	3412	2	458	9	Y	416	452	1	52

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG			
INDIGO RESOURCES LLC		//CONT.// 423831										
BELL GU #1		WELL #: 2		RRCID -> 147458		COMPL. DATE 11/26/1993			TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7538 - 7821			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3210 X	2252	-0-	-958	-0-	31 1	2104 2	Y	106	253 1		101
						117 9						
07	DLQ G-10	2721	-0-	2721	2721	2456 2	265 9	Y	241	236 1		106
08	DLQ G-10	1539	-0-	1539	4260	1497 2	42 9	Y	38	121 1		23
09	DLQ G-10	666	-0-	666	4926	638 2	28 9	Y	25			48
10	DLQ G-10	2434	-0-	2434	7360	2268 2	166 9	Y	151	86 1		113
*11	9343 X	1983	-0-	-7360	-0-	1803 2	180 9	Y	164	112 1		165
-----												
GINN HEIRS G.U. 1		WELL #: 3		RRCID -> 148255		COMPL. DATE 03/18/1997			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7420 - 7504			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GRIFFIN RANCH GU #2		WELL #: 3		RRCID -> 154205		COMPL. DATE 11/11/1996			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7454 - 8942			
06	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	6 1	2883 2	Y	14	17 1		3
						15 9						
07	DLQ G-10	2758	-0-	2758	2758	2734 2	24 9	Y	22	19 1		6
08	DLQ G-10	2375	-0-	2375	5133	2346 2	29 9	Y	26	20 1		12
09	DLQ G-10	2687	-0-	2687	7820	2639 2	48 9	Y	44	45 1		11
10	DLQ G-10	2605	-0-	2605	10425	2557 2	48 9	Y	44	51 1		4
*11	12792 X	2367	-0-	-10425	-0-	2324 2	43 9	Y	39	34 1		9
-----												
GRIFFIN RANCH G.U. 7		WELL #: 1		RRCID -> 167482		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8880 PERF. 7519 - 8401			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
GRIFFIN RANCH GU #1		WELL #: 3		RRCID -> 171146		COMPL. DATE 09/25/1998			TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8310 - 8558			
06	630 N	488	-0-	-142	-0-	15 1	473 2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	546	-0-	546	546	16 1	530 2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	547	-0-	547	1093	16 1	531 2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	534	-0-	534	1627	15 1	519 2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	552	-0-	552	2179	16 1	536 2	Y	-0-			-0-
*11	2200 N	517	-0-	-1683	496	15 1	502 2	Y	-0-			-0-
-----												
GUNN, MARGARET		WELL #: 1		RRCID -> 172510		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7321 - 7346			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.//		23089 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GREGG			
INDIGO RESOURCES LLC		//CONT.//		423831								
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	173826	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7283 -	7757
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

GUNN, MARGARET		WELL #:		2	RRCID ->	176413	COMPL. DATE	01/31/2000	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7262 -	7768
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

FLEWELLEN G U #1		WELL #:		1	RRCID ->	177704	COMPL. DATE	05/19/2000	TOTAL DEPTH	10736	PERF. 6782 -	7635		
06	540 N	376	-0-	-164	-0-	37	1	339	2	Y	-0-	-0-		
07	589 N	465	-0-	-124	-0-	46	1	419	2	Y	-0-	-0-		
08	837 N	187	-0-	-650	-0-	25	1	162	2	Y	-0-	-0-		
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	18	1	73	2	Y	-0-	-0-		
10	465 N	205	-0-	-260	-0-	54	1	143	2	Y	7	7		
*11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	8	9	61	1	154	2	Y	-0-	7

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	181252	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL DEPTH	10647	PERF. 8763 -	10612
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	187251	COMPL. DATE	01/02/2002	TOTAL DEPTH	10825	PERF. 10370 -	10663
06	270 N	252	-0-	-18	-0-	29	1	223	2	Y	-0-	-0-
07	279 N	153	-0-	-126	-0-	24	1	129	2	Y	-0-	-0-
08	341 N	216	-0-	-125	-0-	26	1	190	2	Y	-0-	-0-
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	23	1	182	2	Y	-0-	-0-
*10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	61	1	176	2	Y	-0-	-0-
*11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	60	1	159	2	Y	-0-	-0-

GINN HEIRS G.U. 1		WELL #:		4	RRCID ->	190969	COMPL. DATE	05/26/2002	TOTAL DEPTH	7780	PERF. 7418 -	7730
06	120 N	32	-0-	-88	-0-	31	2	1	9	Y	1	1
07	DLQ G-10	300	-0-	300	-0-	300	2			Y	-0-	1
08	DLQ G-10	301	-0-	301	-0-	601	2			Y	-0-	1
09	DLQ G-10	291	-0-	291	-0-	892	2	1	9	Y	1	1
10	DLQ G-10	275	-0-	275	-0-	1167	2			Y	-0-	-0-
*11	1436 N	269	-0-	-1167	-0-	269	2			Y	-0-	-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)													//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
INDIGO RESOURCES LLC													//CONT.// 423831									
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1													WELL #: 2		RRCID -> 199507		COMPL. DATE 09/26/2003		TOTAL DEPTH 10852		PERF. 7364 - 10643	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE									
06		2970 X	2605	-0-	-365	-0-	397 1	2183 2	Y	23	60 1		24									
07		4030 X	1510	-0-	-2520	-0-	25 9	442 1	Y	18	40 1		2									
08		3069 X	2265	-0-	-804	-0-	20 9	673 1	Y	-0-			2									
09		2760 X	1735	-0-	-1025	-0-	389 1	1346 2	Y	-0-			2									
10		2697 X	1914	-0-	-783	-0-	467 1	1439 2	Y	7			7									
11		2610 X	966	-0-	-1644	-0-	8 9	261 1	Y	-0-			7									
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1													WELL #: 7		RRCID -> 199509		COMPL. DATE 01/17/2004		TOTAL DEPTH 10953		PERF. 7405 - 10779	
06		2962 N	2962	-0-	-0-	-0-	378 1	2564 2	Y	18	18 1		16									
07		1674 N	1577	-0-	-97	-0-	20 9	445 1	Y	-0-	16 1		-0-									
08		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	433 1	1132 2	Y	-0-			-0-									
09		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	329 1	1302 2	Y	-0-			-0-									
*10		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	375 1	1400 2	Y	7			7									
*11		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	8 9	517 1	Y	-0-			7									
DICKSON, STARR GU #1													WELL #: 7		RRCID -> 199837		COMPL. DATE 12/02/2003		TOTAL DEPTH 10969		PERF. 7381 - 10649	
06		3330 X	2706	-0-	-624	-0-	2706 2	2597 2	Y	-0-			-0-									
07	DLQ	G-10	2613	-0-	2613	-0-	16 1	2683 2	Y	-0-			-0-									
08	DLQ	G-10	2699	-0-	2699	-0-	16 1	2383 2	Y	-0-			-0-									
09	DLQ	G-10	2398	-0-	2398	-0-	7710	2455 2	Y	-0-			-0-									
10	DLQ	G-10	2471	-0-	2471	-0-	10181	2455 2	Y	-0-			-0-									
*11		12751 X	2570	-0-	-10181	-0-	15 1	2555 2	Y	-0-			-0-									
GUNN, MARGARET													WELL #: 3		RRCID -> 200236		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 10880		PERF. 7610 - 8987	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-									
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-									
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-									
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-									
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-									
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-									
GUNN, MARGARET													WELL #: 4		RRCID -> 200979		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 10791		PERF. 7368 - 8773	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-									
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-									
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-									
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-									
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-									
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-									
GUNN, MARGARET													WELL #: 5		RRCID -> 202007		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 10853		PERF. 8135 - 8969	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-									
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-									
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-									
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-									
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-									
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-									



DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG					
INDIGO RESOURCES LLC		//CONT.// 423831												
DICKSON, STARR GU #1		WELL #: 9		RRCID -> 211661		COMPL. DATE 01/21/2008			TOTAL DEPTH 10798 PERF. 7696 - 8203					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
06		3930 X	3307	-0-	-623	-0-	3306 2	1 9	Y	1	1	3 1		-0-
07	DLQ	G-10	3382	-0-	3382	3382	16 1	3366 2	Y	-0-				-0-
08	DLQ	G-10	3182	-0-	3182	6564	16 1	3166 2	Y	-0-				-0-
09	DLQ	G-10	2989	-0-	2989	9553	15 1	2973 2	Y	1	1 1			-0-
10	DLQ	G-10	3029	-0-	3029	12582	1 9	3013 2	Y	-0-				-0-
*11		15484 X	2902	-0-	-12582	-0-	15 1	2887 2	Y	-0-				-0-
DICKSON, STARR GU #1		WELL #: 8		RRCID -> 211664		COMPL. DATE 03/26/2005			TOTAL DEPTH 10907 PERF. 7793 - 10634					
06		2490 X	2138	-0-	-352	-0-	2128 2	10 9	Y	9	10 1			2
07	DLQ	G-10	2313	-0-	2313	2313	16 1	2290 2	Y	6	6 1			2
08	DLQ	G-10	1088	-0-	1088	3401	7 9	1072 2	Y	-0-	2 1			-0-
09	DLQ	G-10	926	-0-	926	4327	16 1	905 2	Y	5	4 1			1
10	DLQ	G-10	956	-0-	956	5283	15 1	939 2	Y	1	2 1			-0-
*11		2200 N	1672	-0-	-528	4755	1 9	1649 2	Y	7	5 1			2
GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #: 4		RRCID -> 213695		COMPL. DATE 06/12/2005			TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7467 - 10637					
06		4290 X	4163	-0-	-127	-0-	4152 2	11 9	Y	10	10 1			2
07	DLQ	G-10	4460	-0-	4460	4460	16 1	4411 2	Y	30	24 1			8
08	DLQ	G-10	4147	-0-	4147	8607	33 9	4111 2	Y	18	18 1			8
09	DLQ	G-10	6431	-0-	6431	15038	16 1	6402 2	Y	13	18 1			3
10	DLQ	G-10	3516	-0-	3516	18554	20 9	3488 2	Y	11	13 1			1
*11		21864 X	3310	-0-	-18554	-0-	15 1	3276 2	Y	17	14 1			4
DICKSON, STARR GU #1		WELL #: 11		RRCID -> 213697		COMPL. DATE 06/30/2005			TOTAL DEPTH 10822 PERF. 7917 - 10602					
06		3060 X	2322	-0-	-738	-0-	2322 2		Y	-0-				-0-
07	DLQ	G-10	2377	-0-	2377	2377	16 1	2361 2	Y	-0-				-0-
08	DLQ	G-10	2432	-0-	2432	4809	16 1	2416 2	Y	-0-				-0-
09	DLQ	G-10	2236	-0-	2236	7045	15 1	2221 2	Y	-0-				-0-
10	DLQ	G-10	2476	-0-	2476	9521	16 1	2460 2	Y	-0-				-0-
*11		2200 N	2436	-0-	236	9757	14 9	2421 2	Y	-0-				-0-
GRIFFIN RANCH G.U. 6		WELL #: 5		RRCID -> 214212		COMPL. DATE 02/01/2008			TOTAL DEPTH 10806 PERF. 7592 - 8465					
06		1680 N	1483	-0-	-197	-0-	15 1	1468 2	Y	-0-				-0-
07	DLQ	G-10	1643	-0-	1643	1643	31 1	1612 2	Y	-0-				-0-
08	DLQ	G-10	1377	-0-	1377	3020	31 1	1346 2	Y	-0-				-0-
09	DLQ	G-10	1913	-0-	1913	4933	30 1	1883 2	Y	-0-				-0-
10	DLQ	G-10	1646	-0-	1646	6579	31 1	1615 2	Y	-0-				-0-
*11		2200 N	1500	-0-	-700	5879	12 9	1470 2	Y	-0-				-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) INDIGO RESOURCES LLC GRIFFIN RANCH G.U. 6		//CONT.// 23089 800 //CONT.// 423831	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GREGG							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
GRIFFIN RANCH G.U. 6		WELL #: 4		RRCID -> 214214	COMPL. DATE 08/09/2005	TOTAL DEPTH 10864	PERF. 7484	-		10687						
06	2790 X	2235	-0-	-555	-0-	2234	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	DLQ G-10	2735	-0-	2735	2735	16	1	2706	2	Y	12	9	1			3
08	DLQ G-10	2437	-0-	2437	5172	13	9	16	1	Y	1	4	1			-0-
09	DLQ G-10	2463	-0-	2463	7635	1	9	15	1	Y	1	1	1			-0-
10	DLQ G-10	2546	-0-	2546	10181	1	9	16	1	Y	-0-					-0-
*11	2200 N	2264	-0-	64	10245	15	1	2249	2	Y	-0-					-0-
GRIFFIN RANCH G.U. 6		WELL #: 7		RRCID -> 214950	COMPL. DATE 09/10/2005	TOTAL DEPTH 10876	PERF. 7455	-		10625						
06	4560 X	4113	-0-	-447	-0-	30	1	4055	2	Y	25	24	1			6
07	DLQ G-10	4081	-0-	4081	4081	28	9	31	1	Y	19	20	1			5
08	DLQ G-10	4107	-0-	4107	8188	21	9	31	1	Y	29	21	1			13
09	DLQ G-10	4070	-0-	4070	12258	32	9	30	1	Y	17	26	1			4
10	DLQ G-10	4017	-0-	4017	16275	19	9	31	1	Y	14	17	1			1
*11	20221 X	3946	-0-	-16275	-0-	15	9	30	1	Y	21	17	1			5
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 216269	COMPL. DATE 01/03/2005	TOTAL DEPTH 10727	PERF. 7348	-		10649						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #: 6		RRCID -> 216274	COMPL. DATE 10/31/2005	TOTAL DEPTH 10626	PERF. 7456	-		10626						
06	3000 N	2466	-0-	-534	1276	15	1	2426	2	Y	23	21	1			6
07	DLQ G-10	2975	-0-	2975	4251	25	9	16	1	Y	13	15	1			4
08	DLQ G-10	2761	-0-	2761	7012	14	9	16	1	Y	10	9	1			5
09	DLQ G-10	1630	-0-	1630	8642	11	9	13	1	Y	14	16	1			3
10	DLQ G-10	2891	-0-	2891	11533	15	9	16	1	Y	10	12	1			1
*11	14218 X	2685	-0-	-11533	-0-	11	9	14	1	Y	15	12	1			4
GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #: 5		RRCID -> 216607	COMPL. DATE 11/26/2005	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 7458	-		8294						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	215	-0-	215	215	215	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	269	-0-	269	484	269	2			Y	-0-					-0-



DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.//		23089 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GREGG			
INDIGO RESOURCES LLC		//CONT.//		423831								
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #:		12	RRCID ->	217436	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	N/A
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	1560 N	902	-0-	-658	-0-	253 1	72	570 2	Y	82 1		57
						79 9						
07	1550 N	810	-0-	-740	-0-	291 1	-0-	519 2	Y	34 1		23
08	866 N	866	-0-	-0-	-0-	267 1	-0-	599 2	Y	18 1		5
09	731 N	731	-0-	-0-	-0-	196 1	-0-	535 2	Y	4 1		1
10	806 N	456	-0-	-350	-0-	118 1	-0-	338 2	Y	1 1		-0-
*11	616 N	616	-0-	-0-	-0-	166 1	-0-	450 2	Y			-0-
-----												
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #:		13	RRCID ->	218352	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL DEPTH	10845	PERF.	9050 - 10654
06	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	589 1	39	1303 2	Y	17 1		42
						43 9						
07	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	508 1	1	786 2	Y	26 1		17
						1 9						
08	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	509 1	-0-	896 2	Y	13 1		4
09	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	383 1	-0-	903 2	Y	3 1		1
10	1302 N	1067	-0-	-235	-0-	259 1	-0-	808 2	Y	1 1		-0-
*11	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	276 1	66	776 2	Y			66
						73 9						
-----												
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #:		17	RRCID ->	218353	COMPL. DATE	01/29/2006	TOTAL DEPTH	11084	PERF.	9324 - 10892
06	849 N	849	-0-	-0-	-0-	442 1	43	360 2	Y	18 1		37
						47 9						
07	837 N	570	-0-	-267	-0-	294 1	-0-	276 2	Y	21 1		16
08	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	325 1	30	697 2	Y	12 1		34
						33 9						
09	883 N	883	-0-	-0-	-0-	237 1	-0-	646 2	Y	26 1		7
*10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	139 1	20	408 2	Y	14 1		13
						22 9						
*11	766 N	766	-0-	-0-	-0-	204 1	-0-	562 2	Y			13
-----												
GRIFFIN RANCH GU 6		WELL #:		6	RRCID ->	219704	COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL DEPTH	10841	PERF.	7439 - 10660
06	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	30 1	32	4763 2	Y	32 1		8
						35 9						
07	DLQ G-10	5018	-0-	5018	5018	31 1	21	4964 2	Y	23 1		6
						23 9						
08	DLQ G-10	5074	-0-	5074	10092	31 1	2	5041 2	Y	7 1		1
						2 9						
09	DLQ G-10	4678	-0-	4678	14770	30 1	1	4647 2	Y	2 1		-0-
						1 9						
10	DLQ G-10	4643	-0-	4643	19413	31 1	1	4611 2	Y	1 1		-0-
						1 9						
*11	23786 X	4373	-0-	-19413	-0-	30 1	-0-	4343 2	Y			-0-
-----												
GRIFFIN RANCH G.U. 4		WELL #:		3	RRCID ->	220293	COMPL. DATE	11/25/2005	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	8101 - 10647
06	2850 X	2818	-0-	-32	-0-	2810 2	7	8 9	Y	7 1		2
07	DLQ G-10	2970	-0-	2970	2970	16 1	4	2950 2	Y	5 1		1
						4 9						
08	DLQ G-10	2915	-0-	2915	5885	16 1	5	2893 2	Y	4 1		2
						6 9						
09	DLQ G-10	2494	-0-	2494	8379	15 1	4	2475 2	Y	5 1		1
						4 9						
10	DLQ G-10	2309	-0-	2309	10688	16 1	5	2287 2	Y	6 1		-0-
						6 9						
*11	2200 N	2136	-0-	-64	10624	15 1	6	2114 2	Y	5 1		1
						7 9						

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
INDIGO RESOURCES LLC		//CONT.// 423831														
FLEWELLEN G U #1		WELL #: 5		RRCID -> 220848		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7566 - 9032								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----																
FLEWELLEN G U #1		WELL #: 3		RRCID -> 220853		COMPL. DATE 04/09/2006		TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7572 - 7768								
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----																
GUNN, MARGARET		WELL #: 10		RRCID -> 220858		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7738 - 8917								
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
DICKSON, STARR GU 1		WELL #: 12		RRCID -> 221116		COMPL. DATE 11/06/2007		TOTAL DEPTH 10812 PERF. 7531 - 9050								
06	2580 X	1832	-0-	-748	-0-	1804	2	28	9	Y	25	23	1			6
07	DLQ G-10	2264	-0-	2264	2264	16	1	2198	2	Y	45	38	1			13
						50	9									
08	DLQ G-10	2787	-0-	2787	5051	16	1	2677	2	Y	85	59	1			39
						94	9									
09	DLQ G-10	3042	-0-	3042	8093	15	1	2969	2	Y	53	79	1			13
						58	9									
10	DLQ G-10	3513	-0-	3513	11606	16	1	3446	2	Y	46	55	1			4
						51	9									
*11	14903 X	3297	-0-	-11606	-0-	15	1	3237	2	Y	41	35	1			10
						45	9									
-----																
GRIFFIN RANCH G.U. 1		WELL #: 5		RRCID -> 221194		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 12109 PERF. 8217 - 10639								
06	3810 X	3420	-0-	-390	-0-	15	1	3405	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	3488	-0-	3488	3488	16	1	3472	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	3544	-0-	3544	7032	16	1	3528	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	3294	-0-	3294	10326	15	1	3279	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	3414	-0-	3414	13740	16	1	3398	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	3585	-0-	3585	17325	15	1	3570	2	Y	-0-					-0-
-----																
CUNYUS, G.B.		WELL #: 2		RRCID -> 221862		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9004 - 10763								
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	1			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	20	-0-	20	20	20	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	20	20				Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	2474	-0-	2474	2494	2468	2	6	9	Y	5	4	1			1
10	DLQ G-10	4255	-0-	4255	6749	4255	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	DLQ G-10	3926	-0-	3926	10675	3926	2			Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)														
INDIGO RESOURCES LLC														
RUNDELL-MCWHORTER														
//CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
//CONT.// 423831														
WELL #: 1 RRCID -> 221896 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 8468 - 10656														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
06		4980 X	4241	-0-	-739	-0-	4154	2	87	9	Y	79	68	19
07	DLQ	G-10	4406	-0-	4406	4406	16	1	4334	2	Y	51	56	14
							56	9						
08	DLQ	G-10	4602	-0-	4602	9008	16	1	4554	2	Y	29	30	13
							32	9						
09	DLQ	G-10	4469	-0-	4469	13477	15	1	4401	2	Y	48	49	12
							53	9						
10	DLQ	G-10	4538	-0-	4538	18015	16	1	4471	2	Y	46	54	4
							51	9						
11	DLQ	G-10	4302	-0-	4302	22317	15	1	4254	2	Y	30	27	7
							33	9						

  

GRIFFIN RANCH G.U. 2														
WELL #: 7 RRCID -> 222258 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 8635 - 10713														
06		2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	2567	2	7	9	Y	6	5	1
07	DLQ	G-10	2647	-0-	2647	2647	16	1	2623	2	Y	6	6	2
							8	9						
08	DLQ	G-10	2475	-0-	2475	5122	16	1	2453	2	Y	5	5	2
							6	9						
09	DLQ	G-10	2030	-0-	2030	7152	15	1	2009	2	Y	5	6	1
							6	9						
10	DLQ	G-10	2312	-0-	2312	9464	16	1	2288	2	Y	7	7	1
							8	9						
11	DLQ	G-10	2330	-0-	2330	11794	15	1	2309	2	Y	5	5	1
							6	9						

  

FLEWELLEN G U #1														
WELL #: 2 RRCID -> 222593 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7552 - 9084														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

  

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 16 RRCID -> 222961 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9209 - 10756														
06		2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	430	1	2404	2	Y	2		14
							2	9						
07		6989 X	6989	-0-	-0-	-0-	463	1	6526	2	Y	-0-		14
08		2232 X	648	-0-	-1584	-0-	80	1	546	2	Y	20	28	6
							22	9						
09		2160 X	344	-0-	-1816	-0-	28	1	316	2	Y	-0-		6
10		3286 X	325	-0-	-2961	-0-	79	1	246	2	Y	-0-		6
11		3180 X	283	-0-	-2897	-0-	74	1	209	2	Y	-0-		6

  

GRIFFIN RANCH G.U. 2														
WELL #: 9 RRCID -> 223203 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10780 PERF. 8342 - 9007														
06		6030 X	5580	-0-	-450	-0-	30	1	5549	2	Y	1	1	-0-
							1	9						
07	DLQ	G-10	5779	-0-	5779	5779	31	1	5748	2	Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	5778	-0-	5778	11557	31	1	5747	2	Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	5123	-0-	5123	16680	30	1	5093	2	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	5269	-0-	5269	21949	31	1	5232	2	Y	5	5	-0-
							6	9						
11	DLQ	G-10	5060	-0-	5060	27009	30	1	5011	2	Y	17	13	4
							19	9						

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG					
INDIGO RESOURCES LLC		//CONT.// 423831											
GUNN, MARGARET		WELL #: 9		RRCID -> 223228		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 10807 PERF. 7489 - 8974					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 223284		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9290 - 10602					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
GUNN, MARGARET		WELL #: 6		RRCID -> 223414		COMPL. DATE 08/14/2006		TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7614 - 9078					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
GUNN, MARGARET		WELL #: 11		RRCID -> 223418		COMPL. DATE 06/17/2006		TOTAL DEPTH 11101 PERF. 7888 - 9298					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #: 8		RRCID -> 223621		COMPL. DATE 11/18/2006		TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8192 - 10713					
06	6450 X	4379	-0-	-2071	-0-	30 1	4328 2	Y	19	17 1			5
07	DLQ G-10	4426	-0-	4426	4426	21 9	4380 2	Y	14	15 1			4
08	DLQ G-10	4273	-0-	4273	8699	31 1	4224 2	Y	16	13 1			7
09	DLQ G-10	4234	-0-	4234	12933	15 9	4195 2	Y	8	13 1			2
10	DLQ G-10	4475	-0-	4475	17408	30 1	4430 2	Y	13	14 1			1
11	DLQ G-10	3989	-0-	3989	21397	9 9	3949 2	Y	9	8 1			2
						31 1							
						14 9							
						30 1							
						10 9							

-----  
DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG  
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831  
GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 224162 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 7510 - 10664  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2400 X	2182	-0-	-218	-0-	395	1	1740	2	Y	43		95
						47	9						
07	2108 X	1972	-0-	-136	-0-	411	1	1488	2	Y	66	69 1	92
						73	9						
08	2542 X	2347	-0-	-195	-0-	397	1	1898	2	Y	47	132 1	7
						52	9						
09	2460 X	2397	-0-	-63	-0-	299	1	2019	2	Y	72		79
						79	9						
*10	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	606	1	1947	2	Y	1	67 1	13
						1	9						
*11	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	587	1	1708	2	Y	5		18
						6	9						

-----  
FLEWELLEN G U #1 WELL #: 9 RRCID -> 224795 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7613 - 9074  
-----

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

-----  
FLEWELLEN G U #1 WELL #: 8 RRCID -> 224801 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7754 - 9183  
-----

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

-----  
GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224915 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8560 - 10750  
-----

06	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2			Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	4476	-0-	4476	-0-	4476	31	4445	2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	3882	-0-	3882	-0-	8358	31	3851	2	Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	2709	-0-	2709	-0-	11067	30	2679	2	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	2938	-0-	2938	-0-	14005	31	2907	2	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	2891	-0-	2891	-0-	16896	30	2861	2	Y	-0-		-0-

-----  
GUNN, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 224986 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 7879 - 9201  
-----

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

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG		
INDIGO RESOURCES LLC		//CONT.// 423831									
GUNN, MARGARET GU 1		WELL #: 13		RRCID -> 224989		COMPL. DATE 12/18/2010			TOTAL DEPTH 10904 PERF. 7674 - 10802		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	4470 X	3308	-0-	-1162	-0-	662	1	2646	2	Y	49
07	4030 X	3357	-0-	-673	-0-	846	1	2511	2	Y	12
08	4309 X	4191	-0-	-118	-0-	934	1	3257	2	Y	3
09	4020 X	3781	-0-	-239	-0-	609	1	3165	2	Y	9
						7	9				
*10	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	954	1	3094	2	Y	144
						157	9				
*11	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	958	1	2816	2	Y	149
						6	9				
-----											
FLEWELLEN GU 1		WELL #: 13		RRCID -> 226313		COMPL. DATE 12/20/2006			TOTAL DEPTH 10938 PERF. 7578 - 10770		
06	2730 X	2036	-0-	-694	-0-	434	1	1602	2	Y	30
07	2573 X	2039	-0-	-534	-0-	489	1	1550	2	Y	30
08	2976 X	2502	-0-	-474	-0-	485	1	1995	2	Y	6
						22	9				
09	2880 X	2628	-0-	-252	-0-	342	1	2286	2	Y	6
*10	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	753	1	2863	2	Y	6
*11	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	886	1	3092	2	Y	6
-----											
FLEWELLEN GU 1		WELL #: 14		RRCID -> 226315		COMPL. DATE 12/19/2006			TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7626 - 10688		
06	5160 X	3759	-0-	-1401	-0-	546	1	3213	2	Y	22
07	4123 X	3405	-0-	-718	-0-	555	1	2850	2	Y	22
08	4991 X	4092	-0-	-899	-0-	559	1	3511	2	Y	6
						22	9				
09	4830 X	3993	-0-	-837	-0-	396	1	3597	2	Y	6
*10	5990 X	5990	-0-	-0-	-0-	1239	1	4751	2	Y	6
11	3750 X	3375	-0-	-375	-0-	754	1	2621	2	Y	6
-----											
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 19		RRCID -> 226407		COMPL. DATE 02/03/2007			TOTAL DEPTH 10827 PERF. 7406 - 10607		
06	2490 X	2429	-0-	-61	-0-	467	1	1912	2	Y	35
						50	9				
07	2945 X	1344	-0-	-1601	-0-	433	1	911	2	Y	-0-
08	3596 X	2447	-0-	-1149	-0-	433	1	2014	2	Y	-0-
09	3480 X	2355	-0-	-1125	-0-	313	1	2012	2	Y	14
						30	9				
10	2511 X	2003	-0-	-508	-0-	439	1	1555	2	Y	9
						9	9				
11	2430 X	1245	-0-	-1185	-0-	297	1	948	2	Y	9
-----											
GUNN, MARGARET GU 1		WELL #: 14		RRCID -> 227214		COMPL. DATE 03/19/2007			TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7608 - 10640		
06	1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	459	1	1095	2	Y	93
						122	9				
07	2170 X	1487	-0-	-683	-0-	457	1	1030	2	Y	40
08	2604 X	1576	-0-	-1028	-0-	461	1	1115	2	Y	9
09	2520 X	1396	-0-	-1124	-0-	336	1	1060	2	Y	2
10	1736 X	1026	-0-	-710	-0-	250	1	776	2	Y	-0-
11	1680 X	513	-0-	-1167	-0-	140	1	373	2	Y	-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.//		23089 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GREGG				
INDIGO RESOURCES LLC		//CONT.//		423831										
GUNN, MARGARET GU 1		WELL #:		15	RRCID ->	229243	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	10995	PERF.	7602 - 10770		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	5831 X	5831	-0-	-0-	-0-	384	1	5345	2	Y	93	94	1	155
07	5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	102	9	413	1	Y	-0-	119	1	36
08	7099 X	2097	-0-	-5002	-0-	630	1	1466	2	Y	1	28	1	9
09	6870 X	1487	-0-	-5383	-0-	376	1	1111	2	Y	-0-	7	1	2
10	7099 X	1433	-0-	-5666	-0-	344	1	1089	2	Y	-0-	2	1	-0-
11	5940 X	1290	-0-	-4650	-0-	336	1	954	2	Y	-0-			-0-
-----														
GUNN, MARGARET GU 1		WELL #:		16	RRCID ->	229320	COMPL. DATE	12/13/2006	TOTAL DEPTH	11069	PERF.	7778 - 10794		
06	1410 N	416	-0-	-994	-0-	133	1	283	2	Y	-0-			62
07	1519 X	82	-0-	-1437	-0-	6	1	76	2	Y	-0-			62
08	1767 X	15	-0-	-1752	-0-	15	1			Y	-0-	62	1	-0-
09	1680 X	91	-0-	-1589	-0-	18	1	73	2	Y	-0-			-0-
10	1116 X	77	-0-	-1039	-0-	28	1	49	2	Y	-0-			-0-
11	420 X	15	-0-	-405	-0-	15	1			Y	-0-			-0-
-----														
RUNDELL-MCWHORTER		WELL #:		2	RRCID ->	229412	COMPL. DATE	06/13/2007	TOTAL DEPTH	10784	PERF.	8105 - 10587		
06	3060 X	2464	-0-	-596	-0-	2456	2	8	9	Y	7	7	1	2
07	DLQ G-10	2673	-0-	2673	2673	16	1	2653	2	Y	4	5	1	1
08	DLQ G-10	2625	-0-	2625	5298	4	9	2602	2	Y	6	4	1	3
09	DLQ G-10	2344	-0-	2344	7642	7	9	2326	2	Y	3	5	1	1
10	DLQ G-10	2109	-0-	2109	9751	3	9	2087	2	Y	5	6	1	-0-
11	DLQ G-10	1907	-0-	1907	11658	6	9	1886	2	Y	5	4	1	1
-----														
GRIFFIN RANCH G.U. 8		WELL #:		1	RRCID ->	231468	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10793	PERF.	7986 - 9586		
06	6450 X	6408	-0-	-42	-0-	30	1	6325	2	Y	48	47	1	12
07	DLQ G-10	6473	-0-	6473	6473	53	9	6409	2	Y	30	34	1	8
08	DLQ G-10	6228	-0-	6228	12701	31	1	6173	2	Y	22	20	1	10
09	DLQ G-10	7243	-0-	7243	19944	24	9	7195	2	Y	16	22	1	4
10	DLQ G-10	5782	-0-	5782	25726	30	1	5726	2	Y	23	25	1	2
11	DLQ G-10	5462	-0-	5462	31188	25	9	5409	2	Y	21	18	1	5
-----														
GRIFFIN RANCH G.U. 8		WELL #:		3	RRCID ->	231581	COMPL. DATE	09/21/2007	TOTAL DEPTH	7814	PERF.	7486 - 7766		
06	854 X	278	-0-	-576	-0-	15	1	263	2	Y	-0-			-0-
07	241 X	241	-0-	-0-	-0-	16	1	225	2	Y	-0-			-0-
08	279 N	259	-0-	-20	-0-	16	1	243	2	Y	-0-			-0-
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	15	1	200	2	Y	-0-			-0-
10	248 N	168	-0-	-80	-0-	15	1	153	2	Y	-0-			-0-
*11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	15	1	249	2	Y	-0-			-0-





DANVILLE (TP-CV CONS.) INDIGO RESOURCES LLC GRIFFIN RANCH G.U. 6		//CONT.// //CONT.//	23089 800 423831	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GREGG		
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----								
GRIFFIN RANCH G.U. 6		WELL #:	10	RRCID ->	235079	COMPL. DATE	01/27/2008	TOTAL DEPTH 10767 PERF. 8223 - 10644
06	3810 X	3459	-0-	-351	-0-	15 1	3444 2	Y -0-
07	DLQ G-10	3625	-0-	3625	3625	16 1	3609 2	Y -0-
08	DLQ G-10	3603	-0-	3603	7228	16 1	3587 2	Y -0-
09	DLQ G-10	3265	-0-	3265	10493	15 1	3250 2	Y -0-
10	DLQ G-10	3185	-0-	3185	13678	16 1	3169 2	Y -0-
11	DLQ G-10	3061	-0-	3061	16739	15 1	3046 2	Y -0-
-----								
GRIFFIN RANCH G.U. 7		WELL #:	6	RRCID ->	235081	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH 10784 PERF. 8195 - 9806
06	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	30 1	1845 2	Y 9 6 1 4
07	DLQ G-10	1940	-0-	1940	1940	31 1	1875 2	Y 31 9 1 26
08	DLQ G-10	1614	-0-	1614	3554	31 1	1576 2	Y 6 22 1 10
09	DLQ G-10	1271	-0-	1271	4825	30 1	1239 2	Y 2 8 1 4
10	DLQ G-10	1548	-0-	1548	6373	31 1	1502 2	Y 14 11 1 7
11	DLQ G-10	1547	-0-	1547	7920	30 1	1515 2	Y 2 8 1 1
-----								
GRIFFIN RANCH G.U. 6		WELL #:	8	RRCID ->	235169	COMPL. DATE	01/01/2008	TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8066 - 10657
06	3630 X	3346	-0-	-284	-0-	15 1	3331 2	Y -0-
07	DLQ G-10	3323	-0-	3323	3323	31 1	3292 2	Y -0-
08	DLQ G-10	3225	-0-	3225	6548	31 1	3194 2	Y -0-
09	DLQ G-10	3130	-0-	3130	9678	30 1	3100 2	Y -0-
10	DLQ G-10	5582	-0-	5582	15260	31 1	5551 2	Y -0-
11	DLQ G-10	3188	-0-	3188	18448	30 1	3149 2	Y 8 6 1 2
-----								
GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #:	11	RRCID ->	235196	COMPL. DATE	02/18/2008	TOTAL DEPTH 10786 PERF. 8173 - 10613
06	4080 X	3661	-0-	-419	-0-	30 1	3631 2	Y -0-
07	DLQ G-10	3664	-0-	3664	3664	31 1	3633 2	Y -0-
08	DLQ G-10	3662	-0-	3662	7326	31 1	3631 2	Y -0-
09	DLQ G-10	3682	-0-	3682	11008	30 1	3652 2	Y -0-
10	DLQ G-10	3661	-0-	3661	14669	31 1	3630 2	Y -0-
11	DLQ G-10	3576	-0-	3576	18245	30 1	3545 2	Y 1 1 1 -0-
-----								
GRIFFIN RANCH G.U. 7		WELL #:	4	RRCID ->	236158	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10777 PERF. 8237 - 9870
06	2310 X	885	-0-	-1425	-0-	15 1	870 2	Y -0-
07	DLQ G-10	969	-0-	969	969	16 1	953 2	Y -0-
08	DLQ G-10	1058	-0-	1058	2027	16 1	1042 2	Y -0-
09	DLQ G-10	1020	-0-	1020	3047	15 1	1005 2	Y -0-
10	DLQ G-10	650	-0-	650	3697	16 1	634 2	Y -0-
11	DLQ G-10	313	-0-	313	4010	15 1	298 2	Y -0-
-----								
CUNYUS RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	237013	COMPL. DATE	10/22/2007	TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8198 - 10726
06	2880 X	2321	-0-	-559	-0-	2321 2		Y -0-
07	DLQ G-10	2360	-0-	2360	2360	31 1	2329 2	Y -0-
08	DLQ G-10	2340	-0-	2340	4700	31 1	2309 2	Y -0-
09	DLQ G-10	2232	-0-	2232	6932	30 1	2202 2	Y -0-
10	DLQ G-10	2291	-0-	2291	9223	31 1	2260 2	Y -0-
11	DLQ G-10	2231	-0-	2231	11454	30 1	2201 2	Y -0-

OIL AND GAS DIVISION

DANVILLE (TP-CV CONS.)			//CONT.//	23089 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GREGG			
INDIGO RESOURCES LLC			//CONT.//	423831								
GRIFFIN RANCH G.U. 1			WELL #:	9	RRCID ->	238310	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	10770	PERF.	7474 - 9607
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3930 X	3467	-0-	-463	-0-	30 1	3308 2	Y	117	112 1		29
						129 9						
07	DLQ G-10	3332	-0-	3332	3332	31 1	3210 2	Y	83	89 1		23
						91 9						
08	DLQ G-10	3408	-0-	3408	6740	31 1	3281 2	Y	87	70 1		40
						96 9						
09	DLQ G-10	3221	-0-	3221	9961	30 1	3136 2	Y	50	78 1		12
						55 9						
10	DLQ G-10	3262	-0-	3262	13223	31 1	3191 2	Y	36	45 1		3
						40 9						
11	DLQ G-10	3188	-0-	3188	16411	30 1	3102 2	Y	51	42 1		12
						56 9						
GRIFFIN RANCH GU #1			WELL #:	10	RRCID ->	242126	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	10776	PERF.	8010 - 9380
06	4440 X	3840	-0-	-600	-0-	15 1	3825 2	Y	-0-			-0-
						55 9						-0-
07	DLQ G-10	3634	-0-	3634	3634	16 1	3618 2	Y	-0-			-0-
						16 1	5542 2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	5558	-0-	5558	9192	16 1	5542 2	Y	-0-			-0-
						15 1	3250 2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	3265	-0-	3265	12457	16 1	3188 2	Y	-0-			-0-
						16 1	2995 2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	3204	-0-	3204	15661	15 1	2995 2	Y	-0-			-0-
						15 1						-0-
11	DLQ G-10	3010	-0-	3010	18671	15 1						-0-
GRIFFIN RANCH G.U. 7			WELL #:	8	RRCID ->	242909	COMPL. DATE	01/31/2008	TOTAL DEPTH	7901	PERF.	7419 - 7800
06	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	15 1	4379 2	Y	50	52 1		23
						55 9						
07	DLQ G-10	4410	-0-	4410	4410	31 1	4310 2	Y	63	34 1		52
						69 9						
08	DLQ G-10	4305	-0-	4305	8715	31 1	4213 2	Y	55	44 1		63
						61 9						
09	DLQ G-10	4694	-0-	4694	13409	30 1	4600 2	Y	58	47 1		74
						64 9						
10	DLQ G-10	3754	-0-	3754	17163	31 1	3653 2	Y	64	104 1		34
						70 9						
11	DLQ G-10	3470	-0-	3470	20633	30 1	3375 2	Y	59	52 1		41
						65 9						
GRIFFIN RANCH G.U. 4			WELL #:	5	RRCID ->	243193	COMPL. DATE	06/07/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8129 - 10620
06	2160 N	1730	-0-	-430	-0-	15 1	1685 2	Y	27	26 1		7
						30 9						
07	DLQ G-10	2041	-0-	2041	2041	16 1	1938 2	Y	79	64 1		22
						87 9						
08	DLQ G-10	2204	-0-	2204	4245	16 1	2140 2	Y	44	46 1		20
						48 9						
09	DLQ G-10	1983	-0-	1983	6228	15 1	1929 2	Y	35	46 1		9
						39 9						
10	DLQ G-10	1880	-0-	1880	8108	16 1	1839 2	Y	23	30 1		2
						25 9						
11	DLQ G-10	1820	-0-	1820	9928	15 1	1782 2	Y	21	18 1		5
						23 9						

DANVILLE (TP-CV CONS.)			//CONT.//	23089 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GREGG					
INDIGO RESOURCES LLC			//CONT.//	423831											
GRIFFIN RANCH G.U. 5			WELL #:	4	RRCID ->	243373	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7400 -	8063		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06		2970 X	2932	-0-	-38	-0-	30	1	2804	2	Y	89	174	1	90
							98	9							
07	DLQ	G-10	3031	-0-	3031	3031	16	1	2921	2	Y	85			175
							94	9							
08	DLQ	G-10	2910	-0-	2910	5941	16	1	2795	2	Y	90	172	1	93
							99	9							
09	DLQ	G-10	3010	-0-	3010	8951	15	1	2899	2	Y	87			180
							96	9							
10	DLQ	G-10	3591	-0-	3591	12542	16	1	3430	2	Y	132	184	1	128
							145	9							
11	DLQ	G-10	3860	-0-	3860	16402	15	1	3734	2	Y	101	169	1	60
							111	9							
GRIFFIN RANCH G.U. 5			WELL #:	3	RRCID ->	244129	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	8124	PERF.	7460 -	7898		
06		7028 X	1496	-0-	-5532	-0-	1481	2	15	9	Y	14	16	1	4
07		1541 X	1541	-0-	-0-	-0-	16	1	1516	2	Y	8	10	1	2
							9	9							
08		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	16	1	1528	2	Y	-0-	2	1	-0-
09		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	15	1	1490	2	Y	-0-			-0-
*10		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	16	1	1586	2	Y	-0-			-0-
*11		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	15	1	1560	2	Y	-0-			-0-
GRIFFIN RANCH G.U. 2			WELL #:	13	RRCID ->	244161	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8035 -	10651		
06		2194 X	2194	-0-	-0-	-0-	2137	2	57	9	Y	52	48	1	13
07	DLQ	G-10	2254	-0-	2254	2254	16	1	2204	2	Y	31	35	1	9
							34	9							
08	DLQ	G-10	1478	-0-	1478	3732	16	1	1398	2	Y	58	40	1	27
							64	9							
09	DLQ	G-10	1277	-0-	1277	5009	15	1	1214	2	Y	44	60	1	11
							48	9							
10	DLQ	G-10	1054	-0-	1054	6063	16	1	955	2	Y	75	79	1	7
							83	9							
11	DLQ	G-10	1252	-0-	1252	7315	15	1	1172	2	Y	59	52	1	14
							65	9							
DICKSON, STARR GU #1			WELL #:	13	RRCID ->	244567	COMPL. DATE	04/06/2012	TOTAL DEPTH	10777	PERF.	7480 -	7486		
06		5400 X	4668	-0-	-732	-0-	15	1	4652	2	Y	1	3	1	-0-
							1	9							
07	DLQ	G-10	4595	-0-	4595	4595	16	1	4579	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	4411	-0-	4411	9006	16	1	4394	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
09	DLQ	G-10	4109	-0-	4109	13115	15	1	4090	2	Y	4	3	1	1
							4	9							
10	DLQ	G-10	4489	-0-	4489	17604	16	1	4473	2	Y	-0-	1	1	-0-
11	DLQ	G-10	4132	-0-	4132	21736	15	1	4117	2	Y	-0-			-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GREGG				
INDIGO RESOURCES LLC		//CONT.// 423831												
GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #: 15		RRCID -> 244633		COMPL. DATE 08/12/2009		TOTAL DEPTH 10870		PERF. 7465 - 10710				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	7320 X	5848	-0-	-1472	-0-	15	1	5737	2	Y	87	80	1	21
						96	9							
07	DLQ G-10	5955	-0-	5955	5955	16	1	5883	2	Y	51	58	1	14
						56	9							
08	DLQ G-10	3974	-0-	3974	9929	16	1	3834	2	Y	113	75	1	52
						124	9							
09	DLQ G-10	3596	-0-	3596	13525	15	1	3489	2	Y	84	115	1	21
						92	9							
10	DLQ G-10	3665	-0-	3665	17190	16	1	3489	2	Y	145	153	1	13
						160	9							
11	DLQ G-10	3590	-0-	3590	20780	15	1	3448	2	Y	115	101	1	27
						127	9							
-----														
GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #: 17		RRCID -> 244638		COMPL. DATE 05/19/2009		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 7896 - 10710				
06	6270 X	6090	-0-	-180	-0-	15	1	6031	2	Y	40	37	1	10
						44	9							
07	DLQ G-10	6048	-0-	6048	6048	16	1	6006	2	Y	24	27	1	7
						26	9							
08	DLQ G-10	6894	-0-	6894	12942	16	1	6819	2	Y	54	36	1	25
						59	9							
09	DLQ G-10	6262	-0-	6262	19204	15	1	6203	2	Y	40	55	1	10
						44	9							
10	DLQ G-10	6216	-0-	6216	25420	16	1	6123	2	Y	70	74	1	6
						77	9							
11	DLQ G-10	4398	-0-	4398	29818	15	1	4321	2	Y	56	49	1	13
						62	9							
-----														
GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #: 19		RRCID -> 244640		COMPL. DATE 08/22/2009		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 7570 - 10688				
06	6300 X	5064	-0-	-1236	-0-	4874	2	190	9	Y	173	159	1	43
						16	1	4861	2	Y	102	116	1	29
07	DLQ G-10	4989	-0-	4989	4989	112	9							
08	DLQ G-10	5151	-0-	5151	10140	16	1	5116	2	Y	17	38	1	8
						19	9							
09	DLQ G-10	4796	-0-	4796	14936	15	1	4768	2	Y	12	17	1	3
						13	9							
10	DLQ G-10	4576	-0-	4576	19512	16	1	4536	2	Y	22	23	1	2
						24	9							
11	DLQ G-10	4328	-0-	4328	23840	15	1	4294	2	Y	17	15	1	4
						19	9							
-----														
GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #: 21		RRCID -> 244643		COMPL. DATE 09/03/2009		TOTAL DEPTH 10880		PERF. 7612 - 10720				
06	7170 X	6511	-0-	-659	-0-	15	1	6415	2	Y	74	69	1	18
						81	9							
07	DLQ G-10	6365	-0-	6365	6365	16	1	6301	2	Y	44	50	1	12
						48	9							
08	DLQ G-10	6171	-0-	6171	12536	16	1	6086	2	Y	63	46	1	29
						69	9							
09	DLQ G-10	5757	-0-	5757	18293	15	1	5691	2	Y	46	64	1	11
						51	9							
10	DLQ G-10	5697	-0-	5697	23990	16	1	5592	2	Y	81	85	1	7
						89	9							
11	DLQ G-10	5265	-0-	5265	29255	15	1	5180	2	Y	64	56	1	15
						70	9							

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.//		23089 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG		
INDIGO RESOURCES LLC		//CONT.//		423831								
GRIFFIN RANCH G.U. 8		WELL #:		4	RRCID ->	244645	COMPL. DATE	08/25/2009	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	7853 - 10758
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	9120 X	6272	-0-	-2848	-0-		6222	2	50	9	Y	11
07	DLQ G-10	8393	-0-	8393	8393		8362	2	31	9	Y	8
08	DLQ G-10	9307	-0-	9307	17700		9188	2	119	9	Y	50
09	DLQ G-10	6626	-0-	6626	24326		6537	2	89	9	Y	20
10	DLQ G-10	6010	-0-	6010	30336		5857	2	153	9	Y	12
11	DLQ G-10	5682	-0-	5682	36018		5560	2	122	9	Y	26

DICKSON, STARR GU #1		WELL #:		16	RRCID ->	246554	COMPL. DATE	05/20/2014	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	7441 - 7500
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

DICKSON, STARR GU #1		WELL #:		17	RRCID ->	246556	COMPL. DATE	08/28/2009	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7679 - 10697
06	5070 X	4666	-0-	-404	-0-	4665	2	1	9	Y	1	-0-
07	DLQ G-10	4611	-0-	4611	4611	16	1	4589	2	Y	5	1
						6	9					
08	DLQ G-10	4545	-0-	4545	9156	16	1	4516	2	Y	12	5
						13	9					
09	DLQ G-10	4556	-0-	4556	13712	15	1	4396	2	Y	132	32
						145	9					
10	DLQ G-10	4152	-0-	4152	17864	16	1	4132	2	Y	4	-0-
						4	9					
11	DLQ G-10	3618	-0-	3618	21482	15	1	3603	2	Y	-0-	-0-

DICKSON, STARR GU #1		WELL #:		14	RRCID ->	246557	COMPL. DATE	02/13/2009	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9154 - 10671
06	3570 X	2855	-0-	-715	-0-	2825	2	30	9	Y	27	7
07	DLQ G-10	2497	-0-	2497	2497	16	1	2457	2	Y	22	6
						24	9					
08	DLQ G-10	3913	-0-	3913	6410	16	1	3867	2	Y	27	12
						30	9					
09	DLQ G-10	3484	-0-	3484	9894	15	1	3445	2	Y	22	5
						24	9					
10	DLQ G-10	4206	-0-	4206	14100	16	1	4159	2	Y	28	2
						31	9					
11	DLQ G-10	3032	-0-	3032	17132	15	1	2987	2	Y	27	6
						30	9					

GRIFFIN RANCH G.U. 1		WELL #:		13	RRCID ->	247336	COMPL. DATE	08/13/2009	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	7824 - 10756
06	3720 X	2059	-0-	-1661	-0-	15	1	2000	2	Y	40	10
						44	9					
07	DLQ G-10	1603	-0-	1603	1603	16	1	1561	2	Y	24	7
						26	9					
08	DLQ G-10	4493	-0-	4493	6096	16	1	4446	2	Y	28	13
						31	9					
09	DLQ G-10	4097	-0-	4097	10193	15	1	4058	2	Y	22	5
						24	9					
10	DLQ G-10	4375	-0-	4375	14568	16	1	4317	2	Y	38	3
						42	9					
11	DLQ G-10	3935	-0-	3935	18503	15	1	3887	2	Y	30	7
						33	9					

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG		
INDIGO RESOURCES LLC		//CONT.// 423831									
GRIFFIN RANCH G.U. 4		WELL #: 7		RRCID -> 250141		COMPL. DATE 03/21/2008			TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8164 - 10626		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	4140 X	3740	-0-	-400	-0-	3736	2	4	9	Y	1
07	DLQ G-10	3525	-0-	3525	3525	16	1	3500	2	Y	2
08	DLQ G-10	3784	-0-	3784	7309	9	1	3748	2	Y	8
09	DLQ G-10	3269	-0-	3269	10578	20	9	3251	2	Y	1
10	DLQ G-10	3045	-0-	3045	13623	15	1	3027	2	Y	-0-
11	DLQ G-10	2380	-0-	2380	16003	3	9	2364	2	Y	-0-
						2	9				
						1	9				
						1	9				
GRIFFIN RANCH G.U. 7		WELL #: 10		RRCID -> 254399		COMPL. DATE 11/14/2009			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7909 - 10718		
06	4710 X	3954	-0-	-756	-0-	30	1	3907	2	Y	7
07	DLQ G-10	3983	-0-	3983	3983	17	9	3934	2	Y	14
08	DLQ G-10	3938	-0-	3938	7921	31	1	3894	2	Y	14
09	DLQ G-10	3989	-0-	3989	11910	18	9	3940	2	Y	21
10	DLQ G-10	3603	-0-	3603	15513	30	1	3558	2	Y	7
11	DLQ G-10	3930	-0-	3930	19443	13	9	3879	2	Y	13
						30	1				
						21	9				
GRIFFIN RANCH GAS UNIT 6		WELL #: 12		RRCID -> 258063		COMPL. DATE 06/24/2010			TOTAL DEPTH 10812 PERF. 8237 - 9857		
06	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	30	1	5042	2	Y	-0-
07	DLQ G-10	5342	-0-	5342	5342	31	1	5311	2	Y	-0-
08	DLQ G-10	5214	-0-	5214	10556	31	1	5183	2	Y	-0-
09	DLQ G-10	4890	-0-	4890	15446	30	1	4860	2	Y	-0-
10	DLQ G-10	6912	-0-	6912	22358	31	1	6879	2	Y	-0-
11	DLQ G-10	3884	-0-	3884	26242	2	9	3837	2	Y	4
						30	1				
						17	9				
LYNN HORTON OIL UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 267033		COMPL. DATE 12/01/2009			TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7464 - 7498		
06	14B2 EXT	4	-0-	4	105	4	2			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	105					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	105					Y	-0-
09	14B2 EXT	55	-0-	55	160	55	2			Y	-0-
*10	177 X	17	-0-	-160	-0-	17	2			Y	-0-
*11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-
FLEWELLEN G U #1		WELL #: 4		RRCID -> 276568		COMPL. DATE 02/01/2006			TOTAL DEPTH 10911 PERF. 7554 - 10731		
06	2430 X	1782	-0-	-648	-0-	447	1	1334	2	Y	12
07	2170 X	1971	-0-	-199	-0-	1	9	1442	2	Y	-0-
08	2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	550	1	1847	2	Y	-0-
09	2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	391	1	1939	2	Y	-0-
10	2170 X	2073	-0-	-97	-0-	454	1	1611	2	Y	7
11	1920 X	1665	-0-	-255	-0-	8	9	1272	2	Y	7
						393	1				

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.//	23089 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG					
LARGO OIL COMPANY			486640										
SPELLINGS, HATTIE GAS UNIT #1		WELL #:	1	RRCID ->	089043	COMPL. DATE	02/12/1980	TOTAL DEPTH	11050 PERF. 7526 - 545				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1310 2	11 9	N	10			60
07		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1377 2	22 9	N	20			80
08		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291 2		N	-0-			80
09		1320 N	1176	-0-	-144	-0-	1154 2	22 9	N	20			100
10		1395 N	1261	-0-	-134	-0-	1186 2	75 9	N	68			168
11		1260 N	1082	-0-	-178	-0-	1069 2	13 9	N	12			180
-----													
LONG TRUSTS, THE			507585										
LEE, C. W.		WELL #:	1	RRCID ->	015983	COMPL. DATE	08/03/1959	TOTAL DEPTH	7700 PERF. 7372 - 7384				
06		2400 X	9	-0-	-2391	-0-	9 2		N	-0-			120
07		2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-			N	-0-			120
08		2480 X	76	-0-	-2404	-0-	76 2		N	-0-			120
09		6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	6053 2	96 9	N	87	175 1		32
10		6965 X	6965	-0-	-0-	-0-	6936 2	29 9	N	26			58
*11		4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	4160 2	57 9	N	52			110
-----													
DANVILLE GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	127812	COMPL. DATE	06/01/1988	TOTAL DEPTH	7830 PERF. 7611 - 7668				
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
BARTON, MARTHA G.U.		WELL #:	2	RRCID ->	137029	COMPL. DATE	12/10/1990	TOTAL DEPTH	7996 PERF. 7358 - 7412				
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
SAMSON LONE STAR, LLC			744737										
DANIELS, JUDGE G.U. 1		WELL #:	1	RRCID ->	118210	COMPL. DATE	08/16/1985	TOTAL DEPTH	8010 PERF. 7546 - 7748				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
HOLT, J. W.		WELL #:	2	RRCID ->	136967	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8882 PERF. 6892 - 6898				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
DANIELS, JUDGE G.U. 1		WELL #:	2	RRCID ->	139499	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8083 PERF. 7322 - 7818				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 07/21/2016 - PLUGGED 07/21/16





DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737														
DANIELS, JUDGE G.U. 1		WELL #: 6		RRCID -> 228906		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7586 - 10644								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

  

SHARPE, DOT		WELL #: 4		RRCID -> 229744		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 10763 PERF. 8366 - 10556								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

  

DANIELS, JUDGE G.U. 1		WELL #: 7		RRCID -> 232835		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 10807 PERF. 8800 - 10674								
06	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	333	1	1758	2	Y	19	37	1			12
						21	9									
07	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	384	1	1677	2	Y	16					28
						18	9									
08	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	448	1	1613	2	Y	7					35
						8	9									
09	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	381	1	1606	2	Y	8					43
						9	9									
10	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	410	1	1803	2	Y	9	42	1			10
						10	9									
*11	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	459	1	1735	2	Y	8					18
						9	9									

  

FLANAGAN		WELL #: 10		RRCID -> 235411		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10874 PERF. 7722 - 10696						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

  

DANIELS, JUDGE G.U. 1		WELL #: 10		RRCID -> 237562		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7596 - 10688								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

  

DANIELS, JUDGE G.U. 1		WELL #: 9		RRCID -> 237622		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7602 - 10669								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-



OIL AND GAS DIVISION

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG							
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737		WELL #: 14		RRCID -> 241340		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10920		PERF. 8478 - 10647	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	4200 X	3731	-0-	-469	-0-	594	1	3133	2	Y	4	19	1		1
07	4340 X	4004	-0-	-336	-0-	742	1	3241	2	Y	19	13	1		7
08	4464 X	4194	-0-	-270	-0-	907	1	3269	2	Y	16	16	1		7
09	4320 X	4030	-0-	-290	-0-	771	1	3245	2	Y	13	16	1		4
10	4464 X	4339	-0-	-125	-0-	802	1	3527	2	Y	9				13
11	4050 X	3979	-0-	-71	-0-	830	1	3139	2	Y	9	13	1		9
-----															
DANIELS, JUDGE G.U. 1		WELL #: 8		RRCID -> 241931		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10830		PERF. 7600 - 10672			
06	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	544	1	2870	2	Y	32	18	1		32
07	3410 X	3313	-0-	-97	-0-	613	1	2677	2	Y	21				53
08	3472 X	3313	-0-	-159	-0-	720	1	2593	2	Y	-0-				53
09	3360 X	3208	-0-	-152	-0-	610	1	2569	2	Y	26	48	1		31
10	3472 X	3371	-0-	-101	-0-	619	1	2721	2	Y	28				59
11	3360 X	3031	-0-	-329	-0-	634	1	2397	2	Y	-0-				59
-----															
FLANAGAN		WELL #: 13		RRCID -> 243276		COMPL. DATE 09/15/2008		TOTAL DEPTH 10905		PERF. 7586 - 10720					
06	1920 X	1366	-0-	-554	-0-	217	1	1145	2	Y	4	5	1		1
07	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	235	1	1024	2	Y	19	13	1		7
08	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	244	1	877	2	Y	16	16	1		7
09	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	209	1	881	2	Y	13	16	1		4
10	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	198	1	872	2	Y	9				13
*11	987 N	987	-0-	-0-	-0-	204	1	773	2	Y	9	13	1		9
-----															
DANIELS, JUDGE G.U. 1		WELL #: 16		RRCID -> 243343		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 10815		PERF. 8328 - 10632					
06	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	589	1	3105	2	Y	18	67	1		12
07	3720 X	3473	-0-	-247	-0-	644	1	2811	2	Y	16				28
08	3782 X	3522	-0-	-260	-0-	764	1	2750	2	Y	7				35
09	3720 X	3282	-0-	-438	-0-	628	1	2645	2	Y	8				43
10	3844 X	3206	-0-	-638	-0-	592	1	2604	2	Y	9	42	1		10
11	3720 X	2964	-0-	-756	-0-	618	1	2337	2	Y	8				18

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
LONE STAR		WELL #: 3		RRCID -> 243372		COMPL. DATE 10/25/2008		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7520 - 10669				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	3930 X	3349	-0-	-581	-0-	534	1	2815	2	Y	-0-	100
07	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	708	1	3092	2	Y	49	149
						54	9					
08	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	841	1	3029	2	Y	-0-	149
09	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	645	1	2717	2	Y	-0-	149
10	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	618	1	2717	2	Y	72	50
						79	9					
*11	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	712	1	2691	2	Y	20	70
						22	9					
LEE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 245366		COMPL. DATE 12/06/2008		TOTAL DEPTH 10923 PERF. 7538 - 10727				
06	2001 X	2001	-0-	-0-	-0-	319	1	1682	2	Y	-0-	6
07	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	381	1	1665	2	Y	41	47
						45	9					
08	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	528	1	1901	2	Y	39	7
						43	9					
09	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	479	1	2018	2	Y	-0-	7
10	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	469	1	2061	2	Y	-0-	7
*11	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	417	1	1576	2	Y	-0-	7
LONE STAR		WELL #: 4		RRCID -> 245367		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7495 - 10666				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
LEE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 245371		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7524 - 10749				
06	2610 X	2312	-0-	-298	-0-	368	1	1944	2	Y	-0-	5
07	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	432	1	1886	2	Y	42	47
						46	9					
08	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	547	1	1969	2	Y	39	7
						43	9					
09	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	465	1	1957	2	Y	-0-	7
10	2108 N	2023	-0-	-85	-0-	375	1	1648	2	Y	-0-	7
11	2040 N	1547	-0-	-493	-0-	324	1	1223	2	Y	-0-	7
DANIELS, JUDGE G.U. 1		WELL #: 18		RRCID -> 245528		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7556 - 9623		
06	2220 X	2219	-0-	-1	-0-	345	1	1821	2	Y	48	136
						53	9					
07	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	462	1	2017	2	Y	31	31
						34	9					
08	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	533	1	1919	2	Y	-0-	31
09	1590 N	770	-0-	-820	-0-	148	1	622	2	Y	-0-	31
10	1643 N	1496	-0-	-147	-0-	277	1	1219	2	Y	-0-	31
11	1590 N	572	-0-	-1018	-0-	120	1	452	2	Y	-0-	31

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737									
FLANAGAN		WELL #: 20		RRCID -> 245652		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8746 - 8939		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1140 X	1113	-0-	-27	-0-	175 1	924 2	Y	13		35
07	943 N	943	-0-	-0-	-0-	14 9 174 1	762 2	Y	6	35 1	6
08	896 N	896	-0-	-0-	-0-	7 9 195 1	701 2	Y	-0-		6
09	606 N	606	-0-	-0-	-0-	116 1	490 2	Y	-0-		6
10	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	213 1	935 2	Y	-0-		6
*11	732 N	732	-0-	-0-	-0-	153 1	579 2	Y	-0-		6

DANIELS, JUDGE G.U. 1		WELL #: 15		RRCID -> 245872		COMPL. DATE 02/05/2009			TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7646 - 10734		
06	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	246 1	1297 2	Y	19	37 1	12
07	1612 N	1608	-0-	-4	-0-	21 9 296 1	1294 2	Y	16		28
08	1643 N	1388	-0-	-255	-0-	18 9 300 1	1080 2	Y	7		35
09	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	8 9 301 1	1268 2	Y	8		43
10	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	9 9 307 1	1350 2	Y	9	42 1	10
*11	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	10 9 324 1	1224 2	Y	7		17

DANIELS, JUDGE G.U. 1		WELL #: 17		RRCID -> 250027		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH 10975 PERF. 7586 - 10707		
06	3000 X	2801	-0-	-199	-0-	441 1	2325 2	Y	32	48 1	32
07	2883 X	2737	-0-	-146	-0-	35 9 506 1	2208 2	Y	21		53
08	2883 N	2692	-0-	-191	-0-	23 9 585 1	2107 2	Y	-0-		53
09	2790 N	2644	-0-	-146	-0-	29 9 502 1	2113 2	Y	26	48 1	31
10	2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	521 1	2290 2	Y	28		59
*11	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	31 9 570 1	2154 2	Y	-0-		59

DANIELS, JUDGE G.U. 1		WELL #: 25		RRCID -> 250046		COMPL. DATE 06/11/2009			TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9381 - 10693		
06	T. A.	353	-0-	353	353	56 1	297 2	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	353			Y	-0-		-0-
08	356 X	3	-0-	-353	-0-	1 1	2 2	Y	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1		WELL #: 13		RRCID -> 250694		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8938 - 10650		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
DANIELS, JUDGE G.U. 1		WELL #: 24		RRCID -> 250695		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10910		PERF. 7526 - 10715		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	830	1	4379	2	Y	19	37	1	12
07	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	951	1	4151	2	Y	16			28
08	5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	1137	1	4097	2	Y	7			35
09	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	862	1	3630	2	Y	8			43
10	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	840	1	3695	2	Y	9	42	1	10
*11	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	839	1	3169	2	Y	8			18

DANIELS, JUDGE G.U. 1		WELL #: 12		RRCID -> 251583		COMPL. DATE 03/18/2010		TOTAL DEPTH 10870		PERF. 9074 - 10839				
06	T. A.	70	-0-	70	70	11	1	59	2	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70					Y	-0-			-0-
08	70 X	-0-	-0-	-70	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DANVILLE (YOUNG)		23089 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
INDIGO RESOURCES LLC		423831												
GRIFFIN RANCH GU #2		WELL #: 1		RRCID -> 122281		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6847 - 7595		
06	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	15	1	3951	2	Y	-0-			-0-
07	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	16	1	4121	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	3966	-0-	3966	3966	16	1	3950	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	3732	-0-	3732	7698	15	1	3717	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	4055	-0-	4055	11753	16	1	4039	2	Y	-0-			-0-
*11	15624 X	3871	-0-	-11753	-0-	15	1	3856	2	Y	-0-			-0-

SAMSON LONE STAR, LLC		744737		RRCID -> 121173		COMPL. DATE 04/23/1990		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 6813 - 6819				
CRAZY BESS		WELL #: 1												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 130807		COMPL. DATE 05/02/1989		TOTAL DEPTH 7895		PERF. 6890 - 6893				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			77

OIL AND GAS DIVISION

DEBERRY (TRAVIS PEAK) COMPLETE VACUUM AND RENTAL INC JACKSON SWD		23791 400 169803		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
WELL #:		1		RRCID -> 244312		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5214 - 5234								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HOELL OPERATING, LLC STROUD		390873		WELL #:		1		RRCID -> 138226		COMPL. DATE 02/03/2003		TOTAL DEPTH 8060 PERF. 5822 - 5840				
06	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					13
07	857 N	857	-0-	-0-	-0-	747	2	110	9	N	100					113
08	999 N	999	-0-	-0-	-0-	911	2	88	9	N	80	165	1			28
09	720 N	550	-0-	-170	-0-	539	2	11	9	N	10					38
10	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	56					94
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
SAMSON LONE STAR, LLC ROQUEMORE, MABLE		744737		WELL #:		1		RRCID -> 116829		COMPL. DATE 03/12/1988		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6233 - 6546				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ROQUEMORE, NANNIE		WELL #:		2		RRCID -> 130214		COMPL. DATE 02/01/1989		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6073 - 6083						
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CHANDLER HEIRS		WELL #:		4		RRCID -> 144425		COMPL. DATE 01/13/1993		TOTAL DEPTH 9260 PERF. 5982 - 5988						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PAYNE		WELL #:		3		RRCID -> 148397		COMPL. DATE 11/16/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6044 - 6445						
06	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	-0-					29
07	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					29
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					29
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

DEBERRY (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 23791 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737														
WIENER ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 152475		COMPL. DATE 03/15/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6122 - 6515								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
FURRH, J. D. ET AL		WELL #: 2AC		RRCID -> 162140		COMPL. DATE 01/11/1997		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6614 - 6620								
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CARTER ESTATE		WELL #: 4 C		RRCID -> 163008		COMPL. DATE 03/15/1997		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6153 - 6187								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
KELLER, C.		WELL #: 4		RRCID -> 163270		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 9756 PERF. 6091 - 6318								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
PAYNE		WELL #: 2		RRCID -> 164063		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6100 - 6444								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BOURN		WELL #: 3 C		RRCID -> 164248		COMPL. DATE 06/22/1997		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6017 - 6022								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
WERNER, LOUIS SAWMILL CO.		WELL #: 3		RRCID -> 164320		COMPL. DATE 07/04/1997		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6114 - 6118								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



DEBERRY (TRAVIS PEAK) SAMSON LONE STAR, LLC CHANDLER HEIRS		//CONT.// 23791 400 //CONT.// 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 5		RRCID -> 164520		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9751		PERF. 6116 -		6137		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
WELL #: 2		RRCID -> 188702		COMPL. DATE 03/10/2002		TOTAL DEPTH		9700		PERF. 6018 -		6062				
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WELL #: 4		RRCID -> 200396		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH		10650		PERF. 6414 -		6422				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WELL #: 3		RRCID -> 208871		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8000		PERF. 6184 -		6272		
06	7867 X	7867	-0-	-0-	-0-	1610	1	6178	2	N	72	2	8			177
07	7406 X	7406	-0-	-0-	-0-	1526	1	5837	2	N	39	167	1	2	8	47
08	8928 X	7276	-0-	-1652	-0-	1430	1	5800	2	N	42	2	8			87
09	8130 X	1703	-0-	-6427	-0-	46	9	1271	2	N	18					105
10	8401 X	5108	-0-	-3293	-0-	412	1	3906	2	N	66	1	8			170
11	7860 X	2099	-0-	-5761	-0-	20	9	1578	2	N	18	1	8			187
-----																
WELL #: 3		RRCID -> 213466		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH		9821		PERF. 6860 -		6912				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
-----																
WELL #: 1		RRCID -> 217845		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH		10952		PERF. 6231 -		6432				
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	14	1	65	2	N	-0-					23
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	25	1	115	2	N	-0-					23
08	124 N	46	-0-	-78	-0-	8	1	38	2	N	-0-					23
09	90 N	51	-0-	-39	-0-	11	1	40	2	N	-0-					23
10	155 N	124	-0-	-31	-0-	23	1	101	2	N	-0-					23
*11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	30	1	116	2	N	-0-					23

OIL AND GAS DIVISION

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737  
 CARTER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 223035 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8142 - 8180

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HIGHTOWER WELL #: 2 RRCID -> 223193 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6146 - 6208

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HATTFIELD GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 234130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9946 PERF. 6180 - 6550

06	630 N	615	-0-	-15	-0-	110 1	505 2		N	-0-			32
07	651 N	638	-0-	-13	-0-	113 1	525 2		N	-0-			32
08	651 N	622	-0-	-29	-0-	105 1	517 2		N	-0-			32
09	630 N	537	-0-	-93	-0-	114 1	423 2		N	-0-			32
10	651 N	566	-0-	-85	-0-	104 1	462 2		N	-0-			32
11	600 N	571	-0-	-29	-0-	118 1	453 2		N	-0-			32

BOURN WELL #: 2 RRCID -> 276681 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 6023 - 6258

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854  
 GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 183224 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6536 - 6546

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185217 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6184 - 6188

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----																	
DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854																	
GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 4L RRCID -> 195361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6187 - 6229																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	1			16
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
SILVER OAK OPERATING, LLC 781872																	
GREER, T.A. WELL #: 3 RRCID -> 128778 COMPL. DATE 09/10/1988 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6499 - 6513																	
-----																	
06		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					94
07		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					94
08		8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					94
09		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					94
10		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					94
11		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					94
-----																	
URSUS OIL AND GAS 879300																	
ROQUEMORE WELL #: 1 RRCID -> 185333 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6500 - 6508																	
-----																	
06		540 N	463	-0-	-77	-0-	463	2			N	-0-					105
07		496 N	463	-0-	-33	-0-	463	2			N	-0-					105
08		670 N	670	-0-	-0-	-0-	667	2	3	9	N	3					108
09		455 N	455	-0-	-0-	-0-	452	2	3	9	N	3					111
10		465 N	355	-0-	-110	-0-	355	2			N	-0-					111
11		660 N	215	-0-	-445	-0-	215	2			N	-0-					111
-----																	
ROQUEMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 187665 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6486 - 6508																	
-----																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	184	1			46
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
-----																	
ROQUEMORE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 189263 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6216 - 6222																	
-----																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
-----																	
JERNIGAN-EVANS WELL #: 4 RRCID -> 192409 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6532 - 6568																	
-----																	
06		180 N	147	-0-	-33	-0-	140	2	7	9	N	6					129
07		186 N	140	-0-	-46	-0-	140	2			N	-0-					129
08		451 N	451	-0-	-0-	-0-	445	2	6	9	N	5					134
09		151 N	151	-0-	-0-	-0-	145	2	6	9	N	5					139
10		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					139
11		450 N	210	-0-	-240	-0-	210	2			N	-0-					139

DEBERRY (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		23791 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
URSUS OIL AND GAS		//CONT.//		879300								
ROQUEMORE		WELL #:		2	RRCID ->	197149	COMPL. DATE	07/02/2003	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6546 - 6556
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	990 N	986	-0-	-4	-0-	983	2	3	9	N	3	116
07	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-	116
08	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1085	2	3	9	N	3	119
09	990 N	988	-0-	-2	-0-	985	2	3	9	N	3	122
10	1023 N	873	-0-	-150	-0-	870	2	3	9	N	3	125
11	1050 N	935	-0-	-115	-0-	935	2			N	-0-	125

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
LAWLESS UNIT		WELL #:		18 U	RRCID ->	204679	COMPL. DATE	03/06/2004	TOTAL DEPTH	9310	PERF.	N/A
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT)				23794 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
BOWLES ENERGY, INC.				084097								
FREEMAN HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	188324	COMPL. DATE	02/01/2002	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	5991 - 6090
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WILLEY, LOUIS		WELL #:		3	RRCID ->	192346	COMPL. DATE	10/18/2002	TOTAL DEPTH	6370	PERF.	5950 - 6090
06	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1881	2	2	9	N	2	30
07	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1964	2	1	9	N	1	31
08	2950 N	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-	31
09	2070 N	1905	-0-	-165	-0-	1902	2	3	9	N	3	34
*10	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-	34
*11	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-	34

GRAWARD OPERATING, INC.				326435		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
REEVES, J.		WELL #:		1	RRCID ->	169951	COMPL. DATE	07/30/1998	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6281 - 6291
06	600 X	496	-0-	-104	-0-	300	1	184	2	N	9	-0-
						2	4	10	9			
07	558 X	523	-0-	-35	-0-	300	1	195	2	N	24	-0-
						2	4	26	9			
08	558 X	5	-0-	-553	-0-	3	2	2	4	N	-0-	-0-
09	510 X	89	-0-	-421	-0-	85	2	4	4	N	-0-	-0-
10	527 X	282	-0-	-245	-0-	251	2	9	4	N	20	-0-
						22	9					
11	510 X	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT)		//CONT.// 23794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
GRAWARD OPERATING, INC.		//CONT.// 326435												
SPARKS		WELL #: 3		RRCID -> 280051		COMPL. DATE 01/27/2014			TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6220 - 6226					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3189	2	40	3	N	83	357	1	6
07	14B2 EXT	5033	-0-	5033	5033	91	9	40	3	N	384	318	0	72
08	14B2 EXT	379	-0-	379	5412	422	9	305	2	N	49	21	0	100
09	14B2 EXT	2713	-0-	2713	8125	15	1	2494	2	N	181	161	0	120
10	14B2 EXT	5630	-0-	5630	13755	5	3	199	9	N	406	375	0	151
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13755	5	3	447	9	N	NO RPT			151
-----														
HARLETON OIL & GAS INC.		357165												
DUNAWAY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 263184		COMPL. DATE 11/01/2011			TOTAL DEPTH 9820 PERF. 5758 - 6049					
06	4200 X	1050	-0-	-3150	-0-	1050	3			N	-0-			-0-
07	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-			-0-
08	4185 X	2852	-0-	-1333	-0-	2852	3			N	-0-			-0-
09	4050 X	4017	-0-	-33	-0-	4017	3			N	-0-			-0-
10	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	3			N	-0-			-0-
*11	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	3			N	-0-			-0-
-----														
DUNAWAY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 273531		COMPL. DATE 07/15/2013			TOTAL DEPTH 9770 PERF. 5730 - 5942					
06	4170 X	1050	-0-	-3120	-0-	1050	3			N	-0-			-0-
07	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-			-0-
08	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-			-0-
09	3930 X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-			-0-
10	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	3			N	-0-			-0-
*11	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	3			N	-0-			-0-
-----														
DUNAWAY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 278667		COMPL. DATE 04/10/2015			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5725 - 6017					
06	3600 X	3471	-0-	-129	-0-	3471	3			N	-0-			-0-
07	3720 X	3651	-0-	-69	-0-	3651	3			N	-0-			-0-
08	3720 X	3601	-0-	-119	-0-	3601	3			N	-0-			-0-
09	3600 X	3429	-0-	-171	-0-	3429	3			N	-0-			-0-
10	3720 X	3519	-0-	-201	-0-	3519	3			N	-0-			-0-
11	3540 X	3422	-0-	-118	-0-	3422	3			N	-0-			-0-
-----														
LTS OIL & GAS		511745												
GREER, T. A.		WELL #: 2RU		RRCID -> 113887		COMPL. DATE 08/31/1984			TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6032 - 6036					
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----																	
DEBERRY, S.W. (TRAVIS PEAK 6500)			23794 890		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PANOLA							
KEY ENERGY SERVICES, LLC			458534														
DEBERRY SWD			WELL #: 1		RRCID -> 118770		COMPL. DATE 01/29/2007		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 6420 - 6439						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
DECKER SWITCH (PETTIT)			23853 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HOUSTON							
SABINE OIL & GAS CORPORATION			742143														
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT NO. 3			WELL #: 3H		RRCID -> 245356		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 13100		PERF.10234 - 13100						
06		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	139	1	2094	2	N	-0-					-0-
07		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	139	1	2126	2	N	-0-					-0-
08		2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	142	1	2081	2	N	-0-					-0-
09		2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	151	1	2187	2	N	-0-					-0-
10		2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	187	1	2639	2	N	-0-					-0-
*11		2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	171	1	2448	2	N	-0-					-0-
-----																	
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT NO. 3			WELL #: 1H		RRCID -> 245455		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 9967		PERF.13412 - 10356						
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		780 X	780	-0-	-0-	-0-	48	1	732	2	N	-0-					-0-
08		335 X	335	-0-	-0-	-0-	21	1	314	2	N	-0-					-0-
09		305 X	305	-0-	-0-	-0-	20	1	285	2	N	-0-					-0-
10		775 X	371	-0-	-404	-0-	25	1	346	2	N	-0-					-0-
11		750 X	325	-0-	-425	-0-	21	1	304	2	N	-0-					-0-
-----																	
LITTLE, T.D. GAS UNIT NO. 1			WELL #: 3H		RRCID -> 249930		COMPL. DATE 04/19/2014		TOTAL DEPTH 9893		PERF.10229 - 12532						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
SND OPERATING, L.L.C.			797127														
COLLEY HEIRS			WELL #: 1		RRCID -> 102198		COMPL. DATE 10/06/1982		TOTAL DEPTH 10641		PERF.10228 - 10241						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
TEMPLE-INLAND			WELL #: 1		RRCID -> 203863		COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH 10332		PERF.10408 - 15079						
06		690 N	640	-0-	-50	-0-	39	1	601	2	N	-0-					-0-
07		775 N	493	-0-	-282	-0-	30	1	463	2	N	-0-					-0-
08		620 N	526	-0-	-94	-0-	33	1	493	2	N	-0-					-0-
09		630 N	486	-0-	-144	-0-	29	1	457	2	N	-0-					-0-
*10		588 N	588	-0-	-0-	-0-	35	1	553	2	N	-0-					-0-
*11		554 N	554	-0-	-0-	-0-	38	1	516	2	N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) SND OPERATING, L.L.C. TEMPLE-INLAND II		//CONT.// 23853 500 //CONT.// 797127		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HOUSTON		
		WELL #: 2		RRCID -> 207676		COMPL. DATE 09/30/2004		TOTAL DEPTH 10240		PERF.10610 - 15920		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	297	1	4540	2	N	-0-	-0-
07	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	321	1	4947	2	N	-0-	-0-
08	5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	332	1	4897	2	N	-0-	-0-
09	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	265	1	4159	2	N	-0-	-0-
*10	5468 X	5468	-0-	-0-	-0-	327	1	5141	2	N	-0-	-0-
*11	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	313	1	4214	2	N	-0-	-0-
-----												
TEMPLE-INLAND III		WELL #: 3		RRCID -> 207677		COMPL. DATE 11/06/2004		TOTAL DEPTH 10017		PERF.10415 - 15030		
06	2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	133	1	2039	2	N	-0-	-0-
07	2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	137	1	2114	2	N	-0-	-0-
08	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	144	1	2114	2	N	-0-	-0-
09	1908 X	1908	-0-	-0-	-0-	114	1	1794	2	N	-0-	-0-
*10	2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	134	1	2099	2	N	-0-	-0-
11	1500 X	998	-0-	-502	-0-	69	1	929	2	N	-0-	-0-
-----												
LOVELL II		WELL #: 2		RRCID -> 208323		COMPL. DATE 12/25/2004		TOTAL DEPTH 9884		PERF.10190 - 14405		
06	4470 X	3742	-0-	-728	-0-	230	1	3512	2	N	-0-	-0-
07	4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	296	1	4552	2	N	-0-	-0-
08	4526 X	4466	-0-	-60	-0-	284	1	4182	2	N	-0-	-0-
09	4380 X	4217	-0-	-163	-0-	253	1	3964	2	N	-0-	-0-
10	4681 X	3853	-0-	-828	-0-	231	1	3622	2	N	-0-	-0-
11	4530 X	3084	-0-	-1446	-0-	213	1	2871	2	N	-0-	-0-
-----												
LOVELL		WELL #: 1		RRCID -> 208474		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 9881		PERF.10303 - 13820		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
KLEINSCHMIDT		WELL #: 1		RRCID -> 211556		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 10516		PERF.10768 - 15708		
06	14160 X	13771	-0-	-389	-0-	845	1	12926	2	N	-0-	-0-
07	14632 X	13723	-0-	-909	-0-	837	1	12886	2	N	-0-	-0-
08	15128 X	12316	-0-	-2812	-0-	783	1	11533	2	N	-0-	-0-
09	14640 X	12784	-0-	-1856	-0-	766	1	12018	2	N	-0-	-0-
10	15128 X	13165	-0-	-1963	-0-	788	1	12377	2	N	-0-	-0-
11	13770 X	11206	-0-	-2564	-0-	775	1	10431	2	N	-0-	-0-
-----												
LOVELL III		WELL #: 3R		RRCID -> 213938		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 10256		PERF.10280 - 14653		
06	7770 X	5562	-0-	-2208	-0-	341	1	5221	2	N	-0-	-0-
07	8029 X	6921	-0-	-1108	-0-	422	1	6499	2	N	-0-	-0-
08	6342 X	6342	-0-	-0-	-0-	403	1	5939	2	N	-0-	-0-
09	5790 X	5790	-0-	-0-	-0-	347	1	5443	2	N	-0-	-0-
*10	5794 X	5794	-0-	-0-	-0-	347	1	5447	2	N	-0-	-0-
11	5580 X	5170	-0-	-410	-0-	357	1	4813	2	N	-0-	-0-
-----												
RUDMAN		WELL #: 1		RRCID -> 216514		COMPL. DATE 10/29/2005		TOTAL DEPTH 10236		PERF.11105 - 14905		
06	510 N	421	-0-	-89	-0-	26	1	395	2	N	-0-	-0-
07	527 N	447	-0-	-80	-0-	27	1	420	2	N	-0-	-0-
08	496 N	437	-0-	-59	-0-	28	1	409	2	N	-0-	-0-
09	420 N	401	-0-	-19	-0-	24	1	377	2	N	-0-	-0-
10	434 N	293	-0-	-141	-0-	18	1	275	2	N	-0-	-0-
11	420 N	284	-0-	-136	-0-	20	1	264	2	N	-0-	-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON  
 SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127  
 TEMPLE-INLAND IV WELL #: 4 RRCID -> 218759 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 9982 - 0

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	6351 X	6351	-0-	-0-	-0-	390 1	5961 2	5998 2	N	-0-			7
07	6388 X	6388	-0-	-0-	-0-	390 1	5998 2	5998 2	N	-0-			7
08	6332 X	6332	-0-	-0-	-0-	403 1	5929 2	5929 2	N	-0-			7
09	6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	366 1	5744 2	5744 2	N	-0-			7
*10	5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	305 1	4794 2	4794 2	N	-0-			7
*11	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	334 1	4491 2	4491 2	N	-0-			7

DAMUTH GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 221186 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF.11138 - 15750

06	7290 X	5612	-0-	-1678	-0-	344 1	5268 2	5268 2	N	-0-			-0-
07	7533 X	6337	-0-	-1196	-0-	386 1	5951 2	5951 2	N	-0-			-0-
08	6045 X	5600	-0-	-445	-0-	356 1	5244 2	5244 2	N	-0-			-0-
09	7421 X	7421	-0-	-0-	-0-	445 1	6976 2	6976 2	N	-0-			-0-
*10	8375 X	8375	-0-	-0-	-0-	501 1	7874 2	7874 2	N	-0-			-0-
*11	6779 X	6779	-0-	-0-	-0-	469 1	6310 2	6310 2	N	-0-			-0-

BOBBITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222393 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10710 - 15153

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HENLEY WELL #: 1 RRCID -> 224861 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10855 - 15910

06	6270 X	5573	-0-	-697	-0-	342 1	5231 2	5231 2	N	-0-			38
07	6572 X	6506	-0-	-66	-0-	397 1	6109 2	6109 2	N	-0-			38
08	6293 X	5819	-0-	-474	-0-	370 1	5445 2	5445 2	N	4			42
09	6090 X	5408	-0-	-682	-0-	324 1	5084 2	5084 2	N	-0-			42
10	6293 X	4778	-0-	-1515	-0-	286 1	4492 2	4492 2	N	-0-			42
11	6090 X	4685	-0-	-1405	-0-	324 1	4361 2	4361 2	N	-0-			42

TEMPLE A-94 GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF.10961 - 15740

06	10312 X	10312	-0-	-0-	-0-	632 1	9674 2	9674 2	N	5			45
07	10571 X	10341	-0-	-230	-0-	631 1	9710 2	9710 2	N	-0-			45
08	11005 X	10032	-0-	-973	-0-	638 1	9394 2	9394 2	N	-0-			45
09	10590 X	9567	-0-	-1023	-0-	573 1	8994 2	8994 2	N	-0-			45
10	10943 X	9910	-0-	-1033	-0-	593 1	9317 2	9317 2	N	-0-			45
11	10320 X	9556	-0-	-764	-0-	661 1	8895 2	8895 2	N	-0-			45

ADAMS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228436 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 14294 PERF.10659 - 14943

06	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	146 1	2235 2	2235 2	N	-0-			7
07	2201 X	1699	-0-	-502	-0-	104 1	1595 2	1595 2	N	-0-			7
08	2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	149 1	2195 2	2195 2	N	-0-			7
09	7124 X	7124	-0-	-0-	-0-	427 1	6697 2	6697 2	N	-0-			7
*10	9447 X	9447	-0-	-0-	-0-	566 1	8881 2	8881 2	N	-0-			7
*11	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	270 1	3642 2	3642 2	N	-0-			7



DECKER SWITCH (PETTIT) SND OPERATING, L.L.C. TEMPLE-INLAND V		//CONT.// 23853 500 //CONT.// 797127		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HOUSTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
DECKER SWITCH (PETTIT) SND OPERATING, L.L.C. TEMPLE-INLAND V		//CONT.// 23853 500 //CONT.// 797127		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HOUSTON					
		WELL #: 5H		RRCID -> 229418		COMPL. DATE 05/11/2006				TOTAL DEPTH 10530 PERF.10964 - 15512					
06	2730 X	2069	-0-	-661	-0-		127	1	1942	2	N	-0-			-0-
07	2604 X	2231	-0-	-373	-0-		136	1	2095	2	N	-0-			-0-
08	2604 N	2172	-0-	-432	-0-		138	1	2034	2	N	-0-			-0-
09	2070 N	2008	-0-	-62	-0-		120	1	1888	2	N	-0-			-0-
*10	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-		136	1	2133	2	N	-0-			-0-
*11	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-		152	1	2051	2	N	-0-			-0-
-----															
PALMER		WELL #: 1H		RRCID -> 229492		COMPL. DATE 06/14/2007				TOTAL DEPTH 10491 PERF.10701 - 15037					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
SPELLINGS GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 230885		COMPL. DATE 06/26/2007				TOTAL DEPTH 10253 PERF.10567 - 14076					
06	4620 X	4083	-0-	-537	-0-		250	1	3833	2	N	-0-			8
07	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-		297	1	4571	2	N	5			13
08	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-		288	1	4245	2	N	-0-			13
09	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-		242	1	3804	2	N	-0-			13
10	4092 X	3802	-0-	-290	-0-		228	1	3574	2	N	-0-			13
11	3960 X	2789	-0-	-1171	-0-		193	1	2596	2	N	-0-			13
-----															
LOVELL IV		WELL #: 4H		RRCID -> 232513		COMPL. DATE 01/30/2007				TOTAL DEPTH 10321 PERF.10029 - 15012					
06	7599 X	7599	-0-	-0-	-0-		466	1	7129	2	N	4			42
07	7881 X	7881	-0-	-0-	-0-		481	1	7400	2	N	-0-			42
08	8246 X	7485	-0-	-761	-0-		476	1	7009	2	N	-0-			42
09	7980 X	7345	-0-	-635	-0-		440	1	6905	2	N	-0-			42
10	8060 X	7431	-0-	-629	-0-		445	1	6986	2	N	-0-			42
11	7620 X	6860	-0-	-760	-0-		474	1	6386	2	N	-0-			42
-----															
LOVELL V		WELL #: 5H		RRCID -> 232514		COMPL. DATE 02/18/2007				TOTAL DEPTH 10180 PERF.10751 - 14683					
06	3450 X	2970	-0-	-480	-0-		182	1	2788	2	N	-0-			28
07	3875 X	3303	-0-	-572	-0-		201	1	3098	2	N	4			32
08	3658 X	2874	-0-	-784	-0-		183	1	2691	2	N	-0-			32
09	3540 X	2788	-0-	-752	-0-		167	1	2621	2	N	-0-			32
10	3317 X	2809	-0-	-508	-0-		168	1	2641	2	N	-0-			32
11	3210 X	2848	-0-	-362	-0-		197	1	2651	2	N	-0-			32
-----															
TEMPLE-INLAND GAS UNIT NO. 6H		WELL #: 1		RRCID -> 232765		COMPL. DATE 11/07/2007				TOTAL DEPTH 10473 PERF.10777 - 14840					
06	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-		329	1	5035	2	N	-0-			30
07	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-		250	1	3845	2	N	-0-			30
08	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-		233	1	3425	2	N	-0-			30
09	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-		284	1	4464	2	N	-0-			30
*10	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-		252	1	3960	2	N	-0-			30
*11	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-		227	1	3050	2	N	-0-			30

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON  
 SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127  
 BOBBITT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237139 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10624 - 14788

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06		990 N	819	-0-	-171	-0-	50 1	769 2	N	-0-			10
07		899 N	837	-0-	-62	-0-	51 1	786 2	N	-0-			10
08		894 N	894	-0-	-0-	-0-	57 1	837 2	N	-0-			10
09		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	61 1	957 2	N	-0-			10
*10		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	73 1	1150 2	N	-0-			10
*11		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	76 1	1025 2	N	-0-			10

TEMPLE INLAND GAS UNIT VIII WELL #: 8H RRCID -> 242382 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10765 - 14711

06		12938 X	12938	-0-	-0-	-0-	794 1	12144 2	N	-0-			32
07		11709 X	11709	-0-	-0-	-0-	714 1	10995 2	N	-0-			32
08		13271 X	13271	-0-	-0-	-0-	844 1	12427 2	N	-0-			32
09		11708 X	11708	-0-	-0-	-0-	701 1	11007 2	N	-0-			32
*10		11936 X	11936	-0-	-0-	-0-	715 1	11221 2	N	-0-			32
*11		11387 X	11387	-0-	-0-	-0-	787 1	10600 2	N	-0-			32

XTO ENERGY INC. 945936  
 HOLCOMB, A. W. WELL #: 1 RRCID -> 060927 COMPL. DATE 10/18/1974 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10413 - 10495

06		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	317 1	1275 2	N	-0-			-0-
07		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	332 1	1267 2	N	-0-			-0-
08		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	324 1	1257 2	N	-0-			-0-
09		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	317 1	1180 2	N	-0-			-0-
10		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	336 1	1251 2	N	-0-			-0-
*11		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	314 1	1148 2	N	-0-			-0-

TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 1 RRCID -> 064592 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 10709 PERF. N/A

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEMPLE EASTEX-LEONARD GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 089599 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 11716 PERF.10374 - 10384

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189611 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10398 - 10495

06		154 N	154	-0-	-0-	-0-	31 1	123 2	N	-0-			48
07		180 N	180	-0-	-0-	-0-	37 1	143 2	N	-0-			48
08		203 N	203	-0-	-0-	-0-	42 1	161 2	N	-0-			48
09		203 N	203	-0-	-0-	-0-	43 1	160 2	N	-0-			48
10		186 N	178	-0-	-8	-0-	38 1	140 2	N	-0-			48
11		180 N	172	-0-	-8	-0-	37 1	135 2	N	-0-			48

-----													
DECKER SWITCH (PETTIT)		//CONT.//		23853	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HOUSTON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
MCLEAN ESTATE GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	206309	COMPL. DATE	07/11/2004	TOTAL DEPTH	10358	PERF.10974	- 12500	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
TEMPLE INDUSTRIES -B-		WELL #:		2H	RRCID ->	211951	COMPL. DATE	04/22/2005	TOTAL DEPTH	14300	PERF.10697	- 14270	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
HOLCOMB, A. W.		WELL #:		2H	RRCID ->	214269	COMPL. DATE	07/07/2005	TOTAL DEPTH	10461	PERF.10322	- 12750	
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	205	1	824	2	N	-0-	-0-
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	152	1	582	2	N	-0-	-0-
08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	197	1	763	2	N	-0-	-0-
09	929	N	929	-0-	-0-	-0-	197	1	732	2	N	-0-	-0-
10	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	229	1	853	2	N	-0-	-0-
*11	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	245	1	894	2	N	-0-	-0-
-----													
HOLCOMB, A. W.		WELL #:		3H	RRCID ->	214710	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	10352	PERF.10239	- 15670	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
TEMPLE INDUSTRIES -B-		WELL #:		3H	RRCID ->	220587	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	10506	PERF.10358	- 13112	
06	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-	42
07	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-	42
08	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-	42
09	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-	42
10	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-	42
*11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-	42
-----													
MCLEAN ESTATE GAS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	221985	COMPL. DATE	05/27/2006	TOTAL DEPTH	10265	PERF.10240	- 14410	
06	2340	N	2323	-0-	-17	-0-	463	1	1860	2	N	-0-	-0-
07	2387	N	2341	-0-	-46	-0-	486	1	1855	2	N	-0-	-0-
08	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	481	1	1865	2	N	-0-	-0-
09	2310	N	1290	-0-	-1020	-0-	273	1	1016	2	N	1	8
							1	9					
10	2356	N	1580	-0-	-776	-0-	334	1	1246	2	N	-0-	-0-
11	2280	N	1933	-0-	-347	-0-	416	1	1517	2	N	-0-	-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1 WELL #: 2H RRCID -> 228054 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.11020 - 14000												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (-) UNDERAGE	CUMU	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
06		150 N	79	-0-	-71	-0-	16 1	63 2	N	-0-		40
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		40
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		40
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
*11		271 N	271	-0-	-0-	-0-	58 1	213 2	N	-0-		40

T.I.N. WELL #: 3 RRCID -> 229114 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10484 - 10543												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1 WELL #: 3H RRCID -> 229600 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10258 PERF.11623 - 13077												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8

T.I.N. WELL #: 1 RRCID -> 232389 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12623 PERF.10490 - 10551												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GOFF WELL #: 1 RRCID -> 233089 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10836 - 10987												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233722 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10646 - 10711												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

T.I.N. WELL #: 2 RRCID -> 234353 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 12535 PERF.10467 - 10612												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DECKER SWITCH (PETTIT)		//CONT.// 23853 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
CROCKETT, DAVY		WELL #: 2		RRCID -> 237586		COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL DEPTH 13171 PERF.11035 - 11051								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
WALL GAS UNIT		WELL #: 1R		RRCID -> 242540		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 12444 PERF.10518 - 10533								
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
T.I.N.		WELL #: 4		RRCID -> 242872		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 11986 PERF.10481 - 10524								
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
SHIREY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 243412		COMPL. DATE 05/31/2008		TOTAL DEPTH 12490 PERF.10495 - 10522								
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
BURRAN GAS UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 245780		COMPL. DATE 11/17/2008		TOTAL DEPTH 12807 PERF.10468 - 10500								
06	4800 X	4623	-0-	-177	-0-	4623	2			N	-0-					12
07	4960 X	4089	-0-	-871	-0-	4089	2			N	-0-					12
08	4960 X	3356	-0-	-1604	-0-	3356	2			N	-0-					12
09	4740 X	2980	-0-	-1760	-0-	2980	2			N	-0-					12
10	4774 X	3414	-0-	-1360	-0-	3414	2			N	-0-					12
11	4620 X	4203	-0-	-417	-0-	4203	2			N	-0-					12
-----																
BURRANTOWN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 245784		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 12980 PERF.10641 - 10748								
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
HURBROUGH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 247668		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 12990 PERF.10610 - 10628								
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT)		//CONT.// 23853 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OVERSHOWN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 247719		COMPL. DATE 12/30/2008		TOTAL DEPTH 12323 PERF.10686 - 10821		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(- )UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SHARTLE/CP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 249400		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 12700 PERF.10511 - 10576		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CROCKETT, DAVY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 252756		COMPL. DATE 07/12/2009		TOTAL DEPTH 12834 PERF.11002 - 11130		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HARRY MCLEAN		WELL #: 1		RRCID -> 276998		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 12936 PERF.10423 - 10433		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK)		23857 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON		
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.		681057								
SGG UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255393		COMPL. DATE 07/15/2009		TOTAL DEPTH 19390 PERF.10730 - 14031		
06	600 X	-0-	-0-	-600	-0-		N	-0-		-0-
07	9 N	-0-	-0-	-9	-0-		N	-0-		-0-
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2	N	-0-		-0-
09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2	N	-0-		-0-
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2	N	-0-		-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-		N	-0-		-0-
-----										
SND OPERATING, L.L.C.		797127		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON		
PALMER		WELL #: 1		RRCID -> 223199		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 13514 PERF.10962 - 13165		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 23857 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HOUSTON				
SND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 797127											
DICKSON		WELL #: 1		RRCID -> 231290		COMPL. DATE 08/10/2007			TOTAL DEPTH 13675 PERF.10978 - 12116				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
06	5520 X	4970	-0-	-550	-0-	4970 2			N	-0-			28
07	5704 X	3080	-0-	-2624	-0-	3080 2			N	-0-			28
08	5759 X	5759	-0-	-0-	-0-	5759 2			N	-0-			28
09	4980 X	4839	-0-	-141	-0-	4839 2			N	-0-			28
10	5146 X	4674	-0-	-472	-0-	4674 2			N	-0-			28
11	5220 X	4737	-0-	-483	-0-	4737 2			N	-0-			28
-----													
HAUSERMAN		WELL #: 1		RRCID -> 236020		COMPL. DATE 04/02/2008			TOTAL DEPTH 12215 PERF.10928 - 12044				
06	9540 X	9200	-0-	-340	-0-	9200 2			N	-0-			137
07	9827 X	5858	-0-	-3969	-0-	5858 2			N	-0-			137
08	11282 X	11282	-0-	-0-	-0-	11241 2	41 9		N	37	91 1		83
09	9404 X	9404	-0-	-0-	-0-	9404 2			N	-0-			83
10	9672 X	9333	-0-	-339	-0-	9296 2	37 9		N	34			117
11	9600 X	9261	-0-	-339	-0-	9261 2			N	-0-			117
-----													
CROCKETT, DAVY		WELL #: 5		RRCID -> 240591		COMPL. DATE 08/22/2008			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11004 - 12019				
06	270 N	115	-0-	-155	-0-	7 1	108 2		N	-0-			-0-
07	997 N	997	-0-	-0-	-0-	61 1	936 2		N	-0-			-0-
08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	27 1	401 2		N	-0-			-0-
09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	22 1	344 2		N	-0-			-0-
10	992 N	354	-0-	-638	-0-	21 1	333 2		N	-0-			-0-
11	420 N	300	-0-	-120	-0-	21 1	279 2		N	-0-			-0-
-----													
WARD TIMBER		WELL #: 1		RRCID -> 243472		COMPL. DATE 10/14/2008			TOTAL DEPTH 12225 PERF.10823 - 11003				
06	2490 N	2311	-0-	-179	-0-	2311 2			N	-0-			53
07	2418 N	1447	-0-	-971	-0-	1447 2			N	-0-			53
08	2913 N	2913	-0-	-0-	-0-	2913 2			N	-0-			53
09	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507 2			N	-0-			53
*10	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2418 2	41 9		N	37			90
11	2820 N	2437	-0-	-383	-0-	2437 2			N	-0-			90
-----													
CROWLEY		WELL #: 1		RRCID -> 244138		COMPL. DATE 10/30/2008			TOTAL DEPTH 12450 PERF.11016 - 11500				
06	6060 X	6022	-0-	-38	-0-	6022 2			N	-0-			-0-
07	6262 X	3710	-0-	-2552	-0-	3710 2			N	-0-			-0-
08	6913 X	6896	-0-	-17	-0-	6896 2			N	-0-			-0-
09	7655 X	7655	-0-	-0-	-0-	7655 2			N	-0-			-0-
*10	7703 X	7703	-0-	-0-	-0-	7703 2			N	-0-			-0-
*11	6898 X	6898	-0-	-0-	-0-	6898 2			N	-0-			-0-
-----													
BLACKSTONE MINERALS		WELL #: 1		RRCID -> 244139		COMPL. DATE 11/03/2008			TOTAL DEPTH 12350 PERF.11140 - 11798				
06	3900 X	3646	-0-	-254	-0-	3646 2			N	-0-			-0-
07	4030 X	2322	-0-	-1708	-0-	2322 2			N	-0-			-0-
08	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	4410 2			N	-0-			-0-
09	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3744 2			N	-0-			-0-
10	3813 X	3665	-0-	-148	-0-	3665 2			N	-0-			-0-
11	3870 X	3725	-0-	-145	-0-	3725 2			N	-0-			-0-
-----													
DINGEE		WELL #: 1		RRCID -> 245375		COMPL. DATE 12/22/2008			TOTAL DEPTH 12155 PERF.10971 - 11183				
06	4260 X	4010	-0-	-250	-0-	4010 2			N	-0-			92
07	4402 X	2517	-0-	-1885	-0-	2517 2			N	-0-			92
08	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	4895 2	1 9		N	1			93
09	4020 X	4014	-0-	-6	-0-	4014 2			N	-0-			93
10	4154 X	3931	-0-	-223	-0-	3931 2			N	-0-			93
11	4140 X	4043	-0-	-97	-0-	4043 2			N	-0-			93

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) SND OPERATING, L.L.C. JONES		//CONT.// 23857 500 //CONT.// 797127		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON								
WELL #:		1		RRCID -> 245698		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 12005		PERF.10762 - 11900						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		540 N	422	-0-	-118	-0-	422 2			N	-0-					-0-
07		496 N	271	-0-	-225	-0-	271 2			N	-0-					-0-
08		465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-					-0-
09		420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-					-0-
10		279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
HAUSERMAN		WELL #:		2		RRCID -> 245962		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL DEPTH 12181		PERF.10898 - 11089				
06		1890 N	1610	-0-	-280	-0-	1610 2			N	-0-					108
07		1736 N	1107	-0-	-629	-0-	1107 2			N	-0-					108
08		1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-				N	1	89	1			20
09		1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-				N	-0-					20
10		1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-				N	-0-					20
*11		2922 N	2922	-0-	-0-	-0-	2911 2		11 9	N	10					30
-----																
BLACKSTONE MINERALS		WELL #:		2		RRCID -> 245963		COMPL. DATE 02/08/2009		TOTAL DEPTH 12073		PERF.10888 - 11603				
06		2550 N	2124	-0-	-426	-0-	2124 2			N	-0-					-0-
07		2511 N	1579	-0-	-932	-0-	1579 2			N	-0-					-0-
08		3100 N	3269	-0-	169	-0-	169 2			N	-0-					-0-
09		2697 N	2528	-0-	-169	-0-	2528 2			N	-0-					-0-
*10		2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317 2			N	-0-					-0-
11		2730 X	2285	-0-	-445	-0-	2285 2			N	-0-					-0-
-----																
TEMPLE INLAND A-12		WELL #:		1		RRCID -> 246199		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 13335		PERF.11094 - 12244				
06		1710 N	1610	-0-	-100	-0-	1610 2			N	-0-					10
07		1829 N	1066	-0-	-763	-0-	1066 2			N	-0-					10
08		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026 2			N	-0-					10
09		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661 2			N	-0-					10
*10		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583 2			N	-0-					10
11		1950 N	1690	-0-	-260	-0-	1690 2			N	-0-					10
-----																
ANDRESS, LILLY		WELL #:		1		RRCID -> 246664		COMPL. DATE 02/08/2009		TOTAL DEPTH 12146		PERF.11492 - 11799				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
DUTY		WELL #:		1		RRCID -> 247034		COMPL. DATE 04/14/2009		TOTAL DEPTH 12140		PERF.10884 - 11801				
06		300 N	260	-0-	-40	-0-	260 2			N	-0-					-0-
07		279 N	174	-0-	-105	-0-	174 2			N	-0-					-0-
08		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2			N	-0-					-0-
09		270 N	243	-0-	-27	-0-	243 2			N	-0-					-0-
*10		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2			N	-0-					-0-
11		390 N	211	-0-	-179	-0-	211 2			N	-0-					-0-
-----																
HENLEY GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 247988		COMPL. DATE 04/16/2009		TOTAL DEPTH 12265		PERF.10796 - 11680				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-



DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 23857 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON	
SND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 797127							
BLACKSTONE MINERALS		WELL #: 4		RRCID -> 249401		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 11887 PERF.10883 - 11707	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	4860 X	4517	-0-	-343	-0-	4517 2			-0-
07	5022 X	2878	-0-	-2144	-0-	2878 2			-0-
08	5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	5497 2			-0-
09	4620 X	4522	-0-	-98	-0-	4522 2			-0-
10	4743 X	4511	-0-	-232	-0-	4511 2			-0-
11	4770 X	4574	-0-	-196	-0-	4574 2			-0-
-----									
BLACKSTONE MINERALS		WELL #: 5		RRCID -> 249869		COMPL. DATE 07/17/2011		TOTAL DEPTH 12043 PERF.10790 - 11432	
06	4590 X	4279	-0-	-311	-0-	4279 2			43
07	4743 X	2714	-0-	-2029	-0-	2714 2			43
08	4681 X	4253	-0-	-428	-0-	4253 2			43
09	4320 X	4309	-0-	-11	-0-	4309 2			43
10	4464 X	3613	-0-	-851	-0-	3613 2			43
11	4290 X	4129	-0-	-161	-0-	4129 2			43
-----									
HOSPITAL		WELL #: 1		RRCID -> 251870		COMPL. DATE 07/18/2009		TOTAL DEPTH 12555 PERF.11362 - 11906	
06	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3668 2			-0-
07	1761 X	1761	-0-	-0-	-0-	1761 2			-0-
08	1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	1714 2			-0-
09	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	3837 2			-0-
*10	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3867 2			-0-
*11	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3047 2			-0-
-----									
BLACKSTONE MINERALS		WELL #: 3		RRCID -> 252750		COMPL. DATE 05/16/2009		TOTAL DEPTH 12052 PERF.10426 - 11206	
06	6807 X	6807	-0-	-0-	-0-	6807 2			-0-
07	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	4640 2			-0-
08	7094 X	7094	-0-	-0-	-0-	7094 2			-0-
09	8030 X	8030	-0-	-0-	-0-	8030 2			-0-
*10	7671 X	7671	-0-	-0-	-0-	7671 2			-0-
*11	7298 X	7298	-0-	-0-	-0-	7298 2			-0-
-----									
FORESTAR MINERALS		WELL #: 1		RRCID -> 254876		COMPL. DATE 12/18/2009		TOTAL DEPTH 12515 PERF.11352 - 11922	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 225299		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 12623 PERF.10490 - 12511	
T. I. N.		WELL #: 1							
06	7830 X	7438	-0-	-392	-0-	7438 2			350
07	7874 X	7561	-0-	-313	-0-	7561 2			350
08	7874 X	7402	-0-	-472	-0-	7402 2			350
09	7590 X	6957	-0-	-633	-0-	6955 2	2 9		350
10	7688 X	7082	-0-	-606	-0-	7080 2	2 9	2 8	163
11	7440 X	6426	-0-	-1014	-0-	6426 2		189 1	163

-----															
DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		23857 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HOUSTON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
T.I.N.		WELL #:		3	RRCID -> 229113			COMPL. DATE 05/24/2007			TOTAL DEPTH 12990 PERF.10484 - 12915				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
06		7656 X	7656	-0-	-0-	-0-	7622	2	34	9	N	31			268
07		9238 X	7730	-0-	-1508	-0-	7708	2	22	9	N	20	173	1	115
08		9238 X	7565	-0-	-1673	-0-	7565	2			N	-0-			115
09		8940 X	6234	-0-	-2706	-0-	6232	2	2	9	N	2	2	8	115
10		8215 X	7166	-0-	-1049	-0-	7120	2	46	9	N	42			157
11		7650 X	6391	-0-	-1259	-0-	6391	2			N	-0-			157
-----															
MCLEAN, HARRY		WELL #:		1	RRCID -> 232387			COMPL. DATE 08/25/2007			TOTAL DEPTH 12936 PERF.11494 - 12750				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
GOFF		WELL #:		1	RRCID -> 233088			COMPL. DATE 10/19/2007			TOTAL DEPTH 13000 PERF.10836 - 12150				
06		90 N	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-			13
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
08		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-			13
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			13
10		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			13
11		150 N	85	-0-	-65	-0-	85	2			N	-0-			13
-----															
OVERSHOWN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 233721			COMPL. DATE 08/24/2007			TOTAL DEPTH 12260 PERF.10646 - 12013				
06		7350 X	7332	-0-	-18	-0-	1462	1	5870	2	N	-0-			12
07		7595 X	7535	-0-	-60	-0-	1564	1	5971	2	N	-0-			12
08		7595 X	7433	-0-	-162	-0-	1524	1	5909	2	N	-0-			12
09		7350 X	7082	-0-	-268	-0-	1500	1	5582	2	N	-0-			12
10		7564 X	7083	-0-	-481	-0-	1498	1	5585	2	N	-0-			12
11		7320 X	6538	-0-	-782	-0-	1406	1	5132	2	N	-0-			12
-----															
SHARTLE/CP GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 233862			COMPL. DATE 06/01/2009			TOTAL DEPTH 12700 PERF.10511 - 12485				
06		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	408	1	1641	2	N	-0-			33
07		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	442	1	1687	2	N	-0-			33
08		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	433	1	1677	2	N	-0-			33
09		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	439	1	1633	2	N	1	1	8	33
10		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	456	1	1699	2	N	-0-			33
11		2040 N	1912	-0-	-128	-0-	411	1	1501	2	N	-0-			33
-----															
T.I.N.		WELL #:		2	RRCID -> 234352			COMPL. DATE 12/03/2007			TOTAL DEPTH 12535 PERF.10467 - 12198				
06		6300 X	5725	-0-	-575	-0-	5725	2			N	-0-			130
07		6355 X	6113	-0-	-242	-0-	6113	2			N	-0-			130
08		6355 X	5978	-0-	-377	-0-	5978	2			N	-0-			130
09		6150 X	5413	-0-	-737	-0-	5412	2	1	9	N	1	1	8	130
10		6107 X	5599	-0-	-508	-0-	5599	2			N	-0-			130
11		5910 X	5124	-0-	-786	-0-	5124	2			N	-0-			130

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 CROCKETT, DAVY WELL #: 2 RRCID -> 237584 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11035 - 13034

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-		1385	2			N	-0-					-0-
07		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-		1437	2			N	-0-					-0-
08		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-		1372	2			N	-0-					-0-
09		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-		1197	2	1	9	N	1		1	8		-0-
10		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-		1387	2			N	-0-					-0-
*11		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-		1433	2			N	-0-					-0-

WALL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 242539 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10518 - 12227

06		90 N	71	-0-	-19	-0-		14	1	57	2	N	-0-					-0-
07		62 N	60	-0-	-2	-0-		12	1	48	2	N	-0-					-0-
08		62 N	4	-0-	-58	-0-		1	1	3	2	N	-0-					-0-
09		296 N	296	-0-	-0-	-0-		63	1	233	2	N	-0-					-0-
10		62 N	14	-0-	-48	-0-		3	1	11	2	N	-0-					-0-
11		4 N	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-					-0-

T.I.N. WELL #: 4 RRCID -> 242870 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11986 PERF.10481 - 11852

06		6180 X	5845	-0-	-335	-0-		5845	2			N	-0-					185
07		6448 X	6092	-0-	-356	-0-		5895	2	197	9	N	179		179	1		185
08		6448 X	5740	-0-	-708	-0-		5740	2			N	-0-					185
09		6240 X	5743	-0-	-497	-0-		5740	2	3	9	N	3		3	8		185
10		6200 X	6009	-0-	-191	-0-		6009	2			N	-0-					185
11		5910 X	5466	-0-	-444	-0-		5408	2	58	9	N	53					238

SHIREY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243411 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10495 - 12318

06		2345 X	2345	-0-	-0-	-0-		2345	2			N	-0-					168
07		1741 X	1741	-0-	-0-	-0-		1741	2			N	-0-					168
08		2272 X	2272	-0-	-0-	-0-		2272	2			N	-0-					168
09		2273 N	2273	-0-	-0-	-0-		2272	2	1	9	N	1		1	8		168
10		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-		1782	2			N	-0-					168
*11		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-		1858	2			N	-0-					168

BURRAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 245779 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10940 - 12499

06		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-		1802	2			N	-0-					133
07		1922 N	1508	-0-	-414	-0-		1491	2	17	9	N	15					148
08		1860 N	1441	-0-	-419	-0-		1441	2			N	-0-					148
09		1800 N	1279	-0-	-521	-0-		1279	2			N	-0-					148
10		1519 N	999	-0-	-520	-0-		999	2			N	-0-					148
*11		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-		1817	2			N	-0-					148

BURRANTOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245782 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10641 - 12789

06		300 X	124	-0-	-176	-0-		124	2			N	-0-					-0-
07		239 X	239	-0-	-0-	-0-		239	2			N	-0-					-0-
08		279 X	104	-0-	-175	-0-		104	2			N	-0-					-0-
09		270 X	114	-0-	-156	-0-		114	2			N	-0-					-0-
10		279 X	117	-0-	-162	-0-		117	2			N	-0-					-0-
11		240 X	223	-0-	-17	-0-		223	2			N	-0-					-0-

HURBROUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247667 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10610 - 12865

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		23857 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HOUSTON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
OVERSHOWN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	247718	COMPL. DATE	12/30/2008	TOTAL DEPTH	12323	PERF.	N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	8250 X	8146	-0-	-104	-0-	1624	1	6522	2	N	-0-	-0-
07	8525 X	8346	-0-	-179	-0-	1733	1	6613	2	N	-0-	-0-
08	8525 X	8496	-0-	-29	-0-	1742	1	6754	2	N	-0-	-0-
09	8250 X	7961	-0-	-289	-0-	1686	1	6275	2	N	-0-	-0-
10	8525 X	8358	-0-	-167	-0-	1768	1	6590	2	N	-0-	-0-
11	8220 X	7914	-0-	-306	-0-	1702	1	6212	2	N	-0-	-0-

CROCKETT, DAVY "A"		WELL #:		2	RRCID ->	252755	COMPL. DATE	07/12/2009	TOTAL DEPTH	12834	PERF.	11002 - 12661
06	4830 X	4500	-0-	-330	-0-	4500	2		N	-0-		159
07	4991 X	4610	-0-	-381	-0-	4610	2		N	-0-		159
08	4991 X	4303	-0-	-688	-0-	4303	2		N	-0-		159
09	4680 X	4480	-0-	-200	-0-	4479	2	1	9	N	1	159
10	4836 X	4627	-0-	-209	-0-	4627	2		N	-0-		159
*11	4500 X	4336	-0-	-164	-0-	4217	2	119	9	N	108	78

DECKER SWITCH, SE. (JAMES LIME)		23874 200		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HOUSTON			
XTO ENERGY INC.		945936										
MCLEAN ESTATE GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	229597	COMPL. DATE	06/12/2007	TOTAL DEPTH	10469	PERF.	9934 - 10076
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65

DELROSE (BOSSIER SAND)		24173 150		NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: UPSHUR			
TRIPLE C SERVICES		870399										
PARRISH -A-		WELL #:		1	RRCID ->	093712	COMPL. DATE	03/17/1981	TOTAL DEPTH	12110	PERF.	11382 - 11392
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.		945936										
DELROSE G. U. 1		WELL #:		1	RRCID ->	198864	COMPL. DATE	03/25/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10710 - 10725
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	20	1	194	2	Y	-0-	-0-
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	18	1	174	2	Y	-0-	-0-
08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	34	1	357	2	Y	-0-	-0-
09	502 N	502	-0-	-0-	-0-	44	1	458	2	Y	-0-	-0-
10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	44	1	413	2	Y	1	-0-
*11	754 N	754	-0-	-0-	-0-	1	9	684	2	Y	-0-	-0-

DELROSE (HAYNESVILLE)		24173 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPSHUR			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		120027										
PARRISH		WELL #:		1	RRCID ->	084506	COMPL. DATE	08/31/1979	TOTAL DEPTH	12075	PERF.	11883 - 11929
06	5670 X	5326	-0-	-344	-0-	5274	2	52	9	N	47	165
07	6169 X	4864	-0-	-1305	-0-	4808	2	56	9	N	51	200
08	6169 X	5586	-0-	-583	-0-	5551	2	35	9	N	32	213
09	5970 X	5254	-0-	-716	-0-	5226	2	28	9	N	25	238
10	5518 X	4155	-0-	-1363	-0-	4112	2	43	9	N	39	71
11	5400 X	4925	-0-	-475	-0-	4883	2	42	9	N	38	109

DELROSE (HAYNESVILLE)		//CONT.// 24173 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027													
PARRISH		WELL #: 3		RRCID -> 183049		COMPL. DATE 05/17/2001				TOTAL DEPTH 12200 PERF.11892 - 12018					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3027	2	14	9	N	13				78
07	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	2560	2	21	9	N	19	11	1		86
08	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3225	2	23	9	N	21	11	1		96
09	4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	4676	2	30	9	N	27				123
10	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2656	2	9	9	N	8	14	1		117
*11	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3610	2	23	9	N	21				138

GOLDSTON OIL CORPORATION		313990		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR					
DELROSE G.U. 1		WELL #: 2		RRCID -> 170982		COMPL. DATE 10/20/1998				TOTAL DEPTH 12150 PERF.11778 - 11858					
06	18810 X	13735	-0-	-5075	-0-	1312	1	12342	2	N	74	117	1	1 8	100
07	17298 X	13890	-0-	-3408	-0-	1306	1	12514	2	N	64	109	1		55
08	15376 X	13234	-0-	-2142	-0-	1234	1	11948	2	N	47	1	8		101
09	14850 X	12935	-0-	-1915	-0-	1191	1	11693	2	N	46	1	8		146
10	15004 X	14004	-0-	-1000	-0-	1512	1	12429	2	N	57	88	1	1 8	114
11	13740 X	11252	-0-	-2488	-0-	1071	1	10134	2	N	43	114	1	1 8	42

DELROSE G.U. 1		WELL #: 3		RRCID -> 190162		COMPL. DATE 07/11/2002				TOTAL DEPTH 12987 PERF.11796 - 11868					
06	6780 X	5231	-0-	-1549	-0-	497	1	4678	2	N	51	70	1		61
07	6572 X	5375	-0-	-1197	-0-	503	1	4822	2	N	45	71	1		35
08	6324 X	5458	-0-	-866	-0-	508	1	4916	2	N	31				66
09	6120 X	6000	-0-	-120	-0-	551	1	5414	2	N	32				98
10	6324 X	5247	-0-	-1077	-0-	565	1	4643	2	N	35	58	1		75
11	5280 X	4952	-0-	-328	-0-	470	1	4449	2	N	30	76	1		29

RAMTEX ENERGY LLC		690225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR					
BLASINGAME, T.A. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 084563		COMPL. DATE 05/30/1979				TOTAL DEPTH 11960 PERF.11786 - 11885					
06	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-				123
07	794 X	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-				123
08	775 X	151	-0-	-624	-0-	151	2			N	-0-				123
09	768 X	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-				123
10	775 N	768	-0-	-7	-0-	768	2			N	-0-				123
*11	549 N	549	-0-	-0-	-0-	19	1	530	2	N	-0-				123

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR					
PARRISH		WELL #: 2		RRCID -> 152468		COMPL. DATE 08/27/1994				TOTAL DEPTH 12242 PERF.11606 - 11614					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

-----															
DELROSE (HAYNESVILLE)		//CONT.//		24173 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
XTO ENERGY INC.				945936											
DELROSE GU 4				WELL #:	1	RRCID -> 085562		COMPL. DATE 10/28/1996		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11613 - 11759			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----															
06		11097 X	11097	-0-	-0-	-0-	1016	1	9984	2	Y	88	70	1	51
							97	9							
07		11038 X	11038	-0-	-0-	-0-	1006	1	9951	2	Y	74	71	1	54
							81	9							
08		10850 X	9705	-0-	-1145	-0-	845	1	8772	2	Y	80	86	1	48
							88	9							
09		10500 X	8611	-0-	-1889	-0-	748	1	7778	2	Y	77	92	1	33
							85	9							
10		10850 X	8295	-0-	-2555	-0-	796	1	7404	2	Y	86	45	1	74
							95	9							
11		10500 X	7846	-0-	-2654	-0-	719	1	7035	2	Y	84	97	1	61
							92	9							
-----															
DELROSE GU 3				WELL #:	1	RRCID -> 086215		COMPL. DATE 08/27/1979		TOTAL DEPTH 11935		PERF.11739 - 11838			
06		13200 X	11451	-0-	-1749	-0-	1039	1	10213	2	Y	181	146	1	105
							199	9							
07		13113 X	9155	-0-	-3958	-0-	826	1	8171	2	Y	144	139	1	110
							158	9							
08		14544 X	14544	-0-	-0-	-0-	1263	1	13113	2	Y	153	175	1	88
							168	9							
09		15172 X	15172	-0-	-0-	-0-	1315	1	13688	2	Y	154	175	1	67
							169	9							
10		14720 X	14720	-0-	-0-	-0-	1413	1	13138	2	Y	154	88	1	133
							169	9							
11		14070 X	13079	-0-	-991	-0-	1197	1	11724	2	Y	144	171	1	106
							158	9							
-----															
DELROSE GU 7				WELL #:	1	RRCID -> 087425		COMPL. DATE 11/14/2001		TOTAL DEPTH 12020		PERF.11620 - 11945			
06		7309 X	7309	-0-	-0-	-0-	675	1	6634	2	Y	-0-			-0-
07		7213 X	7213	-0-	-0-	-0-	662	1	6551	2	Y	-0-			-0-
08		6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	554	1	5749	2	Y	-0-			-0-
09		6776 X	6776	-0-	-0-	-0-	594	1	6182	2	Y	-0-			-0-
10		7261 X	7261	-0-	-0-	-0-	705	1	6556	2	Y	-0-			-0-
*11		6837 X	6837	-0-	-0-	-0-	634	1	6203	2	Y	-0-			-0-
-----															
DELROSE GU 8				WELL #:	1	RRCID -> 087426		COMPL. DATE 11/05/1996		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11550 - 11873			
06		8545 X	8545	-0-	-0-	-0-	785	1	7717	2	Y	39	36	1	25
							43	9							
07		8773 X	7350	-0-	-1423	-0-	672	1	6650	2	Y	25	30	1	20
							28	9							
08		7077 X	7077	-0-	-0-	-0-	618	1	6419	2	Y	36	35	1	21
							40	9							
09		8848 X	8848	-0-	-0-	-0-	773	1	8039	2	Y	33	40	1	14
							36	9							
10		7554 X	7554	-0-	-0-	-0-	728	1	6769	2	Y	52	16	1	50
							57	9							
*11		6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	593	1	5802	2	Y	51	64	1	37
							56	9							

DELROSE (HAYNESVILLE)		//CONT.// 24173 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
DELROSE GU 5		WELL #: 1		RRCID -> 087550		COMPL. DATE 09/07/2002			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11590 - 11888		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	10710 X	9577	-0-	-1133	-0-	881 1 42 9	8654 2	Y	38	31 1	24
07	11067 X	10744	-0-	-323	-0-	983 1 45 9	9716 2	Y	41	35 1	30
08	12431 X	8164	-0-	-4267	-0-	713 1 46 9	7405 2	Y	42	48 1	24
09	12030 X	9202	-0-	-2828	-0-	802 1 50 9	8350 2	Y	45	50 1	19
10	12214 X	6072	-0-	-6142	-0-	586 1 34 9	5452 2	Y	31	23 1	27
11	10410 X	8716	-0-	-1694	-0-	805 1 32 9	7879 2	Y	29	26 1	30
-----											
DELROSE GU 6		WELL #: 1		RRCID -> 089449		COMPL. DATE 05/31/1996			TOTAL DEPTH 11975 PERF.11610 - 11770		
06	11580 X	9645	-0-	-1935	-0-	891 1	8754 2	Y	-0-		-0-
07	11687 X	7911	-0-	-3776	-0-	727 1	7184 2	Y	-0-		-0-
08	7857 X	7857	-0-	-0-	-0-	690 1	7167 2	Y	-0-		-0-
09	8443 X	8443	-0-	-0-	-0-	740 1	7703 2	Y	-0-		-0-
10	7781 X	7781	-0-	-0-	-0-	755 1	7026 2	Y	-0-		-0-
*11	5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	534 1	5226 2	Y	-0-		-0-
-----											
TILLERY, JOHN D.		WELL #: 1		RRCID -> 128171		COMPL. DATE 08/23/1987			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11613 - 11827		
06	600 N	503	-0-	-97	-0-	466 2	37 9	Y	34	1 8	72
07	496 N	479	-0-	-17	-0-	468 2	11 9	Y	10		82
08	620 X	538	-0-	-82	-0-	495 2	43 9	Y	39	79 1	42
09	550 X	550	-0-	-0-	-0-	494 2	56 9	Y	51	81 1	11
10	527 X	385	-0-	-142	-0-	385 2		Y	-0-		11
*11	591 X	591	-0-	-0-	-0-	8 1 55 9	528 2	Y	50		61
-----											
DELROSE GU 6		WELL #: 2		RRCID -> 153312		COMPL. DATE 11/29/1994			TOTAL DEPTH 12150 PERF.11968 - 12005		
06	3210 X	2944	-0-	-266	-0-	272 1	2672 2	Y	-0-		-0-
07	3317 X	3096	-0-	-221	-0-	284 1	2812 2	Y	-0-		-0-
08	3503 X	2850	-0-	-653	-0-	250 1	2600 2	Y	-0-		-0-
09	3390 X	2921	-0-	-469	-0-	256 1	2665 2	Y	-0-		-0-
10	3503 X	3174	-0-	-329	-0-	308 1	2866 2	Y	-0-		-0-
11	3000 X	2972	-0-	-28	-0-	275 1	2697 2	Y	-0-		-0-
-----											
DELROSE GAS UNIT 8		WELL #: 2H		RRCID -> 257369		COMPL. DATE 04/16/2010			TOTAL DEPTH 11960 PERF.11720 - 12680		
06	15600 X	11789	-0-	-3811	-0-	1060 1 311 9	10418 2	Y	283	270 1	171
07	19010 X	19010	-0-	-0-	-0-	1712 1 372 9	16926 2	Y	338	279 1	230
08	19158 X	14980	-0-	-4178	-0-	1283 1 378 9	13319 2	Y	344	390 1	184
09	17852 X	17852	-0-	-0-	-0-	1529 1 408 9	15915 2	Y	371	394 1	161
10	19003 X	17212	-0-	-1791	-0-	1634 1 382 9	15196 2	Y	347	204 1	304
11	18390 X	18337	-0-	-53	-0-	1661 1 411 9	16265 2	Y	374	397 1	281

OIL AND GAS DIVISION

DENNY BOWLES (TRAVIS PEAK) BOWLES ENERGY, INC. SPEIGHT		24298 300 084097		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRISON					
WELL #:		1		RRCID -> 119579		COMPL. DATE 12/10/1985			TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6472 - 6480					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	870 N	418	-0-	-452	-0-	247	1	167	2	N	4			57
07	961 N	408	-0-	-553	-0-	248	1	160	2	N	-0-			57
08	992 N	736	-0-	-256	-0-	405	1	331	2	N	-0-			57
09	960 N	620	-0-	-340	-0-	324	1	287	2	N	8			65
*10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	291	1	170	2	N	14			79
*11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	295	1	175	2	N	6			85

  

DOTSON, S. (BLOSSOM SD.) INDIGO MINERALS LLC LAZARINE GU 2		25605 500 423834		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: RUSK					
WELL #:		1HU		RRCID -> 267350		COMPL. DATE 08/25/2011			TOTAL DEPTH 9455 PERF. 2996 - 3600					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

DOUGLASS (COTTON VALLEY B LM) FAIR OIL, LTD. LUCAS, TOM JACK GAS UNIT		25858 100 258410		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NACOGDOCHES					
WELL #:		1		RRCID -> 087285		COMPL. DATE 01/24/1980			TOTAL DEPTH 13527 PERF.12027 - 12043					
06	720 #	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-			167
07	744 #	-0-	-0-	-744	-0-					N	1	8		167
08	744 #	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			167
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167

  

DOUGLASS (JAMES LIME) SAMSON LONE STAR, LLC DOUGLASS GU 6		25858 220 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES					
WELL #:		1H		RRCID -> 211304		COMPL. DATE 04/25/2005			TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8879 - 13900					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

  

DOUGLASS GU 7B		WELL #:		1 H		RRCID -> 216024		COMPL. DATE 06/09/2005			TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8901 - 13181			
06	1470 X	534	-0-	-936	-0-	25	1	506	2	Y	3			13
07	1459 X	1459	-0-	-0-	-0-	68	1	1389	2	Y	2			15
08	891 N	891	-0-	-0-	-0-	41	1	849	2	Y	1			16
09	962 N	962	-0-	-0-	-0-	44	1	916	2	Y	2			18
10	617 N	617	-0-	-0-	-0-	30	1	578	2	Y	8	16	1	10
*11	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	62	1	1156	2	Y	-0-			10



DOUGLASS (JAMES LIME)		//CONT.// 25858 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737														
STEWART, GRAHAM P		WELL #: 1H		RRCID -> 222518		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 8687 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS (PETTIT)		25858 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
FAIR OIL, LTD.		258410														
DAVIS GAS UNIT NO 1		WELL #: 1 T		RRCID -> 046331		COMPL. DATE 04/21/1969		TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9085 - 9103								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

INDIGO MINERALS LLC		423834		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
INEZ BATES G. U.		WELL #: 1		RRCID -> 078081		COMPL. DATE 07/02/1978		TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9006 - 9036								
06	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	235	1	3433	2	N	-0-					95
07	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	232	1	3669	2	N	-0-					95
08	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	272	1	3075	2	N	-0-					95
09	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	183	1	3430	2	N	-0-					95
10	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	147	1	3689	2	N	-0-					95
*11	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	15	1	3786	2	N	-0-					95

SAMSON LONE STAR, LLC		744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
DOUGLASS GU 2		WELL #: 1		RRCID -> 015998		COMPL. DATE 03/23/1952		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9048 - 9062								
06	990 N	716	-0-	-274	-0-	33	1	683	2	Y	-0-					4
07	744 N	648	-0-	-96	-0-	30	1	618	2	Y	-0-					4
08	775 N	621	-0-	-154	-0-	29	1	592	2	Y	-0-					4
09	720 N	473	-0-	-247	-0-	22	1	451	2	Y	-0-					4
10	651 N	531	-0-	-120	-0-	26	1	505	2	Y	-0-					4
11	600 N	441	-0-	-159	-0-	22	1	419	2	Y	-0-					4

DOUGLASS GU 8		WELL #: 1		RRCID -> 016002		COMPL. DATE 09/14/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9108 - 9130								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 1 U		RRCID -> 087040		COMPL. DATE 08/07/1979		TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8978 - 9030								
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS (PETTIT)		//CONT.// 25858 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737									
HAYTER, SAM B. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 096083		COMPL. DATE 08/18/1981		TOTAL DEPTH 11668		PERF. 8958 - 8966	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	160 1	3281 2	Y	2		5
07	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	166 1	3416 2	Y	1		6
08	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	155 1	3210 2	Y	-0-		6
09	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	144 1	3000 2	Y	-0-		6
10	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	148 1	2861 2	Y	-0-		6
*11	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	145 1	2717 2	Y	1		7

STRIPLINGS GU 1		WELL #: 1 U		RRCID -> 116336		COMPL. DATE 01/18/1985		TOTAL DEPTH 10589		PERF. 9312 - 9358	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377			N	NO RPT		-0-

DOUGLASS GU 8		WELL #: 2		RRCID -> 162692		COMPL. DATE 03/19/1997		TOTAL DEPTH 11671		PERF. 9064 - 9077	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DOUGLASS (RODESSA)		25858 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
SAMSON LONE STAR, LLC		744737									
DOUGLASS GU 6		WELL #: 7		RRCID -> 198936		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 8072		PERF. 8068 - 8072	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

STEWART, GRAHAM P.		WELL #: 16		RRCID -> 223220		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 8084		PERF. 8046 - 8084	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DOUGLASS (TRANSITION)		25858 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NACOGDOCHES			
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.		030584									
HAYTER ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 143468		COMPL. DATE 10/12/1992		TOTAL DEPTH 10517		PERF. 9792 - 9811	
06	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 2		N	-0-		162
07	899 N	815	-0-	-84	-0-	199 1	616 2	N	-0-		162
08	899 N	717	-0-	-182	-0-	167 1	550 2	N	-0-		162
09	900 N	825	-0-	-75	-0-	122 1	703 2	N	-0-		162
10	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 2		N	-0-		162
*11	803 N	803	-0-	-0-	-0-	52 1	751 2	N	-0-		162

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, NW. (TRAVIS PEAK) 25860 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NACOGDOCHES  
 LONG TRUSTS, THE 507585  
 HOOVER, MAUDE WELL #: 1 RRCID -> 125361 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 10289 PERF. 9681 - 9714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			26
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-			26
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			26
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2		N	-0-			26
10	14 N	6	-0-	-8	-0-	6	2		N	-0-			26
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			26

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES  
 INDIGO MINERALS LLC 423834  
 MARSHALL, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 104537 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9308 - 9365

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-			130
07	279 N	135	-0-	-144	-0-	135	2		N	-0-			130
08	341 N	162	-0-	-179	-0-	162	2		N	-0-			130
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			130
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			130
11	150 N	129	-0-	-21	-0-	129	2		N	-0-			130

REAVLEY, TOM WELL #: 1 RRCID -> 160306 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9265 - 9271

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	621 N	621	-0-	-0-	-0-	74	1	547	2	N	-0-		28
07	662 N	662	-0-	-0-	-0-	98	1	564	2	N	-0-		28
08	718 N	718	-0-	-0-	-0-	100	1	618	2	N	-0-		28
09	671 N	671	-0-	-0-	-0-	95	1	576	2	N	-0-		28
10	737 N	737	-0-	-0-	-0-	83	1	654	2	N	-0-		28
11	690 N	636	-0-	-54	-0-	636	2		N	-0-			28

WATKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243392 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9270 - 10340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	96	1	1968	2	Y	-0-		19
07	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	101	1	2069	2	Y	1	1 8	19
08	2139 N	2028	-0-	-111	-0-	94	1	1934	2	Y	-0-		19
09	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	100	1	2084	2	Y	2	2 8	19
10	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	113	1	2191	2	Y	-0-		19
*11	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1976	2	1 9	Y	1			20

REAVLEY, TOM WELL #: 4 RRCID -> 243446 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9306 - 10534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	94	1	1931	2	Y	-0-		17
07	2077 N	1881	-0-	-196	-0-	87	1	1793	2	Y	1	1 8	17
08	1922 N	1829	-0-	-93	-0-	84	1	1745	2	Y	-0-		17
09	2040 N	1659	-0-	-381	-0-	76	1	1582	2	Y	1	1 8	17
10	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	95	1	1836	2	Y	-0-		17
11	1770 N	1747	-0-	-23	-0-	1747	2		Y	-0-			17

-----														
DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834														
BYRD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244200 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9209 - 10108														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	224	1	4588	2	Y	-0-			42
07	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	193	1	3967	2	Y	1	1 8		42
							1							
08	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	185	1	3829	2	Y	-0-			42
09	4800 X	3809	-0-	-991	-0-	175	1	3632	2	Y	2	1 8		43
							2							
10	4960 X	3733	-0-	-1227	-0-	183	1	3546	2	Y	4			47
							4							
11	4800 X	18	-0-	-4782	-0-	11	1	7	9	Y	6			52
-----														
MARSHALL, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 244229 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9316 - 10354														
06	4800 X	4320	-0-	-480	-0-	201	1	4119	2	Y	-0-			47
07	4867 X	4524	-0-	-343	-0-	210	1	4313	2	Y	1	1 8		47
							1							
08	4712 X	4611	-0-	-101	-0-	213	1	4398	2	Y	-0-			47
09	4350 X	4074	-0-	-276	-0-	187	1	3886	2	Y	1	1 8		47
							1							
10	4526 X	4495	-0-	-31	-0-	221	1	4268	2	Y	5			52
							6							
11	4470 X	113	-0-	-4357	-0-	110	1	3	9	Y	3			52
-----														
MARSHALL, M. K. WELL #: 4 RRCID -> 244231 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9348 - 10578														
06	4890 X	4593	-0-	-297	-0-	214	1	4379	2	Y	-0-			52
07	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	241	1	4945	2	Y	1	1 8		52
							1							
08	4960 X	4877	-0-	-83	-0-	225	1	4652	2	Y	-0-			52
09	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	227	1	4734	2	Y	2	1 8		53
							2							
10	5084 X	4324	-0-	-760	-0-	213	1	4107	2	Y	4			57
							4							
11	4920 X	11	-0-	-4909	-0-	11	1			Y	-0-			53
-----														
REAVLEY, TOM WELL #: 2 RRCID -> 244318 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9278 - 10332														
06	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	120	1	2448	2	Y	-0-			58
07	2542 N	2376	-0-	-166	-0-	110	1	2265	2	Y	1	1 8		58
							1							
08	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	109	1	2257	2	Y	-0-			58
09	2580 N	2318	-0-	-262	-0-	106	1	2210	2	Y	2	2 8		58
							2							
10	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	118	1	2273	2	Y	-0-			58
11	2280 N	2071	-0-	-209	-0-	2070	2	1	9	Y	1			59
-----														
MARSHALL, M. K. WELL #: 2 RRCID -> 244319 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9233 - 9848														
06	2520 N	2308	-0-	-212	-0-	107	1	2201	2	Y	-0-			26
07	2542 N	2333	-0-	-209	-0-	108	1	2225	2	Y	-0-			26
08	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	115	1	2398	2	Y	-0-			26
09	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	108	1	2251	2	Y	2	1 8		27
							2							
10	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	115	1	2226	2	Y	2			29
							2							
11	2430 N	14	-0-	-2416	-0-	11	1	3	9	Y	3			52

DOUGLASS, SW. (GLEN ROSE) 25863 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NACOGDOCHES  
 HIBBARD ENERGY, LP 383757  
 SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1B RRCID -> 059831 COMPL. DATE 05/03/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7742 - 8250

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06		810 N	721	-0-	-89	-0-	721	2	N	-0-			-0-
07		899 N	845	-0-	-54	-0-	845	2	N	-0-			-0-
08		952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2	N	-0-			-0-
09		906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2	N	-0-			-0-
10		837 N	790	-0-	-47	-0-	790	2	N	-0-			-0-
*11		952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2	N	-0-			-0-

DOUGLASS, SW. (PETTIT, UPPER) 25863 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES  
 ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584  
 SANDLIN WELL #: 1 RRCID -> 257716 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9182 - 9207

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06		963 N	963	-0-	-0-	-0-	961	2	2 9	N	2		109
07		899 N	778	-0-	-121	-0-	778	2		N	-0-		109
08		961 N	670	-0-	-291	-0-	670	2		N	-0-		109
09		960 N	636	-0-	-324	-0-	636	2		N	-0-		109
10		775 N	640	-0-	-135	-0-	640	2		N	-0-		109
*11		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2		N	-0-		109

FAIR OIL, LTD. 258410  
 YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 059298 COMPL. DATE 05/25/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9045 - 9063

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06		938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2		N	-0-		8
07		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2		N	-0-		8
08		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2		N	-0-		8
09		991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2		N	-0-		8
10		1674 N	908	-0-	-766	-0-	908	2		N	-0-		8
11		1020 N	468	-0-	-552	-0-	468	2		N	-0-		8

SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1D RRCID -> 060751 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9083 - 9097

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		141
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		141
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		141
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		141
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		141
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		141

PLUGGED AND ABANDONED 09/25/2014 - P&A 09/25/14

SAMSON LONE STAR, LLC 744737  
 CAROL, LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 239408 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9198 - 9212

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

XTO ENERGY INC. 945936  
 BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 235781 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9260 - 9669

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

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, WEST (PETTIT UPPER) 25864 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES  
 BOWLES ENERGY, INC. 084097  
 GRAHAM, JEWELL M., ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 054977 COMPL. DATE 01/12/1973 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9218 - 9226

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-			150
07		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-			150
08		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-			150
09		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-			150
*10		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-			150
*11		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-			150

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040  
 TALLEY-CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 052548 COMPL. DATE 01/07/1972 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9092 - 9096

06		360 N	340	-0-	-20	-0-	41	1	299	2	N	-0-			-0-
07		518 N	518	-0-	-0-	-0-	77	1	441	2	N	-0-			-0-
08		517 N	517	-0-	-0-	-0-	80	1	437	2	N	-0-			-0-
09		444 N	444	-0-	-0-	-0-	63	1	381	2	N	-0-			-0-
10		527 N	419	-0-	-108	-0-	48	1	371	2	N	-0-			-0-
11		510 N	417	-0-	-93	-0-	39	1	378	2	N	-0-			-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165  
 CROSSMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 053934 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 8972 - 8980

06		2820 X	2390	-0-	-430	-0-	2390	3			N	-0-			25
07		2697 X	2449	-0-	-248	-0-	2449	3			N	-0-			25
08		2604 X	2377	-0-	-227	-0-	2377	3			N	-0-			25
09		2400 N	2231	-0-	-169	-0-	2231	3			N	-0-			25
10		2449 N	2246	-0-	-203	-0-	2246	3			N	-0-			25
11		2310 N	2109	-0-	-201	-0-	2109	3			N	-0-			25

INDIGO MINERALS LLC 423834  
 REAVLEY, TOM WELL #: 1 RRCID -> 053254 COMPL. DATE 06/10/1972 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9059 - 9074

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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES  
 ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584  
 BATES, INEZ WELL #: 3 RRCID -> 191764 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9385 - 9990

06		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2170	2	14	9	N	13			102
07		2294 N	1835	-0-	-459	-0-	1832	2	3	9	N	3			105
08		2170 N	1970	-0-	-200	-0-	1970	2			N	-0-			105
09		2190 N	1883	-0-	-307	-0-	1883	2			N	-0-			105
10		2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-			105
*11		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2059	2	3	9	N	3			108

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.		//CONT.// 030584									
BATES, INEZ		WELL #: 2		RRCID -> 192664		COMPL. DATE 12/10/2002			TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9488 - 10043		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	6	1	2337	2	N	45
07	2511 N	2281	-0-	-230	-0-	6	9				
08	2356 N	2294	-0-	-62	-0-	108	1	2173	2	N	45
						141	1	2151	2	N	47
						2	9				
09	2340 N	2013	-0-	-327	-0-	42	1	1970	2	N	48
						1	9				
10	2294 N	2067	-0-	-227	-0-	2063	2	4	9	N	52
11	2220 N	1910	-0-	-310	-0-	1907	2	3	9	N	55
-----											
BATES, INEZ		WELL #: 4		RRCID -> 193624		COMPL. DATE 02/18/2003			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10028		
06	2940 X	2732	-0-	-208	-0-	2719	2	13	9	N	62
07	2883 X	2538	-0-	-345	-0-	2537	2	1	9	N	62
08	2728 X	2431	-0-	-297	-0-	2428	2	3	9	N	65
09	3000 N	3480	-0-	480	480	1004	1	2469	2	N	70
						7	9				
10	3100 N	2676	-0-	-424	56	227	1	2449	2	N	70
*11	2365 N	2309	-0-	-56	-0-	43	1	2264	2	N	72
						2	9				
-----											
HAYTER ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 194353		COMPL. DATE 03/09/2003			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9561 - 10169		
06	630 N	317	-0-	-313	-0-	317	2			N	220
07	663 N	663	-0-	-0-	-0-	165	1	498	2	N	220
08	464 N	464	-0-	-0-	-0-	110	1	354	2	N	220
09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	57	1	317	2	N	220
10	651 N	147	-0-	-504	-0-	147	2			N	220
11	450 N	196	-0-	-254	-0-	12	1	184	2	N	220
-----											
BATES, INEZ		WELL #: 5		RRCID -> 194487		COMPL. DATE 04/07/2003			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9425 - 10042		
06	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2710	2	8	9	N	70
07	2666 N	2323	-0-	-343	-0-	36	1	2283	2	N	73
						4	9				
08	2728 N	2282	-0-	-446	-0-	66	1	2208	2	N	80
						8	9				
09	2730 N	2250	-0-	-480	-0-	2249	2	1	9	N	80
10	2325 N	2287	-0-	-38	-0-	2287	2			N	80
*11	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2315	2	3	9	N	83
-----											
SANDLIN		WELL #: 1		RRCID -> 202395		COMPL. DATE 04/21/2004			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9390 - 10137		
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.		//CONT.// 030584									
GLASS		WELL #: 1		RRCID -> 216040		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9647 - 10071			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	2	N	-0-		165
07	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	395	1	N	1	1 8	165
						1	9				
08	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	1327	1	N	-0-		165
09	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	265	1	N	-0-		165
10	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	163	1	N	-0-		165
11	3900 X	3891	-0-	-9	-0-	82	1	N	-0-		165
-----											
WALKER		WELL #: 1		RRCID -> 218247		COMPL. DATE 11/22/2005		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9412 - 10357			
06	3870 X	3758	-0-	-112	-0-	3743	2	N	14	2 8	85
07	3999 X	3869	-0-	-130	-0-	53	1	N	2	2 8	85
						2	9				
08	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	53	1	N	4	2 8	87
						4	9				
09	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	3643	2	N	18	3 8	102
10	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3760	2	N	3		105
*11	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	515	1	N	17		122
						19	9				
-----											
RICHEY, J.H.		WELL #: 1		RRCID -> 227015		COMPL. DATE 02/24/2007		TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9449 - 10263			
06	3120 X	2888	-0-	-232	-0-	2888	2	N	-0-		145
07	3131 X	2821	-0-	-310	-0-	242	1	N	1	1 8	145
						1	9				
08	3131 X	3007	-0-	-124	-0-	923	1	N	-0-		145
09	3030 X	2635	-0-	-395	-0-	168	1	N	2	2 8	145
						2	9				
10	2976 X	2632	-0-	-344	-0-	104	1	N	-0-		145
11	2910 X	2536	-0-	-374	-0-	53	1	N	-0-		145
-----											
BATES, INEZ		WELL #: 8		RRCID -> 246217		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL DEPTH 10435 PERF. 9528 - 9999			
06	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	13	1	N	-0-		62
07	5146 X	4911	-0-	-235	-0-	233	1	N	1	1 8	62
						1	9				
08	5146 X	4826	-0-	-320	-0-	298	1	N	-0-		62
09	5100 X	4591	-0-	-509	-0-	95	1	N	1	1 8	62
						1	9				
10	5270 X	4771	-0-	-499	-0-	4771	2	N	-0-		62
11	5100 X	4587	-0-	-513	-0-	4586	2	N	1		63
-----											
GLASS, HELEN		WELL #: 3		RRCID -> 250146		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9560 - 10300			
06	9487 X	9487	-0-	-0-	-0-	9485	2	N	2		92
07	9734 X	9178	-0-	-556	-0-	790	1	N	1	1 8	92
						1	9				
08	9734 X	8899	-0-	-835	-0-	2732	1	N	3		95
						3	9				
09	9480 X	8837	-0-	-643	-0-	565	1	N	9	2 8	102
						10	9				
10	9796 X	9020	-0-	-776	-0-	356	1	N	7		109
						8	9				
11	9480 X	8202	-0-	-1278	-0-	182	1	N	6		115
						7	9				



OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.		//CONT.// 030584										
HELEN GLASS		WELL #: 4		RRCID -> 261985		COMPL. DATE 10/16/2010			TOTAL DEPTH 10651 PERF. 9619 - 10244			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	6361 X	6361	-0-	-0-	-0-	6350	2	11	9	N	10	194
07	6541 X	6059	-0-	-482	-0-	518	1	5513	2	N	25	45
						28	9					
08	12930 X	12930	-0-	-0-	-0-	3971	1	8957	2	N	2	47
						2	9					
09	6360 X	5779	-0-	-581	-0-	368	1	5398	2	N	12	58
						13	9				1 8	
10	6572 X	5797	-0-	-775	-0-	229	1	5557	2	N	10	68
						11	9					
11	6420 X	5362	-0-	-1058	-0-	113	1	5238	2	N	10	78
						11	9					
COMSTOCK OIL & GAS, LP		170040										
KING, S.H. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 084139		COMPL. DATE 06/28/1979			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9867 - 10159			
06	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	138	1	1018	2	N	-0-	-0-
07	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	181	1	1045	2	N	-0-	-0-
08	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	171	1	943	2	N	-0-	-0-
09	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	169	1	1040	2	N	-0-	-0-
10	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	155	1	1224	2	N	-0-	-0-
11	1080 N	601	-0-	-479	-0-	55	1	546	2	N	-0-	-0-
KOONCE, TESSIE C.		WELL #: 1		RRCID -> 116003		COMPL. DATE 12/20/1984			TOTAL DEPTH 10244 PERF. 9907 - 9989			
06	560 N	560	-0-	-0-	-0-	67	1	493	2	N	-0-	-0-
07	604 N	604	-0-	-0-	-0-	89	1	515	2	N	-0-	-0-
08	452 N	452	-0-	-0-	-0-	69	1	383	2	N	-0-	-0-
09	570 N	377	-0-	-193	-0-	53	1	324	2	N	-0-	-0-
10	589 N	504	-0-	-85	-0-	57	1	447	2	N	-0-	-0-
11	450 N	406	-0-	-44	-0-	37	1	369	2	N	-0-	-0-
CROSSMAN		WELL #: 1		RRCID -> 202425		COMPL. DATE 03/30/2004			TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9826 - 10173			
06	849 N	849	-0-	-0-	-0-	102	1	747	2	N	-0-	-0-
07	867 N	867	-0-	-0-	-0-	128	1	739	2	N	-0-	-0-
08	899 N	675	-0-	-224	-0-	104	1	571	2	N	-0-	-0-
09	840 N	537	-0-	-303	-0-	75	1	462	2	N	-0-	-0-
10	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	169	1	1333	2	N	-0-	-0-
*11	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	139	1	1374	2	N	-0-	-0-
RYAN, DON E. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 206350		COMPL. DATE 11/03/2004			TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9793 - 10151			
06	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-	45
07	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-	45
08	1147 N	958	-0-	-189	-0-	958	2			N	-0-	45
09	960 N	659	-0-	-301	-0-	659	2			N	-0-	45
10	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-	45
*11	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-	45
KOONCE, TESSIE C.		WELL #: 2		RRCID -> 206386		COMPL. DATE 11/04/2004			TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9916 - 10112			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES					
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040												
KING, S.H. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 206571		COMPL. DATE 10/04/2004			TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9688 - 10350					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	900 N	804	-0-	-96	-0-	96	1	708	2	N	-0-			-0-
07	968 N	968	-0-	-0-	-0-	143	1	825	2	N	-0-			-0-
08	930 N	736	-0-	-194	-0-	113	1	623	2	N	-0-			-0-
09	877 N	877	-0-	-0-	-0-	122	1	755	2	N	-0-			-0-
10	961 N	784	-0-	-177	-0-	88	1	696	2	N	-0-			-0-
11	720 N	613	-0-	-107	-0-	56	1	557	2	N	-0-			-0-
-----														
TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 207211		COMPL. DATE 12/03/2004			TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9718 - 9988					
06	1440 N	1355	-0-	-85	-0-	164	1	1191	2	N	-0-			-0-
07	1302 N	1291	-0-	-11	-0-	193	1	1098	2	N	-0-			-0-
08	1333 N	894	-0-	-439	-0-	139	1	755	2	N	-0-			-0-
09	1350 N	1056	-0-	-294	-0-	149	1	907	2	N	-0-			-0-
10	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	165	1	1291	2	N	-0-			-0-
*11	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	99	1	976	2	N	-0-			-0-
-----														
SCHWIEM		WELL #: 1		RRCID -> 219559		COMPL. DATE 03/17/2006			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9852 - 10004					
06	1110 N	922	-0-	-188	-0-	110	1	812	2	N	-0-			-0-
07	1116 N	902	-0-	-214	-0-	133	1	769	2	N	-0-			-0-
08	1271 N	552	-0-	-719	-0-	85	1	467	2	N	-0-			-0-
09	930 N	752	-0-	-178	-0-	105	1	647	2	N	-0-			-0-
10	981 N	981	-0-	-0-	-0-	110	1	871	2	N	-0-			-0-
*11	753 N	753	-0-	-0-	-0-	69	1	684	2	N	-0-			-0-
-----														
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 220729		COMPL. DATE 04/22/2006			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9721 - 10173					
06	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	236	1	1742	2	N	-0-			18
07	1550 N	1498	-0-	-52	-0-	221	1	1277	2	N	-0-			18
08	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	158	1	873	2	N	-0-			18
09	1980 N	1502	-0-	-478	-0-	210	1	1292	2	N	-0-			18
10	1488 N	1150	-0-	-338	-0-	129	1	1021	2	N	-0-			18
*11	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	109	1	1080	2	N	-0-			18
-----														
MAST		WELL #: 1		RRCID -> 220970		COMPL. DATE 12/07/2015			TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9119 - 9126					
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
FOSHEE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 221598		COMPL. DATE 02/13/2008			TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8726 - 10544					
06	1020 N	969	-0-	-51	-0-	118	1	851	2	N	-0-			-0-
07	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	163	1	926	2	N	-0-			-0-
08	1054 N	972	-0-	-82	-0-	151	1	821	2	N	-0-			-0-
09	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	148	1	899	2	N	-0-			-0-
10	1085 N	1083	-0-	-2	-0-	122	1	961	2	N	-0-			-0-
*11	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	95	1	942	2	N	-0-			-0-
-----														
TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 224016		COMPL. DATE 12/02/2006			TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9828 - 9946					
06	60 N	33	-0-	-27	-0-	4	1	29	2	N	-0-			29
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	2	N	-0-			29
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	7	1	37	2	N	-0-			29
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	13	1	17	2	N	-0-			29
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	N	-0-			29
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			29

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES  
 COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040  
 SCHWIEEM WELL #: 2 RRCID -> 224454 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9826 - 9954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1710 N	1616	-0-	-94	-0-	193	1	1423	2	N	-0-					-0-
07	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	159	1	917	2	N	-0-					-0-
08	1891 N	787	-0-	-1104	-0-	121	1	666	2	N	-0-					-0-
09	1620 N	1148	-0-	-472	-0-	160	1	988	2	N	-0-					-0-
10	1085 N	753	-0-	-332	-0-	84	1	669	2	N	-0-					-0-
11	750 N	418	-0-	-332	-0-	38	1	380	2	N	-0-					-0-

KING, S. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225371 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9786 - 9910

06	780 N	612	-0-	-168	-0-	73	1	539	2	N	-0-					17
07	713 N	515	-0-	-198	-0-	76	1	439	2	N	-0-					17
08	682 N	511	-0-	-171	-0-	78	1	433	2	N	-0-					17
09	600 N	373	-0-	-227	-0-	52	1	321	2	N	-0-					17
10	527 N	507	-0-	-20	-0-	57	1	450	2	N	-0-					17
11	480 N	450	-0-	-30	-0-	41	1	409	2	N	-0-					17

SCHWIEEM WELL #: 3 RRCID -> 225447 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9864 - 9972

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 3 RRCID -> 226139 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9862 - 9976

06	720 N	606	-0-	-114	-0-	72	1	534	2	N	-0-					5
07	670 N	670	-0-	-0-	-0-	99	1	571	2	N	-0-					5
08	651 N	587	-0-	-64	-0-	90	1	497	2	N	-0-					5
09	649 N	649	-0-	-0-	-0-	91	1	558	2	N	-0-					5
10	682 N	603	-0-	-79	-0-	68	1	535	2	N	-0-					5
*11	598 N	598	-0-	-0-	-0-	55	1	543	2	N	-0-					5

SCHWIEEM WELL #: 5 RRCID -> 227865 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9884 - 9998

06	648 N	648	-0-	-0-	-0-	77	1	571	2	N	-0-					8
07	653 N	653	-0-	-0-	-0-	96	1	557	2	N	-0-					8
08	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	195	1	1076	2	N	-0-					8
09	660 N	342	-0-	-318	-0-	48	1	294	2	N	-0-					8
10	651 N	78	-0-	-573	-0-	9	1	69	2	N	-0-					8
11	1230 N	3	-0-	-1227	-0-	3	2			N	-0-					8

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227866 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9775 - 10088

06	1050 N	651	-0-	-399	-0-	79	1	572	2	N	-0-					73
07	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	229	1	1299	2	N	-0-					73
08	1147 N	947	-0-	-200	-0-	147	1	800	2	N	-0-					73
09	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	206	1	1249	2	N	54					127
						59	9									
10	1519 N	994	-0-	-525	-0-	113	1	881	2	N	-0-					127
*11	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	107	1	1051	2	N	-0-					127

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040									
KOONCE, TESSIE C.		WELL #: 4		RRCID -> 228776		COMPL. DATE 05/07/2007			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9831 - 10012		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	881 N	881	-0-	-0-	-0-	105 1	776 2	N	-0-	-0-	
07	806 N	672	-0-	-134	-0-	99 1	573 2	N	-0-	-0-	
08	858 N	858	-0-	-0-	-0-	132 1	726 2	N	-0-	-0-	
09	870 N	227	-0-	-643	-0-	32 1	195 2	N	-0-	-0-	
10	808 N	808	-0-	-0-	-0-	91 1	717 2	N	-0-	-0-	
*11	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	100 1	995 2	N	-0-	-0-	
-----											
SCHWIEB		WELL #: 4		RRCID -> 230617		COMPL. DATE 07/06/2007			TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9763 - 9960		
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	15 1	111 2	N	-0-	-0-	
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	8 1	46 2	N	-0-	-0-	
08	186 N	115	-0-	-71	-0-	18 1	97 2	N	-0-	-0-	
09	120 N	54	-0-	-66	-0-	8 1	46 2	N	-0-	-0-	
10	62 N	24	-0-	-38	-0-	3 1	21 2	N	-0-	-0-	
11	120 N	69	-0-	-51	-0-	6 1	63 2	N	-0-	-0-	
-----											
TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 230619		COMPL. DATE 07/22/2007			TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9858 - 10044		
06	600 N	518	-0-	-82	-0-	63 1	455 2	N	-0-	20	
07	620 N	606	-0-	-14	-0-	91 1	515 2	N	-0-	20	
08	651 N	463	-0-	-188	-0-	72 1	389 2	N	2	22	
09	535 N	535	-0-	-0-	-0-	2 9	459 2	N	-0-	22	
10	620 N	459	-0-	-161	-0-	76 1	407 2	N	-0-	22	
11	450 N	391	-0-	-59	-0-	52 1	355 2	N	-0-	22	
-----											
TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 231988		COMPL. DATE 08/06/2007			TOTAL DEPTH 10445 PERF. 9849 - 10156		
06	1020 N	923	-0-	-97	-0-	112 1	811 2	N	-0-	28	
07	967 N	967	-0-	-0-	-0-	144 1	819 2	N	4	32	
08	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	4 9	895 2	N	-0-	32	
09	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	165 1	972 2	N	-0-	32	
10	961 N	761	-0-	-200	-0-	160 1	675 2	N	-0-	32	
11	1020 N	708	-0-	-312	-0-	86 1	643 2	N	-0-	32	
-----											
RYAN, DON. E. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 231991		COMPL. DATE 08/19/2007			TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9878 - 10190		
06	690 N	672	-0-	-18	-0-	672 2		N	-0-	32	
07	837 N	580	-0-	-257	-0-	580 2		N	-0-	32	
08	744 N	698	-0-	-46	-0-	698 2		N	-0-	32	
09	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 2		N	-0-	32	
10	589 N	544	-0-	-45	-0-	544 2		N	-0-	32	
11	690 N	687	-0-	-3	-0-	687 2		N	-0-	32	
-----											
KOONCE, TESSIE C.		WELL #: 6		RRCID -> 232074		COMPL. DATE 09/15/2007			TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9724 - 9988		
06	1860 N	1574	-0-	-286	-0-	189 1	1385 2	N	-0-	25	
07	1581 N	1570	-0-	-11	-0-	233 1	1337 2	N	-0-	25	
08	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	244 1	1338 2	N	-0-	25	
09	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	231 1	1417 2	N	-0-	25	
10	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	186 1	1464 2	N	-0-	25	
11	1530 N	1296	-0-	-234	-0-	119 1	1177 2	N	-0-	25	

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES  
 COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040  
 TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232146 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9836 - 10089

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1020 N	980	-0-	-40	-0-	117	1	863	2	N	-0-					40
07	961 N	932	-0-	-29	-0-	138	1	794	2	N	-0-					40
08	961 N	788	-0-	-173	-0-	121	1	667	2	N	-0-					40
09	990 N	904	-0-	-86	-0-	126	1	778	2	N	-0-					40
10	930 N	917	-0-	-13	-0-	103	1	814	2	N	-0-					40
*11	860 N	860	-0-	-0-	-0-	79	1	781	2	N	-0-					40

RYAN, DON E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232234 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9933 - 10120

06	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					127
07	1333 N	982	-0-	-351	-0-	982	2			N	-0-					127
08	1147 N	812	-0-	-335	-0-	812	2			N	-0-					127
09	1050 N	903	-0-	-147	-0-	903	2			N	-0-					127
10	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					127
*11	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					127

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234199 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9916 - 10173

06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	47	1	343	2	N	-0-					110
07	434 N	319	-0-	-115	-0-	48	1	271	2	N	-0-					110
08	558 N	255	-0-	-303	-0-	40	1	215	2	N	-0-					110
09	390 N	235	-0-	-155	-0-	33	1	202	2	N	-0-					110
10	310 N	264	-0-	-46	-0-	30	1	234	2	N	-0-					110
*11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	37	1	368	2	N	-0-					110

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234200 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9794 - 10126

06	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	193	1	1399	2	N	-0-					65
07	3100 N	3237	-0-	137	-0-	484	1	2753	2	N	-0-					65
08	2219 N	2082	-0-	-137	-0-	324	1	1758	2	N	-0-					65
09	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	250	1	1517	2	N	-0-					65
10	2418 X	1540	-0-	-878	-0-	175	1	1365	2	N	-0-					65
*11	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	262	1	2573	2	N	18					83
						20	9									

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 5 RRCID -> 234381 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9824 - 10124

06	605 N	605	-0-	-0-	-0-	73	1	532	2	N	-0-					42
07	626 N	626	-0-	-0-	-0-	93	1	533	2	N	-0-					42
08	667 N	667	-0-	-0-	-0-	103	1	564	2	N	-0-					42
09	600 N	551	-0-	-49	-0-	77	1	474	2	N	-0-					42
10	620 N	567	-0-	-53	-0-	64	1	503	2	N	-0-					42
*11	671 N	671	-0-	-0-	-0-	62	1	609	2	N	-0-					42

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 7 RRCID -> 235783 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9818 - 10084

06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES  
 COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040  
 SCHWIEM WELL #: 7 RRCID -> 235790 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 10396 PERF. 9890 - 10172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	300 N	193	-0-	-107	-0-	23 1	170 2	N	-0-			-0-
07	217 N	54	-0-	-163	-0-	8 1	46 2	N	-0-			-0-
08	217 N	43	-0-	-174	-0-	7 1	36 2	N	-0-			-0-
09	180 N	55	-0-	-125	-0-	8 1	47 2	N	-0-			-0-
10	62 N	14	-0-	-48	-0-	2 1	12 2	N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 244839 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10426 PERF. 9845 - 9973

06	961 N	961	-0-	-0-	-0-	116 1	845 2	N	-0-			25
07	1426 N	1004	-0-	-422	-0-	150 1	854 2	N	-0-			25
08	3069 X	597	-0-	-2472	-0-	93 1	504 2	N	-0-			25
09	960 N	806	-0-	-154	-0-	114 1	692 2	N	-0-			25
10	992 N	579	-0-	-413	-0-	66 1	513 2	N	-0-			25
*11	759 N	759	-0-	-0-	-0-	70 1	689 2	N	-0-			25

ENERQUEST CORPORATION 252059  
 CITY OF NACOGDOCHES -A- WELL #: 2 RRCID -> 228045 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9384 - 11130

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91

PLUGGED AND ABANDONED 04/03/2014 - WELL P & A 4/3/14

LITTLE ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 232735 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9338 - 10243

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			75
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			75
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			75

PEACOCK UNIT WELL #: 1T RRCID -> 248553 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9486 - 10454

06	19449 X	19449	-0-	-0-	-0-	19440 2	9 9	N	8			154
07	16120 X	15428	-0-	-692	-0-	15421 2	7 9	N	6			160
08	14464 X	14464	-0-	-0-	-0-	14458 2	6 9	N	5			165
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			165
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			165
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			165

PEACOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256301 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9410 - 10162

06	7530 X	-0-	-0-	-7530	-0-			N	6			112
07	7192 X	-0-	-0-	-7192	-0-			N	9			121
08	6696 X	-0-	-0-	-6696	-0-			N	7			128
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			128
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			128
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			128

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES																
FAIR OIL, LTD. 258410																
BATES & DORSEY WELL #: 1 RRCID -> 104813 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9901 - 10010																
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
-----																
LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207699 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9497 - 10172																
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			149
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			149
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			149
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			149
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			149
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			149
-----																
DAVIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208430 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10659 PERF. 9460 - 10590																
06	1020	N	876	-0-	-144	-0-	866	2	10	9	N	9				211
07	1085	N	578	-0-	-507	-0-	578	2			N	-0-				211
08	899	N	319	-0-	-580	-0-	319	2			N	-0-				211
09	870	N	465	-0-	-405	-0-	465	2			N	-0-				211
*10	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1214	2	8	9	N	7	184	1		34
*11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-				34
-----																
LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 214717 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9398 - 10130																
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
-----																
LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225340 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 12244 PERF. 9474 - 9883																
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				157
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
-----																
LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234153 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9644 - 10363																
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			51
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			51
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			51
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			51
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			51
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			51
-----																
LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234336 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9580 - 10420																
06	4770	X	4432	-0-	-338	-0-	4430	2	2	9	N	2				179
07	4929	X	4645	-0-	-284	-0-	4645	2			N	-0-				179
08	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4393	2	6	9	N	5				184
09	4170	X	3869	-0-	-301	-0-	3867	2	2	9	N	2	2	8		184
10	4309	X	615	-0-	-3694	-0-	615	2			N	-0-				184
11	4170	X	310	-0-	-3860	-0-	310	2			N	-0-				184

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
INDIGO MINERALS LLC				423834									
MARSHALL, M.K. GU		WELL #:		2	RRCID ->	222770	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	10480	PERF.	9436 - 9848	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
REAVLEY, TOM		WELL #:		2	RRCID ->	224663	COMPL. DATE	01/02/2007	TOTAL DEPTH	10580	PERF.	9543 - 10498	
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	7078			Y	-0-		-0-	
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	7078			Y	-0-		-0-	
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	7078			Y	-0-		-0-	
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	7078			Y	-0-		-0-	
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	7078			Y	-0-		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7078			Y	NO RPT		-0-	
-----													
REAVLEY, TOM		WELL #:		3	RRCID ->	232622	COMPL. DATE	10/28/2007	TOTAL DEPTH	10590	PERF.	9572 - 10222	
06	1650	N	953	-0-	-697	-0-	44	1	909	2	Y	-0-	12
07	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	57	1	1178	2	Y	-0-	12
08	1364	N	1004	-0-	-360	-0-	46	1	958	2	Y	-0-	12
09	960	N	774	-0-	-186	-0-	36	1	738	2	Y	-0-	12
10	1240	N	819	-0-	-421	-0-	40	1	779	2	Y	-0-	12
11	960	N	793	-0-	-167	-0-	793	2			Y	-0-	11
-----													
WATKINS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	243393	COMPL. DATE	04/20/2008	TOTAL DEPTH	10436	PERF.	9701 - 10340	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
REAVLEY, TOM		WELL #:		4	RRCID ->	243449	COMPL. DATE	09/02/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9675 - 10534	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
BYRD GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID ->	244201	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	10593	PERF.	9516 - 10108	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
MARSHALL, M.K. GU		WELL #:		3	RRCID ->	244230	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	10590	PERF.	9615 - 10354	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	



DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
INDIGO MINERALS LLC		//CONT.//		423834								
MARSHALL, M.K. GU		WELL #:		4	RRCID ->	244232	COMPL. DATE	11/15/2008	TOTAL DEPTH	10630	PERF. 9615 - 10354	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PINNACLE OPERATING COMPANY, INC.				665670								
STEWART-TISCHHAUSER		WELL #:		1	RRCID ->	229497	COMPL. DATE	01/09/2008	TOTAL DEPTH	10405	PERF. 9542 - 10018	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MIDDLEBROOK-MAST		WELL #:		1	RRCID ->	241943	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	10315	PERF. 9680 - 9720	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MIDDLEBROOK-MAST UNIT 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	249388	COMPL. DATE	05/13/2009	TOTAL DEPTH	10280	PERF. 9838 - 9856	
06	1350 N	1098	-0-	-252	-0-	1098	2		N	-0-		104
07	1395 N	1353	-0-	-42	-0-	1353	2		N	-0-		104
08	1488 N	1173	-0-	-315	-0-	1173	2		N	-0-		104
09	1110 N	769	-0-	-341	-0-	769	2		N	-0-		104
*10	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2		N	-0-		104
11	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-				N	NO RPT		104
SDG OPERATING COMPANY, INC				740176								
TEXAS FARM PRODUCTS		WELL #:		1	RRCID ->	059717	COMPL. DATE	08/29/1974	TOTAL DEPTH	10272	PERF. 9815 - 10150	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
SAMSON LONE STAR, LLC				744737								
STEWART, GRAHAM P.		WELL #:		1	RRCID ->	066023	COMPL. DATE	03/21/1976	TOTAL DEPTH	15012	PERF. 9525 - 9541	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES  
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737  
 HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 1 L RRCID -> 087041 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9470 - 9777

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1320 X	1241	-0-	-79	-0-	58	1	1181	2	Y	2					7
07	1364 X	1294	-0-	-70	-0-	60	1	1233	2	Y	1					8
08	1240 N	1218	-0-	-22	-0-	56	1	1162	2	Y	-0-					8
09	1200 N	1151	-0-	-49	-0-	53	1	1098	2	Y	-0-					8
10	1240 N	1238	-0-	-2	-0-	61	1	1177	2	Y	-0-					8
11	1170 N	1101	-0-	-69	-0-	56	1	1045	2	Y	-0-					8

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 105581 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9347 - 10010

12	14B2 EXT	1166	-0-	1166	2554	52	1	1114	2	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	824	-0-	824	3378	35	1	789	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	607	-0-	607	3985	26	1	581	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	408	-0-	408	4393	18	1	390	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	287	-0-	287	4680	12	1	275	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	304	-0-	304	4984	13	1	291	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	243	-0-	243	5227	11	1	232	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	260	-0-	260	5487	12	1	248	2	Y	-0-					-0-
*08	5709 X	222	-0-	-5487	-0-	10	1	212	2	Y	-0-					-0-
*09	188 X	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	2	Y	-0-					-0-
*10	212 X	212	-0-	-0-	-0-	10	1	202	2	Y	-0-					-0-
*11	166 X	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 4 RRCID -> 109957 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9511 - 10242

06	1110 N	1025	-0-	-85	-0-	48	1	977	2	Y	-0-	11	1			3
07	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	48	1	990	2	Y	-0-					3
08	1085 N	1063	-0-	-22	-0-	49	1	1014	2	Y	-0-					3
09	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	59	1	1218	2	Y	-0-					3
10	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	62	1	1191	2	Y	8					11
						9										
*11	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	58	1	1095	2	Y	-0-					11

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 5 RRCID -> 114160 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9446 - 10257

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 116253 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9415 - 9830

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	2507	-0-	2507	2507	115	1	2392	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.	1348	-0-	1348	3855	66	1	1282	2	Y	-0-					-0-
*11	4598 X	743	-0-	-3855	-0-	38	1	705	2	Y	-0-					-0-

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 1 L RRCID -> 116335 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 9658 - 10392

06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	Y	-0-					-0-
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	Y	-0-					-0-
*11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737														
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 7		RRCID -> 120271		COMPL. DATE 01/25/1986		TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9464 - 10095								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 6				WELL #: 3		RRCID -> 181101		COMPL. DATE 01/15/2001		TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9531 - 10276						
06	1620 N	1575	-0-	-45	-0-	73	1	1502	2	Y	-0-					17
07	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	74	1	1531	2	Y	-0-					17
08	1674 N	1561	-0-	-113	-0-	72	1	1489	2	Y	-0-					17
09	1590 N	1550	-0-	-40	-0-	71	1	1479	2	Y	-0-					17
10	1612 N	1566	-0-	-46	-0-	77	1	1489	2	Y	-0-					17
11	1500 N	1448	-0-	-52	-0-	73	1	1375	2	Y	-0-					17

DOUGLASS GU 8				WELL #: 3		RRCID -> 181913		COMPL. DATE 03/02/2001		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9447 - 10242						
06	2580 N	2349	-0-	-231	-0-	109	1	2239	2	Y	1					7
07	2573 N	2401	-0-	-172	-0-	111	1	2288	2	Y	2	7	1			2
08	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	109	1	2251	2	Y	-0-					2
09	2340 N	2258	-0-	-82	-0-	103	1	2155	2	Y	-0-					2
10	2387 N	2241	-0-	-146	-0-	110	1	2131	2	Y	-0-					2
11	2280 N	2278	-0-	-2	-0-	115	1	2162	2	Y	1					3

DOUGLASS GU 2				WELL #: 2		RRCID -> 182859		COMPL. DATE 02/13/2001		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9298 - 10242						
06	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	81	1	1654	2	Y	-0-					20
07	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	81	1	1671	2	Y	-0-					20
08	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	69	1	1422	2	Y	-0-					20
09	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	64	1	1335	2	Y	-0-					20
10	1271 N	1242	-0-	-29	-0-	61	1	1181	2	Y	-0-					20
11	1230 N	1148	-0-	-82	-0-	58	1	1090	2	Y	-0-					20

RECTOR, L.E. GU 1				WELL #: 2		RRCID -> 185176		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9489 - 9967						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS GU 6				WELL #: 4		RRCID -> 185765		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9559 - 9898						
06	1080 N	1036	-0-	-44	-0-	48	1	987	2	Y	1					13
07	1116 N	1069	-0-	-47	-0-	49	1	1017	2	Y	3					16
08	1085 N	1079	-0-	-6	-0-	50	1	1028	2	Y	1					17
09	1050 N	1044	-0-	-6	-0-	48	1	994	2	Y	2					19
10	1054 N	1029	-0-	-25	-0-	50	1	969	2	Y	9	17	1			11
11	1050 N	932	-0-	-118	-0-	47	1	885	2	Y	-0-					11

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737									
DORSETT, J. GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 186668		COMPL. DATE 12/11/2001		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9949 - 10166			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M		AMT CODE	
06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	21	1 438	2 Y	-0-		29
07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	22	1 447	2 Y	-0-		29
08	465 N	436	-0-	-29	-0-	20	1 416	2 Y	-0-		29
09	468 N	468	-0-	-0-	-0-	21	1 447	2 Y	-0-		29
10	662 N	662	-0-	-0-	-0-	33	1 629	2 Y	-0-		29
11	420 N	318	-0-	-102	-0-	16	1 302	2 Y	-0-		29
-----											
PAIGE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 188156		COMPL. DATE 03/02/2002		TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9640 - 10395			
06	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	82	1 1690	2 Y	1		27
07	1798 N	1779	-0-	-19	-0-	83	1 1696	2 Y	-0-		27
08	1829 N	1751	-0-	-78	-0-	81	1 1669	2 Y	1		28
09	1770 N	1698	-0-	-72	-0-	78	1 1619	2 Y	1		29
10	1767 N	1709	-0-	-58	-0-	84	1 1625	2 Y	-0-		29
11	1680 N	1651	-0-	-29	-0-	84	1 1567	2 Y	-0-		29
-----											
DOUGLASS GU 2		WELL #: 3		RRCID -> 188385		COMPL. DATE 03/22/2002		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9443 - 10230			
06	2280 N	2161	-0-	-119	-0-	101	1 2060	2 Y	-0-		26
07	2418 N	2222	-0-	-196	-0-	103	1 2119	2 Y	-0-		26
08	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	101	1 2091	2 Y	-0-		26
09	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	96	1 2004	2 Y	-0-		26
10	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	105	1 2037	2 Y	-0-		26
11	2070 N	2041	-0-	-29	-0-	103	1 1938	2 Y	-0-		26
-----											
MAST GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 189253		COMPL. DATE 12/28/2006		TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8688 - 9886			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
-----											
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 8		RRCID -> 189573		COMPL. DATE 12/20/2001		TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9678 - 10286			
06	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	49	1 994	2 Y	-0-	14 1	1
07	1085 N	1004	-0-	-81	-0-	47	1 956	2 Y	1		2
08	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	48	1 984	2 Y	8		10
09	952 N	952	-0-	-0-	-0-	44	1 908	2 Y	-0-		10
10	930 N	867	-0-	-63	-0-	43	1 822	2 Y	2		12
*11	960 N	960	-0-	-0-	-0-	49	1 911	2 Y	-0-		12

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737		WELL #: 9		RRCID -> 189576	COMPL. DATE 12/27/2001	TOTAL DEPTH 10778	PERF. 9592 - 10524		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	450 N	289	-0-	-161	-0-	13 1	2	274 2	Y	2	5
07	310 N	159	-0-	-151	-0-	2 9	7 1	152 2	Y	-0-	5
08	217 N	105	-0-	-112	-0-	7 1	5 1	100 2	Y	-0-	5
09	210 N	161	-0-	-49	-0-	7 1	7 1	154 2	Y	-0-	5
10	155 N	143	-0-	-12	-0-	7 1	7 1	135 2	Y	1	6
						1 9					
*11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	11 1		199 2	Y	-0-	6
-----											
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 12		RRCID -> 189578		COMPL. DATE 01/16/2002		TOTAL DEPTH 10398		PERF. 9508 - 9556	
06	1830 N	1815	-0-	-15	-0-	84 1	1731 2	Y	-0-	12 1	3
07	1891 N	1867	-0-	-24	-0-	87 1	1780 2	Y	-0-		3
08	1922 N	1814	-0-	-108	-0-	84 1	1730 2	Y	-0-		3
09	1830 N	1773	-0-	-57	-0-	81 1	1692 2	Y	-0-		3
10	1860 N	1757	-0-	-103	-0-	86 1	1662 2	Y	8		11
						9 9					
11	1770 N	1725	-0-	-45	-0-	87 1	1638 2	Y	-0-		11
-----											
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 16		RRCID -> 189580		COMPL. DATE 04/29/2002		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9692 - 10264	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 1	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 17		RRCID -> 189581		COMPL. DATE 06/04/2002		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9630 - 10384	
06	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	83 1	1702 2	Y	-0-		43
07	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	80 1	1638 2	Y	-0-		43
08	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	75 1	1556 2	Y	-0-		43
09	1380 N	1184	-0-	-196	-0-	54 1	1130 2	Y	-0-		43
10	1426 N	1063	-0-	-363	-0-	52 1	1011 2	Y	-0-		43
11	1380 N	1050	-0-	-330	-0-	53 1	997 2	Y	-0-		43
-----											
HAYTER "A"		WELL #: 10		RRCID -> 189839		COMPL. DATE 12/05/2001		TOTAL DEPTH 10405		PERF. 9372 - 10193	
06	2220 X	2154	-0-	-66	-0-	100 1	2042 2	Y	11		11
						12 9					
07	2263 X	2198	-0-	-65	-0-	102 1	2096 2	Y	-0-		11
08	2232 N	2184	-0-	-48	-0-	101 1	2083 2	Y	-0-		11
09	2160 N	2085	-0-	-75	-0-	96 1	1989 2	Y	-0-		11
10	2201 N	2157	-0-	-44	-0-	106 1	2051 2	Y	-0-		11
11	2100 N	2071	-0-	-29	-0-	105 1	1966 2	Y	-0-		11
-----											
HAYTER "A"		WELL #: 11		RRCID -> 190364		COMPL. DATE 07/22/2002		TOTAL DEPTH 10440		PERF. 9690 - 10337	
06	300 X	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737								
DOUGLASS GU 7-B		WELL #: 2		RRCID -> 190488		COMPL. DATE 07/31/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9605 - 10351		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	2310 N	2249	-0-	-61	-0-	105 1	2144 2	Y	-0-	38
07	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	114 1	2338 2	Y	-0-	38
08	2449 N	2353	-0-	-96	-0-	108 1	2245 2	Y	-0-	38
09	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	104 1	2169 2	Y	-0-	38
10	2449 N	2305	-0-	-144	-0-	113 1	2192 2	Y	-0-	38
11	2280 N	2210	-0-	-70	-0-	112 1	2098 2	Y	-0-	38

SHANNON GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 191086		COMPL. DATE 09/23/2002		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9605 - 10352		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5

RENEE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 191088		COMPL. DATE 09/23/2002		TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9706 - 10478		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 15		RRCID -> 191183		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9571 - 9976		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2

STEWART, GRAHAM P.		WELL #: 3		RRCID -> 191401		COMPL. DATE 06/07/2002		TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9598 - 10184		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 20		RRCID -> 191651		COMPL. DATE 10/21/2002		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9556 - 10435			
06	966 N	966	-0-	-0-	-0-	45 1	921 2	Y	-0-	12 1 3	
07	930 N	924	-0-	-6	-0-	43 1	881 2	Y	-0-	3	
08	911 N	911	-0-	-0-	-0-	42 1	869 2	Y	-0-	3	
09	750 N	608	-0-	-142	-0-	28 1	580 2	Y	-0-	3	
10	775 N	651	-0-	-124	-0-	32 1	610 2	Y	8	11	
*11	753 N	753	-0-	-0-	-0-	9 9	38 1	715 2	Y	-0-	11

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
DOUGLASS GU 6		WELL #: 5		RRCID -> 191762		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11825		PERF. 9521 - 11582	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	75 1	1531 2	Y	2			14	
07	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	87 1	1784 2	Y	2			16	
08	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	85 1	1757 2	Y	1			17	
09	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	78 1	1633 2	Y	2			19	
10	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	81 1	1560 2	Y	9	17	1	11	
11	1380 N	1359	-0-	-21	-0-	69 1	1290 2	Y	-0-			11	
DOUGLASS GU 8		WELL #: 2		RRCID -> 191948		COMPL. DATE 10/01/2002		TOTAL DEPTH 11671		PERF. 9550 - 9564			
06	780 N	746	-0-	-34	-0-	35 1	710 2	Y	1			7	
07	762 N	762	-0-	-0-	-0-	35 1	725 2	Y	2	7	1	2	
08	760 N	760	-0-	-0-	-0-	35 1	725 2	Y	-0-			2	
09	762 N	762	-0-	-0-	-0-	35 1	727 2	Y	-0-			2	
10	784 N	784	-0-	-0-	-0-	39 1	745 2	Y	-0-			2	
*11	720 N	720	-0-	-0-	-0-	36 1	683 2	Y	1			3	
DOUGLASS GU 8		WELL #: 5		RRCID -> 192290		COMPL. DATE 11/26/2002		TOTAL DEPTH 10470		PERF. 9569 - 10166			
06	1913 X	1913	-0-	-0-	-0-	89 1	1822 2	Y	2			6	
07	2046 X	1960	-0-	-86	-0-	91 1	1867 2	Y	2	6	1	2	
08	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	89 1	1845 2	Y	-0-			2	
09	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	85 1	1774 2	Y	-0-			2	
10	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	93 1	1805 2	Y	-0-			2	
11	1800 N	1692	-0-	-108	-0-	86 1	1605 2	Y	1			3	
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 18		RRCID -> 192894		COMPL. DATE 12/11/2002		TOTAL DEPTH 10518		PERF. 9490 - 10288			
06	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	58 1	1198 2	Y	-0-			4	
07	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	55 1	1137 2	Y	-0-			4	
08	1178 N	997	-0-	-181	-0-	46 1	951 2	Y	-0-			4	
09	1230 N	925	-0-	-305	-0-	42 1	883 2	Y	-0-			4	
10	1178 N	940	-0-	-238	-0-	46 1	894 2	Y	-0-			4	
11	960 N	917	-0-	-43	-0-	46 1	871 2	Y	-0-			4	
RUTH GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 192949		COMPL. DATE 12/30/2002		TOTAL DEPTH 10330		PERF. 9514 - 10195			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26	

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES  
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737  
 HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 21 RRCID -> 193208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9429 - 10272

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)		(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1950 X	1828	-0-	-122	-0-	85 1	1742 2	Y	1			13
07	1872 X	1872	-0-	-0-	-0-	87 1	1782 2	Y	3			16
08	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	84 1	1732 2	Y	1			17
09	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	86 1	1795 2	Y	2			19
10	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	110 1	2126 2	Y	9	17	1	11
*11	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	101 1	1902 2	Y	-0-			11

DOUGLASS GU 7B WELL #: 3 RRCID -> 193211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9528 - 11546

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-	1	1	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-

MARTIN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 194364 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9632 - 10424

06	14B2 EXT	365	-0-	365	365	17 1	348 2	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	365			Y	-0-			-0-
08	365 X	-0-	-0-	-365	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 194436 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9342 - 10337

06	2040 N	1980	-0-	-60	-0-	92 1	1880 2	Y	7	25	1	1
07	2170 N	2050	-0-	-120	-0-	95 1	1955 2	Y	-0-			1
08	2139 N	2062	-0-	-77	-0-	95 1	1966 2	Y	1			2
09	1980 N	1823	-0-	-157	-0-	84 1	1739 2	Y	-0-			2
10	2046 N	1936	-0-	-110	-0-	95 1	1835 2	Y	5			7
*11	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	104 1	1955 2	Y	-0-			7

DOUGLASS GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 194461 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9538 - 10429

06	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	101 1	2062 2	Y	1			7
07	3018 N	3018	-0-	-0-	-0-	140 1	2876 2	Y	2	7	1	2
08	3100 N	3247	-0-	147	147	150 1	3097 2	Y	-0-			2
09	2672 N	2525	-0-	-147	-0-	116 1	2409 2	Y	-0-			2
10	2604 N	1871	-0-	-733	-0-	92 1	1779 2	Y	-0-			2
11	2520 X	1887	-0-	-633	-0-	95 1	1791 2	Y	1			3



DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737									
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 24		RRCID -> 195023		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9447 - 9868			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	56	1 1151 2	Y	-0-		5
07	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	53	1 1092 2	Y	-0-		5
08	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	51	1 1046 2	Y	1		6
09	1020 N	948	-0-	-72	-0-	43	1 905 2	Y	-0-		6
10	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	55	1 1064 2	Y	-0-		6
*11	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	52	1 981 2	Y	-0-		6
-----											
RENEE GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 195142		COMPL. DATE 05/10/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9687 - 10363			
06	576 X	576	-0-	-0-	-0-	27	1 549 2	Y	-0-		13
07	498 X	498	-0-	-0-	-0-	23	1 475 2	Y	-0-		13
08	372 N	338	-0-	-34	-0-	16	1 321 2	Y	1		14
09	570 N	266	-0-	-304	-0-	12	1 254 2	Y	-0-		14
10	496 N	373	-0-	-123	-0-	18	1 355 2	Y	-0-		14
*11	472 N	472	-0-	-0-	-0-	24	1 448 2	Y	-0-		14
-----											
PAIGE GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 195538		COMPL. DATE 04/29/2003		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9370 - 10430			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 195682		COMPL. DATE 06/02/2003		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9425 - 10223			
06	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	111	1 2283 2	Y	-0-		5
07	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	114	1 2348 2	Y	-0-		5
08	2573 N	2326	-0-	-247	-0-	107	1 2219 2	Y	-0-		5
09	2400 N	2001	-0-	-399	-0-	92	1 1909 2	Y	-0-		5
10	2449 N	2128	-0-	-321	-0-	105	1 2023 2	Y	-0-		5
11	2250 N	2069	-0-	-181	-0-	105	1 1964 2	Y	-0-		5
-----											
PAIGE GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 195809		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9510 - 10414			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
-----											
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 23		RRCID -> 196045		COMPL. DATE 06/21/2003		TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9565 - 10282			
06	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	59	1 1208 2	Y	2		7
07	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	59	1 1214 2	Y	1		8
08	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	58	1 1191 2	Y	-0-		8
09	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	55	1 1141 2	Y	-0-		8
10	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	60	1 1153 2	Y	-0-		8
*11	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	59	1 1109 2	Y	-0-		8

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 22		RRCID -> 196121		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10584 PERF. 9535 - 10480		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	61 1	1243 2	Y	1			11
07	1364 N	1342	-0-	-22	-0-	62 1	1277 2	Y	3			14
08	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	60 1	1238 2	Y	1			15
09	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	61 1	1263 2	Y	2			17
10	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	73 1	1404 2	Y	8	15	1	10
*11	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	71 1	1329 2	Y	-0-			10
-----												
KATHLEEN GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 196583		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9328 - 10274				
06	1950 N	1922	-0-	-28	-0-	89 1	1833 2	Y	-0-			53
07	2232 N	1916	-0-	-316	-0-	89 1	1826 2	Y	1	47	1	7
08	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	99 1	2044 2	Y	-0-			7
09	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	90 1	1869 2	Y	-0-			7
10	1922 N	1877	-0-	-45	-0-	92 1	1785 2	Y	-0-			7
11	2070 N	1838	-0-	-232	-0-	93 1	1745 2	Y	-0-			7
-----												
DOUGLASS GU 7B		WELL #: 5		RRCID -> 196718		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9514 - 10429		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5	1	1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
-----												
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 26		RRCID -> 197197		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9414 - 10256		
06	991 N	991	-0-	-0-	-0-	46 1	945 2	Y	-0-			5
07	940 N	940	-0-	-0-	-0-	44 1	896 2	Y	-0-			5
08	1023 N	996	-0-	-27	-0-	46 1	949 2	Y	1			6
09	990 N	898	-0-	-92	-0-	41 1	857 2	Y	-0-			6
10	930 N	856	-0-	-74	-0-	42 1	814 2	Y	-0-			6
11	960 N	814	-0-	-146	-0-	41 1	773 2	Y	-0-			6
-----												
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 19		RRCID -> 197320		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9265 - 10317		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737														
NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 197898		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9420 - 10350								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
-----																
STEWART, GRAHAM P.		WELL #: 4		RRCID -> 197992		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9257 - 10148								
06	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	60	1	1233	2	Y	-0-					7
07	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	64	1	1314	2	Y	-0-					7
08	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	64	1	1323	2	Y	-0-					7
09	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	65	1	1345	2	Y	-0-					7
10	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	71	1	1369	2	Y	15					22
						17	9									
*11	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	71	1	1329	2	Y	-0-					22
-----																
DOUGLASS GU 7B		WELL #: 4		RRCID -> 198629		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9469 - 10365								
06	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	63	1	1291	2	Y	1					13
						1	9									
07	1333 N	1274	-0-	-59	-0-	59	1	1212	2	Y	3					16
						3	9									
08	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	65	1	1337	2	Y	1					17
						1	9									
09	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	60	1	1251	2	Y	2					19
						2	9									
10	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	63	1	1208	2	Y	9	17	1			11
						10	9									
11	1230 N	1227	-0-	-3	-0-	62	1	1165	2	Y	-0-					11
-----																
NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 199028		COMPL. DATE 11/12/2003		TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9530 - 10327								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
RUTH GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 199195		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10586 PERF. 9526 - 10491								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
-----																
MOSER, L.E. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 199574		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9726 - 10215								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	T. A.	80	-0-	80	80	4	1	76	2	Y	-0-					8
09	T. A.	4682	-0-	4682	4762	215	1	4467	2	Y	-0-					8
10	T. A.	2095	-0-	2095	6857	103	1	1992	2	Y	-0-					8
*11	8486 X	1629	-0-	-6857	-0-	82	1	1547	2	Y	-0-					8

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737														
DOUGLASS GU 2		WELL #: 5		RRCID -> 200162		COMPL. DATE 01/21/2004		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9427 - 9865								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
-----																
NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 200237		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9338 - 10160								
06	2190 X	2145	-0-	-45	-0-	100	1	2044	2	Y	1					13
						1	9									
07	2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	105	1	2161	2	Y	-0-					13
08	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	101	1	2084	2	Y	-0-					13
09	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	95	1	1978	2	Y	1					14
						1	9									
10	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	109	1	2106	2	Y	-0-					14
*11	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	106	1	1996	2	Y	-0-					14
-----																
NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 7		RRCID -> 200985		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9402 - 10270								
06	2130 N	1385	-0-	-745	-0-	64	1	1321	2	Y	-0-					2
07	2263 N	1807	-0-	-456	-0-	84	1	1723	2	Y	-0-					2
08	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	91	1	1888	2	Y	-0-					2
09	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	79	1	1644	2	Y	-0-					2
10	1798 N	1768	-0-	-30	-0-	87	1	1681	2	Y	-0-					2
11	1920 N	1519	-0-	-401	-0-	77	1	1442	2	Y	-0-					2
-----																
NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 5		RRCID -> 201345		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9552 - 10542								
06	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	83	1	1692	2	Y	-0-					6
07	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	84	1	1722	2	Y	-0-					6
08	1829 N	1738	-0-	-91	-0-	80	1	1658	2	Y	-0-					6
09	1770 N	1643	-0-	-127	-0-	75	1	1568	2	Y	-0-					6
10	1798 N	1658	-0-	-140	-0-	82	1	1576	2	Y	-0-					6
11	1680 N	1588	-0-	-92	-0-	80	1	1508	2	Y	-0-					6
-----																
DOUGLASS GU 2		WELL #: 4		RRCID -> 201568		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10396 PERF. 9484 - 10276								
06	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	93	1	1905	2	Y	-0-					4
07	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	93	1	1901	2	Y	-0-					4
08	2046 N	1962	-0-	-84	-0-	90	1	1872	2	Y	-0-					4
09	1980 N	1894	-0-	-86	-0-	87	1	1807	2	Y	-0-					4
10	1984 N	1829	-0-	-155	-0-	90	1	1739	2	Y	-0-					4
*11	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	97	1	1820	2	Y	-0-					4
-----																
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 25		RRCID -> 201711		COMPL. DATE 04/05/2004		TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9352 - 9746								
06	780 X	546	-0-	-234	-0-	25	1	521	2	Y	-0-					5
07	806 X	439	-0-	-367	-0-	20	1	419	2	Y	-0-					5
08	806 X	353	-0-	-453	-0-	16	1	337	2	Y	-0-					5
09	600 X	424	-0-	-176	-0-	19	1	405	2	Y	-0-					5
10	589 X	273	-0-	-316	-0-	13	1	260	2	Y	-0-					5
11	540 X	218	-0-	-322	-0-	11	1	207	2	Y	-0-					5

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 13		RRCID -> 201910		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9289 - 10327				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	1170 N	1092	-0-	-78	-0-	51 1	1041 2	Y	-0-	14 1		1
07	1178 N	892	-0-	-286	-0-	41 1	850 2	Y	1			2
08	1147 N	1017	-0-	-130	-0-	1 9	964 2	Y	5			7
09	1080 N	989	-0-	-91	-0-	47 1	944 2	Y	-0-			7
10	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	6 9	1180 2	Y	2			9
*11	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	45 1	1095 2	Y	-0-			9
DOUGLASS GU 6		WELL #: 6		RRCID -> 202016		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10291		
06	1350 X	1305	-0-	-45	-0-	61 1	1244 2	Y	-0-			4
07	1395 X	1335	-0-	-60	-0-	41 1	1273 2	Y	-0-			4
08	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1 9	1263 2	Y	-0-			4
09	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	58 1	1197 2	Y	-0-			4
10	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	63 1	1211 2	Y	-0-			4
*11	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	61 1	1144 2	Y	-0-			4
RUTH GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 202281		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9575 - 10479		
06	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	57 1	1175 2	Y	-0-			53
07	1302 N	1271	-0-	-31	-0-	59 1	1211 2	Y	1	47 1		7
08	1302 N	1169	-0-	-133	-0-	1 9	1115 2	Y	-0-			7
09	1230 N	1069	-0-	-161	-0-	54 1	1020 2	Y	-0-			7
10	1271 N	1022	-0-	-249	-0-	49 1	972 2	Y	-0-			7
11	1140 N	830	-0-	-310	-0-	50 1	788 2	Y	-0-			7
JERI ANNE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 202945		COMPL. DATE 06/11/2004		TOTAL DEPTH 10438 PERF. 9512 - 10100				
06	1500 X	1082	-0-	-418	-0-	42 1	1032 2	Y	-0-			5
07	1550 X	856	-0-	-694	-0-	40 1	814 2	Y	2			7
08	1240 N	843	-0-	-397	-0-	2 9	804 2	Y	-0-			7
09	1080 N	887	-0-	-193	-0-	39 1	845 2	Y	1			8
10	977 N	977	-0-	-0-	-0-	41 1	929 2	Y	-0-			8
*11	964 N	964	-0-	-0-	-0-	1 9	915 2	Y	-0-			8
NORTH HAYTER TRUST A		WELL #: 9		RRCID -> 202948		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9446 - 10322		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	48 1		Y	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	49 1		Y	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES  
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737  
 NORTH HAYTER TRUST WELL #: 8 RRCID -> 203918 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9439 - 10340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2310 N	2216	-0-	-94	-0-	103	1	2112	2	Y	1				10
07	2356 N	2227	-0-	-129	-0-	103	1	2122	2	Y	2				12
08	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	102	1	2112	2	Y	3				15
09	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	99	1	2054	2	Y	-0-				15
10	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	107	1	2066	2	Y	2				17
11	2100 N	2079	-0-	-21	-0-	105	1	1974	2	Y	-0-				17

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 27 RRCID -> 204241 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9341 - 10412

06	2640 X	2556	-0-	-84	-0-	119	1	2435	2	Y	2				7
07	2759 X	2547	-0-	-212	-0-	118	1	2428	2	Y	1				8
08	2697 N	2661	-0-	-36	-0-	123	1	2538	2	Y	-0-				8
09	2550 N	2459	-0-	-91	-0-	113	1	2346	2	Y	-0-				8
10	2542 N	2318	-0-	-224	-0-	114	1	2204	2	Y	-0-				8
11	2580 N	2304	-0-	-276	-0-	117	1	2187	2	Y	-0-				8

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 28 RRCID -> 204326 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9412 - 10472

06	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	48	1	991	2	Y	-0-	14	1		1
07	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	55	1	1131	2	Y	1				2
08	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	57	1	1185	2	Y	7				9
09	1050 N	976	-0-	-74	-0-	45	1	931	2	Y	-0-				9
10	1178 N	1000	-0-	-178	-0-	49	1	949	2	Y	2				11
*11	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	68	1	1277	2	Y	-0-				11

DOUGLASS GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 204327 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9467 - 10159

06	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	109	1	2233	2	Y	-0-				17
07	2511 N	2311	-0-	-200	-0-	107	1	2204	2	Y	-0-				17
08	2449 N	2303	-0-	-146	-0-	106	1	2197	2	Y	-0-				17
09	2340 N	2241	-0-	-99	-0-	103	1	2137	2	Y	1				18
10	2325 N	2210	-0-	-115	-0-	109	1	2100	2	Y	1				19
11	2220 N	1745	-0-	-475	-0-	88	1	1657	2	Y	-0-				19

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 10 RRCID -> 204815 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9595 - 10428

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1		1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES  
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737  
 HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 32 RRCID -> 204816 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9477 - 10370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	2160 N	1977	-0-	-183	-0-	92	1	1885	2	Y	-0-			44
07	2139 N	2002	-0-	-137	-0-	93	1	1909	2	Y	-0-			44
08	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	91	1	1888	2	Y	-0-			44
09	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	91	1	1904	2	Y	-0-			44
10	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	102	1	1977	2	Y	-0-			44
*11	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	98	1	1834	2	Y	-0-			44

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 204821 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9403 - 10387

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 205305 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9283 - 10186

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 31 RRCID -> 205679 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9592 - 10345

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3 1		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DOUGLASS GU 7B WELL #: 6 RRCID -> 205920 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9422 - 10382

06	1740 N	1624	-0-	-116	-0-	76	1	1548	2	Y	-0-			38
07	1767 N	1660	-0-	-107	-0-	77	1	1583	2	Y	-0-			38
08	1736 N	1354	-0-	-382	-0-	62	1	1292	2	Y	-0-			38
09	1620 N	1484	-0-	-136	-0-	68	1	1416	2	Y	-0-			38
10	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	93	1	1800	2	Y	-0-			38
*11	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	93	1	1749	2	Y	-0-			38

RUTH GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 206248 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9594 - 10557

06	4080 X	3322	-0-	-758	-0-	155	1	3167	2	Y	-0-			51
07	4216 X	4147	-0-	-69	-0-	192	1	3955	2	Y	-0-	45 1		6
08	4154 X	3562	-0-	-592	-0-	164	1	3398	2	Y	-0-			6
09	4020 X	3787	-0-	-233	-0-	174	1	3612	2	Y	1			7
						1	9							
10	4154 X	3616	-0-	-538	-0-	178	1	3438	2	Y	-0-			7
11	4020 X	3104	-0-	-916	-0-	157	1	2947	2	Y	-0-			7

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES	
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737							
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 34		RRCID -> 206345		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9554 - 10545	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
06	1750 N	1750	-0-	-0-	81	1	1669	2	Y
07	1829 N	1774	-0-	-55	82	1	1691	2	Y
08	1829 N	1791	-0-	-38	1	9	1705	2	Y
09	1740 N	1668	-0-	-72	4	9	1591	2	Y
10	1767 N	1552	-0-	-215	76	1	1474	2	Y
11	1740 N	1547	-0-	-193	2	9	1469	2	Y
					78	1			
-----									
HAYTER "A"		WELL #: 14		RRCID -> 207325		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 10376	
06	2010 X	1866	-0-	-144	86	1	1769	2	Y
07	2077 X	2014	-0-	-63	11	9	1921	2	Y
08	2077 N	2014	-0-	-63	93	1	1921	2	Y
09	1893 N	1893	-0-	-0-	87	1	1806	2	Y
10	2015 N	1946	-0-	-69	96	1	1850	2	Y
11	1950 N	1871	-0-	-79	95	1	1776	2	Y
-----									
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 30		RRCID -> 207531		COMPL. DATE 11/04/2004		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9605 - 10549	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	Y
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y
-----									
NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 11		RRCID -> 207688		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9445 - 10537	
06	2057 X	2057	-0-	-0-	96	1	1961	2	Y
07	2434 X	2434	-0-	-0-	113	1	2321	2	Y
08	1196 N	1196	-0-	-0-	55	1	1141	2	Y
09	1005 N	1005	-0-	-0-	46	1	959	2	Y
10	1181 N	1181	-0-	-0-	58	1	1123	2	Y
*11	2456 N	2456	-0-	-0-	124	1	2332	2	Y
-----									
DOUGLASS GU 6		WELL #: 8		RRCID -> 207689		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9509 - 10384	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	Y
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y
-----									
NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 207776		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9650 - 10625	
06	1920 N	1730	-0-	-190	81	1	1649	2	Y
07	2141 N	2141	-0-	-0-	99	1	2042	2	Y
08	1994 N	1994	-0-	-0-	92	1	1902	2	Y
09	1925 N	1925	-0-	-0-	88	1	1837	2	Y
10	1963 N	1963	-0-	-0-	97	1	1866	2	Y
*11	1883 N	1883	-0-	-0-	95	1	1788	2	Y



DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 15		RRCID -> 207851		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9505 - 10558				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2520 X	2314	-0-	-206	-0-	108 1	2206 2	Y	-0-			35
07	2604 X	2364	-0-	-240	-0-	110 1	2254 2	Y	-0-			35
08	2418 N	2346	-0-	-72	-0-	107 1	2224 2	Y	14			49
09	2310 N	2268	-0-	-42	-0-	104 1	2164 2	Y	-0-	38 1		11
10	2356 N	1947	-0-	-409	-0-	96 1	1851 2	Y	-0-			11
11	2280 N	2045	-0-	-235	-0-	103 1	1942 2	Y	-0-			11
-----												
DOUGLASS GU 7B		WELL #: 8		RRCID -> 210071		COMPL. DATE 12/11/2004		TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9472 - 10469				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
DOUGLASS GU 2		WELL #: 6		RRCID -> 210074		COMPL. DATE 12/06/2004		TOTAL DEPTH 10493 PERF. 9359 - 10356				
06	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	64 1	1313 2	Y	-0-			21
07	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	66 1	1353 2	Y	-0-			21
08	1426 N	1390	-0-	-36	-0-	64 1	1326 2	Y	-0-			21
09	1380 N	1294	-0-	-86	-0-	59 1	1235 2	Y	-0-			21
10	1426 N	1233	-0-	-193	-0-	61 1	1172 2	Y	-0-			21
11	1350 N	1272	-0-	-78	-0-	64 1	1208 2	Y	-0-			21
-----												
KAY, GINGER GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 210075		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9399 - 10374				
06	1320 N	1290	-0-	-30	-0-	60 1	1230 2	Y	-0-			28
07	1364 N	1313	-0-	-51	-0-	61 1	1252 2	Y	-0-			28
08	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	60 1	1246 2	Y	-0-			28
09	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	56 1	1166 2	Y	-0-			28
10	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	64 1	1239 2	Y	-0-			28
11	1170 N	1151	-0-	-19	-0-	57 1	1066 2	Y	25			53
-----												
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 38		RRCID -> 210076		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9421 - 10545				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4 1		1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
-----												
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 29		RRCID -> 210077		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9275 - 10283				
06	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	156 1	3193 2	Y	2			7
07	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	160 1	3291 2	Y	1			8
08	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	156 1	3224 2	Y	-0-			8
09	3270 X	3261	-0-	-9	-0-	149 1	3112 2	Y	-0-			8
10	3379 X	3305	-0-	-74	-0-	163 1	3142 2	Y	-0-			8
*11	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	166 1	3124 2	Y	-0-			8

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
RECTOR, L.E. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 211307		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9512 - 10170			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	3870 X	3685	-0-	-185	-0-	171	1	3513	2	Y	1	7
07	3937 X	3774	-0-	-163	-0-	175	1	3597	2	Y	2	2
08	3844 X	3707	-0-	-137	-0-	171	1	3536	2	Y	-0-	2
09	3720 X	3542	-0-	-178	-0-	162	1	3380	2	Y	-0-	2
10	3844 X	3618	-0-	-226	-0-	178	1	3440	2	Y	-0-	2
11	3690 X	3496	-0-	-194	-0-	177	1	3318	2	Y	1	3

PAIGE GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 211309		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10646 PERF. 9457 - 10529			
06	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	94	1	1925	2	Y	-0-	37
07	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	100	1	2058	2	Y	-0-	37
08	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	96	1	1992	2	Y	-0-	37
09	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	92	1	1915	2	Y	-0-	37
10	2046 N	1986	-0-	-60	-0-	98	1	1888	2	Y	-0-	37
11	1980 N	1847	-0-	-133	-0-	93	1	1754	2	Y	-0-	37

DOUGLASS GU 7B		WELL #: 10		RRCID -> 211310		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9372 - 10328			
06	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	77	1	1583	2	Y	1	13
07	1705 N	1674	-0-	-31	-0-	78	1	1593	2	Y	3	16
08	1705 N	1631	-0-	-74	-0-	75	1	1555	2	Y	1	17
09	1650 N	1568	-0-	-82	-0-	72	1	1494	2	Y	2	19
10	1674 N	1630	-0-	-44	-0-	80	1	1540	2	Y	9	11
11	1590 N	1579	-0-	-11	-0-	80	1	1499	2	Y	-0-	11

MARTIN GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 211311		COMPL. DATE 04/29/2005			TOTAL DEPTH N/A PERF. 9478 - 10416			
06	840 N	829	-0-	-11	-0-	39	1	790	2	Y	-0-	6
07	915 N	915	-0-	-0-	-0-	42	1	872	2	Y	1	7
08	896 N	896	-0-	-0-	-0-	41	1	855	2	Y	-0-	7
09	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	51	1	1056	2	Y	1	8
10	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	94	1	1819	2	Y	-0-	8
*11	986 N	986	-0-	-0-	-0-	50	1	936	2	Y	-0-	8

DOUGLASS GU 7B		WELL #: 9		RRCID -> 212463		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9380 - 10448			
06	2130 N	2108	-0-	-22	-0-	98	1	2009	2	Y	1	13
07	2201 N	2175	-0-	-26	-0-	101	1	2071	2	Y	3	16
08	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	97	1	2002	2	Y	1	17
09	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	94	1	1957	2	Y	2	19
10	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	100	1	1941	2	Y	9	11
*11	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	100	1	1867	2	Y	-0-	11

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
FRANK, R. H. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 213024		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9328 - 10142			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
06	2250 X	2179	-0-	-71	-0-	101	1	2078	2	Y	-0-	7	
07	2325 X	2257	-0-	-68	-0-	105	1	2152	2	Y	-0-	7	
08	2294 N	2197	-0-	-97	-0-	101	1	2096	2	Y	-0-	7	
09	2190 N	2179	-0-	-11	-0-	100	1	2079	2	Y	-0-	7	
10	2263 N	2201	-0-	-62	-0-	107	1	2077	2	Y	15	22	
11	2130 N	2059	-0-	-71	-0-	104	1	1955	2	Y	-0-	22	
-----													
STRIPLING'S, INC. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 213026		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9628 - 10404			
06	2730 X	2581	-0-	-149	-0-	120	1	2450	2	Y	10	33 1	3
07	2821 X	2580	-0-	-241	-0-	120	1	2458	2	Y	2		5
08	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	115	1	2375	2	Y	2		7
09	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	115	1	2388	2	Y	2		9
10	2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	138	1	2676	2	Y	-0-		9
*11	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	135	1	2541	2	Y	1		10
-----													
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 39		RRCID -> 213028		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9487 - 10411			
06	3000 N	2979	-0-	-21	447	139	1	2840	2	Y	-0-	12 1	3
07	2726 N	2279	-0-	-447	-0-	106	1	2173	2	Y	-0-		3
08	2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	100	1	2067	2	Y	-0-		3
09	2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	103	1	2136	2	Y	-0-		3
10	1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	88	1	1704	2	Y	7		10
*11	949 X	949	-0-	-0-	-0-	48	1	901	2	Y	-0-		10
-----													
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 40		RRCID -> 213030		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9399 - 10392			
06	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	78	1	1593	2	Y	-0-	14 1	1
07	1674 N	1634	-0-	-40	-0-	76	1	1557	2	Y	1		2
08	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	75	1	1552	2	Y	3		5
09	1530 N	1486	-0-	-44	-0-	68	1	1418	2	Y	-0-		5
10	1581 N	1489	-0-	-92	-0-	73	1	1414	2	Y	2		7
*11	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	84	1	1569	2	Y	-0-		7
-----													
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 36		RRCID -> 213473		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9493 - 10474			
06	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	57	1	1176	2	Y	1		13
07	1333 N	1222	-0-	-111	-0-	57	1	1162	2	Y	3		16
08	1302 N	1190	-0-	-112	-0-	55	1	1134	2	Y	1		17
09	1230 N	1140	-0-	-90	-0-	52	1	1086	2	Y	2		19
10	1209 N	1161	-0-	-48	-0-	57	1	1094	2	Y	9	17 1	11
11	1140 N	1139	-0-	-1	-0-	58	1	1081	2	Y	-0-		11

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
NORTH HAYTER TRUST A		WELL #: 14		RRCID -> 213478		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10461 PERF. 9249 - 10212			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	1920 N	1852	-0-	-68	-0-	86 1	1765 2	Y	1			12	
07	2077 N	1844	-0-	-233	-0-	86 1	1758 2	Y	-0-			12	
08	1953 N	1803	-0-	-150	-0-	83 1	1720 2	Y	-0-			12	
09	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	88 1	1833 2	Y	-0-			12	
10	1829 N	1812	-0-	-17	-0-	89 1	1723 2	Y	-0-			12	
*11	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	93 1	1740 2	Y	-0-			12	
-----													
DOUGLASS GU 6		WELL #: 9		RRCID -> 213732		COMPL. DATE 01/31/2005				TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9487 - 10452			
06	1770 N	1713	-0-	-57	-0-	80 1	1633 2	Y	-0-			17	
07	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	84 1	1719 2	Y	-0-			17	
08	1798 N	1750	-0-	-48	-0-	81 1	1669 2	Y	-0-			17	
09	1710 N	1671	-0-	-39	-0-	77 1	1594 2	Y	-0-			17	
10	1798 N	1607	-0-	-191	-0-	79 1	1528 2	Y	-0-			17	
11	1680 N	1541	-0-	-139	-0-	78 1	1463 2	Y	-0-			17	
-----													
NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 17		RRCID -> 213958		COMPL. DATE 05/04/2005				TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9622 - 10482			
06	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	73 1	1493 2	Y	-0-			46	
07	1643 N	1610	-0-	-33	-0-	75 1	1535 2	Y	-0-			46	
08	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	74 1	1538 2	Y	-0-			46	
09	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	73 1	1510 2	Y	-0-	34 1		12	
10	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	77 1	1492 2	Y	-0-			12	
*11	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	82 1	1534 2	Y	-0-			12	
-----													
NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 12		RRCID -> 213960		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9356 - 10180			
06	3420 X	3352	-0-	-68	-0-	156 1	3196 2	Y	-0-			12	
07	3410 X	3405	-0-	-5	-0-	158 1	3246 2	Y	1			13	
08	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	149 1	3089 2	Y	-0-			13	
09	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	147 1	3063 2	Y	-0-			13	
10	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	161 1	3116 2	Y	-0-			13	
11	3090 X	3070	-0-	-20	-0-	155 1	2915 2	Y	-0-			13	
-----													
CINDY SUE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 214296		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10465 PERF. 9296 - 10337			
06	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	80 1	1648 2	Y	-0-			1	
07	1829 N	1764	-0-	-65	-0-	82 1	1682 2	Y	-0-			1	
08	1798 N	1731	-0-	-67	-0-	80 1	1651 2	Y	-0-			1	
09	1740 N	1666	-0-	-74	-0-	76 1	1590 2	Y	-0-			1	
10	1767 N	1634	-0-	-133	-0-	80 1	1554 2	Y	-0-			1	
11	1680 N	1589	-0-	-91	-0-	80 1	1509 2	Y	-0-			1	
-----													
DOUGLASS GU 8		WELL #: 8		RRCID -> 214299		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9222 - 10084			
06	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	81 1	1655 2	Y	-0-			23	
07	1891 N	1734	-0-	-157	-0-	80 1	1654 2	Y	-0-			23	
08	1860 N	1652	-0-	-208	-0-	76 1	1576 2	Y	-0-			23	
09	1740 N	1618	-0-	-122	-0-	74 1	1544 2	Y	-0-			23	
10	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	86 1	1653 2	Y	-0-			23	
*11	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	86 1	1611 2	Y	-0-			23	

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737														
NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 13		RRCID -> 215257		COMPL. DATE 05/29/2005		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9756 - 10491								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
-----																
WEAVER GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 215259		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9300 - 10346								
06	1477	N	1477	-0-	-0-	69	1	1408	2	Y	-0-					2
07	1550	N	1543	-0-	-7	72	1	1471	2	Y	-0-					2
08	1580	N	1580	-0-	-0-	73	1	1507	2	Y	-0-					2
09	1470	N	1465	-0-	-5	67	1	1398	2	Y	-0-					2
10	1550	N	1504	-0-	-46	74	1	1430	2	Y	-0-					2
11	1500	N	1378	-0-	-122	70	1	1308	2	Y	-0-					2
-----																
NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 19		RRCID -> 215263		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9395 - 10425								
06	750	N	715	-0-	-35	33	1	682	2	Y	-0-	12	1			1
07	775	N	773	-0-	-2	36	1	736	2	Y	1					2
08	747	N	747	-0-	-0-	34	1	704	2	Y	8					10
09	720	N	718	-0-	-2	33	1	685	2	Y	-0-					10
10	744	N	685	-0-	-59	34	1	651	2	Y	-0-					10
11	720	N	700	-0-	-20	35	1	665	2	Y	-0-					10
-----																
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 37		RRCID -> 215265		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9288 - 10449								
06	2280	N	2239	-0-	-41	104	1	2134	2	Y	1					13
07	2325	N	2298	-0-	-27	106	1	2189	2	Y	3					16
08	2263	N	2252	-0-	-11	104	1	2147	2	Y	1					17
09	2190	N	2170	-0-	-20	99	1	2069	2	Y	2					19
10	2263	N	2220	-0-	-43	109	1	2101	2	Y	9	17	1			11
11	2190	N	2124	-0-	-66	107	1	2017	2	Y	-0-					11
-----																
MOLLIE MELINDA GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 215266		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9452 - 10412								
06	2460	N	2290	-0-	-170	107	1	2183	2	Y	-0-					10
07	2449	N	2393	-0-	-56	111	1	2282	2	Y	-0-					10
08	2418	N	2185	-0-	-233	101	1	2084	2	Y	-0-					10
09	2280	N	1739	-0-	-541	80	1	1657	2	Y	2					12
10	2387	N	1965	-0-	-422	97	1	1868	2	Y	-0-					12
*11	2303	N	2303	-0-	-0-	117	1	2186	2	Y	-0-					12

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
JAMES, MINDY GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 215560		COMPL. DATE 09/19/2005			TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9326 - 10490			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	48 1	976 2	Y	1			37
07	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	51 1	1048 2	Y	-0-			37
08	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	48 1	987 2	Y	-0-			37
09	981 N	981	-0-	-0-	-0-	45 1	935 2	Y	1			38
10	992 N	973	-0-	-19	-0-	48 1	925 2	Y	-0-			38
*11	987 N	987	-0-	-0-	-0-	50 1	937 2	Y	-0-			38
-----												
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 41		RRCID -> 215781		COMPL. DATE 05/19/2005			TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9485 - 10409			
06	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	107 1	2188 2	Y	-0-			16
07	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	109 1	2238 2	Y	-0-			16
08	2356 N	2289	-0-	-67	-0-	105 1	2183 2	Y	1			17
09	2280 N	2183	-0-	-97	-0-	100 1	2082 2	Y	1			18
10	2356 N	2182	-0-	-174	-0-	107 1	2074 2	Y	1			19
11	2220 N	2140	-0-	-80	-0-	108 1	2032 2	Y	-0-			19
-----												
DEVAULT, C. S. GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 215785		COMPL. DATE 09/03/2005			TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9464 - 10418			
06	927 N	927	-0-	-0-	-0-	43 1	876 2	Y	7	25 1		1
07	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	51 1	1057 2	Y	-0-			1
08	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	57 1	1181 2	Y	1			2
09	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	62 1	1289 2	Y	-0-			2
10	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	70 1	1354 2	Y	5			7
*11	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	82 1	1536 2	Y	-0-			7
-----												
KATHLEEN GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 216077		COMPL. DATE 07/08/2005			TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9315 - 10320			
06	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	78 1	1599 2	Y	-0-			34
07	1736 N	1666	-0-	-70	-0-	77 1	1589 2	Y	-0-			34
08	1612 N	1575	-0-	-37	-0-	73 1	1502 2	Y	-0-			34
09	1560 N	1378	-0-	-182	-0-	63 1	1315 2	Y	-0-			34
10	1612 N	1550	-0-	-62	-0-	76 1	1474 2	Y	-0-			34
11	1530 N	1464	-0-	-66	-0-	74 1	1390 2	Y	-0-			34
-----												
DOUGLASS GU 3		WELL #: 6		RRCID -> 216078		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9460 - 10190			
06	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	83 1	1701 2	Y	1	62 1		10
07	1860 N	1830	-0-	-30	-0-	85 1	1745 2	Y	-0-			10
08	1767 N	1739	-0-	-28	-0-	80 1	1658 2	Y	1			11
09	1710 N	1193	-0-	-517	-0-	55 1	1138 2	Y	-0-			11
10	1767 N	673	-0-	-1094	-0-	33 1	640 2	Y	-0-			11
11	1680 N	1027	-0-	-653	-0-	52 1	975 2	Y	-0-			11
-----												
RECTOR, L.E. GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 216140		COMPL. DATE 07/29/2005			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9197 - 10072			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737								
HAYTER "A"		WELL #: 45		RRCID -> 216143		COMPL. DATE 08/08/2005		TOTAL DEPTH 10619 PERF. 9432 - 10426		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1320 X	1193	-0-	-127	-0-	55 1	1126 2	Y	11	11
07	1364 X	1136	-0-	-228	-0-	12 9				
08	1240 N	1138	-0-	-102	-0-	53 1	1083 2	Y	-0-	11
09	1200 N	1166	-0-	-34	-0-	52 1	1086 2	Y	-0-	11
10	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	53 1	1113 2	Y	-0-	11
11	1110 N	1025	-0-	-85	-0-	67 1	1294 2	Y	-0-	11
						52 1	973 2	Y	-0-	11
-----										
NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 20		RRCID -> 216145		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9602 - 10436		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12 1 -0-
-----										
STRIPLING'S, INC. GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 216151		COMPL. DATE 10/03/2005		TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9496 - 10308		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	4519	-0-	4519	-0-	207 1	4312 2	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	1980	-0-	1980	-0-	6499	97 1	Y	1	1
*11	8079 X	1580	-0-	-6499	-0-	1 9	80 1	Y	-0-	1
-----										
DOUGLASS GU 7B		WELL #: 7		RRCID -> 216152		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10488 PERF. 9328 - 10338		
06	1380 N	1363	-0-	-17	-0-	63 1	1300 2	Y	-0-	37
07	1457 N	1399	-0-	-58	-0-	65 1	1334 2	Y	-0-	37
08	1395 N	1383	-0-	-12	-0-	64 1	1319 2	Y	-0-	37
09	1350 N	1346	-0-	-4	-0-	62 1	1284 2	Y	-0-	37
10	1395 N	1382	-0-	-13	-0-	68 1	1314 2	Y	-0-	37
11	1350 N	1336	-0-	-14	-0-	68 1	1268 2	Y	-0-	37
-----										
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 42		RRCID -> 216153		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10527 PERF. 9329 - 10272		
06	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	72 1	1465 2	Y	-0-	4
07	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	74 1	1511 2	Y	-0-	4
08	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	67 1	1393 2	Y	-0-	4
09	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	67 1	1391 2	Y	-0-	4
10	1457 N	1431	-0-	-26	-0-	70 1	1361 2	Y	-0-	4
11	1410 N	1381	-0-	-29	-0-	70 1	1311 2	Y	-0-	4
-----										
DESHA GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 216427		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9716 - 10362		
06	2010 N	1988	-0-	-22	-0-	92 1	1886 2	Y	9 32 1	3
07	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	10 9				
08	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	101 1	2078 2	Y	2	5
09	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2 9				
10	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	101 1	2100 2	Y	2	7
*11	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2 9				
						95 1	1983 2	Y	1	8
						1 9				
						100 1	1928 2	Y	1	9
						1 9				
						103 1	1925 2	Y	1	10
						1 9				







DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737													
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 46		RRCID -> 217835		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10610		PERF. 9476 - 10503			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	89	1	1818	2	Y	-0-	14	1		1
07	2046 N	1823	-0-	-223	-0-	85	1	1737	2	Y	1				2
08	2046 N	1345	-0-	-701	-0-	62	1	1282	2	Y	1				3
09	1920 N	1545	-0-	-375	-0-	71	1	1474	2	Y	-0-				3
10	1829 N	1319	-0-	-510	-0-	65	1	1252	2	Y	2				5
11	1290 N	1249	-0-	-41	-0-	63	1	1186	2	Y	-0-				5
NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 18		RRCID -> 218439		COMPL. DATE 01/23/2006		TOTAL DEPTH 10520		PERF. 9394 - 10360					
06	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	93	1	1897	2	Y	-0-				47
07	2046 N	1905	-0-	-141	-0-	88	1	1817	2	Y	-0-				47
08	2046 N	1825	-0-	-221	-0-	84	1	1741	2	Y	-0-				47
09	1980 N	1689	-0-	-291	-0-	77	1	1612	2	Y	-0-	35	1		12
10	1891 N	1533	-0-	-358	-0-	75	1	1458	2	Y	-0-				12
11	1770 N	1316	-0-	-454	-0-	67	1	1249	2	Y	-0-				12
DESHA GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 218553		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10680		PERF. 9728 - 10406			
06	2190 X	2100	-0-	-90	-0-	97	1	1993	2	Y	9	33	1		3
07	2263 X	2175	-0-	-88	-0-	101	1	2072	2	Y	2				5
08	2170 N	2119	-0-	-51	-0-	98	1	2021	2	Y	-0-				5
09	2100 N	1966	-0-	-134	-0-	90	1	1875	2	Y	1				6
10	2170 N	1784	-0-	-386	-0-	88	1	1695	2	Y	1				7
11	2040 N	1962	-0-	-78	-0-	99	1	1862	2	Y	1				8
FRANK, R. H. GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 218556		COMPL. DATE 01/23/2006		TOTAL DEPTH 10480		PERF. 9372 - 10050					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
DOUGLASS GU 3		WELL #: 4		RRCID -> 219070		COMPL. DATE 11/10/2005		TOTAL DEPTH 15500		PERF. 9697 - 10280					
06	1020 N	1000	-0-	-20	-0-	47	1	953	2	Y	-0-				17
07	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	47	1	965	2	Y	-0-				17
08	943 N	943	-0-	-0-	-0-	43	1	900	2	Y	-0-				17
09	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	47	1	974	2	Y	-0-				17
10	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	50	1	957	2	Y	1				18
*11	999 N	999	-0-	-0-	-0-	51	1	948	2	Y	-0-				18

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
DOUGLASS GU 3		WELL #: 5		RRCID -> 219074		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10435		PERF. 9557 - 10302		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	119 1	2446 2	2446 2	Y		-0-			10
07	2666 X	2587	-0-	-79	-0-	120 1	2466 2	2466 2	Y		1			11
						1 9								
08	2697 N	2150	-0-	-547	-0-	99 1	2051 2	2051 2	Y		-0-			11
09	2580 N	2021	-0-	-559	-0-	93 1	1928 2	1928 2	Y		-0-			11
10	2573 N	1590	-0-	-983	-0-	78 1	1512 2	1512 2	Y		-0-			11
*11	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	126 1	2363 2	2363 2	Y		-0-			11
-----														
NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 21		RRCID -> 219163		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10539		PERF. 9384 - 10369		
06	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	71 1	1445 2	1445 2	Y		-0-			13
07	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	71 1	1466 2	1466 2	Y		3			16
						3 9								
08	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	67 1	1389 2	1389 2	Y		1			17
						1 9								
09	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	63 1	1319 2	1319 2	Y		-0-			17
10	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	69 1	1333 2	1333 2	Y		3			20
						3 9								
*11	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	70 1	1314 2	1314 2	Y		16	31 1		5
						18 9								
-----														
WEAVER GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 219591		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10663		PERF. 9178 - 10566		
06	1950 N	1701	-0-	-249	-0-	79 1	1622 2	1622 2	Y		-0-			23
07	1984 N	1729	-0-	-255	-0-	80 1	1649 2	1649 2	Y		-0-			23
08	1674 N	1668	-0-	-6	-0-	77 1	1591 2	1591 2	Y		-0-			23
09	1710 N	1466	-0-	-244	-0-	67 1	1399 2	1399 2	Y		-0-			23
10	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	93 1	1794 2	1794 2	Y		-0-			23
*11	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	110 1	2060 2	2060 2	Y		1			24
						1 9								
-----														
STEWART, GRAHAM P.		WELL #: 8		RRCID -> 219593		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10387		PERF. 9487 - 10156		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
-----														
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 35		RRCID -> 219609		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10680		PERF. 9452 - 10362		
06	1470 N	1452	-0-	-18	-0-	68 1	1384 2	1384 2	Y		-0-	12 1		3
07	1550 N	1479	-0-	-71	-0-	69 1	1410 2	1410 2	Y		-0-			3
08	1488 N	1383	-0-	-105	-0-	64 1	1319 2	1319 2	Y		-0-			3
09	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	67 1	1393 2	1393 2	Y		-0-			3
10	1488 N	1420	-0-	-68	-0-	69 1	1342 2	1342 2	Y		8			11
						9 9								
11	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	68 1	1282 2	1282 2	Y		-0-			11

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
NORTH HAYTER TRUST A		WELL #: 50		RRCID -> 219618		COMPL. DATE 11/12/2008		TOTAL DEPTH 10822		PERF. 9016 - 10702				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	80	1	1640	2	Y	-0-			12
07	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	78	1	1612	2	Y	1			13
						1	9							
08	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	79	1	1646	2	Y	-0-			13
09	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	75	1	1570	2	Y	-0-			13
10	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	83	1	1596	2	Y	-0-			13
*11	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	75	1	1412	2	Y	-0-			13
-----														
BLACK STONE		WELL #: 1		RRCID -> 219623		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10408		PERF. 9266 - 10289				
06	2820 X	2765	-0-	-55	-0-	129	1	2636	2	Y	-0-	4	1	3
07	2914 X	2681	-0-	-233	-0-	124	1	2557	2	Y	-0-			3
08	2945 X	2852	-0-	-93	-0-	131	1	2721	2	Y	-0-			3
09	2850 X	2730	-0-	-120	-0-	125	1	2605	2	Y	-0-			3
10	2945 X	2553	-0-	-392	-0-	126	1	2427	2	Y	-0-			3
11	2760 X	2494	-0-	-266	-0-	126	1	2367	2	Y	1			4
						1	9							
-----														
FAYE, DONNA GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 220348		COMPL. DATE 03/17/2006		TOTAL DEPTH 10685		PERF. 9900 - 10553				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
SHANNON GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 220507		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10620		PERF. 9392 - 10510				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-			32
-----														
FORE, M.R. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 220682		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 10670		PERF. 9591 - 10477				
06	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	53	1	1089	2	N	-0-			77
07	1302 N	1216	-0-	-86	-0-	56	1	1160	2	N	-0-			77
08	1240 N	1090	-0-	-150	-0-	50	1	1040	2	N	-0-			77
09	1140 N	1000	-0-	-140	-0-	46	1	954	2	N	-0-			77
10	1209 N	1178	-0-	-31	-0-	58	1	1120	2	N	-0-			77
*11	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	54	1	1014	2	N	-0-			77
-----														
MOSEY, L.E. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 221059		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10403		PERF. 9472 - 10235				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
SITTON GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 221062		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9116 - 10814		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2550 X	2441	-0-	-109	-0-	114 1	2326 2	Y	1			5
07	2573 X	2501	-0-	-72	-0-	116 1	2385 2	Y	-0-			5
08	2542 N	2509	-0-	-33	-0-	116 1	2393 2	Y	-0-			5
09	2430 N	2428	-0-	-2	-0-	111 1	2317 2	Y	-0-			5
10	2511 N	2403	-0-	-108	-0-	118 1	2285 2	Y	-0-			5
11	2430 N	2323	-0-	-107	-0-	118 1	2205 2	Y	-0-			5
-----												
FRANK, R. H. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 221068		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9259 - 10444		
06	3720 X	3289	-0-	-431	-0-	153 1	3136 2	Y	-0-			7
07	3720 X	3475	-0-	-245	-0-	161 1	3314 2	Y	-0-			7
08	3503 X	3402	-0-	-101	-0-	157 1	3245 2	Y	-0-			7
09	3390 X	3248	-0-	-142	-0-	149 1	3099 2	Y	-0-			7
10	3503 X	3412	-0-	-91	-0-	167 1	3228 2	Y	15			22
11	3360 X	3267	-0-	-93	-0-	165 1	3102 2	Y	-0-			22
-----												
JENNY BETH GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 221338		COMPL. DATE 05/15/2006		TOTAL DEPTH 10501 PERF. 9298 - 10369				
06	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	159 1	3249 2	Y	-0-			21
07	3379 X	3340	-0-	-39	-0-	155 1	3185 2	Y	-0-			21
08	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	152 1	3150 2	Y	-0-			21
09	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	148 1	3081 2	Y	-0-			21
10	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	157 1	3035 2	Y	-0-			21
*11	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	176 1	3298 2	Y	-0-			21
-----												
STEWART, GRAHAM P.		WELL #: 7		RRCID -> 221345		COMPL. DATE 05/19/2006		TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9396 - 10386				
06	2520 N	2218	-0-	-302	-0-	103 1	2113 2	Y	2			57
07	2511 N	2259	-0-	-252	-0-	105 1	2150 2	Y	4			61
08	2604 N	2297	-0-	-307	-0-	106 1	2185 2	Y	5	58	1	8
09	2220 N	2153	-0-	-67	-0-	99 1	2051 2	Y	3			11
10	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	111 1	2148 2	Y	5			16
11	2220 N	2206	-0-	-14	-0-	111 1	2089 2	Y	5			21
-----												
STEWART, GRAHAM P.		WELL #: 6		RRCID -> 221408		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10621 PERF. 9452 - 10280		
06	1770 N	1608	-0-	-162	-0-	75 1	1533 2	Y	-0-			7
07	1860 N	1468	-0-	-392	-0-	68 1	1400 2	Y	-0-			7
08	1736 N	1567	-0-	-169	-0-	72 1	1495 2	Y	-0-			7
09	1620 N	1572	-0-	-48	-0-	72 1	1500 2	Y	-0-			7
10	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	79 1	1529 2	Y	15			22
11	1530 N	1297	-0-	-233	-0-	66 1	1231 2	Y	-0-			22
-----												
SMITH, J. GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 221409		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9752 - 10428				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6	1	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 33		RRCID -> 221945		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10530		PERF. 9564 - 10267		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
06	2130 N	1610	-0-	-520	-0-	75 1	-0-	1535 2	14 1	1				
07	2201 N	1823	-0-	-378	-0-	85 1	1	1737 2		2				
08	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	90 1	6	1873 2		8				
09	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	83 1	-0-	1733 2		8				
10	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	88 1	2	1710 2		10				
*11	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	99 1	-0-	1856 2		10				
-----														
GWENDOLYN GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 221947		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9409 - 10162				
06	2820 X	2708	-0-	-112	-0-	126 1	1	2581 2		3				
07	2883 X	2751	-0-	-132	-0-	128 1	-0-	2623 2		3				
08	2821 N	2735	-0-	-86	-0-	126 1	-0-	2609 2		3				
09	2700 N	2559	-0-	-141	-0-	117 1	-0-	2442 2		3				
10	2759 N	2600	-0-	-159	-0-	128 1	-0-	2472 2		3				
11	2640 N	2420	-0-	-220	-0-	122 1	-0-	2298 2		3				
-----														
RITA RAE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 221965		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9567 - 10444				
06	4710 X	4470	-0-	-240	-0-	208 1	-0-	4262 2		13				
07	4805 X	4579	-0-	-226	-0-	212 1	3	4364 2		16				
08	4557 X	4521	-0-	-36	-0-	208 1	1	4312 2		17				
09	4410 X	4356	-0-	-54	-0-	200 1	-0-	4156 2		17				
10	4557 X	4261	-0-	-296	-0-	209 1	4	4048 2		21				
11	4410 X	4279	-0-	-131	-0-	216 1	15	4046 2	31 1	5				
-----														
PARMLEY GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 222078		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9480 - 10448				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					33				
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					33				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					33				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					33				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					33				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					33				
-----														
DOUGLASS GU 3		WELL #: 8		RRCID -> 222245		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9506 - 10220				
06	4590 X	4561	-0-	-29	-0-	212 1	1	4348 2	62 1	10				
07	4743 X	4657	-0-	-86	-0-	216 1	-0-	4441 2		10				
08	4588 X	4570	-0-	-18	-0-	210 1	1	4359 2		11				
09	4440 X	4195	-0-	-245	-0-	192 1	-0-	4003 2		11				
10	4588 X	4419	-0-	-169	-0-	217 1	-0-	4202 2		11				
11	4440 X	4275	-0-	-165	-0-	216 1	-0-	4059 2		11				
-----														
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 222321		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9230 - 10242				
06	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	76 1	-0-	1556 2		1				
07	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	83 1	-0-	1713 2		1				
08	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	73 1	-0-	1515 2		1				
09	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	71 1	-0-	1478 2		1				
10	1488 N	1319	-0-	-169	-0-	65 1	-0-	1254 2		1				
11	1440 N	1222	-0-	-218	-0-	62 1	-0-	1160 2		1				

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
CINDY SUE GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 222325		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9244 - 10310				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	91	1	1864	2	Y	-0-			1
07	2139 N	1725	-0-	-414	-0-	80	1	1645	2	Y	-0-			1
08	2015 N	1651	-0-	-364	-0-	76	1	1575	2	Y	-0-			1
09	1950 N	1452	-0-	-498	-0-	67	1	1385	2	Y	-0-			1
10	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	89	1	1716	2	Y	-0-			1
11	1590 N	1564	-0-	-26	-0-	79	1	1485	2	Y	-0-			1
-----														
RECTOR, L.E. GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 222515		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10383 PERF. 9412 - 10168				
06	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	87	1	1784	2	Y	-0-			23
07	2046 N	1949	-0-	-97	-0-	90	1	1859	2	Y	-0-			23
08	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	91	1	1878	2	Y	-0-			23
09	1860 N	1820	-0-	-40	-0-	83	1	1737	2	Y	-0-			23
10	1953 N	1928	-0-	-25	-0-	95	1	1833	2	Y	-0-			23
*11	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	98	1	1841	2	Y	-0-			23
-----														
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 51		RRCID -> 222516		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9378 - 10298				
06	1830 N	1238	-0-	-592	-0-	58	1	1178	2	Y	2			7
07	1581 N	1345	-0-	-236	-0-	62	1	1282	2	Y	1			8
08	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	61	1	1269	2	Y	-0-			8
09	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	62	1	1281	2	Y	-0-			8
10	1333 N	1309	-0-	-24	-0-	64	1	1245	2	Y	-0-			8
11	1290 N	1230	-0-	-60	-0-	62	1	1168	2	Y	-0-			8
-----														
BLACK STONE		WELL #: 2		RRCID -> 222517		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9084 - 10270				
06	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	111	1	2275	2	Y	-0-	8 1		7
07	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	114	1	2337	2	Y	-0-			7
08	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	111	1	2293	2	Y	-0-			7
09	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	108	1	2239	2	Y	-0-			7
10	2356 N	2168	-0-	-188	-0-	107	1	2061	2	Y	-0-			7
11	2280 N	2267	-0-	-13	-0-	115	1	2151	2	Y	1			8
-----														
JERI ANNE GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 222658		COMPL. DATE 09/25/2006		TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9522 - 10468						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
-----														
DOUGLASS GU 3		WELL #: 7		RRCID -> 222661		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10362 PERF. 9404 - 10246				
06	1440 N	1376	-0-	-64	-0-	64	1	1312	2	Y	-0-			17
07	1519 N	1428	-0-	-91	-0-	66	1	1362	2	Y	-0-			17
08	1426 N	1419	-0-	-7	-0-	65	1	1354	2	Y	-0-			17
09	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	65	1	1358	2	Y	-0-			17
10	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	70	1	1356	2	Y	1			18
11	1380 N	1361	-0-	-19	-0-	69	1	1292	2	Y	-0-			18

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES  
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737  
 MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10328 PERF. 9106 - 10298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	114	1	2336	2	Y	18	34	1	49
07	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	20	9	117	1	Y	4			53
08	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	4	9	117	1	Y	-0-			53
09	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	113	1	113	1	Y	-0-			53
10	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	125	1	125	1	Y	-0-			53
*11	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	1	9	125	1	Y	1			54

ERNEST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223714 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9172 - 10152

06	900 N	588	-0-	-312	-0-	27	1	560	2	Y	1			26
07	775 N	610	-0-	-165	-0-	1	9	28	1	Y	-0-			26
08	658 N	658	-0-	-0-	-0-	30	1	582	2	Y	-0-			26
09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	35	1	628	2	Y	5			31
10	624 N	624	-0-	-0-	-0-	6	9	31	1	Y	1			32
*11	791 N	791	-0-	-0-	-0-	1	9	40	1	Y	1			33

BLACK STONE WELL #: 3 RRCID -> 223767 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9232 - 10224

06	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	75	1	1532	2	Y	-0-	8	1	7
07	1674 N	1415	-0-	-259	-0-	66	1	1349	2	Y	-0-			7
08	1767 N	1339	-0-	-428	-0-	62	1	1277	2	Y	-0-			7
09	1620 N	1385	-0-	-235	-0-	63	1	1322	2	Y	-0-			7
10	1426 N	862	-0-	-564	-0-	42	1	820	2	Y	-0-			7
11	1290 N	877	-0-	-413	-0-	44	1	833	2	Y	-0-			7

NELDA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223773 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9760 - 10505

06	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	99	1	2035	2	Y	-0-			15
07	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	96	1	1976	2	Y	-0-			15
08	2170 N	2110	-0-	-60	-0-	97	1	2013	2	Y	-0-			15
09	2130 N	2032	-0-	-98	-0-	93	1	1939	2	Y	-0-			15
10	2077 N	2073	-0-	-4	-0-	102	1	1971	2	Y	-0-			15
11	2040 N	1995	-0-	-45	-0-	101	1	1894	2	Y	-0-			15

RENEE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 224204 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9666 - 10726

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RENEE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 224270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9670 - 10751

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-



DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
PAIGE GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 225078		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9444 - 10546		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	884 N	884	-0-	-0-	-0-	41	1	842	2	Y	1	29
07	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1	9	970	2	Y	-0-	29
08	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	47	1	981	2	Y	-0-	29
09	902 N	902	-0-	-0-	-0-	47	1	860	2	Y	1	30
10	866 N	866	-0-	-0-	-0-	41	1	823	2	Y	-0-	30
*11	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1	9	1225	2	Y	-0-	30
PAIGE GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 225128		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10767 PERF. 9465 - 10634		
06	712 N	712	-0-	-0-	-0-	33	1	678	2	Y	1	26
07	551 N	551	-0-	-0-	-0-	1	9	525	2	Y	-0-	26
08	508 N	508	-0-	-0-	-0-	26	1	484	2	Y	1	27
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	23	1	465	2	Y	1	28
10	496 N	439	-0-	-57	-0-	1	9	417	2	Y	-0-	28
11	480 N	380	-0-	-100	-0-	22	1	361	2	Y	-0-	28
19					-0-	19	1					
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 225578		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9093 - 10310		
06	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	67	1	1383	2	Y	-0-	2
07	1581 N	1538	-0-	-43	-0-	71	1	1467	2	Y	-0-	2
08	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	66	1	1371	2	Y	-0-	2
09	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	69	1	1437	2	Y	-0-	2
10	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	85	1	1638	2	Y	-0-	2
*11	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	79	1	1477	2	Y	1	3
						1	9					
CINDY SUB GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 225924		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9148 - 10368		
06	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	71	1	1455	2	Y	-0-	1
07	1612 N	1585	-0-	-27	-0-	74	1	1511	2	Y	-0-	1
08	1612 N	1539	-0-	-73	-0-	71	1	1468	2	Y	-0-	1
09	1530 N	1471	-0-	-59	-0-	67	1	1404	2	Y	-0-	1
10	1581 N	1428	-0-	-153	-0-	70	1	1358	2	Y	-0-	1
11	1500 N	1359	-0-	-141	-0-	69	1	1290	2	Y	-0-	1
GWENDOLYN GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 226464		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10629 PERF. 9418 - 10387		
06	2700 X	2593	-0-	-107	-0-	121	1	2471	2	Y	1	3
07	2790 X	2601	-0-	-189	-0-	1	9	2480	2	Y	-0-	3
08	2635 N	2608	-0-	-27	-0-	121	1	2488	2	Y	-0-	3
09	2550 N	2499	-0-	-51	-0-	120	1	2384	2	Y	-0-	3
10	2604 N	2405	-0-	-199	-0-	115	1	2287	2	Y	-0-	3
11	2520 N	2399	-0-	-121	-0-	118	1	2278	2	Y	-0-	3
						121	1					

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
DOUGLASS GU 8		WELL #: 6		RRCID -> 226467		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9454 - 10416		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06	3750 X	3611	-0-	-139	-0-	168 1	3442 2	Y		1				7
07	3844 X	3697	-0-	-147	-0-	171 1	3524 2	Y		2	7	1		2
08	3751 X	3631	-0-	-120	-0-	167 1	3464 2	Y		-0-				2
09	3630 X	3465	-0-	-165	-0-	159 1	3306 2	Y		-0-				2
10	3751 X	3501	-0-	-250	-0-	172 1	3329 2	Y		-0-				2
11	3600 X	3364	-0-	-236	-0-	170 1	3193 2	Y		1				3

CECIL GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 226550		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9470 - 10377				
06	330 N	319	-0-	-11	-0-	15 1	304 2	Y		-0-				31
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	15 1	302 2	Y		-0-				31
08	248 N	230	-0-	-18	-0-	11 1	219 2	Y		-0-				31
09	240 N	31	-0-	-209	-0-	1 1	30 2	Y		-0-				31
10	248 N	65	-0-	-183	-0-	3 1	62 2	Y		-0-				31
11	210 N	12	-0-	-198	-0-	1 1	11 2	Y		-0-				31

ROSS, JOHN GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 226659		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9186 - 10012				
06	540 N	507	-0-	-33	-0-	24 1	483 2	Y		-0-				5
07	620 N	480	-0-	-140	-0-	22 1	458 2	Y		-0-				5
08	527 N	500	-0-	-27	-0-	23 1	477 2	Y		-0-				5
09	510 N	508	-0-	-2	-0-	23 1	485 2	Y		-0-				5
10	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	93 1	1799 2	Y		-0-	3	1		2
*11	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	106 1	1984 2	Y		-0-				2

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 60		RRCID -> 227069		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10691 PERF. 9648 - 10752				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	5	1		1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				1

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 59		RRCID -> 227075		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9449 - 10494				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	5	1		1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				1

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 54		RRCID -> 227078		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9434 - 10412				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	4	1		1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737													
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 61		RRCID -> 227079		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9376 - 10456							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 227219		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9196 - 10264							
06	4290 X	3791	-0-	-499	-0-	176	1	3615	2	Y	-0-				1
07	4433 X	3885	-0-	-548	-0-	180	1	3705	2	Y	-0-				1
08	4061 X	3614	-0-	-447	-0-	166	1	3448	2	Y	-0-				1
09	3930 X	3587	-0-	-343	-0-	164	1	3423	2	Y	-0-				1
10	3999 X	3007	-0-	-992	-0-	148	1	2859	2	Y	-0-				1
11	3780 X	3707	-0-	-73	-0-	188	1	3519	2	Y	-0-				1

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 57		RRCID -> 227283		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9398 - 10298							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1		1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 62		RRCID -> 227781		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9442 - 10296							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BURG, MINNIE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 228355		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9924 - 10811							
06	1680 N	1590	-0-	-90	-0-	74	1	1516	2	N	-0-				112
07	1736 N	1714	-0-	-22	-0-	80	1	1634	2	N	-0-				112
08	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	80	1	1659	2	N	-0-				112
09	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	78	1	1615	2	N	-0-				112
10	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	85	1	1638	2	N	-0-				112
*11	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	85	1	1599	2	N	-0-				112

RECTOR, L.E. GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 228367		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9400 - 10185							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	6355	-0-	6355	6355	291	1	6064	2	Y	-0-				-0-
10	T. A.	2504	-0-	2504	8859	123	1	2375	2	Y	5				5
*11	10637 X	1778	-0-	-8859	-0-	90	1	1688	2	Y	-0-				5

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
HANNAH ELIZABETH GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 228379		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10248 PERF. 8153 - 10127						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	885 N	885	-0-	-0-	-0-	41	1	844	2	N	-0-			40
07	864 N	864	-0-	-0-	-0-	40	1	824	2	N	-0-			40
08	930 N	915	-0-	-15	-0-	42	1	873	2	N	-0-			40
09	900 N	894	-0-	-6	-0-	41	1	853	2	N	-0-			40
10	868 N	861	-0-	-7	-0-	42	1	819	2	N	-0-			40
11	900 N	824	-0-	-76	-0-	42	1	782	2	N	-0-			40
-----														
RITA RAE GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 228443		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9412 - 10375						
06	4950 X	4637	-0-	-313	-0-	216	1	4421	2	Y	-0-			6
07	5053 X	4701	-0-	-352	-0-	218	1	4483	2	Y	-0-			6
08	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	211	1	4379	2	Y	-0-	3		9
09	4440 X	4381	-0-	-59	-0-	201	1	4180	2	Y	-0-			9
10	4588 X	4456	-0-	-132	-0-	219	1	4237	2	Y	-0-			9
11	4440 X	4288	-0-	-152	-0-	217	1	4071	2	Y	-0-	7	1	2
-----														
NORTH HAYTER TRUST A		WELL #: 52		RRCID -> 228447		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9232 - 10164						
06	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	86	1	1752	2	Y	-0-	1		5
07	1891 N	1876	-0-	-15	-0-	87	1	1789	2	Y	-0-			5
08	1891 N	1885	-0-	-6	-0-	87	1	1798	2	Y	-0-			5
09	1830 N	1806	-0-	-24	-0-	83	1	1723	2	Y	-0-			5
10	1891 N	1800	-0-	-91	-0-	89	1	1711	2	Y	-0-			5
11	1830 N	1737	-0-	-93	-0-	88	1	1649	2	Y	-0-			5
-----														
BLACK STONE		WELL #: 4		RRCID -> 229095		COMPL. DATE 05/09/2007		TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9143 - 10276						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WEAVER GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 229241		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10660 PERF. 8566 - 10572						
06	2850 X	2830	-0-	-20	-0-	132	1	2698	2	Y	-0-			2
07	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	138	1	2829	2	Y	-0-			2
08	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	130	1	2686	2	Y	-0-			2
09	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	121	1	2509	2	Y	-0-			2
10	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	134	1	2584	2	Y	-0-			2
*11	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	134	1	2519	2	Y	-0-			2
-----														
MOSEY, L.E. GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 229393		COMPL. DATE 06/18/2007		TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9353 - 10073						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737														
JAMES, MINDY GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 229515		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9304 - 10516						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
09	T. A.	4050	-0-	4050	4050	186	1	3863	2	Y	1					35
							1	9								
10	T. A.	2054	-0-	2054	6104	101	1	1953	2	Y	-0-					35
*11	7965 X	1861	-0-	-6104	-0-	94	1	1767	2	Y	-0-					35
-----																
FAITH GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 229738		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9567 - 10400						
06	2550 N	2484	-0-	-66	-0-	116	1	2368	2	Y	-0-					5
07	2604 N	2527	-0-	-77	-0-	117	1	2410	2	Y	-0-					5
08	2573 N	2504	-0-	-69	-0-	115	1	2389	2	Y	-0-					5
09	2490 N	2434	-0-	-56	-0-	112	1	2322	2	Y	-0-					5
10	2542 N	2454	-0-	-88	-0-	121	1	2333	2	Y	-0-					5
11	2430 N	2290	-0-	-140	-0-	116	1	2174	2	Y	-0-					5
-----																
JENNY BETH GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 230169		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 10382 PERF. 9175 - 10398								
06	570 N	477	-0-	-93	-0-	22	1	455	2	Y	-0-					7
07	620 N	509	-0-	-111	-0-	24	1	485	2	Y	-0-					7
08	527 N	505	-0-	-22	-0-	23	1	482	2	Y	-0-					7
09	480 N	367	-0-	-113	-0-	17	1	350	2	Y	-0-					7
10	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	52	1	1003	2	Y	-0-					7
*11	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	77	1	1437	2	Y	-0-					7
-----																
DESHA GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 230355		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9612 - 10268						
06	2700 X	2653	-0-	-47	-0-	123	1	2519	2	Y	10	33	1			3
							11	9								
07	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	131	1	2685	2	Y	2					5
							2	9								
08	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	122	1	2523	2	Y	2					7
							2	9								
09	2640 N	2560	-0-	-80	-0-	117	1	2441	2	Y	2					9
							2	9								
10	2821 N	2561	-0-	-260	-0-	126	1	2435	2	Y	-0-					9
11	2550 N	2361	-0-	-189	-0-	119	1	2241	2	Y	1					10
							1	9								
-----																
MOLLIE MELINDA GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 230359		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9399 - 10350						
06	1650 N	1628	-0-	-22	-0-	76	1	1552	2	Y	-0-					9
07	1798 N	1393	-0-	-405	-0-	65	1	1327	2	Y	1					10
							1	9								
08	1767 N	1703	-0-	-64	-0-	78	1	1625	2	Y	-0-					10
09	1620 N	1566	-0-	-54	-0-	72	1	1492	2	Y	2					12
							2	9								
10	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	71	1	1378	2	Y	-0-					12
11	1650 N	1185	-0-	-465	-0-	60	1	1125	2	Y	-0-					12

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
LAKE NAC GU 2		WELL #: 2		RRCID -> 230433		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10540		PERF. 9432 - 10418	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
06	1620 N	1589	-0-	-31	-0-	74 1	1514 2	Y	1		49		
						1 9							
07	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	85 1	1754 2	Y	4		53		
						4 9							
08	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	87 1	1810 2	Y	5	50 1	8		
						6 9							
09	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	82 1	1705 2	Y	2		10		
						2 9							
10	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	92 1	1774 2	Y	6		16		
						7 9							
11	1830 N	1805	-0-	-25	-0-	91 1	1708 2	Y	5		21		
						6 9							
-----													
STEWART, GRAHAM P.		WELL #: 12		RRCID -> 230748		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 10505		PERF. 9236 - 10408			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4		
09	T. A.	3598	-0-	3598	3598	165 1	3432 2	Y	1		5		
						1 9							
10	T. A.	1484	-0-	1484	5082	73 1	1411 2	Y	-0-		5		
*11	6271 X	1189	-0-	-5082	-0-	60 1	1129 2	Y	-0-		5		
-----													
BLACK STONE		WELL #: 5		RRCID -> 231206		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10380		PERF. 8278 - 10258	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
-----													
DOUGLASS GU 8		WELL #: 7		RRCID -> 231210		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9214 - 10381	
06	3840 X	3688	-0-	-152	-0-	172 1	3515 2	Y	1		7		
						1 9							
07	3937 X	3780	-0-	-157	-0-	175 1	3603 2	Y	2	7 1	2		
						2 9							
08	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	171 1	3545 2	Y	-0-		2		
09	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	164 1	3412 2	Y	-0-		2		
10	3658 X	3566	-0-	-92	-0-	175 1	3391 2	Y	-0-		2		
11	3540 X	3468	-0-	-72	-0-	175 1	3292 2	Y	1		3		
						1 9							
-----													
MITCHELL, JACQUELYN GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 231328		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10503		PERF. 9338 - 10465	
06	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	82 1	1672 2	Y	1		38		
						1 9							
07	1457 N	1286	-0-	-171	-0-	60 1	1226 2	Y	-0-		38		
08	1395 N	1213	-0-	-182	-0-	56 1	1157 2	Y	-0-		38		
09	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	77 1	1605 2	Y	1		39		
						1 9							
10	1271 N	1074	-0-	-197	-0-	53 1	1021 2	Y	-0-		39		
11	1170 N	1071	-0-	-99	-0-	54 1	1017 2	Y	-0-		39		

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES															
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737															
STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 231682 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9617 - 10501															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0				STATUS(CODE)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE		BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232090 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7954 - 9968															
06	2730 X	2624	-0-	-106	-0-	122	1	2495	2	Y	6				19
07	2821 X	2500	-0-	-321	-0-	116	1	2382	2	Y	2				21
08	2635 N	2519	-0-	-116	-0-	116	1	2400	2	Y	3	22	1		2
09	2550 N	2453	-0-	-97	-0-	112	1	2340	2	Y	1				3
10	2511 N	2428	-0-	-83	-0-	119	1	2305	2	Y	4				7
*11	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	123	1	2310	2	Y	5				12
-----															
SITTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232179 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10428 PERF. 8266 - 10330															
06	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	104	1	2127	2	Y	-0-				1
07	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	107	1	2195	2	Y	-0-				1
08	2294 N	2263	-0-	-31	-0-	104	1	2159	2	Y	-0-				1
09	2220 N	2151	-0-	-69	-0-	99	1	2052	2	Y	-0-				1
10	2294 N	2151	-0-	-143	-0-	106	1	2045	2	Y	-0-				1
11	2190 N	2043	-0-	-147	-0-	103	1	1940	2	Y	-0-				1
-----															
GARRETT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232394 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10563 PERF. 9255 - 10318															
06	1770 N	1287	-0-	-483	-0-	60	1	1227	2	Y	-0-				24
07	1519 N	1278	-0-	-241	-0-	59	1	1219	2	Y	-0-				24
08	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	87	1	1796	2	Y	-0-				24
09	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	110	1	2296	2	Y	-0-				24
10	2901 N	2901	-0-	-0-	-0-	143	1	2758	2	Y	-0-				24
*11	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	129	1	2424	2	Y	-0-				24
-----															
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8662 - 10475															
06	3060 X	1840	-0-	-1220	-0-	86	1	1754	2	Y	-0-				4
07	3038 X	1698	-0-	-1340	-0-	79	1	1619	2	Y	-0-				4
08	3038 X	2171	-0-	-867	-0-	100	1	2071	2	Y	-0-				4
09	2940 X	2528	-0-	-412	-0-	116	1	2412	2	Y	-0-				4
10	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	134	1	2592	2	Y	-0-				4
*11	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	132	1	2473	2	Y	-0-				4
-----															
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 17 RRCID -> 232402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9448 - 10336															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
DOUGLASS GU 6		WELL #: 12		RRCID -> 232625		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9462 - 10530				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
MOLLIE MELINDA GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 232680		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10427 PERF. 9438 - 10287				
06	1050 N	1032	-0-	-18	-0-	48	1	983	2	Y	1			40
						1	9							
07	1054 N	989	-0-	-65	-0-	46	1	943	2	Y	-0-			40
08	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	51	1	1052	2	Y	-0-			40
09	990 N	777	-0-	-213	-0-	35	1	735	2	Y	6			46
						7	9							
10	992 N	912	-0-	-80	-0-	45	1	865	2	Y	2			48
						2	9							
11	990 N	915	-0-	-75	-0-	46	1	868	2	Y	1			49
						1	9							
-----														
WEAVER GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 232762		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9410 - 10597				
06	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	91	1	1856	2	Y	-0-			5
07	2077 N	2016	-0-	-61	-0-	94	1	1922	2	Y	-0-			5
08	2046 N	2029	-0-	-17	-0-	93	1	1936	2	Y	-0-			5
09	1950 N	1892	-0-	-58	-0-	87	1	1805	2	Y	-0-			5
10	2015 N	1969	-0-	-46	-0-	97	1	1872	2	Y	-0-			5
*11	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	99	1	1852	2	Y	-0-			5
-----														
GWENDOLYN GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 232832		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9430 - 10246				
06	3990 X	3636	-0-	-354	-0-	169	1	3466	2	Y	1			3
						1	9							
07	3968 X	3689	-0-	-279	-0-	171	1	3518	2	Y	-0-			3
08	3968 X	3672	-0-	-296	-0-	169	1	3503	2	Y	-0-			3
09	3840 X	3535	-0-	-305	-0-	162	1	3373	2	Y	-0-			3
10	3875 X	3505	-0-	-370	-0-	172	1	3333	2	Y	-0-			3
11	3630 X	3379	-0-	-251	-0-	171	1	3208	2	Y	-0-			3
-----														
CALEB GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 232909		COMPL. DATE		09/03/2007		TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8902 - 10018				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-



OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737													
BLACK STONE-LOCK GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 232979		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10112		PERF. 8670 - 10027			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	55	1	1125	2	Y	16			20
07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	18	9							20
08	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	46	1	941	2	Y	-0-			20
09	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	91	1	1879	2	Y	-0-			20
10	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	61	1	1279	2	Y	-0-			20
11	1380	N	982	-0-	-398	-0-	62	1	1198	2	Y	-0-			20
							50	1	932	2	Y	-0-			20
BLACK STONE-PRUITT GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 233114		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 10140		PERF. 8870 - 10004					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
NORTH HAYTER TRUST A		WELL #: 53		RRCID -> 233115		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 10665		PERF. 9276 - 10572					
06	1290	N	922	-0-	-368	-0-	43	1	879	2	Y	-0-			11
07	1147	N	961	-0-	-186	-0-	45	1	915	2	Y	1			12
08	992	N	803	-0-	-189	-0-	1	9							12
09	937	N	937	-0-	-0-	-0-	37	1	766	2	Y	-0-			12
10	961	N	838	-0-	-123	-0-	43	1	894	2	Y	-0-			12
*11	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	41	1	797	2	Y	-0-			12
							70	1	1308	2	Y	-0-			12
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 233116		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 10372		PERF. 9236 - 10237					
06	3930	X	3374	-0-	-556	-0-	157	1	3217	2	Y	-0-			1
07	4061	X	3383	-0-	-678	-0-	157	1	3226	2	Y	-0-			1
08	3968	X	3004	-0-	-964	-0-	138	1	2866	2	Y	-0-			1
09	3780	X	3086	-0-	-694	-0-	141	1	2945	2	Y	-0-			1
10	3906	X	3053	-0-	-853	-0-	150	1	2903	2	Y	-0-			1
11	3360	X	3027	-0-	-333	-0-	153	1	2874	2	Y	-0-			1
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 233120		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 10280		PERF. 9182 - 10201					
06	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	113	1	2315	2	Y	-0-			14
07	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	113	1	2327	2	Y	-0-			14
08	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	108	1	2245	2	Y	1			15
09	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	1	9							15
10	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	102	1	2129	2	Y	-0-			15
11	2190	N	2188	-0-	-2	-0-	115	1	2231	2	Y	2			17
							2	9							17
							111	1	2076	2	Y	1			18
							1	9							18

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737									
ROSS, JOHN GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 233150		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8399 - 10272	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O		GAS LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	330 N	256	-0-	-74	-0-	12 1	244 2	Y	-0-		5
07	310 N	227	-0-	-83	-0-	11 1	216 2	Y	-0-		5
08	T. A.	219	-0-	219	219	10 1	209 2	Y	-0-		5
09	T. A.	238	-0-	238	457	11 1	227 2	Y	-0-		5
10	T. A.	2927	-0-	2927	3384	144 1	2782 2	Y	1	3 1	3
*11	4933 X	1549	-0-	-3384	-0-	78 1	1471 2	Y	-0-		3
-----											
JENNY BETH GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 233540		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9196 - 10352	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
-----											
RITA RAE GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 233648		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9540 - 10530	
06	4830 X	4427	-0-	-403	-0-	206 1	4221 2	Y	-0-		6
07	4867 X	4525	-0-	-342	-0-	210 1	4315 2	Y	-0-		6
08	4712 X	4476	-0-	-236	-0-	206 1	4267 2	Y	3		9
09	4560 X	4437	-0-	-123	-0-	203 1	4234 2	Y	-0-		9
10	4619 X	4386	-0-	-233	-0-	216 1	4170 2	Y	-0-		9
11	4440 X	4171	-0-	-269	-0-	211 1	3960 2	Y	-0-	7 1	2
-----											
ROSS, JOHN GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 233731		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9156 - 9974	
06	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	78 1	1608 2	Y	-0-		7
07	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	64 1	1316 2	Y	-0-		7
08	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	58 1	1195 2	Y	-0-		7
09	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	67 1	1385 2	Y	-0-		7
10	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	136 1	2619 2	Y	-0-	4 1	3
11	1170 N	456	-0-	-714	-0-	23 1	433 2	Y	-0-		3
-----											
SITTON GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 234165		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8936 - 10194	
06	2370 N	2328	-0-	-42	-0-	108 1	2219 2	Y	1		5
07	2449 N	2399	-0-	-50	-0-	111 1	2288 2	Y	-0-		5
08	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	116 1	2395 2	Y	-0-		5
09	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	112 1	2332 2	Y	-0-		5
10	2387 N	2353	-0-	-34	-0-	116 1	2237 2	Y	-0-		5
11	2400 N	2264	-0-	-136	-0-	115 1	2149 2	Y	-0-		5
-----											
CINDY SUE GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 234315		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10443 PERF. 9447 - 10334	
06	3000 X	2877	-0-	-123	-0-	134 1	2743 2	Y	-0-		1
07	3100 X	2909	-0-	-191	-0-	135 1	2774 2	Y	-0-		1
08	3100 X	3021	-0-	-79	-0-	139 1	2882 2	Y	-0-		1
09	2970 X	2755	-0-	-215	-0-	126 1	2629 2	Y	-0-		1
10	3038 X	2588	-0-	-450	-0-	127 1	2461 2	Y	-0-		1
11	2910 X	2537	-0-	-373	-0-	128 1	2409 2	Y	-0-		1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737														
GWENDOLYN GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 234316		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9320 - 10077						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2670 X	2444	-0-	-226	-0-	114	1	2330	2	Y	-0-					13
07	2666 X	2581	-0-	-85	-0-	120	1	2461	2	Y	-0-					13
08	2604 N	2514	-0-	-90	-0-	116	1	2398	2	Y	-0-					13
09	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	112	1	2322	2	Y	-0-					13
10	2573 N	2526	-0-	-47	-0-	124	1	2402	2	Y	-0-	7	1			6
11	2430 N	2407	-0-	-23	-0-	122	1	2285	2	Y	-0-					6
-----																
LOLA D GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 234334		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9151 - 10267						
06	1830 N	1634	-0-	-196	-0-	76	1	1552	2	Y	5					8
07	2108 N	1627	-0-	-481	-0-	75	1	1548	2	Y	4					12
08	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	81	1	1670	2	Y	3					15
09	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	78	1	1634	2	Y	3					18
10	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	86	1	1670	2	Y	20	30	1			8
*11	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	87	1	1630	2	Y	2					10
-----																
SITTON GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 234429		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9100 - 10282						
06	3000 X	2735	-0-	-265	-0-	127	1	2607	2	Y	1					5
07	2914 X	2796	-0-	-118	-0-	130	1	2666	2	Y	-0-					5
08	2852 N	2787	-0-	-65	-0-	128	1	2659	2	Y	-0-					5
09	2730 N	2702	-0-	-28	-0-	124	1	2578	2	Y	-0-					5
10	2790 N	2727	-0-	-63	-0-	134	1	2593	2	Y	-0-					5
11	2700 N	2636	-0-	-64	-0-	133	1	2503	2	Y	-0-					5
-----																
GWENDOLYN GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 234674		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9428 - 10192						
06	3720 X	3535	-0-	-185	-0-	164	1	3370	2	Y	1					3
07	3844 X	3557	-0-	-287	-0-	165	1	3392	2	Y	-0-					3
08	3627 X	3486	-0-	-141	-0-	161	1	3325	2	Y	-0-					3
09	3510 X	3336	-0-	-174	-0-	153	1	3183	2	Y	-0-					3
10	3627 X	3206	-0-	-421	-0-	158	1	3048	2	Y	-0-					3
11	3510 X	3158	-0-	-352	-0-	160	1	2998	2	Y	-0-					3
-----																
RITA RAE GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 234676		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9501 - 10596						
06	2670 X	2570	-0-	-100	-0-	120	1	2450	2	Y	-0-					6
07	2728 X	2600	-0-	-128	-0-	121	1	2479	2	Y	-0-					6
08	2697 N	2587	-0-	-110	-0-	119	1	2465	2	Y	3					9
09	2580 N	2492	-0-	-88	-0-	114	1	2378	2	Y	-0-					9
10	2604 N	2482	-0-	-122	-0-	122	1	2360	2	Y	-0-					9
11	2490 N	2468	-0-	-22	-0-	125	1	2343	2	Y	-0-	7	1			2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
RITA RAE GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 234677		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10565		PERF. 9475 - 10372		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	4680 X	4304	-0-	-376	-0-	200 1	4104 2	Y	-0-					6
07	4743 X	4544	-0-	-199	-0-	211 1	4333 2	Y	-0-					6
08	4557 X	4476	-0-	-81	-0-	206 1	4267 2	Y	3					9
09	4410 X	4298	-0-	-112	-0-	197 1	4101 2	Y	-0-					9
10	4557 X	4393	-0-	-164	-0-	216 1	4177 2	Y	-0-					9
11	4410 X	4129	-0-	-281	-0-	209 1	3920 2	Y	-0-		7	1		2
-----														
DOUGLASS GU 3		WELL #: 9		RRCID -> 234726		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10535		PERF. 9326 - 10125		
06	3510 X	3423	-0-	-87	-0-	159 1	3264 2	Y	-0-					52
07	3627 X	3475	-0-	-152	-0-	161 1	3314 2	Y	-0-		43	1		9
08	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	158 1	3282 2	Y	-0-					9
09	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	154 1	3196 2	Y	1					10
10	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	167 1	3233 2	Y	-0-					10
11	3270 X	3248	-0-	-22	-0-	164 1	3084 2	Y	-0-					10
-----														
FRANK, R. H. GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 234891		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 10668		PERF. 9418 - 10664				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
-----														
BLACK STONE		WELL #: 6		RRCID -> 234892		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10590		PERF. 9152 - 10365		
06	5070 X	5053	-0-	-17	-0-	235 1	4818 2	Y	-0-		16	1		14
07	5239 X	5194	-0-	-45	-0-	241 1	4953 2	Y	-0-					14
08	5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	237 1	4903 2	Y	-0-					14
09	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	225 1	4682 2	Y	-0-					14
10	5022 X	4980	-0-	-42	-0-	245 1	4735 2	Y	-0-					14
11	4860 X	4678	-0-	-182	-0-	237 1	4441 2	Y	-0-					14
-----														
LEWIS, JAMES GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 234895		COMPL. DATE 02/08/2008		TOTAL DEPTH 10383		PERF. 8920 - 10179				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
-----														
LEWIS, JAMES GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 234901		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 10318		PERF. 8970 - 10202				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737														
ROSS, JOHN GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 235207		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10428		PERF. 9212 - 10183				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	-0-		55	1	1133	2	Y	-0-			13
07	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	-0-		57	1	1173	2	Y	-0-			13
08	1209 N	1021	-0-	-188	-0-	-0-		47	1	974	2	Y	-0-			13
09	1200 N	1072	-0-	-128	-0-	-0-		49	1	1023	2	Y	-0-			13
10	1240 N	1112	-0-	-128	-0-	-0-		55	1	1057	2	Y	-0-	7	1	6
*11	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	-0-		51	1	961	2	Y	-0-			6
-----																
FAITH GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 235311		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10795		PERF. 9679 - 10715				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
-----																
RECTOR, L.E. GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 235659		COMPL. DATE 02/25/2008				TOTAL DEPTH 10293		PERF. 9342 - 10184				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----																
WEAVER GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 235753		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10412		PERF. 9272 - 10168				
06	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	-0-		89	1	1824	2	Y	-0-			6
07	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	-0-		79	1	1630	2	Y	-0-			6
08	1674 N	1615	-0-	-59	-0-	-0-		74	1	1541	2	Y	-0-			6
09	1830 N	1467	-0-	-363	-0-	-0-		67	1	1400	2	Y	-0-			6
10	1705 N	1524	-0-	-181	-0-	-0-		75	1	1449	2	Y	-0-			6
11	1560 N	1323	-0-	-237	-0-	-0-		67	1	1256	2	Y	-0-			6
-----																
DENNIS, ROLAND GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 235755		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10770		PERF. 9721 - 10715				
06	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	-0-		93	1	1909	2	Y	-0-			14
07	2108 N	2033	-0-	-75	-0-	-0-		94	1	1939	2	Y	-0-			14
08	2077 N	2053	-0-	-24	-0-	-0-		95	1	1958	2	Y	-0-			14
09	2010 N	1933	-0-	-77	-0-	-0-		89	1	1844	2	Y	-0-			14
10	2046 N	1988	-0-	-58	-0-	-0-		98	1	1890	2	Y	-0-			14
11	1980 N	1916	-0-	-64	-0-	-0-		97	1	1819	2	Y	-0-			14
-----																
RITA RAE GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 235756		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10538		PERF. 9523 - 10295				
06	6090 X	5732	-0-	-358	-0-	-0-		265	1	5430	2	Y	34	34	8	6
								37	9							
07	6231 X	5805	-0-	-426	-0-	-0-		269	1	5536	2	Y	-0-			6
08	5952 X	5705	-0-	-247	-0-	-0-		263	1	5439	2	Y	3			9
								3	9							
09	5760 X	5388	-0-	-372	-0-	-0-		247	1	5141	2	Y	-0-			9
10	5952 X	5533	-0-	-419	-0-	-0-		272	1	5261	2	Y	-0-			9
11	5730 X	5285	-0-	-445	-0-	-0-		267	1	5018	2	Y	-0-	7	1	2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737													
STEWART, GRAHAM P.		WELL #: 18		RRCID -> 235774		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10480		PERF. 9038 - 10170			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	2280 N	1879	-0-	-401	-0-	87	1	1792	2	Y	-0-				23
07	2449 N	1811	-0-	-638	-0-	84	1	1727	2	Y	-0-				23
08	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	97	1	2019	2	Y	-0-				23
09	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	113	1	2361	2	Y	-0-				23
10	3056 N	3056	-0-	-0-	-0-	150	1	2906	2	Y	-0-				23
*11	3000 N	3070	-0-	70	70	155	1	2915	2	Y	-0-				23
-----															
ROSS, JOHN GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 235776		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10395		PERF. 8403 - 10215			
06	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	89	1	1816	2	Y	-0-				13
07	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	96	1	1969	2	Y	-0-				13
08	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	93	1	1932	2	Y	-0-				13
09	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	92	1	1906	2	Y	-0-				13
10	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	103	1	1990	2	Y	-0-	7	1		6
*11	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	101	1	1888	2	Y	-0-				6
-----															
JENNY BETH GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 235902		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10311		PERF. 9180 - 10190			
06	3390 X	3121	-0-	-269	-0-	145	1	2976	2	Y	-0-				13
07	3317 X	3187	-0-	-130	-0-	148	1	3039	2	Y	-0-				13
08	3286 X	3057	-0-	-229	-0-	141	1	2916	2	Y	-0-				13
09	3180 X	2722	-0-	-458	-0-	125	1	2597	2	Y	-0-				13
10	3286 X	3033	-0-	-253	-0-	149	1	2884	2	Y	-0-	7	1		6
11	3120 X	2933	-0-	-187	-0-	148	1	2785	2	Y	-0-				6
-----															
DESHA GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 236420		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 9286 - 10317			
06	4020 X	3582	-0-	-438	-0-	166	1	3405	2	Y	10	34	1		3
07	4092 X	3606	-0-	-486	-0-	167	1	3437	2	Y	2				5
08	4061 X	3718	-0-	-343	-0-	171	1	3545	2	Y	2				7
09	3930 X	3565	-0-	-365	-0-	163	1	3400	2	Y	2				9
10	4061 X	3693	-0-	-368	-0-	182	1	3511	2	Y	-0-				9
11	3600 X	3450	-0-	-150	-0-	175	1	3274	2	Y	1				10
-----															
NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 22		RRCID -> 236448		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10662		PERF. 9630 - 10484			
06	5910 X	5590	-0-	-320	-0-	260	1	5330	2	Y	-0-				13
07	5952 X	5753	-0-	-199	-0-	267	1	5483	2	Y	3				16
08	5859 X	5684	-0-	-175	-0-	262	1	5421	2	Y	1				17
09	5670 X	5480	-0-	-190	-0-	251	1	5229	2	Y	-0-				17
10	5859 X	5605	-0-	-254	-0-	276	1	5325	2	Y	4				21
11	5580 X	5299	-0-	-281	-0-	267	1	5015	2	Y	15	31	1		5
-----															
BLACK STONE		WELL #: 8		RRCID -> 236633		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10440		PERF. 8380 - 10306			
06	2460 X	2192	-0-	-268	-0-	102	1	2090	2	Y	-0-	4	1		4
07	2542 X	2203	-0-	-339	-0-	102	1	2101	2	Y	-0-				4
08	2356 X	2270	-0-	-86	-0-	105	1	2165	2	Y	-0-				4
09	2280 X	2241	-0-	-39	-0-	103	1	2138	2	Y	-0-				4
10	2356 X	2149	-0-	-207	-0-	106	1	2043	2	Y	-0-				4
11	2190 X	1861	-0-	-329	-0-	94	1	1767	2	Y	-0-				4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES  
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737  
 DANA LYNN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 236652 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9471 - 10498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	343 N	343	-0-	-0-	-0-	16	1	327	2	N	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SITTON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 236654 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9216 - 10426

06	2610 X	2567	-0-	-43	-0-	119	1	2447	2	Y	1			5
07	2666 X	2448	-0-	-218	-0-	114	1	2334	2	Y	-0-			5
08	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	119	1	2464	2	Y	-0-			5
09	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	115	1	2391	2	Y	-0-			5
10	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	116	1	2241	2	Y	-0-			5
*11	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	118	1	2220	2	Y	-0-			5

LOLA D GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8866 - 10034

06	3420 X	3084	-0-	-336	-0-	143	1	2929	2	Y	11			36
07	3472 X	3078	-0-	-394	-0-	143	1	2935	2	Y	-0-			36
08	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	158	1	3282	2	Y	-0-			36
09	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	147	1	3066	2	Y	1			37
10	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	146	1	2816	2	Y	8			45
*11	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	150	1	2810	2	Y	1	42	1	4

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 237090 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 9336 - 10318

06	1650 N	1588	-0-	-62	-0-	74	1	1506	2	Y	7	25	1	1
07	1736 N	1671	-0-	-65	-0-	78	1	1593	2	Y	-0-			1
08	1705 N	1628	-0-	-77	-0-	75	1	1552	2	Y	1			2
09	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	74	1	1541	2	Y	-0-			2
10	1674 N	1639	-0-	-35	-0-	80	1	1553	2	Y	5			7
11	1590 N	1546	-0-	-44	-0-	78	1	1468	2	Y	-0-			7

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 237222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8554 - 9690

06	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	169	1	3465	2	Y	24			68
07	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	176	1	3624	2	Y	-0-			68
08	3937 X	3781	-0-	-156	-0-	174	1	3607	2	Y	-0-			68
09	3810 X	3455	-0-	-355	-0-	158	1	3296	2	Y	1			69
10	3813 X	3665	-0-	-148	-0-	179	1	3466	2	Y	18			87
11	3690 X	3458	-0-	-232	-0-	175	1	3282	2	Y	1	81	1	7

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
CHELLE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 237589		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8726 - 10063				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2100 N	1887	-0-	-213	-0-	88	1	1795	2	Y	4			8
07	2294 N	1993	-0-	-301	-0-	92	1	1897	2	Y	4			12
08	2201 N	1916	-0-	-285	-0-	88	1	1825	2	Y	3			15
09	1890 N	1747	-0-	-143	-0-	80	1	1665	2	Y	2			17
10	1984 N	1524	-0-	-460	-0-	75	1	1440	2	Y	8	22	1	3
11	1860 N	1755	-0-	-105	-0-	89	1	1664	2	Y	2			5
						2	9							
-----														
DESHA GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 237837		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9619 - 10334				
06	3180 X	2796	-0-	-384	-0-	130	1	2666	2	Y	-0-			59
07	3348 X	3119	-0-	-229	-0-	145	1	2973	2	Y	1			60
08	3162 X	3021	-0-	-141	-0-	139	1	2882	2	Y	-0-			60
09	3060 X	2904	-0-	-156	-0-	133	1	2771	2	Y	-0-			60
10	3131 X	2187	-0-	-944	-0-	108	1	2079	2	Y	-0-			60
11	3030 X	1909	-0-	-1121	-0-	97	1	1811	2	Y	1			61
						1	9							
-----														
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 237849		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8756 - 10165				
06	2490 X	2379	-0-	-111	-0-	111	1	2268	2	Y	-0-			19
07	2635 X	1996	-0-	-639	-0-	93	1	1903	2	Y	-0-			19
08	2449 N	2199	-0-	-250	-0-	101	1	2098	2	Y	-0-			19
09	2370 N	2131	-0-	-239	-0-	98	1	2033	2	Y	-0-			19
10	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	115	1	2227	2	Y	2			21
11	2130 N	2019	-0-	-111	-0-	102	1	1916	2	Y	1			22
						1	9							
-----														
DURHAM, J&A GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 237852		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10247 PERF. 8539 - 10130				
06	3090 X	2733	-0-	-357	-0-	127	1	2604	2	Y	2			14
07	3286 X	2811	-0-	-475	-0-	130	1	2675	2	Y	5			19
08	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	142	1	2944	2	Y	1			20
09	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	140	1	2918	2	Y	3			23
10	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	148	1	2859	2	Y	-0-			23
*11	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	145	1	2728	2	Y	-0-			23
-----														
WEAVER GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 238043		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9144 - 10486				
06	2610 X	2391	-0-	-219	-0-	111	1	2280	2	Y	-0-	3	1	2
07	2697 X	2324	-0-	-373	-0-	108	1	2216	2	Y	-0-			2
08	2604 N	2252	-0-	-352	-0-	104	1	2148	2	Y	-0-			2
09	2400 N	2291	-0-	-109	-0-	105	1	2186	2	Y	-0-			2
10	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	114	1	2212	2	Y	-0-			2
11	2190 N	2158	-0-	-32	-0-	109	1	2048	2	Y	1			3
						1	9							



DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES  
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737  
 BRADSHAW, J. WELL #: 1 RRCID -> 238180 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8730 - 9854

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

JENNY BETH GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 239113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9315 - 10239

06	3000 X	2280	-0-	-720	-0-	106	1	2173	2	Y	1		3
						1	9						
07	3100 X	1826	-0-	-1274	-0-	85	1	1741	2	Y	-0-		3
08	2325 N	1968	-0-	-357	-0-	91	1	1877	2	Y	-0-		3
09	2280 N	1951	-0-	-329	-0-	89	1	1862	2	Y	-0-		3
10	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	136	1	2623	2	Y	-0-		3
*11	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	133	1	2487	2	Y	-0-		3

CALEB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239195 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8868 - 9873

06	2340 N	2257	-0-	-83	-0-	105	1	2152	2	Y	-0-		3
07	2387 N	2183	-0-	-204	-0-	101	1	2079	2	Y	3		6
						3	9						
08	2325 N	2263	-0-	-62	-0-	104	1	2159	2	Y	-0-		6
09	2250 N	2090	-0-	-160	-0-	96	1	1994	2	Y	-0-		6
10	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	107	1	2067	2	Y	3		9
						3	9						
11	2190 N	2112	-0-	-78	-0-	107	1	2004	2	Y	1	9 1	1
						1	9						

WEAVER GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 239196 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8990 - 10424

06	1950 N	1875	-0-	-75	-0-	87	1	1788	2	Y	-0-		2
07	2015 N	1892	-0-	-123	-0-	88	1	1804	2	Y	-0-		2
08	2046 N	1860	-0-	-186	-0-	86	1	1774	2	Y	-0-		2
09	1890 N	1832	-0-	-58	-0-	84	1	1748	2	Y	-0-		2
10	1891 N	1882	-0-	-9	-0-	93	1	1789	2	Y	-0-		2
11	1800 N	1563	-0-	-237	-0-	79	1	1484	2	Y	-0-		2

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 239198 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8608 - 10122

06	840 N	777	-0-	-63	-0-	36	1	741	2	Y	-0-		2
07	868 N	692	-0-	-176	-0-	32	1	660	2	Y	-0-		2
08	899 N	681	-0-	-218	-0-	31	1	650	2	Y	-0-		2
09	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	62	1	1297	2	Y	-0-		2
10	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	132	1	2552	2	Y	2		4
						2	9						
*11	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	108	1	2021	2	Y	1		5
						1	9						

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
JENNY BETH GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 239236		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9369 - 10472			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	2940 X	2475	-0-	-465	-0-	115	1	2360	2	Y	-0-	6	
07	3007 X	2535	-0-	-472	-0-	118	1	2417	2	Y	-0-	6	
08	2945 X	2559	-0-	-386	-0-	118	1	2441	2	Y	-0-	6	
09	2820 X	2561	-0-	-259	-0-	117	1	2444	2	Y	-0-	6	
10	2790 X	2690	-0-	-100	-0-	132	1	2557	2	Y	1	7	
*11	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	127	1	2380	2	Y	-0-	7	
-----													
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 239276		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8738 - 10223			
06	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	224	1	4593	2	Y	-0-	19	
07	5053 X	4767	-0-	-286	-0-	221	1	4546	2	Y	-0-	19	
08	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	233	1	4835	2	Y	-0-	19	
09	5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	238	1	4955	2	Y	-0-	19	
10	4836 X	4667	-0-	-169	-0-	230	1	4435	2	Y	2	21	
11	4680 X	4473	-0-	-207	-0-	226	1	4246	2	Y	1	22	
-----													
NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 65		RRCID -> 239297		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9404 - 10406			
06	2430 X	2039	-0-	-391	-0-	95	1	1944	2	Y	-0-	32	
07	2325 X	2213	-0-	-112	-0-	103	1	2110	2	Y	-0-	32	
08	2232 N	2214	-0-	-18	-0-	101	1	2099	2	Y	13	45	
09	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	14	9	2000	2	Y	-0-	35 1	10
10	2201 N	1964	-0-	-237	-0-	97	1	1867	2	Y	-0-	10	
11	2130 N	1989	-0-	-141	-0-	101	1	1888	2	Y	-0-	10	
-----													
CAROL, LAUREN		WELL #: 1		RRCID -> 239406		COMPL. DATE 04/29/2008		TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9198 - 10552					
06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-	-0-	
07	372 N	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-	-0-	
08	372 N	340	-0-	-32	-0-	340	2			N	-0-	-0-	
09	360 N	305	-0-	-55	-0-	305	2			N	-0-	-0-	
10	372 N	320	-0-	-52	-0-	320	2			N	-0-	-0-	
11	330 N	273	-0-	-57	-0-	273	2			N	-0-	-0-	
-----													
BLACK STONE-PRUITT GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 239414		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8741 - 10140			
06	660 N	616	-0-	-44	-0-	29	1	587	2	Y	-0-	5	
07	744 N	644	-0-	-100	-0-	30	1	614	2	Y	-0-	5	
08	682 N	634	-0-	-48	-0-	29	1	605	2	Y	-0-	5	
09	631 N	631	-0-	-0-	-0-	29	1	602	2	Y	-0-	5	
10	3038 N	3038	-0-	-0-	-0-	149	1	2887	2	Y	2	7	
*11	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	123	1	2316	2	Y	1	8	

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737													
BLACK STONE-LOCK GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 239472		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10190		PERF. 8766 - 9964			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	3540 X	2652	-0-	-888	-0-	123	1	2515	2	Y	13				17
07	3441 X	2773	-0-	-668	-0-	14	9								17
08	3131 X	2694	-0-	-437	-0-	129	1	2644	2	Y	-0-				17
09	2760 X	2710	-0-	-50	-0-	124	1	2570	2	Y	-0-				17
10	2852 X	2726	-0-	-126	-0-	124	1	2586	2	Y	-0-				17
11	2670 X	2415	-0-	-255	-0-	134	1	2592	2	Y	-0-				17
						122	1	2293	2	Y	-0-				17
-----															
DURHAM, J&A GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 240502		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10215		PERF. 7988 - 10075			
06	2550 X	2253	-0-	-297	-0-	105	1	2146	2	Y	2				13
07	2449 X	2348	-0-	-101	-0-	2	9								18
08	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	109	1	2233	2	Y	5				20
09	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	6	9								27
10	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	105	1	2171	2	Y	2				34
*11	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2	9								45
						102	1	2131	2	Y	7				45
						8	9								45
						114	1	2199	2	Y	7				45
						8	9								45
						114	1	2146	2	Y	11				45
						12	9								45
-----															
LOLA D GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 240547		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10068		PERF. 8024 - 9872			
06	2190 N	1794	-0-	-396	-0-	83	1	1698	2	Y	12				35
07	2325 N	1926	-0-	-399	-0-	13	9								35
08	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	89	1	1837	2	Y	-0-				35
09	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	91	1	1888	2	Y	-0-				35
10	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	87	1	1804	2	Y	-0-				44
*11	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	104	1	2008	2	Y	9				44
						10	9								44
						98	1	1837	2	Y	1	41	1		4
						1	9								4
-----															
ROSS, JOHN GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 242532		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10595		PERF. 9356 - 10490			
06	1710 N	1390	-0-	-320	-0-	65	1	1325	2	Y	-0-				13
07	1736 N	1380	-0-	-356	-0-	64	1	1316	2	Y	-0-				13
08	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	74	1	1540	2	Y	-0-				13
09	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	70	1	1466	2	Y	-0-				13
10	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	81	1	1569	2	Y	-0-	7	1		6
*11	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	79	1	1491	2	Y	-0-				6
-----															
LOLA D GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 242533		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10580		PERF. 9394 - 10457			
06	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	68	1	1402	2	Y	-0-				4
07	1488 N	1435	-0-	-53	-0-	67	1	1368	2	Y	-0-				4
08	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	69	1	1439	2	Y	-0-				4
09	1440 N	1402	-0-	-38	-0-	64	1	1338	2	Y	-0-				4
10	1426 N	1366	-0-	-60	-0-	67	1	1299	2	Y	-0-				4
11	1440 N	1260	-0-	-180	-0-	64	1	1196	2	Y	-0-				4
-----															
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 69		RRCID -> 242536		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10433		PERF. 9458 - 10310			
06	2550 X	2528	-0-	-22	-0-	118	1	2410	2	Y	-0-				44
07	2511 X	2455	-0-	-56	-0-	114	1	2341	2	Y	-0-				44
08	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	116	1	2400	2	Y	-0-				44
09	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	97	1	2029	2	Y	-0-				44
10	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	115	1	2221	2	Y	-0-				44
*11	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	98	1	1846	2	Y	-0-				44

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
GARRETT GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 242794		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9040 - 10370				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1410 N	685	-0-	-725	-0-	32	1	653	2	Y	-0-			25
07	1457 N	684	-0-	-773	-0-	32	1	652	2	Y	-0-			25
08	1426 N	655	-0-	-771	-0-	30	1	625	2	Y	-0-			25
09	690 N	185	-0-	-505	-0-	8	1	177	2	Y	-0-			25
10	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	132	1	2549	2	Y	-0-			25
*11	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	133	1	2497	2	Y	-0-			25
-----														
DENNIS, ROLAND GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 242805		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9768 - 10592				
06	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	95	1	1938	2	Y	-0-			15
07	2139 N	2007	-0-	-132	-0-	93	1	1914	2	Y	-0-			15
08	2139 N	2051	-0-	-88	-0-	94	1	1957	2	Y	-0-			15
09	2040 N	1950	-0-	-90	-0-	89	1	1861	2	Y	-0-			15
10	2015 N	1951	-0-	-64	-0-	96	1	1855	2	Y	-0-			15
11	1980 N	1871	-0-	-109	-0-	95	1	1776	2	Y	-0-			15
-----														
CINDY SUE GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 242864		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8656 - 10422				
06	1350 N	1332	-0-	-18	-0-	62	1	1270	2	Y	-0-			3
07	1457 N	1376	-0-	-81	-0-	64	1	1312	2	Y	-0-			3
08	1395 N	1365	-0-	-30	-0-	63	1	1302	2	Y	-0-			3
09	1320 N	1312	-0-	-8	-0-	60	1	1252	2	Y	-0-			3
10	1364 N	1286	-0-	-78	-0-	63	1	1223	2	Y	-0-			3
11	1320 N	1219	-0-	-101	-0-	62	1	1157	2	Y	-0-			3
-----														
MARIE, FRANKI GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 242873		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9970 PERF. 7922 - 9682				
06	2700 X	2444	-0-	-256	-0-	113	1	2324	2	Y	6			17
07	2480 X	2454	-0-	-26	-0-	114	1	2338	2	Y	2			19
08	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	120	1	2483	2	Y	3	20	1	2
09	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	120	1	2504	2	Y	1			3
10	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	126	1	2436	2	Y	5			8
11	2490 N	2342	-0-	-148	-0-	118	1	2220	2	Y	4			12
-----														
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 56		RRCID -> 242958		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9148 - 10511				
06	4020 X	2673	-0-	-1347	-0-	124	1	2549	2	Y	-0-			44
07	4154 X	2967	-0-	-1187	-0-	138	1	2829	2	Y	-0-			44
08	4061 X	3820	-0-	-241	-0-	176	1	3644	2	Y	-0-			44
09	3930 X	3547	-0-	-383	-0-	163	1	3384	2	Y	-0-			44
10	4030 X	3235	-0-	-795	-0-	159	1	3076	2	Y	-0-			44
11	3690 X	3196	-0-	-494	-0-	162	1	3034	2	Y	-0-			44
-----														
LOLA D GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 243224		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8634 - 10210				
06	1410 N	1354	-0-	-56	-0-	63	1	1291	2	Y	-0-			-0-
07	1426 N	1331	-0-	-95	-0-	62	1	1269	2	Y	-0-			-0-
08	1395 N	1338	-0-	-57	-0-	62	1	1276	2	Y	-0-			-0-
09	1350 N	1292	-0-	-58	-0-	59	1	1233	2	Y	-0-			-0-
10	1333 N	1315	-0-	-18	-0-	65	1	1250	2	Y	-0-			-0-
11	1290 N	1279	-0-	-11	-0-	65	1	1214	2	Y	-0-			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
WEAVER GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 243228		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9334 - 10653		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	3630 X	3327	-0-	-303	-0-	155	1	3172	2	Y	-0-	2
07	3658 X	3401	-0-	-257	-0-	158	1	3243	2	Y	-0-	2
08	3565 X	3388	-0-	-177	-0-	156	1	3232	2	Y	-0-	2
09	3450 X	3246	-0-	-204	-0-	149	1	3097	2	Y	-0-	2
10	3534 X	3319	-0-	-215	-0-	163	1	3156	2	Y	-0-	2
11	3330 X	3228	-0-	-102	-0-	163	1	3065	2	Y	-0-	2
-----												
DOUGLASS GU 8		WELL #: 9		RRCID -> 243308		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10599 PERF. 9456 - 10468		
06	2490 N	2486	-0-	-4	-0-	116	1	2369	2	Y	1	7
07	2604 N	2538	-0-	-66	-0-	118	1	2418	2	Y	2	2
08	2635 N	2489	-0-	-146	-0-	115	1	2374	2	Y	-0-	2
09	2490 N	2373	-0-	-117	-0-	109	1	2264	2	Y	-0-	2
10	2542 N	2320	-0-	-222	-0-	114	1	2206	2	Y	-0-	2
11	2400 N	2162	-0-	-238	-0-	109	1	2052	2	Y	1	3
-----												
RITA RAE GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 243317		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10567 PERF. 9493 - 10434		
06	7140 X	6752	-0-	-388	-0-	312	1	6387	2	Y	48	6
07	7254 X	6852	-0-	-402	-0-	318	1	6534	2	Y	-0-	6
08	6820 X	6786	-0-	-34	-0-	312	1	6471	2	Y	3	9
09	6600 X	6479	-0-	-121	-0-	297	1	6182	2	Y	-0-	9
10	6820 X	6362	-0-	-458	-0-	313	1	6049	2	Y	-0-	9
11	6600 X	6137	-0-	-463	-0-	311	1	5826	2	Y	-0-	2
-----												
JACKSON PAUL GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 243478		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7959 - 10333		
06	3210 X	2960	-0-	-250	-0-	138	1	2820	2	Y	2	14
07	3317 X	2954	-0-	-363	-0-	137	1	2811	2	Y	5	19
08	3255 X	3138	-0-	-117	-0-	144	1	2993	2	Y	1	20
09	3150 X	2961	-0-	-189	-0-	135	1	2817	2	Y	8	28
10	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	181	1	3490	2	Y	7	35
*11	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	184	1	3461	2	Y	11	46
-----												
HAILEY GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 244256		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9922 - 10163				
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	N	-0-	12
07	186 N	173	-0-	-13	-0-	8	1	165	2	N	-0-	12
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	N	-0-	12
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	2	N	-0-	12
10	186 N	133	-0-	-53	-0-	7	1	126	2	N	-0-	12
*11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	161	2	N	-0-	12

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737									
ROSS, JOHN GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 244271		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 10120	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2850 X	1767	-0-	-1083	-0-	82 1 2 9	1683 2	Y			6
07	3193 X	2408	-0-	-785	-0-	112 1 4 9	2292 2	Y			10
08	3224 X	2323	-0-	-901	-0-	107 1 3 9	2213 2	Y			13
09	3120 X	2421	-0-	-699	-0-	111 1 2 9	2308 2	Y			15
10	3224 X	2555	-0-	-669	-0-	125 1 10 9	2420 2	Y	20 1		4
*11	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	129 1 1 9	2412 2	Y			5
-----											
BLACK STONE-LOCK GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 244282		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10432 PERF. 9098 - 10344	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
-----											
BLACK STONE-LOCK GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 244406		COMPL. DATE 10/22/2008				TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8799 - 10314	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
-----											
DENNIS, ROLAND GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 244583		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9772 - 10556	
06	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	82 1	1689 2	Y			17
07	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	88 1	1809 2	Y			17
08	1798 N	1794	-0-	-4	-0-	83 1	1711 2	Y			17
09	1740 N	1722	-0-	-18	-0-	79 1	1643 2	Y			17
10	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	89 1	1711 2	Y			17
*11	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	88 1	1655 2	Y			17
-----											
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 244584		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9212 - 10136	
06	849 N	849	-0-	-0-	-0-	40 1	809 2	Y			2
07	852 N	852	-0-	-0-	-0-	40 1	812 2	Y			2
08	651 N	253	-0-	-398	-0-	12 1	241 2	Y			2
09	780 N	254	-0-	-526	-0-	12 1	242 2	Y			2
10	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	68 1	1314 2	Y			2
*11	948 N	948	-0-	-0-	-0-	48 1	900 2	Y			2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: NACOGDOCHES		
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737														
CINDY SUE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244587 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9260 - 10330		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1830 N	1724	-0-	-106	-0-	80	1	1644	2	Y	-0-			3
07	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	99	1	2039	2	Y	-0-			3
08	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	95	1	1971	2	Y	-0-			3
09	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	102	1	2125	2	Y	-0-			3
10	2108 N	2106	-0-	-2	-0-	104	1	2002	2	Y	-0-			3
*11	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	103	1	1931	2	Y	1			4
						1	9							
-----														
CHELLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 245037 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8674 - 9936		
06	1650 X	1254	-0-	-396	-0-	58	1	1193	2	Y	3			6
						3	9							
07	2003 X	2003	-0-	-0-	-0-	93	1	1906	2	Y	4			10
						4	9							
08	1953 N	1912	-0-	-41	-0-	88	1	1821	2	Y	3			13
						3	9							
09	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	90	1	1875	2	Y	2			15
						2	9							
10	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	107	1	2069	2	Y	9	20	1	4
						10	9							
*11	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	107	1	2001	2	Y	1			5
						1	9							
-----														
LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 245369 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8855 - 10077		
06	3450 X	3262	-0-	-188	-0-	151	1	3104	2	Y	6			18
						7	9							
07	3565 X	3374	-0-	-191	-0-	156	1	3216	2	Y	2			20
						2	9							
08	3317 X	3246	-0-	-71	-0-	149	1	3094	2	Y	3	21	1	2
						3	9							
09	3210 X	3012	-0-	-198	-0-	138	1	2873	2	Y	1			3
						1	9							
10	3317 X	3109	-0-	-208	-0-	153	1	2950	2	Y	5			8
						6	9							
11	3210 X	2756	-0-	-454	-0-	139	1	2613	2	Y	4			12
						4	9							
-----														
BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 245373 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10306 PERF. 8961 - 10180		
06	2310 N	1940	-0-	-370	-0-	90	1	1850	2	Y	-0-			19
07	2511 N	2303	-0-	-208	-0-	107	1	2196	2	Y	-0-			19
08	2480 N	2200	-0-	-280	-0-	101	1	2099	2	Y	-0-			19
09	1950 N	1799	-0-	-151	-0-	82	1	1717	2	Y	-0-			19
10	2294 N	1854	-0-	-440	-0-	91	1	1761	2	Y	2			21
						2	9							
*11	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	121	1	2279	2	Y	1			22
						1	9							
-----														
MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 245545 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9324 - 10448		
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			10
07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-			10
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	-0-			10
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	2	Y	-0-			10
10	362 N	362	-0-	-0-	-0-	18	1	344	2	Y	-0-			10
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			10

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
LEWIS, JAMES GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 245602		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10136		PERF. 8498 - 10084		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
06		2520 X	1724	-0-	-796	-0-	78 1	1598 2	Y	44				86
							48 9							
07		2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	130 1	2681 2	Y	24				110
							26 9							
08		2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	127 1	2637 2	Y	30	117 1			23
							33 9							
09		2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	114 1	2368 2	Y	8				31
							9 9							
10		2790 N	2562	-0-	-228	-0-	126 1	2426 2	Y	9				40
							10 9							
*11		2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	144 1	2693 2	Y	8				48
							9 9							
-----														
PAIGE GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 245650		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9704 - 10645				
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				21
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				21
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				21
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				21
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				21
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				21
-----														
ROSS, JOHN GU 1		WELL #: 12		RRCID -> 245788		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9379 - 10510				
06		3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	169 1	3461 2	Y	-0-				4
07		3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	170 1	3496 2	Y	-0-				4
08		3720 X	3596	-0-	-124	-0-	166 1	3430 2	Y	-0-				4
09		3630 X	3360	-0-	-270	-0-	154 1	3206 2	Y	-0-				4
10		3751 X	3433	-0-	-318	-0-	169 1	3264 2	Y	-0-				4
11		3630 X	3232	-0-	-398	-0-	164 1	3068 2	Y	-0-				4
-----														
GWENDOLYN GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 245819		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9609 - 10454				
06		4980 X	4693	-0-	-287	-0-	218 1	4474 2	Y	1				3
							1 9							
07		5053 X	4813	-0-	-240	-0-	223 1	4590 2	Y	-0-				3
08		4867 X	4738	-0-	-129	-0-	218 1	4520 2	Y	-0-				3
09		4710 X	4544	-0-	-166	-0-	208 1	4336 2	Y	-0-				3
10		4867 X	4593	-0-	-274	-0-	226 1	4367 2	Y	-0-				3
11		4680 X	4323	-0-	-357	-0-	219 1	4104 2	Y	-0-				3
-----														
JENNY BETH GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 246203		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9183 - 10093				
06		2100 N	2071	-0-	-29	-0-	96 1	1975 2	Y	-0-				13
07		2201 N	2162	-0-	-39	-0-	100 1	2062 2	Y	-0-				13
08		2170 N	2067	-0-	-103	-0-	95 1	1972 2	Y	-0-				13
09		2070 N	1954	-0-	-116	-0-	90 1	1864 2	Y	-0-				13
10		2170 N	2057	-0-	-113	-0-	101 1	1956 2	Y	-0-	7 1			6
11		2010 N	1931	-0-	-79	-0-	98 1	1833 2	Y	-0-				6
-----														
LEWIS, JAMES GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 246205		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10287 PERF. 7849 - 10156				
06		240 N	147	-0-	-93	-0-	7 1	140 2	Y	-0-				-0-
07		217 N	179	-0-	-38	-0-	8 1	171 2	Y	-0-				-0-
08		189 N	189	-0-	-0-	-0-	9 1	180 2	Y	-0-				-0-
09		178 N	178	-0-	-0-	-0-	8 1	170 2	Y	-0-				-0-
10		201 N	201	-0-	-0-	-0-	10 1	191 2	Y	-0-				-0-
11		180 N	134	-0-	-46	-0-	7 1	127 2	Y	-0-				-0-



DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
DOUGLASS GU 3		WELL #: 10		RRCID -> 246246		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10603		PERF. 9494 - 10452		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2580 X	2578	-0-	-2	-0-	120	1	2458	2	Y	-0-			17
07	2666 X	2625	-0-	-41	-0-	122	1	2503	2	Y	-0-			17
08	2573 N	2512	-0-	-61	-0-	116	1	2396	2	Y	-0-			17
09	2490 N	2400	-0-	-90	-0-	110	1	2289	2	Y	1			18
						1	9							
10	2573 N	2426	-0-	-147	-0-	119	1	2306	2	Y	1			19
						1	9							
11	2430 N	2333	-0-	-97	-0-	118	1	2215	2	Y	-0-			19
						1	9							
RITA RAE GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 246392		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10727		PERF. 9332 - 10586		
06	4110 X	3939	-0-	-171	-0-	183	1	3756	2	Y	-0-			3
07	4216 X	4026	-0-	-190	-0-	187	1	3839	2	Y	-0-			3
08	4061 X	3993	-0-	-68	-0-	184	1	3806	2	Y	3			6
						3	9							
09	3930 X	3815	-0-	-115	-0-	175	1	3640	2	Y	-0-			6
10	4061 X	3844	-0-	-217	-0-	189	1	3655	2	Y	-0-			6
11	3930 X	3802	-0-	-128	-0-	192	1	3609	2	Y	1	5	1	2
						1	9							
GWENDOLYN GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 246393		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9522 - 10357		
06	3870 X	3698	-0-	-172	-0-	172	1	3525	2	Y	1			3
						1	9							
07	3937 X	3770	-0-	-167	-0-	175	1	3595	2	Y	-0-			3
08	3813 X	3716	-0-	-97	-0-	171	1	3545	2	Y	-0-			3
09	3690 X	3563	-0-	-127	-0-	163	1	3400	2	Y	-0-			3
10	3813 X	3566	-0-	-247	-0-	175	1	3391	2	Y	-0-			3
11	3690 X	3405	-0-	-285	-0-	172	1	3233	2	Y	-0-			3
NELDA GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 246394		COMPL. DATE 02/27/2009		TOTAL DEPTH 10695		PERF. 9744 - 10567				
06	1020 N	929	-0-	-91	-0-	43	1	886	2	Y	-0-			15
07	961 N	925	-0-	-36	-0-	43	1	882	2	Y	-0-			15
08	899 N	850	-0-	-49	-0-	39	1	811	2	Y	-0-			15
09	870 N	843	-0-	-27	-0-	39	1	804	2	Y	-0-			15
10	899 N	869	-0-	-30	-0-	43	1	826	2	Y	-0-			15
*11	815 N	815	-0-	-0-	-0-	41	1	774	2	Y	-0-			15
SIERRA NICOLE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 246679		COMPL. DATE 02/13/2009		TOTAL DEPTH 10440		PERF. 8970 - 10293				
06	3210 X	3195	-0-	-15	-0-	149	1	3046	2	N	-0-			18
07	3317 X	3285	-0-	-32	-0-	152	1	3133	2	N	-0-			18
08	3317 X	3250	-0-	-67	-0-	150	1	3100	2	N	-0-			18
09	3210 X	3128	-0-	-82	-0-	143	1	2985	2	N	-0-			18
10	3317 X	3199	-0-	-118	-0-	157	1	3042	2	N	-0-			18
11	3210 X	2999	-0-	-211	-0-	152	1	2847	2	N	-0-			18
ROSS, JOHN GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 247693		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10263		PERF. 9126 - 10081		
06	2460 X	2174	-0-	-286	-0-	101	1	2073	2	Y	-0-			13
07	2418 X	2133	-0-	-285	-0-	99	1	2034	2	Y	-0-			13
08	2263 N	2208	-0-	-55	-0-	102	1	2106	2	Y	-0-			13
09	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	101	1	2096	2	Y	-0-			13
10	2139 N	2129	-0-	-10	-0-	105	1	2024	2	Y	-0-			6
11	2130 N	1971	-0-	-159	-0-	100	1	1871	2	Y	-0-			6
						7	1							

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
JESSICA GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 247694		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10757		PERF. 9686 - 10597		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06	2460 X	2355	-0-	-105	-0-	110 1	2245 2	Y	-0-					18
07	2666 X	2457	-0-	-209	-0-	114 1	2343 2	Y	-0-					18
08	2573 N	2466	-0-	-107	-0-	114 1	2352 2	Y	-0-					18
09	2370 N	2360	-0-	-10	-0-	108 1	2252 2	Y	-0-					18
10	2449 N	2356	-0-	-93	-0-	116 1	2240 2	Y	-0-					18
11	2400 N	2239	-0-	-161	-0-	113 1	2126 2	Y	-0-					18

NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 66		RRCID -> 247956		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10540		PERF. 9415 - 10414		
06	2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	109 1	2231 2	Y	4					7
07	2511 X	2451	-0-	-60	-0-	113 1	2331 2	Y	6					13
08	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	111 1	2296 2	Y	11					24
09	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	117 1	2428 2	Y	-0-					24
10	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	112 1	2165 2	Y	2					26
11	2070 N	2001	-0-	-69	-0-	101 1	1900 2	Y	-0-					26

DANIELLE, LORI GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 248434		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10087		PERF. 8595 - 9746		
06	8788 X	8788	-0-	-0-	-0-	404 1	8286 2	N	89	80	8			90
07	8990 X	8591	-0-	-399	-0-	398 1	8185 2	N	7	1	8			96
08	8338 X	8338	-0-	-0-	-0-	384 1	7944 2	N	9					105
09	8195 X	8195	-0-	-0-	-0-	375 1	7812 2	N	7					112
10	7978 X	7978	-0-	-0-	-0-	392 1	7578 2	N	7					119
*11	7650 X	7650	-0-	-0-	-0-	387 1	7255 2	N	7					126

ANDREW, CANAAN GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 248486		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10603		PERF. 9612 - 10458		
06	2430 N	2234	-0-	-196	-0-	104 1	2129 2	N	1					28
07	2542 N	2184	-0-	-358	-0-	101 1	2083 2	N	-0-					28
08	2449 N	2135	-0-	-314	-0-	98 1	2037 2	N	-0-					28
09	2220 N	2094	-0-	-126	-0-	96 1	1990 2	N	7					35
10	2170 N	2044	-0-	-126	-0-	101 1	1943 2	N	-0-					35
*11	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	108 1	2023 2	N	-0-					35

BLACK STONE-PRUITT GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 249853		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 8949 - 10133		
06	1860 X	886	-0-	-974	-0-	41 1	845 2	Y	-0-					17
07	1798 X	1160	-0-	-638	-0-	54 1	1106 2	Y	-0-					17
08	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	51 1	1048 2	Y	-0-					17
09	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	68 1	1405 2	Y	-0-					17
10	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	92 1	1787 2	Y	2					19
*11	3000 N	3390	-0-	390	390	171 1	3218 2	Y	1					20

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
JILLIAN KAY GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 250128		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9848		PERF. 8510 - 9603	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	5730 X	4446	-0-	-1284	-0-	206	1	4214	2	Y	24	31	
07	5921 X	5343	-0-	-578	-0-	248	1	5095	2	Y	-0-	31	
08	5394 X	5108	-0-	-286	-0-	235	1	4873	2	Y	-0-	31	
09	5220 X	4829	-0-	-391	-0-	221	1	4608	2	Y	-0-	31	
10	5332 X	4838	-0-	-494	-0-	238	1	4600	2	Y	-0-	31	
11	5160 X	4577	-0-	-583	-0-	232	1	4345	2	Y	-0-	31	
-----													
GWENDOLYN GU 1		WELL #: 11		RRCID -> 250684		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9489 - 10548	
06	3930 X	3409	-0-	-521	-0-	159	1	3250	2	Y	-0-	6	
07	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	183	1	3752	2	Y	-0-	6	
08	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	179	1	3712	2	Y	3	9	
09	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	169	1	3516	2	Y	-0-	9	
10	3813 X	3676	-0-	-137	-0-	181	1	3495	2	Y	-0-	9	
11	3690 X	3620	-0-	-70	-0-	183	1	3437	2	Y	-0-	2	
-----													
HAYES, WARREN GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 250739		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9940		PERF. 8610 - 9828	
06	3000 X	2882	-0-	-118	-0-	133	1	2717	2	Y	29	37	
07	3069 X	2886	-0-	-183	-0-	134	1	2752	2	Y	-0-	37	
08	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	120	1	2489	2	Y	-0-	37	
09	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	116	1	2408	2	Y	-0-	37	
10	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	124	1	2388	2	Y	-0-	37	
*11	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	133	1	2488	2	Y	-0-	37	
-----													
LEWIS, JAMES GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 250858		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10290		PERF. 8988 - 10261	
06	3570 X	3248	-0-	-322	-0-	151	1	3094	2	Y	3	37	
07	3720 X	3308	-0-	-412	-0-	153	1	3153	2	Y	2	39	
08	3472 X	3171	-0-	-301	-0-	146	1	3024	2	Y	1	40	
09	3360 X	2942	-0-	-418	-0-	135	1	2804	2	Y	3	43	
10	3441 X	3018	-0-	-423	-0-	148	1	2866	2	Y	4	47	
11	3240 X	2906	-0-	-334	-0-	147	1	2757	2	Y	2	49	
-----													
MOORE, K.		WELL #: 1		RRCID -> 251593		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10524		PERF. 9602 - 10438	
06	3690 X	3527	-0-	-163	-0-	164	1	3363	2	Y	-0-	4	
07	3751 X	3603	-0-	-148	-0-	167	1	3436	2	Y	-0-	4	
08	3658 X	3537	-0-	-121	-0-	163	1	3374	2	Y	-0-	4	
09	3540 X	3352	-0-	-188	-0-	154	1	3198	2	Y	-0-	4	
10	3658 X	2983	-0-	-675	-0-	147	1	2836	2	Y	-0-	4	
11	3540 X	3235	-0-	-305	-0-	164	1	3071	2	Y	-0-	4	

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
RITA RAE GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 251600		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10630		PERF. 9528 - 10561		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
06	4710	X	4272	-0-	-438	-0-	199	1	4073	2	Y	-0-		6
07	4805	X	4445	-0-	-360	-0-	206	1	4239	2	Y	-0-		6
08	4650	X	4339	-0-	-311	-0-	200	1	4136	2	Y	3		9
09	4500	X	4158	-0-	-342	-0-	191	1	3967	2	Y	-0-		9
10	4619	X	4230	-0-	-389	-0-	208	1	4022	2	Y	-0-		9
11	4290	X	4088	-0-	-202	-0-	207	1	3881	2	Y	-0-	7 1	2
BLACK STONE		WELL #: 7		RRCID -> 251765		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10440		PERF. 8919 - 10338		
06	2610	X	2000	-0-	-610	-0-	93	1	1907	2	Y	-0-	25 1	6
07	2697	X	2066	-0-	-631	-0-	96	1	1970	2	Y	-0-		6
08	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	123	1	2545	2	Y	-0-		6
09	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	127	1	2649	2	Y	-0-		6
10	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	137	1	2657	2	Y	2		8
*11	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	131	1	2466	2	Y	1		9
LOLA D GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 251899		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10106		PERF. 9019 - 9919		
06	2580	X	1650	-0-	-930	-0-	77	1	1571	2	Y	2		6
07	2666	X	1874	-0-	-792	-0-	87	1	1783	2	Y	4		10
08	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	92	1	1914	2	Y	4		14
09	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	97	1	2021	2	Y	2		16
10	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	112	1	2172	2	Y	9	21 1	4
*11	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	109	1	2054	2	Y	1		5
GWENDOLYN GU 1		WELL #: 12		RRCID -> 251950		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10512		PERF. 9522 - 10398		
06	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	236	1	4845	2	Y	1		3
07	5332	X	5088	-0-	-244	-0-	236	1	4852	2	Y	-0-		3
08	5549	X	4988	-0-	-561	-0-	230	1	4758	2	Y	-0-		3
09	5370	X	4787	-0-	-583	-0-	219	1	4568	2	Y	-0-		3
10	5549	X	4741	-0-	-808	-0-	233	1	4508	2	Y	-0-		3
11	5070	X	4484	-0-	-586	-0-	227	1	4257	2	Y	-0-		3
ROSS, JOHN GU 1		WELL #: 13		RRCID -> 252812		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10310		PERF. 9302 - 10213		
06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	73	1	1490	2	Y	-0-		13
07	1736	N	1666	-0-	-70	-0-	77	1	1589	2	Y	-0-		13
08	1767	N	1616	-0-	-151	-0-	74	1	1542	2	Y	-0-		13
09	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	73	1	1519	2	Y	-0-		13
10	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	86	1	1669	2	Y	-0-	7 1	6
*11	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	84	1	1573	2	Y	-0-		6

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
SEAN THOMAS GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 254410		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10346		PERF. 8798 - 9765	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3270 X	3161	-0-	-109	-0-	147	1	3013	2	Y	1		20
07	3379 X	3105	-0-	-274	-0-	144	1	2961	2	Y	-0-		20
08	3255 X	3146	-0-	-109	-0-	145	1	3001	2	Y	-0-		20
09	3150 X	2934	-0-	-216	-0-	134	1	2800	2	Y	-0-		20
10	3255 X	2912	-0-	-343	-0-	143	1	2769	2	Y	-0-		20
11	3150 X	2882	-0-	-268	-0-	146	1	2736	2	Y	-0-		20
-----													
DESHA GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 254725		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10658		PERF. 9619 - 10438	
06	5100 X	4601	-0-	-499	-0-	214	1	4387	2	Y	-0-		68
07	5177 X	4819	-0-	-358	-0-	224	1	4595	2	Y	-0-		68
08	4805 X	4750	-0-	-55	-0-	219	1	4531	2	Y	-0-		68
09	4650 X	4453	-0-	-197	-0-	204	1	4249	2	Y	-0-		68
10	4805 X	4515	-0-	-290	-0-	222	1	4293	2	Y	-0-		68
11	4650 X	4442	-0-	-208	-0-	225	1	4215	2	Y	2		70
-----													
ANGELA FAITH GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 255078		COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL DEPTH 10066		PERF. 8340 - 9857			
06	4260 X	4068	-0-	-192	-0-	189	1	3877	2	Y	2		17
07	4402 X	4131	-0-	-271	-0-	190	1	3915	2	Y	24		41
08	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	186	1	3854	2	Y	-0-		41
09	3900 X	3835	-0-	-65	-0-	176	1	3658	2	Y	1		42
10	4030 X	3921	-0-	-109	-0-	191	1	3684	2	Y	42		84
11	3900 X	3817	-0-	-83	-0-	192	1	3610	2	Y	14	86 1	12
-----													
RITA RAE GU 1		WELL #: 11		RRCID -> 255283		COMPL. DATE 04/27/2010		TOTAL DEPTH 10705		PERF. 9507 - 10592			
06	4320 X	4104	-0-	-216	-0-	191	1	3913	2	Y	-0-		22
07	4464 X	4099	-0-	-365	-0-	190	1	3909	2	Y	-0-		22
08	4340 X	3924	-0-	-416	-0-	181	1	3743	2	Y	-0-		22
09	4200 X	3870	-0-	-330	-0-	177	1	3693	2	Y	-0-		22
10	4340 X	3997	-0-	-343	-0-	197	1	3799	2	Y	1		23
11	4110 X	3897	-0-	-213	-0-	197	1	3700	2	Y	-0-		23
-----													
JENNY BETH GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 255402		COMPL. DATE 02/26/2010		TOTAL DEPTH 10238		PERF. 9126 - 10123			
06	2610 X	2342	-0-	-268	-0-	109	1	2233	2	Y	-0-		13
07	2666 X	2152	-0-	-514	-0-	100	1	2052	2	Y	-0-		13
08	2232 N	2209	-0-	-23	-0-	102	1	2107	2	Y	-0-		13
09	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	103	1	2143	2	Y	-0-		13
10	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	110	1	2127	2	Y	-0-	7 1	6
*11	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	108	1	2035	2	Y	-0-		6
-----													
ROSS, JOHN GU 1		WELL #: 11		RRCID -> 255404		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 10382		PERF. 9449 - 10298			
06	2550 N	2452	-0-	-98	-0-	114	1	2338	2	Y	-0-		6
07	2573 N	2487	-0-	-86	-0-	115	1	2372	2	Y	-0-		6
08	2511 N	2471	-0-	-40	-0-	114	1	2357	2	Y	-0-		6
09	2430 N	2391	-0-	-39	-0-	110	1	2281	2	Y	-0-		6
10	2480 N	2412	-0-	-68	-0-	119	1	2293	2	Y	-0-		6
11	2400 N	2254	-0-	-146	-0-	114	1	2140	2	Y	-0-		6

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737									
BLACK STONE-PRUITT GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 255776		COMPL. DATE 03/20/2010			TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8882 - 9715		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	3180 X	2790	-0-	-390	-0-	129 1	2642 2	Y	17		21
07	3286 X	2657	-0-	-629	-0-	123 1	2534 2	Y	-0-		21
08	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	129 1	2674 2	Y	-0-		21
09	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	132 1	2738 2	Y	-0-		21
10	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	129 1	2500 2	Y	-0-		21
*11	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	133 1	2502 2	Y	-0-		21
-----											
GWENDOLYN GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 255794		COMPL. DATE 06/19/2010			TOTAL DEPTH N/A PERF. 9296 - 10317		
06	7470 X	6913	-0-	-557	-0-	320 1	6548 2	Y	41	40 8	3
07	7719 X	7114	-0-	-605	-0-	330 1	6783 2	Y	1	1 8	3
08	7533 X	6871	-0-	-662	-0-	316 1	6555 2	Y	-0-		3
09	7290 X	6725	-0-	-565	-0-	308 1	6417 2	Y	-0-		3
10	7285 X	6581	-0-	-704	-0-	324 1	6257 2	Y	-0-		3
11	6900 X	6211	-0-	-689	-0-	314 1	5897 2	Y	-0-		3
-----											
CINDY SUE GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 256079		COMPL. DATE 06/18/2010			TOTAL DEPTH N/A PERF. 9368 - 10506		
06	3120 X	2918	-0-	-202	-0-	136 1	2782 2	Y	-0-		3
07	3069 X	2906	-0-	-163	-0-	135 1	2771 2	Y	-0-		3
08	3069 X	2572	-0-	-497	-0-	118 1	2454 2	Y	-0-		3
09	2970 X	2658	-0-	-312	-0-	122 1	2536 2	Y	-0-		3
10	3069 X	2607	-0-	-462	-0-	128 1	2479 2	Y	-0-		3
11	2910 X	2662	-0-	-248	-0-	135 1	2527 2	Y	-0-		3
-----											
HEATHER GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 257288		COMPL. DATE 07/02/2010			TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8711 - 9645		
06	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	75 1	1546 2	Y	4		61
07	1674 N	1605	-0-	-69	-0-	74 1	1529 2	Y	2		63
08	1612 N	1574	-0-	-38	-0-	72 1	1500 2	Y	2		65
09	1620 N	1464	-0-	-156	-0-	67 1	1396 2	Y	1		66
10	1612 N	1280	-0-	-332	-0-	63 1	1216 2	Y	1		67
*11	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	79 1	1479 2	Y	-0-		67
-----											
DURHAM, J&A GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 257667		COMPL. DATE 04/25/2010			TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8640 - 10208		
06	7260 X	5795	-0-	-1465	-0-	266 1	5452 2	Y	70	85 1 57 8	32
07	7471 X	6402	-0-	-1069	-0-	297 1	6101 2	Y	4		36
08	6727 X	6475	-0-	-252	-0-	298 1	6177 2	Y	-0-		36
09	6510 X	6210	-0-	-300	-0-	285 1	5924 2	Y	1		37
10	6727 X	6227	-0-	-500	-0-	306 1	5919 2	Y	2		39
11	6270 X	6029	-0-	-241	-0-	305 1	5722 2	Y	2		41

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
SMITH, J. GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 260262		COMPL. DATE 02/07/2011		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9600 - 10455				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	146	1	2987	2	N	-0-	50
07	3286 X	3250	-0-	-36	-0-	151	1	3099	2	N	-0-	50
08	3224 X	2893	-0-	-331	-0-	133	1	2760	2	N	-0-	50
09	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	144	1	2993	2	N	-0-	50
10	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	217	1	4192	2	N	-0-	50
*11	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	198	1	3717	2	N	-0-	50

  

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE		
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 235780		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9260 - 11516		
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

  

DOYLE CREEK (PETTIT)		25998 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE		
XTO ENERGY INC.		945936								
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 223954		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 13005 PERF.10138 - 10446		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

  

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 5		RRCID -> 230956		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 13024 PERF.10033 - 12920				
06	3870 X	3727	-0-	-143	-0-	199	1	3528	2	N	-0-	-0-
07	3999 X	3713	-0-	-286	-0-	198	1	3515	2	N	-0-	-0-
08	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	231	1	4036	2	N	-0-	-0-
09	3960 X	3915	-0-	-45	-0-	220	1	3695	2	N	-0-	-0-
10	4092 X	3844	-0-	-248	-0-	231	1	3613	2	N	-0-	-0-
11	4140 X	3429	-0-	-711	-0-	209	1	3220	2	N	-0-	-0-

  

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 4		RRCID -> 230958		COMPL. DATE 04/18/2007		TOTAL DEPTH 13080 PERF.10012 - 12892				
06	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	109	1	1934	2	N	-0-	-0-
07	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	99	1	1752	2	N	-0-	-0-
08	2294 X	2249	-0-	-45	-0-	122	1	2127	2	N	-0-	-0-
09	2130 X	2053	-0-	-77	-0-	115	1	1938	2	N	-0-	-0-
10	2201 X	2070	-0-	-131	-0-	124	1	1946	2	N	-0-	-0-
11	2190 X	1830	-0-	-360	-0-	112	1	1718	2	N	-0-	-0-

  

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 12		RRCID -> 233044		COMPL. DATE 10/22/2007		TOTAL DEPTH 12205 PERF. 9962 - 12074				
06	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	203	1	3607	2	N	-0-	-0-
07	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	199	1	3532	2	N	-0-	-0-
08	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	231	1	4040	2	N	-0-	-0-
09	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	240	1	4040	2	N	-0-	-0-
10	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	260	1	4058	2	N	-0-	-0-
*11	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	205	1	3159	2	N	-0-	-0-

DOYLE CREEK (PETTIT) XTO ENERGY INC. CHRONISTER HEIRS		//CONT.// 25998 400 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	224 1	3981 2	N	-0-		-0-
07	4154 X	3349	-0-	-805	-0-	179 1	3170 2	N	-0-		-0-
08	4154 X	3808	-0-	-346	-0-	206 1	3602 2	N	-0-		-0-
09	5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	313 1	5262 2	N	-0-		-0-
10	5906 X	5906	-0-	-0-	-0-	355 1	5551 2	N	-0-		-0-
*11	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	324 1	4982 2	N	-0-		-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 236148		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 12248 PERF. 9775 - 10277			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 33		RRCID -> 246687		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 12246 PERF. 9560 - 9832			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 38		RRCID -> 246691		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9922 - 10199			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 250737		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9830 - 10165			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 20		RRCID -> 257188		COMPL. DATE 07/02/2010		TOTAL DEPTH 12260 PERF. 9926 - 10214			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 25		RRCID -> 257714		COMPL. DATE 08/18/2010		TOTAL DEPTH 12290 PERF.10215 - 10471			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



DOYLE CREEK (PETTIT)		//CONT.//		25998 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHEROKEE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
CHRONISTER HEIRS		WELL #:		23	RRCID ->	259750	COMPL. DATE	09/27/2010	TOTAL DEPTH	12225	PERF.10190	- 10488
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

DOYLE CREEK (RODESSA)				25998 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ANGELINA			
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC				194068								
SESSIONS HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	232024	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8842	- 8846
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48		

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)				25998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHEROKEE			
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC				194068								
SESSIONS		WELL #:		1A	RRCID ->	110387	COMPL. DATE	04/11/1984	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10699	- 10996
06	1590 X	1534	-0-	-56	-0-	1534	2	N	-0-	75		
07	1643 X	1508	-0-	-135	-0-	1508	2	N	-0-	75		
08	1674 X	1534	-0-	-140	-0-	1534	2	N	-0-	75		
09	1622 X	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2	N	-0-	75		
10	1674 X	1641	-0-	-33	-0-	1641	2	N	-0-	75		
11	1530 X	1479	-0-	-51	-0-	1479	2	N	-0-	75		

SHELTON				WELL #:	1A	RRCID ->	111123	COMPL. DATE	05/08/1984	TOTAL DEPTH	12049	PERF.10403	- 10980
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		87			
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		87			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		87			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		87			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		87			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		87			

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P.				500793		RRCID ->	212417	COMPL. DATE	05/13/2005	TOTAL DEPTH	11790	PERF.10566	- 11646
SESSIONS HEIRS		WELL #:		1									
06	4800 X	3919	-0-	-881	-0-	156	1	3763	2	Y	-0-	11	
07	4836 X	4100	-0-	-736	-0-	156	1	3944	2	Y	-0-	11	
08	4712 X	4016	-0-	-696	-0-	153	1	3863	2	Y	-0-	11	
09	4200 X	3880	-0-	-320	-0-	148	1	3732	2	Y	-0-	11	
10	4154 X	3951	-0-	-203	-0-	157	1	3794	2	Y	-0-	11	
11	3960 X	3692	-0-	-268	-0-	146	1	3546	2	Y	-0-	11	

WARNER, BONNIE				WELL #:	1	RRCID ->	216055	COMPL. DATE	09/19/2005	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10596	- 11572
06	3060 X	2918	-0-	-142	-0-	116	1	2802	2	N	-0-	91	
07	3162 X	3075	-0-	-87	-0-	117	1	2958	2	N	-0-	91	
08	3162 X	2462	-0-	-700	-0-	94	1	2368	2	N	-0-	91	
09	2910 X	2689	-0-	-221	-0-	103	1	2586	2	N	-0-	91	
10	3069 X	2186	-0-	-883	-0-	87	1	2099	2	N	-0-	91	
11	2970 X	2579	-0-	-391	-0-	102	1	2477	2	N	-0-	91	

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	25998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE						
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P.		//CONT.//	500793											
SESSIONS	HEIRS		WELL #:	2	RRCID ->	217452	COMPL. DATE	11/26/2005	TOTAL DEPTH	11614	PERF.10554	- 11502		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	5160 X	4814	-0-	-346	-0-	192	1	4622	2	Y	-0-			39
07	5239 X	5067	-0-	-172	-0-	193	1	4874	2	Y	-0-			39
08	5208 X	4674	-0-	-534	-0-	178	1	4496	2	Y	-0-			39
09	5040 X	4860	-0-	-180	-0-	186	1	4674	2	Y	-0-			39
10	5208 X	4973	-0-	-235	-0-	197	1	4776	2	Y	-0-			39
11	4890 X	4739	-0-	-151	-0-	187	1	4552	2	Y	-0-			39
-----														
SESSIONS	RUBE		WELL #:	2	RRCID ->	218448	COMPL. DATE	01/06/2006	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10686	- 11642		
06	3390 X	3016	-0-	-374	-0-	120	1	2896	2	N	-0-			40
07	3441 X	3294	-0-	-147	-0-	125	1	3169	2	N	-0-			40
08	3317 X	3149	-0-	-168	-0-	120	1	3029	2	N	-0-			40
09	3210 X	3108	-0-	-102	-0-	119	1	2989	2	N	-0-			40
10	3317 X	3165	-0-	-152	-0-	126	1	3039	2	N	-0-			40
11	3180 X	3092	-0-	-88	-0-	122	1	2970	2	N	-0-			40
-----														
HILL, J.C.			WELL #:	2	RRCID ->	225944	COMPL. DATE	12/07/2006	TOTAL DEPTH	11630	PERF.10406	- 11228		
06	3180 X	3009	-0-	-171	-0-	120	1	2889	2	Y	-0-			84
07	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	124	1	3139	2	Y	-0-			84
08	3193 X	3185	-0-	-8	-0-	121	1	3064	2	Y	-0-			84
09	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	120	1	3030	2	Y	-0-			84
10	3255 X	3226	-0-	-29	-0-	128	1	3098	2	Y	-0-			84
11	3150 X	3092	-0-	-58	-0-	122	1	2970	2	Y	-0-			84
-----														
SHELTON			WELL #:	2	RRCID ->	225946	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11725	PERF.10600	- 11682		
06	6030 X	5550	-0-	-480	-0-	186	1	5364	2	N	-0-			80
07	6014 X	5473	-0-	-541	-0-	13	1	5460	2	N	-0-			80
08	5983 X	5852	-0-	-131	-0-	27	1	5825	2	N	-0-			80
09	5790 X	5655	-0-	-135	-0-	205	1	5450	2	N	-0-			80
10	5983 X	5684	-0-	-299	-0-	192	1	5492	2	N	-0-			80
11	5670 X	5514	-0-	-156	-0-	189	1	5325	2	N	-0-			80
-----														
SESSIONS	HEIRS		WELL #:	3	RRCID ->	226256	COMPL. DATE	11/28/2006	TOTAL DEPTH	11935	PERF.10710	- 11844		
06	4860 X	4352	-0-	-508	-0-	173	1	4179	2	Y	-0-			57
07	4898 X	4674	-0-	-224	-0-	178	1	4496	2	Y	-0-			57
08	4836 X	4573	-0-	-263	-0-	174	1	4399	2	Y	-0-			57
09	4650 X	4504	-0-	-146	-0-	172	1	4332	2	Y	-0-			57
10	4805 X	4560	-0-	-245	-0-	181	1	4379	2	Y	-0-			57
11	4530 X	4377	-0-	-153	-0-	173	1	4204	2	Y	-0-			57
-----														
SESSIONS	HEIRS		WELL #:	5	RRCID ->	226551	COMPL. DATE	01/09/2007	TOTAL DEPTH	11952	PERF.11004	- 11784		
06	1890 N	1770	-0-	-120	-0-	71	1	1699	2	Y	-0-			9
07	1953 N	1798	-0-	-155	-0-	68	1	1730	2	Y	-0-			9
08	1891 N	1660	-0-	-231	-0-	63	1	1597	2	Y	-0-			9
09	1770 N	1511	-0-	-259	-0-	58	1	1453	2	Y	-0-			9
10	1798 N	1308	-0-	-490	-0-	52	1	1256	2	Y	-0-			9
11	1620 N	1135	-0-	-485	-0-	45	1	1090	2	Y	-0-			9
-----														
SESSION	RUBE		WELL #:	3	RRCID ->	230069	COMPL. DATE	01/27/2007	TOTAL DEPTH	11925	PERF.10649	- 11782		
06	2130 X	2051	-0-	-79	-0-	82	1	1969	2	Y	-0-			9
07	2201 X	2158	-0-	-43	-0-	82	1	2076	2	Y	-0-			9
08	2263 N	1949	-0-	-314	-0-	74	1	1875	2	Y	-0-			9
09	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	80	1	2020	2	Y	-0-			9
10	2170 N	2165	-0-	-5	-0-	86	1	2079	2	Y	-0-			9
*11	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	83	1	2026	2	Y	-0-			9

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P.		//CONT.//		500793								
SESSIONS	HEIRS	WELL #:		9	RRCID ->	230163	COMPL. DATE	06/12/2007	TOTAL DEPTH	12232	PERF.	11014 - 12154
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	4650 X	4232	-0-	-418	-0-	169	1	4063	2	N	-0-	31
07	4588 X	4558	-0-	-30	-0-	174	1	4384	2	N	-0-	31
08	4743 X	4318	-0-	-425	-0-	165	1	4153	2	N	-0-	31
09	4590 X	4317	-0-	-273	-0-	165	1	4152	2	N	-0-	31
10	4743 X	4322	-0-	-421	-0-	171	1	4151	2	N	-0-	31
11	4410 X	4306	-0-	-104	-0-	170	1	4136	2	N	-0-	31

SESSIONS HEIRS		WELL #:		10	RRCID ->	230417	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	10934 - 12088
06	1740 N	1344	-0-	-396	-0-	535	1	809	2	Y	-0-	21
07	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	542	1	1436	2	Y	-0-	21
08	1798 N	1757	-0-	-41	-0-	577	1	1180	2	Y	-0-	21
09	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	586	1	1115	2	Y	-0-	21
10	1984 N	1721	-0-	-263	-0-	623	1	1098	2	Y	-0-	21
*11	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	631	1	1114	2	Y	-0-	21

SESSIONS HEIRS		WELL #:		1SW	RRCID ->	231077	COMPL. DATE	09/08/2007	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	6629 - 6639
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HILL, J.C.		WELL #:		4	RRCID ->	231179	COMPL. DATE	07/24/2007	TOTAL DEPTH	12260	PERF.	10893 - 12151
06	2460 N	2285	-0-	-175	-0-	91	1	2194	2	Y	-0-	54
07	2604 N	2472	-0-	-132	-0-	94	1	2378	2	Y	-0-	54
08	2573 N	2392	-0-	-181	-0-	91	1	2301	2	Y	-0-	54
09	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	95	1	2393	2	Y	-0-	54
10	2480 N	2246	-0-	-234	-0-	89	1	2157	2	Y	-0-	54
*11	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	92	1	2241	2	Y	-0-	54

DAVIS BROS.		WELL #:		1	RRCID ->	231322	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	11920	PERF.	10661 - 11827
06	4020 X	3440	-0-	-580	-0-	115	1	3325	2	N	-0-	127
07	4154 X	3113	-0-	-1041	-0-	7	1	3106	2	N	-0-	127
08	4154 X	3410	-0-	-744	-0-	16	1	3394	2	N	-0-	127
09	3870 X	2835	-0-	-1035	-0-	103	1	2732	2	N	-0-	127
10	3720 X	2672	-0-	-1048	-0-	90	1	2582	2	N	-0-	127
11	3450 X	3266	-0-	-184	-0-	112	1	3154	2	N	-0-	127

SESSIONS HEIRS		WELL #:		4	RRCID ->	231967	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH	12130	PERF.	10811 - 11912
06	2430 X	2187	-0-	-243	-0-	87	1	2100	2	Y	-0-	10
07	2480 X	2357	-0-	-123	-0-	90	1	2267	2	Y	-0-	10
08	2480 X	2313	-0-	-167	-0-	88	1	2225	2	Y	-0-	10
09	2400 X	2199	-0-	-201	-0-	84	1	2115	2	Y	-0-	10
10	2480 X	2136	-0-	-344	-0-	85	1	2051	2	Y	-0-	10
11	2280 X	2232	-0-	-48	-0-	88	1	2144	2	Y	-0-	10

SHELTON		WELL #:		8	RRCID ->	232183	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	12078	PERF.	10954 - 11927
06	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	277	1	2611	2	Y	-0-	22
07	1984 N	1972	-0-	-12	-0-	19	1	1953	2	Y	-0-	22
08	2015 N	1827	-0-	-188	-0-	28	1	1799	2	Y	-0-	22
09	2490 N	1718	-0-	-772	-0-	213	1	1505	2	Y	-0-	22
10	1984 N	1971	-0-	-13	-0-	267	1	1704	2	Y	-0-	22
11	1770 N	1699	-0-	-71	-0-	250	1	1449	2	Y	-0-	22

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE												
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793												
SHELTON WELL #: 6 RRCID -> 232184 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10855 - 11954												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
06		4950 X	4432	-0-	-518	-0-	148	1	4284	2	Y	29
07		5115 X	4898	-0-	-217	-0-	12	1	4886	2	Y	29
08		4743 X	4232	-0-	-511	-0-	19	1	4213	2	Y	29
09		4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	181	1	4815	2	Y	29
10		4898 X	4786	-0-	-112	-0-	162	1	4624	2	Y	29
11		4740 X	4378	-0-	-362	-0-	150	1	4228	2	Y	29
-----												
SHELTON WELL #: 3 RRCID -> 232201 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 11801 PERF.10588 - 11700												
06		7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2			Y	32
07		6 N		-0-	-6	-0-					Y	32
08		T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	32
09		T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	32
10		T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	32
11		T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	32
-----												
SESSIONS HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 232556 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 12251 PERF.11066 - 12142												
06		2040 N	1720	-0-	-320	-0-	69	1	1651	2	Y	9
07		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	81	1	2046	2	Y	9
08		2170 X	1959	-0-	-211	-0-	75	1	1884	2	Y	9
09		2100 X	1930	-0-	-170	-0-	74	1	1856	2	Y	9
10		2170 X	2041	-0-	-129	-0-	81	1	1960	2	Y	9
11		2070 X	1976	-0-	-94	-0-	78	1	1898	2	Y	9
-----												
SESSIONS HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 232558 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 11730 PERF.10517 - 11538												
06		3000 X	2732	-0-	-268	-0-	109	1	2623	2	Y	10
07		3038 X	2840	-0-	-198	-0-	108	1	2732	2	Y	10
08		2914 X	2726	-0-	-188	-0-	104	1	2622	2	Y	10
09		2820 X	2732	-0-	-88	-0-	104	1	2628	2	Y	10
10		2914 X	2609	-0-	-305	-0-	103	1	2506	2	Y	10
*11		2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	112	1	2714	2	Y	10
-----												
SESSIONS HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 234313 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10863 - 11968												
06		4440 X	3992	-0-	-448	-0-	159	1	3833	2	Y	12
07		4588 X	4243	-0-	-345	-0-	162	1	4081	2	Y	12
08		4464 X	4055	-0-	-409	-0-	155	1	3900	2	Y	12
09		4260 X	3999	-0-	-261	-0-	153	1	3846	2	Y	12
10		4402 X	4079	-0-	-323	-0-	162	1	3917	2	Y	12
11		4110 X	3952	-0-	-158	-0-	156	1	3796	2	Y	12
-----												
SESSIONS, RUBE WELL #: 4 RRCID -> 234335 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12241 PERF.11050 - 12137												
06		4170 X	3916	-0-	-254	-0-	156	1	3758	2	Y	48
07		4247 X	4156	-0-	-91	-0-	158	1	3989	2	Y	56
08		4216 X	3989	-0-	-227	-0-	152	1	3837	2	Y	56
09		4080 X	3951	-0-	-129	-0-	151	1	3800	2	Y	56
10		4154 X	4046	-0-	-108	-0-	160	1	3886	2	Y	56
11		4020 X	3903	-0-	-117	-0-	154	1	3749	2	Y	56

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CHEROKEE			
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793															
SESSIONS HEIRS															
WELL #: 15R RRCID -> 234575 COMPL. DATE 01/26/2008												TOTAL DEPTH 11756		PERF.10615 - 11770	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
06		1980 N	1752	-0-	-228	-0-	70 1	1682 2	Y		-0-			10	
07		2046 N	2011	-0-	-35	-0-	77 1	1934 2	Y		-0-			10	
08		2046 N	1807	-0-	-239	-0-	69 1	1738 2	Y		-0-			10	
09		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	71 1	1779 2	Y		-0-			10	
10		2015 N	1732	-0-	-283	-0-	69 1	1663 2	Y		-0-			10	
*11		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	74 1	1794 2	Y		-0-			10	
-----															
RICKS															
WELL #: 1 RRCID -> 235880 COMPL. DATE 03/07/2008												TOTAL DEPTH 11900		PERF.10577 - 11838	
06		6360 X	5980	-0-	-380	-0-	200 1	5780 2	N		-0-			70	
07		6386 X	6099	-0-	-287	-0-	14 1	6085 2	N		-0-			70	
08		6324 X	6166	-0-	-158	-0-	28 1	6138 2	N		-0-			70	
09		6120 X	5702	-0-	-418	-0-	207 1	5493 2	N		2			72	
10		6324 X	6074	-0-	-250	-0-	206 1	5868 2	N		-0-			72	
11		5970 X	5838	-0-	-132	-0-	201 1	5637 2	N		-0-			72	
-----															
HGT															
WELL #: 1 RRCID -> 239116 COMPL. DATE 06/01/2008												TOTAL DEPTH 11217		PERF.11293 - 11560	
06		2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	171 1	2512 2	Y		-0-			28	
07		2697 N	2367	-0-	-330	-0-	161 1	2206 2	Y		-0-			28	
08		3100 N	3568	-0-	468	468	232 1	3336 2	Y		-0-			28	
09		3000 N	2565	-0-	-435	33	171 1	2394 2	Y		-0-			28	
10		2718 N	2685	-0-	-33	-0-	178 1	2507 2	Y		-0-			28	
11		2880 X	2508	-0-	-372	-0-	175 1	2333 2	Y		-0-			28	
-----															
SESSIONS, RUBE															
WELL #: 8 RRCID -> 241857 COMPL. DATE 01/17/2008												TOTAL DEPTH 12205		PERF.10832 - 12052	
06		4080 X	3242	-0-	-838	-0-	129 1	3111 2	Y		2			54	
07		4030 X	3836	-0-	-194	-0-	146 1	3679 2	Y		10			64	
08		3937 X	3541	-0-	-396	-0-	135 1	3406 2	Y		-0-			64	
09		3810 X	3409	-0-	-401	-0-	130 1	3279 2	Y		-0-			64	
10		3937 X	3604	-0-	-333	-0-	143 1	3461 2	Y		-0-			64	
11		3720 X	3313	-0-	-407	-0-	131 1	3182 2	Y		-0-			64	
-----															
SESSIONS, RUBE															
WELL #: 5 RRCID -> 241859 COMPL. DATE 02/23/2008												TOTAL DEPTH 11871		PERF.10606 - 11672	
06		7110 X	6801	-0-	-309	-0-	271 1	6528 2	Y		2			58	
07		7161 X	7135	-0-	-26	-0-	271 1	6853 2	Y		10			68	
08		7223 X	6526	-0-	-697	-0-	249 1	6277 2	Y		-0-			68	
09		6990 X	6779	-0-	-211	-0-	259 1	6520 2	Y		-0-			68	
10		7223 X	6841	-0-	-382	-0-	271 1	6570 2	Y		-0-			68	
11		6900 X	6485	-0-	-415	-0-	256 1	6229 2	Y		-0-			68	
-----															
SHELTON															
WELL #: 7 RRCID -> 245649 COMPL. DATE 01/17/2009												TOTAL DEPTH 12057		PERF.10841 - 11992	
06		2820 X	1400	-0-	-1420	-0-	47 1	1353 2	Y		-0-			5	
07		2914 X	1135	-0-	-1779	-0-	3 1	1132 2	Y		-0-			5	
08		2759 X	1390	-0-	-1369	-0-	6 1	1384 2	Y		-0-			5	
09		2070 X	1423	-0-	-647	-0-	52 1	1371 2	Y		-0-			5	
10		3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	117 1	3341 2	Y		-0-			5	
*11		2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	94 1	2646 2	Y		-0-			5	

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE				
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P.		//CONT.//		500793										
SHELTON		WELL #:		4	RRCID ->	245820	COMPL. DATE	01/17/2009	TOTAL DEPTH	12057	PERF.11079	- 12168		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		4770 X	4471	-0-	-299	-0-	150 1	4321 2	Y	-0-			7	
07		4929 X	4021	-0-	-908	-0-	9 1	4012 2	Y	-0-			7	
08		4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	22 1	4786 2	Y	-0-			7	
09		4620 X	4548	-0-	-72	-0-	165 1	4383 2	Y	-0-			7	
10		4774 X	4107	-0-	-667	-0-	139 1	3968 2	Y	-0-			7	
11		4650 X	4483	-0-	-167	-0-	154 1	4329 2	Y	-0-			7	
-----														
SHELTON		WELL #:		5	RRCID ->	245867	COMPL. DATE	01/18/2009	TOTAL DEPTH	12268	PERF.10995	- 12178		
06		3570 X	3341	-0-	-229	-0-	112 1	3229 2	Y	-0-			6	
07		3565 X	3218	-0-	-347	-0-	8 1	3210 2	Y	-0-			6	
08		3565 X	3208	-0-	-357	-0-	15 1	3193 2	Y	-0-			6	
09		3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	121 1	3212 2	Y	-0-			6	
10		3441 X	3197	-0-	-244	-0-	108 1	3089 2	Y	-0-			6	
11		3330 X	2605	-0-	-725	-0-	90 1	2515 2	Y	-0-			6	
-----														
SND OPERATING, L.L.C.		797127		SESSIONS	WELL #:	1	RRCID ->	230584	COMPL. DATE	07/03/2007	TOTAL DEPTH	13250	PERF.11053	- 13073
06		2730 X	2706	-0-	-24	-0-	216 1	2490 2	N	-0-			-0-	
07		2821 X	2205	-0-	-616	-0-	231 1	1974 2	N	-0-			-0-	
08		2790 X	2501	-0-	-289	-0-	357 1	2144 2	N	-0-			-0-	
09		3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	316 1	2753 2	N	-0-			-0-	
*10		2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	177 1	2695 2	N	-0-			-0-	
11		2700 X	2582	-0-	-118	-0-	186 1	2396 2	N	-0-			-0-	
-----														
MCKNIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	239151	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	12250	PERF.10970	- 11738		
06		5850 X	4999	-0-	-851	-0-	399 1	4600 2	N	-0-			-0-	
07		6045 X	3702	-0-	-2343	-0-	388 1	3314 2	N	-0-			-0-	
08		6045 X	1282	-0-	-4763	-0-	183 1	1099 2	N	-0-			-0-	
09		5160 X	1825	-0-	-3335	-0-	188 1	1637 2	N	-0-			-0-	
*10		8139 X	8139	-0-	-0-	-0-	500 1	7639 2	N	-0-			-0-	
*11		6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	454 1	5830 2	N	-0-			-0-	
-----														
DURHAM		WELL #:		1	RRCID ->	245699	COMPL. DATE	01/18/2009	TOTAL DEPTH	12003	PERF.10611	- 11861		
06		1500 N	1411	-0-	-89	-0-	112 1	1299 2	N	-0-			-0-	
07		1519 N	1226	-0-	-293	-0-	128 1	1098 2	N	-0-			-0-	
08		1457 N	1015	-0-	-442	-0-	145 1	870 2	N	-0-			-0-	
09		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	211 1	1840 2	N	-0-			-0-	
*10		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	88 1	1347 2	N	-0-			-0-	
*11		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	94 1	1205 2	N	-0-			-0-	
-----														
GLOVER		WELL #:		1	RRCID ->	246047	COMPL. DATE	08/11/2009	TOTAL DEPTH	11973	PERF.10952	- 11449		
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
SND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 797127										
DAVIS		WELL #: 1		RRCID -> 246295		COMPL. DATE 02/09/2009		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10722 - 11988				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	690	N	660	-0-	-30	-0-	53 1	607 2	N	-0-		-0-
07	713	N	560	-0-	-153	-0-	59 1	501 2	N	-0-		-0-
08	682	N	487	-0-	-195	-0-	69 1	418 2	N	-0-		-0-
09	660	N	628	-0-	-32	-0-	65 1	563 2	N	-0-		-0-
*10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	41 1	622 2	N	-0-		-0-
*11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	46 1	593 2	N	-0-		-0-
-----												
WEATHERFORD		WELL #: 1		RRCID -> 249404		COMPL. DATE 03/22/2010		TOTAL DEPTH 11699 PERF.11190 - 11447				
06	3300	X	2076	-0-	-1224	-0-	2076 2		N	-0-		-0-
07	3410	X	2066	-0-	-1344	-0-	2066 2		N	-0-		-0-
08	3255	X	2139	-0-	-1116	-0-	2139 2		N	-0-		-0-
09	3150	X	2799	-0-	-351	-0-	2799 2		N	-0-		-0-
*10	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520 2		N	-0-		-0-
*11	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2760 2		N	-0-		-0-
-----												
XTO ENERGY INC. WARNER		WELL #: 1		RRCID -> 105115		COMPL. DATE 02/17/1983		TOTAL DEPTH 11959 PERF.10891 - 11630				
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828 2		N	-0-		8
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821 2		N	-0-		8
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721 2		N	-0-		8
09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741 2		N	-0-		8
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775 2		N	-0-		8
*11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780 2		N	-0-		8
-----												
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 222240		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 12440 PERF.10462 - 11677				
06	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4219 2		N	-0-		-0-
07	4247	X	4209	-0-	-38	-0-	4209 2		N	-0-		-0-
08	4247	X	4085	-0-	-162	-0-	4085 2		N	-0-		-0-
09	4230	X	3992	-0-	-238	-0-	3992 2		N	-0-		-0-
10	4371	X	4031	-0-	-340	-0-	4031 2		N	-0-		-0-
11	4230	X	3859	-0-	-371	-0-	3859 2		N	-0-		-0-
-----												
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 226413		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 13005 PERF.10138 - 12944				
06	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387 2		N	-0-		-0-
07	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4634 2		N	-0-		-0-
08	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4396 2		N	-0-		-0-
09	4230	X	4088	-0-	-142	-0-	4088 2		N	-0-		-0-
10	4371	X	3980	-0-	-391	-0-	3980 2		N	-0-		-0-
11	4230	X	4036	-0-	-194	-0-	4036 2		N	-0-		-0-
-----												
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 6		RRCID -> 229035		COMPL. DATE 04/29/2007		TOTAL DEPTH 12597 PERF.10587 - 12261				
06	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	395 1	7020 2	N	-0-		-0-
07	7502	X	6800	-0-	-702	-0-	363 1	6437 2	N	-0-		-0-
08	7502	X	7384	-0-	-118	-0-	400 1	6984 2	N	-0-		-0-
09	7260	X	5367	-0-	-1893	-0-	301 1	5066 2	N	-0-		-0-
10	7502	X	7191	-0-	-311	-0-	432 1	6759 2	N	-0-		-0-
11	7260	X	6132	-0-	-1128	-0-	374 1	5758 2	N	-0-		-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 230361		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 12231		PERF.10276 - 12138			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1470 N	946	-0-	-524	-0-	50 1	896 2	N	-0-				-0-
07	1240 N	836	-0-	-404	-0-	45 1	791 2	N	-0-				-0-
08	941 N	941	-0-	-0-	-0-	51 1	890 2	N	-0-				-0-
09	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	70 1	1180 2	N	-0-				-0-
10	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	61 1	954 2	N	-0-				-0-
*11	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	77 1	1178 2	N	-0-				-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 5		RRCID -> 230957		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 13024		PERF.10331 - 12920		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 4		RRCID -> 230959		COMPL. DATE 04/18/2007		TOTAL DEPTH 13080		PERF.10381 - 12892		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WARNER		WELL #: 2		RRCID -> 231317		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 11834		PERF.10604 - 11749		
06	4230 X	3312	-0-	-918	-0-	3312 2		N	-0-			10
07	4216 X	3863	-0-	-353	-0-	3863 2		N	-0-			10
08	4247 X	3713	-0-	-534	-0-	3713 2		N	-0-			10
09	4110 X	3188	-0-	-922	-0-	3188 2		N	-0-			10
10	4247 X	4215	-0-	-32	-0-	4215 2		N	-0-			10
11	3750 X	3640	-0-	-110	-0-	3640 2		N	-0-			10

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 12		RRCID -> 233047		COMPL. DATE 10/22/2007		TOTAL DEPTH 12205		PERF.10494 - 12074		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARLAN		WELL #: 1		RRCID -> 233654		COMPL. DATE 11/06/2007		TOTAL DEPTH 12240		PERF.10576 - 11966		
06	3090 X	2629	-0-	-461	-0-	140 1	2489 2	N	-0-			-0-
07	3193 X	2542	-0-	-651	-0-	136 1	2406 2	N	-0-			-0-
08	3100 X	2879	-0-	-221	-0-	156 1	2723 2	N	-0-			-0-
09	3000 X	2604	-0-	-396	-0-	146 1	2458 2	N	-0-			-0-
10	2945 X	2412	-0-	-533	-0-	145 1	2267 2	N	-0-			-0-
11	2790 X	2363	-0-	-427	-0-	144 1	2219 2	N	-0-			-0-

STATON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 234169		COMPL. DATE 12/24/2007		TOTAL DEPTH 12202		PERF.10225 - 11943		
06	5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	309 1	5497 2	N	-0-			-0-
07	5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	297 1	5278 2	N	-0-			-0-
08	6045 X	6045	-0-	-0-	-0-	327 1	5718 2	N	-0-			-0-
09	5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	300 1	5047 2	N	-0-			-0-
10	5332 X	4858	-0-	-474	-0-	292 1	4566 2	N	-0-			-0-
11	5160 X	4506	-0-	-654	-0-	275 1	4231 2	N	-0-			-0-



DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 13		RRCID -> 234741		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10693 - 12210			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	329 1	5849 2	N	-0-	-0-	
07	6034 X	6034	-0-	-0-	-0-	322 1	5712 2	N	-0-	-0-	
08	5828 X	5828	-0-	-0-	-0-	316 1	5512 2	N	-0-	-0-	
09	5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	336 1	5656 2	N	-0-	-0-	
10	5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	358 1	5592 2	N	-0-	-0-	
*11	5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	336 1	5172 2	N	-0-	-0-	
-----											
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 9		RRCID -> 234818		COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10432 - 12102			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 15		RRCID -> 235289		COMPL. DATE 04/22/2015		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10314 - 12160			
06	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	59 1	1047 2	N	-0-	-0-	
07	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	55 1	975 2	N	-0-	-0-	
08	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	71 1	1235 2	N	-0-	-0-	
09	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	69 1	1156 2	N	-0-	-0-	
10	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	72 1	1131 2	N	-0-	-0-	
*11	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	69 1	1060 2	N	-0-	-0-	
-----											
DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 236147		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 12248 PERF. 9775 - 12005			
06	1530 N	1509	-0-	-21	-0-	80 1	1429 2	N	-0-	-0-	
07	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	75 1	1328 2	N	-0-	-0-	
08	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	72 1	1263 2	N	-0-	-0-	
09	1500 N	1305	-0-	-195	-0-	73 1	1232 2	N	-0-	-0-	
10	1395 N	1325	-0-	-70	-0-	80 1	1245 2	N	-0-	-0-	
11	1290 N	1183	-0-	-107	-0-	72 1	1111 2	N	-0-	-0-	
-----											
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 17		RRCID -> 236663		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10359 - 12178			
06	4740 X	3537	-0-	-1203	-0-	188 1	3349 2	N	-0-	-0-	
07	4898 X	2093	-0-	-2805	-0-	112 1	1981 2	N	-0-	-0-	
08	4898 X	2341	-0-	-2557	-0-	127 1	2214 2	N	-0-	-0-	
09	4650 X	4383	-0-	-267	-0-	246 1	4137 2	N	-0-	-0-	
10	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	221 1	3459 2	N	-0-	-0-	
11	3540 X	3324	-0-	-216	-0-	203 1	3121 2	N	-0-	-0-	
-----											
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 14		RRCID -> 236738		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10810 - 12186			
06	4110 X	2947	-0-	-1163	-0-	157 1	2790 2	N	-0-	-0-	
07	4247 X	3185	-0-	-1062	-0-	170 1	3015 2	N	-0-	-0-	
08	4309 X	1508	-0-	-2801	-0-	82 1	1426 2	N	-0-	-0-	
09	4170 X	1182	-0-	-2988	-0-	66 1	1116 2	N	-0-	-0-	
10	4309 X	1823	-0-	-2486	-0-	110 1	1713 2	N	-0-	-0-	
11	3090 X	2745	-0-	-345	-0-	168 1	2577 2	N	-0-	-0-	
-----											
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 10		RRCID -> 237275		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10456 - 12142			
06	5160 X	4816	-0-	-344	-0-	257 1	4559 2	N	-0-	-0-	
07	5332 X	4886	-0-	-446	-0-	261 1	4625 2	N	-0-	-0-	
08	5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	302 1	5270 2	N	-0-	-0-	
09	5010 X	4210	-0-	-800	-0-	236 1	3974 2	N	-0-	-0-	
10	5177 X	3723	-0-	-1454	-0-	224 1	3499 2	N	-0-	-0-	
11	5400 X	4946	-0-	-454	-0-	302 1	4644 2	N	-0-	-0-	

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 18		RRCID -> 238548		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 12320 PERF.11142 - 12277			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	2400 X	58	-0-	-2342	-0-	3	1	55	2	N	-0-
07	2480 X	83	-0-	-2397	-0-	4	1	79	2	N	-0-
08	31 X	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	N	-0-
09	113 X	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	2	N	-0-
10	93 X	20	-0-	-73	-0-	1	1	19	2	N	-0-
*11	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	77	1	1182	2	N	-0-
-----											
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 16		RRCID -> 238553		COMPL. DATE 06/29/2008		TOTAL DEPTH 12245 PERF.10573 - 11870			
06	2880 X	2017	-0-	-863	-0-	107	1	1910	2	N	-0-
07	2976 X	2200	-0-	-776	-0-	117	1	2083	2	N	-0-
08	2924 N	2924	-0-	-0-	-0-	158	1	2766	2	N	-0-
09	2010 N	1678	-0-	-332	-0-	94	1	1584	2	N	-0-
10	2201 N	1543	-0-	-658	-0-	93	1	1450	2	N	-0-
*11	2974 N	2974	-0-	-0-	-0-	182	1	2792	2	N	-0-
-----											
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 28		RRCID -> 239861		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 12315 PERF.10252 - 12236			
06	5280 X	4940	-0-	-340	-0-	263	1	4677	2	N	-0-
07	5456 X	4782	-0-	-674	-0-	255	1	4527	2	N	-0-
08	5549 X	5112	-0-	-437	-0-	277	1	4835	2	N	-0-
09	5370 X	4700	-0-	-670	-0-	264	1	4436	2	N	-0-
10	5549 X	4825	-0-	-724	-0-	290	1	4535	2	N	-0-
11	4950 X	4475	-0-	-475	-0-	273	1	4202	2	N	-0-
-----											
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 8		RRCID -> 241289		COMPL. DATE 08/19/2008		TOTAL DEPTH 13769 PERF.10759 - 13094			
06	4440 X	4311	-0-	-129	-0-	230	1	4081	2	N	-0-
07	4588 X	3729	-0-	-859	-0-	199	1	3530	2	N	-0-
08	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	241	1	4214	2	N	-0-
09	4320 X	3921	-0-	-399	-0-	220	1	3701	2	N	-0-
10	4464 X	4118	-0-	-346	-0-	248	1	3870	2	N	-0-
11	4320 X	3679	-0-	-641	-0-	225	1	3454	2	N	-0-
-----											
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 29		RRCID -> 242868		COMPL. DATE 12/04/2014		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10620 - 12162			
06	2910 X	2874	-0-	-36	-0-	2874	2			N	-0-
07	3007 X	2904	-0-	-103	-0-	2904	2			N	-0-
08	3007 X	2718	-0-	-289	-0-	2718	2			N	-0-
09	2880 X	2758	-0-	-122	-0-	2758	2			N	-0-
10	2976 X	2702	-0-	-274	-0-	2702	2			N	-0-
11	2880 X	2537	-0-	-343	-0-	2537	2			N	-0-
-----											
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 11		RRCID -> 244220		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10548 - 12118			
06	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	189	1	3352	2	N	-0-
07	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	186	1	3299	2	N	-0-
08	3472 X	2948	-0-	-524	-0-	160	1	2788	2	N	-0-
09	3540 X	3274	-0-	-266	-0-	184	1	3090	2	N	-0-
10	3658 X	2955	-0-	-703	-0-	178	1	2777	2	N	-0-
11	3540 X	2916	-0-	-624	-0-	178	1	2738	2	N	-0-
-----											
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 40		RRCID -> 244828		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 12232 PERF.10624 - 12006			
06	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	204	1	3625	2	N	-0-
07	3906 X	3345	-0-	-561	-0-	178	1	3167	2	N	-0-
08	3689 X	3356	-0-	-333	-0-	182	1	3174	2	N	-0-
09	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	222	1	3728	2	N	-0-
10	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	275	1	4294	2	N	-0-
11	3840 X	3184	-0-	-656	-0-	194	1	2990	2	N	-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 31		RRCID -> 244958		COMPL. DATE 09/24/2008			TOTAL DEPTH 12245 PERF.10732 - 12156					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	-0-	186	1	3297	2	N	-0-		-0-
07	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	-0-	187	1	3327	2	N	-0-		-0-
08	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	-0-	212	1	3693	2	N	-0-		-0-
09	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	-0-	200	1	3368	2	N	-0-		-0-
10	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	-0-	197	1	3087	2	N	-0-		-0-
*11	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	-0-	185	1	2843	2	N	-0-		-0-
-----														
COPELAND		WELL #: 1		RRCID -> 245046		COMPL. DATE 11/14/2008			TOTAL DEPTH 12421 PERF.10666 - 12364					
06	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	2289	2	N	-0-		-0-
07	1798 N	1535	-0-	-263	-0-	-0-	82	1	1453	2	N	-0-		-0-
08	2418 N	1891	-0-	-527	-0-	-0-	102	1	1789	2	N	-0-		-0-
09	2430 N	2395	-0-	-35	-0-	-0-	134	1	2261	2	N	-0-		-0-
10	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	-0-	141	1	2206	2	N	-0-		-0-
*11	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	-0-	146	1	2246	2	N	-0-		-0-
-----														
HARLAN		WELL #: 2		RRCID -> 245138		COMPL. DATE 09/30/2008			TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9587 - 12016					
06	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	-0-	169	1	2995	2	N	-0-		-0-
07	2945 X	2754	-0-	-191	-0-	-0-	147	1	2607	2	N	-0-		-0-
08	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	-0-	173	1	3024	2	N	-0-		-0-
09	3150 X	2506	-0-	-644	-0-	-0-	141	1	2365	2	N	-0-		-0-
10	3255 X	2471	-0-	-784	-0-	-0-	149	1	2322	2	N	-0-		-0-
11	3150 X	2401	-0-	-749	-0-	-0-	147	1	2254	2	N	-0-		-0-
-----														
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 24		RRCID -> 245659		COMPL. DATE 09/13/2008			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10581 - 11926					
06	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	1984	2	N	-0-		-0-
07	1860 N	1666	-0-	-194	-0-	-0-	89	1	1577	2	N	-0-		-0-
08	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	-0-	146	1	2551	2	N	-0-		-0-
09	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	-0-	142	1	2386	2	N	-0-		-0-
10	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1	2355	2	N	-0-		-0-
11	2430 N	2176	-0-	-254	-0-	-0-	133	1	2043	2	N	-0-		-0-
-----														
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 245665		COMPL. DATE 09/23/2013			TOTAL DEPTH 12300 PERF.10790 - 12074					
06	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-		-0-
07	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-		-0-
08	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-		-0-
09	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-		-0-
10	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-		-0-
*11	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-		-0-
-----														
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 30		RRCID -> 246407		COMPL. DATE 01/15/2009			TOTAL DEPTH 12038 PERF.10413 - 11744					
06	1890 N	1788	-0-	-102	-0-	-0-	95	1	1693	2	N	-0-		-0-
07	1860 N	1771	-0-	-89	-0-	-0-	94	1	1677	2	N	-0-		-0-
08	1829 N	1650	-0-	-179	-0-	-0-	89	1	1561	2	N	-0-		-0-
09	1800 N	1348	-0-	-452	-0-	-0-	76	1	1272	2	N	-0-		-0-
10	1767 N	849	-0-	-918	-0-	-0-	51	1	798	2	N	-0-		-0-
11	1590 N	689	-0-	-901	-0-	-0-	42	1	647	2	N	-0-		-0-
-----														
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 47		RRCID -> 246408		COMPL. DATE 12/05/2008			TOTAL DEPTH 12300 PERF.10537 - 12102					
06	7080 X	6695	-0-	-385	-0-	-0-	357	1	6338	2	N	-0-		-0-
07	7316 X	6104	-0-	-1212	-0-	-0-	326	1	5778	2	N	-0-		-0-
08	7006 X	5879	-0-	-1127	-0-	-0-	318	1	5561	2	N	-0-		-0-
09	6690 X	5463	-0-	-1227	-0-	-0-	307	1	5156	2	N	-0-		-0-
10	6913 X	4875	-0-	-2038	-0-	-0-	293	1	4582	2	N	-0-		-0-
11	6690 X	5105	-0-	-1585	-0-	-0-	312	1	4793	2	N	-0-		-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
STATION GAS UNIT NO.1		WELL #:		RRCID ->	246409	COMPL. DATE	01/28/2009	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10507 - 11922
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	5040 X	4478	-0-	-562	-0-	239 1	4239 2	N	-0-	-0-	
07	5208 X	5062	-0-	-146	-0-	270 1	4792 2	N	-0-	-0-	
08	5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	296 1	5173 2	N	-0-	-0-	
09	5250 X	5215	-0-	-35	-0-	293 1	4922 2	N	-0-	-0-	
10	5425 X	5217	-0-	-208	-0-	314 1	4903 2	N	-0-	-0-	
11	5280 X	4695	-0-	-585	-0-	287 1	4408 2	N	-0-	-0-	

CHRONISTER HEIRS		WELL #:		RRCID ->	246506	COMPL. DATE	01/03/2009	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10479 - 11968
06	2010 N	1889	-0-	-121	-0-	101 1	1788 2	N	-0-	-0-	
07	1767 N	1657	-0-	-110	-0-	88 1	1569 2	N	-0-	-0-	
08	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	118 1	2060 2	N	-0-	-0-	
09	1890 N	1857	-0-	-33	-0-	104 1	1753 2	N	-0-	-0-	
10	1643 N	1333	-0-	-310	-0-	80 1	1253 2	N	-0-	-0-	
11	2100 N	1198	-0-	-902	-0-	73 1	1125 2	N	-0-	-0-	

CHRONISTER HEIRS		WELL #:		RRCID ->	246507	COMPL. DATE	01/21/2009	TOTAL DEPTH	12235	PERF.	10642 - 12008
06	5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	283 1	5035 2	N	-0-	-0-	
07	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	267 1	4733 2	N	-0-	-0-	
08	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	259 1	4528 2	N	-0-	-0-	
09	5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	303 1	5099 2	N	-0-	-0-	
10	4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	284 1	4434 2	N	-0-	-0-	
*11	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	277 1	4264 2	N	-0-	-0-	

CHRONISTER HEIRS		WELL #:		RRCID ->	246549	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	9626 - 12040
06	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	215 1	3814 2	N	-0-	-0-	
07	4092 X	3983	-0-	-109	-0-	212 1	3771 2	N	-0-	-0-	
08	4278 X	4243	-0-	-35	-0-	230 1	4013 2	N	-0-	-0-	
09	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	241 1	4052 2	N	-0-	-0-	
10	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	272 1	4254 2	N	-0-	-0-	
*11	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	270 1	4155 2	N	-0-	-0-	

CHRONISTER HEIRS		WELL #:		RRCID ->	246686	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	12246	PERF.	9560 - 12161
06	2100 X	1273	-0-	-827	-0-	68 1	1205 2	N	-0-	-0-	
07	2170 X	1143	-0-	-1027	-0-	61 1	1082 2	N	-0-	-0-	
08	2170 X	897	-0-	-1273	-0-	49 1	848 2	N	-0-	-0-	
09	1800 X	836	-0-	-964	-0-	47 1	789 2	N	-0-	-0-	
10	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	98 1	1528 2	N	-0-	-0-	
*11	6513 X	6513	-0-	-0-	-0-	398 1	6115 2	N	-0-	-0-	

CHRONISTER HEIRS		WELL #:		RRCID ->	246688	COMPL. DATE	01/18/2009	TOTAL DEPTH	11960	PERF.	9474 - 11770
06	6060 X	4364	-0-	-1696	-0-	232 1	4132 2	N	-0-	-0-	
07	6262 X	4991	-0-	-1271	-0-	266 1	4725 2	N	-0-	-0-	
08	7325 X	7325	-0-	-0-	-0-	397 1	6928 2	N	-0-	-0-	
09	6060 X	2019	-0-	-4041	-0-	113 1	1906 2	N	-0-	-0-	
10	4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-			N	-0-	-0-	
11	6060 X	-0-	-0-	-6060	-0-			N	-0-	-0-	

CHRONISTER HEIRS		WELL #:		RRCID ->	247528	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	12203	PERF.	9353 - 11901
06	2310 X	1399	-0-	-911	-0-	75 1	1324 2	N	-0-	-0-	
07	2387 X	1157	-0-	-1230	-0-	62 1	1095 2	N	-0-	-0-	
08	2139 X	826	-0-	-1313	-0-	45 1	781 2	N	-0-	-0-	
09	1920 X	1015	-0-	-905	-0-	57 1	958 2	N	-0-	-0-	
10	1589 X	1589	-0-	-0-	-0-	96 1	1493 2	N	-0-	-0-	
*11	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	173 1	2654 2	N	-0-	-0-	

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
AVERITTE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 247868		COMPL. DATE 03/19/2009		TOTAL DEPTH 11981		PERF. 9244 - 11838		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2310 N	1957	-0-	-353	-0-	104 1	1853 2	N	-0-			-0-
07	2635 N	1757	-0-	-878	-0-	94 1	1663 2	N	-0-			-0-
08	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	111 1	1942 2	N	-0-			-0-
09	1950 N	1402	-0-	-548	-0-	79 1	1323 2	N	-0-			-0-
10	1767 N	1227	-0-	-540	-0-	74 1	1153 2	N	-0-			-0-
11	1980 N	1725	-0-	-255	-0-	105 1	1620 2	N	-0-			-0-
-----												
DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 250736		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 9830 - 11932		
06	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	121 1	2156 2	N	-0-			-0-
07	2201 N	1957	-0-	-244	-0-	104 1	1853 2	N	-0-			-0-
08	2201 N	2090	-0-	-111	-0-	113 1	1977 2	N	-0-			-0-
09	2130 N	2032	-0-	-98	-0-	114 1	1918 2	N	-0-			-0-
10	1953 N	1880	-0-	-73	-0-	113 1	1767 2	N	-0-			-0-
11	2010 N	1514	-0-	-496	-0-	92 1	1422 2	N	-0-			-0-
-----												
SEYMORE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 254414		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10658 - 11650		
06	9390 X	9157	-0-	-233	-0-	488 1	8669 2	N	-0-			-0-
07	9703 X	8297	-0-	-1406	-0-	443 1	7854 2	N	-0-			-0-
08	10561 X	10561	-0-	-0-	-0-	572 1	9989 2	N	-0-			-0-
09	9390 X	9344	-0-	-46	-0-	524 1	8820 2	N	-0-			-0-
10	9703 X	7788	-0-	-1915	-0-	468 1	7320 2	N	-0-			-0-
11	9390 X	8650	-0-	-740	-0-	528 1	8122 2	N	-0-			-0-
-----												
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 49		RRCID -> 255039		COMPL. DATE 12/19/2009		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10583 - 12137		
06	6642 X	6642	-0-	-0-	-0-	354 1	6288 2	N	-0-			-0-
07	6585 X	6585	-0-	-0-	-0-	351 1	6234 2	N	-0-			-0-
08	6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	332 1	5794 2	N	-0-			-0-
09	6858 X	6858	-0-	-0-	-0-	385 1	6473 2	N	-0-			-0-
10	7253 X	7253	-0-	-0-	-0-	436 1	6817 2	N	-0-			-0-
*11	7351 X	7351	-0-	-0-	-0-	449 1	6902 2	N	-0-			-0-
-----												
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 52		RRCID -> 255112		COMPL. DATE 01/10/2001		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10533 - 12112		
06	6270 X	6257	-0-	-13	-0-	333 1	5924 2	N	-0-			-0-
07	6479 X	6174	-0-	-305	-0-	329 1	5845 2	N	-0-			-0-
08	6888 X	6888	-0-	-0-	-0-	373 1	6515 2	N	-0-			-0-
09	6971 X	6971	-0-	-0-	-0-	391 1	6580 2	N	-0-			-0-
10	6926 X	6926	-0-	-0-	-0-	416 1	6510 2	N	-0-			-0-
*11	6487 X	6487	-0-	-0-	-0-	396 1	6091 2	N	-0-			-0-
-----												
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 27		RRCID -> 256344		COMPL. DATE 12/11/2009		TOTAL DEPTH 12390		PERF.10808 - 12246		
06	5370 X	4800	-0-	-570	-0-	256 1	4544 2	N	-0-			-0-
07	5549 X	4646	-0-	-903	-0-	248 1	4398 2	N	-0-			-0-
08	5363 X	5091	-0-	-272	-0-	276 1	4815 2	N	-0-			-0-
09	4950 X	4865	-0-	-85	-0-	273 1	4592 2	N	-0-			-0-
10	5115 X	4622	-0-	-493	-0-	278 1	4344 2	N	-0-			-0-
11	4920 X	4831	-0-	-89	-0-	295 1	4536 2	N	-0-			-0-
-----												
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 21		RRCID -> 256419		COMPL. DATE 01/21/2010		TOTAL DEPTH 12290		PERF.10334 - 12152		
06	2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	112 1	1990 2	N	-0-			-0-
07	2139 X	1993	-0-	-146	-0-	106 1	1887 2	N	-0-			-0-
08	2387 X	2277	-0-	-110	-0-	123 1	2154 2	N	-0-			-0-
09	2310 X	1989	-0-	-321	-0-	112 1	1877 2	N	-0-			-0-
10	2387 X	1856	-0-	-531	-0-	112 1	1744 2	N	-0-			-0-
11	2190 X	1972	-0-	-218	-0-	120 1	1852 2	N	-0-			-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 CHRONISTER HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 257187 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 9926 - 12044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	179	1	3185	2	N	-0-	-0-			-0-
07	3224 X	2013	-0-	-1211	-0-	107	1	1906	2	N	-0-	-0-			-0-
08	3224 X	192	-0-	-3032	-0-	10	1	182	2	N	-0-	-0-			-0-
09	3120 X	1042	-0-	-2078	-0-	58	1	984	2	N	-0-	-0-			-0-
10	3224 X	1180	-0-	-2044	-0-	71	1	1109	2	N	-0-	-0-			-0-
11	3120 X	45	-0-	-3075	-0-	3	1	42	2	N	-0-	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 257713 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10215 - 12127

06	5880 X	5334	-0-	-546	-0-	284	1	5050	2	N	-0-	-0-			-0-
07	6076 X	2576	-0-	-3500	-0-	137	1	2439	2	N	-0-	-0-			-0-
08	6138 X	5390	-0-	-748	-0-	292	1	5098	2	N	-0-	-0-			-0-
09	5940 X	4573	-0-	-1367	-0-	257	1	4316	2	N	-0-	-0-			-0-
10	6138 X	3781	-0-	-2357	-0-	227	1	3554	2	N	-0-	-0-			-0-
11	5340 X	4628	-0-	-712	-0-	283	1	4345	2	N	-0-	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 259751 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10190 - 12002

06	9090 X	8470	-0-	-620	-0-	451	1	8019	2	N	-0-	-0-			-0-
07	9393 X	7989	-0-	-1404	-0-	426	1	7563	2	N	-0-	-0-			-0-
08	9827 X	9723	-0-	-104	-0-	527	1	9196	2	N	-0-	-0-			-0-
09	9510 X	8934	-0-	-576	-0-	501	1	8433	2	N	-0-	-0-			-0-
10	9827 X	7848	-0-	-1979	-0-	472	1	7376	2	N	-0-	-0-			-0-
11	9420 X	7435	-0-	-1985	-0-	454	1	6981	2	N	-0-	-0-			-0-

STATON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 260259 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 12033 PERF.10226 - 11808

06	5616 X	5616	-0-	-0-	-0-	299	1	5317	2	N	-0-	-0-			-0-
07	5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	284	1	5041	2	N	-0-	-0-			-0-
08	5813 X	5813	-0-	-0-	-0-	315	1	5498	2	N	-0-	-0-			-0-
09	5893 X	5893	-0-	-0-	-0-	331	1	5562	2	N	-0-	-0-			-0-
10	5813 X	5813	-0-	-0-	-0-	349	1	5464	2	N	-0-	-0-			-0-
*11	5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	327	1	5031	2	N	-0-	-0-			-0-

DRISKELL LAKE (RODESSA, GAS) 26155 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH  
 LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689  
 CHISUM WELL #: 1 RRCID -> 227245 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 15850 PERF. 9140 - 9204

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

EARNEST HILL 27232 222 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY  
 INNOVO RESOURCES GROUP, INC. 424752  
 CRANE A-95 WELL #: 1 RRCID -> 100296 COMPL. DATE 09/26/1980 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3616 - 3628

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

-----												
EARNEST HILL		//CONT.//		27232 222	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: SHELBY	
INNOVO RESOURCES GROUP, INC.		//CONT.//		424752								
CRANE A95		WELL #:		4	RRCID ->	119906	COMPL. DATE	01/16/1986	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3254 - 3260
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
CRANE A-95		WELL #:		2	RRCID ->	120274	COMPL. DATE	02/13/1986	TOTAL DEPTH	4270	PERF.	3662 - 3672
-----												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
EARNEST HILL (FREDERICKSBURG)				27232 666	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: SHELBY	
BASA RESOURCES, INC.				053974								
WERNER, LOUIS SAWMILL		WELL #:		1	RRCID ->	171148	COMPL. DATE	10/16/1998	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2694 - 2702
-----												
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	245 1	342 2	N	-0-		117
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	141 1	229 2	N	-0-		117
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	115 1	199 2	N	-0-		117
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	127 1	392 2	N	-0-		117
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	117 1	311 2	N	-0-		117
*11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	92 1	238 2	N	-0-		117
-----												
INNOVO RESOURCES GROUP, INC.				424752								
CRANE A-95		WELL #:		1	RRCID ->	127833	COMPL. DATE	04/19/1988	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3278 - 3288
-----												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
EASTHAM STATE FARM (GLENROSE)				27347 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HOUSTON	
SEM OPERATING COMPANY LLC				766370								
EASTHAM STATE FARM		WELL #:		2	RRCID ->	107081	COMPL. DATE	06/01/1983	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11308 - 11451
-----												
06	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2175 1	41 9	N	37	190 1	90
07	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2327 1	30 9	N	27		117
08	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1965 1	36 9	N	33		150
09	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	1908 3	121 9	N	110	192 1	68
10	2604	N	1739	-0-	-865	-0-	1729 3	10 9	N	9		77
11	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-			N	NO RPT		77

-----															
EASTHAM STATE FARM (GLENROSE)			//CONT.// 27347 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HOUSTON					
SEM OPERATING COMPANY LLC			//CONT.// 766370												
EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #: 0503		RRCID -> 274757		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 9969 - 11622				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----															
06		7140 X	4882	-0-	-2258	-0-	562	1	3910	3	Y	373	473	1	94
							410	9							
07		7378 X	4502	-0-	-2876	-0-	458	1	3606	3	Y	398	407	1	85
							438	9							
08		6200 X	3794	-0-	-2406	-0-	418	1	2973	3	Y	366	403	1	48
							403	9							
09		6000 X	3550	-0-	-2450	-0-	404	1	2749	3	Y	361	315	1	94
							397	9							
10		5456 X	3930	-0-	-1526	-0-	475	1	3081	3	Y	340	274	1	160
							374	9							
11		4890 X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					Y	NO RPT			160
-----															
TOLBERT			WELL #: 1		RRCID -> 274994		COMPL. DATE 08/08/2014		TOTAL DEPTH 11412		PERF. 9322 - 10991				
-----															
06		3510 X	3075	-0-	-435	-0-	801	1	1945	3	Y	299	189	1	375
							329	9							
07		3627 X	3117	-0-	-510	-0-	832	1	1945	3	Y	309	384	1	300
							340	9							
08		1240 X	178	-0-	-1062	-0-	138	1	7	3	Y	30			330
							33	9							
09		1200 X	168	-0-	-1032	-0-	131	1	7	3	Y	27			357
							30	9							
10		1240 X	741	-0-	-499	-0-	485	1	147	3	Y	99	185	1	271
							109	9							
11		1200 X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT			271
-----															
ADAMS, CHESTER			WELL #: 2		RRCID -> 275353		COMPL. DATE 06/13/2014		TOTAL DEPTH 12020		PERF. 10054 - 11688				
-----															
06		5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	736	1	3592	3	Y	1017	779	1	726
							1119	9							
07		3875 X	3859	-0-	-16	-0-	660	1	2463	3	Y	669	1174	1	221
							736	9							
08		4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	711	1	2985	3	Y	868	788	1	301
							955	9							
09		7197 X	7197	-0-	-0-	-0-	1157	1	4761	3	Y	1163	1089	1	375
							1279	9							
*10		8734 X	8734	-0-	-0-	-0-	1430	1	6031	3	Y	1157	1092	1	440
							1273	9							
11		4500 X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					Y	NO RPT			440
-----															
CHANDLER			WELL #: 1		RRCID -> 275516		COMPL. DATE 05/15/2014		TOTAL DEPTH 11515		PERF. 9585 - 11220				
-----															
06		6561 X	6561	-0-	-0-	-0-	836	1	4148	3	Y	1434	1651	1	140
							1577	9							
07		2945 X	2393	-0-	-552	-0-	339	1	1031	3	Y	930	965	1	105
							1023	9							
08		5456 X	2450	-0-	-3006	-0-	221	1	621	3	Y	1462	1390	1	177
							1608	9							
09		6030 X	1547	-0-	-4483	-0-	210	1	538	3	Y	726	718	1	185
							799	9							
10		6231 X	1258	-0-	-4973	-0-	93	1	1165	9	Y	1059	1095	1	149
11		6570 X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					Y	NO RPT			149
-----															



-----														
EASTHAM STATE FARM (GLENROSE)			//CONT.// 27347 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HOUSTON			
SEM OPERATING COMPANY LLC			//CONT.// 766370											
EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #: 702		RRCID -> 275603			COMPL. DATE 01/16/2014			TOTAL DEPTH 11793 PERF. 9925 - 11565			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----														
06		4484 X	4484	-0-	-0-	484	1	3365	3	Y	577	728	1	499
						635	9							
07		6262 X	2608	-0-	-3654	226	1	1778	3	Y	549	562	1	486
						604	9							
08		4340 X	3040	-0-	-1300	312	1	2215	3	Y	466	511	1	441
						513	9							
09		4200 X	2726	-0-	-1474	293	1	1998	3	Y	395	352	1	484
						435	9							
10		4340 X	3478	-0-	-862	399	1	2586	3	Y	448	365	1	567
						493	9							
11		4200 X	NO RPT	-0-	-4200					Y	NO RPT			567
-----														
EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #: 206		RRCID -> 275670			COMPL. DATE 08/16/2014			TOTAL DEPTH 11718 PERF. 9879 - 11555			
-----														
06		3840 X	1806	-0-	-2034	148	1	1029	3	Y	572	709	1	304
						629	9							
07		3968 X	3128	-0-	-840	253	1	1994	3	Y	801	801	1	304
						881	9							
08		3472 X	2351	-0-	-1121	195	1	1386	3	Y	700	710	1	294
						770	9							
09		3360 X	2278	-0-	-1082	205	1	1399	3	Y	613	541	1	366
						674	9							
10		2728 X	2133	-0-	-595	206	1	1333	3	Y	540	572	1	334
						594	9							
11		3030 X	NO RPT	-0-	-3030					Y	NO RPT			334
-----														
MOSLEY			WELL #: 2		RRCID -> 275671			COMPL. DATE 09/23/2014			TOTAL DEPTH 12125 PERF.10117 - 11829			
-----														
06		7160 X	7160	-0-	-0-	967	1	5379	3	Y	740	972	1	215
						814	9							
07		7440 X	4864	-0-	-2576	830	1	3477	3	Y	506	574	1	147
						557	9							
08		6200 X	4281	-0-	-1919	650	1	3140	3	Y	446	388	1	205
						491	9							
09		6000 X	1427	-0-	-4573	185	1	826	3	Y	378	193	1	390
						416	9							
10		6200 X	2978	-0-	-3222	437	1	1970	3	Y	519	733	1	176
						571	9							
11		6000 X	NO RPT	-0-	-6000					Y	NO RPT			176
-----														
EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #: 0104		RRCID -> 275964			COMPL. DATE 08/23/2014			TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 11782			
-----														
06		7140 X	5627	-0-	-1513	845	1	4294	3	Y	444	392	1	406
						488	9							
07		7378 X	5962	-0-	-1416	667	1	4522	3	Y	703	684	1	425
						773	9							
08		5518 X	4551	-0-	-967	575	1	3424	3	Y	502	474	1	453
						552	9							
09		4530 X	2917	-0-	-1613	393	1	2063	3	Y	419	504	1	368
						461	9							
10		5704 X	3215	-0-	-2489	444	1	2276	3	Y	450	371	1	447
						495	9							
11		5760 X	NO RPT	-0-	-5760					Y	NO RPT			447
-----														

OIL AND GAS DIVISION

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON												
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370												
HYDE, MARTY WELL #: 4 RRCID -> 275991 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10002 - 11663												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	7320 X	5825	-0-	-1495	-0-	539 1	4193 3	Y	994	915 1	309	
07	5468 X	5468	-0-	-0-	-0-	1093 9	4013 3	Y	820	998 1	131	
08	5775 X	5775	-0-	-0-	-0-	553 1	3842 3	Y	1288	1008 1	411	
09	4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	902 9	3280 3	Y	816	928 1	299	
10	4340 X	4298	-0-	-42	-0-	516 1	3129 3	Y	669	543 1	425	
11	4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-	1417 9		Y	NO RPT		425	
						528 1						
						898 9						
						433 1						
						736 9						
JONES WELL #: 2 RRCID -> 276438 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9987 - 11603												
06	2370 X	2051	-0-	-319	-0-	329 1	1330 3	Y	356	404 1	256	
07	2201 X	977	-0-	-1224	-0-	392 9	462 3	Y	284	364 1	176	
08	898 N	898	-0-	-0-	-0-	203 1	400 3	Y	293	193 1	276	
09	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	312 9	876 3	Y	327	5 1	598	
*10	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	176 1	919 3	Y	280	559 1	319	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	322 9		Y	NO RPT		319	
						286 1						
						360 9						
						294 1						
						308 9						
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 601 RRCID -> 276692 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12045 PERF.10297 - 11882												
06	2910 X	2572	-0-	-338	-0-	517 1	1948 3	Y	97	187 1	75	
07	3007 X	2545	-0-	-462	-0-	107 9	1872 3	Y	128	8 1	195	
08	2790 X	2706	-0-	-84	-0-	532 1	1973 3	Y	202	193 1	204	
09	2700 X	2087	-0-	-613	-0-	141 9	1514 3	Y	60	195 1	69	
10	2790 X	2389	-0-	-401	-0-	511 1	1676 3	Y	165		234	
11	2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-	222 9		Y	NO RPT		234	
						507 1						
						66 9						
						531 1						
						182 9						
JONES WELL #: 1 RRCID -> 276821 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 10175 PERF. N/A												
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON													
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370													
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 02 RRCID -> 276834 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11708 PERF.10004 - 11536													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	663	1	3045	3	Y	558	538	119
						614	9						
07	5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	717	1	3901	3	Y	685	595	209
						754	9						
08	5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	813	1	3973	3	Y	635	598	246
						699	9						
09	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	814	1	3031	3	Y	561	583	224
						617	9						
*10	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	816	1	2774	3	Y	574	556	242
						631	9						
11	3900 X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT		242
CHESTER ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 276840 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533													
06	2280 X	1844	-0-	-436	-0-	316	1	1260	3	N	244	188	99
						268	9						
07	2356 X	2134	-0-	-222	-0-	415	1	1349	3	N	336	281	154
						370	9						
08	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	401	1	1486	3	N	539	485	208
						593	9						
09	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	391	1	1341	3	N	429	404	233
						472	9						
*10	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	430	1	1519	3	N	431	404	260
						474	9						
11	2280 N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT		260
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0703 RRCID -> 276855 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9830 - 11442													
06	5220 X	3774	-0-	-1446	-0-	403	1	2802	3	Y	517	646	454
						569	9						
07	6200 X	3231	-0-	-2969	-0-	299	1	2354	3	Y	525	548	431
						578	9						
08	4650 X	3915	-0-	-735	-0-	406	1	2884	3	Y	568	625	374
						625	9						
09	4500 X	3519	-0-	-981	-0-	379	1	2577	3	Y	512	455	431
						563	9						
10	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT		431
11	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT		431
BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 276873 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10279 - 11935													
06	1530 N	1109	-0-	-421	-0-	231	1	787	3	Y	83	3	348
						91	9						
07	1333 N	593	-0-	-740	-0-	176	1	348	3	Y	63	187	224
						69	9						
08	1581 X	409	-0-	-1172	-0-	130	1	195	3	Y	76	1	299
						84	9						
09	1440 X	490	-0-	-950	-0-	145	1	259	3	Y	78	1	376
						86	9						
10	1488 X	165	-0-	-1323	-0-	90	1	75	9	Y	68	183	261
11	1110 X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT		261

-----														
EASTHAM STATE FARM (GLENROSE)			//CONT.// 27347 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HOUSTON				
SEM OPERATING COMPANY LLC			//CONT.// 766370											
EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #: C 01		RRCID -> 276875		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 12112		PERF.10306 - 12112			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
-----														
06	34530 X	31692	-0-	-2838	-0-	1544	1	29073	3	N	977	976	1	339
						1075	9							
07	41540 X	24914	-0-	-16626	-0-	1294	1	22830	3	N	718	677	1	380
						790	9							
08	40300 X	30020	-0-	-10280	-0-	1352	1	27581	3	N	988	1081	1	287
						1087	9							
09	39000 X	28783	-0-	-10217	-0-	2287	1	25628	3	N	789	836	1	240
						868	9							
10	32023 X	31063	-0-	-960	-0-	1734	1	28487	3	N	765	561	1	444
						842	9							
11	31680 X	NO RPT	-0-	-31680	-0-					N	NO RPT			444
-----														
EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #: 0402		RRCID -> 276940		COMPL. DATE 05/03/2014		TOTAL DEPTH 12236		PERF.10379 - 11999			
06	7260 X	5504	-0-	-1756	-0-	226	1	4522	3	Y	687	695	1	156
						756	9							
07	7502 X	5752	-0-	-1750	-0-	256	1	4860	3	Y	578	547	1	187
						636	9							
08	6491 X	6491	-0-	-0-	-0-	248	1	5438	3	Y	732	809	1	110
						805	9							
09	5989 X	5989	-0-	-0-	-0-	288	1	4775	3	Y	842	889	1	63
						926	9							
*10	5912 X	5912	-0-	-0-	-0-	273	1	4731	3	Y	825	583	1	305
						908	9							
11	6270 X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					Y	NO RPT			305
-----														
EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #: 0202		RRCID -> 277001		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 11470		PERF. 9538 - 11257			
06	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	988	1	1499	3	Y	871	854	1	415
						958	9							
07	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	965	1	997	3	Y	567	538	1	444
						624	9							
08	3596 X	2733	-0-	-863	-0-	962	1	1098	3	Y	612	599	1	457
						673	9							
09	3480 X	3311	-0-	-169	-0-	1016	1	1549	3	Y	678	652	1	483
						746	9							
*10	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	1036	1	1886	3	Y	614	594	1	503
						675	9							
11	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT			503
-----														
HYDE			WELL #: 1		RRCID -> 277670		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10712 - 12500			
06	2400 N	1622	-0-	-778	-0-	316	1	1256	3	N	45	377	1	226
						50	9							
07	2573 N	1033	-0-	-1540	-0-	273	1	756	3	N	4	4	1	226
						4	9							
08	824 N	824	-0-	-0-	-0-	218	1	602	3	N	4	4	1	226
						4	9							
09	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	436	1	1545	3	N	215	200	1	241
						237	9							
*10	3071 N	3071	-0-	-0-	-0-	593	1	2258	3	N	200			441
						220	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			441

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON												
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370												
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0201 RRCID -> 277688 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10030 - 11731												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	4230 X	3635	-0-	-595	-0-	420	1	2904	3	N	283	537 1 184
						311	9					
07	4371 X	2902	-0-	-1469	-0-	434	1	2021	3	N	406	198 1 392
						447	9					
08	3720 X	2687	-0-	-1033	-0-	426	1	1941	3	N	291	391 1 292
						320	9					
09	3600 X	3353	-0-	-247	-0-	420	1	2537	3	N	360	208 1 444
						396	9					
*10	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	434	1	3052	3	N	399	374 1 469
						439	9					
11	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT	469
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0901 RRCID -> 277816 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10273 - 11944												
06	4860 X	4643	-0-	-217	-0-	475	1	3554	3	N	558	602 1 89
						614	9					
07	5115 X	3962	-0-	-1153	-0-	405	1	3191	3	N	333	279 1 143
						366	9					
08	4650 X	4449	-0-	-201	-0-	450	1	3654	3	N	314	361 1 96
						345	9					
09	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	350	1	3751	3	N	598	570 1 124
						658	9					
*10	5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	383	1	4279	3	N	497	443 1 178
						547	9					
11	4500 X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					N	NO RPT	178
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0604 RRCID -> 277817 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11782 PERF. 9978 - 11604												
06	7260 X	4539	-0-	-2721	-0-	710	1	3397	3	N	393	344 1 278
						432	9					
07	8432 X	8432	-0-	-0-	-0-	931	1	6598	3	N	821	805 1 294
						903	9					
08	7750 X	7172	-0-	-578	-0-	1503	1	4950	3	N	654	628 1 320
						719	9					
09	7927 X	7927	-0-	-0-	-0-	1014	1	6289	3	N	567	667 1 220
						624	9					
10	7750 X	5112	-0-	-2638	-0-	697	1	3916	3	N	454	371 1 303
						499	9					
11	7500 X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					N	NO RPT	303
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0802 RRCID -> 277818 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11302 PERF.10087 - 11302												
06	3810 X	2976	-0-	-834	-0-	371	1	2591	3	N	13	13 1 250
						14	9					
07	3937 X	2532	-0-	-1405	-0-	309	1	2212	3	N	10	10 1 250
						11	9					
08	3565 X	1603	-0-	-1962	-0-	226	1	1368	3	N	8	8 1 250
						9	9					
09	3240 X	1764	-0-	-1476	-0-	196	1	1529	3	N	35	11 1 274
						39	9					
*10	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	289	1	2900	3	N	303	144 1 433
						333	9					
11	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT	433

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON													
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370													
EASTHAM STATE PRISON FARM A WELL #: A 01 RRCID -> 277918 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 9652 - 11300													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	768	1	2323	3	N	649	649	129
						714	9						
07	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	793	1	2585	3	N	813	778	164
						894	9						
08	4340 X	2858	-0-	-1482	-0-	877	1	980	3	N	910	898	176
						1001	9						
*09	3990 X	1588	-0-	-2402	-0-	620	1	968	9	N	880	852	204
*10	5926 X	5926	-0-	-0-	-0-	655	1	4082	3	N	1081	1056	229
						1189	9						
*11	4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					N	NO RPT		229
-----													
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 02 RRCID -> 277919 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11517 PERF. 9731 - 11350													
06	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	702	1	2462	3	N	710	742	221
						781	9						
07	4371 X	3722	-0-	-649	-0-	706	1	2295	3	N	655	561	315
						721	9						
08	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	705	1	2746	3	N	600	572	343
						660	9						
09	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	759	1	2967	3	N	668	747	264
						735	9						
*10	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	746	1	3177	3	N	556	556	264
						612	9						
11	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT		264
-----													
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0102 RRCID -> 277933 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 9713 - 11376													
06	5160 X	4007	-0-	-1153	-0-	458	1	2892	3	N	597	593	341
						657	9						
07	6395 X	6395	-0-	-0-	-0-	689	1	4694	3	N	920	896	365
						1012	9						
08	8680 X	6079	-0-	-2601	-0-	729	1	4521	3	N	754	908	211
						829	9						
09	8400 X	5407	-0-	-2993	-0-	663	1	3900	3	N	767	715	263
						844	9						
10	6727 X	5980	-0-	-747	-0-	766	1	4360	3	N	776	692	347
						854	9						
11	6180 X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					N	NO RPT		347
-----													
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0204 RRCID -> 277934 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 9620 - 10837													
06	7225 X	7225	-0-	-0-	-0-	1220	1	4642	3	N	1239	1348	172
						1363	9						
07	6634 X	6087	-0-	-547	-0-	1202	1	3372	3	N	1375	1341	206
						1513	9						
08	9734 X	8598	-0-	-1136	-0-	1286	1	5483	3	N	1663	1536	333
						1829	9						
09	8536 X	8536	-0-	-0-	-0-	1346	1	5475	3	N	1559	1516	376
						1715	9						
*10	9534 X	9534	-0-	-0-	-0-	1427	1	6526	3	N	1437	1480	333
						1581	9						
11	8310 X	NO RPT	-0-	-8310	-0-					N	NO RPT		333
-----													
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0103 RRCID -> 277939 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10064 - 11671													
06	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-		76
07	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-		76
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		76
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		76
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		76
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		76

OIL AND GAS DIVISION

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE)		//CONT.// 27347 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON					
SEM OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 766370											
GARRISON		WELL #: 1		RRCID -> 277966		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 12650		PERF.10680 - 12408			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	229	1	910	3	N	24	9	252
07	775 N	306	-0-	-469	-0-	124	1	180	3	N	2	2	252
08	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	299	1	897	3	N	27	10	269
09	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	429	1	974	3	N	124	10	383
*10	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	416	1	873	3	N	53		436
11	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-	58	9			N	NO RPT		436
-----													
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0101		RRCID -> 277990		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 11880		PERF. 9819 - 11531			
06	8037 X	8037	-0-	-0-	-0-	978	1	6466	3	N	539	543	368
07	6510 X	6058	-0-	-452	-0-	665	1	4503	3	N	809	798	379
08	5363 X	4988	-0-	-375	-0-	607	1	3652	3	N	663	809	233
09	6090 X	5124	-0-	-966	-0-	729	1	3737	3	N	680	643	270
10	8122 X	2679	-0-	-5443	-0-	639	1	1619	3	N	652	589	333
11	8040 X	NO RPT	-0-	-8040	-0-	748	9			N	NO RPT		333
-----													
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0401		RRCID -> 277991		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10207 - 11820			
06	25609 X	25609	-0-	-0-	-0-	1260	1	23395	3	N	867	827	288
07	20869 X	20869	-0-	-0-	-0-	954	1	19085	3	N	623	613	298
08	26350 X	23020	-0-	-3330	-0-	1099	1	21111	3	N	775	836	237
09	25500 X	20884	-0-	-4616	-0-	685	1	18631	3	N	946	875	308
10	26350 X	22287	-0-	-4063	-0-	1056	1	20233	3	N	724	742	290
11	25500 X	NO RPT	-0-	-25500	-0-	853	9			N	NO RPT		290
-----													
MILES TIMBER		WELL #: 1		RRCID -> 278043		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10242 - 12290			
06	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	186	1	1916	3	N	231	199	139
07	2325 N	1784	-0-	-541	-0-	254	1	1489	3	N	113	8	244
08	3100 N	3246	-0-	146	146	171	1	2480	3	N	509	562	191
09	3000 N	3448	-0-	448	594	124	1	2647	3	N	502	404	289
*10	3100 N	3619	-0-	519	1113	206	1	2878	3	N	438	568	159
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1113	560	9			N	NO RPT		159

-----															
EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON															
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370															
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 03 RRCID -> 278044 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M			CODE	CODE	
-----															
06		5910 X	5746	-0-	-164	-0-	529	1	2888	3	N	2117	2167	1	488
							2329	9							
07		7161 X	2773	-0-	-4388	-0-	185	1	725	3	N	1694	1831	1	351
							1863	9							
08		6200 X	3556	-0-	-2644	-0-	272	1	1269	3	N	1832	1685	1	498
							2015	9							
09		6000 X	1890	-0-	-4110	-0-	90	1	1800	9	N	1636	1479	1	655
10		4650 X	1926	-0-	-2724	-0-	93	1	1833	9	N	1666	2167	1	154
11		5760 X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					N	NO RPT			154
-----															
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 1001 RRCID -> 278379 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12308 PERF. 10240 - 11878															
-----															
06		18367 X	18367	-0-	-0-	-0-	1507	1	13900	3	N	2691	2903	1	770
							2960	9							
07		18056 X	18056	-0-	-0-	-0-	1362	1	13926	3	N	2516	2187	1	1099
							2768	9							
08		17887 X	15499	-0-	-2388	-0-	1199	1	12257	3	N	1857	2141	1	815
							2043	9							
09		17700 X	17700	-0-	-0-	-0-	989	1	14292	3	N	2199	2119	1	895
							2419	9							
10		17050 X	16872	-0-	-178	-0-	932	1	13764	3	N	1978	1773	1	1100
							2176	9							
11		18360 X	NO RPT	-0-	-18360	-0-					N	NO RPT			1100
-----															
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 278382 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9951 - 11547															
-----															
06		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	263	1	963	3	N	282	197	1	311
							310	9							
07		1457 N	1046	-0-	-411	-0-	253	1	670	3	N	112	191	1	232
							123	9							
08		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	348	1	1235	3	N	540	396	1	376
							594	9							
09		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	300	1	936	3	N	332	386	1	322
							365	9							
10		1178 N	1127	-0-	-51	-0-	215	1	553	3	N	326	373	1	275
							359	9							
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			275
-----															
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0510 RRCID -> 278385 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9808 - 11542															
-----															
06		14152 X	14152	-0-	-0-	-0-	1720	1	11208	3	N	1113	1023	1	333
							1224	9							
07		9672 X	8673	-0-	-999	-0-	1903	1	5694	3	N	978	934	1	377
							1076	9							
08		9920 X	9027	-0-	-893	-0-	1987	1	5812	3	N	1116	1153	1	340
							1228	9							
09		9600 X	8581	-0-	-1019	-0-	2206	1	5348	3	N	934	776	1	498
							1027	9							
10		9920 X	7784	-0-	-2136	-0-	1568	1	5295	3	N	837	912	1	423
							921	9							
11		9600 X	NO RPT	-0-	-9600	-0-					N	NO RPT			423
-----															



-----														
EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON														
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370														
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0602 RRCID -> 278386 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11735 PERF. 9902 - 11510														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----														
06		9780 X	8005	-0-	-1775	-0-	1017	1	6761	3	N	206	229 1	187
							227	9						
07		14033 X	14033	-0-	-0-	-0-	1603	1	11885	3	N	495	562 1	120
							545	9						
08		13888 X	12389	-0-	-1499	-0-	1558	1	10413	3	N	380	253 1	247
							418	9						
09		13440 X	11051	-0-	-2389	-0-	1443	1	9211	3	N	361	451 1	157
							397	9						
10		13733 X	11907	-0-	-1826	-0-	1622	1	9908	3	N	343	370 1	130
							377	9						
11		13590 X	NO RPT	-0-	-13590	-0-					N	NO RPT		130
-----														
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 1001 RRCID -> 278387 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12872 PERF.10766 - 12693														
06		10590 X	-0-	-0-	-10590	-0-					N	-0-		203
07		10943 X	9777	-0-	-1166	-0-	546	1	9109	3	N	111	207 1	107
							122	9						
08		12109 X	12109	-0-	-0-	-0-	593	1	11407	3	N	99	35 1	171
							109	9						
09		11640 X	9971	-0-	-1669	-0-	648	1	9260	3	N	57	31 1	197
							63	9						
10		9641 X	9269	-0-	-372	-0-	591	1	8645	3	N	30		227
							33	9						
11		11730 X	NO RPT	-0-	-11730	-0-					N	NO RPT		227
-----														
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0101 RRCID -> 278713 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10114 - 11765														
06		2550 X	1875	-0-	-675	-0-	90	1	1630	3	Y	141	12 1	347
							155	9						
07		2635 X	1137	-0-	-1498	-0-	93	1	923	3	Y	110	6 1	451
							121	9						
08		621 N	621	-0-	-0-	-0-	93	1	478	3	Y	45	184 1	312
							50	9						
09		524 N	524	-0-	-0-	-0-	75	1	298	3	Y	137	185 1	264
							151	9						
10		1271 N	306	-0-	-965	-0-	93	1	213	9	Y	194	184 1	274
11		600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT		274
-----														
VON ROSENBERG WELL #: 2 RRCID -> 278868 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 9710 - 11387														
06		6540 X	3995	-0-	-2545	-0-	600	1	2836	3	Y	508	397 1	137
							559	9						
07		5797 X	3772	-0-	-2025	-0-	703	1	2556	3	Y	466	538 1	65
							513	9						
08		4340 X	3889	-0-	-451	-0-	643	1	2659	3	Y	534	582 1	17
							587	9						
09		4200 X	3588	-0-	-612	-0-	622	1	2376	3	Y	536	410 1	143
							590	9						
10		4340 X	3479	-0-	-861	-0-	608	1	2323	3	Y	498	555 1	86
							548	9						
11		3990 X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT		86
-----														

-----												
EASTHAM STATE FARM (GLENROSE)			//CONT.// 27347 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HOUSTON	
SEM OPERATING COMPANY LLC			//CONT.// 766370									
FERGUSON PRISON UNIT			WELL #: 0601H		RRCID -> 278871		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 11501		PERF.10422 - 16076	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	5400 X	4421	-0-	-979	-0-	404 1 403 9	3614 3	N	366	404 1	390	
07	10567 X	10567	-0-	-0-	-0-	958 1 761 9	8848 3	N	692	766 1	316	
08	16709 X	14453	-0-	-2256	-0-	1305 1 747 9	12401 3	N	679	657 1	338	
09	16751 X	16751	-0-	-0-	-0-	1117 1 805 9	14829 3	N	732	711 1	359	
*10	18427 X	18427	-0-	-0-	-0-	1212 1 696 9	16519 3	N	633	749 1	243	
11	13980 X	NO RPT	-0-	-13980	-0-			N	NO RPT		243	
-----												
HYDE, MARTY			WELL #: 3		RRCID -> 279307		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 11143		PERF. 9948 - 11143	
06	3000 N	3599	-0-	599	1927	447 1 682 9	2470 3	N	620	543 1	111	
07	4683 X	2756	-0-	-1927	-0-	437 1 494 9	1825 3	N	449	534 1	26	
08	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	426 1 323 9	1855 3	N	294	239 1	81	
09	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	441 1 488 9	1837 3	N	444	501 1	24	
*10	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	442 1 373 9	1753 3	N	339	278 1	85	
11	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-			N	NO RPT		85	
-----												
ELLIOTT			WELL #: 1		RRCID -> 279323		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 12202		PERF.10592 - 12167	
06	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	583 1 312 9	906 3	N	284	185 1	254	
07	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	591 1 217 9	775 3	N	197	182 1	269	
08	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	635 1 315 9	971 3	N	286	375 1	180	
09	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	590 1 166 9	758 3	N	151	191 1	140	
*10	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	562 1 121 9	579 3	N	110		250	
11	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-			N	NO RPT		250	
-----												
EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #: 0606		RRCID -> 279324		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 11670		PERF. 9811 - 11456	
06	3300 X	2801	-0-	-499	-0-	298 1 726 9	1777 3	N	660	831 1	178	
07	5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	517 1 1736 9	3337 3	N	1578	1607 1	149	
08	6200 X	5881	-0-	-319	-0-	618 1 1529 9	3734 3	N	1390	1411 1	128	
09	6172 X	6172	-0-	-0-	-0-	676 1 1506 9	3990 3	N	1369	1226 1	271	
*10	5816 X	5816	-0-	-0-	-0-	722 1 1020 9	4074 3	N	927	979 1	219	
11	5700 X	NO RPT	-0-	-5700	-0-			N	NO RPT		219	

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON												
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370												
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0701 RRCID -> 279354 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11992 PERF.10090 - 11390												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	56347 X	1678	-0-	-54669	-0-	268	1	1239	3	N	155	204 1 77
						171	9					
07	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	274	1	1426	3	N	172	170 1 79
						189	9					
08	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	293	1	1424	3	N	330	378 1 31
						363	9					
09	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	249	1	1080	3	N	245	209 1 67
						270	9					
*10	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	309	1	1403	3	N	249	208 1 108
						274	9					
11	2010 N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT	108
BLAIR A WELL #: 1 RRCID -> 279383 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12772 PERF.10788 - 12492												
06	1448 X	1448	-0-	-0-	-0-	330	1	1065	3	N	48	6 1 177
						53	9					
07	682 X	93	-0-	-589	-0-	93	1			N	-0-	177
08	T. A.	807	-0-	807	807	274	1	470	3	N	57	3 1 231
						63	9					
09	T. A.	2099	-0-	2099	2906	500	1	1488	3	N	101	181 1 151
						111	9					
10	T. A.	2450	-0-	2450	5356	536	1	1776	3	N	125	276
						138	9					
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	5356					N	NO RPT	276
MILLER WELL #: 2 RRCID -> 279431 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10288 - 11397												
06	4590 X	2157	-0-	-2433	-0-	287	1	1099	3	Y	701	724 1 184
						771	9					
07	5115 X	3330	-0-	-1785	-0-	615	1	2190	3	Y	477	358 1 303
						525	9					
08	5115 X	2522	-0-	-2593	-0-	459	1	1767	3	Y	269	196 1 376
						296	9					
09	4950 X	2845	-0-	-2105	-0-	515	1	1894	3	Y	396	557 1 215
						436	9					
10	4805 X	2520	-0-	-2285	-0-	473	1	1713	3	Y	304	185 1 334
						334	9					
11	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT	334
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0801 RRCID -> 279448 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10124 - 15384												
06	960 X	897	-0-	-63	-0-	156	1	612	3	N	117	3 1 172
						129	9					
07	2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	1709	1	478	3	N	22	2 1 192
						24	9					
08	992 X	554	-0-	-438	-0-	129	1	370	3	N	50	190 1 52
						55	9					
09	840 X	315	-0-	-525	-0-	103	1	182	3	N	27	2 1 77
						30	9					
10	2263 X	590	-0-	-1673	-0-	386	1	120	3	N	76	36 1 117
						84	9					
11	2130 X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT	117

OIL AND GAS DIVISION

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON														
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370														
ADAMS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 279732 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10422 - 12068														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	6090 X	2381	-0-	-3709	-0-	192	1	2033	3	N	142	197	1	214
						156	9							
07	4712 X	3788	-0-	-924	-0-	251	1	2992	3	N	495	388	1	321
						545	9							
08	5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	327	1	5112	3	N	504	533	1	292
						554	9							
09	8169 X	8169	-0-	-0-	-0-	519	1	7118	3	N	484	448	1	328
						532	9							
*10	7351 X	7351	-0-	-0-	-0-	464	1	6449	3	N	398	380	1	346
						438	9							
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			346

  

HANLEY WELL #: 1 RRCID -> 279875 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10210 - 12350														
06	2700 N	2699	-0-	-1	-0-	393	1	1686	3	N	564	726	1	306
						620	9							
07	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	470	1	1579	3	N	610	580	1	336
						671	9							
08	3100 N	4110	-0-	1010	1010	572	1	2311	3	N	1115	1150	1	301
						1227	9							
09	3000 N	3265	-0-	265	1275	634	1	2429	3	N	184	416	1	69
						202	9							
*10	3100 N	3700	-0-	600	1875	521	1	1933	3	N	1133	774	1	428
						1246	9							
11	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT			428

  

RUFFINO WELL #: 1 RRCID -> 280133 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9221 - 10867														
06	21750 X	1774	-0-	-19976	-0-	314	1	915	3	Y	495	370	1	404
						545	9							
07	1672 X	1672	-0-	-0-	-0-	333	1	797	3	Y	493	370	1	527
						542	9							
08	1984 X	1681	-0-	-303	-0-	325	1	850	3	Y	460	720	1	267
						506	9							
09	1920 X	1916	-0-	-4	-0-	315	1	1037	3	Y	513	368	1	412
						564	9							
10	1984 X	1721	-0-	-263	-0-	340	1	882	3	Y	454	549	1	317
						499	9							
11	1530 X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT			317

  

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 280167 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9258 - 11122														
06	30780 X	1378	-0-	-29402	-0-	90	1	1015	3	Y	248	253	1	129
						273	9							
07	31806 X	1380	-0-	-30426	-0-	93	1	1025	3	Y	238	192	1	175
						262	9							
08	1334 X	1334	-0-	-0-	-0-	93	1	949	3	Y	265	385	1	55
						292	9							
09	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	81	1	924	3	Y	243	207	1	91
						267	9							
*10	1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	93	1	912	3	Y	470	425	1	136
						517	9							
11	1380 X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT			136

-----  
EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON  
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370  
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0402 RRCID -> 280791 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11819 PERF. 10166 - 11794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	19800 X	4230	-0-	-15570	-0-	1070	1	2168	3	Y	902	959	1	850	
						992	9								
07	20460 X	3447	-0-	-17013	-0-	1228	1	1512	3	Y	643	745	1	748	
						707	9								
08	20460 X	2183	-0-	-18277	-0-	1074	1	145	3	Y	876	759	1	865	
						964	9								
09	19800 X	1830	-0-	-17970	-0-	1026	1	82	3	Y	656	746	1	775	
						722	9								
10	3751 X	1578	-0-	-2173	-0-	960	1	618	9	Y	562	553	1	784	
11	4230 X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT			784	

-----  
EGB (FREDERICKSBURG) 27797 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON  
BOWLES ENERGY, INC. 084097  
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 122982 COMPL. DATE 12/18/1986 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2554 - 2574

06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	91	1	61	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	102	1	66	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	81	1	66	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	77	1	69	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	102	1	60	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	100	1	75	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

-----  
TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 125607 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 2665 PERF. 2540 - 2564

06	626 N	626	-0-	-0-	-0-	374	1	252	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	630	1	405	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	972 N	972	-0-	-0-	-0-	535	1	437	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	407	1	362	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	730 N	730	-0-	-0-	-0-	460	1	270	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1050 N	730	-0-	-320	-0-	460	1	270	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

-----  
TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 126229 COMPL. DATE 12/18/1987 TOTAL DEPTH 2672 PERF. 2514 - 2530

06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	130	1	88	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	217 N	209	-0-	-8	-0-	127	1	82	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	120	1	98	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	210 N	205	-0-	-5	-0-	109	1	96	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	138	1	81	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	140	1	85	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

-----  
TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 126292 COMPL. DATE 12/23/1987 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2517 - 2533

06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	130	1	88	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	217 N	209	-0-	-8	-0-	127	1	82	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	120	1	98	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	210 N	206	-0-	-4	-0-	109	1	97	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	139	1	82	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	140	1	85	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

-----  
ELKHART (PETTIT) 28379 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON  
WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850  
O.G. ROGERS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 033363 COMPL. DATE 05/19/1964 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9917 - 9946

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	17

ELKHART (PETTIT) //CONT.// 28379 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON  
 WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850  
 O.G. ROGERS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 048260 COMPL. DATE 12/10/1969 TOTAL DEPTH 10386 PERF. 10138 - 10148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	35	1	69	2	N	7			139
						8	9							
07	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-			139
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	82	2	N	12			151
						13	9							
09	120 N	26	-0-	-94	-0-	3	1	20	2	N	3			154
						3	9							
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	4			158
						4	9							
11	90 N	29	-0-	-61	-0-	4	1	23	2	N	2			160
						2	9							

COVINGTON WELL #: 6 RRCID -> 229031 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 9852 - 9856

06	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	610	1	1198	2	N	15	171	1	60
						17	9							
07	2015 N	1962	-0-	-53	-0-	177	1	1777	2	N	7			67
						8	9							
08	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	170	1	1660	2	N	5			72
						6	9							
09	1830 N	1723	-0-	-107	-0-	259	1	1461	2	N	3			75
						3	9							
10	1953 N	1932	-0-	-21	-0-	219	1	1698	2	N	14			89
						15	9							
11	1770 N	1568	-0-	-202	-0-	210	1	1348	2	N	9			98
						10	9							

COVINGTON WELL #: 3 RRCID -> 279341 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 11451 PERF. 9880 - 9981

06	90 N	40	-0-	-50	-0-	13	1	26	2	N	1			70
						1	9							
07	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	N	-0-			70
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	17	2	N	2			72
						2	9							
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	40	2	N	2			74
						2	9							
10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	N	2			76
						2	9							
*11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	N	1			77
						1	9							

ELKHART (WOODBINE) 28379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON  
 WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850  
 COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 212419 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5344 - 5345

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COVINGTON WELL #: A 2ST RRCID -> 224062 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 4054 - 4102

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ELKHART (WOODBINE)		//CONT.// 28379 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON									
WEATHERS EXPLORATION, INC.		//CONT.// 902850															
COVINGTON		WELL #: 3		RRCID -> 267915		COMPL. DATE 11/28/2012		TOTAL DEPTH 11451 PERF. 5582 - 5586									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELKTON (PALUXY B)		28415 470		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SMITH									
PALMER PETROLEUM INC.		636222															
WOLDERT-HENLEY		WELL #: 1		RRCID -> 130253		COMPL. DATE 02/01/1989		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7358 - 7368									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		15726 R	15726	-0-	-0-	-0-	60	1	15543	2	N	112	137	1			38
07		15531 #	15162	-0-	-369	-0-	123	9	62	1	N	105					143
08		14880	13811	-0-	-1069	-0-	116	9	62	1	N	101	133	1			111
09		14400	12947	-0-	-1453	-0-	111	9	60	1	N	34					145
10		14880	13883	-0-	-997	-0-	37	9	62	1	N	85	153	1			77
11		14400	11500	-0-	-2900	-0-	94	9	60	1	N	131	142	1			66
							144	9									

ELYSIAN (TRAVIS PEAK)		28809 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON									
HUMA ENERGY, LLC		412715															
BOGUE		WELL #: 1		RRCID -> 191454		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 6488 - 6498									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

JANDAR EXPLORATION, L. C.		429781		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON									
MAYO		WELL #: 4		RRCID -> 122169		COMPL. DATE 07/15/1986		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6284 - 6287									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					68
07		124 N	73	-0-	-51	-0-	73	2			N	-0-					68
08		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					68
09		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					68
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					68
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					68

PETROMINING, INC.		660846		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON									
MITCHELL		WELL #: 1		RRCID -> 228646		COMPL. DATE 12/15/2011		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6215 - 6258									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		2790 X	2553	-0-	-237	-0-	2550	3	3	9	N	3					125
07		2821 X	2442	-0-	-379	-0-	2434	3	8	9	N	7					132
08		2821 X	553	-0-	-2268	-0-	553	3			N	-0-					132
09		2730 X	1120	-0-	-1610	-0-	1117	3	3	9	N	3					135
10		3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3034	3	8	9	N	7					142
11		2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					142

OIL AND GAS DIVISION

ELYSIAN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		28809 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON			
URSUS OIL AND GAS TUCKER				879300									
		WELL #:		1	RRCID ->	169642	COMPL. DATE	06/30/1998	TOTAL DEPTH	6611	PERF.	6331 - 6440	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		330 N	317	-0-	-13	-0-	313 2	4 9	N	4			69
07		344 N	344	-0-	-0-	-0-	340 2	4 9	N	4			73
08		341 N	288	-0-	-53	-0-	285 2	3 9	N	3			76
09		330 N	142	-0-	-188	-0-	140 2	2 9	N	2			78
10		341 N	175	-0-	-166	-0-	175 2		N	-0-			78
11		270 N	160	-0-	-110	-0-	160 2		N	-0-			78

  

VALENCE OPERATING COMPANY				881167					CNTY: HARRISON				
GARRETT HEIRS				3	RRCID ->	257146	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL DEPTH	11620	PERF.	6209 - 7762	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

ELYSIAN (TRAVIS PEAK 6120)				28809 620	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: PANOLA			
SAMSON LONE STAR, LLC				744737									
FURRH, J. D. JR. ET AL				1	RRCID ->	105723	COMPL. DATE	01/28/1983	TOTAL DEPTH	6974	PERF.	6116 - 6123	
06	150 N	121	-0-	-29	-0-	22 1	99 2	Y		-0-			7
07	293 N	293	-0-	-0-	-0-	52 1	241 2	Y		-0-			7
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	8 1	39 2	Y		-0-	7 1		-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y		-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y		-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y		-0-			-0-

  

EXCELSIOR (PETTIT)				29790 400	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MARION			
STETSON PETROLEUM CORP.				819479									
STALLCUP, BLISS				A 1	RRCID ->	039323	COMPL. DATE	10/27/1965	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	6237 - 6241	
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3			N	-0-			27
07	155 N	122	-0-	-33	-0-	122 3			N	-0-			27
08	93 N	72	-0-	-21	-0-	72 3			N	-0-			27
09	180 N	67	-0-	-113	-0-	67 3			N	-0-			27
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3			N	-0-			27
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			27

  

RUSK-STALLCUP				2 C	RRCID ->	097943	COMPL. DATE	05/19/1982	TOTAL DEPTH	6315	PERF.	6264 - 6290	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616				N	NO RPT			-0-



OIL AND GAS DIVISION

EXCELSIOR, SW. (PETTIT, LO.) HERD PRODUCING COMPANY, INC. VAN DUSEN GAS UNIT		29796 333 379750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	945 N	945	-0-	-0-	-0-	163 1	772 2	N	9			23
07	798 N	798	-0-	-0-	-0-	10 9	697 2	N	9			32
08	608 N	608	-0-	-0-	-0-	10 9	540 2	N	1			33
09	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	67 1	901 2	N	8			41
10	806 N	746	-0-	-60	-0-	1 9	673 2	N	4			45
11	600 N	71	-0-	-529	-0-	92 1	63 2	N	1			46
						9 9						
						69 1						
						4 9						
						7 1						
						1 9						

VAN DUSEN GAS UNIT		29796 333 379750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EZIM (PETTIT) JANDAR EXPLORATION, L. C. MOORE, M. G.		29830 000 429781		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	300 N	270	-0-	-30	-0-	270 2		N	-0-			53
07	217 N	206	-0-	-11	-0-	206 2		N	-0-			53
08	310 N	305	-0-	-5	-0-	305 2		N	-0-			53
09	270 N	266	-0-	-4	-0-	266 2		N	-0-			53
*10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2		N	-0-			53
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT			53

LANGFORD, C. M.		29830 000 429781		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2		N	-0-			113
07	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2		N	-0-			113
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2		N	-0-			113
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2		N	-0-			113
*10	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2		N	-0-			113
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT			113

FAIRPLAY (COTTON VALLEY) HUMA ENERGY, LLC ROQUEMORE, EDDIE		30015 300 412715		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAIRPLAY (COTTON VALLEY)												
//CONT.// 30015 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854												
BROWNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081505 COMPL. DATE 02/11/1978 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9168 - 9873												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06		240 N	216	-0-	-24	-0-	216	2		N	-0-	3
07		186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2		N	-0-	3
08		372 N	328	-0-	-44	-0-	328	2		N	-0-	3
*09		257 N	257	-0-	-0-	-0-	237	2	20	9	N	21
10		186 N	168	-0-	-18	-0-	168	2		N	-0-	21
*11		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-	21

FAIRWAY, W. (PETTIT)												
O'BENCO, INC. 30032 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON												
CATFISH CREEK 617512												
WELL #: 1 RRCID -> 232352 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 10678 PERF.10434 - 10462												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FAIRWAY (JAMES LIME)												
VANGUARD OPERATING, LLC 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON												
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT 881585												
WELL #: 824 RRCID -> 181538 COMPL. DATE 04/10/1962 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9986 - 10090												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-	-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT												
WELL #: 817G RRCID -> 181540 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9886 - 9972												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06		9180 X	8739	-0-	-441	-0-	8739	3		N	-0-	198
07		14029 X	14029	-0-	-0-	-0-	13744	3		N	259	25
08		12928 X	12928	-0-	-0-	-0-	12598	3	330	9	N	25
09		10892 X	10892	-0-	-0-	-0-	10592	3	300	9	N	17
10		9641 X	6033	-0-	-3608	-0-	5880	3	153	9	N	1
*11		10206 X	10206	-0-	-0-	-0-	9945	3	261	9	N	-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT												
WELL #: 351 RRCID -> 181717 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9892 - 9984												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06		510 N	449	-0-	-61	-0-	449	3		N	-0-	1
07		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3		N	-0-	1
08		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3		N	-0-	1
09		450 N	391	-0-	-59	-0-	391	3		N	-0-	1
10		1860 N	200	-0-	-1660	-0-	200	3		N	-0-	1
11		1140 N	494	-0-	-646	-0-	494	3		N	-0-	1

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT												
WELL #: 256 RRCID -> 181718 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9844 - 9965												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

FAIRWAY (JAMES LIME)		//CONT.//		30035 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDERSON							
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.//		881585											
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		249	RRCID ->	181735	COMPL. DATE	10/09/2000	TOTAL DEPTH	10035	PERF.	9844 - 9940			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		630	N	552	-0-	-78	-0-	552	3		N	-0-			81
07		496	N	28	-0-	-468	-0-	28	3		N	-0-			81
08		527	N	27	-0-	-500	-0-	27	3		N	-0-			81
09		540	N	23	-0-	-517	-0-	23	3		N	-0-			81
10		31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3		N	-0-			81
*11		318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-			81

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		346	RRCID ->	189585	COMPL. DATE	06/22/2002	TOTAL DEPTH	10383	PERF.	9842 - 9927
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		347	RRCID ->	190106	COMPL. DATE	07/17/2002	TOTAL DEPTH	10225	PERF.	9962 - 10122
06		307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-
07		66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-
08		248	N	27	-0-	-221	-0-	27	3		N	-0-
09		300	N	23	-0-	-277	-0-	23	3		N	-0-
10		62	N	13	-0-	-49	-0-	13	3		N	-0-
11		30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3		N	-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		755G	RRCID ->	198177	COMPL. DATE	10/16/2003	TOTAL DEPTH	10340	PERF.	9882 - 9936
06		2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3		N	-0-
07		2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	2889	3		N	-0-
08		3056	N	3056	-0-	-0-	-0-	3056	3		N	-0-
09		3000	N	4673	-0-	1673	-0-	4673	3		N	-0-
10		3100	N	2476	-0-	-624	-0-	1049	2476	3	N	-0-
*11		3000	N	3878	-0-	878	-0-	1927	3878	3	N	-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		5497	RRCID ->	207887	COMPL. DATE	01/21/2005	TOTAL DEPTH	10140	PERF.	9930 - 9980
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		648	RRCID ->	208181	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	10029	PERF.	9812 - 9918	
06		1500	X	1368	-0-	-132	-0-	1358	3	10	9	N	
07		2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	2107	3	29	9	N	
08		1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	
09		3000	N	3165	-0-	165	-0-	3140	3	25	9	N	
10		3100	N	3145	-0-	45	-0-	3123	3	22	9	N	
*11		3000	N	5228	-0-	2228	-0-	2438	5155	3	73	9	N

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		647	RRCID ->	208182	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9837 - 9944
06		30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N
07		31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N
08		7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N
09		877	N	877	-0-	-0-	-0-	833	3	44	9	N
10		1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1207	3	48	9	N
*11		1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1730	3	151	9	N

FAIRWAY (JAMES LIME)		//CONT.//	30035 200	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDERSON			
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.//	881585										
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:	6442	RRCID ->	208183	COMPL. DATE	01/26/2004	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9906 -	10000	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	6900 X	4975	-0-	-1925	-0-	4965	3	10	9	N	9	8	110
07	7130 X	6707	-0-	-423	-0-	6606	3	101	9	N	92	99	103
08	7130 X	5801	-0-	-1329	-0-	5603	3	198	9	N	180	178	105
09	7197 X	7197	-0-	-0-	-0-	7052	3	145	9	N	132	122	115
10	6696 X	3758	-0-	-2938	-0-	3672	3	86	9	N	78	87	106
*11	7571 X	7571	-0-	-0-	-0-	7389	3	182	9	N	165	173	98
-----													
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:	6422	RRCID ->	208184	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	10107	PERF.	9915 -	10049	
06	2820 X	1944	-0-	-876	-0-	1902	3	42	9	N	38	37	45
07	2914 X	1857	-0-	-1057	-0-	1792	3	65	9	N	59	63	41
08	2914 X	1275	-0-	-1639	-0-	1180	3	95	9	N	86	85	42
09	2310 X	857	-0-	-1453	-0-	828	3	29	9	N	26	24	44
10	2015 X	451	-0-	-1564	-0-	451	3			N	-0-		44
*11	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	2333	3	23	9	N	21	22	43
-----													
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:	5452	RRCID ->	208186	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	10180	PERF.	9932 -	10078	
06	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1909	3	32	9	N	29	28	6
07	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2073	3	12	9	N	11	12	5
08	3100 N	3125	-0-	25	25	3088	3	37	9	N	34	34	5
09	1950 N	1604	-0-	-346	-0-	1575	3	29	9	N	26	24	7
10	2077 N	759	-0-	-1318	-0-	759	3			N	-0-		7
11	2010 X	1718	-0-	-292	-0-	1659	3	59	9	N	54	56	5
-----													
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:	7473	RRCID ->	208188	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	10125	PERF.	9941 -	9980	
06	3000 N	2775	-0-	-225	-10	2696	3	79	9	N	72	70	94
07	2383 N	2373	-0-	-10	-0-	2219	3	154	9	N	140	150	84
08	2356 X	1263	-0-	-1093	-0-	1226	3	37	9	N	34	33	85
09	2280 X	1242	-0-	-1038	-0-	1213	3	29	9	N	26	24	87
10	2356 X	659	-0-	-1697	-0-	659	3			N	-0-		87
11	2280 X	2069	-0-	-211	-0-	1973	3	96	9	N	87	91	83
-----													
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:	751	RRCID ->	208429	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	10041	PERF.	9904 -	9940	
06	4620 X	4617	-0-	-3	-0-	4565	3	52	9	N	47	45	213
07	5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	4949	3	69	9	N	63	67	209
08	4898 X	4338	-0-	-560	-0-	4292	3	46	9	N	42	42	209
09	4740 X	3803	-0-	-937	-0-	3745	3	58	9	N	53	49	213
10	5022 X	2148	-0-	-2874	-0-	2090	3	58	9	N	53	59	207
11	4860 X	4405	-0-	-455	-0-	4250	3	155	9	N	141	148	200
-----													
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:	4482	RRCID ->	209043	COMPL. DATE	12/09/2004	TOTAL DEPTH	10179	PERF.	9844 -	9980	
06	7101 X	7101	-0-	-0-	-0-	7101	3			N	-0-		15
07	7480 X	7480	-0-	-0-	-0-	7480	3			N	-0-		15
08	7696 X	7696	-0-	-0-	-0-	7696	3			N	-0-		15
09	6140 X	6140	-0-	-0-	-0-	6140	3			N	-0-		15
10	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	3			N	-0-		15
*11	6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	6210	3			N	-0-		15
-----													
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:	552	RRCID ->	209752	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	10170	PERF.	1000 -	10030	
06	3930 X	3194	-0-	-736	-0-	3164	3	30	9	N	27	35	-0-
07	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	4418	3	12	9	N	11		11
08	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	4835	3	23	9	N	21	32	-0-
09	4050 X	3667	-0-	-383	-0-	3614	3	53	9	N	48	48	-0-
10	4309 X	1688	-0-	-2621	-0-	1680	3	8	9	N	7	2	5
11	4170 X	3711	-0-	-459	-0-	3711	3			N	-0-		5

FAIRWAY (JAMES LIME)		//CONT.// 30035 200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDERSON				
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585												
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #: 5442		RRCID -> 209806		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9899 - 10062				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
06	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	4785	3	97	9	N	88	85	1	18
07	3069 X	2866	-0-	-203	-0-	2854	3	12	9	N	11	12	1	17
08	3069 X	1695	-0-	-1374	-0-	1640	3	55	9	N	50	49	1	18
09	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3136	3	117	9	N	106	97	1	27
10	3069 X	1649	-0-	-1420	-0-	1605	3	44	9	N	40	44	1	23
*11	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3395	3	52	9	N	47	49	1	21
-----														
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #: 653W		RRCID -> 209848		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 10187		PERF. 9936 - 9998				
06	2730 X	1822	-0-	-908	-0-	1562	3	260	9	N	236	227	1	537
07	2821 X	1564	-0-	-1257	-0-	1330	3	234	9	N	213	229	1	521
08	2821 X	1793	-0-	-1028	-0-	1673	3	120	9	N	109	108	1	522
09	1830 N	1567	-0-	-263	-0-	1348	3	219	9	N	199	183	1	538
10	1550 N	749	-0-	-801	-0-	597	3	152	9	N	138	155	1	521
*11	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2174	3	285	9	N	259	271	1	509
-----														
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #: 7463		RRCID -> 210040		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 10103		PERF. 9900 - 9952				
06	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3119	3	66	9	N	60	57	1	24
07	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	5119	3	77	9	N	70	65	1	29
08	5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	5437	3	123	9	N	112	115	1	26
09	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	4163	3	73	9	N	66	59	1	33
10	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	2401	3	65	9	N	59	57	1	35
*11	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	5189	3	73	9	N	66	48	1	53
-----														
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #: 551		RRCID -> 210041		COMPL. DATE 03/18/2005		TOTAL DEPTH 10187		PERF. 10015 - 10106				
06	7295 X	7295	-0-	-0-	-0-	7292	3	3	9	N	3	4	1	90
07	10203 X	10203	-0-	-0-	-0-	10191	3	12	9	N	11			101
08	10708 X	10708	-0-	-0-	-0-	10690	3	18	9	N	16	24	1	93
09	9690 X	7500	-0-	-2190	-0-	7465	3	35	9	N	32	41	1	84
10	10013 X	4080	-0-	-5933	-0-	4056	3	24	9	N	22	6	1	100
11	9690 X	8001	-0-	-1689	-0-	7979	3	22	9	N	20	21	1	99
-----														
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #: 7442		RRCID -> 210063		COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH 10165		PERF. 9923 - 10097				
06	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1523	3	79	9	N	72	70	1	113
07	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1736	3	142	9	N	129	138	1	104
08	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-			104
09	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1513	3	90	9	N	82	75	1	111
10	1891 N	1030	-0-	-861	-0-	921	3	109	9	N	99	110	1	100
11	1770 N	1381	-0-	-389	-0-	1381	3			N	-0-			100
-----														
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #: 6452		RRCID -> 211929		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10125		PERF. 9850 - 9966				
06	1530 X	751	-0-	-779	-0-	709	3	42	9	N	38	37	1	65
07	1581 X	957	-0-	-624	-0-	904	3	53	9	N	48	51	1	62
08	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1112	3	65	9	N	59	59	1	62
09	964 N	964	-0-	-0-	-0-	935	3	29	9	N	26	24	1	64
10	961 N	610	-0-	-351	-0-	610	3			N	-0-			64
*11	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-			64
-----														
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #: 649		RRCID -> 211939		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 10555		PERF. 9930 - 9960				
06	4290 X	3615	-0-	-675	-0-	3594	3	21	9	N	19	18	1	115
07	6801 X	6801	-0-	-0-	-0-	6761	3	40	9	N	36	39	1	112
08	7027 X	7027	-0-	-0-	-0-	7015	3	12	9	N	11	11	1	112
09	5550 X	4901	-0-	-649	-0-	4901	3			N	-0-			112
10	6696 X	2513	-0-	-4183	-0-	2513	3			N	-0-			112
11	6480 X	5096	-0-	-1384	-0-	5085	3	11	9	N	10	10	1	112

FAIRWAY (JAMES LIME)		//CONT.//		30035 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDERSON			
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.//		881585								
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		5495	RRCID ->	212140	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9838 -	9964
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		6462	RRCID ->	212142	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10093	PERF. 9843 -	9984
06	4680 X	3029	-0-	-1651	-0-	3029	3		N	-0-		132
07	4836 X	2586	-0-	-2250	-0-	2586	3		N	-0-		132
08	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	3		N	-0-		132
09	3240 X	3221	-0-	-19	-0-	3221	3		N	-0-		132
10	3131 X	1739	-0-	-1392	-0-	1739	3		N	-0-		132
*11	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	3		N	-0-		132

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		4473	RRCID ->	221092	COMPL. DATE	08/05/2004	TOTAL DEPTH	10230	PERF. 9961 -	10078
06	5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	5284	3	88 9	N	80	76 1	12
07	5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	5153	3	124 9	N	113	104 1	21
08	5673 X	4953	-0-	-720	-0-	4817	3	136 9	N	124	128 1	17
09	5490 X	4993	-0-	-497	-0-	4923	3	70 9	N	64	57 1	24
10	5673 X	2868	-0-	-2805	-0-	2828	3	40 9	N	36	35 1	25
11	5370 X	4320	-0-	-1050	-0-	4261	3	59 9	N	54	39 1	40

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		7523 H	RRCID ->	226134	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	9906	PERF. 9906 -	12000
06	33107 X	33107	-0-	-0-	-0-	33088	3	19 9	N	17	17 1	450
07	32345 X	32345	-0-	-0-	-0-	32094	3	251 9	N	228	177 1	501
08	33976 X	26908	-0-	-7068	-0-	26552	3	356 9	N	324	389 1	436
09	32880 X	18517	-0-	-14363	-0-	18057	3	460 9	N	418	408 1	446
10	33976 X	7836	-0-	-26140	-0-	7714	3	122 9	N	111	102 1	455
11	32880 X	13467	-0-	-19413	-0-	13321	3	146 9	N	133	118 1	470

FAIRWAY /JAMES LIME/ UNIT		WELL #:		861	RRCID ->	280481	COMPL. DATE	11/11/1961	TOTAL DEPTH	10464	PERF. 9848 -	9916
06	61320 X	26000	-0-	-35320	-0-	25728	3	272 9	N	247	327 1	21
07	63364 X	30271	-0-	-33093	-0-	30026	3	245 9	N	223	157 1	87
08	63364 X	28844	-0-	-34520	-0-	28655	3	189 9	N	172	229 1	30
09	24693 X	24693	-0-	-0-	-0-	24448	3	245 9	N	223	216 1	37
10	13030 X	13030	-0-	-0-	-0-	12855	3	175 9	N	159	153 1	43
11	29280 X	23603	-0-	-5677	-0-	23541	3	62 9	N	56	36 1	63

FALCON CREEK (ANHYDRITE)		30080 100		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CHEROKEE						
VANGUARD OPERATING, LLC		881585										
SUMMERS NORTH FALCON CREEK		WELL #:		2	RRCID ->	119801	COMPL. DATE	11/01/1985	TOTAL DEPTH	9664	PERF. 7815 -	7824
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-		32
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-	32 8	-0-
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-		-0-
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-		-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT		-0-
*11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

FALCON CREEK (TRAVIS PEAK)										30080 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE	
WILSON HYDROCARBON INC. RICHARDS "D"										929170							
WELL #: 1										RRCID -> 133890		COMPL. DATE 09/15/1989		TOTAL DEPTH 9732		PERF. 4577 - 4587	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
					(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

FLEETO (SUB-CLARKSVILLE)										31404 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDERSON	
ROCK BOTTOM OIL, GP, L.L.C. LASITER, J.										722790							
WELL #: 1										RRCID -> 174538		COMPL. DATE 06/06/1995		TOTAL DEPTH 4902		PERF. 3659 - 3674	
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

FORT TRINIDAD (JAMES LIME)										32156 861		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOUSTON	
EOG RESOURCES, INC. MAPLES										253162							
WELL #: 1										RRCID -> 276739		COMPL. DATE 12/29/2014		TOTAL DEPTH 10660		PERF. N/A	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

FURRH (TRAVIS PEAK)										33350 650		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON	
HRB OPERATING COMPANY, INC. THOR ENERGY/FURRH										407764							
WELL #: 1										RRCID -> 141710		COMPL. DATE 11/26/1985		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6478 - 6510	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63			
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63			

GALES (6500 TRAVIS PEAK)										33770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC JERNIGAN, MATTIE										775854							
WELL #: 4										RRCID -> 129894		COMPL. DATE 01/12/1989		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6472 - 6540	
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	28	1	137	3	Y	21	21	1	-0-		
							23	9									
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	28	1	138	3	Y	24	24	1	-0-		
							26	9									
08	217	N	178	-0-	-39	-0-	29	1	136	3	Y	12	12	1	-0-		
							13	9									
09	180	N	158	-0-	-22	-0-	27	1	116	2	Y	14	14	1	-0-		
							15	9									
10	186	N	154	-0-	-32	-0-	27	1	113	2	Y	13	13	1	-0-		
							14	9									
11	180	N	140	-0-	-40	-0-	25	1	94	2	Y	19	18	1	1		
							21	9									

OIL AND GAS DIVISION

GALES (6500 TRAVIS PEAK) //CONT.// 33770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA				
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 5 RRCID -> 136128 COMPL. DATE 09/17/1990										TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6486 - 6492	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
CUMMINGS WELL #: 7 RRCID -> 137826 COMPL. DATE 03/12/1991										TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6249 - 6292	
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 7 RRCID -> 142046 COMPL. DATE 01/22/1993										TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6456 - 6518	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
CUMMINGS WELL #: 10 RRCID -> 146177 COMPL. DATE 12/19/2002										TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6598 - 6636	
06	1530	N	1311	-0-	-219	-0-	61	1	1250	3	Y	-0-		-0-
07	1581	N	1367	-0-	-214	-0-	70	1	1297	3	Y	-0-		-0-
08	1457	N	1386	-0-	-71	-0-	71	1	1315	3	Y	-0-		-0-
09	1320	N	1288	-0-	-32	-0-	27	1	1261	2	Y	-0-		-0-
10	1364	N	1251	-0-	-113	-0-	26	1	1225	2	Y	-0-		-0-
*11	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	27	1	1391	2	Y	-0-		-0-
-----														
GALES, WILEY WELL #: 2 RRCID -> 151842 COMPL. DATE 09/20/1994										TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6502 - 6578	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
MULLINS WELL #: 3 RRCID -> 173329 COMPL. DATE 02/24/1999										TOTAL DEPTH	9869	PERF.	6538 - 6550	
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	Y	-0-		-0-
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	3	Y	-0-		-0-
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	3	Y	-0-		-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	91	2	Y	-0-		-0-
10	124	N	54	-0-	-70	-0-	1	1	53	2	Y	-0-		-0-
*11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	2	1	119	2	Y	-0-		-0-



OIL AND GAS DIVISION

GARRISON (PETTIT, LOWER)		34044 749		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NACOGDOCHES					
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261		WELL #: 3		RRCID -> 228281		COMPL. DATE 02/02/2007		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 7062 - 7104	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

GARRISON (TRAVIS PEAK)		34044 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799		WELL #: 1		RRCID -> 223598		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 9525		PERF. 7738 - 8066	
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	149	2	37	9	N	34	192	
07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	185	2	19	9	N	17	37	
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-	37	
09	180 N	79	-0-	-101	-0-	70	2	9	9	N	8	45	
10	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-	45	
*11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-	45	

PACK GAS UNIT		34044 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
WELL #: 1		RRCID -> 230921		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 9835		PERF. 7988 - 8236				
06	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	4396	2	204	9	N	185	-0-
07	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	4203	2	84	9	N	76	74
08	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	2			N	-0-	74
09	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			N	-0-	74
10	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	4647	2	205	9	N	186	81
*11	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	4271	2	34	9	N	31	110

ENDURO OPERATING LLC		252028		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
GRANT		WELL #: 1		RRCID -> 215600		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH 10667		PERF. 9848 - 9550		
06	90 N	4	-0-	-86	-0-	4	2			N	-0-	30
07	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-	30
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-	30
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-	30
10	93 N	9	-0-	-84	-0-	9	2			N	-0-	30
*11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	69	2	221	9	N	201	53

ENERQUEST CORPORATION		252059		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
IRWIN		WELL #: 3		RRCID -> 193897		COMPL. DATE 01/27/2003		TOTAL DEPTH 8502		PERF. 7462 - 8396		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37

IRWIN		252059		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
WELL #: 4		RRCID -> 196077		COMPL. DATE 06/25/2003		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7221 - 8558				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34044 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
ENERQUEST CORPORATION		//CONT.// 252059														
IRWIN		WELL #: 5		RRCID -> 199034		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7408 - 8654								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
-----																
GRAVES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 202668		COMPL. DATE 01/31/2004		TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7407 - 8697								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
-----																
IRWIN		WELL #: 6		RRCID -> 202793		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7252 - 8632								
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					6
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					6
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
-----																
IRWIN		WELL #: 7		RRCID -> 202794		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7252 - 8632								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
-----																
COLLINS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 202795		COMPL. DATE 02/28/2004		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7364 - 8554								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
PATTERSON		WELL #: 1		RRCID -> 202946		COMPL. DATE 05/18/2004		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7373 - 8606								
06	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1485	2	34	9	N	31					226
07	3100 N	3234	-0-	134	-0-	3193	2	41	9	N	37					263
08	2518 N	2384	-0-	-134	-0-	2345	2	39	9	N	35					298
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					298
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					298
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					298
-----																
GARRISON GAS UNIT 3		WELL #: 2		RRCID -> 203448		COMPL. DATE 03/21/2004		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7461 - 8630								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34044 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
ENERQUEST CORPORATION		//CONT.// 252059														
GARRISON GAS UNIT 3		WELL #: 3		RRCID -> 210294		COMPL. DATE 09/08/2004		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7392 - 8516								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					27
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					27
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					27
-----																
GARRISON GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 210761		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7391 - 9118								
06	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1642	2	29	9	N	26					158
07	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1826	2	34	9	N	31	140	1			49
08	502 N	502	-0-	-0-	-0-	470	2	32	9	N	29					78
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					78
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					78
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					78
-----																
RANDALL		WELL #: 1		RRCID -> 210764		COMPL. DATE 11/29/2004		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7528 - 8583								
06	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1146	2	75	9	N	68					142
07	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	950	2	67	9	N	61	173	1			30
08	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1279	2	69	9	N	63					93
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					93
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					93
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					93
-----																
COLLINS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 212437		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 8659 PERF. 7388 - 8438								
06	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	2754	2	34	9	N	31					201
07	2015 X	1969	-0-	-46	-0-	1939	2	30	9	N	27					228
08	2015 X	1940	-0-	-75	-0-	1918	2	22	9	N	20					248
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					248
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					248
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					248
-----																
GARRISON GAS UNIT 6		WELL #: 1		RRCID -> 212438		COMPL. DATE 01/29/2005		TOTAL DEPTH 9195 PERF. 7201 - 9096								
06	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					26
07	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					26
08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					26
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					26
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					26
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					26
-----																
GARRISON GAS UNIT 4		WELL #: 1		RRCID -> 212494		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 9046 PERF. 7357 - 8532								
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					56
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					56
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					56
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					56
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					56
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					56
-----																
IRWIN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 213731		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH 9292 PERF. 7444 - 9196								
06	349 N	349	-0-	-0-	-0-	327	2	22	9	N	20					52
07	271 N	271	-0-	-0-	-0-	251	2	20	9	N	18					70
08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	255	2	23	9	N	21					91
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					91
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					91
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					91

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34044 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
ENERQUEST CORPORATION		//CONT.// 252059														
GARRISON GAS UNIT 7		WELL #: 1		RRCID -> 214145		COMPL. DATE 03/29/2005		TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7410 - 9084								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					52
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					52
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					52
-----																
IRWIN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 214361		COMPL. DATE 08/05/2005		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7378 - 9418								
06	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					86
07	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					86
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					86
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					86
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					86
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					86
-----																
DAUGHTERY-CRENSHAW		WELL #: 1		RRCID -> 214363		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7965 - 9092								
06	1774 X	1774	-0-	-0-	-0-	1749	2	25	9	N	23					171
07	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1747	2	23	9	N	21					192
08	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1108	2	19	9	N	17	149	1			60
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					60
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					60
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					60
-----																
CHILDS		WELL #: 3		RRCID -> 215658		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7480 - 8154								
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					136
07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					136
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					136
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					136
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					136
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					136
-----																
JOPLING GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 215884		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7294 - 9428								
06	563 N	563	-0-	-0-	-0-	542	2	21	9	N	19					122
07	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1490	2	29	9	N	26	142	1			6
08	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1337	2	25	9	N	23					29
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					29
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					29
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					29
-----																
MCCAULEY		WELL #: 1		RRCID -> 217363		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 9261 PERF. 7272 - 9130								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					87
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					87
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					87
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					87
-----																
JOPLING GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 221104		COMPL. DATE 11/05/2005		TOTAL DEPTH 9503 PERF. 7488 - 9338								
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	269	2	43	9	N	39	161	1			50
07	610 N	610	-0-	-0-	-0-	562	2	48	9	N	44					94
08	701 N	701	-0-	-0-	-0-	649	2	52	9	N	47					141
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					141
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					141
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					141

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34044 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
ENERQUEST CORPORATION		//CONT.// 252059												
JOPLING GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 221433		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 9508		PERF. 7306 - 9368				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
07	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-			68
08	14B2 EXT	1517	-0-	1517	1517	1517	2			N	-0-			68
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1517					N	NO RPT			68
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1517					N	NO RPT			68
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1517					N	NO RPT			68
-----														
BARTON, SUSAN		WELL #: 1		RRCID -> 221436		COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL DEPTH 9457		PERF. 7346 - 9280				
06	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1830	2	10	9	N	9			136
07	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2011	2	12	9	N	11			147
08	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1246	2	7	9	N	6			153
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			153
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			153
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			153
-----														
IRWIN		WELL #: 8R		RRCID -> 221438		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 9508		PERF. 7476 - 9343				
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			71
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			71
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			71
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			71
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			71
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			71
-----														
BEARD GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 221816		COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 9560		PERF. 7461 - 9440				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			125
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			125
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			125
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			125
-----														
JOPLING GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 222463		COMPL. DATE 05/08/2006		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 7417 - 9472				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
07	T. A.	180	-0-	180	180	180	2			N	-0-			75
08	T. A.	440	-0-	440	620	440	2			N	-0-			75
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	620					N	NO RPT			75
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	620					N	NO RPT			75
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	620					N	NO RPT			75
-----														
BEARD GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 222467		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 9507		PERF. 7428 - 9422				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
-----														
RANDALL		WELL #: 4		RRCID -> 222543		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 9554		PERF. 7472 - 9454				
06	2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	1848	2	187	9	N	170			391
07	2046 X	1942	-0-	-104	-0-	1765	2	177	9	N	161	177	1	375
08	1674 X	700	-0-	-974	-0-	602	2	98	9	N	89	181	1	283
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			283
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			283
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			283

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34044 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
ENERQUEST CORPORATION		//CONT.// 252059														
GRAVES GAS UNIT		WELL #: 5B		RRCID -> 226108		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 9472 PERF. 7484 - 9204								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					81
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					81
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					81
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					81
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					81
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					81
-----																
IRWIN "A"		WELL #: 5		RRCID -> 226110		COMPL. DATE 07/15/2006		TOTAL DEPTH 9466 PERF. 7394 - 9388								
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					37
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					37
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					37
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					37
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					37
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					37
-----																
STOCKMAN, EMMIT		WELL #: 4TP		RRCID -> 227340		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 9515 PERF. 7504 - 9390								
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					95
07	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					95
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					95
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					95
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					95
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					95
-----																
STOCKMAN, EMMIT		WELL #: 5		RRCID -> 231196		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7430 - 9500								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					69
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					69
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					69
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					69
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					69
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					69
-----																
IRWIN "A"		WELL #: 6		RRCID -> 232740		COMPL. DATE 07/22/2007		TOTAL DEPTH 9505 PERF. 7544 - 9378								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					75
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					75
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					75
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					75
-----																
JOPLING GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 235134		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7337 - 7846								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					130
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					130
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					130
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					130
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					130
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					130
-----																
IRWIN		WELL #: 10		RRCID -> 237880		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 9057 PERF. 7489 - 9016								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					66
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					66
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					66
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					66
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					66
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					66

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34044 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
ENERQUEST CORPORATION		//CONT.// 252059									
IRWIN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 239240		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7438 - 9190			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		72
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		72
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		72
IRWIN "A"		WELL #: 8		RRCID -> 243232		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 9314 PERF. 7230 - 9280			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		52
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		52
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		52
GARRISON GAS UNIT 1		WELL #: 7R		RRCID -> 243235		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7347 - 9218			
06	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2	N	-0-		121
07	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2	N	-0-		121
08	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2	N	-0-		121
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		121
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		121
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		121
COLLINS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 255083		COMPL. DATE 11/30/2009		TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7323 - 8990			
06	2010 X	1089	-0-	-921	-0-	1055	2	34 9	N	31 183 1	91
07	2077 X	1476	-0-	-601	-0-	1437	2	39 9	N	35	126
08	2077 X	1271	-0-	-806	-0-	1237	2	34 9	N	31	157
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		157
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		157
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		157
IRWIN "A"		WELL #: 9		RRCID -> 255401		COMPL. DATE 12/01/2009		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7389 - 8076			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		169
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		169
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		169
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		169
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		169
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		169
IRWIN		WELL #: 12		RRCID -> 255469		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7404 - 9386			
06	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	4274	2	78 9	N	71	176
07	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3556	2	75 9	N	68	244
08	2635 X	2284	-0-	-351	-0-	2215	2	69 9	N	63 174 1	133
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		133
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		133
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		133

OIL AND GAS DIVISION

GARRISON (TRAVIS PEAK) EQX SWD, LLC EQX SWD		//CONT.//	34044 800 253338	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NACOGDOCHES					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
GARRISON (TRAVIS PEAK) EQX SWD, LLC EQX SWD		//CONT.//	34044 800 253338	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NACOGDOCHES					
		WELL #:	1	RRCID ->	233829	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	6358	PERF.	6200 - 6290
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
GIANT NRG CO., LP OKSHEER			302592								
		WELL #:	1	RRCID ->	214461	COMPL. DATE	04/11/2005	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7520 - 9074
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		39
-----											
GIANT GAS UNIT											
		WELL #:	1	RRCID ->	264503	COMPL. DATE	05/04/2011	TOTAL DEPTH	9704	PERF.	7194 - 9255
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		40
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	21 1	82 2	N	-0-		40
08	62 N	40	-0-	-22	-0-	9 1	31 2	N	-0-		40
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-		40
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	89 2		N	-0-		40
*11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	6 1	77 2	N	-0-		40
-----											
HIBBARD ENERGY, LP BEARD GAS UNIT #1			383757								
		WELL #:	2	RRCID ->	140316	COMPL. DATE	11/11/1991	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7566 - 7630
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
GRAVES											
		WELL #:	2	RRCID ->	141697	COMPL. DATE	05/22/1992	TOTAL DEPTH	8203	PERF.	8024 - 8076
06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2		N	-0-		51
07	527 N	250	-0-	-277	-0-	249 2	1 9	N	1		52
08	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 2		N	-0-		52
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2		N	-0-		52
10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	499 2	131 9	N	119	149 1	22
11	600 N	414	-0-	-186	-0-	410 2	4 9	N	4		26
-----											
STOCKMAN, EMMIT											
		WELL #:	1	RRCID ->	151158	COMPL. DATE	01/15/1994	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7848 - 8022
06	630 N	321	-0-	-309	-0-	310 2	11 9	Y	10		41
07	509 N	509	-0-	-0-	-0-	496 2	13 9	Y	12		53
08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	434 2	12 9	Y	11		64
09	639 N	639	-0-	-0-	-0-	632 2	7 9	Y	6		70
10	496 N	433	-0-	-63	-0-	379 2	54 9	Y	49	109 1	10
*11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	462 2	6 9	Y	5		15



GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34044 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES						
HIBBARD ENERGY, LP		//CONT.// 383757													
STOCKMAN, EMMIT		WELL #: 2		RRCID -> 165359		COMPL. DATE 10/06/1997			TOTAL DEPTH 8926 PERF. 7886 - 7948						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	330 N	154	-0-	-176	-0-	145	2	9	9	N	8				50
07	527 N	237	-0-	-290	-0-	233	2	4	9	N	4				54
08	403 N	194	-0-	-209	-0-	188	2	6	9	N	5				59
09	150 N	102	-0-	-48	-0-	101	2	1	9	N	1				60
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	344	2	2	9	N	2				62
*11	358 N	358	-0-	-0-	-0-	355	2	3	9	N	3				65

COLLINS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 171784		COMPL. DATE 11/19/1998			TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7414 - 7564						
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-				40
07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-				40
08	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-				40
09	240 N	167	-0-	-73	-0-	167	2			N	-0-				40
10	279 N	164	-0-	-115	-0-	164	2			N	-0-				40
11	180 N	32	-0-	-148	-0-	32	2			N	-0-				40

BECKHAM GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 206280		COMPL. DATE 10/01/2004			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9402 - 9568						
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261		GARRISON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 062952		COMPL. DATE 02/16/1996			TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7336 - 7385		
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	10	1	227	2	N	-0-				-0-
07	403 N	237	-0-	-166	-0-	10	1	227	2	N	-0-				-0-
08	403 N	140	-0-	-263	-0-	7	1	133	2	N	-0-				-0-
09	240 N	8	-0-	-232	-0-	1	1	7	2	N	-0-				-0-
10	248 N	16	-0-	-232	-0-	1	1	15	2	N	-0-				-0-
11	150 N	11	-0-	-139	-0-	1	1	10	2	N	-0-				-0-

GARRISON GAS UNIT 6		WELL #: 1		RRCID -> 083343		COMPL. DATE 02/05/2003			TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7204 - 7212						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5		76
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5		71
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5		66
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	5		62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	5		58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33

GARRISON GAS UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 206308		COMPL. DATE 01/17/2004			TOTAL DEPTH 10529 PERF. 7492 - 7625						
06	360 N	264	-0-	-96	-0-	11	1	253	2	N	-0-				31
07	143 N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	2	N	-0-	2	5		29
08	403 N	359	-0-	-44	-0-	17	1	342	2	N	-0-				29
09	270 N	67	-0-	-203	-0-	9	1	58	2	N	-0-				29
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	22	1	441	2	N	5				34
11	360 N	155	-0-	-205	-0-	6	9	7	1	148	2	N	-0-		34



-----														
GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261														
BARTON, BOB J-RIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223520 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7344 - 9144														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	6	1	136	2	N	7			60
						8	9							
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	11	1	247	2	N	7			67
						8	9							
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	4	1	84	2	N	-0-			67
09	150 N	82	-0-	-68	-0-	10	1	63	2	N	8			75
						9	9							
10	279 N	194	-0-	-85	-0-	9	1	185	2	N	-0-			75
*11	688 N	688	-0-	-0-	-0-	32	1	643	2	N	12			87
						13	9							
-----														
GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 223664 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 7238 - 9280														
06	570 N	289	-0-	-281	-0-	12	1	257	2	N	18			200
						20	9							
07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	16	1	370	2	N	17			217
						19	9							
08	248 N	219	-0-	-29	-0-	10	1	209	2	N	-0-			217
09	300 N	50	-0-	-250	-0-	7	1	43	2	N	-0-			217
10	403 N	107	-0-	-296	-0-	5	1	99	2	N	3			220
						3	9							
11	210 N	159	-0-	-51	-0-	7	1	139	2	N	12			232
						13	9							
-----														
BARTON, BOB J. WELL #: 1 RRCID -> 225253 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7386 - 9284														
06	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	46	1	1030	2	N	15			172
						17	9							
07	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	45	1	1024	2	N	23	177	1	18
						25	9							
08	930 N	593	-0-	-337	-0-	27	1	560	2	N	5			23
						6	9							
09	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					N	4			27
10	930 N	895	-0-	-35	-0-	42	1	850	2	N	3			30
						3	9							
11	570 N	558	-0-	-12	-0-	26	1	519	2	N	12			42
						13	9							
-----														
GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 225471 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7584 - 8034														
06	1650 N	1373	-0-	-277	-0-	58	1	1304	2	N	10			209
						11	9							
07	1519 N	1442	-0-	-77	-0-	59	1	1362	2	N	19	181	1	47
						21	9							
08	1271 N	1235	-0-	-36	-0-	57	1	1171	2	N	6			53
						7	9							
09	1380 N	690	-0-	-690	-0-	96	1	588	2	N	5			58
						6	9							
10	1457 N	987	-0-	-470	-0-	46	1	924	2	N	15			73
						17	9							
*11	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	67	1	1327	2	N	5			78
						6	9							

GARRISON, S. (PETTIT, LO.)		34054 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES	
HIBBARD ENERGY, LP		383757							
IRWIN, BEN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 098678		COMPL. DATE 03/12/1982		TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7061 - 7196	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2		60
07	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2		60
08	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2		60
09	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2		60
10	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2		60
*11	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2		60

  

IRWIN -A-		WELL #: 1		RRCID -> 101575		COMPL. DATE 08/08/1982		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7044 - 7188	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	15
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	15
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	15
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	Y	15
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	15

  

BEARD GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 112210		COMPL. DATE 06/26/1984		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7095 - 7233	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

  

GATES (TRAVIS PEAK)		34180 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES	
SND OPERATING, L.L.C.		797127							
BETHUNE B		WELL #: 1		RRCID -> 228897		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10411 - 11902	
06	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3269	2	68 9 N	90
07	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3618	2	15 9 N	6
08	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2		6
09	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2		6
10	2914 X	1777	-0-	-1137	-0-	1777	2		6
11	2820 X	1634	-0-	-1186	-0-	1634	2		6

  

SUTTON, BEVERLY		WELL #: 1		RRCID -> 230826		COMPL. DATE 07/29/2007		TOTAL DEPTH 11680 PERF.10418 - 11640	
06	1500 X	1250	-0-	-250	-0-	1250	2		16
07	1488 X	1136	-0-	-352	-0-	1136	2		16
08	1395 X	1116	-0-	-279	-0-	1116	2		16
09	1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2		16
10	1395 X	1309	-0-	-86	-0-	1294	2	15 9 N	30
11	1260 X	1086	-0-	-174	-0-	1075	2	11 9 N	40

  

BETHUNE A		WELL #: 1		RRCID -> 231633		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 11538 PERF.10346 - 11457	
06	2310 N	1199	-0-	-1111	-0-	1199	2	Y	98
07	1767 N	714	-0-	-1053	-0-	714	2	Y	98
08	1240 N	282	-0-	-958	-0-	282	2	Y	98
09	1200 N	809	-0-	-391	-0-	809	2	Y	98
*10	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2	Y	98
*11	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2	Y	98

GATES (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34180 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
SND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 797127									
SUTTON, J.W.		WELL #: 1		RRCID -> 233179		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10215 - 11638			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	600 N	553	-0-	-47	-0-	553	2	N	-0-	22	
07	651 N	572	-0-	-79	-0-	572	2	N	-0-	22	
08	651 N	599	-0-	-52	-0-	599	2	N	-0-	22	
09	540 N	517	-0-	-23	-0-	497	2	20 9 N	18	40	
*10	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2	N	-0-	40	
11	570 N	452	-0-	-118	-0-	452	2	N	-0-	40	
-----											
KATIE G.		WELL #: 1		RRCID -> 234212		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 11789 PERF.10154 - 11565			
06	1710 N	1501	-0-	-209	-0-	1501	2	N	-0-	11	
07	1798 N	1459	-0-	-339	-0-	1459	2	N	-0-	11	
08	1488 N	1264	-0-	-224	-0-	1254	2	10 9 N	9	20	
09	1500 N	990	-0-	-510	-0-	968	2	22 9 N	20	40	
*10	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2024	2	19 9 N	17	57	
*11	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2	N	-0-	57	
-----											
THERESA KAY GU		WELL #: 1		RRCID -> 234579		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 11740 PERF.10196 - 11664			
06	210 N	164	-0-	-46	-0-	163	2	1 9 N	1	25	
07	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	2	N	-0-	25	
08	248 N	185	-0-	-63	-0-	185	2	N	-0-	25	
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2	N	-0-	25	
*10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	N	-0-	25	
*11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-	25	
-----											
SWAIN, JEAN		WELL #: 1		RRCID -> 235124		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 11755 PERF.10232 - 11645			
06	3840 X	1910	-0-	-1930	-0-	1910	2	N	-0-	15	
07	3906 X	1694	-0-	-2212	-0-	1694	2	N	-0-	15	
08	3627 X	1738	-0-	-1889	-0-	1738	2	N	-0-	15	
09	2640 X	2049	-0-	-591	-0-	2049	2	N	-0-	15	
10	2201 X	1801	-0-	-400	-0-	1801	2	N	-0-	15	
11	1920 X	1800	-0-	-120	-0-	1800	2	N	-0-	15	
-----											
TUBBE		WELL #: 1		RRCID -> 235842		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 11543 PERF. 9920 - 11466			
06	4680 X	1794	-0-	-2886	-0-	1794	2	N	-0-	24	
07	4836 X	1634	-0-	-3202	-0-	1634	2	N	-0-	24	
08	4836 X	1331	-0-	-3505	-0-	1331	2	N	-0-	24	
09	2970 X	2180	-0-	-790	-0-	2180	2	N	-0-	24	
10	2139 X	1809	-0-	-330	-0-	1809	2	N	-0-	24	
*11	1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	1750	2	84 9 N	76	100	
-----											
MCFADDIN		WELL #: 1		RRCID -> 236121		COMPL. DATE 04/10/2008		TOTAL DEPTH 11675 PERF.10073 - 11439			
06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	264	2	22 9 N	20	140	
07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	232	2	9 9 N	8	68	
08	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	2	N	-0-	68	
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-	68	
*10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2	N	-0-	68	
*11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2	N	-0-	68	
-----											
SUTTON, JERRY		WELL #: 1		RRCID -> 237960		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 11832 PERF.10230 - 11804			
06	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	933	2	90 9 N	82	82	
07	1302 N	838	-0-	-464	-0-	827	2	11 9 N	10	92	
08	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2	N	-0-	92	
09	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1228	2	94 9 N	85	6	
10	837 N	829	-0-	-8	-0-	829	2	N	-0-	6	
*11	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2	N	-0-	6	

GATES (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		34180 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
SND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		797127								
SEELCO		WELL #:		1	RRCID ->	238296	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10254 - 11768	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	510 N	212	-0-	-298	-0-	212	2		N	-0-		15
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-		15
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-		15
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-		15
10	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	2		N	-0-		15
11	270 N	238	-0-	-32	-0-	238	2		N	-0-		15
-----												
HASKINS TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	239271	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	11921	PERF. 9860 - 11721	
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-		104
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		104
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		104
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		104
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		104
*11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-		104
-----												
SFAAA		WELL #:		1	RRCID ->	239895	COMPL. DATE	05/05/2008	TOTAL DEPTH	11557	PERF. 9947 - 11514	
06	1470 N	890	-0-	-580	-0-	890	2		N	-0-		82
07	1457 N	856	-0-	-601	-0-	856	2		N	-0-		82
08	1302 N	834	-0-	-468	-0-	834	2		N	-0-		82
09	900 N	560	-0-	-340	-0-	560	2		N	-0-		82
10	868 N	851	-0-	-17	-0-	851	2		N	-0-		82
*11	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2		N	-0-		82
-----												
SUTTON, KENNETH		WELL #:		1	RRCID ->	242538	COMPL. DATE	08/17/2008	TOTAL DEPTH	12075	PERF.10250 - 12041	
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2		N	-0-		7
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-		7
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-		7
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-		7
*10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-		7
*11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-		7
-----												
SUTTON, RICHARD GU		WELL #:		1	RRCID ->	242917	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	12190	PERF.10596 - 11878	
06	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	2		N	-0-		57
07	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2		N	-0-		57
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-		57
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-		57
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		57
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
-----												
SUTTON, H.G.		WELL #:		1	RRCID ->	243492	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	12020	PERF.10325 - 11807	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
-----												
BETHUNE B		WELL #:		2	RRCID ->	245681	COMPL. DATE	01/06/2009	TOTAL DEPTH	12065	PERF. 9775 - 11988	
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-		109
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		109
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		109
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		109
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		109
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		109

GATES (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34180 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
SND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 797127									
SUTTON, JERRY		WELL #: 2		RRCID -> 247846		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10367 - 11673			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1470	N	783	-0-	-687	-0-	783	2			17
07	1209	N	763	-0-	-446	-0-	763	2			17
08	837	N	789	-0-	-48	-0-	789	2			17
09	780	N	745	-0-	-35	-0-	745	2			17
10	775	N	655	-0-	-120	-0-	655	2			17
11	750	N	687	-0-	-63	-0-	687	2			17
-----											
ENDEAVOR		WELL #: 1		RRCID -> 248062		COMPL. DATE 04/17/2009		TOTAL DEPTH 12115 PERF. 9768 - 12046			
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			71
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			71
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			71
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			71
10	589	N	535	-0-	-54	-0-	535	2			71
11	600	N	474	-0-	-126	-0-	474	2			71
-----											
SONERRA RESOURCES CORPORATION		801643		RRCID -> 256750		COMPL. DATE 04/02/2010		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10873 - 11936			
RED ARROW		WELL #: 1									
06	4020	X	3903	-0-	-117	-0-	3823	2	80	9	23
07	4154	X	3857	-0-	-297	-0-	3788	2	69	9	86
08	4092	X	4053	-0-	-39	-0-	3930	2	123	9	198
09	3960	X	3761	-0-	-199	-0-	3637	2	124	9	135
10	4092	X	3772	-0-	-320	-0-	3722	2	50	9	180
11	3930	X	3742	-0-	-188	-0-	3600	2	142	9	309
-----											
SHOOTING STAR		WELL #: 1		RRCID -> 259262		COMPL. DATE 08/15/2012		TOTAL DEPTH 11512 PERF.10898 - 11044			
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	450	1	221	2	171
							8	9			
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	450	1	58	2	174
							3	9			
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	450	1	131	2	177
							3	9			
09	330	N	216	-0-	-114	-0-	208	2	8	9	184
10	341	N	118	-0-	-223	-0-	118	2			184
11	330	N	113	-0-	-217	-0-	113	2			184
-----											
SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC.		829288		RRCID -> 222347		COMPL. DATE 05/29/2006		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10152 - 10945			
SPRADLEY GAS UNIT		WELL #: 1									
06	390	N	267	-0-	-123	-0-	267	2			137
07	434	N	185	-0-	-249	-0-	4	1	181	2	137
08	372	N	313	-0-	-59	-0-	313	2			137
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	2	1	284	2	137
*10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	6	1	244	2	137
*11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	61	1	303	2	137
-----											
WILLIAMS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 222766		COMPL. DATE 07/08/2006		TOTAL DEPTH 11381 PERF.10108 - 10614			
06	270	N	118	-0-	-152	-0-	118	2			134
07	341	N	61	-0-	-280	-0-	2	1	59	2	134
08	310	N	104	-0-	-206	-0-	104	2			134
09	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	2			134
*10	62	N	39	-0-	-23	-0-	1	1	38	2	134
*11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	20	1	100	2	134

GATES (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		34186 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES			
VALENCE OPERATING COMPANY				881167									
JOHN TUBBE		WELL #:		1	RRCID ->	259704	COMPL. DATE	12/16/2010	TOTAL DEPTH	11024	PERF.	8860 - 10860	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	3960 X	3535	-0-	-425	-0-	3522	2	13	9	N	12		161
07	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	3918	2	28	9	N	25	158 1	28
08	3689 X	3607	-0-	-82	-0-	3605	2	2	9	N	2		30
09	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			N	-0-		30
10	3937 X	3806	-0-	-131	-0-	3773	2	33	9	N	30		60
11	3810 X	3589	-0-	-221	-0-	3576	2	13	9	N	12		72
-----													
GATES, EAST (TRAVIS PEAK)				34186 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES			
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P.				500793									
ROBERTS		WELL #:		1	RRCID ->	222008	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	10264 - 10608	
06	1590 N	1465	-0-	-125	-0-	1465	2			N	-0-		145
07	1643 N	1303	-0-	-340	-0-	1282	2	21	9	N	19		163
08	1581 N	1269	-0-	-312	-0-	1266	2	3	9	N	3	158 1	8
*09	1560 N	1229	-0-	-331	-0-	1225	2	4	9	N	4		12
*10	1302 N	1279	-0-	-23	-0-	1279	2			N	-0-		12
*11	1230 N	1115	-0-	-115	-0-	1115	2			N	-0-		12
-----													
SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC.				829288									
REGIONS BANK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	223453	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	11630	PERF.	10445 - 10769	
06	2010 N	1614	-0-	-396	-0-	1614	2			N	-0-		63
07	1984 N	1613	-0-	-371	-0-	31	1	1582	2	N	-0-		63
08	1767 N	1449	-0-	-318	-0-	1449	2			N	-0-		63
09	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	15	1	1583	2	N	8	1 8	70
						9	9						
*10	1612 N	1411	-0-	-201	-0-	34	1	1371	2	N	5		75
						6	9						
*11	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	243	1	1211	2	N	-0-		75
-----													
REGIONS BANK GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	243319	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	11973	PERF.	10223 - 11875	
06	2280 X	2271	-0-	-9	-0-	2264	2	7	9	N	6		210
07	2356 X	1866	-0-	-490	-0-	35	1	1831	2	N	-0-		210
08	2356 X	2118	-0-	-238	-0-	2118	2			N	-0-		210
09	2190 X	1963	-0-	-227	-0-	18	1	1902	2	N	39		249
						43	9						
*10	2356 X	1776	-0-	-580	-0-	43	1	1730	2	N	3		252
						3	9						
11	2280 X	2045	-0-	-235	-0-	342	1	1697	2	N	5		257
						6	9						
-----													
SPRADLEY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	245794	COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	10136 - 11780	
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-		75
07	217 N	139	-0-	-78	-0-	2	1	137	2	N	-0-		75
08	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-		75
09	270 N	105	-0-	-165	-0-	1	1	104	2	N	-0-		75
*10	124 N	120	-0-	-4	-0-	3	1	117	2	N	-0-		75
*11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	50	1	253	2	N	-0-		75
-----													
VALENCE OPERATING COMPANY				881167									
HENDERSON, SIMON W. JR ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	115667	COMPL. DATE	08/01/2000	TOTAL DEPTH	11231	PERF.	10396 - 10860	
06	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-		258
07	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-		258
08	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-		258
09	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-		258
10	1333 N	1330	-0-	-3	-0-	1330	2			N	-0-		258
*11	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-		258



-----

GEORGE BUSH (JETER) 34458 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION  
 MARION COUNTY PROD. CO., L.L.C. 526241  
 SHARP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112602 COMPL. DATE 07/16/1984 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 5844 - 5850

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1624 2	1 9	N	1			129
07	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1390 2	6 9	N	5			134
08	1550 N	1158	-0-	-392	-0-	1158 2		N	-0-			134
09	1590 N	1201	-0-	-389	-0-	1198 2	3 9	N	3			137
10	1395 N	1340	-0-	-55	-0-	1334 2	6 9	N	5			142
*11	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1253 2	13 9	N	12			154

-----

GEO-VEST (PETTIT) 34518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE  
 31 OPERATING LLC 953535  
 MILLER HEIRS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 163428 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9670 - 10920

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

FAIN HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164886 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8760 - 10494

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

BERRYHILL, H.O. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 165818 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8824 - 10962

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

GEO-VEST (RODESSA) 34518 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE  
 ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584  
 MCLEOD WELL #: 4 C RRCID -> 212007 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 8710 - 8715

06	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
07	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
08	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
09	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
10	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
11	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-			50

-----

GARNER WELL #: 1 C RRCID -> 216494 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 8767 - 8774

06	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
07	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
08	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
09	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
10	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
11	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-			33

GEO-VEST (RODESSA)		//CONT.//		34518 270	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHEROKEE				
BRG LONE STAR LTD. PAXTON GU 1				090870									
		WELL #:		1 U	RRCID ->	203825	COMPL. DATE	06/23/2004	TOTAL DEPTH	10660	PERF.	8743 - 8746	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAMSON LONE STAR, LLC				744737	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHEROKEE				
BERRYHILL, H.O. G.U. 1													
		WELL #:		1	RRCID ->	164163	COMPL. DATE	07/04/1997	TOTAL DEPTH	10993	PERF.	8824 - 8834	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAIN HEIRS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	165410	COMPL. DATE	07/26/1997	TOTAL DEPTH	10562	PERF.	8760 - 8886
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS)				34943 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. HUNTER, J.L.				075784									
		WELL #:		1	RRCID ->	081302	COMPL. DATE	01/31/1979	TOTAL DEPTH	11860	PERF.	10804 - 10937	
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	1 2	2 9	N	2			45
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	84 2	9 9	N	8			53
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	38 2	4 9	N	4			57
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3 2	3 9	N	3			60
10	93	N	21	-0-	-72	-0-	21 2		N	-0-			60
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	2			62

BREITBURN OPERATING L.P.				090732	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
WERTZ													
		WELL #:		1	RRCID ->	168799	COMPL. DATE	04/01/1998	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	10746 - 10896	
06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	210 1	1261 2	Y	-0-			8
07	1581	N	1525	-0-	-56	-0-	236 1	1289 2	Y	-0-			8
08	T. A.		1618	-0-	1618	1618	261 1	1357 2	Y	-0-			8
09	T. A.		1495	-0-	1495	3113	240 1	1255 2	Y	-0-			8
*10	4005	X	892	-0-	-3113	-0-	154 1	706 2	Y	29			37
							32 9						
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			37

-----													
GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732													
MARSH, T.D. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 173625 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10703 - 10860													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		1110 N	1047	-0-	-63	-0-	150 1	897 2	Y	-0-			8
07		1116 N	1038	-0-	-78	-0-	161 1	877 2	Y	-0-			8
08		967 N	967	-0-	-0-	-0-	156 1	811 2	Y	-0-			8
09		1050 N	990	-0-	-60	-0-	159 1	831 2	Y	-0-			8
10		1023 N	714	-0-	-309	-0-	127 1	583 2	Y	4			12
							4 9						
11		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y	NO RPT			12
-----													
GRAHAM, BILLIE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 175995 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 11924 PERF.10814 - 10920													
06		780 N	719	-0-	-61	-0-	103 1	616 2	Y	-0-			8
07		806 N	681	-0-	-125	-0-	106 1	575 2	Y	-0-			8
08		623 N	623	-0-	-0-	-0-	101 1	522 2	Y	-0-			8
09		720 N	626	-0-	-94	-0-	100 1	526 2	Y	-0-			8
10		682 N	460	-0-	-222	-0-	82 1	374 2	Y	4			12
							4 9						
11		600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			Y	NO RPT			12
-----													
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027													
WILCO GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 115454 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 11985 PERF.10968 - 11018													
06		38 N	38	-0-	-0-	-0-	16 1	22 2	N	-0-			30
07		257 N	257	-0-	-0-	-0-	105 1	152 2	N	-0-			30
08		713 N	296	-0-	-417	-0-	123 1	173 2	N	-0-			30
09		229 N	229	-0-	-0-	-0-	93 1	136 2	N	-0-			30
10		248 N	184	-0-	-64	-0-	75 1	109 2	N	-0-			30
11		300 N	181	-0-	-119	-0-	56 1	125 2	N	-0-			30
-----													
ALLGOOD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 118458 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10942 - 11012													
06		1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	173 1	1091 2	N	4			136
							4 9						
07		1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	189 1	1097 2	N	5	3 1		138
							6 9						
08		1302 X	1197	-0-	-105	-0-	178 1	1016 2	N	3	4 1		137
							3 9						
09		1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	191 1	1130 2	N	3			140
							3 9						
10		1302 X	837	-0-	-465	-0-	120 1	715 2	N	2	4 1		138
							2 9						
11		1260 X	1207	-0-	-53	-0-	161 1	1043 2	N	3			141
							3 9						
-----													
MOUGHON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229212 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11294 - 11369													
06		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	187 1	1184 2	N	17			95
							19 9						
07		1426 N	1217	-0-	-209	-0-	178 1	1029 2	N	9	4 1		100
							10 9						
08		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	200 1	1137 2	N	15	4 1		111
							17 9						
09		1380 N	1350	-0-	-30	-0-	195 1	1154 2	N	1			112
							1 9						
10		1209 N	993	-0-	-216	-0-	141 1	839 2	N	12	4 1		120
							13 9						
11		1320 N	1302	-0-	-18	-0-	156 1	1007 2	N	126	177 1		69
							139 9						

OIL AND GAS DIVISION

GILMER (COTTON VALLEY SANDS)		//CONT.// 34943 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027								
ALLGOOD GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 242440		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10936 - 10946		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1140 N	960	-0-	-180	-0-	131	1	827	2	86
07	930 N	922	-0-	-8	-0-	135	1	784	2	86
08	775 N	723	-0-	-52	-0-	108	1	613	2	85
09	900 N	762	-0-	-138	-0-	110	1	650	2	87
10	930 N	541	-0-	-389	-0-	77	1	463	2	86
*11	813 N	813	-0-	-0-	-0-	109	1	703	2	87

  

JACKSON, JAMES GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 243251		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10998 - 11008		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

  

SMITH, W.F. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 243316		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11084 - 11094		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

  

LAYLINE ENERGY I LLC		491373		RRCID -> 203779		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10992 - 11042		
MARTIN "L"		WELL #: 1								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

  

WILLIAMS "T"		WELL #: 1		RRCID -> 205288		COMPL. DATE 09/26/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11040 - 11046		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

  

INMAN "A"		WELL #: 6		RRCID -> 205289		COMPL. DATE 09/28/2004		TOTAL DEPTH 12098 PERF.10986 - 11101		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR																	
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373																	
INMAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 206056 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 12055 PERF.10991 - 11050																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
WILLIAMS "T" WELL #: 4 RRCID -> 206534 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10965 - 11094																	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
INMAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 209281 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10938 - 11060																	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
WILLIAMS "T" WELL #: 2 RRCID -> 210295 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11026 - 11108																	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
MARTIN "L" WELL #: 4 RRCID -> 211009 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10984 - 11092																	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
MARTIN "L" WELL #: 7 RRCID -> 211021 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 12133 PERF.10889 - 11001																	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
MARTIN "L" WELL #: 2 RRCID -> 232965 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10842 - 10954																	
06	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	-0-	3012	2			Y	-0-					-0-
09	1260 X	910	-0-	-350	-0-	-0-			910	2	Y	-0-					-0-
10	554 X	554	-0-	-0-	-0-	-0-			554	2	Y	-0-					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS)		//CONT.//		34943 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPSHUR			
LEHNERTZ-FAULKNER, INC.				495689									
MCCLAIN		WELL #:		1	RRCID ->	203736	COMPL. DATE	03/21/2004	TOTAL DEPTH	11660	PERF.10978	-	10988
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	482 2	10 9	N		9			48
07	527 N	452	-0-	-75	-0-	433 2	19 9	N		17			65
08	555 N	555	-0-	-0-	-0-	541 2	14 9	N		13			78
09	480 N	457	-0-	-23	-0-	447 2	10 9	N		9			87
10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	622 2	62 9	N		56			143
*11	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2		N		-0-			143

LINN OPERATING, INC.				501545									
HILL, L. C.		WELL #:		1 C	RRCID ->	219763	COMPL. DATE	02/26/2006	TOTAL DEPTH	11840	PERF.10718	-	10724
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

MARSH, T.D.		WELL #:		1	RRCID ->	226649	COMPL. DATE	06/29/2006	TOTAL DEPTH	11850	PERF.10699	-	10802
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

HILL, L. C.		WELL #:		2	RRCID ->	260154	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10752	-	10838
06	1650 N	1469	-0-	-181	-0-	1459 2	10 9	N		9	29 1		8
07	1550 N	1481	-0-	-69	-0-	1448 2	33 9	N		30			38
08	1519 N	1481	-0-	-38	-0-	1458 2	23 9	N		21	26 1		33
09	1470 N	1317	-0-	-153	-0-	1300 2	17 9	N		15	26 1		22
10	1488 N	982	-0-	-506	-0-	962 2	20 9	N		18			40
11	1440 N	1381	-0-	-59	-0-	1371 2	10 9	N		9	31 1		18

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		WELL #:		559624									
JOHNSON		1H			RRCID ->	261460	COMPL. DATE	12/06/2010	TOTAL DEPTH	10650	PERF.11510	-	14140
06	9480 X	8991	-0-	-489	-0-	8985 3	6 9	N		5			140
07	9455 X	8852	-0-	-603	-0-	8841 3	11 9	N		10			150
08	9424 X	9217	-0-	-207	-0-	9206 3	11 9	N		10			160
09	9120 X	8914	-0-	-206	-0-	8889 3	25 9	N		23			183
10	9424 X	9137	-0-	-287	-0-	9093 3	44 9	N		40			223
11	9000 X	NO RPT	-0-	-9000	-0-			N		NO RPT			223

PEAK ENERGY CORPORATION		WELL #:		647135									
WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT 1		2			RRCID ->	201685	COMPL. DATE	01/18/2004	TOTAL DEPTH	11953	PERF.10850	-	10896
06	735 X	735	-0-	-0-	-0-	152 1	583 2	N		-0-			232
07	620 X	529	-0-	-91	-0-	141 1	388 2	N		-0-			232
08	566 X	566	-0-	-0-	-0-	90 1	476 2	N		-0-			232
09	750 X	475	-0-	-275	-0-	148 1	327 2	N		-0-			232
10	775 X	299	-0-	-476	-0-	203 1	96 2	N		-0-			232
11	750 X	206	-0-	-544	-0-	206 2		N		-0-			232

GILMER (COTTON VALLEY SANDS)		//CONT.//		34943 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPSHUR					
PEAK ENERGY CORPORATION		//CONT.//		647135											
CRAIG, J.V. GAS UNIT 1		WELL #:		6	RRCID ->	226142	COMPL. DATE	02/16/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10666	- 10802			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1080 X	507	-0-	-573	-0-		32	1	475	2	N	-0-			51
07	1116 X	482	-0-	-634	-0-		39	1	443	2	N	-0-			51
08	961 X	418	-0-	-543	-0-		44	1	374	2	N	-0-			51
09	600 X	366	-0-	-234	-0-		55	1	311	2	N	-0-			51
10	620 X	251	-0-	-369	-0-		38	1	213	2	N	-0-			51
11	510 X	479	-0-	-31	-0-		29	1	450	2	N	-0-			51
-----															
CRAIG, J.V. GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	226193	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	11963	PERF.10618	- 10744			
06	1380 X	1127	-0-	-253	-0-		69	1	1058	2	N	-0-			267
07	1608 X	1608	-0-	-0-	-0-		128	1	1480	2	N	-0-			267
08	1240 X	894	-0-	-346	-0-		95	1	799	2	N	-0-	186	1	81
09	1766 X	1766	-0-	-0-	-0-		267	1	1499	2	N	-0-			81
10	1612 X	841	-0-	-771	-0-		122	1	719	2	N	-0-			81
11	1560 X	639	-0-	-921	-0-		39	1	600	2	N	-0-			81
-----															
CRAIG, J.V. GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	230825	COMPL. DATE	06/19/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10684	- 10830			
06	2970 X	2130	-0-	-840	-0-		128	1	1947	2	N	50			186
							55	9							
07	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-		233	1	2693	2	N	32			218
							35	9							
08	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-		296	1	2489	2	N	68			286
							75	9							
09	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-		412	1	2318	2	N	26	182	1	130
							29	9							
10	2976 X	1504	-0-	-1472	-0-		216	1	1270	2	N	16			146
							18	9							
*11	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-		181	1	2816	2	N	45			191
							50	9							
-----															
PRINCESS THREE OPERATING, LLC		677993													
GAGE, ROY		WELL #:		1	RRCID ->	226103	COMPL. DATE	05/15/2007	TOTAL DEPTH	11945	PERF. 9982	- 11753			
06	940 X	940	-0-	-0-	-0-		940	2			N	-0-			102
07	899 X	450	-0-	-449	-0-		450	2			N	-0-			102
08	341 X	-0-	-0-	-341	-0-						N	-0-			102
09	930 X	588	-0-	-342	-0-		588	2			N	-0-			102
10	961 X	47	-0-	-914	-0-		47	2			N	-0-			102
11	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-						N	NO RPT			102
-----															
DAVIS		WELL #:		1	RRCID ->	239454	COMPL. DATE	09/16/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10707	- 10826			
06	3090 X	1909	-0-	-1181	-0-		1909	2			N	-0-			248
07	3193 X	1699	-0-	-1494	-0-		1699	2			N	-0-			248
08	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-		3241	2			N	-0-	189	1	59
09	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-		3334	2			N	-0-			59
10	2697 X	2310	-0-	-387	-0-		2310	2			N	-0-			59
11	1920 X	NO RPT	-0-	-1920	-0-						N	NO RPT			59

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143												
HUNTER, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 218918 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10668 - 10896												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	97	1	1533	2	N	27	70
07	1705 N	1484	-0-	-221	-0-	30	9	1414	2	N	17	87
08	1674 N	1637	-0-	-37	-0-	19	9	1536	2	N	6	93
09	1650 N	1611	-0-	-39	-0-	94	1	1503	2	N	7	100
10	1488 N	1242	-0-	-246	-0-	7	9	1156	2	N	10	110
*11	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	100	1	1515	2	N	70	180
						82	1					
						77	9					
COYLE, N. L. WELL #: 5 RRCID -> 222409 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10806 - 11004												
06	2700 X	1372	-0-	-1328	-0-	264	1	1108	2	N	-0-	118
07	2046 X	797	-0-	-1249	-0-	137	1	649	2	N	10	128
08	2046 X	605	-0-	-1441	-0-	11	9	438	2	N	-0-	128
09	1980 X	231	-0-	-1749	-0-	167	1	220	2	N	-0-	128
10	1426 X	52	-0-	-1374	-0-	11	1	23	2	N	-0-	128
11	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-	29	1			N	-0-	128
JOHNSON, JAMES L. WELL #: 4 RRCID -> 223073 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10775 - 11672												
06	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	615	1	2194	2	N	75	103
07	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	83	9	2647	2	N	108	27
08	2046 X	1857	-0-	-189	-0-	661	1	1386	2	N	-0-	27
09	2880 X	2212	-0-	-668	-0-	119	9	1724	2	N	44	71
10	3441 X	2073	-0-	-1368	-0-	471	1	1538	2	N	36	107
11	3330 X	1085	-0-	-2245	-0-	495	1	951	2	N	-0-	107
						40	9					
						134	1					
SNOW, D. E. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 232149 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 12012 PERF.11628 - 11686												
06	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-	70
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	70
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	70
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	70
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	70
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	70
WHITE, D.J. GAS UNIT 2H WELL #: 2H RRCID -> 242792 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14612 PERF.11343 - 14612												
06	7890 X	7128	-0-	-762	-0-	276	1	6762	2	N	82	118
07	8308 X	6410	-0-	-1898	-0-	90	9	6075	2	N	51	169
08	8432 X	7008	-0-	-1424	-0-	279	1	6605	2	N	106	98
09	8160 X	6912	-0-	-1248	-0-	56	9	6599	2	N	50	148
10	8432 X	7289	-0-	-1143	-0-	286	1	6902	2	N	102	74
11	7140 X	5870	-0-	-1270	-0-	117	9	5615	2	N	2	76
						258	1					
						55	9					
						275	1					
						112	9					
						253	1					
						2	9					



GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
PRITCHETT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244769 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11110 - 13319														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06		6930 X	3393	-0-	-3537	-0-		732	1	2661	2	N	-0-	34
07		6975 X	3245	-0-	-3730	-0-		557	1	2688	2	N	-0-	34
08		5332 X	4409	-0-	-923	-0-		579	1	3830	2	N	-0-	34
09		5684 X	5684	-0-	-0-	-0-		857	1	4683	2	N	131	165
								144	9					
10		5208 X	4217	-0-	-991	-0-		673	1	3544	2	N	-0-	165
11		4260 X	2926	-0-	-1334	-0-		666	1	2260	2	N	-0-	165
-----														
HUNTER, J.L. WELL #: 4H RRCID -> 246176 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10907 PERF.11439 - 14631														
06		7019 X	7019	-0-	-0-	-0-		411	1	6519	2	N	81	114
								89	9					
07		6045 X	5293	-0-	-752	-0-		183	1	5054	2	N	51	165
								56	9					
08		7437 X	7437	-0-	-0-	-0-		423	1	6928	2	N	78	62
								86	9			181	1	
09		7020 X	6492	-0-	-528	-0-		400	1	6007	2	N	77	139
								85	9					
10		7254 X	4524	-0-	-2730	-0-		275	1	4235	2	N	13	152
								14	9					
11		7200 X	5409	-0-	-1791	-0-		275	1	5073	2	N	55	207
								61	9					
-----														
BROWN, IDA MAE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246361 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11233 - 14625														
06		5280 X	5101	-0-	-179	-0-		198	1	4848	2	N	50	147
								55	9					
07		5456 X	4905	-0-	-551	-0-		214	1	4666	2	N	23	170
								25	9					
08		5580 X	4761	-0-	-819	-0-		196	1	4535	2	N	27	197
								30	9					
09		5969 X	5969	-0-	-0-	-0-		222	1	5682	2	N	59	80
								65	9			176	1	
10		5580 X	5488	-0-	-92	-0-		209	1	5249	2	N	27	107
								30	9					
*11		5130 X	5130	-0-	-0-	-0-		218	1	4837	2	N	68	175
								75	9					
-----														
REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264461 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10892 - 10947														
06		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-		962	2	50	9	N	45	62
07		868 N	710	-0-	-158	-0-		710	2			N	-0-	62
08		713 N	671	-0-	-42	-0-		671	2			N	-0-	62
09		1020 N	971	-0-	-49	-0-		968	2	3	9	N	3	65
10		713 N	556	-0-	-157	-0-		556	2			N	-0-	65
*11		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-		1194	2			N	-0-	65
-----														
LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 264752 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10861 - 10961														
06		1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-						N	-0-	41
07		1271 N	1087	-0-	-184	-0-		1087	2			N	-0-	41
08		810 N	810	-0-	-0-	-0-		810	2			N	-0-	41
09		780 N	780	-0-	-0-	-0-		780	2			N	-0-	41
10		1085 N	429	-0-	-656	-0-		429	2			N	-0-	41
*11		840 N	840	-0-	-0-	-0-		14	1	826	2	N	-0-	41

OIL AND GAS DIVISION

GILMER (COTTON VALLEY SANDS)		//CONT.// 34943 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143									
LANDERS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 267158		COMPL. DATE 07/09/2007		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10794 - 10900			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1110 N	1100	-0-	-10	-0-	1100	2	N	-0-		128
07	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2	N	-0-		128
08	1116 N	1115	-0-	-1	-0-	1115	2	N	-0-		128
09	1110 N	1081	-0-	-29	-0-	1081	2	N	-0-		128
10	1116 N	661	-0-	-455	-0-	661	2	N	-0-		128
11	1080 N	968	-0-	-112	-0-	968	2	N	-0-		128
-----											
SNOW, J. E.		WELL #: 7H		RRCID -> 276309		COMPL. DATE 04/18/2015		TOTAL DEPTH 10870 PERF.11437 - 15116			
06	44280 X	32967	-0-	-11313	-0-	240	1	N	490	543 1	146
						539	9				
07	41292 X	26871	-0-	-14421	-0-	191	1	N	400	334 1	212
						440	9				
08	29825 X	29825	-0-	-0-	-0-	248	1	N	494	529 1	177
						543	9				
09	35700 X	27299	-0-	-8401	-0-	240	1	N	452	365 1	264
						497	9				
10	35991 X	18509	-0-	-17482	-0-	184	1	N	308	546 1	26
						339	9				
11	32970 X	24948	-0-	-8022	-0-	176	1	N	421	352 1	95
						463	9				
-----											
SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC		WELL #: 809730		RRCID -> 274802		COMPL. DATE 11/27/2015		TOTAL DEPTH 11076 PERF.10880 - 10994			
06	16890 X	4076	-0-	-12814	-0-	4051	3	N	23		188
07	8060 X	2701	-0-	-5359	-0-	2697	3	N	4	175 1	17
08	DLQ G-10	2285	-0-	2285	2285	2276	3	N	8		25
09	DLQ G-10	1441	-0-	1441	3726	1441	3	N	-0-		25
10	DLQ G-10	1585	-0-	1585	5311	1585	3	N	-0-		25
*11	6780 X	1469	-0-	-5311	-0-	1469	3	N	-0-		25
-----											
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		WELL #: 828880		RRCID -> 189506		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 11980 PERF.10808 - 11860			
06	2160 X	1615	-0-	-545	-0-	1595	3	Y	18	18 1	-0-
07	2170 X	1606	-0-	-564	-0-	1587	3	Y	17	17 1	-0-
08	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1525	3	Y	5	5 1	-0-
09	1620 N	1436	-0-	-184	-0-	1428	3	Y	7	7 1	-0-
10	1612 N	1043	-0-	-569	-0-	1023	3	Y	18	18 1	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 9		WELL #: 6		RRCID -> 204547		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 13069 PERF.11303 - 11371			
06	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	4022	3	N	36	36 1	-0-
07	3720 X	3067	-0-	-653	-0-	3044	3	N	21	21 1	-0-
08	3720 X	3551	-0-	-169	-0-	3536	3	N	14	14 1	-0-
09	4050 X	3935	-0-	-115	-0-	3909	3	N	24	24 1	-0-
10	4185 X	2314	-0-	-1871	-0-	2295	3	N	17	17 1	-0-
11	4050 X	NO RPT	-0-	-4050	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 11		WELL #: 2		RRCID -> 204814		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11304 - 11418			
06	5880 X	5179	-0-	-701	-0-	5153	3	N	24	24 1	-0-
07	6541 X	5744	-0-	-797	-0-	5719	3	N	23	23 1	-0-
08	6541 X	6172	-0-	-369	-0-	6153	3	N	17	17 1	-0-
09	6330 X	5498	-0-	-832	-0-	5470	3	N	25	25 1	-0-
10	5735 X	3869	-0-	-1866	-0-	3852	3	N	15	15 1	-0-
11	5550 X	NO RPT	-0-	-5550	-0-			N	NO RPT		-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880												
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 9 WELL #: 2 RRCID -> 205039 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11320 - 11390												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
06	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-				N	-0-		-0-
07	1085 X	106	-0-	-979	-0-	106	3		N	-0-		-0-
08	1085 X	170	-0-	-915	-0-	170	3		N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	93 X	28	-0-	-65	-0-	28	3		N	-0-		-0-
11	90 X	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 205041 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11512 - 11630												
06	3240 X	948	-0-	-2292	-0-	946	3	2 9	N	2	2 1	-0-
07	2294 X	975	-0-	-1319	-0-	974	3	1 9	N	1	1 1	-0-
08	1798 X	1069	-0-	-729	-0-	1069	3		N	-0-		-0-
09	1590 X	928	-0-	-662	-0-	928	3		N	-0-		-0-
10	1085 X	760	-0-	-325	-0-	760	3		N	-0-		-0-
11	960 X	NO RPT	-0-	-960	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
INDIAN ROCK GAS UNIT 8 WELL #: 10H RRCID -> 274207 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11205 - 15026												
06	20520 X	17244	-0-	-3276	-0-	16956	3	288 9	N	262	366 1	107
07	20646 X	17305	-0-	-3341	-0-	17011	3	294 9	N	267	188 1	186
08	19313 X	16656	-0-	-2657	-0-	16385	3	271 9	N	246	184 1	248
09	18150 X	15717	-0-	-2433	-0-	15487	3	230 9	N	209	363 1	94
10	18445 X	15743	-0-	-2702	-0-	15472	3	271 9	N	246	179 1	161
11	17250 X	NO RPT	-0-	-17250	-0-				N	NO RPT		161
-----												
LAUGHLIN WELL #: 5H RRCID -> 275917 COMPL. DATE 10/04/2014 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11275 - 15582												
06	30810 X	25068	-0-	-5742	-0-	24600	3	468 9	N	425	567 1	128
07	30597 X	24950	-0-	-5647	-0-	24490	3	460 9	N	418	370 1	176
08	28334 X	24007	-0-	-4327	-0-	23558	3	449 9	N	408	375 1	209
09	27270 X	22593	-0-	-4677	-0-	22163	3	430 9	N	391	370 1	230
10	26908 X	22618	-0-	-4290	-0-	22183	3	435 9	N	395	556 1	69
11	25080 X	NO RPT	-0-	-25080	-0-				N	NO RPT		69
-----												
H. J. TRAMMELL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278322 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11458 - 16092												
06	33360 X	22694	-0-	-10666	-0-	21995	3	699 9	N	635	742 1	104
07	31868 X	21656	-0-	-10212	-0-	21087	3	569 9	N	517	377 1	244
08	29202 X	21387	-0-	-7815	-0-	20682	3	705 9	N	641	753 1	132
09	25770 X	19683	-0-	-6087	-0-	19145	3	538 9	N	489	377 1	244
10	24769 X	19140	-0-	-5629	-0-	18479	3	661 9	N	601	740 1	105
11	22680 X	NO RPT	-0-	-22680	-0-				N	NO RPT		105
-----												
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 6 WELL #: 9H RRCID -> 278705 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11223 - 15018												
06	8790 X	6599	-0-	-2191	-0-	6368	3	231 9	N	210	180 1	242
07	8773 X	6461	-0-	-2312	-0-	6168	3	293 9	N	266	368 1	140
08	8029 X	6476	-0-	-1553	-0-	6203	3	273 9	N	248	187 1	201
09	7680 X	5956	-0-	-1724	-0-	5704	3	252 9	N	229	181 1	249
10	7502 X	5988	-0-	-1514	-0-	5723	3	265 9	N	241	376 1	114
11	6600 X	NO RPT	-0-	-6600	-0-				N	NO RPT		114

GILMER (JURASSIC) ATOKA OPERATING, INC. MCBETH		34943 750 036606		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2490 N	2347	-0-	-143	-0-	2264	2	83	9	N	75	145
07	2480 N	2399	-0-	-81	-0-	2336	2	63	9	N	57	202
08	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2147	2	3	9	N	3	205
09	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2290	2	68	9	N	62	80
10	2387 N	2155	-0-	-232	-0-	2105	2	50	9	N	45	125
11	2070 N	1926	-0-	-144	-0-	1885	2	41	9	N	37	162

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC WILCO GAS UNIT NO 1		120027		RRCID -> 051844		COMPL. DATE 03/05/2001				TOTAL DEPTH 11920 PERF.11716 - 11789		
06	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	1004	1	1378	2	N	5	95
07	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	949	1	1369	2	N	5	95
08	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	931	1	1312	2	N	7	95
09	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	927	1	1360	2	N	2	97
10	1891 N	1662	-0-	-229	-0-	673	1	985	2	N	4	94
*11	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	726	1	1624	2	N	122	36

ALLGOOD GAS UNIT NO 1		WELL #: 1		RRCID -> 051845		COMPL. DATE 08/19/1971				TOTAL DEPTH 11938 PERF.11725 - 11850		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1

JACKSON, JAMES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 066863		COMPL. DATE 12/21/1999				TOTAL DEPTH 12000 PERF.11696 - 11836		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SMITH, W.F. GU		WELL #: 2		RRCID -> 088947		COMPL. DATE 06/21/2000				TOTAL DEPTH 12000 PERF.11744 - 11870		
06	1110 N	893	-0-	-217	-0-	180	1	712	2	N	1	73
07	835 N	835	-0-	-0-	-0-	180	1	532	2	N	112	33
08	1457 N	501	-0-	-956	-0-	180	1	320	2	N	1	31
09	900 N	313	-0-	-587	-0-	180	1	132	2	N	1	32
10	837 N	312	-0-	-525	-0-	126	1	185	2	N	1	31
*11	806 N	806	-0-	-0-	-0-	126	1	678	2	N	2	33

GILMER(JURASSIC)													//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC													//CONT.// 120027									
JONES, JACK EST. G.U.													WELL #: 2		RRCID -> 091557		COMPL. DATE 02/20/2000		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11688 - 11884	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE								
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE									
06		2400 X	2229	-0-	-171	-0-	829 1	1396 2		N	4			86								
							4 9															
07		2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	937 1	1646 2		N	6	8 1		84								
							7 9															
08		2480 X	2188	-0-	-292	-0-	932 1	1252 2		N	4	7 1		81								
							4 9															
09		2400 X	2282	-0-	-118	-0-	901 1	1379 2		N	2			83								
							2 9															
10		2480 X	1535	-0-	-945	-0-	655 1	872 2		N	7	5 1		85								
							8 9															
11		2400 X	1820	-0-	-580	-0-	693 1	1113 2		N	13			98								
							14 9															
JACKSON, JAMES GAS UNIT													WELL #: 2		RRCID -> 107993		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11668 - 11816	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2								
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2								
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2								
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2								
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2								
HEFNER, R.J.GU 1													WELL #: 1		RRCID -> 114387		COMPL. DATE 12/12/1999		TOTAL DEPTH 12060		PERF.11620 - 11832	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58								
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	40	59 1		39								
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39								
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39								
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39								
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39								
MOUGHON GAS UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 137770		COMPL. DATE 03/01/1991		TOTAL DEPTH 11970		PERF.11747 - 11801	
06		1590 N	1281	-0-	-309	-0-	175 1	1103 2		N	3			149								
							3 9															
07		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	233 1	1349 2		N	4	4 1		149								
							4 9															
08		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	231 1	1315 2		N	4	5 1		148								
							4 9															
09		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	215 1	1268 2		N	2			150								
							2 9															
10		1581 N	1001	-0-	-580	-0-	143 1	856 2		N	2	5 1		147								
							2 9															
11		1500 N	1486	-0-	-14	-0-	188 1	1218 2		N	73	170 1		50								
							80 9															
ALLGOOD GAS UNIT #1													WELL #: 5		RRCID -> 155607		COMPL. DATE 06/07/1995		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11738 - 11852	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27								
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27								
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27								
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27								
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27								

GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027														
JONES, JACK EST. G.U.		WELL #: 3		RRCID -> 175732		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11732 - 11936								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
-----																
JACKSON, JAMES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 175927		COMPL. DATE 12/22/1999		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11653 - 11860								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
-----																
SMITH, W.F. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 177554		COMPL. DATE 04/19/2000		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11725 - 11874								
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	48	101	1			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
-----																
JONES, JACK EST. G.U.		WELL #: 5		RRCID -> 177835		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11712 - 11834								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
-----																
JONES, JACK EST. G.U.		WELL #: 4		RRCID -> 178200		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 12075 PERF.11710 - 11880								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
-----																
HEFNER, R.J.GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 178720		COMPL. DATE 07/19/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11676 - 11830								
06	T. A.	51	-0-	51	402	15	1	36	2	Y	-0-					5
07	600 X	198	-0-	-402	-0-	59	1	139	2	Y	-0-					5
08	248 N	60	-0-	-188	-0-	17	1	43	2	Y	-0-					5
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	57	1	157	2	Y	-0-					5
10	186 N	42	-0-	-144	-0-	11	1	31	2	Y	-0-					5
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					5
-----																
GLADE CREEK SWD		WELL #: 1		RRCID -> 178727		COMPL. DATE 08/30/2000		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3926 - 3993								
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027														
JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179775 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11644 - 11874														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	440	1	1938	2	N	5			203
07	2201 X	1649	-0-	-552	-0-	334	1	1249	2	N	60	197	1	66
08	2201 X	1661	-0-	-540	-0-	344	1	1313	2	N	4	6	1	64
09	2130 X	1644	-0-	-486	-0-	381	1	1261	2	N	2			66
10	2201 X	1250	-0-	-951	-0-	263	1	983	2	N	4	6	1	64
*11	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	639	1	2151	2	N	12			76
-----														
HEFNER, R.J. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 180839 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11771 - 11882														
06	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	344	1	815	2	Y	1			27
07	2922 N	2922	-0-	-0-	-0-	866	1	2053	2	Y	3	3	1	27
08	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	379	1	939	2	Y	2	3	1	26
09	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	429	1	1171	2	Y	1			27
10	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	343	1	947	2	Y	3	4	1	26
*11	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	278	1	823	2	Y	1			27
-----														
ALLGOOD GAS UNIT NO 1 WELL #: 7 RRCID -> 180889 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11686 - 11862														
06	5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	731	1	4612	2	N	8			192
07	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	717	1	4158	2	N	15	15	1	192
08	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	746	1	4252	2	N	21	17	1	196
09	5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	771	1	4556	2	N	9			205
10	4681 X	3825	-0-	-856	-0-	542	1	3237	2	N	42	205	1	42
11	4530 X	4256	-0-	-274	-0-	568	1	3679	2	N	8			50
-----														
JONES, JACK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181758 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11718 - 11908														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
-----														
WILCO GAS UNIT NO 1 WELL #: 4 RRCID -> 182627 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11758 - 11926														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR							
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027														
JONES, JACK GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 191639		COMPL. DATE 10/13/2002			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11691 - 11900							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

JACKSON, JAMES GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 191973		COMPL. DATE 11/07/2002			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11775 - 11912							
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	123	1	207	2	N	-0-					53
07	324 N	324	-0-	-0-	-0-	117	1	206	2	N	1	1	1			53
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	122	1	165	2	N	1	1	1			53
09	330 N	301	-0-	-29	-0-	119	1	182	2	N	-0-					53
10	310 N	138	-0-	-172	-0-	59	1	79	2	N	-0-	1	1			52
11	270 N	145	-0-	-125	-0-	55	1	88	2	N	2					54

JACKSON, JAMES GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 194458		COMPL. DATE 03/26/2003			TOTAL DEPTH 12060 PERF.11702 - 11929							
06	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	660	1	1563	2	N	2					32
07	2263 N	435	-0-	-1828	-0-	129	1	306	2	N	-0-	5	1			27
08	2232 N	2177	-0-	-55	-0-	624	1	1549	2	N	4	1	1			30
09	2220 N	1989	-0-	-231	-0-	533	1	1454	2	N	2					32
10	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	360	1	994	2	N	3	6	1			29
11	2100 N	2000	-0-	-100	-0-	504	1	1494	2	N	2					31

JONES, JACK EST. G.U.		WELL #: 8		RRCID -> 195055		COMPL. DATE 05/14/2003			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11775 - 11947							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

JACKSON, JAMES GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 212650		COMPL. DATE 06/23/2005			TOTAL DEPTH 12010 PERF.11656 - 11880							
06	2580 X	2168	-0-	-412	-0-	400	1	1761	2	N	6					42
07	2666 X	2534	-0-	-132	-0-	534	1	1992	2	N	7	7	1			42
08	2666 X	2532	-0-	-134	-0-	524	1	2000	2	N	7	9	1			40
09	2160 X	1977	-0-	-183	-0-	459	1	1516	2	N	2					42
10	2542 N	1544	-0-	-998	-0-	325	1	1215	2	N	4	8	1			38
11	2460 N	21	-0-	-2439	-0-	4	1	16	2	N	-0-					38



GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027								
JACKSON, JAMES GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 214123		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 12095 PERF.11686 - 11900		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	66	116 1	34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34
-----										
MOUGHON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221838		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 12060 PERF.11675 - 11856		
06	6906 X	6906	-0-	-0-	-0-	943 1	5956 2	N	6	191
07	6634 X	6583	-0-	-51	-0-	966 1	5596 2	N	19	19 1
08	6634 X	6419	-0-	-215	-0-	956 1	5444 2	N	17	23 1
09	6420 X	5940	-0-	-480	-0-	858 1	5074 2	N	7	192
10	6634 X	4845	-0-	-1789	-0-	693 1	4140 2	N	11	21 1
11	6420 X	4634	-0-	-1786	-0-	612 1	3964 2	N	53	172 1
-----										
JONES, JACK EST. G.U.		WELL #: 9		RRCID -> 224335		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 12099 PERF.11790 - 12002		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	101
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	101
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	101
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	101
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	101
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	101
-----										
C. W. RESOURCES, INC.		121085		RRCID -> 184365		COMPL. DATE 05/14/2001		TOTAL DEPTH 11802 PERF.10713 - 10816		
BINION, ARTHUR		WELL #: 2								
06	1440 N	1274	-0-	-166	-0-	1266 2	8 9	Y	7	38
07	1364 N	1297	-0-	-67	-0-	1287 2	10 9	Y	9	47
08	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1388 2	13 9	Y	12	59
09	1260 N	1172	-0-	-88	-0-	1163 2	9 9	Y	8	67
*10	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1351 2	10 9	Y	9	50 1
11	1350 N	1337	-0-	-13	-0-	1325 2	12 9	Y	11	26
-----										
BINION, ARTHUR		WELL #: 3		RRCID -> 184700		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10740 - 10800		
06	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	2731 2	18 9	Y	16	79
07	2821 X	2569	-0-	-252	-0-	2548 2	21 9	Y	19	98
08	2852 X	2654	-0-	-198	-0-	2629 2	25 9	Y	23	121
09	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2807 2	22 9	Y	20	141
*10	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2921 2	23 9	Y	21	115 1
11	2760 X	2722	-0-	-38	-0-	2697 2	25 9	Y	23	47
-----										
LAYLINE ENERGY I LLC		491373		RRCID -> 095488		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11040 - 11802		
WILLIAMS -T-		WELL #: 1								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR						
LAYLINE ENERGY I LLC		//CONT.//		491373										
MARTIN -L-		WELL #:		1	RRCID ->	096438	COMPL. DATE	10/12/2004	TOTAL DEPTH	12050	PERF.10992 - 11793			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-			-0-
08	2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			Y	-0-			-0-
09	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			Y	-0-			-0-
10	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
INMAN -A-		WELL #:		2	RRCID ->	183169	COMPL. DATE	02/22/2005	TOTAL DEPTH	12055	PERF.10991 - 11854			
06	2400 N	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-			87
07	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-			87
08	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			Y	-0-			87
09	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2529	2	43	9	Y	39	53	1	73
10	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			Y	-0-			73
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			73
-----														
WILLIAMS -T-		WELL #:		2	RRCID ->	187315	COMPL. DATE	03/31/2005	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11026 - 11872			
06	2100 N	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-			49
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			49
08	2418 N	368	-0-	-2050	-0-	368	2			Y	-0-			49
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-			49
10	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-			49
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			49
-----														
WILLIAMS -T-		WELL #:		4	RRCID ->	197190	COMPL. DATE	02/23/2005	TOTAL DEPTH	12050	PERF.10965 - 11835			
06	1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-			30
07	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-			30
08	3100 N	3413	-0-	313	-0-	313	2	29	9	Y	26	33	1	23
09	1965 N	1652	-0-	-313	-0-	1652	2			Y	-0-			23
10	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-			23
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			23
-----														
WILLIAMS -T-		WELL #:		3	RRCID ->	198329	COMPL. DATE	10/09/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11638 - 11726			
06	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	-0-			51
07	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-			51
08	2790 X	1623	-0-	-1167	-0-	1623	2			Y	-0-			51
09	2130 X	1060	-0-	-1070	-0-	1060	2			Y	-0-			51
10	2201 X	304	-0-	-1897	-0-	304	2			Y	-0-			51
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			51
-----														
INMAN -A-		WELL #:		3	RRCID ->	198859	COMPL. DATE	11/14/2003	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11693 - 11810			
06	523 X	-0-	-0-	-523	-0-					Y	-0-			2
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			2
08	124 N	22	-0-	-102	-0-	22	2			Y	-0-			2
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-	1	1	1
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
-----														
MARTIN -L-		WELL #:		2	RRCID ->	199103	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11613 - 11697			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR							
LAYLINE ENERGY I LLC		//CONT.//		491373											
INMAN -A-		WELL #:		4	RRCID ->	199702	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11739 - 11838				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-				2
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				2
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1		1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
-----															
MARTIN -L-		WELL #:		3	RRCID ->	201344	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11624 - 11727				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
INMAN -A-		WELL #:		6	RRCID ->	202062	COMPL. DATE	11/10/2004	TOTAL DEPTH	12098	PERF.10986 - 11850				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1		1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
-----															
MARTIN		WELL #:		1A	RRCID ->	202129	COMPL. DATE	04/29/2004	TOTAL DEPTH	4165	PERF. 4080 - 3920				
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MARTIN -L-		WELL #:		4	RRCID ->	202335	COMPL. DATE	04/29/2005	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10984 - 11816				
06	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-				-0-
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-				-0-
08	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-		1252	2		Y	-0-				-0-
09	729 N	729	-0-	-0-	-0-		729	2		Y	-0-				-0-
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-		548	2		Y	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
INMAN -A-		WELL #:		5	RRCID ->	202495	COMPL. DATE	03/16/2005	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10938 - 11802				
06	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-				158
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-				158
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-		94	2		Y	-0-				158
09	710 N	710	-0-	-0-	-0-		626	2	84	9	Y	76	95	1	139
10	652 N	652	-0-	-0-	-0-		652	2			Y	-0-			139
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			139
-----															
MARTIN -L-		WELL #:		7	RRCID ->	203315	COMPL. DATE	04/19/2005	TOTAL DEPTH	12133	PERF.10889 - 11722				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
LAYLINE ENERGY I LLC		//CONT.//		491373								
WILLIAMS -T-		WELL #:		5	RRCID ->	203561	COMPL. DATE	07/19/2004	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11768 - 11778	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-			Y	-0-		53	
07	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-			Y	-0-		53	
08	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2	Y	-0-		53	
09	1800 X	484	-0-	-1316	-0-	484	2	Y	-0-		53	
10	1860 X	351	-0-	-1509	-0-	351	2	Y	-0-		53	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		53	
-----												
WILLIAMS -T-		WELL #:		7	RRCID ->	203948	COMPL. DATE	08/15/2004	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11709 - 11798	
06	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-			Y	-0-		54	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		54	
08	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2	Y	-0-		54	
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2	Y	-0-		54	
10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2	Y	-0-		54	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		54	
-----												
INMAN -A-		WELL #:		9	RRCID ->	204262	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	12164	PERF.11836 - 11924	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	37	1 1	38	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		38	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		38	
-----												
MARTIN -L-		WELL #:		6	RRCID ->	204392	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11748 - 11843	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	124	-0-	124	-0-	124	2	Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	124		Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	124		Y	-0-		-0-	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	124		Y	NO RPT		-0-	
-----												
MARTIN -L-		WELL #:		5	RRCID ->	204538	COMPL. DATE	09/10/2004	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11724 - 11806	
06	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			Y	-0-		29	
07	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			Y	-0-		29	
08	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1638	2	Y	27	33 1	23	
09	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2	Y	-0-		23	
10	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2	Y	-0-		23	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		23	
-----												
CHOUT		WELL #:		1	RRCID ->	205282	COMPL. DATE	10/16/2004	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11630 - 11776	
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			Y	-0-		19	
07	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			Y	-0-		19	
08	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1854	2	Y	27	23 1	23	
09	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2	Y	-0-		23	
10	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2	Y	-0-		23	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		23	
-----												
WILLIAMS -T-		WELL #:		8	RRCID ->	205286	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11730 - 11811	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR							
LAYLINE ENERGY I LLC		//CONT.// 491373													
SOUTH GILMER		WELL #: 1		RRCID -> 206314		COMPL. DATE 11/29/2004		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11650 - 11766							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	4800 X	-0-	-0-	-4800	-0-					Y	-0-				99
07	5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	-0-				99
08	5053 X	2894	-0-	-2159	-0-	2894	2			Y	-0-				99
09	4890 X	4362	-0-	-528	-0-	4237	2	125	9	Y	114	114	1		99
10	4464 X	2369	-0-	-2095	-0-	2369	2			Y	-0-				99
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				99
-----															
WILLIAMS -T-		WELL #: 6		RRCID -> 207051		COMPL. DATE 01/08/2005		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11751 - 11835							
06	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-				15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
08	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2263	2	30	9	Y	27	19	1		23
09	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			Y	-0-				23
10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-				23
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				23
-----															
CHOUT		WELL #: 2		RRCID -> 207820		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 12096 PERF.11701 - 11804							
06	2040 N	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-				30
07	2263 N	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-				30
08	3100 N	4620	-0-	-1520	-0-	1520	2	30	9	Y	27	34	1		23
09	3000 N	3308	-0-	-308	-0-	1828	2			Y	-0-				23
10	3100 N	1795	-0-	-1305	-0-	523	2			Y	-0-				23
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	523				Y	NO RPT				23
-----															
SOUTH GILMER		WELL #: 2		RRCID -> 208928		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11678 - 11770							
06	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-				59
07	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-				59
08	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			Y	-0-				59
09	2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	1973	2	75	9	Y	68	68	1		59
10	1829 X	768	-0-	-1061	-0-	768	2			Y	-0-				59
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				59
-----															
CHOUT		WELL #: 3		RRCID -> 219202		COMPL. DATE 01/26/2006		TOTAL DEPTH 12170 PERF.11650 - 11762							
06	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-				20
07	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-				20
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-	20	1		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
CHOUT #3		WELL #: 1		RRCID -> 219205		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10964 - 11078							
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-				2
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-				2
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-	2	1		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
SOUTH GILMER		WELL #: 3		RRCID -> 222548		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11746 - 11803							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GILMER (JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR  
 LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373  
 MARTIN -L- WELL #: 10 RRCID -> 224025 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10890 - 11802

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	4	1			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

CHOUT 2 WELL #: 2 RRCID -> 224644 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11606 - 11760

06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					14
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	1240 N	406	-0-	-834	-0-	377	2	29	9	Y	26	17	1			23
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					23
10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					23
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

INMAN -A- WELL #: 10 RRCID -> 225080 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11698 - 11822

06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					54
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					54
08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					54
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	186	2	42	9	Y	38	33	1			59
10	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					59
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59

WILLIAMS "T" WELL #: 10 RRCID -> 227583 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11824 - 11842

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545  
 MARSH, T.D. WELL #: 1 RRCID -> 127070 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10699 - 11734

06	DLQ G-10	6237	-0-	6237	13049	6196	2	41	9	N	37	103	1			17
07	DLQ G-10	5243	-0-	5243	18292	5129	2	114	9	N	104					121
08	25545 X	7253	-0-	-18292	-0-	7154	2	99	9	N	90	98	1			113
09	6300 X	5248	-0-	-1052	-0-	5179	2	69	9	N	63	102	1			74
10	6510 X	5247	-0-	-1263	-0-	5221	2	26	9	N	24					98
11	6300 X	6035	-0-	-265	-0-	5992	2	43	9	N	39	92	1			45

HILL, L.C. WELL #: 1 T RRCID -> 127071 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 11704

06	DLQ G-10	2422	-0-	2422	4819	2404	2	18	9	N	16	50	1			5
07	DLQ G-10	2981	-0-	2981	7800	2904	2	77	9	N	70					75
08	10589 X	2789	-0-	-7800	-0-	2745	2	44	9	N	40	55	1			60
09	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2384	2	32	9	N	29	54	1			35
10	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2067	2	42	9	N	38					73
*11	3000 N	3003	-0-	3	3	2984	2	19	9	N	17	63	1			27

GILMER (JURASSIC) LINN OPERATING, INC. HILL, L.C.		//CONT.// 34943 750 //CONT.// 501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2 RRCID -> 226216 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11688 - 11710														
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-			-0-

PEAK ENERGY CORPORATION WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT		647135		WELL #: 1		RRCID -> 044402		COMPL. DATE 04/24/1968		TOTAL DEPTH 12894 PERF.11624 - 11636				
06	720 N	636	-0-	-84	-0-	96	1	525	2	N	14			204
07	651 N	628	-0-	-23	-0-	15	9	32	1	N	11			215
08	488 N	488	-0-	-0-	-0-	12	9	484	2	N	4			219
09	630 N	425	-0-	-205	-0-	419	2	6	9	N	5	181	1	43
10	620 N	352	-0-	-268	-0-	51	1	301	2	N	-0-			43
*11	670 N	670	-0-	-0-	-0-	646	2	24	9	N	22			65

CRAIG, J. V.		WELL #: 1		RRCID -> 064173		COMPL. DATE 04/28/1975		TOTAL DEPTH 11775 PERF.11566 - 11584						
06	1230 N	868	-0-	-362	-0-	132	1	718	2	N	16			126
07	1147 N	1033	-0-	-114	-0-	18	9	54	1	N	11			137
08	848 N	848	-0-	-0-	-0-	12	9	822	2	N	24			161
09	913 N	913	-0-	-0-	-0-	892	2	21	9	N	19			180
10	1023 N	676	-0-	-347	-0-	96	1	570	2	N	9			189
*11	911 N	911	-0-	-0-	-0-	10	9	886	2	N	23			212

SHIPP, B. H.		WELL #: 1		RRCID -> 070422		COMPL. DATE 11/06/1976		TOTAL DEPTH 11871 PERF.11742 - 11788						
06	2010 N	1908	-0-	-102	-0-	50	1	1858	2	N	-0-			190
07	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	123	1	1977	2	N	-0-			190
08	1922 N	1856	-0-	-66	-0-	1856	2			N	-0-			190
09	1920 N	1718	-0-	-202	-0-	1718	2			N	-0-			190
10	2077 N	1196	-0-	-881	-0-	1196	2			N	-0-			190
*11	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	86	1	1787	2	N	-0-			190

WILLEFORD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 201958		COMPL. DATE 02/21/2004		TOTAL DEPTH 12124 PERF.11608 - 11630						
06	840 N	548	-0-	-292	-0-	1	1	533	2	N	13			163
07	868 N	577	-0-	-291	-0-	14	9	19	9	N	17			180
08	930 N	418	-0-	-512	-0-	558	2	386	2	N	13			193
09	540 N	417	-0-	-123	-0-	18	1	383	2	N	13			206
10	589 N	487	-0-	-102	-0-	20	1	415	2	N	30			236
*11	933 N	933	-0-	-0-	-0-	14	9	39	1	N	40			276
						33	9	126	1	N				
						44	9							

GILMER (JURASSIC) PEAK ENERGY CORPORATION CRAIG, J.V. GU 1		//CONT.// 34943 750 //CONT.// 647135		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	540 N	484	-0-	-56	-0-	29 1	444 2	N	10			143
07	777 N	777	-0-	-0-	-0-	11 9	700 2	N	15			158
08	713 N	583	-0-	-130	-0-	60 1	509 2	N	12			170
09	593 N	593	-0-	-0-	-0-	17 9	496 2	N	8			178
10	775 N	477	-0-	-298	-0-	61 1	408 2	N	-0-			178
*11	722 N	722	-0-	-0-	-0-	13 9	668 2	N	10			188
						88 1						
						9 9						
						69 1						
						43 1						
						11 9						

CRAIG, J.V. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 206688		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11532 - 11638		
06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	25 1	387 2	N	-0-			212
07	372 N	181	-0-	-191	-0-	14 1	167 2	N	-0-			212
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	49 1	417 2	N	-0-			212
09	420 N	180	-0-	-240	-0-	27 1	153 2	N	-0-			212
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	33 1	197 2	N	-0-			212
11	450 N	41	-0-	-409	-0-	2 1	39 2	N	-0-			212

WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 232681		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 11803		PERF.11640 - 11800		
06	2250 X	1194	-0-	-1056	-0-	2 1	1167 2	N	23			208
07	2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	25 9	56 9	N	51	184 1		75
08	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2366 2	2626 2	N	63			138
09	2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	122 1	2092 2	N	55			193
10	2325 X	1068	-0-	-1257	-0-	69 9	972 2	N	3			196
11	2250 X	1502	-0-	-748	-0-	107 1	1288 2	N	-0-			196
						61 9						
						93 1						
						3 9						
						214 1						

SABINE OIL & GAS CORPORATION COYLE, N. L.		WELL #: 742143 1		RRCID -> 045682		COMPL. DATE 02/12/1969		TOTAL DEPTH 12208		PERF.11688 - 11705		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			26
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26

JOHNSON, JAMES L.		WELL #: 1		RRCID -> 046244		COMPL. DATE 05/29/1969		TOTAL DEPTH 12131		PERF.11645 - 11664		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50

MCCOLLUM, GENE A.		WELL #: 1		RRCID -> 046422		COMPL. DATE 02/09/1969		TOTAL DEPTH 11815		PERF.11639 - 11673		
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-



GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143										
CRAIG, W.D. GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 049121		COMPL. DATE 11/18/1991			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11650 - 11829			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	382	1	3001	2	N	90	157
07	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	99	9	2919	2	N	26	27
08	2976 X	2810	-0-	-166	-0-	29	9	2396	2	N	-0-	27
09	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	414	1	3842	2	N	65	92
10	2976 X	2190	-0-	-786	-0-	72	9	1893	2	N	8	100
*11	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	288	1	3356	2	N	-0-	100
						9	9					
						227	1					
SNOW, DELBERT		WELL #: 1		RRCID -> 049122		COMPL. DATE 09/23/1970			TOTAL DEPTH 11750 PERF.11554 - 11589			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
SWEETMAN, J. A.		WELL #: 1		RRCID -> 049996		COMPL. DATE 03/03/1971			TOTAL DEPTH 11870 PERF.11655 - 11781			
06	7950 X	5378	-0-	-2572	-0-	342	1	4960	2	N	69	101
07	8215 X	6657	-0-	-1558	-0-	76	9	6135	2	N	96	27
08	6479 X	4528	-0-	-1951	-0-	106	9	4175	2	N	22	49
09	6270 X	5585	-0-	-685	-0-	329	1	5054	2	N	130	179
10	6665 X	4514	-0-	-2151	-0-	24	9	4196	2	N	24	27
11	6450 X	6126	-0-	-324	-0-	388	1	5676	2	N	134	161
						143	9					
						292	1					
						26	9					
						303	1					
						147	9					
SNOW, J. E.		WELL #: 1		RRCID -> 050857		COMPL. DATE 07/15/1971			TOTAL DEPTH 11825 PERF.11602 - 11658			
06	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	337	1	1137	2	N	47	117
07	1395 N	1348	-0-	-47	-0-	52	9	943	2	N	129	67
08	1488 N	1427	-0-	-61	-0-	263	1	1066	2	N	-0-	67
09	1530 N	1368	-0-	-162	-0-	142	9	1017	2	N	-0-	67
10	1333 N	783	-0-	-550	-0-	361	1	536	2	N	-0-	67
*11	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	247	1	1209	2	N	-0-	67
						244	1					
SWEETMAN, J.A. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 077079		COMPL. DATE 04/12/1978			TOTAL DEPTH 11829 PERF.11659 - 11749			
06	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	716	1	3407	2	N	39	77
07	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	43	9	2894	2	N	10	87
08	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	581	1	3044	2	N	18	105
09	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	11	9	2831	2	N	3	108
10	2635 X	2576	-0-	-59	-0-	626	1	2063	2	N	102	210
*11	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	20	9	2512	2	N	5	26
						577	1					
						3	9					
						401	1					
						112	9					
						404	1					
						6	9					

GILMER(JURASSIC)												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
WHEELER, O. N. //CONT.// 742143												
WELL #: 2 RRCID -> 078933 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10893 - 10986												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
06		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2			N	-0-	55
07		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2			N	-0-	55
08		962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 2			N	-0-	55
09		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1306 2	24	9	N	22	77
10		589 N	567	-0-	-22	-0-	567 2			N	-0-	77
*11		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244 2			N	-0-	77
LANDERS												
WELL #: 2 RRCID -> 079144 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11651 - 11815												
06		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
WHITE, D. J.												
WELL #: 1 RRCID -> 079291 COMPL. DATE 08/26/1978 TOTAL DEPTH 11845 PERF.10764 - 10939												
06		762 N	762	-0-	-0-	-0-	28 1	687	2	N	43	73
							47 9					
07		628 N	628	-0-	-0-	-0-	27 1	582	2	N	17	90
							19 9					
08		509 N	509	-0-	-0-	-0-	21 1	486	2	N	2	92
							2 9					
09		750 N	554	-0-	-196	-0-	21 1	530	2	N	3	95
							3 9					
10		637 N	637	-0-	-0-	-0-	24 1	613	2	N	-0-	95
*11		546 N	546	-0-	-0-	-0-	24 1	522	2	N	-0-	95
BINION, ARTHUR												
WELL #: 1 RRCID -> 094565 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 10994 PERF.10454 - 10777												
06		300 N	273	-0-	-27	-0-	11 1	262	2	N	-0-	90
07		400 N	400	-0-	-0-	-0-	18 1	382	2	N	-0-	90
08		573 N	573	-0-	-0-	-0-	24 1	549	2	N	-0-	90
09		600 N	600	-0-	-0-	-0-	22 1	578	2	N	-0-	90
10		613 N	613	-0-	-0-	-0-	24 1	589	2	N	-0-	90
11		540 N	501	-0-	-39	-0-	22 1	479	2	N	-0-	90
BROWN, IDA MAE												
WELL #: 1 RRCID -> 097199 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 11029 PERF. N/A												
06		676 N	676	-0-	-0-	-0-	27 1	649	2	N	-0-	82
07		449 N	449	-0-	-0-	-0-	20 1	429	2	N	-0-	82
08		748 N	748	-0-	-0-	-0-	31 1	717	2	N	-0-	82
09		690 N	462	-0-	-228	-0-	17 1	445	2	N	-0-	82
10		668 N	668	-0-	-0-	-0-	26 1	642	2	N	-0-	82
11		720 N	545	-0-	-175	-0-	23 1	522	2	N	-0-	82
SNOW, J. E.												
WELL #: 2 RRCID -> 151191 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11740 - 11864												
06		1230 N	1088	-0-	-142	-0-	1085 2	3	9	N	3	60
07		1271 N	1001	-0-	-270	-0-	1001 2			N	-0-	60
08		930 N	628	-0-	-302	-0-	628 2			N	-0-	60
09		1080 N	846	-0-	-234	-0-	840 2	6	9	N	5	65
10		992 N	426	-0-	-566	-0-	426 2			N	-0-	65
*11		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 2			N	-0-	65

GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143														
LANDERS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 154362		COMPL. DATE 03/06/1995		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11694 - 11788								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
-----																
MCCOLLUM, GENE A.		WELL #: 2		RRCID -> 154926		COMPL. DATE 05/10/1995		TOTAL DEPTH 11920 PERF.11710 - 11790								
06	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	186	1	2564	2	Y	22	70	1			21
07	2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	174	1	2063	2	Y	6					27
08	3286 X	1856	-0-	-1430	-0-	182	1	1674	2	Y	-0-					27
09	3180 X	2242	-0-	-938	-0-	271	1	1956	2	Y	14					41
10	3286 X	1101	-0-	-2185	-0-	110	1	991	2	Y	-0-					41
11	2760 X	953	-0-	-1807	-0-	128	1	807	2	Y	16					57
						18	9									
-----																
SNOW, J. E.		WELL #: 3		RRCID -> 156230		COMPL. DATE 09/14/1995		TOTAL DEPTH 11925 PERF.11550 - 11757								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
-----																
CRAIG, W.D. GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 156404		COMPL. DATE 11/07/1995		TOTAL DEPTH 11890 PERF.11558 - 11629								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	253	1	2238	2	N	-0-					31
08	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	516	1	4150	2	N	11					42
09	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	528	1	2611	2	N	43					85
10	2480 X	1377	-0-	-1103	-0-	226	1	1110	2	N	37					122
11	4530 X	2388	-0-	-2142	-0-	231	1	2018	2	N	126	183	1			65
						139	9									
-----																
CRAIG, W.D. GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 160042		COMPL. DATE 08/28/1996		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11522 - 11628								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62	5			-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2016 - P/A 09/15/16																
-----																
LANDERS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 160940		COMPL. DATE 10/22/1996		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11628 - 11776								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

-----															
GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 3 RRCID -> 196055 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11664 - 11756															
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				89			
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				89			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				89			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				89			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				89			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				89			
-----															
SNOW, DELBERT WELL #: 2 RRCID -> 196662 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11589 - 11676															
06	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	559	1	5872	2	N	-0-	83
07	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	408	1	4485	2	N	-0-	83
08	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	543	1	6107	2	N	52	135
09	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	57	9	576	1	N	81	176
10	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	89	9	423	1	N	-0-	40
11	6480	X	5990	-0-	-490	-0-	-0-	-0-	532	1	5342	2	N	105	145
									116	9					
-----															
MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 4 T RRCID -> 197938 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11704 - 11803															
06	4080	X	3938	-0-	-142	-0-	-0-	-0-	534	1	3310	2	Y	85	205
07	3813	X	2002	-0-	-1811	-0-	-0-	-0-	94	9	354	1	Y	-0-	171
08	3813	X	3232	-0-	-581	-0-	-0-	-0-	569	1	2663	2	Y	-0-	34
09	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	610	1	3657	2	Y	-0-	34
10	4061	X	3070	-0-	-991	-0-	-0-	-0-	413	1	2657	2	Y	-0-	34
*11	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	475	1	3641	2	Y	126	160
									139	9					
-----															
JOHNSON, JAMES L. WELL #: 2 RRCID -> 199360 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 11891 PERF.11702 - 11821															
06	4170	X	3691	-0-	-479	-0-	-0-	-0-	294	1	3358	2	N	35	103
07	4681	X	2682	-0-	-1999	-0-	-0-	-0-	39	9	252	1	N	-0-	103
08	4681	X	2969	-0-	-1712	-0-	-0-	-0-	297	1	2672	2	N	-0-	103
09	4530	X	3108	-0-	-1422	-0-	-0-	-0-	301	1	2788	2	N	17	120
10	3813	X	2037	-0-	-1776	-0-	-0-	-0-	19	9	208	1	N	12	132
11	3690	X	1926	-0-	-1764	-0-	-0-	-0-	13	9	214	1	N	-0-	132
-----															
MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 5 RRCID -> 199396 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11623 - 11752															
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
-----															
REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 201663 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11619 - 11753															
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21

GILMER(JURASSIC)																		
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR																		
CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 //CONT.// 742143																		
WELL #: 2 RRCID -> 205253 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11905 PERF.10842 - 10972																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																		
SNOW, DELBERT																		
WELL #: 3 RRCID -> 208439 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11555 - 11645																		
06	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	-0-	208	1	2190	2	N	-0-					128
07	2418	X	2179	-0-	-239	-0-	-0-	171	1	1876	2	N	120	188	1			60
								132	9									
08	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	-0-	231	1	2592	2	N	-0-					60
09	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	-0-	251	1	2493	2	N	-0-					60
10	2418	X	1542	-0-	-876	-0-	-0-	150	1	1392	2	N	-0-					60
11	2340	X	853	-0-	-1487	-0-	-0-	59	1	595	2	N	181	187	1			54
								199	9									
-----																		
COYLE, N. L.																		
WELL #: 2 RRCID -> 208477 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11524 - 11740																		
06	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	-0-	252	1	2183	2	Y	48	140	1			33
								53	9									
07	2387	X	1927	-0-	-460	-0-	-0-	163	1	1608	2	Y	142	152	1			23
								156	9									
08	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	-0-	266	1	2443	2	Y	-0-					23
09	2490	X	1797	-0-	-693	-0-	-0-	226	1	1571	2	Y	-0-					23
10	2573	X	1225	-0-	-1348	-0-	-0-	266	1	949	2	Y	9					32
								10	9									
11	2610	X	1096	-0-	-1514	-0-	-0-	81	1	909	2	Y	96					128
								106	9									
-----																		
SNOW, J. E.																		
WELL #: 4 RRCID -> 209564 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11520 - 11736																		
06	1470	N	292	-0-	-1178	-0-	-0-	64	1	228	2	N	-0-					90
07	589	N	392	-0-	-197	-0-	-0-	78	1	314	2	N	-0-					90
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	-0-	271	1	797	2	N	-0-					90
09	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	-0-	351	1	1372	2	N	-0-					90
10	403	N	344	-0-	-59	-0-	-0-	84	1	260	2	N	-0-					90
*11	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	-0-	153	1	1081	2	N	-0-					90
-----																		
CRAIG, W.D. GAS UNIT 1																		
WELL #: 5 RRCID -> 209750 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11563 - 11627																		
06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	-0-	208	1	1125	2	N	60					143
								66	9									
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	869	2	N	-0-					143
08	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	-0-	241	1	1943	2	N	87	180	1			50
								96	9									
09	1410	N	1090	-0-	-320	-0-	-0-	183	1	907	2	N	-0-					50
10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	-0-	195	1	954	2	N	-0-					50
*11	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	-0-	255	1	2230	2	N	-0-					50

GILMER(JURASSIC)												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
SNOW, DELBERT //CONT.// 742143												
WELL #: 4 RRCID -> 210126 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10697 - 11642												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(-)		CODE		CODE	M	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29

  

LANDERS UNIT												
WELL #: 6 RRCID -> 213992 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10922 - 11818												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

  

WHEELER, O. N.												
WELL #: 3 RRCID -> 214866 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10796 - 11760												
06		12390 X	4990	-0-	-7400	-0-	401	1	4490	2	N	37
							99	9				
07		11687 X	9580	-0-	-2107	-0-	573	1	8985	2	N	57
							22	9				
08		8959 X	8441	-0-	-518	-0-	552	1	7889	2	N	57
09		7050 X	6472	-0-	-578	-0-	491	1	5848	2	N	178
							133	9				
10		9579 X	3627	-0-	-5952	-0-	289	1	3280	2	N	55
							58	9				
11		9270 X	6964	-0-	-2306	-0-	429	1	6450	2	N	132
							85	9				

  

COYLE, N. L.												
WELL #: 3 RRCID -> 215393 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11539 - 11753												
06		1260 X	774	-0-	-486	-0-	79	1	688	2	Y	8
							7	9				
07		1302 X	647	-0-	-655	-0-	57	1	565	2	Y	4
							25	9				
08		1302 X	666	-0-	-636	-0-	65	1	601	2	Y	4
09		780 X	564	-0-	-216	-0-	71	1	493	2	Y	4
10		806 X	303	-0-	-503	-0-	66	1	237	2	Y	4
11		630 N	356	-0-	-274	-0-	28	1	320	2	Y	11
							8	9				

  

JOHNSON, JAMES L.												
WELL #: 3 RRCID -> 216250 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10872 - 11819												
06		2070 X	1212	-0-	-858	-0-	121	1	1091	2	N	70
07		2139 X	1451	-0-	-688	-0-	117	1	1334	2	N	70
08		2139 X	513	-0-	-1626	-0-	33	1	480	2	N	70
09		3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	187	1	3184	2	N	123
							58	9				
10		2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	143	1	2201	2	N	123
*11		1852 X	1852	-0-	-0-	-0-	184	1	1668	2	N	123

-----  
 GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR  
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143  
 MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 6 RRCID -> 217959 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11655 - 11762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	176	1	2434	2	Y	6	107	1			32
07	2666 X	2493	-0-	-173	-0-	194	1	2292	2	Y	6					38
08	2666 X	1311	-0-	-1355	-0-	128	1	1183	2	Y	-0-					38
09	2610 X	875	-0-	-1735	-0-	105	1	763	2	Y	6					44
10	2697 X	1722	-0-	-975	-0-	171	1	1551	2	Y	-0-					44
11	2610 X	1045	-0-	-1565	-0-	135	1	854	2	Y	51					95

-----  
 ENOCH WELL #: 1 RRCID -> 219023 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10859 - 10940

06	548 N	548	-0-	-0-	-0-	32	1	515	2	N	1					33
07	519 N	519	-0-	-0-	-0-	18	1	497	2	N	4					37
08	720 N	720	-0-	-0-	-0-	41	1	665	2	N	13					50
09	561 N	561	-0-	-0-	-0-	34	1	516	2	N	10					60
10	527 N	525	-0-	-2	-0-	28	1	436	2	N	55					115
11	690 N	404	-0-	-286	-0-	21	1	377	2	N	5					120

-----  
 LANDERS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219539 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10861 - 11828

06	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	478	1	2819	2	N	-0-	168	1			27
07	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	227	1	2485	2	N	-0-					27
08	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	532	1	3209	2	N	-0-					27
09	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	503	1	2702	2	N	-0-					27
10	2387 X	2245	-0-	-142	-0-	515	1	1656	2	N	67					94
11	2310 X	2226	-0-	-84	-0-	674	1	1552	2	N	-0-					94

-----  
 JOHNSON, JAMES L. WELL #: 4 RRCID -> 223074 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11509 - 11672

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

-----  
 COYLE, N. L. WELL #: 4 RRCID -> 223075 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11827

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR					
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143													
WHEELER, O. N.		WELL #: 4		RRCID -> 223079		COMPL. DATE 01/01/2011				TOTAL DEPTH 12000 PERF.10842 - 11802					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	4020 X	3674	-0-	-346	-0-	532	1	3133	2	N	8	176	1		27
07	4030 X	2925	-0-	-1105	-0-	245	1	2680	2	N	-0-				27
08	3813 X	3220	-0-	-593	-0-	458	1	2762	2	N	-0-				27
09	3690 X	3317	-0-	-373	-0-	521	1	2796	2	N	-0-				27
10	3782 X	2364	-0-	-1418	-0-	561	1	1803	2	N	-0-				27
11	3660 X	2367	-0-	-1293	-0-	716	1	1651	2	N	-0-				27
-----															
WHEELER, O. N.		WELL #: 5		RRCID -> 223083		COMPL. DATE 01/01/2011				TOTAL DEPTH 11998 PERF.10894 - 11853					
06	5616 X	5616	-0-	-0-	-0-	459	1	5143	2	N	13				40
07	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	287	1	4495	2	N	40				80
08	6603 X	4979	-0-	-1624	-0-	325	1	4640	2	N	13				93
09	6390 X	4934	-0-	-1456	-0-	377	1	4498	2	N	54				147
10	6603 X	3489	-0-	-3114	-0-	277	1	3144	2	N	62	183	1		26
11	5610 X	3185	-0-	-2425	-0-	199	1	2986	2	N	-0-				26
-----															
COLLIE, D. A. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 227253		COMPL. DATE 02/21/2007				TOTAL DEPTH 12066 PERF.10827 - 10956					
06	1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-				123
07	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	223	1	1938	2	N	-0-				123
08	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	589	1	1927	2	N	-0-				123
09	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	569	1	1500	2	N	-0-				123
10	1767 N	1558	-0-	-209	-0-	413	1	1145	2	N	-0-				123
*11	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	473	1	1716	2	N	3				126
-----															
COYLE, N. L.		WELL #: 8		RRCID -> 227355		COMPL. DATE 12/29/2006				TOTAL DEPTH 12155 PERF.11666 - 11851					
06	12570 X	7299	-0-	-5271	-0-	746	1	6465	2	N	80				160
07	12989 X	6994	-0-	-5995	-0-	636	1	6273	2	N	77	174	1		63
08	9982 X	8043	-0-	-1939	-0-	779	1	7167	2	N	88				151
09	8820 X	6760	-0-	-2060	-0-	843	1	5861	2	N	51	172	1		30
10	8463 X	1353	-0-	-7110	-0-	296	1	1057	2	N	-0-				30
*11	8166 X	8166	-0-	-0-	-0-	646	1	7302	2	N	198	178	1		50
-----															
REYNOLDS, J. E. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 227579		COMPL. DATE 10/14/2006				TOTAL DEPTH 12026 PERF.11733 - 11888					
06	3000 N	3199	-0-	199	199	357	1	2820	2	N	20				49
07	1634 N	1435	-0-	-199	-0-	144	1	1291	2	N	-0-				49
08	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	343	1	993	2	N	65	77	1		37
09	1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	377	1	1317	2	N	-0-				37
10	1302 X	1077	-0-	-225	-0-	266	1	811	2	N	-0-				37
11	1260 X	974	-0-	-286	-0-	136	1	838	2	N	-0-				37



GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143								
SWEETMAN, J. A. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 227967		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 12008 PERF.11544 - 11743		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1980 N	1916	-0-	-64	-0-	328 1	1560 2	N	25	80
07	2015 N	1361	-0-	-654	-0-	28 9	1133 2	N	-0-	80
08	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	228 1	1782 2	N	12	92
09	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	367 1	1606 2	N	8	100
10	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	13 9	1232 2	N	-0-	100
11	2100 N	1774	-0-	-326	-0-	9 9	1498 2	N	32	132
						240 1				
						241 1				
						35 9				
-----										
REYNOLDS, J. E. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 229166		COMPL. DATE 03/30/2007		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10994 - 11955		
06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	61 1	485 2	N	-0-	103
07	1798 N	269	-0-	-1529	-0-	27 1	242 2	N	-0-	103
08	1116 N	248	-0-	-868	-0-	64 1	184 2	N	103 1	-0-
09	540 N	188	-0-	-352	-0-	42 1	146 2	N	-0-	-0-
10	279 N	114	-0-	-165	-0-	28 1	86 2	N	-0-	-0-
*11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	69 1	428 2	N	-0-	-0-
-----										
SNOW, J. E.		WELL #: 6		RRCID -> 229188		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 11975 PERF.10661 - 11609		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
-----										
COLLIE, D. A. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 230397		COMPL. DATE 01/01/2011		TOTAL DEPTH 11925 PERF.10846 - 11823		
06	4230 X	3205	-0-	-1025	-0-	465 1	2740 2	N	-0-	27
07	4495 X	2827	-0-	-1668	-0-	236 1	2591 2	N	-0-	27
08	4495 X	3934	-0-	-561	-0-	560 1	3374 2	N	-0-	27
09	4350 X	3035	-0-	-1315	-0-	476 1	2559 2	N	-0-	27
10	4371 X	1997	-0-	-2374	-0-	474 1	1523 2	N	-0-	27
11	3810 X	362	-0-	-3448	-0-	110 1	252 2	N	-0-	27
-----										
SONCO HOLDINGS LLC		801653		RRCID -> 067461		COMPL. DATE 04/30/1976		TOTAL DEPTH 11925 PERF.10951 - 10976		
REYNOLDS, S. I.		WELL #: 1								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	59
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	59
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	59
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	59
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	59
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	59
-----										
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880		RRCID -> 037072		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 13105 PERF.11616 - 11782		
INDIAN ROCK GAS UNIT 1		WELL #: 1								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR																	
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880																	
INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 038801 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11662 - 11860																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 043146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11940 PERF.11601 - 11810																	
06	2670	X	2364	-0-	-306	-0-	2338	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
07	2635	X	2351	-0-	-284	-0-	2327	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	2573	X	2556	-0-	-17	-0-	2537	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
09	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2464	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
10	2356	N	2138	-0-	-218	-0-	2121	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
11	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					-0-
INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 044249 COMPL. DATE 03/07/1968 TOTAL DEPTH 11934 PERF.11714 - 11804																	
06	4410	X	3542	-0-	-868	-0-	3516	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
07	4557	X	2862	-0-	-1695	-0-	2838	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	4123	X	2672	-0-	-1451	-0-	2657	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
09	3750	X	2928	-0-	-822	-0-	2902	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
10	3875	X	2222	-0-	-1653	-0-	2202	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
11	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					-0-
INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 1 RRCID -> 045755 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11597 - 11794																	
06	2640	X	1809	-0-	-831	-0-	1783	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
07	2480	X	1817	-0-	-663	-0-	1789	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
08	2263	X	1836	-0-	-427	-0-	1817	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
09	3000	X	1883	-0-	-1117	-0-	1855	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
10	3100	X	1229	-0-	-1871	-0-	1209	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046911 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11592 - 11779																	
06	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1545	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
07	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1567	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
08	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1514	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
09	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1624	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
10	1581	N	900	-0-	-681	-0-	881	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 1R RRCID -> 047040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11936 PERF.11578 - 11746																	
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1065	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	1178	N	961	-0-	-217	-0-	961	3			Y	-0-					-0-
08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1090	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	1080	N	982	-0-	-98	-0-	982	3			Y	-0-					-0-
10	961	N	635	-0-	-326	-0-	635	3			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
LAUGHLIN WELL #: 1 RRCID -> 047460 COMPL. DATE 11/18/1969 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11728 - 11894																	
06	1140	N	972	-0-	-168	-0-	968	3	4	9	N	4	4	1			-0-
07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1050	3	3	9	N	3	3	1			-0-
08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	881	3	6	9	N	5	5	1			-0-
09	960	N	925	-0-	-35	-0-	916	3	9	9	N	8	8	1			-0-
10	1054	N	503	-0-	-551	-0-	500	3	3	9	N	3	3	1			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR															
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880															
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 047471 COMPL. DATE 12/05/1969 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11788 - 11833															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06		3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3410	3	26	9	Y	24	24	1	-0-
07		3534 X	3189	-0-	-345	-0-	3160	3	29	9	Y	26	26	1	-0-
08		3534 X	3407	-0-	-127	-0-	3388	3	19	9	Y	17	17	1	-0-
09		3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3432	3	28	9	Y	25	25	1	-0-
10		3565 X	2150	-0-	-1415	-0-	2131	3	19	9	Y	17	17	1	-0-
11		3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
CLEMENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048812 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11666 - 11820															
06		1200 N	914	-0-	-286	-0-	914	3			Y	-0-			-0-
07		945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			Y	-0-			-0-
08		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			Y	-0-			-0-
09		900 N	845	-0-	-55	-0-	845	3			Y	-0-			-0-
10		930 N	619	-0-	-311	-0-	619	3			Y	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 1 RRCID -> 049799 COMPL. DATE 02/19/1971 TOTAL DEPTH 12057 PERF.11758 - 11850															
06		6060 X	5592	-0-	-468	-0-	5566	3	26	9	Y	24	24	1	-0-
07		6231 X	5442	-0-	-789	-0-	5412	3	30	9	Y	27	27	1	-0-
08		6138 X	5256	-0-	-882	-0-	5238	3	18	9	Y	16	16	1	-0-
09		5910 X	5211	-0-	-699	-0-	5183	3	28	9	Y	25	25	1	-0-
10		5890 X	3399	-0-	-2491	-0-	3379	3	20	9	Y	18	18	1	-0-
11		5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
INDIAN ROCK GAS UNIT #11 WELL #: 1 RRCID -> 059218 COMPL. DATE 05/02/1974 TOTAL DEPTH 11998 PERF.11743 - 11805															
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
CLEMENS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074485 COMPL. DATE 10/22/1977 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11726 - 11800															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076134 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11614 - 11780															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
TRAMMEL, H. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083988 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11733 - 11842															
06		1980 X	1526	-0-	-454	-0-	1500	3	26	9	Y	24	24	1	-0-
07		2074 X	2074	-0-	-0-	-0-	2044	3	30	9	Y	27	27	1	-0-
08		2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	2584	3	19	9	Y	17	17	1	-0-
09		2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	2010	3	28	9	Y	25	25	1	-0-
10		2077 X	1429	-0-	-648	-0-	1409	3	20	9	Y	18	18	1	-0-
11		2010 X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT			-0-

GILMER (JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR					
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880										
INDIAN ROCK GAS UNIT 3		WELL #:		2	RRCID ->	140964	COMPL. DATE	02/07/1992	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11691 -	11818		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
06	1650 N	1391	-0-	-259	-0-	1391	3		Y	-0-		-0-		
07	1612 N	1312	-0-	-300	-0-	1312	3		Y	-0-		-0-		
08	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3		Y	-0-		-0-		
09	1380 N	1335	-0-	-45	-0-	1335	3		Y	-0-		-0-		
10	1302 N	848	-0-	-454	-0-	848	3		Y	-0-		-0-		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
-----														
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	141271	COMPL. DATE	04/09/1992	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11737 -	11834		
06	2370 X	2132	-0-	-238	-0-	2108	3	24	9	Y	22	22	1	-0-
07	2449 X	2143	-0-	-306	-0-	2121	3	22	9	Y	20	20	1	-0-
08	2449 X	2067	-0-	-382	-0-	2056	3	11	9	Y	10	10	1	-0-
09	2310 X	1810	-0-	-500	-0-	1807	3	3	9	Y	3	3	1	-0-
10	2387 X	1198	-0-	-1189	-0-	1197	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----														
INDIAN ROCK GAS UNIT #5		WELL #:		2	RRCID ->	141719	COMPL. DATE	06/08/1992	TOTAL DEPTH	12009	PERF.11579 -	11786		
06	3840 X	3371	-0-	-469	-0-	3348	3	23	9	Y	21	21	1	-0-
07	4123 X	3005	-0-	-1118	-0-	2992	3	13	9	Y	12	12	1	-0-
08	4123 X	3380	-0-	-743	-0-	3368	3	12	9	Y	11	11	1	-0-
09	3990 X	3795	-0-	-195	-0-	3767	3	28	9	Y	25	25	1	-0-
10	4030 X	2533	-0-	-1497	-0-	2513	3	20	9	Y	18	18	1	-0-
11	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----														
INDIAN ROCK GAS UNIT #7		WELL #:		2	RRCID ->	142295	COMPL. DATE	08/18/1992	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11592 -	11796		
06	3450 X	3246	-0-	-204	-0-	3220	3	26	9	Y	24	24	1	-0-
07	3565 X	3094	-0-	-471	-0-	3074	3	20	9	Y	18	18	1	-0-
08	3379 X	3219	-0-	-160	-0-	3200	3	19	9	Y	17	17	1	-0-
09	3390 X	3120	-0-	-270	-0-	3094	3	26	9	Y	24	24	1	-0-
10	3503 X	2105	-0-	-1398	-0-	2085	3	20	9	Y	18	18	1	-0-
11	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----														
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8		WELL #:		2	RRCID ->	142336	COMPL. DATE	08/25/1992	TOTAL DEPTH	12008	PERF.11745 -	11826		
06	6450 X	5445	-0-	-1005	-0-	5419	3	26	9	Y	24	24	1	-0-
07	6200 X	5336	-0-	-864	-0-	5306	3	30	9	Y	27	27	1	-0-
08	6200 X	5617	-0-	-583	-0-	5598	3	19	9	Y	17	17	1	-0-
09	6000 X	5271	-0-	-729	-0-	5243	3	28	9	Y	25	25	1	-0-
10	5828 X	3379	-0-	-2449	-0-	3359	3	20	9	Y	18	18	1	-0-
11	5460 X	NO RPT	-0-	-5460	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----														
INDIAN ROCK GAS UNIT #5		WELL #:		3	RRCID ->	142654	COMPL. DATE	09/17/1992	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11625 -	11840		
06	4650 X	4320	-0-	-330	-0-	4294	3	26	9	Y	24	24	1	-0-
07	4340 X	1279	-0-	-3061	-0-	1267	3	12	9	Y	11	11	1	-0-
08	6144 X	6144	-0-	-0-	-0-	6127	3	17	9	Y	15	15	1	-0-
09	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	4864	3	28	9	Y	25	25	1	-0-
10	4712 X	3151	-0-	-1561	-0-	3131	3	20	9	Y	18	18	1	-0-
11	4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----														
INDIAN ROCK GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	143353	COMPL. DATE	10/15/1992	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11608 -	11788		
06	3900 X	3704	-0-	-196	-0-	3678	3	26	9	Y	24	24	1	-0-
07	3999 X	3205	-0-	-794	-0-	3185	3	20	9	Y	18	18	1	-0-
08	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	4171	3	19	9	Y	17	17	1	-0-
09	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	4048	3	28	9	Y	25	25	1	-0-
10	4061 X	2780	-0-	-1281	-0-	2760	3	20	9	Y	18	18	1	-0-
11	3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-				Y	NO RPT				-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880													
INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 4 RRCID -> 143430 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.15548 - 11746													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		3240 X	2873	-0-	-367	-0-	2847 3	26 9	Y	24	24 1		-0-
07		3286 X	2382	-0-	-904	-0-	2362 3	20 9	Y	18	18 1		-0-
08		3286 X	3020	-0-	-266	-0-	3001 3	19 9	Y	17	17 1		-0-
09		3180 X	2893	-0-	-287	-0-	2865 3	28 9	Y	25	25 1		-0-
10		3224 X	1860	-0-	-1364	-0-	1840 3	20 9	Y	18	18 1		-0-
11		2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 144091 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11622 - 11828													
06		3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	3563 3	26 9	Y	24	24 1		-0-
07		4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	4116 3	30 9	Y	27	27 1		-0-
08		4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	4208 3	18 9	Y	16	16 1		-0-
09		4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	4001 3	28 9	Y	25	25 1		-0-
10		4154 X	3307	-0-	-847	-0-	3288 3	19 9	Y	17	17 1		-0-
11		4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 2 RRCID -> 144260 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11651 - 11845													
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 144599 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11832 - 12039													
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 3 RRCID -> 144730 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11734 - 11948													
06		7770 X	7547	-0-	-223	-0-	7521 3	26 9	Y	24	24 1		-0-
07		7812 X	7322	-0-	-490	-0-	7292 3	30 9	Y	27	27 1		-0-
08		7812 X	7624	-0-	-188	-0-	7605 3	19 9	Y	17	17 1		-0-
09		7560 X	7176	-0-	-384	-0-	7150 3	26 9	Y	24	24 1		-0-
10		7812 X	4888	-0-	-2924	-0-	4869 3	19 9	Y	17	17 1		-0-
11		7560 X	NO RPT	-0-	-7560	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 3 RRCID -> 144870 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11570 - 11774													
06		3450 X	3138	-0-	-312	-0-	3112 3	26 9	Y	24	24 1		-0-
07		3348 X	2516	-0-	-832	-0-	2502 3	14 9	Y	13	13 1		-0-
08		3348 X	3087	-0-	-261	-0-	3068 3	19 9	Y	17	17 1		-0-
09		3270 X	2955	-0-	-315	-0-	2929 3	26 9	Y	24	24 1		-0-
10		3379 X	1988	-0-	-1391	-0-	1968 3	20 9	Y	18	18 1		-0-
11		3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 145050 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11798													
06		4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4209 3	26 9	Y	24	24 1		-0-
07		4309 X	3964	-0-	-345	-0-	3941 3	23 9	Y	21	21 1		-0-
08		4309 X	3990	-0-	-319	-0-	3971 3	19 9	Y	17	17 1		-0-
09		4320 X	3781	-0-	-539	-0-	3753 3	28 9	Y	25	25 1		-0-
10		4464 X	2433	-0-	-2031	-0-	2413 3	20 9	Y	18	18 1		-0-
11		4230 X	NO RPT	-0-	-4230	-0-			Y	NO RPT			-0-

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPSHUR				
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880										
INDIAN ROCK GAS UNIT 3		WELL #:		3	RRCID ->	145068	COMPL. DATE	02/19/1993	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	11731 - 11933		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	2370 X	655	-0-	-1715	-0-	653	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
07	2108 X	419	-0-	-1689	-0-	413	3	6	9	Y	5	5	1	-0-
08	815 N	815	-0-	-0-	-0-	811	3	4	9	Y	4	4	1	-0-
09	843 N	843	-0-	-0-	-0-	840	3	3	9	Y	3	3	1	-0-
*10	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2480	3	20	9	Y	18	18	1	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CLEMENS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	145228	COMPL. DATE	03/13/1993	TOTAL DEPTH	12010	PERF.	11593 - 11790		
06	3000 X	2468	-0-	-532	-0-	2442	3	26	9	Y	24	24	1	-0-
07	3100 X	2564	-0-	-536	-0-	2535	3	29	9	Y	26	26	1	-0-
08	3100 X	2870	-0-	-230	-0-	2851	3	19	9	Y	17	17	1	-0-
09	2910 X	2854	-0-	-56	-0-	2826	3	28	9	Y	25	25	1	-0-
10	2883 X	1825	-0-	-1058	-0-	1806	3	19	9	Y	17	17	1	-0-
11	2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT			-0-

CLEMENS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	145268	COMPL. DATE	03/05/1993	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11554 - 11762		
06	1770 X	1677	-0-	-93	-0-	1677	3			Y	-0-			-0-
07	1860 N	1693	-0-	-167	-0-	1691	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
08	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			Y	-0-			-0-
09	1680 N	1557	-0-	-123	-0-	1557	3			Y	-0-			-0-
10	1705 N	1033	-0-	-672	-0-	1033	3			Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2		WELL #:		2	RRCID ->	145317	COMPL. DATE	04/13/1993	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11658 - 11808		
06	2145 X	2145	-0-	-0-	-0-	2139	3	6	9	Y	5	5	1	-0-
07	2046 X	1966	-0-	-80	-0-	1964	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
08	1953 X	1917	-0-	-36	-0-	1917	3			Y	-0-			-0-
09	2160 X	1825	-0-	-335	-0-	1825	3			Y	-0-			-0-
10	2232 X	1236	-0-	-996	-0-	1235	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ARRINGTON GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	145371	COMPL. DATE	03/19/1993	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	11629 - 11920		
06	4050 X	1363	-0-	-2687	-0-	1351	3	12	9	Y	11	11	1	-0-
07	4061 X	2184	-0-	-1877	-0-	2162	3	22	9	Y	20	20	1	-0-
08	4061 X	3253	-0-	-808	-0-	3234	3	19	9	Y	17	17	1	-0-
09	3930 X	2592	-0-	-1338	-0-	2564	3	28	9	Y	25	25	1	-0-
10	2170 X	1493	-0-	-677	-0-	1474	3	19	9	Y	17	17	1	-0-
11	2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT			-0-

IRG CO., L.P. DISPOSAL		WELL #:		1	RRCID ->	146521	COMPL. DATE	06/15/1993	TOTAL DEPTH	4155	PERF.	3910 - 4018	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TRAMMEL, H. J. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	149710	COMPL. DATE	04/21/1994	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	11598 - 11784		
06	1350 N	935	-0-	-415	-0-	933	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
07	1488 N	902	-0-	-586	-0-	900	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
08	831 N	831	-0-	-0-	-0-	829	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
09	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1007	3	7	9	Y	6	6	1	-0-
10	899 N	871	-0-	-28	-0-	854	3	17	9	Y	15	15	1	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880												
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 4 RRCID -> 159473 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11702 - 11702												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	2370 X	1164	-0-	-1206	-0-	1164	3	Y	-0-			-0-
07	2139 X	768	-0-	-1371	-0-	767	3	1 9 Y	1	1 1		-0-
08	1829 X	277	-0-	-1552	-0-	277	3	Y	-0-			-0-
09	1260 X	42	-0-	-1218	-0-	42	3	Y	-0-			-0-
10	1302 X	267	-0-	-1035	-0-	265	3	2 9 Y	2	2 1		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 160168 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11640 - 11806												
06	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3566	3	26 9 Y	24	24 1		-0-
07	3255 X	3048	-0-	-207	-0-	3022	3	26 9 Y	24	24 1		-0-
08	3255 X	3218	-0-	-37	-0-	3199	3	19 9 Y	17	17 1		-0-
09	3600 X	3106	-0-	-494	-0-	3078	3	28 9 Y	25	25 1		-0-
10	3720 X	1976	-0-	-1744	-0-	1956	3	20 9 Y	18	18 1		-0-
11	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 4 RRCID -> 160980 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11636 - 11810												
06	5730 X	5405	-0-	-325	-0-	5382	3	23 9 Y	21	21 1		-0-
07	6014 X	5739	-0-	-275	-0-	5710	3	29 9 Y	26	26 1		-0-
08	6033 X	6033	-0-	-0-	-0-	6014	3	19 9 Y	17	17 1		-0-
09	6073 X	6073	-0-	-0-	-0-	6045	3	28 9 Y	25	25 1		-0-
10	6076 X	4101	-0-	-1975	-0-	4081	3	20 9 Y	18	18 1		-0-
11	5550 X	NO RPT	-0-	-5550	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
CLEMENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161359 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11738 - 11840												
06	3300 X	2765	-0-	-535	-0-	2745	3	20 9 Y	18	18 1		-0-
07	3224 X	2020	-0-	-1204	-0-	1999	3	21 9 Y	19	19 1		-0-
08	3131 X	2222	-0-	-909	-0-	2203	3	19 9 Y	17	17 1		-0-
09	3030 X	2629	-0-	-401	-0-	2603	3	26 9 Y	24	24 1		-0-
10	2852 X	1782	-0-	-1070	-0-	1762	3	20 9 Y	18	18 1		-0-
11	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 3 RRCID -> 166914 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11674 - 11827												
06	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3519	3	26 9 Y	24	24 1		-0-
07	4309 X	3484	-0-	-825	-0-	3455	3	29 9 Y	26	26 1		-0-
08	4309 X	3480	-0-	-829	-0-	3462	3	18 9 Y	16	16 1		-0-
09	4170 X	2912	-0-	-1258	-0-	2886	3	26 9 Y	24	24 1		-0-
10	3906 X	2223	-0-	-1683	-0-	2204	3	19 9 Y	17	17 1		-0-
11	3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
ARRINGTON-CLEMENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169282 COMPL. DATE 07/05/1998 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11646 - 11796												
06	1055 X	1055	-0-	-0-	-0-	1054	3	1 9 Y	1	1 1		-0-
07	992 N	855	-0-	-137	-0-	854	3	1 9 Y	1	1 1		-0-
08	878 N	878	-0-	-0-	-0-	877	3	1 9 Y	1	1 1		-0-
09	1050 N	699	-0-	-351	-0-	698	3	1 9 Y	1	1 1		-0-
10	868 N	471	-0-	-397	-0-	470	3	1 9 Y	1	1 1		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 5 RRCID -> 179159 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11639 - 11856												
06	6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	6131	3	26 9 Y	24	24 1		-0-
07	6448 X	5111	-0-	-1337	-0-	5089	3	22 9 Y	20	20 1		-0-
08	6448 X	6343	-0-	-105	-0-	6324	3	19 9 Y	17	17 1		-0-
09	6240 X	6124	-0-	-116	-0-	6096	3	28 9 Y	25	25 1		-0-
10	6355 X	3465	-0-	-2890	-0-	3446	3	19 9 Y	17	17 1		-0-
11	6150 X	NO RPT	-0-	-6150	-0-			Y	NO RPT			-0-

GILMER (JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.// 828880									
INDIAN ROCK GAS UNIT 6		WELL #: 4		RRCID -> 179633		COMPL. DATE 09/14/2000		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11618 - 11785			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	4248 3	26 9	Y	24	24 1	-0-
07	3999 X	3835	-0-	-164	-0-	3814 3	21 9	Y	19	19 1	-0-
08	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	4411 3	19 9	Y	17	17 1	-0-
09	4260 X	4000	-0-	-260	-0-	3972 3	28 9	Y	25	25 1	-0-
10	4402 X	2721	-0-	-1681	-0-	2702 3	19 9	Y	17	17 1	-0-
11	4260 X	NO RPT	-0-	-4260	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
INDIAN ROCK GAS UNIT #9		WELL #: 4		RRCID -> 180628		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 12020 PERF.11654 - 11876			
06	3090 X	1919	-0-	-1171	-0-	1911 3	8 9	Y	7	7 1	-0-
07	1984 X	1384	-0-	-600	-0-	1378 3	6 9	Y	5	5 1	-0-
08	1984 X	1919	-0-	-65	-0-	1918 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
09	1920 X	1862	-0-	-58	-0-	1861 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
10	1984 X	1154	-0-	-830	-0-	1152 3	2 9	Y	2	2 1	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
INDIAN ROCK GAS UNIT #7		WELL #: 5		RRCID -> 180680		COMPL. DATE 11/16/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11568 - 11738			
06	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3326 3	26 9	Y	24	24 1	-0-
07	2914 X	2902	-0-	-12	-0-	2878 3	24 9	Y	22	22 1	-0-
08	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	2984 3	19 9	Y	17	17 1	-0-
09	3360 X	2925	-0-	-435	-0-	2897 3	28 9	Y	25	25 1	-0-
10	3472 X	1882	-0-	-1590	-0-	1862 3	20 9	Y	18	18 1	-0-
11	3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8		WELL #: 5		RRCID -> 181395		COMPL. DATE 01/16/2001		TOTAL DEPTH 12052 PERF.11696 - 11898			
06	3060 X	2463	-0-	-597	-0-	2437 3	26 9	Y	24	24 1	-0-
07	3162 X	1915	-0-	-1247	-0-	1893 3	22 9	Y	20	20 1	-0-
08	3069 X	2890	-0-	-179	-0-	2871 3	19 9	Y	17	17 1	-0-
09	3030 X	2956	-0-	-74	-0-	2928 3	28 9	Y	25	25 1	-0-
10	3131 X	1900	-0-	-1231	-0-	1880 3	20 9	Y	18	18 1	-0-
11	2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
INDIAN ROCK GAS UNIT #7		WELL #: 6		RRCID -> 181914		COMPL. DATE 02/13/2001		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11609 - 11830			
06	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	4352 3	26 9	Y	24	24 1	-0-
07	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	4615 3	29 9	Y	26	26 1	-0-
08	4340 X	4268	-0-	-72	-0-	4249 3	19 9	Y	17	17 1	-0-
09	4200 X	4085	-0-	-115	-0-	4057 3	28 9	Y	25	25 1	-0-
10	4340 X	2663	-0-	-1677	-0-	2643 3	20 9	Y	18	18 1	-0-
11	4500 X	NO RPT	-0-	-4500	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 184679		COMPL. DATE 05/08/2001		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11660 - 11862			
06	3690 X	3418	-0-	-272	-0-	3392 3	26 9	Y	24	24 1	-0-
07	3689 X	3132	-0-	-557	-0-	3108 3	24 9	Y	22	22 1	-0-
08	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3516 3	19 9	Y	17	17 1	-0-
09	3510 X	3356	-0-	-154	-0-	3328 3	28 9	Y	25	25 1	-0-
10	3627 X	2358	-0-	-1269	-0-	2338 3	20 9	Y	18	18 1	-0-
11	3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
INDIAN ROCK GAS UNIT 3		WELL #: 5		RRCID -> 184695		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11676 - 11890			
06	2550 X	1656	-0-	-894	-0-	1634 3	22 9	Y	20	20 1	-0-
07	2635 X	1569	-0-	-1066	-0-	1548 3	21 9	Y	19	19 1	-0-
08	2635 X	1625	-0-	-1010	-0-	1613 3	12 9	Y	11	11 1	-0-
09	2040 X	1553	-0-	-487	-0-	1525 3	28 9	Y	25	25 1	-0-
10	1798 X	1012	-0-	-786	-0-	993 3	19 9	Y	17	17 1	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-



GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880													
INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 6 RRCID -> 185080 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12787 - 12801													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE
06		1380 N	1376	-0-	-4	-0-	1376	3		Y	-0-		-0-
07		1457 N	995	-0-	-462	-0-	995	3		Y	-0-		-0-
08		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3		Y	-0-		-0-
09		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3		Y	-0-		-0-
10		992 N	931	-0-	-61	-0-	931	3		Y	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----													
INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 5 RRCID -> 186290 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11610 - 11826													
06		2370 X	1120	-0-	-1250	-0-	1118	3	2	9	Y	2	2 1 -0-
07		2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	2297	3	2	9	Y	2	2 1 -0-
08		984 X	984	-0-	-0-	-0-	983	3	1	9	Y	1	1 1 -0-
09		1110 X	1004	-0-	-106	-0-	1003	3	1	9	Y	1	1 1 -0-
*10		2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	2598	3	2	9	Y	2	2 1 -0-
11		2220 X	NO RPT	-0-	-2220	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----													
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 6 RRCID -> 186293 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11710 - 11876													
06		7110 X	6866	-0-	-244	-0-	6840	3	26	9	Y	24	24 1 -0-
07		7347 X	6399	-0-	-948	-0-	6370	3	29	9	Y	26	26 1 -0-
08		7347 X	6381	-0-	-966	-0-	6364	3	17	9	Y	15	15 1 -0-
09		8011 X	8011	-0-	-0-	-0-	7983	3	28	9	Y	25	25 1 -0-
10		7099 X	5183	-0-	-1916	-0-	5163	3	20	9	Y	18	18 1 -0-
11		6870 X	NO RPT	-0-	-6870	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----													
INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 6 RRCID -> 186493 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11612 - 11818													
06		3510 X	969	-0-	-2541	-0-	968	3	1	9	Y	1	1 1 -0-
07		1612 X	631	-0-	-981	-0-	631	3			Y	-0-	-0-
08		1054 X	345	-0-	-709	-0-	345	3			Y	-0-	-0-
09		960 X	405	-0-	-555	-0-	405	3			Y	-0-	-0-
10		992 X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----													
CLEMENS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186537 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11684 - 11794													
06		6030 X	5499	-0-	-531	-0-	5473	3	26	9	Y	24	24 1 -0-
07		6231 X	5118	-0-	-1113	-0-	5088	3	30	9	Y	27	27 1 -0-
08		5766 X	5379	-0-	-387	-0-	5360	3	19	9	Y	17	17 1 -0-
09		5730 X	5548	-0-	-182	-0-	5520	3	28	9	Y	25	25 1 -0-
10		5921 X	4088	-0-	-1833	-0-	4068	3	20	9	Y	18	18 1 -0-
11		5490 X	NO RPT	-0-	-5490	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----													
INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 8 RRCID -> 187126 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11590 - 11790													
06		2430 X	1403	-0-	-1027	-0-	1403	3			Y	-0-	-0-
07		2077 X	1190	-0-	-887	-0-	1190	3			Y	-0-	-0-
08		2046 X	1076	-0-	-970	-0-	1076	3			Y	-0-	-0-
09		1980 X	868	-0-	-1112	-0-	867	3	1	9	Y	1	1 1 -0-
10		1829 X	485	-0-	-1344	-0-	485	3			Y	-0-	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----													
INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 187291 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11618 - 11778													
06		3720 X	3558	-0-	-162	-0-	3532	3	26	9	Y	24	24 1 -0-
07		3720 X	3689	-0-	-31	-0-	3664	3	25	9	Y	23	23 1 -0-
08		3627 X	3619	-0-	-8	-0-	3600	3	19	9	Y	17	17 1 -0-
09		3570 X	3328	-0-	-242	-0-	3302	3	26	9	Y	24	24 1 -0-
10		3689 X	2153	-0-	-1536	-0-	2133	3	20	9	Y	18	18 1 -0-
11		3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-				Y	NO RPT		-0-

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880										
INDIAN ROCK GAS UNIT 3		WELL #:		8	RRCID ->	187292	COMPL. DATE	12/27/2001	TOTAL DEPTH	12025	PERF.11686	- 11824		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	1740 N	1592	-0-	-148	-0-	1566	3	26	9	Y	24	24	1	-0-
07	1674 N	1639	-0-	-35	-0-	1610	3	29	9	Y	26	26	1	-0-
08	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1682	3	19	9	Y	17	17	1	-0-
09	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1601	3	28	9	Y	25	25	1	-0-
10	1643 N	1090	-0-	-553	-0-	1070	3	20	9	Y	18	18	1	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2		WELL #:		3	RRCID ->	187972	COMPL. DATE	01/22/2002	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11644	- 11832		
06	3330 X	2852	-0-	-478	-0-	2826	3	26	9	Y	24	24	1	-0-
07	3441 X	2736	-0-	-705	-0-	2716	3	20	9	Y	18	18	1	-0-
08	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3229	3	19	9	Y	17	17	1	-0-
09	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3270	3	28	9	Y	25	25	1	-0-
10	2945 X	2198	-0-	-747	-0-	2178	3	20	9	Y	18	18	1	-0-
11	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
INDIAN ROCK GAS UNIT 6		WELL #:		8	RRCID ->	189198	COMPL. DATE	02/19/2002	TOTAL DEPTH	12898	PERF.11608	- 11782		
06	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			Y	-0-			-0-
07	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			Y	-0-			-0-
08	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-			-0-
09	600 N	526	-0-	-74	-0-	526	3			Y	-0-			-0-
10	713 N	351	-0-	-362	-0-	351	3			Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8		WELL #:		7	RRCID ->	189334	COMPL. DATE	03/26/2002	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11654	- 11830		
06	5880 X	5239	-0-	-641	-0-	5213	3	26	9	Y	24	24	1	-0-
07	6479 X	5298	-0-	-1181	-0-	5268	3	30	9	Y	27	27	1	-0-
08	6479 X	5851	-0-	-628	-0-	5832	3	19	9	Y	17	17	1	-0-
09	6270 X	5227	-0-	-1043	-0-	5201	3	26	9	Y	24	24	1	-0-
10	5797 X	3503	-0-	-2294	-0-	3486	3	17	9	Y	15	15	1	-0-
11	5250 X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
INDIAN ROCK GAS UNIT 6		WELL #:		7	RRCID ->	189341	COMPL. DATE	11/14/2005	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12828	- 12842		
06	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	2453	3	26	9	Y	24	24	1	-0-
07	2759 X	2102	-0-	-657	-0-	2076	3	26	9	Y	24	24	1	-0-
08	2759 X	2150	-0-	-609	-0-	2131	3	19	9	Y	17	17	1	-0-
09	2670 X	2158	-0-	-512	-0-	2130	3	28	9	Y	25	25	1	-0-
10	2666 X	1537	-0-	-1129	-0-	1517	3	20	9	Y	18	18	1	-0-
11	2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
INDIAN ROCK GAS UNIT 6		WELL #:		6	RRCID ->	189363	COMPL. DATE	04/23/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11650	- 11762		
06	1890 N	1745	-0-	-145	-0-	1719	3	26	9	Y	24	24	1	-0-
07	1922 N	1567	-0-	-355	-0-	1546	3	21	9	Y	19	19	1	-0-
08	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1804	3	18	9	Y	16	16	1	-0-
09	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1726	3	28	9	Y	25	25	1	-0-
10	1581 N	1138	-0-	-443	-0-	1118	3	20	9	Y	18	18	1	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
INDIAN ROCK GAS UNIT #5		WELL #:		7	RRCID ->	189563	COMPL. DATE	05/21/2002	TOTAL DEPTH	12024	PERF.11590	- 11804		
06	4290 X	3411	-0-	-879	-0-	3385	3	26	9	Y	24	24	1	-0-
07	3720 X	3140	-0-	-580	-0-	3112	3	28	9	Y	25	25	1	-0-
08	3720 X	3505	-0-	-215	-0-	3486	3	19	9	Y	17	17	1	-0-
09	3600 X	3351	-0-	-249	-0-	3323	3	28	9	Y	25	25	1	-0-
10	3565 X	2460	-0-	-1105	-0-	2440	3	20	9	Y	18	18	1	-0-
11	3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT			-0-

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880									
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8		WELL #:		8	RRCID ->	189722	COMPL. DATE	05/08/2002	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11642	- 11814	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		5550 X	4323	-0-	-1227	-0-	4297 3	26 9	Y	24	24 1		-0-
07		5487 X	3886	-0-	-1601	-0-	3856 3	30 9	Y	27	27 1		-0-
08		5456 X	3803	-0-	-1653	-0-	3785 3	18 9	Y	16	16 1		-0-
09		5280 X	3717	-0-	-1563	-0-	3689 3	28 9	Y	25	25 1		-0-
10		4836 X	2403	-0-	-2433	-0-	2384 3	19 9	Y	17	17 1		-0-
11		4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8		WELL #:		9	RRCID ->	189723	COMPL. DATE	06/05/2002	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11626	- 11794	
06		3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	3540 3	26 9	Y	24	24 1		-0-
07		3379 X	3332	-0-	-47	-0-	3302 3	30 9	Y	27	27 1		-0-
08		3379 X	3320	-0-	-59	-0-	3301 3	19 9	Y	17	17 1		-0-
09		3570 X	3239	-0-	-331	-0-	3211 3	28 9	Y	25	25 1		-0-
10		3689 X	1902	-0-	-1787	-0-	1882 3	20 9	Y	18	18 1		-0-
11		3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
INDIAN ROCK GAS UNIT 3		WELL #:		9	RRCID ->	190506	COMPL. DATE	07/22/2002	TOTAL DEPTH	12140	PERF.11790	- 11880	
06		1860 N	922	-0-	-938	-0-	915 3	7 9	Y	6	6 1		-0-
07		1860 N	714	-0-	-1146	-0-	710 3	4 9	Y	4	4 1		-0-
08		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 3		Y	-0-			-0-
09		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1495 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
*10		957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 3		Y	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
INDIAN ROCK GAS UNIT 6		WELL #:		5	RRCID ->	190524	COMPL. DATE	01/10/2002	TOTAL DEPTH	13006	PERF.12794	- 12838	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
INDIAN ROCK GAS UNIT #7		WELL #:		7	RRCID ->	190575	COMPL. DATE	06/18/2002	TOTAL DEPTH	12051	PERF.11636	- 11790	
06		5010 X	4846	-0-	-164	-0-	4820 3	26 9	Y	24	24 1		-0-
07		5177 X	4225	-0-	-952	-0-	4195 3	30 9	Y	27	27 1		-0-
08		4929 X	4520	-0-	-409	-0-	4502 3	18 9	Y	16	16 1		-0-
09		4860 X	4449	-0-	-411	-0-	4421 3	28 9	Y	25	25 1		-0-
10		5022 X	3069	-0-	-1953	-0-	3049 3	20 9	Y	18	18 1		-0-
11		4800 X	NO RPT	-0-	-4800	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3		WELL #:		1	RRCID ->	190628	COMPL. DATE	05/01/2002	TOTAL DEPTH	11980	PERF.10808	- 11014	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
INDIAN ROCK GAS UNIT #9		WELL #:		6	RRCID ->	191039	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	13069	PERF.11688	- 12870	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR  
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880  
INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 7 RRCID -> 191059 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11608 - 11760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	3840 X	1407	-0-	-2433	-0-	1407	3		N	-0-			-0-
07	3038 X	1596	-0-	-1442	-0-	1593	3	3 9	N	3	3 1		-0-
08	2759 X	1409	-0-	-1350	-0-	1409	3		N	-0-			-0-
09	1800 X	1232	-0-	-568	-0-	1232	3		N	-0-			-0-
*10	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3467	3	17 9	N	15	15 1		-0-
11	1530 X	NO RPT	-0-	-1530	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191952 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 12979 PERF.12805 - 12811

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1 1		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	2916	3	3 9	N	3	3 1		-0-
09	8328 X	8328	-0-	-0-	-0-	8310	3	18 9	N	16	16 1		-0-
*10	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	5518	3	20 9	N	18	18 1		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 9 RRCID -> 192233 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 12101 PERF.11656 - 11778

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #11 WELL #: 2 RRCID -> 192466 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11626 - 11790

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

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 193321 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11580 - 11715

06	4740 X	2258	-0-	-2482	-0-	2233	3	25 9	N	23	23 1		-0-
07	4433 X	3071	-0-	-1362	-0-	3049	3	22 9	N	20	20 1		-0-
08	4433 X	3744	-0-	-689	-0-	3725	3	19 9	N	17	17 1		-0-
09	4290 X	3440	-0-	-850	-0-	3412	3	28 9	N	25	25 1		-0-
10	3720 X	2926	-0-	-794	-0-	2906	3	20 9	N	18	18 1		-0-
11	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193322 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11800 - 11860

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

CLEMENS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193397 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11016 - 11090

06	530 X	530	-0-	-0-	-0-	530	3		N	-0-			-0-
07	558 N	540	-0-	-18	-0-	539	3	1 9	N	1	1 1		-0-
08	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3		N	-0-			-0-
09	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3		N	-0-			-0-
*10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	576	3	1 9	N	1	1 1		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPSHUR				
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880										
TRAMMEL GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	203545	COMPL. DATE	02/27/2004	TOTAL DEPTH	15132	PERF.	12900 - 15132		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	2854	3	25	9	N	23	23	1	-0-
07	2945 X	2393	-0-	-552	-0-	2374	3	19	9	N	17	17	1	-0-
08	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3060	3	17	9	N	15	15	1	-0-
09	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2905	3	24	9	N	22	22	1	-0-
10	2945 X	1887	-0-	-1058	-0-	1868	3	19	9	N	17	17	1	-0-
11	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
INDIAN ROCK GAS UNIT #9		WELL #:		8	RRCID ->	211098	COMPL. DATE	02/08/2005	TOTAL DEPTH	12992	PERF.	11696 - 12916		
06	840 N	473	-0-	-367	-0-	472	3	1	9	N	1	1	1	-0-
07	837 N	690	-0-	-147	-0-	686	3	4	9	N	4	4	1	-0-
08	694 N	694	-0-	-0-	-0-	691	3	3	9	N	3	3	1	-0-
09	761 N	761	-0-	-0-	-0-	755	3	6	9	N	5	5	1	-0-
10	682 N	224	-0-	-458	-0-	222	3	2	9	N	2	2	1	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LAUGHLIN		WELL #:		3	RRCID ->	214128	COMPL. DATE	12/23/2004	TOTAL DEPTH	12953	PERF.	11728 - 12953		
06	5610 X	5236	-0-	-374	-0-	5210	3	26	9	N	24	24	1	-0-
07	5797 X	2806	-0-	-2991	-0-	2787	3	19	9	N	17	17	1	-0-
08	5797 X	5698	-0-	-99	-0-	5679	3	19	9	N	17	17	1	-0-
09	6390 X	6127	-0-	-263	-0-	6101	3	26	9	N	24	24	1	-0-
10	6603 X	2481	-0-	-4122	-0-	2464	3	17	9	N	15	15	1	-0-
11	5250 X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
INDIAN ROCK GAS UNIT NO 12		WELL #:		1	RRCID ->	214918	COMPL. DATE	03/17/2005	TOTAL DEPTH	13060	PERF.	11678 - 13004		
06	780 N	496	-0-	-284	-0-	490	3	6	9	N	5	5	1	-0-
07	806 N	482	-0-	-324	-0-	478	3	4	9	N	4	4	1	-0-
08	488 N	488	-0-	-0-	-0-	480	3	8	9	N	7	7	1	-0-
09	510 N	457	-0-	-53	-0-	446	3	11	9	N	10	10	1	-0-
10	496 N	348	-0-	-148	-0-	340	3	8	9	N	7	7	1	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ARRINGTON-CLEMENS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	221422	COMPL. DATE	12/02/2005	TOTAL DEPTH	12041	PERF.	11641 - 11856		
06	3180 X	2378	-0-	-802	-0-	2352	3	26	9	N	24	24	1	-0-
07	3348 X	2302	-0-	-1046	-0-	2280	3	22	9	N	20	20	1	-0-
08	3348 X	2659	-0-	-689	-0-	2641	3	18	9	N	16	16	1	-0-
09	3240 X	2455	-0-	-785	-0-	2427	3	28	9	N	25	25	1	-0-
10	2480 X	1598	-0-	-882	-0-	1579	3	19	9	N	17	17	1	-0-
11	2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DEAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	222244	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	12220	PERF.	11870 - 12023		
06	5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	4983	3	26	9	N	24	24	1	-0-
07	5518 X	4671	-0-	-847	-0-	4642	3	29	9	N	26	26	1	-0-
08	5518 X	4597	-0-	-921	-0-	4579	3	18	9	N	16	16	1	-0-
09	5340 X	4780	-0-	-560	-0-	4752	3	28	9	N	25	25	1	-0-
10	5394 X	2787	-0-	-2607	-0-	2767	3	20	9	N	18	18	1	-0-
11	5010 X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LAUGHLIN		WELL #:		4	RRCID ->	227959	COMPL. DATE	12/07/2006	TOTAL DEPTH	12117	PERF.	11624 - 11877		
06	6180 X	5218	-0-	-962	-0-	5192	3	26	9	N	24	24	1	-0-
07	5983 X	5103	-0-	-880	-0-	5073	3	30	9	N	27	27	1	-0-
08	5983 X	5410	-0-	-573	-0-	5392	3	18	9	N	16	16	1	-0-
09	5790 X	5074	-0-	-716	-0-	5046	3	28	9	N	25	25	1	-0-
10	5611 X	3306	-0-	-2305	-0-	3287	3	19	9	N	17	17	1	-0-
11	5220 X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

GILMER (JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
XTO ENERGY INC.				945936									
BREYER, J. A.		WELL #:		1	RRCID ->	232489	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	11892	PERF.10698	- 10868	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2		N	-0-		48
07		934 N	934	-0-	-0-	-0-	932	2		N	2	2 8	48
08		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2		N	-0-		48
09		805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2		N	-0-		48
10		841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2		N	-0-		48
11		870 N	782	-0-	-88	-0-	701	2	81	9	N	74	122

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.//		35134 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798									
SMART, VIDA GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	163197	COMPL. DATE	12/02/1996	TOTAL DEPTH	11999	PERF.11790	- 11810	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		900 N	1875	-0-	975	10063	1835	2	40	9	Y	36	32 1 32
07		3100 N	1963	-0-	-1137	8926	1904	2	59	9	Y	54	65 1 21
08		3100 N	1823	-0-	-1277	7649	1761	2	62	9	Y	56	33 1 44
09		3000 N	2294	-0-	-706	6943	2243	2	51	9	Y	46	63 1 27
10		3100 N	3110	-0-	10	6953	3001	2	109	9	Y	99	36 1 90
*11		3000 N	2454	-0-	-546	6407	2355	2	99	9	Y	90	121 1 59

C. W. RESOURCES, INC.		//CONT.//		121085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
BARKSDALE, JOHN		WELL #:		1	RRCID ->	109194	COMPL. DATE	12/15/1983	TOTAL DEPTH	11927	PERF.11600	- 11651	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-	163 1	14
07		868 N	198	-0-	-670	-0-	198	2		N	-0-		14
08		1085 N	291	-0-	-794	-0-	291	2		N	-0-		14
09		364 N	364	-0-	-0-	-0-	355	2	9	9	N	8	22
*10		428 N	428	-0-	-0-	-0-	411	2	17	9	N	15	37
*11		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-		37

FRISCO PETROLEUM MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		286780	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
O'BYRNE, EVA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	101746	COMPL. DATE	02/24/1982	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11554	- 11667	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		8130 X	7501	-0-	-629	-0-	7484	3	17	9	N	15	169
07		8401 X	6192	-0-	-2209	-0-	6175	3	17	9	N	15	184
08	DLQ	G-10	7516	-0-	7516	7516	7494	3	22	9	N	20	204
09	DLQ	G-10	6157	-0-	6157	13673	6135	3	22	9	N	20	224
10	DLQ	G-10	7281	-0-	7281	20954	7281	3			N	-0-	224
*11		25985 X	5031	-0-	-20954	-0-	5028	3	3	9	N	3	227

O'BYRNE, EVA GAS UNIT		//CONT.//		123387	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
WELL #:				2	RRCID ->	123387	COMPL. DATE	10/23/1986	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11514	- 11594	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		3330 X	2538	-0-	-792	-0-	204	1	2321	3	N	12	122
07		3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	200	1	3449	3	N	25	147
08	DLQ	G-10	3481	-0-	3481	3481	256	1	3205	3	N	18	165
09	DLQ	G-10	4292	-0-	4292	7773	281	1	3983	3	N	25	190
10	DLQ	G-10	1414	-0-	1414	9187	148	1	1260	3	N	5	195
*11		10817 X	1630	-0-	-9187	-0-	163	1	1465	3	N	2	197

OIL AND GAS DIVISION

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.//		35134 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR					
FRISCO PETROLEUM MANAGEMENT, LLC//CONT.//		286780											
O'BYRNE, EVA GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	235745	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL DEPTH	11931	PERF.11578	- 11656	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	10380 X	8280	-0-	-2100	-0-	668	1	7601	3	N	10		203
07	12292 X	12292	-0-	-0-	-0-	672	1	11612	3	N	7	144 1	66
08	DLQ G-10	8168	-0-	8168	8168	602	1	7544	3	N	20		86
09	DLQ G-10	8559	-0-	8559	16727	562	1	7973	3	N	22		108
10	DLQ G-10	6589	-0-	6589	23316	692	1	5883	3	N	13		121
*11	30190 X	6874	-0-	-23316	-0-	686	1	6170	3	N	16		137

GLADEWATER GATHERING CO., L.P.		307611			RRCID ->	110285	COMPL. DATE	01/19/1983	TOTAL DEPTH	11650	PERF.11409	- 11473
GLADEWATER GAS UNIT #2		WELL #:		2								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GOLDSTON OIL CORPORATION		313990			RRCID ->	100157	COMPL. DATE	03/18/1982	TOTAL DEPTH	11778	PERF.11408	- 11546	
JETER, J. T. ESTATE		WELL #:		1									
06	12580 X	12580	-0-	-0-	-0-	1012	1	11567	2	N	1	34 1	96
07	15004 X	12159	-0-	-2845	-0-	943	1	11215	2	N	1	1 8	96
08	16871 X	16871	-0-	-0-	-0-	1243	1	15616	2	N	11	1 8	106
09	14807 X	14807	-0-	-0-	-0-	925	1	13881	2	N	1	1 8	106
10	16190 X	16190	-0-	-0-	-0-	1307	1	14883	2	N	-0-	10 1	96
11	16320 X	7907	-0-	-8413	-0-	478	1	7421	2	N	7		103

GLADEWATER UNIT #1		313990			RRCID ->	105310	COMPL. DATE	04/14/1983	TOTAL DEPTH	11944	PERF.11467	- 11556	
WELL #:		1											
06	7050 X	6855	-0-	-195	-0-	551	1	6303	2	Y	1	6 1 1 8	23
07	7285 X	7017	-0-	-268	-0-	544	1	6472	2	Y	1	1 8	23
08	6929 X	6929	-0-	-0-	-0-	511	1	6417	2	Y	1	1 8	23
09	6690 X	6119	-0-	-571	-0-	382	1	5736	2	Y	1	1 8	23
10	6913 X	5452	-0-	-1461	-0-	440	1	5011	2	Y	1	1 8	23
11	6690 X	5726	-0-	-964	-0-	346	1	5373	2	Y	6	1 8	28

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.//		35134 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
GOLDSTON OIL CORPORATION		//CONT.//		313990										
GLADEWATER GAS UNIT #2		WELL #:		3	RRCID -> 129264		COMPL. DATE 08/10/1988		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11444 - 11521			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	11100 X	2007	-0-	-9093	-0-	232	1	1771	2	Y	4			32
07	13107 X	13107	-0-	-0-	-0-	1453	1	11647	2	Y	6			38
08	9703 X	9205	-0-	-498	-0-	1046	1	8151	2	Y	7			45
09	9390 X	8206	-0-	-1184	-0-	814	1	7368	2	Y	22			67
10	11160 X	8648	-0-	-2512	-0-	1201	1	7421	2	Y	24			91
11	10800 X	8704	-0-	-2096	-0-	994	1	7710	2	Y	-0-			91
-----														
BRADFORD		WELL #:		1	RRCID -> 133627		COMPL. DATE 01/17/1990		TOTAL DEPTH 11894		PERF.11678 - 11701			
06	120 N	107	-0-	-13	-0-	52	1	55	2	N	-0-			27
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	N	-0-			27
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	2	N	-0-			27
09	120 N	87	-0-	-33	-0-	8	1	79	2	N	-0-			27
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	2	N	-0-			27
11	120 N	63	-0-	-57	-0-	4	1	59	2	N	-0-			27
-----														
JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 136112		COMPL. DATE 08/18/1990		TOTAL DEPTH 11910		PERF.11656 - 11795			
06	13350 X	9208	-0-	-4142	-0-	740	1	8468	2	N	-0-	10	1	63
07	13795 X	9496	-0-	-4299	-0-	737	1	8759	2	N	-0-			63
08	11470 X	8725	-0-	-2745	-0-	643	1	8082	2	N	-0-			63
09	9270 X	7619	-0-	-1651	-0-	477	1	7142	2	N	-0-			63
10	9579 X	4808	-0-	-4771	-0-	387	1	4421	2	N	-0-			63
11	9210 X	8473	-0-	-737	-0-	514	1	7959	2	N	-0-			63
-----														
GLADEWATER UNIT #1		WELL #:		2	RRCID -> 141740		COMPL. DATE 06/16/1992		TOTAL DEPTH 11857		PERF.11443 - 11496			
06	3630 X	3256	-0-	-374	-0-	261	1	2994	2	Y	1	2	1	13
07	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	242	1	2884	2	Y	1	1	8	13
08	2976 X	2100	-0-	-876	-0-	155	1	1944	2	Y	1	1	8	13
09	3270 X	2914	-0-	-356	-0-	182	1	2731	2	Y	1	1	8	13
10	3379 X	3137	-0-	-242	-0-	253	1	2883	2	Y	1	1	8	13
11	3270 X	3034	-0-	-236	-0-	184	1	2848	2	Y	2			15
-----														
JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 156405		COMPL. DATE 10/23/1995		TOTAL DEPTH 11850		PERF.11470 - 11575			
06	11220 X	7598	-0-	-3622	-0-	612	1	6982	2	Y	4	18	1	11
07	11954 X	11954	-0-	-0-	-0-	927	1	11021	2	Y	5			16
08	11594 X	10524	-0-	-1070	-0-	776	1	9741	2	Y	6	9	1	13
09	11220 X	8186	-0-	-3034	-0-	510	1	7673	2	Y	3			16
10	11625 X	6325	-0-	-5300	-0-	510	1	5813	2	Y	2	7	1	11
11	11250 X	9342	-0-	-1908	-0-	564	1	8759	2	Y	17	10	1	18



OIL AND GAS DIVISION

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
GOLDSTON OIL CORPORATION		//CONT.// 313990														
GLADEWATER UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 168474		COMPL. DATE 04/17/1998		TOTAL DEPTH 11916 PERF.11432 - 11627								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					100
07	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					100
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

GLADEWATER G.U. NO. 12		WELL #: 3		RRCID -> 169987		COMPL. DATE 08/07/1998		TOTAL DEPTH 11786 PERF.11392 - 11540								
06	5700 X	4675	-0-	-1025	-0-	377	1	4298	2	N	-0-	3	1			30
07	6293 X	4362	-0-	-1931	-0-	338	1	4023	2	N	1	1	8			30
08	6293 X	5025	-0-	-1268	-0-	370	1	4654	2	N	1	1	8			30
09	12022 X	12022	-0-	-0-	-0-	751	1	11269	2	N	2	2	8			30
10	9586 X	9586	-0-	-0-	-0-	774	1	8811	2	N	1	1	8			30
*11	9299 X	9299	-0-	-0-	-0-	563	1	8735	2	N	1	1	8			30

GLADEWATER GAS UNIT #2		WELL #: 4		RRCID -> 224076		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 11720 PERF.11426 - 11518								
06	5760 X	4388	-0-	-1372	-0-	822	1	3559	2	Y	6					23
07	5952 X	4223	-0-	-1729	-0-	469	1	3750	2	Y	4					27
08	6975 X	4979	-0-	-1996	-0-	566	1	4410	2	Y	3					30
09	6750 X	4298	-0-	-2452	-0-	426	1	3859	2	Y	12	1	8			41
10	6975 X	5189	-0-	-1786	-0-	721	1	4451	2	Y	15					56
11	4830 X	3236	-0-	-1594	-0-	370	1	2866	2	Y	-0-					56

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		559624		RRCID -> 103640		COMPL. DATE 10/11/1981		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11601 - 11634								
PHILLIPS, E. GAS UNIT		WELL #: 1														
06	10380 X	5749	-0-	-4631	-0-	5749	2			N	-0-					135
07	10323 X	8797	-0-	-1526	-0-	8713	2	84	9	N	76	4	8			207
08	10567 X	10567	-0-	-0-	-0-	10536	2	31	9	N	28	1	8			234
09	9159 X	9159	-0-	-0-	-0-	9069	2	90	9	N	82					316
10	8804 X	6792	-0-	-2012	-0-	6734	2	58	9	N	53					369
11	8520 X	NO RPT	-0-	-8520	-0-					N	NO RPT					369

FENTON, A.		WELL #: 1		RRCID -> 105727		COMPL. DATE 12/20/1982		TOTAL DEPTH 11965 PERF.11610 - 11648								
06	11981 X	11981	-0-	-0-	-0-	11922	2	59	9	N	54					204
07	10726 X	10674	-0-	-52	-0-	10490	2	184	9	N	167					371
08	10922 X	10922	-0-	-0-	-0-	10897	2	25	9	N	23	1	8			393
09	10219 X	10219	-0-	-0-	-0-	10083	2	136	9	N	124	175	1			342
*10	11231 X	11231	-0-	-0-	-0-	11106	2	125	9	N	114	167	1			289
11	9990 X	NO RPT	-0-	-9990	-0-					N	NO RPT					289

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.//		35134 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624								
PHILLIPS E GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 123458		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11908		PERF.11652 - 11700	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	25710 X	25373	-0-	-337	-0-	1343	1	24024	2	N	5	117
07	26567 X	26194	-0-	-373	-0-	1381	1	24609	2	N	185 4 8	298
08	25970 X	25970	-0-	-0-	-0-	1373	1	24473	2	N	113 1 8	410
09	24796 X	24796	-0-	-0-	-0-	1344	1	23352	2	N	91 334 1	167
10	23033 X	17175	-0-	-5858	-0-	945	1	16119	2	N	101 180 1	88
11	22290 X	NO RPT	-0-	-22290	-0-	111	9			N	NO RPT	88
-----												
FENTON "A"		WELL #:		2	RRCID -> 147766		COMPL. DATE	11/01/1993	TOTAL DEPTH 11927		PERF.11683 - 11708	
*06	13290 X	5435	-0-	-7855	-0-	406	1	4834	2	N	177 186 1	120
*07	12989 X	12651	-0-	-338	-0-	458	1	12037	2	N	142	262
08	13609 X	13609	-0-	-0-	-0-	13426	2	183	9	N	166 167 1 1 8	260
09	13203 X	13203	-0-	-0-	-0-	1158	1	11877	2	N	153 351 1	62
*10	14263 X	14263	-0-	-0-	-0-	1229	1	12808	2	N	205	267
11	12210 X	NO RPT	-0-	-12210	-0-	226	9			N	NO RPT	267
-----												
XTO ENERGY INC. GLADEWATER GU 1		WELL #:		1	RRCID -> 080811		COMPL. DATE	09/19/2001	TOTAL DEPTH 11905		PERF.11534 - 11659	
06	10920 X	9962	-0-	-958	-0-	633	1	9284	2	Y	41 42 1	49
07	10695 X	10102	-0-	-593	-0-	694	1	9366	2	Y	38 49 1	38
08	10168 X	10115	-0-	-53	-0-	614	1	9458	2	Y	39 50 1	27
09	9840 X	9775	-0-	-65	-0-	551	1	9180	2	Y	40 48 1	19
10	10168 X	10039	-0-	-129	-0-	636	1	9377	2	Y	24	43
11	9840 X	9595	-0-	-245	-0-	581	1	8986	2	Y	25 39 1	29
-----												
GLADEWATER GU 2		WELL #:		1	RRCID -> 086951		COMPL. DATE	10/02/2002	TOTAL DEPTH 11875		PERF.11544 - 11623	
06	9210 X	-0-	-0-	-9210	-0-					Y	-0- 11 1	4
07	9579 X	-0-	-0-	-9579	-0-					Y	-0- 2 1	2
08	9548 X	-0-	-0-	-9548	-0-					Y	1 2 1	1
09	9240 X	959	-0-	-8281	-0-	54	1	905	2	Y	-0- 1 1	-0-
10	2759 X	536	-0-	-2223	-0-	34	1	500	2	Y	2 1 1	2
*11	16609 X	16609	-0-	-0-	-0-	1007	1	15574	2	Y	25 9 1	18

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
GLADEWATER GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 087549 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 11804 PERF.11555 - 11656															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	17010 X	10752	-0-	-6258	-0-	685	1	10053	2	Y	13	24	1		22
07	18073 X	-0-	-0-	-18073	-0-	14	9			Y	1	17	1		6
08	17610 X	17610	-0-	-0-	-0-	1073	1	16524	2	Y	12	7	1		11
09	20909 X	20909	-0-	-0-	-0-	13	9	1183	1	Y	18	23	1		6
10	16492 X	10762	-0-	-5730	-0-	20	9	682	1	Y	13				19
11	16650 X	-0-	-0-	-16650	-0-	14	9			Y	-0-	14	1		5
GLADEWATER GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 088946 COMPL. DATE 04/14/1980 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11608 - 11692															
06	120 N	61	-0-	-59	-0-	4	1	57	2	Y	-0-				-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	2	Y	-0-				-0-
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	25	1	389	2	Y	-0-				-0-
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	-0-				-0-
10	124 N	76	-0-	-48	-0-	5	1	71	2	Y	-0-				-0-
11	390 N	126	-0-	-264	-0-	8	1	118	2	Y	-0-				-0-
GLADEWTR GU 10 WELL #: 1 RRCID -> 089516 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11544 - 11556															
06	10617 X	10617	-0-	-0-	-0-	676	1	9927	2	Y	13	14	1		15
07	12076 X	12076	-0-	-0-	-0-	14	9	832	1	Y	12	15	1		12
08	10446 X	10446	-0-	-0-	-0-	13	9	636	1	Y	12	16	1		8
09	10502 X	10502	-0-	-0-	-0-	13	9	594	1	Y	13	15	1		6
10	9745 X	9745	-0-	-0-	-0-	14	9	617	1	Y	22				28
*11	9856 X	9856	-0-	-0-	-0-	24	9	597	1	Y	30	32	1		26
						33	9								
GLADEWATER GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 089993 COMPL. DATE 07/02/1980 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11590 - 11640															
06	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	150	1	2205	2	Y	3	4	1		5
07	2511 N	2430	-0-	-81	-0-	3	9	167	1	Y	3	5	1		3
08	2356 N	2355	-0-	-1	-0-	3	9	143	1	Y	3	4	1		2
09	2370 N	2256	-0-	-114	-0-	3	9	128	1	Y	3	4	1		1
10	2418 N	2229	-0-	-189	-0-	3	9	141	1	Y	5				6
11	2280 N	2003	-0-	-277	-0-	6	9	121	1	Y	10	8	1		8
						11	9								
GLADEWTR G U 11 WELL #: 1 RRCID -> 090854 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 11897 PERF.11498 - 11584															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
TRUITT, JAKE G U 1 WELL #: 1 RRCID -> 091203 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11598 - 11694												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
06		9210 X	-0-	-0-	-9210	-0-					Y	-0-
07		9517 X	4	-0-	-9513	-0-		4	2		Y	-0-
08		8525 X	-0-	-0-	-8525	-0-					Y	-0-
09		4710 X	5	-0-	-4705	-0-		5	2		Y	-0-
10		4 X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-
*11		7947 X	7947	-0-	-0-	-0-		272	1	7667	2	7
								8	9			

GLADEWTR GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 091552 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11556 - 11654												
06		720 X	575	-0-	-145	-0-		37	1	538	2	4
07		744 X	588	-0-	-156	-0-		41	1	547	2	2
08		589 N	579	-0-	-10	-0-		35	1	544	2	-0-
09		570 N	532	-0-	-38	-0-		30	1	502	2	-0-
10		589 N	505	-0-	-84	-0-		32	1	473	2	-0-
11		570 N	496	-0-	-74	-0-		30	1	466	2	-0-

SHEPPERD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 095959 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11561 - 11645												
06		14640 X	11767	-0-	-2873	-0-		393	1	11374	2	-0-
07		15128 X	10035	-0-	-5093	-0-		337	1	9698	2	-0-
08		13392 X	10038	-0-	-3354	-0-		338	1	9700	2	-0-
09		11790 X	10083	-0-	-1707	-0-		343	1	9740	2	-0-
10		12152 X	7414	-0-	-4738	-0-		260	1	7154	2	-0-
11		11760 X	7063	-0-	-4697	-0-		242	1	6821	2	-0-

WADY, RM GU1 WELL #: 1 RRCID -> 097475 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11492 - 11569												
06		5160 X	4606	-0-	-554	-0-		154	1	4452	2	-0-
07		5332 X	4262	-0-	-1070	-0-		143	1	4119	2	-0-
08		4898 X	4745	-0-	-153	-0-		160	1	4585	2	-0-
09		4740 X	4443	-0-	-297	-0-		151	1	4292	2	-0-
10		4774 X	2832	-0-	-1942	-0-		99	1	2733	2	-0-
11		4620 X	-0-	-0-	-4620	-0-						-0-

CARTER, CB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 097944 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11448 - 11574												
06		12570 X	11687	-0-	-883	-0-		391	1	11296	2	-0-
07		12989 X	9700	-0-	-3289	-0-		326	1	9374	2	-0-
08		11718 X	9235	-0-	-2483	-0-		311	1	8924	2	-0-
09		11700 X	9787	-0-	-1913	-0-		333	1	9454	2	-0-
10		12090 X	9057	-0-	-3033	-0-		318	1	8739	2	-0-
11		11700 X	8501	-0-	-3199	-0-		292	1	8209	2	-0-

JOHNSON, H. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 100010 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11688												
06		210 N	74	-0-	-136	-0-		2	1	72	2	-0-
07		186 N	116	-0-	-70	-0-		4	1	112	2	-0-
08		62 N	43	-0-	-19	-0-		1	1	42	2	-0-
09		61 N	61	-0-	-0-	-0-		2	1	59	2	-0-
10		62 N	55	-0-	-7	-0-		2	1	53	2	-0-
*11		49 N	49	-0-	-0-	-0-		2	1	47	2	-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
GLADEWATER GU12		WELL #: 1		RRCID -> 100030		COMPL. DATE 09/25/2003			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11494 - 11638				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		8220 X	7565	-0-	-655	-0-	482 1	7073 2	Y	9	10 1		11
							10 9						
07		8339 X	7827	-0-	-512	-0-	539 1	7278 2	Y	9	11 1		9
							10 9						
08		8060 X	7671	-0-	-389	-0-	467 1	7194 2	Y	9	12 1		6
							10 9						
09		7620 X	7571	-0-	-49	-0-	428 1	7133 2	Y	9	11 1		4
							10 9						
10		7874 X	7386	-0-	-488	-0-	468 1	6908 2	Y	9			13
							10 9						
11		7560 X	6926	-0-	-634	-0-	420 1	6494 2	Y	11	14 1		10
							12 9						
GLADEWATER GU 9		WELL #: 1		RRCID -> 101032		COMPL. DATE 06/21/1982			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11706 - 11788				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SHEPPERD GU B-1		WELL #: B 1		RRCID -> 102199		COMPL. DATE 11/19/2008			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11329 - 11456				
06		9690 X	9299	-0-	-391	-0-	311 1	8988 2	Y	-0-			-0-
07		9765 X	9362	-0-	-403	-0-	315 1	9047 2	Y	-0-			-0-
08		10199 X	9764	-0-	-435	-0-	329 1	9435 2	Y	-0-			-0-
09		9870 X	9168	-0-	-702	-0-	312 1	8856 2	Y	-0-			-0-
10		10199 X	8561	-0-	-1638	-0-	301 1	8260 2	Y	-0-			-0-
11		9450 X	8931	-0-	-519	-0-	306 1	8625 2	Y	-0-			-0-
MARTING, BS GU1		WELL #: 1		RRCID -> 102963		COMPL. DATE 10/05/1982			TOTAL DEPTH 12003 PERF.11542 - 11796				
06		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	58 1	1689 2	Y	57			182
							63 9						
07		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	57 1	1648 2	Y	46	139 1		89
							51 9						
08		1767 N	1458	-0-	-309	-0-	48 1	1386 2	Y	22			111
							24 9						
09		1800 N	1423	-0-	-377	-0-	47 1	1340 2	Y	33			144
							36 9						
10		1767 N	1455	-0-	-312	-0-	49 1	1348 2	Y	53	119 1		78
							58 9						
*11		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	47 1	1317 2	Y	68			146
							75 9						
GREGSTON, C. GU1		WELL #: 1		RRCID -> 105729		COMPL. DATE 11/06/2001			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11457 - 11548				
06		11400 X	10134	-0-	-1266	-0-	338 1	9783 2	Y	12			16
							13 9						
07		11904 X	9480	-0-	-2424	-0-	318 1	9149 2	Y	12	15 1		13
							13 9						
08		11904 X	11265	-0-	-639	-0-	380 1	10878 2	Y	6			19
							7 9						
09		11520 X	9350	-0-	-2170	-0-	318 1	9022 2	Y	9			28
							10 9						
10		10478 X	9382	-0-	-1096	-0-	329 1	9039 2	Y	13	27 1		14
							14 9						
11		10890 X	9528	-0-	-1362	-0-	326 1	9178 2	Y	22			36
							24 9						

-----												
GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
VICTORY, SP JR. WELL #: 1 RRCID -> 106959 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11504 - 11584												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
-----												
06	10920 X	10439	-0-	-481	-0-	303 1	10103 2	Y	30	22 1	26	
07	11594 X	11539	-0-	-55	-0-	333 9	11176 2	Y	25	22 1	29	
08	12555 X	9698	-0-	-2857	-0-	282 1	9396 2	Y	18	22 1	25	
09	12150 X	9631	-0-	-2519	-0-	209 9	9327 2	Y	22	24 1	23	
10	12555 X	11798	-0-	-757	-0-	280 1	11432 2	Y	21	20 1	24	
11	11160 X	10246	-0-	-914	-0-	343 1	9918 2	Y	27	19 1	32	
						23 9						
						298 1						
						30 9						
-----												
MONEY, A. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106976 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9532 - 11485												
06	2790 X	2547	-0-	-243	-0-	151 1	2375 3	N	19	19 8	92	
07	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	21 9	3167 3	N	20	20 8	92	
08	3100 N	3376	-0-	276	276	198 1	3150 3	N	19	19 8	92	
09	3000 N	2952	-0-	-48	228	22 9	2754 3	N	22	22 8	92	
10	1979 X	1751	-0-	-228	-0-	205 1	1647 3	N	23	23 8	92	
*11	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	21 9	2588 3	N	12		104	
						174 1						
						24 9						
						79 1						
						25 9						
						110 1						
						13 9						
-----												
GLADEWTR GU 14 WELL #: 1 RRCID -> 107666 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11215 - 11650												
06	13636 X	13636	-0-	-0-	-0-	1002 1	12560 2	Y	67	43 1	49	
07	15613 X	15613	-0-	-0-	-0-	74 9	14391 2	Y	64	86 1	27	
08	16430 X	16025	-0-	-405	-0-	1152 1	15029 2	Y	88	85 1	30	
09	15900 X	15756	-0-	-144	-0-	70 9	14732 2	Y	88	67 1	51	
10	16430 X	15355	-0-	-1075	-0-	899 1	14304 2	Y	95	91 1	55	
11	15510 X	14250	-0-	-1260	-0-	97 9	13272 2	Y	89	90 1	54	
						927 1						
						946 1						
						105 9						
						880 1						
						98 9						
-----												
GLADWTR GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 108870 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11627 - 11782												
06	12600 X	11508	-0-	-1092	-0-	838 1	10506 2	Y	149	97 1	109	
07	13020 X	11906	-0-	-1114	-0-	164 9	10877 2	Y	144	192 1	61	
08	12927 X	11477	-0-	-1450	-0-	871 1	10624 2	Y	197	190 1	68	
09	12000 X	10667	-0-	-1333	-0-	158 9	9862 2	Y	167	148 1	87	
*10	12400 X	11304	-0-	-1096	-0-	636 1	10422 2	Y	175	168 1	94	
11	11520 X	10880	-0-	-640	-0-	217 9	10053 2	Y	145	147 1	92	
						621 1						
						184 9						
						689 1						
						193 9						
						667 1						
						160 9						

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
GLADEWTR GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 110442 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11587 - 11882														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		7740 X	154	-0-	-7586	-0-	1 1	12 2	Y		128	83 1		92
							141 9							
07		7998 X	137	-0-	-7861	-0-	2 2	135 9	Y		123	163 1		52
08		9054 X	9054	-0-	-0-	-0-	501 1	8368 2	Y		168	162 1		58
							185 9							
09		7740 X	7035	-0-	-705	-0-	409 1	6492 2	Y		122	106 1		74
							134 9							
10		8228 X	8228	-0-	-0-	-0-	498 1	7530 2	Y		182	154 1		102
							200 9							
11		7740 X	7043	-0-	-697	-0-	426 1	6428 2	Y		172	171 1		103
							189 9							
GLADEWTR GU 16 WELL #: 1R RRCID -> 111253 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 11909 PERF.11629 - 11761														
06		8700 X	7821	-0-	-879	-0-	227 1	7561 2	Y		30	26 1		28
							33 9							
07		9161 X	9161	-0-	-0-	-0-	266 1	8867 2	Y		25	23 1		30
							28 9							
08		8184 X	6805	-0-	-1379	-0-	198 1	6588 2	Y		17	22 1		25
							19 9							
09		8216 X	8216	-0-	-0-	-0-	239 1	7952 2	Y		23	24 1		24
							25 9							
10		9176 X	7876	-0-	-1300	-0-	228 1	7611 2	Y		34	24 1		34
							37 9							
11		8880 X	8361	-0-	-519	-0-	242 1	8079 2	Y		36	29 1		41
							40 9							
GLADEWTR GU 17 WELL #: 1 RRCID -> 111677 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 11738 PERF.11528 - 11562														
06		570 N	134	-0-	-436	-0-	4 1	130 2	Y		-0-			-0-
07		868 N	124	-0-	-744	-0-	4 1	120 2	Y		-0-			-0-
08		118 N	118	-0-	-0-	-0-	3 1	115 2	Y		-0-			-0-
09		120 N	116	-0-	-4	-0-	3 1	113 2	Y		-0-			-0-
10		157 N	157	-0-	-0-	-0-	5 1	152 2	Y		-0-			-0-
11		120 N	109	-0-	-11	-0-	3 1	106 2	Y		-0-			-0-
WALKER, E.L. DR. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 115888 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11574 - 11584														
06		1440 N	1320	-0-	-120	-0-	44 1	1274 2	Y		2	2 8		-0-
							2 9							
07		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	58 1	1660 2	Y		-0-			-0-
08		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	50 1	1443 2	Y		-0-			-0-
09		1320 N	1282	-0-	-38	-0-	44 1	1238 2	Y		-0-			-0-
10		1643 N	1225	-0-	-418	-0-	43 1	1182 2	Y		-0-			-0-
*11		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	55 1	1537 2	Y		-0-			-0-
GLADEWTR GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 126226 COMPL. DATE 12/05/1987 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11672 - 11747														
06		18178 X	18178	-0-	-0-	-0-	18028 2	150 9	Y		136	153 1		167
07		18115 X	18115	-0-	-0-	-0-	17975 2	140 9	Y		127	165 1		129
08		17527 X	17527	-0-	-0-	-0-	17378 2	149 9	Y		135	171 1		93
09		17130 X	15331	-0-	-1799	-0-	15182 2	149 9	Y		135	164 1		64
10		17701 X	7580	-0-	-10121	-0-	7486 2	94 9	Y		85			149
11		17130 X	15220	-0-	-1910	-0-	15078 2	142 9	Y		129	126 1		152

-----															
GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.//		35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
GLADEWATER GU 6		WELL #:		2		RRCID -> 127272		COMPL. DATE 01/20/1988		TOTAL DEPTH 11980		PERF.11601 - 11667			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
-----															
06		2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	2430	2	14	9	Y	13	17	1	19
07		2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	2607	2	13	9	Y	12	18	1	13
08		2356 N	1895	-0-	-461	-0-	1882	2	13	9	Y	12	16	1	9
09		2430 N	2180	-0-	-250	-0-	2167	2	13	9	Y	12	15	1	6
10		2635 N	1614	-0-	-1021	-0-	1606	2	8	9	Y	7			13
*11		3000 N	3366	-0-	366		3351	2	15	9	Y	14	10	1	17
-----															
GLADEWATER GU 2		WELL #:		2		RRCID -> 128032		COMPL. DATE 11/30/1988		TOTAL DEPTH 11936		PERF.11528 - 11607			
06		244 N	244	-0-	-0-	-0-	16	1	228	2	Y	-0-			-0-
07		255 N	255	-0-	-0-	-0-	18	1	237	2	Y	-0-			-0-
08		261 N	261	-0-	-0-	-0-	16	1	245	2	Y	-0-			-0-
09		240 N	224	-0-	-16	-0-	13	1	211	2	Y	-0-			-0-
10		248 N	224	-0-	-24	-0-	14	1	210	2	Y	-0-			-0-
11		240 N	225	-0-	-15	-0-	14	1	211	2	Y	-0-			-0-
-----															
GLADEWATER GU 9		WELL #:		2		RRCID -> 128116		COMPL. DATE 05/04/2001		TOTAL DEPTH 12058		PERF.11719 - 11755			
06		18210 X	15437	-0-	-2773	-0-	1133	1	14207	2	Y	88	57	1	63
							97	9							
07		18817 X	16980	-0-	-1837	-0-	1251	1	15635	2	Y	85	112	1	36
							94	9							
08		18817 X	13219	-0-	-5598	-0-	739	1	12353	2	Y	115	111	1	40
							127	9							
09		17915 X	17915	-0-	-0-	-0-	1053	1	16734	2	Y	116	88	1	68
							128	9							
10		18166 X	15400	-0-	-2766	-0-	947	1	14315	2	Y	125	121	1	72
							138	9							
11		16440 X	13214	-0-	-3226	-0-	814	1	12271	2	Y	117	118	1	71
							129	9							
-----															
GLADEWTR GU 19		WELL #:		2		RRCID -> 128452		COMPL. DATE 08/06/1988		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11634 - 11778			
06		14160 X	13053	-0-	-1107	-0-	956	1	11981	2	Y	105	68	1	75
							116	9							
07		14632 X	13095	-0-	-1537	-0-	962	1	12022	2	Y	101	133	1	43
							111	9							
08		14229 X	13994	-0-	-235	-0-	782	1	13062	2	Y	136	132	1	47
							150	9							
09		13837 X	13837	-0-	-0-	-0-	810	1	12876	2	Y	137	104	1	80
							151	9							
10		14229 X	13147	-0-	-1082	-0-	806	1	12181	2	Y	145	140	1	85
							160	9							
11		13530 X	12967	-0-	-563	-0-	794	1	11975	2	Y	180	163	1	102
							198	9							
-----															
GLADEWATER GU 3		WELL #:		2		RRCID -> 129624		COMPL. DATE 10/28/1988		TOTAL DEPTH 11904		PERF.11561 - 11632			
06		2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	178	1	2609	2	Y	6	7	1	8
							7	9							
07		3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	244	1	3290	2	Y	6	8	1	6
							7	9							
08		2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	140	1	2153	2	Y	6	8	1	4
							7	9							
09		2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	147	1	2445	2	Y	7	8	1	3
							8	9							
10		3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	235	1	3464	2	Y	8			11
							9	9							
*11		4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	281	1	4345	2	Y	12	11	1	12
							13	9							



GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
GLADEWTR GU 10		WELL #: 2		RRCID -> 130171		COMPL. DATE 12/22/1988			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11527 - 11622		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	632 N	632	-0-	-0-	-0-	40	1	592	2	Y	-0-
07	653 N	653	-0-	-0-	-0-	45	1	608	2	Y	-0-
08	669 N	669	-0-	-0-	-0-	41	1	628	2	Y	-0-
09	736 N	736	-0-	-0-	-0-	42	1	694	2	Y	-0-
10	702 N	702	-0-	-0-	-0-	45	1	657	2	Y	-0-
11	660 N	650	-0-	-10	-0-	39	1	611	2	Y	-0-

GLADEWATER G.U. 16		WELL #: 2		RRCID -> 131654		COMPL. DATE 07/21/1989			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11506 - 11682		
06	7800 X	6493	-0-	-1307	-0-	186	1	6188	2	Y	110
07	7936 X	6086	-0-	-1850	-0-	119	9	5814	2	Y	111
08	7471 X	5773	-0-	-1698	-0-	174	1	5539	2	Y	91
09	6930 X	6420	-0-	-510	-0-	98	9	6144	2	Y	86
*10	7161 X	6542	-0-	-619	-0-	68	9	6257	2	Y	95
11	6480 X	6437	-0-	-43	-0-	184	1	6134	2	Y	127
						92	9				
						97	9				
						119	9				

SHEPPERD GU B-1		WELL #: 2		RRCID -> 132980		COMPL. DATE 11/14/1989			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11412 - 11526		
06	6540 X	6389	-0-	-151	-0-	213	1	6166	2	Y	12
07	6758 X	6129	-0-	-629	-0-	10	9	5912	2	Y	10
08	6727 X	6471	-0-	-256	-0-	206	1	6247	2	Y	15
09	6390 X	6121	-0-	-269	-0-	11	9	5905	2	Y	22
10	6603 X	6079	-0-	-524	-0-	218	1	5860	2	Y	8
11	6390 X	5948	-0-	-442	-0-	6	9	5740	2	Y	12
						8	9				
						204	1				
						4	9				

GLADEWATER GU 12		WELL #: 2		RRCID -> 133526		COMPL. DATE 10/23/2001			TOTAL DEPTH 11864 PERF.11435 - 11515		
06	20970 X	20532	-0-	-438	-0-	1308	1	19203	2	Y	25
07	21669 X	20759	-0-	-910	-0-	21	9	19309	2	Y	18
08	21142 X	17954	-0-	-3188	-0-	1431	1	16839	2	Y	13
09	20520 X	18154	-0-	-2366	-0-	19	9	17106	2	Y	9
10	21204 X	18367	-0-	-2837	-0-	1094	1	17178	2	Y	32
11	20520 X	18278	-0-	-2242	-0-	21	9	17130	2	Y	34
						1027	1				
						21	9				
						1164	1				
						25	9				
						1108	1				
						40	9				

OIL AND GAS DIVISION

-----												
GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
SHEPPERD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 133800 COMPL. DATE 01/26/1990 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11486 - 11547												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
06	6450 X	6010	-0-	-440	-0-	201	1	5803	2	Y	5	7
07	6665 X	5362	-0-	-1303	-0-	180	1	5178	2	Y	4 6 1	5
08	6355 X	5776	-0-	-579	-0-	195	1	5579	2	Y	2	7
09	6000 X	5537	-0-	-463	-0-	188	1	5345	2	Y	4	11
10	6200 X	5221	-0-	-979	-0-	183	1	5032	2	Y	5 10 1	6
11	6000 X	5123	-0-	-877	-0-	175	1	4939	2	Y	8	14
-----												
VICTORY, S.P. JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 135726 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11496 - 11621												
06	11370 X	10778	-0-	-592	-0-	313	1	10443	2	Y	20 30 1	28
07	11687 X	9251	-0-	-2436	-0-	269	1	8963	2	Y	17 20 1	25
08	10586 X	10586	-0-	-0-	-0-	308	1	10265	2	Y	12 18 1	19
09	10770 X	10192	-0-	-578	-0-	296	1	9879	2	Y	15 17 1	17
*10	11129 X	10199	-0-	-930	-0-	296	1	9879	2	Y	22 17 1	22
11	10770 X	9861	-0-	-909	-0-	287	1	9566	2	Y	7 16 1	13
-----												
CARTER, CB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 138638 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11475 - 11549												
06	6931 X	6931	-0-	-0-	-0-	232	1	6699	2	Y	-0-	-0-
07	6176 X	6176	-0-	-0-	-0-	208	1	5968	2	Y	-0-	-0-
08	7161 X	6595	-0-	-566	-0-	222	1	6373	2	Y	-0-	-0-
09	6930 X	6114	-0-	-816	-0-	208	1	5906	2	Y	-0-	-0-
10	7161 X	5422	-0-	-1739	-0-	190	1	5232	2	Y	-0-	-0-
11	6930 X	4919	-0-	-2011	-0-	169	1	4750	2	Y	-0-	-0-
-----												
GLADEWATER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 139708 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12106 - 12202												
06	13080 X	12138	-0-	-942	-0-	773	1	11352	2	Y	12 13 1	14
07	13640 X	12237	-0-	-1403	-0-	843	1	11381	2	Y	12 14 1	12
08	13640 X	13309	-0-	-331	-0-	811	1	12486	2	Y	11 15 1	8
09	13200 X	11908	-0-	-1292	-0-	674	1	11220	2	Y	13 15 1	6
10	13578 X	12201	-0-	-1377	-0-	774	1	11414	2	Y	12	18
11	12870 X	12056	-0-	-814	-0-	731	1	11307	2	Y	16 19 1	15
-----												
TRUITT, JAKE G U 1 WELL #: 2 RRCID -> 140211 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11600 - 11684												
06	4560 X	4189	-0-	-371	-0-	140	1	4049	2	Y	-0-	-0-
07	7199 X	7199	-0-	-0-	-0-	242	1	6957	2	Y	-0-	-0-
08	6914 X	6914	-0-	-0-	-0-	233	1	6681	2	Y	-0-	-0-
09	5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	184	1	5230	2	Y	-0-	-0-
10	7192 X	6247	-0-	-945	-0-	219	1	6028	2	Y	-0-	-0-
11	6960 X	5235	-0-	-1725	-0-	180	1	5055	2	Y	-0-	-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 MARTING, BS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 140895 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11505 - 11663

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2100 N	2082	-0-	-18	-0-	69 1 3 9	2010 2	Y	3			3
07	2170 N	2006	-0-	-164	-0-	67 1 2 9	1937 2	Y	2	3 1		2
08	2201 N	2027	-0-	-174	-0-	68 1 2 9	1957 2	Y	2			4
09	2070 N	1885	-0-	-185	-0-	64 1 1 9	1820 2	Y	1			5
10	2015 N	1851	-0-	-164	-0-	65 1 1 9	1785 2	Y	1	4 1		2
11	1950 N	1785	-0-	-165	-0-	61 1	1724 2	Y	-0-			2

GLADEWATER GU 11 WELL #: 2 RRCID -> 141626 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11533 - 11605

06	9408 X	9408	-0-	-0-	-0-	599 1 23 9	8786 2	Y	21	23 1		25
07	9652 X	9652	-0-	-0-	-0-	664 1 22 9	8966 2	Y	20	25 1		20
08	9775 X	9775	-0-	-0-	-0-	595 1 24 9	9156 2	Y	22	27 1		15
09	9517 X	9517	-0-	-0-	-0-	538 1 23 9	8956 2	Y	21	26 1		10
10	9811 X	9811	-0-	-0-	-0-	622 1 18 9	9171 2	Y	16			26
*11	9494 X	9494	-0-	-0-	-0-	576 1 18 9	8900 2	Y	16	25 1		17

GREGSTON, C. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 142506 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11861 - 11969

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GLADEWATER GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 144364 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 11937 PERF.11569 - 11646

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GLADEWATER GU 15 WELL #: 2 RRCID -> 145229 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11561 - 11692

06	2400 X	2180	-0-	-220	-0-	157 1 50 9	1973 2	Y	45	25 1		34
07	2480 X	2173	-0-	-307	-0-	157 1 54 9	1962 2	Y	49	63 1		20
08	2356 X	2188	-0-	-168	-0-	119 1 74 9	1995 2	Y	67	64 1		23
09	2190 N	2069	-0-	-121	-0-	118 1 74 9	1877 2	Y	67	51 1		39
10	2170 N	2062	-0-	-108	-0-	123 1 79 9	1860 2	Y	72	69 1		42
11	2130 N	2021	-0-	-109	-0-	121 1 73 9	1827 2	Y	66	65 1		43

-----												
GLADEWATER (HAYNESVILLE)			//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936									
VICTORY, S.P. JR. ET AL			WELL #: 3		RRCID -> 151986		COMPL. DATE 06/21/1994			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11406 - 11582		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	51 1 15 9	1708 2	Y	14	11 1	13	
07	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	67 1 13 9	2241 2	Y	12	11 1	14	
08	2325 N	1990	-0-	-335	-0-	58 1 9 9	1923 2	Y	8	10 1	12	
09	1770 N	1509	-0-	-261	-0-	44 1 11 9	1454 2	Y	10	11 1	11	
10	2325 N	1282	-0-	-1043	-0-	37 1 18 9	1227 2	Y	16	11 1	16	
11	1920 N	918	-0-	-1002	-0-	26 1 18 9	874 2	Y	16	13 1	19	
-----												
GLADEWTR GU 10			WELL #: 3		RRCID -> 161876		COMPL. DATE 12/18/1996			TOTAL DEPTH 11952 PERF.11685 - 11836		
06	6994 X	6994	-0-	-0-	-0-	445 1 13 9	6536 2	Y	12	13 1	15	
07	6622 X	6622	-0-	-0-	-0-	456 1 13 9	6153 2	Y	12	15 1	12	
08	7002 X	7002	-0-	-0-	-0-	426 1 12 9	6564 2	Y	11	15 1	8	
09	7512 X	7512	-0-	-0-	-0-	425 1 14 9	7073 2	Y	13	15 1	6	
10	7460 X	7460	-0-	-0-	-0-	473 1 15 9	6972 2	Y	14		20	
11	6990 X	6083	-0-	-907	-0-	368 1 22 9	5693 2	Y	20	22 1	18	
-----												
GLADEWATER GU 2			WELL #: 3		RRCID -> 165160		COMPL. DATE 05/19/1997			TOTAL DEPTH 11860 PERF.11512 - 11586		
06	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	97 1 6 9	1416 2	Y	5	4 1	5	
07	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	152 1 4 9	2050 2	Y	4	5 1	4	
08	1984 N	1727	-0-	-257	-0-	105 1 6 9	1616 2	Y	5	6 1	3	
09	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	118 1 6 9	1960 2	Y	5	6 1	2	
10	2201 N	1911	-0-	-290	-0-	121 1 7 9	1783 2	Y	6		8	
*11	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	105 1 8 9	1618 2	Y	7	9 1	6	
-----												
GLADEWATER GU 16			WELL #: 11		RRCID -> 179887		COMPL. DATE 11/24/1999			TOTAL DEPTH 11906 PERF.11722 - 11752		
06	2945 N	2945	-0-	-0-	-0-	85 1 21 9	2839 2	Y	19		19	
07	3100 N	3818	-0-	718	718	110 1 51 9	3657 2	Y	46	24 1	41	
08	2507 X	1789	-0-	-718	-0-	52 1 18 9	1719 2	Y	16	32 1	25	
09	2940 X	1381	-0-	-1559	-0-	40 1 23 9	1318 2	Y	21	20 1	26	
10	3813 X	3598	-0-	-215	-0-	103 1 56 9	3439 2	Y	51	34 1	43	
11	3690 X	1761	-0-	-1929	-0-	51 1 26 9	1684 2	Y	24	39 1	28	

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
SHEPPARD GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 189944		COMPL. DATE 05/01/2002			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11562 - 11658						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	11730 X	11189	-0-	-541	-0-	374	1	10813	2	Y	2				10
07	12121 X	9607	-0-	-2514	-0-	323	2	9281	2	Y	3	8	1		5
08	9455 X	7539	-0-	-1916	-0-	254	1	7284	2	Y	1				6
09	9150 X	7086	-0-	-2064	-0-	241	1	6843	2	Y	2				8
10	9455 X	6775	-0-	-2680	-0-	238	1	6535	2	Y	2	6	1		4
11	9150 X	6807	-0-	-2343	-0-	233	1	6568	2	Y	5				9

WALKER, W.B. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 220343		COMPL. DATE 01/17/2006			TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9430 - 11432						
06	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	151	1	2491	3	N	80	9	8		150
07	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	198	1	3233	3	N	13	13	8		150
08	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	205	1	3452	3	N	68	8	8		210
09	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	174	1	2862	3	N	10	10	8		210
10	1147 X	977	-0-	-170	-0-	79	1	898	3	N	-0-				210
11	1110 X	1066	-0-	-44	-0-	110	1	956	3	N	-0-				210

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD)		35135 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG						
BREITBURN OPERATING L.P.		090732													
WILLEFORD, FAYE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 162010		COMPL. DATE 02/18/1997			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10992 - 11072						
06	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	57	1	1024	2	Y	29	29	1		20
07	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	60	1	1051	2	Y	24	8	1		36
08	592 N	592	-0-	-0-	-0-	32	1	539	2	Y	19	25	1		30
09	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	65	1	1140	2	Y	27	34	1		23
*10	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	59	1	1274	2	Y	5	22	1		6
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT				6

GLADEWATER GAS UNIT 7		WELL #: 2		RRCID -> 165022		COMPL. DATE 08/25/1997			TOTAL DEPTH 11333 PERF.10898 - 11028						
06	960 N	776	-0-	-184	-0-	40	1	721	2	Y	14	14	1		12
07	1023 N	724	-0-	-299	-0-	39	1	675	2	Y	9				21
08	738 N	738	-0-	-0-	-0-	41	1	683	2	Y	13	12	1		22
09	780 N	711	-0-	-69	-0-	37	1	657	2	Y	15	24	1		13
*10	952 N	952	-0-	-0-	-0-	42	1	906	2	Y	4	13	1		4
11	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT				4

-----												
GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) //CONT.// 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
SOBEY, J.H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167003 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10968 - 11155												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
06	660 N	588	-0-	-72	-0-	30	1	547	2	Y	10	9
						11	9					
07	651 N	552	-0-	-99	-0-	29	1	515	2	Y	7	16
						8	9					
08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	30	1	496	2	Y	9	16
						10	9				9	1
09	600 N	508	-0-	-92	-0-	27	1	468	2	Y	12	10
						13	9				18	1
10	558 N	541	-0-	-17	-0-	24	1	515	2	Y	2	3
						2	9				9	1
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT	3
-----												
PHILLIPS "E" G.U. WELL #: 3 RRCID -> 172466 COMPL. DATE 01/27/1999 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10876 - 10984												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
GLADEWATER GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 177739 COMPL. DATE 04/11/2000 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10910 - 11008												
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	18	1	318	2	Y	5	5
						6	9				5	1
07	412 N	412	-0-	-0-	-0-	22	1	384	2	Y	5	10
						6	9					
08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	19	1	314	2	Y	6	10
						7	9				6	1
09	330 N	111	-0-	-219	-0-	5	1	94	2	Y	11	9
						12	9				12	1
10	403 N	387	-0-	-16	-0-	17	1	368	2	Y	2	2
						2	9				9	1
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT	2
-----												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624												
GGU 19 - WHITE, H.S. WELL #: 1 RRCID -> 160247 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10891 - 11003												
*06	598 N	598	-0-	-0-	-0-	46	1	552	2	Y	-0-	-0-
*07	461 N	461	-0-	-0-	-0-	17	1	444	2	Y	-0-	-0-
08	527 N	327	-0-	-200	-0-	224	1	103	2	Y	-0-	-0-
09	510 N	232	-0-	-278	-0-	21	1	211	2	Y	-0-	-0-
10	465 N	285	-0-	-180	-0-	25	1	260	2	Y	-0-	-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
GGU 9 - JOSEPHINE BANKS WELL #: 1 RRCID -> 160398 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10946 - 11052												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	6

OIL AND GAS DIVISION

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) //CONT.//		35135 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.//		559624										
FENTON "A"		WELL #: 4		RRCID -> 160399		COMPL. DATE 10/02/1996		TOTAL DEPTH 11225 PERF.10944 - 11048				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*06		567 N	567	-0-	-0-	-0-	44 1	523 2	Y	-0-		157
*07		580 N	580	-0-	-0-	-0-	20 1	538 2	Y	20		177
							22 9					
08		935 N	935	-0-	-0-	-0-	641 1	294 2	Y	-0-		177
09		924 N	924	-0-	-0-	-0-	81 1	832 2	Y	10		187
							11 9					
10		589 N	549	-0-	-40	-0-	43 1	445 2	Y	55		242
							61 9					
11		630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			Y	NO RPT		242
-----												
PHILLIPS "E" G U		WELL #: 4		RRCID -> 160718		COMPL. DATE 10/23/1996		TOTAL DEPTH 11210 PERF.10940 - 11054				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
GLADEWATER, S. (C V SAND)		35138 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GREGG				
XTO ENERGY INC.		945936										
WALKER, W.B. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 160293		COMPL. DATE 09/20/1996		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9750 - 9760				
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
MONEY, A.J. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 218540		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9532 - 10754				
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GLENWOOD (BOSSIER)		35415 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
FORRESTER OIL & GAS CO.		277385										
AUSTELL		WELL #: 1		RRCID -> 096815		COMPL. DATE 10/16/1981		TOTAL DEPTH 11800 PERF. N/A				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		42
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		44
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44

GLENWOOD (COTTON VALLEY) BP AMERICA PRODUCTION COMPANY BRAWLEY		35415 300 040798		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR				
		WELL #: 1		RRCID -> 098887		COMPL. DATE 03/31/1982		TOTAL DEPTH 11743		PERF.10860 - 10984				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*06		900 N	2847	-0-	1947	9003	36 1	2811	2	Y	-0-			-0-
07		3100 N	3291	-0-	191	9194	30 1	3261	2	Y	-0-			-0-
08		3100 N	3190	-0-	90	9284	25 1	3165	2	Y	-0-			-0-
09		3000 N	1431	-0-	-1569	7715	25 1	1406	2	Y	-0-			-0-
*10		3100 N	692	-0-	-2408	5307	25 1	667	2	Y	-0-			-0-
*11		5872 X	565	-0-	-5307	-0-	12 1	553	2	Y	-0-			-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 105208		COMPL. DATE 01/29/1983		TOTAL DEPTH 11690		PERF.10754 - 10898				
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 120944		COMPL. DATE 04/09/1986		TOTAL DEPTH 11973		PERF.10748 - 10885				
06		900 N	784	-0-	-116	1601	26 1	739	3	Y	17	17	1	7
							19 9							
07		2038 N	437	-0-	-1601	-0-	17 1	401	3	Y	17	17	1	7
							19 9							
08		702 N	702	-0-	-0-	-0-	28 1	655	3	Y	17	17	1	7
							19 9							
09		630 N	622	-0-	-8	-0-	24 1	579	3	Y	17	17	1	7
							19 9							
10		613 N	613	-0-	-0-	-0-	24 1	570	3	Y	17	17	1	7
							19 9							
11		690 N	577	-0-	-113	-0-	12 1	546	3	Y	17	17	1	7
							19 9							

MEDLIN, J.W.		WELL #: 1		RRCID -> 154500		COMPL. DATE 05/01/1995		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10926 - 11097				
06		900 N	4515	-0-	3615	14848	153 1	4338	3	Y	22	23	1	9
							24 9							
07		3100 N	3667	-0-	567	15415	146 1	3495	3	Y	24	23	1	10
							26 9							
08		18584 X	3169	-0-	-15415	-0-	129 1	3016	3	Y	22	23	1	9
							24 9							
09		3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	122 1	2859	3	Y	22	22	1	9
							24 9							
10		3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	120 1	2872	3	Y	24	23	1	10
							26 9							
*11		3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	77 1	3213	3	Y	23	23	1	10
							25 9							

JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 154842		COMPL. DATE 05/08/1995		TOTAL DEPTH 11252		PERF.10956 - 11079				
06		14337 X	4749	-0-	-9588	-0-	161 1	4563	3	Y	23	23	1	10
							25 9							
07		3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	156 1	3747	3	Y	23	23	1	10
							25 9							
08		3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	143 1	3348	3	Y	23	23	1	10
							25 9							
09		3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	145 1	3413	3	Y	23	23	1	10
							25 9							
10		3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	143 1	3446	3	Y	23	23	1	10
							25 9							
*11		3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	82 1	3481	3	Y	24	24	1	10
							26 9							



GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798														
HIATT, LENA R. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 155010		COMPL. DATE 06/15/1995		TOTAL DEPTH 11225 PERF.10972 - 11096								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 155222		COMPL. DATE 06/22/1995		TOTAL DEPTH 11175 PERF.10889 - 10976								
06	14621 X	3208	-0-	-11413	-0-	109	1	3081	3	Y	16	16	1			7
						18	9									
07	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	113	1	2710	3	Y	16	16	1			7
						18	9									
08	2945 X	2661	-0-	-284	-0-	109	1	2534	3	Y	16	16	1			7
						18	9									
09	2760 X	2648	-0-	-112	-0-	107	1	2523	3	Y	16	16	1			7
						18	9									
10	3317 X	2351	-0-	-966	-0-	94	1	2238	3	Y	17	17	1			7
						19	9									
11	3210 X	1626	-0-	-1584	-0-	37	1	1570	3	Y	17	17	1			7
						19	9									
ROBERTS, C.H. JR. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 155523		COMPL. DATE 07/28/1995		TOTAL DEPTH 11210 PERF.10909 - 11054								
06	900 N	2548	-0-	1648	10755	85	1	2435	3	Y	25	25	1			10
						28	9									
07	3100 N	2314	-0-	-786	9969	91	1	2195	3	Y	25	25	1			10
						28	9									
08	3100 N	2199	-0-	-901	9068	88	1	2085	3	Y	24	24	1			10
						26	9									
09	3000 N	2095	-0-	-905	8163	84	1	1985	3	Y	24	24	1			10
						26	9									
10	3100 N	2028	-0-	-1072	7091	79	1	1921	3	Y	25	25	1			10
						28	9									
*11	3000 N	1905	-0-	-1095	5996	43	1	1834	3	Y	25	25	1			10
						28	9									
MOYERS, DOCIA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156045		COMPL. DATE 09/03/1995		TOTAL DEPTH 10959 PERF.10708 - 10794								
06	17257 X	2967	-0-	-14290	-0-	2967	2			Y	-0-					-0-
07	381 X	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
08	3379 X	41	-0-	-3338	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
09	3270 X	468	-0-	-2802	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
10	3379 X	297	-0-	-3082	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
11	2970 X	548	-0-	-2422	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
WALKER, ISABELLA LEASE		WELL #: 1		RRCID -> 156046		COMPL. DATE 08/28/1995		TOTAL DEPTH 11053 PERF.10764 - 10850								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 1 RRCID -> 156094 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 11138 PERF.10891 - 10977														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	900 N	1329	-0-	429	6121	44	1	1253	3	Y	29	29	1	12
						32	9							
07	3100 N	1201	-0-	-1899	4222	47	1	1122	3	Y	29	29	1	12
						32	9							
08	3100 N	1176	-0-	-1924	2298	46	1	1098	3	Y	29	29	1	12
						32	9							
09	3000 N	1142	-0-	-1858	440	45	1	1065	3	Y	29	29	1	12
						32	9							
10	1826 N	1386	-0-	-440	-0-	54	1	1300	3	Y	29	29	1	12
						32	9							
*11	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	30	1	1283	3	Y	30	30	1	12
						33	9							
-----														
ORR, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156194 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 10989 PERF.10712 - 10851														
06	900 N	1359	-0-	459	6546	1355	2	4	9	Y	4	3	1	3
07	3100 N	1481	-0-	-1619	4927	1477	2	4	9	Y	4	5	1	2
08	3100 N	1575	-0-	-1525	3402	1569	2	6	9	Y	5	3	1	4
09	3000 N	1348	-0-	-1652	1750	1345	2	3	9	Y	3	5	1	2
10	3100 N	1537	-0-	-1563	187	1533	2	4	9	Y	4	3	1	3
*11	1656 N	1469	-0-	-187	-0-	1466	2	3	9	Y	3	4	1	2
-----														
O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 156232 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11054 - 11187														
06	14633 X	3564	-0-	-11069	-0-	118	1	3351	3	Y	86	87	1	36
						95	9							
07	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	116	1	2770	3	Y	88	87	1	37
						97	9							
08	3193 X	2609	-0-	-584	-0-	103	1	2412	3	Y	85	86	1	36
						94	9							
09	3090 X	2897	-0-	-193	-0-	114	1	2688	3	Y	86	86	1	36
						95	9							
10	3596 X	2622	-0-	-974	-0-	101	1	2423	3	Y	89	88	1	37
						98	9							
11	3480 X	2372	-0-	-1108	-0-	52	1	2222	3	Y	89	89	1	37
						98	9							
-----														
WHITE, FRANK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156322 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10702 - 10839														
06	900 N	2569	-0-	1669	13686	2551	2	18	9	Y	16	15	1	15
07	3100 N	2735	-0-	-365	13321	2706	2	29	9	Y	26	31	1	20
08	16595 X	3274	-0-	-13321	-0-	3244	2	30	9	Y	27	16	1	21
09	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2928	2	25	9	Y	23	31	1	13
10	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	2963	2	23	9	Y	21	15	1	19
*11	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2860	2	22	9	Y	20	26	1	13
-----														
MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156327 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10884 - 11008														
06	9724 X	3027	-0-	-6697	-0-	103	1	2909	3	Y	14	14	1	6
						15	9							
07	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	99	1	2371	3	Y	14	14	1	6
						15	9							
08	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	75	1	1783	3	Y	14	14	1	6
						15	9							
09	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	75	1	1753	3	Y	14	14	1	6
						15	9							
10	1575 X	1575	-0-	-0-	-0-	62	1	1498	3	Y	14	14	1	6
						15	9							
*11	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	41	1	2979	3	Y	14	14	1	6
						15	9							

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156330 COMPL. DATE 11/19/1995 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10904 - 11002														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	434 N	101	-0-	-333	-0-	3	1	77	3	Y	19	11	1	8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	21	9							
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	Y	-0-	8	1	-0-
						21	9				19	11	1	8
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	20	20	1	8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1	-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-

  

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157342 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 11228 PERF.10967 - 11099														
06	900 N	1938	-0-	1038	8535	65	1	1860	3	Y	12	13	1	5
07	3100 N	1453	-0-	-1647	6888	13	9	1381	3	Y	14	13	1	6
08	3100 N	1783	-0-	-1317	5571	15	9	1697	3	Y	13	13	1	6
09	3000 N	1836	-0-	-1164	4407	72	1	1748	3	Y	13	13	1	6
10	3100 N	1848	-0-	-1252	3155	14	9	1761	3	Y	13	13	1	6
*11	3000 N	1632	-0-	-1368	1787	73	1	1580	3	Y	14	14	1	6
						14	9							
						37	1							
						15	9							

  

MOYERS, DOCIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157482 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10570 - 10813														
06	21369 X	4168	-0-	-17201	-0-	4145	2	23	9	Y	21	19	1	19
07	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	4398	2	36	9	Y	33	39	1	13
08	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	4096	2	36	9	Y	33	20	1	26
09	3840 X	3634	-0-	-206	-0-	3603	2	31	9	Y	28	38	1	16
10	3968 X	3785	-0-	-183	-0-	3755	2	30	9	Y	27	19	1	24
11	3840 X	3621	-0-	-219	-0-	3593	2	28	9	Y	25	33	1	16

  

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157884 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 11182 PERF.10901 - 11035														
06	900 N	1880	-0-	980	7593	63	1	1808	3	Y	8	8	1	3
07	3100 N	1552	-0-	-1548	6045	9	9	1482	3	Y	8	8	1	3
08	3100 N	1593	-0-	-1507	4538	61	1	1520	3	Y	8	8	1	3
09	3000 N	1504	-0-	-1496	3042	9	9	1434	3	Y	8	8	1	3
10	3100 N	1483	-0-	-1617	1425	61	1	1415	3	Y	8	8	1	3
*11	2965 N	1540	-0-	-1425	-0-	59	1	1499	3	Y	8	8	1	3
						9	9							
						32	1							
						9	9							

  

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158094 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10824 - 11024														
06	14736 X	3124	-0-	-11612	-0-	104	1	2943	3	Y	70	71	1	29
07	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	77	9	3120	3	Y	72	71	1	30
08	3410 X	3327	-0-	-83	-0-	130	1	3116	3	Y	71	71	1	30
09	3300 X	3087	-0-	-213	-0-	79	9	2887	3	Y	70	70	1	30
10	3410 X	3144	-0-	-266	-0-	133	1	2942	3	Y	72	72	1	30
11	3210 X	2929	-0-	-281	-0-	78	9	2784	3	Y	73	73	1	30
						123	1							
						77	9							
						79	9							
						65	1							
						80	9							

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 158153 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10097 - 11060														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	16569 X	3711	-0-	-12858	-0-	124	1	3519	3	Y	62	62	1	26
						68	9							
07	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	132	1	3173	3	Y	62	62	1	26
						68	9							
08	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	141	1	3299	3	Y	62	62	1	26
						68	9							
09	2850 X	2245	-0-	-605	-0-	88	1	2090	3	Y	61	61	1	26
						67	9							
10	2945 X	2850	-0-	-95	-0-	111	1	2670	3	Y	63	63	1	26
						69	9							
11	2850 X	2305	-0-	-545	-0-	48	1	2187	3	Y	64	64	1	26
						70	9							
CORBIN, ROSA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158158 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10659 - 10794														
06	900 N	2643	-0-	1743	10591	2639	2	4	9	Y	4	4	1	4
07	3100 N	2738	-0-	-362	10229	2729	2	9	9	Y	8	9	1	3
08	3100 N	2935	-0-	-165	10064	2926	2	9	9	Y	8	5	1	6
09	3000 N	2698	-0-	-302	9762	2690	2	8	9	Y	7	9	1	4
10	3100 N	1558	-0-	-1542	8220	1551	2	7	9	Y	6	4	1	6
*11	3000 N	2705	-0-	-295	7925	2698	2	7	9	Y	6	8	1	4
SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158537 COMPL. DATE 03/30/1996 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10890 - 10960														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158616 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 11224 PERF.10986 - 11095														
06	13128 X	3316	-0-	-9812	-0-	112	1	3184	3	Y	18	18	1	7
						20	9							
07	1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	59	1	1436	3	Y	18	18	1	7
						20	9							
08	2511 N	1175	-0-	-1336	-0-	47	1	1109	3	Y	17	17	1	7
						19	9							
09	2430 N	564	-0-	-1866	-0-	22	1	523	3	Y	17	17	1	7
						19	9							
10	2511 X	1789	-0-	-722	-0-	70	1	1699	3	Y	18	18	1	7
						20	9							
11	2430 X	295	-0-	-2135	-0-	6	1	269	3	Y	18	18	1	7
						20	9							
CHEVRON USA INC. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158875 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10800 - 10860														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
CHEVRON USA INC. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	158876	COMPL. DATE	04/08/1996	TOTAL DEPTH	10943	PERF.10677	- 10810
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06		15168 X	3305	-0-	-11863	-0-	3294 2	11 9	Y	10	9 1	9
07		3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3341 2	17 9	Y	15	18 1	6
08		3534 X	3095	-0-	-439	-0-	3078 2	17 9	Y	15	9 1	12
09		3420 X	2596	-0-	-824	-0-	2581 2	15 9	Y	14	18 1	8
10		3534 X	2968	-0-	-566	-0-	2955 2	13 9	Y	12	9 1	11
11		3300 X	3105	-0-	-195	-0-	3093 2	12 9	Y	11	15 1	7
-----												
SMART, VIDA GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	158990	COMPL. DATE	05/01/1996	TOTAL DEPTH	11140	PERF.10893	- 10998
06		12322 X	1219	-0-	-11103	-0-	1167 2	52 9	Y	47	42 1	42
07		2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	2078 2	78 9	Y	71	85 1	28
08		3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3430 2	79 9	Y	72	43 1	57
09		3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3212 2	67 9	Y	61	83 1	35
10		3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	3559 2	65 9	Y	59	41 1	53
*11		3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3182 2	58 9	Y	53	71 1	35
-----												
BOZMAN, J. H. LEASE		WELL #:		1	RRCID ->	159044	COMPL. DATE	05/15/1996	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10662	- 10817
06		900 N	1759	-0-	859	7883	1748 2	11 9	Y	10	9 1	9
07		3100 N	2211	-0-	-889	6994	2194 2	17 9	Y	15	18 1	6
08		3100 N	1558	-0-	-1542	5452	1541 2	17 9	Y	15	9 1	12
09		3000 N	1460	-0-	-1540	3912	1445 2	15 9	Y	14	18 1	8
10		3100 N	1191	-0-	-1909	2003	1178 2	13 9	Y	12	9 1	11
*11		3000 N	1490	-0-	-1510	493	1478 2	12 9	Y	11	15 1	7
-----												
SMART, VIDA GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	159159	COMPL. DATE	05/30/1996	TOTAL DEPTH	11156	PERF.10892	- 11013
06		900 N	2425	-0-	1525	9902	2417 2	8 9	Y	7	6 1	6
07		3100 N	2962	-0-	-138	9764	2951 2	11 9	Y	10	12 1	4
08		3100 N	2290	-0-	-810	8954	2279 2	11 9	Y	10	6 1	8
09		3000 N	1909	-0-	-1091	7863	1899 2	10 9	Y	9	12 1	5
10		3100 N	2320	-0-	-780	7083	2311 2	9 9	Y	8	6 1	7
*11		3000 N	1926	-0-	-1074	6009	1917 2	9 9	Y	8	10 1	5
-----												
SMART, VIDA GAS UNIT		WELL #:		1A	RRCID ->	159258	COMPL. DATE	06/27/1996	TOTAL DEPTH	12025	PERF.10946	- 11045
06		900 N	1717	-0-	817	7476	57 1	1641 3	Y	17	17 1	7
07		3100 N	1272	-0-	-1828	5648	50 1	1203 3	Y	17	17 1	7
08		3100 N	1198	-0-	-1902	3746	48 1	1131 3	Y	17	17 1	7
09		3000 N	1402	-0-	-1598	2148	56 1	1328 3	Y	16	16 1	7
10		3100 N	1301	-0-	-1799	349	51 1	1231 3	Y	17	17 1	7
*11		1759 N	1410	-0-	-349	-0-	32 1	1359 3	Y	17	17 1	7

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 159386 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11008 - 11180														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	371 N	39	-0-	-332	-0-	1	1	27	3	Y	10	10	1	4
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	10	10	1	4
08	93 N	42	-0-	-51	-0-	1	1	30	3	Y	10	10	1	4
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	1	1	15	3	Y	10	10	1	4
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	10	10	1	4
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	1	1	15	3	Y	10	10	1	4
-----														
DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 159387 COMPL. DATE 01/27/1996 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11016 - 11140														
06	900 N	1618	-0-	718	6243	53	1	1522	3	Y	39	39	1	16
07	3100 N	1336	-0-	-1764	4479	43	9	1241	3	Y	40	39	1	17
08	3100 N	1326	-0-	-1774	2705	51	1	1232	3	Y	38	39	1	16
09	3000 N	1220	-0-	-1780	925	44	9	1129	3	Y	39	39	1	16
10	2162 N	1237	-0-	-925	-0-	48	1	1146	3	Y	40	39	1	17
11	1290 N	1281	-0-	-9	-0-	43	9	1210	3	Y	40	40	1	17
-----														
O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 159390 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11060 - 11184														
06	15217 X	3555	-0-	-11662	-0-	120	1	3407	3	Y	25	25	1	10
07	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	28	9	2762	3	Y	26	25	1	11
08	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	115	1	2712	3	Y	24	25	1	10
09	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	29	9	2602	3	Y	24	24	1	10
10	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	116	1	2775	3	Y	26	25	1	11
*11	2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	26	9	2479	3	Y	26	26	1	11
-----														
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159543 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 11127 PERF.10856 - 10982														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159545 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 11084 PERF.10820 - 10938														
06	16448 X	4304	-0-	-12144	-0-	4300	2	4	9	Y	4	3	1	3
07	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3150	2	4	9	Y	4	5	1	2
08	4464 X	2522	-0-	-1942	-0-	2516	2	6	9	Y	5	3	1	4
09	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	4759	2	3	9	Y	3	5	1	2
10	4433 X	3412	-0-	-1021	-0-	3408	2	4	9	Y	4	3	1	3
11	4290 X	2470	-0-	-1820	-0-	2467	2	3	9	Y	3	4	1	2

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159549 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10868 - 10996												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
06	900 N	1695	-0-	795	5099	56 1	1614 3	Y	23	23 1	10	
07	3100 N	1447	-0-	-1653	3446	25 9	1365 3	Y	23	23 1	10	
08	3100 N	1352	-0-	-1748	1698	54 1	1273 3	Y	23	23 1	10	
09	2984 N	1286	-0-	-1698	-0-	25 9	1210 3	Y	23	23 1	10	
10	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	51 1	1211 3	Y	23	23 1	10	
11	1200 N	1183	-0-	-17	-0-	25 9	1131 3	Y	24	24 1	10	
						26 9						
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159652 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10698 - 10806												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159773 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10921 - 11045												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159980 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10912 - 11022												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 159982 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10983 - 11101												
06	728 N	247	-0-	-481	-0-	8 1	233 3	Y	5	5 1	2	
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	6 9	186 3	Y	5	5 1	2	
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	8 1	124 3	Y	5	5 1	2	
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	6 9	460 3	Y	5	5 1	2	
10	155 N	130	-0-	-25	-0-	19 1	119 3	Y	5	5 1	2	
11	120 N	29	-0-	-91	-0-	6 9	22 3	Y	5	5 1	2	
						1 1						
						6 9						

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160085 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10914 - 11063												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
06		14984 X	3568	-0-	-11416	-0-	120	1	Y	43	43	18
							47	9				
07		3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	123	1	Y	43	43	18
							47	9				
08		2933 N	2933	-0-	-0-	-0-	118	1	Y	42	42	18
							46	9				
09		2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	101	1	Y	42	42	18
							46	9				
10		2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	112	1	Y	43	43	18
							47	9				
*11		2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	59	1	Y	44	44	18
							48	9				
EAST MOUNTAIN SW DISPOSAL SYSTEM WELL #: 1 RRCID -> 160188 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3820 - 3880												
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160352 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10754 - 10863												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160953 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10906 - 11028												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2		1
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	1
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162632 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10875 - 11006												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-



-----														
GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 2 RRCID -> 163742 COMPL. DATE 04/26/1997 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10810 - 11014														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----														
06	14599 X	3465	-0-	-11134	-0-	117	1	3331	3	Y	15	15	1	6
						17	9							
07	2037 X	2037	-0-	-0-	-0-	80	1	1940	3	Y	15	15	1	6
						17	9							
08	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	119	1	2798	3	Y	15	15	1	6
						17	9							
09	2849 N	2849	-0-	-0-	-0-	116	1	2716	3	Y	15	15	1	6
						17	9							
10	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	110	1	2655	3	Y	15	15	1	6
						17	9							
*11	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	61	1	2607	3	Y	15	15	1	6
						17	9							
-----														
ROBERTS, C. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164175 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10835 - 11080														
-----														
06	14026 X	2974	-0-	-11052	-0-	101	1	2844	3	Y	26	26	1	11
						29	9							
07	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	98	1	2336	3	Y	26	26	1	11
						29	9							
08	2821 X	2757	-0-	-64	-0-	112	1	2616	3	Y	26	26	1	11
						29	9							
09	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	108	1	2535	3	Y	26	26	1	11
						29	9							
10	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	107	1	2565	3	Y	27	27	1	11
						30	9							
11	2670 N	2555	-0-	-115	-0-	56	1	2469	3	Y	27	27	1	11
						30	9							
-----														
HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168688 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10958 - 11082														
-----														
06	900 N	1884	-0-	984	7792	62	1	1785	3	Y	34	35	1	14
						37	9							
07	3100 N	1884	-0-	-1216	6576	73	1	1771	3	Y	36	35	1	15
						40	9							
08	3100 N	1690	-0-	-1410	5166	67	1	1587	3	Y	33	34	1	14
						36	9							
09	3000 N	1820	-0-	-1180	3986	72	1	1711	3	Y	34	34	1	14
						37	9							
10	3100 N	1958	-0-	-1142	2844	76	1	1842	3	Y	36	35	1	15
						40	9							
*11	3000 N	1789	-0-	-1211	1633	41	1	1708	3	Y	36	36	1	15
						40	9							
-----														
SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168805 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10858 - 10998														
-----														
06	19128 X	3647	-0-	-15481	-0-	3624	2	23	9	Y	21	19	1	19
						3349	2	36	9	Y	33	39	1	13
07	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3349	2	36	9	Y	33	39	1	13
						3685	2	36	9	Y	33	20	1	26
08	3782 X	3721	-0-	-61	-0-	3685	2	31	9	Y	28	38	1	16
						2935	2	31	9	Y	28	38	1	16
09	3660 X	2966	-0-	-694	-0-	2935	2	31	9	Y	28	38	1	16
						3006	2	30	9	Y	27	19	1	24
10	3782 X	3036	-0-	-746	-0-	3006	2	30	9	Y	27	19	1	24
						3344	2	28	9	Y	25	33	1	16
11	3660 X	3372	-0-	-288	-0-	3344	2	28	9	Y	25	33	1	16

GLENWOOD (COTTON VALLEY)													CNTY: UPSHUR	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY														
MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT														
//CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 040798														
WELL #: 5 RRCID -> 168874 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10928 - 11029														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	13273 X	3048	-0-	-10225	-0-	103	1	2921	3	Y	22	22	1	9
07	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	106	1	2543	3	Y	22	22	1	9
08	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	106	1	2484	3	Y	22	22	1	9
09	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	100	1	2338	3	Y	21	21	1	9
10	2728 X	2484	-0-	-244	-0-	99	1	2361	3	Y	22	22	1	9
11	2640 X	2331	-0-	-309	-0-	52	1	2255	3	Y	22	22	1	9
-----														
MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 169578 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10924 - 11062														
06	990 X	387	-0-	-603	-0-	12	1	355	3	N	18	18	1	8
07	254 X	254	-0-	-0-	-0-	9	1	225	3	N	18	18	1	8
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	7	1	157	3	N	18	18	1	8
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	6	1	135	3	N	18	18	1	8
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	160	3	N	19	19	1	8
*11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	6	1	234	3	N	19	19	1	8
-----														
ROBERTS, C.H. GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 170112 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10950 - 11068														
06	900 N	2221	-0-	1321	8627	74	1	2125	3	Y	20	20	1	8
07	3100 N	1904	-0-	-1196	7431	75	1	1807	3	Y	20	20	1	8
08	3100 N	1924	-0-	-1176	6255	77	1	1825	3	Y	20	20	1	8
09	3000 N	1536	-0-	-1464	4791	61	1	1453	3	Y	20	20	1	8
10	3100 N	1637	-0-	-1463	3328	64	1	1551	3	Y	20	20	1	8
*11	3000 N	1729	-0-	-1271	2057	40	1	1667	3	Y	20	20	1	8
-----														
SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 182625 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10869 - 10988														
06	20267 X	3652	-0-	-16615	-0-	3627	2	25	9	Y	23	20	1	20
07	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3681	2	36	9	Y	33	40	1	13
08	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3881	2	37	9	Y	34	20	1	27
09	3360 X	3123	-0-	-237	-0-	3091	2	32	9	Y	29	39	1	17
10	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3837	2	30	9	Y	27	19	1	25
11	3360 X	3065	-0-	-295	-0-	3039	2	26	9	Y	24	33	1	16
-----														
DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A"														
WELL #: 5 RRCID -> 182879 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10946 - 10988														
06	900 N	708	-0-	-192	3248	24	1	684	3	Y	-0-	-0-		-0-
07	3100 N	585	-0-	-2515	733	23	1	562	3	Y	-0-	-0-		-0-
08	1352 N	619	-0-	-733	-0-	25	1	594	3	Y	-0-	-0-		-0-
09	622 N	622	-0-	-0-	-0-	25	1	597	3	Y	-0-	-0-		-0-
10	670 N	670	-0-	-0-	-0-	26	1	644	3	Y	-0-	-0-		-0-
11	570 N	556	-0-	-14	-0-	12	1	544	3	Y	-0-	-0-		-0-

-----															
GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 183840 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 11352 PERF.10968 - 11185															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
-----															
06		900 N	1522	-0-	622	3753	51	1	1460	3	Y	10	10	1	4
							11	9							
07		3100 N	1124	-0-	-1976	1777	44	1	1069	3	Y	10	10	1	4
							11	9							
08		2590 N	813	-0-	-1777	-0-	32	1	770	3	Y	10	10	1	4
							11	9							
09		1140 N	491	-0-	-649	-0-	19	1	461	3	Y	10	10	1	4
							11	9							
10		1116 N	370	-0-	-746	-0-	14	1	345	3	Y	10	10	1	4
							11	9							
*11		953 N	953	-0-	-0-	-0-	21	1	921	3	Y	10	10	1	4
							11	9							
-----															
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185165 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10607 - 10802															
-----															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-			-0-
-----															
ROBERTS, C. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185629 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 11204 PERF.10849 - 11051															
-----															
06		900 N	2109	-0-	1209	7551	71	1	2038	3	Y	-0-			-0-
07		3100 N	1839	-0-	-1261	6290	73	1	1766	3	Y	-0-			-0-
08		3100 N	1818	-0-	-1282	5008	74	1	1744	3	Y	-0-			-0-
09		3000 N	1713	-0-	-1287	3721	76	1	1637	3	Y	-0-			-0-
10		3100 N	1690	-0-	-1410	2311	67	1	1623	3	Y	-0-			-0-
*11		3000 N	1642	-0-	-1358	953	37	1	1605	3	Y	-0-			-0-
-----															
WALKER, ISABELLA LEASE WELL #: 2 RRCID -> 186317 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10792 - 10910															
-----															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
-----															
SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196036 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10900 - 10978															
-----															
06		18133 X	3291	-0-	-14842	-0-	3287	2	4	9	Y	4	3	1	3
07		3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3443	2	6	9	Y	5	6	1	2
08		3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3504	2	6	9	Y	5	3	1	4
09		3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3522	2	3	9	Y	3	5	1	2
10		3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3501	2	4	9	Y	4	3	1	3
11		3270 X	2990	-0-	-280	-0-	2986	2	4	9	Y	4	5	1	2

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201349 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11095 PERF.10778 - 10958														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
06	302 N	42	-0-	-260	-0-	1	1	29	3	Y	11	11	1	5
						12	9							
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 207053 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10898 - 11051														
06	19719 X	4473	-0-	-15246	-0-	151	1	4282	3	Y	36	36	1	15
						40	9							
07	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	152	1	3650	3	Y	36	36	1	15
						40	9							
08	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	154	1	3601	3	Y	36	36	1	15
						40	9							
09	3600 X	3512	-0-	-88	-0-	142	1	3331	3	Y	35	35	1	15
						39	9							
10	3720 X	3651	-0-	-69	-0-	144	1	3467	3	Y	36	36	1	15
						40	9							
11	3600 X	3462	-0-	-138	-0-	77	1	3344	3	Y	37	37	1	15
						41	9							
JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209272 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11189 PERF.10882 - 11047														
06	19120 X	4247	-0-	-14873	-0-	144	1	4075	3	Y	25	25	1	11
						28	9							
07	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	122	1	2924	3	Y	26	26	1	11
						29	9							
08	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	171	1	4007	3	Y	25	25	1	11
						28	9							
09	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	151	1	3561	3	Y	25	25	1	11
						28	9							
10	3813 X	3084	-0-	-729	-0-	121	1	2934	3	Y	26	26	1	11
						29	9							
11	3690 X	3382	-0-	-308	-0-	74	1	3279	3	Y	26	26	1	11
						29	9							
O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 215488 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10994 - 11073														
06	13437 X	2855	-0-	-10582	-0-	97	1	2735	3	Y	21	21	1	9
						23	9							
07	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	110	1	2626	3	Y	21	21	1	9
						23	9							
08	2666 X	2494	-0-	-172	-0-	101	1	2370	3	Y	21	21	1	9
						23	9							
09	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	103	1	2429	3	Y	21	21	1	9
						23	9							
10	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	107	1	2569	3	Y	22	22	1	9
						24	9							
*11	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	57	1	2437	3	Y	22	22	1	9
						24	9							
MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215489 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10962 - 11040														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 266920 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11502 - 14493														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	86284 X	19630	-0-	-66654	-0-	663	1	18840	3	Y	115	116	1	48
07	17012 X	17012	-0-	-0-	-0-	127	9	16208	3	Y	117	116	1	49
08	16854 X	16854	-0-	-0-	-0-	675	1	16045	3	Y	114	115	1	48
09	15870 X	15870	-0-	-0-	-0-	129	9	15106	3	Y	115	115	1	48
10	16542 X	16542	-0-	-0-	-0-	684	1	15757	3	Y	118	117	1	49
11	15630 X	14812	-0-	-818	-0-	125	9	14346	3	Y	119	119	1	49
						637	1							
						127	9							
						655	1							
						130	9							
						335	1							
						131	9							

  

BASA RESOURCES, INC. 053974														
TOOKE, A. WELL #: 21 RRCID -> 164310 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9918 - 10824														
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

KING, V. & A. N. WELL #: 34 RRCID -> 165525 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10666 - 10806														
06	900 N	887	-0-	-13	-0-	872	2	15	9	N	14			134
07	744 N	667	-0-	-77	-0-	655	2	12	9	N	11			145
08	651 N	567	-0-	-84	-0-	563	2	4	9	N	4			149
09	900 N	579	-0-	-321	-0-	579	2			N	-0-			149
10	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-			149
*11	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-			149

  

BREITBURN OPERATING L.P. 090732														
FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156256 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10850 - 10975														
06	4080 X	3448	-0-	-632	-0-	91	1	3324	2	Y	30	34	1	21
07	4216 X	4110	-0-	-106	-0-	33	9	3959	2	Y	39	36	1	24
08	4216 X	3714	-0-	-502	-0-	108	1	3575	2	Y	34	33	1	25
09	4080 X	3538	-0-	-542	-0-	43	9	3404	2	Y	33	30	1	28
10	4123 X	3389	-0-	-734	-0-	102	1	3253	2	Y	36	42	1	22
11	3990 X	NO RPT	-0-	-3990	-0-	37	9			Y	NO RPT			22
						98	1							
						36	9							
						96	1							
						40	9							

  

EDWARDS, J.K. WELL #: 1 RRCID -> 156257 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10782 - 10890														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR  
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732  
BRAWLEY, E. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156283 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10889 - 11072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2460 X	1682	-0-	-778	-0-	45	17 9	1620 2	Y	15	15 1		10
07	2542 X	1617	-0-	-925	-0-	42	17 9	1558 2	Y	15	16 1		9
08	1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	37	14 9	1317 2	Y	13	13 1		9
09	1453 X	1453	-0-	-0-	-0-	40	13 9	1400 2	Y	12	11 1		10
*10	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	45	20 9	1527 2	Y	18	18 1		10
11	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-				Y	NO RPT			10

EDWARDS, J K "A" WELL #: 1 RRCID -> 156288 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10680 - 10861

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TAYLOR, J N GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156324 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10842 - 10962

06	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	64	23 9	2315 2	Y	21	21 1		15
07	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	67	26 9	2478 2	Y	24	24 1		15
08	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	64	24 9	2252 2	Y	22	21 1		16
09	2400 N	2152	-0-	-248	-0-	59	22 9	2071 2	Y	20	19 1		17
10	2573 N	295	-0-	-2278	-0-	8	3 9	284 2	Y	3	18 1		2
11	2250 N	NO RPT	-0-	-2250	-0-				Y	NO RPT			2

FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157476 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 11188 PERF.10904 - 11026

06	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	52	19 9	1892 2	Y	17	12 1		12
07	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	41	17 9	1520 2	Y	15	18 1		9
08	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	53	20 9	1866 2	Y	18	14 1		13
09	758 N	758	-0-	-0-	-0-	21	19 9	718 2	Y	17	16 1		14
*10	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	40	8 9	1364 2	Y	7	12 1		9
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-				Y	NO RPT			9

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732										
MILLER, J. T.		WELL #: 1		RRCID -> 157477		COMPL. DATE 01/07/1996		TOTAL DEPTH 11086 PERF.10748 - 10934				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	43 1	1576 2	Y	14	16 1	10	
07	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	15 9	53 1	1967 2	Y	19	17 1	12
08	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	21 9	46 1	1600 2	Y	15	16 1	11
09	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	17 9	45 1	1567 2	Y	15	14 1	12
*10	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	17 9	66 1	2229 2	Y	25	22 1	15
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-	28 9			Y	NO RPT		15
-----												
BOWLES, J. F.		WELL #: 1		RRCID -> 157571		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL DEPTH 10960 PERF.10740 - 10863				
06	60 N	8	-0-	-52	-0-	8 2		Y	-0-	1 1	-0-	
07	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2		Y	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
O'BYRNE, EVA		WELL #: 1		RRCID -> 157572		COMPL. DATE 01/17/1996		TOTAL DEPTH 11153 PERF.10767 - 10881				
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	2 1	71 2	Y	-0-	1 1	-0-	
07	93 N	68	-0-	-25	-0-	2 1	65 2	Y	1	1 1	-0-	
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	1 9	2 1	63 2	Y	1	1 1	-0-
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	1 9	1 1	49 2	Y	1	1 1	-0-
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	1 9	2 1	58 2	Y	1	1 1	-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	1 9		Y	NO RPT		-0-	
-----												
TAYLOR, J. N. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 158157		COMPL. DATE 02/19/1996		TOTAL DEPTH 11168 PERF.10870 - 11002				
06	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	67 1	2447 2	Y	21	23 1	15	
07	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	23 9	61 1	2238 2	Y	23	24 1	14
08	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	25 9	61 1	2134 2	Y	20	19 1	15
09	2310 N	2115	-0-	-195	-0-	22 9	58 1	2035 2	Y	20	18 1	17
10	2325 N	2141	-0-	-184	-0-	22 9	61 1	2056 2	Y	22	25 1	14
11	2160 N	NO RPT	-0-	-2160	-0-	24 9		Y	NO RPT		14	
-----												
TAYLOR, J. N. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 158524		COMPL. DATE 03/09/1996		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10929 - 11068				
06	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	44 1	1588 2	Y	14	14 1	10	
07	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	15 9	43 1	1572 2	Y	16	16 1	10
08	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	18 9	36 1	1277 2	Y	12	13 1	9
09	1350 N	1259	-0-	-91	-0-	13 9	35 1	1211 2	Y	12	11 1	10
10	1395 N	1138	-0-	-257	-0-	13 9	32 1	1093 2	Y	12	15 1	7
11	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-	13 9		Y	NO RPT		7	

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732									
COLLINS, T. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 159051		COMPL. DATE 04/20/1996		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10806 - 10924			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	63 1	2294 2	Y	20	22 1	14
07	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	22 9	2345 2	Y	23	23 1	14
08	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	64 1	2225 2	Y	21	20 1	15
09	2130 N	1572	-0-	-558	-0-	25 9	1506 2	Y	21	19 1	17
10	2201 N	1921	-0-	-280	-0-	63 1	1849 2	Y	15	20 1	12
11	2130 N	NO RPT	-0-	-2130	-0-	23 9		Y	NO RPT		12
-----											
HUGHES, A. L.		WELL #: 1		RRCID -> 159063		COMPL. DATE 04/15/1996		TOTAL DEPTH 10975 PERF.10697 - 10854			
06	90 N	33	-0-	-57	-0-	1 1	32 2	Y	-0-		-0-
07	62 N	44	-0-	-18	-0-	1 1	43 2	Y	-0-		-0-
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1 1	29 2	Y	-0-		-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2		Y	-0-		-0-
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2		Y	-0-		-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
BOWLES, J. F.		WELL #: 2		RRCID -> 159065		COMPL. DATE 05/06/1996		TOTAL DEPTH 10980 PERF.10731 - 10856			
06	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	44 1	1601 2	Y	15	15 1	10
07	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	17 9	1731 2	Y	18	17 1	11
08	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	47 1	1576 2	Y	15	15 1	11
09	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	20 9	1463 2	Y	14	13 1	12
*10	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	45 1	1446 2	Y	16	18 1	10
11	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-	17 9		Y	NO RPT		10
-----											
CONTINENTAL STATE BANK		WELL #: 1		RRCID -> 159207		COMPL. DATE 05/21/1996		TOTAL DEPTH 10940 PERF.10714 - 10841			
06	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	48 1	1733 2	Y	16	16 1	11
07	1891 N	1841	-0-	-50	-0-	18 9	1773 2	Y	18	18 1	11
08	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	48 1	1629 2	Y	15	15 1	11
09	1800 N	1650	-0-	-150	-0-	20 9	1587 2	Y	16	14 1	13
10	1829 N	1699	-0-	-130	-0-	46 1	1631 2	Y	18	20 1	11
11	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-	17 9		Y	NO RPT		11



GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732									
RAMEY, T. C. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 159210		COMPL. DATE 06/01/1996		TOTAL DEPTH 11175		PERF.10889 - 11060	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1440 N	1395	-0-	-45	-0-	37 1 13 9	1345 2	Y	12	13 1	8
07	1457 N	1413	-0-	-44	-0-	37 1 15 9	1361 2	Y	14	14 1	8
08	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	36 1 13 9	1264 2	Y	12	11 1	9
09	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	39 1 13 9	1363 2	Y	12	11 1	10
*10	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	48 1 21 9	1638 2	Y	19	18 1	11
11	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-			Y	NO RPT		11
-----											
LAWRENCE, H.M.		WELL #: 1		RRCID -> 159466		COMPL. DATE 06/28/1996		TOTAL DEPTH 10980		PERF.10702 - 10828	
06	90 N	77	-0-	-13	-0-	2 1 1 9	74 2	Y	1	1 1	-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	2 1 1 9	73 2	Y	1	1 1	-0-
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	2 1 1 9	66 2	Y	1	1 1	-0-
09	90 N	62	-0-	-28	-0-	2 1 2 9	58 2	Y	2	1 1	1
*10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	2 1	66 2	Y	-0-	1 1	-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
EDWARDS, ETHEL		WELL #: 1		RRCID -> 159648		COMPL. DATE 07/06/1996		TOTAL DEPTH 10997		PERF.10723 - 10848	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
BARNES, D. N.		WELL #: 1		RRCID -> 159660		COMPL. DATE 06/10/1996		TOTAL DEPTH 11192		PERF.10909 - 11045	
06	902 N	902	-0-	-0-	-0-	24 1 8 9	870 2	Y	7	7 1	5
07	974 N	974	-0-	-0-	-0-	25 1 11 9	938 2	Y	10	9 1	6
08	922 N	922	-0-	-0-	-0-	25 1 9 9	888 2	Y	8	8 1	6
09	972 N	972	-0-	-0-	-0-	27 1 10 9	935 2	Y	9	8 1	7
10	961 N	938	-0-	-23	-0-	27 1 11 9	900 2	Y	10	11 1	6
11	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-			Y	NO RPT		6
-----											
BARNES, D. N.		WELL #: 2		RRCID -> 159661		COMPL. DATE 05/10/1996		TOTAL DEPTH 11142		PERF.10964 - 11094	
06	390 N	383	-0-	-7	-0-	10 1 3 9	370 2	Y	3	4 1	2
07	403 N	320	-0-	-83	-0-	8 1 3 9	309 2	Y	3	3 1	2
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	8 1 3 9	286 2	Y	3	3 1	2
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	8 1 2 9	267 2	Y	2	2 1	2
*10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	9 1 3 9	301 2	Y	3	3 1	2
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT		2

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732										
CARTER, ALEX		WELL #: 1		RRCID -> 159760		COMPL. DATE 07/16/1996		TOTAL DEPTH 10980 PERF.10732 - 10847				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1620 N	1405	-0-	-215	-0-	37 1	1354 2	Y	13	14 1		9
07	1767 N	1504	-0-	-263	-0-	14 9	1450 2	Y	14	14 1		9
08	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	39 1	1369 2	Y	12	12 1		9
09	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	15 9	1379 2	Y	14	12 1		11
*10	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	39 1	1390 2	Y	15	17 1		9
11	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-	40 1		Y	NO RPT			9
						13 9						
						15 9						
						41 1						
						17 9						
EDWARDS, J.K.		WELL #: 2		RRCID -> 159774		COMPL. DATE 07/15/1996		TOTAL DEPTH 11060 PERF.10744 - 10919				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
EDWARDS, J.K.		WELL #: 3		RRCID -> 160229		COMPL. DATE 08/01/1996		TOTAL DEPTH 10985 PERF.10682 - 10863				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
WHEELER, W. W.		WELL #: 1		RRCID -> 160232		COMPL. DATE 08/15/1996		TOTAL DEPTH 10980 PERF.10765 - 10850				
06	2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	62 1	2240 2	Y	20	21 1		14
07	2480 X	2452	-0-	-28	-0-	22 9	2363 2	Y	23	23 1		14
08	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	64 1	2256 2	Y	22	20 1		16
09	2310 N	2233	-0-	-77	-0-	25 9	2149 2	Y	20	19 1		17
10	2449 N	2283	-0-	-166	-0-	64 1	2190 2	Y	25	27 1		15
11	2280 N	NO RPT	-0-	-2280	-0-	24 9		Y	NO RPT			15
						62 1						
						22 9						
						64 1						
						25 9						
						62 1						
						22 9						
						65 1						
						28 9						
SHOULTS, E. C.		WELL #: 1		RRCID -> 160319		COMPL. DATE 09/05/1996		TOTAL DEPTH 10968 PERF.10812 - 10664				
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	3 1	103 2	Y	1	1 1		1
07	124 N	105	-0-	-19	-0-	1 9	101 2	Y	1	1 1		1
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	3 1	91 2	Y	1	1 1		1
09	120 N	89	-0-	-31	-0-	1 9	86 2	Y	1	1 1		1
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	2 1	88 2	Y	1	1 1		1
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	3 1		Y	NO RPT			1
						1 9						

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732													
RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160324 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10846 - 11028													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	61 1	2221 2	Y	19	6	1	14	
07	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	21 9	2215 2	Y	21	22	1	13	
08	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	60 1	2097 2	Y	20	19	1	14	
09	2190 N	1181	-0-	-1009	-0-	22 9	1127 2	Y	20	18	1	16	
*10	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	32 1	2234 2	Y	18	19	1	15	
11	2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-	22 9		Y	NO RPT			15	
-----													
BUFFCO-BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160650 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10775 - 10956													
06	60 N	19	-0-	-41	-0-	1 1	18 2	Y	-0-			-0-	
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	1 1	24 2	Y	-0-			-0-	
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		Y	-0-			-0-	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-	
*10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	3 1	89 2	Y	1			1	
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	1 9		Y	NO RPT			1	
-----													
SNAVELY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160765 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10774													
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
WILSON, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 161226 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10671 - 10822													
06	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	33 1	1196 2	Y	11	11	1	8	
07	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	12 9	1208 2	Y	11	12	1	7	
08	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	33 1	1129 2	Y	11	10	1	8	
09	1200 N	1088	-0-	-112	-0-	32 1	1046 2	Y	11	10	1	9	
10	1240 N	1171	-0-	-69	-0-	12 9	1125 2	Y	12	13	1	8	
11	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-	33 1		Y	NO RPT			8	
-----													
PHILLIPS, JESSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161361 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 11047 PERF.10774 - 10924													
06	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	64 1	2343 2	Y	22	22	1	15	
07	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	24 9	2383 2	Y	23	24	1	14	
08	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	65 1	2187 2	Y	21	20	1	15	
09	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	25 9	2079 2	Y	21	19	1	17	
*10	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	62 1	2116 2	Y	23	26	1	14	
11	2070 N	NO RPT	-0-	-2070	-0-	23 9		Y	NO RPT			14	

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732										
ALBRIGHT, O.J.		WELL #: 1		RRCID -> 161845		COMPL. DATE 01/08/1997		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10644 - 10808				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
FONVILLE, F M GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 161905		COMPL. DATE 01/15/1997		TOTAL DEPTH 10915 PERF.10624 - 10785				
06		1260 N	1115	-0-	-145	-0-	30 1	1074 2	Y	10	12 1	7
							11 9					
07		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	36 1	1339 2	Y	13	12 1	8
							14 9					
08		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	35 1	1237 2	Y	12	11 1	9
							13 9					
09		1110 N	1105	-0-	-5	-0-	30 1	1062 2	Y	12	11 1	10
							13 9					
10		1395 N	1158	-0-	-237	-0-	33 1	1114 2	Y	10	13 1	7
							11 9					
11		1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-			Y	NO RPT		7
-----												
STINCHCOMB, TODD		WELL #: 1		RRCID -> 162840		COMPL. DATE 03/10/1997		TOTAL DEPTH 10970 PERF.10706 - 10832				
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
RUBEY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 162901		COMPL. DATE 03/18/1997		TOTAL DEPTH 11120 PERF.10852 - 10964				
06		48 N	48	-0-	-0-	-0-	1 1	47 2	Y	-0-	1 1	-0-
07		217 N	64	-0-	-153	-0-	2 1	61 2	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
08		149 N	149	-0-	-0-	-0-	4 1	143 2	Y	2	1 1	1
							2 9					
09		226 N	226	-0-	-0-	-0-	6 1	219 2	Y	1	1 1	1
							1 9					
*10		63 N	63	-0-	-0-	-0-	2 1	60 2	Y	1	2 1	-0-
							1 9					
11		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
RICHEY, G. W. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 162920		COMPL. DATE 04/15/1997		TOTAL DEPTH 10952 PERF.10678 - 10738				
06		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		Y	-0-		-0-
07		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

-----													
GLENWOOD (COTTON VALLEY)			//CONT.//	35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
BREITBURN OPERATING L.P.			//CONT.//	090732									
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	163010	COMPL. DATE	04/02/1997	TOTAL DEPTH	11011	PERF.10762	- 10898	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----													
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	1	1	54	2	Y	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
PETTY, ROBERT H.			WELL #:	1	RRCID ->	163188	COMPL. DATE	03/27/1997	TOTAL DEPTH	11217	PERF.10948	- 11054	
06	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	59	1	2140	2	Y	20	18	14
						22	9						
07	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	44	1	1638	2	Y	16	20	10
						18	9						
08	538 N	538	-0-	-0-	-0-	15	1	517	2	Y	5	11	4
						6	9						
09	2040 N	418	-0-	-1622	-0-	12	1	402	2	Y	4	4	4
						4	9						
10	1705 N	611	-0-	-1094	-0-	17	1	587	2	Y	6	6	4
						7	9						
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT		4
-----													
WATTS G.U.			WELL #:	1	RRCID ->	163714	COMPL. DATE	05/14/1997	TOTAL DEPTH	10928	PERF.10679	- 10776	
06	720 N	696	-0-	-24	-0-	18	1	671	2	Y	6	7	4
						7	9						
07	868 N	764	-0-	-104	-0-	20	1	736	2	Y	7	7	4
						8	9						
08	642 N	642	-0-	-0-	-0-	18	1	617	2	Y	6	6	4
						7	9						
09	575 N	575	-0-	-0-	-0-	16	1	552	2	Y	6	5	5
						7	9						
10	589 N	504	-0-	-85	-0-	14	1	484	2	Y	5	7	3
						6	9						
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT		3
-----													
GLADEWATER G.U. 15			WELL #:	3	RRCID ->	163902	COMPL. DATE	06/18/1997	TOTAL DEPTH	11024	PERF.10820	- 10936	
06	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	64	1	1151	2	Y	37	44	12
						41	9						
07	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	88	1	1533	2	Y	38	30	20
						42	9						
08	796 N	796	-0-	-0-	-0-	43	1	714	2	Y	35	29	26
						39	9						
09	1170 N	932	-0-	-238	-0-	50	1	882	2	Y	-0-	26	1
						16	9						
10	1209 N	851	-0-	-358	-0-	38	1	813	2	Y	-0-		-0-
						16	9						
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
ARCO TOOKE			WELL #:	1	RRCID ->	163903	COMPL. DATE	06/26/1997	TOTAL DEPTH	10864	PERF.10615	- 10751	
06	1470 N	1288	-0-	-182	-0-	34	1	1242	2	Y	11	13	8
						12	9						
07	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	46	1	1684	2	Y	16	14	10
						18	9						
08	1581 X	1320	-0-	-261	-0-	36	1	1271	2	Y	12	13	9
						13	9						
09	1656 X	1656	-0-	-0-	-0-	46	1	1597	2	Y	12	11	10
						13	9						
10	1736 X	1565	-0-	-171	-0-	44	1	1500	2	Y	19	19	10
						21	9						
11	1680 X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT		10
-----													

-----														
GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
SMITH, I. D. WELL #: 1 RRCID -> 164119 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10810 - 10956														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06		3030 X	2819	-0-	-211	-0-	75	1	2718	2	Y	24	24	17
							26	9						
07		3131 X	2366	-0-	-765	-0-	62	1	2279	2	Y	23	26	14
							25	9						
08		2635 X	2355	-0-	-280	-0-	65	1	2266	2	Y	22	20	16
							24	9						
09		2550 X	2161	-0-	-389	-0-	60	1	2078	2	Y	21	19	18
							23	9						
10		2635 X	2256	-0-	-379	-0-	64	1	2167	2	Y	23	26	15
							25	9						
11		2280 N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT		15
-----														
KIRKPATRICK R. WELL #: 1 RRCID -> 164120 COMPL. DATE 05/21/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10687 - 10780														
-----														
06		750 N	517	-0-	-233	-0-	14	1	497	2	Y	5	5	3
							6	9						
07		140 N	140	-0-	-0-	-0-	4	1	134	2	Y	2	4	1
							2	9						
08		168 N	168	-0-	-0-	-0-	5	1	162	2	Y	1	1	1
							1	9						
09		510 N	172	-0-	-338	-0-	5	1	166	2	Y	1	1	1
							1	9						
*10		185 N	185	-0-	-0-	-0-	5	1	178	2	Y	2	2	1
							2	9						
11		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT		1
-----														
INGRAM, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 164473 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 10948 PERF.10654 - 10832														
-----														
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----														
ORYX-AKIN WELL #: 2 RRCID -> 164504 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10584 - 10774														
-----														
06		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	43	1	1552	2	Y	14	14	10
							15	9						
07		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	43	1	1585	2	Y	16	16	10
							18	9						
08		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	42	1	1477	2	Y	13	13	10
							14	9						
09		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	41	1	1415	2	Y	14	13	11
							15	9						
10		1426 N	1352	-0-	-74	-0-	38	1	1297	2	Y	15	17	9
							17	9						
11		1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT		9
-----														

-----												
GLENWOOD (COTTON VALLEY)			//CONT.//	35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.			//CONT.//	090732								
SHEPPARD, M. O.			WELL #:	1	RRCID ->	165023	COMPL. DATE	08/22/1997	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10640	- 10780
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
-----												
06	887 N	887	-0-	-0-	-0-	23 1	855 2	Y	8	8 1		5
						9 9						
07	951 N	951	-0-	-0-	-0-	25 1	915 2	Y	10	9 1		6
						11 9						
08	952 N	952	-0-	-0-	-0-	26 1	917 2	Y	8	8 1		6
						9 9						
09	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	32 1	1107 2	Y	9	8 1		7
						10 9						
*10	944 N	944	-0-	-0-	-0-	27 1	904 2	Y	12	13 1		6
						13 9						
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			Y	NO RPT			6
-----												
RICHEY, G. W. GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	165135	COMPL. DATE	08/27/1997	TOTAL DEPTH	10910	PERF.10664	- 10826
-----												
06	390 N	113	-0-	-277	-0-	3 1	109 2	Y	1	2 1		1
						1 9						
07	313 N	313	-0-	-0-	-0-	8 1	302 2	Y	3	2 1		2
						3 9						
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	9 1	299 2	Y	3	3 1		2
						3 9						
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	6 1	218 2	Y	3	3 1		2
						3 9						
10	310 N	160	-0-	-150	-0-	5 1	154 2	Y	1	2 1		1
						1 9						
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT			1
-----												
LANDERS, W. M. GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	165451	COMPL. DATE	09/12/1997	TOTAL DEPTH	11090	PERF.10789	- 10966
-----												
06	4920 X	4254	-0-	-666	-0-	113 1	4100 2	Y	37	38 1		26
						41 9						
07	5084 X	4229	-0-	-855	-0-	111 1	4074 2	Y	40	41 1		25
						44 9						
08	4433 X	3572	-0-	-861	-0-	98 1	3439 2	Y	32	33 1		24
						35 9						
09	4290 X	3337	-0-	-953	-0-	92 1	3210 2	Y	32	29 1		27
						35 9						
10	4402 X	3409	-0-	-993	-0-	97 1	3273 2	Y	35	40 1		22
						39 9						
11	4260 X	NO RPT	-0-	-4260	-0-			Y	NO RPT			22
-----												
GLADEWATER G.U. 15			WELL #:	4	RRCID ->	165629	COMPL. DATE	09/15/1997	TOTAL DEPTH	11092	PERF.10850	- 10982
-----												
06	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	86 1	1551 2	Y	-0-			-0-
07	1643 N	1591	-0-	-52	-0-	86 1	1505 2	Y	-0-			-0-
08	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	82 1	1368 2	Y	-0-			-0-
09	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	110 1	1941 2	Y	-0-			-0-
*10	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	71 1	1537 2	Y	-0-			-0-
11	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//	35415 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//	090732								
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	165923	COMPL. DATE	09/25/1997	TOTAL DEPTH	11067	PERF.10812	- 10936
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06		1860 N	1860	-0-	-0-	49 1	1794 2	Y	15	17 1	11
						17 9					
07		2025 N	2025	-0-	-0-	53 1	1950 2	Y	20	19 1	12
						22 9					
08		1957 N	1957	-0-	-0-	54 1	1883 2	Y	18	17 1	13
						20 9					
09		1762 N	1762	-0-	-0-	49 1	1693 2	Y	18	16 1	15
						20 9					
*10		1710 N	1710	-0-	-0-	48 1	1643 2	Y	17	21 1	11
						19 9					
11		1230 N	NO RPT	-0-	-1230			Y	NO RPT		11
-----											
GLADEWATER G.U. 15		WELL #:	5	RRCID ->	166026	COMPL. DATE	10/15/1997	TOTAL DEPTH	11085	PERF.10841	- 10932
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
GLADEWATER G.U. 15		WELL #:	6	RRCID ->	166027	COMPL. DATE	10/23/1997	TOTAL DEPTH	11030	PERF.10824	- 10936
06		835 N	835	-0-	-0-	44 1	791 2	Y	-0-		-0-
07		732 N	732	-0-	-0-	40 1	692 2	Y	-0-		-0-
08		828 N	828	-0-	-0-	47 1	781 2	Y	-0-		-0-
09		841 N	841	-0-	-0-	44 1	780 2	Y	15	2 1	13
						17 9					
*10		792 N	792	-0-	-0-	34 1	743 2	Y	14	25 1	2
						15 9					
11		810 N	NO RPT	-0-	-810			Y	NO RPT		2
-----											
GLADEWATER G.U. 15		WELL #:	7	RRCID ->	166028	COMPL. DATE	10/23/1997	TOTAL DEPTH	11064	PERF.10856	- 10946
06		2940 X	-0-	-0-	-2940			Y	-0-		-0-
07		403 X	122	-0-	-281	7 1	115 2	Y	-0-		-0-
08		T. A.	1	-0-	1	1 2		Y	-0-		-0-
09		T. A.	1	-0-	1	1 2		Y	-0-		-0-
10		T. A.	839	-0-	839	37 1	802 2	Y	-0-		-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	841		Y	NO RPT		-0-
-----											
GLADEWATER G.U. 16		WELL #:	4	RRCID ->	166782	COMPL. DATE	12/05/1997	TOTAL DEPTH	11020	PERF.10818	- 10923
06		2373 X	2373	-0-	-0-	63 1	2288 2	Y	20	22 1	14
						22 9					
07		2269 X	2269	-0-	-0-	59 1	2186 2	Y	22	23 1	13
						24 9					
08		2179 N	2179	-0-	-0-	60 1	2097 2	Y	20	19 1	14
						22 9					
09		2056 N	2056	-0-	-0-	57 1	1977 2	Y	20	18 1	16
						22 9					
10		2077 N	1930	-0-	-147	55 1	1853 2	Y	20	24 1	12
						22 9					
11		2010 N	NO RPT	-0-	-2010			Y	NO RPT		12



GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR					
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732												
RICHEY, G.W. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 167000		COMPL. DATE 01/17/1998			TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10848					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	52	1	1888	2	Y	17	20	1	12
07	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	19	9	2229	2	Y	22	20	1	14
08	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	24	9	2059	2	Y	19	19	1	14
09	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	59	1	1978	2	Y	20	18	1	16
10	2294 N	2112	-0-	-182	-0-	21	9	2027	2	Y	23	25	1	14
11	2070 N	NO RPT	-0-	-2070	-0-	57	1			Y				14
						22	9							
						60	1							
						25	9							
RAMEY, T. C. GAS UNIT		WELL #: 3A		RRCID -> 167069		COMPL. DATE 01/06/1998			TOTAL DEPTH 11130 PERF.10932 - 11066					
06	781 N	781	-0-	-0-	-0-	21	1	752	2	Y	7	7	1	5
07	474 N	474	-0-	-0-	-0-	8	9	458	2	Y	4	6	1	3
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	12	1	347	2	Y	3	4	1	2
09	600 N	348	-0-	-252	-0-	4	9	334	2	Y	4	3	1	3
*10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	10	1	483	2	Y	5	5	1	3
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-	14	1			Y				3
						6	9							
GLADEWATER G.U. 16		WELL #: 5		RRCID -> 167130		COMPL. DATE 01/20/1998			TOTAL DEPTH 11001 PERF.10738 - 10906					
06	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	107	1	974	2	Y	-0-			-0-
07	1209 N	1187	-0-	-22	-0-	121	1	1066	2	Y	-0-			-0-
08	885 N	885	-0-	-0-	-0-	113	1	772	2	Y	-0-			-0-
09	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	117	1	952	2	Y	-0-			-0-
*10	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	147	1	1227	2	Y	-0-			-0-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y				-0-
WILLIS, F.M. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 167177		COMPL. DATE 01/27/1998			TOTAL DEPTH 11070 PERF.10807 - 10926					
06	360 N	101	-0-	-259	-0-	3	1	97	2	Y	1	1	1	1
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	1	9	158	2	Y	1	1	1	1
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	Y	-0-	1	1	-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	1	1			Y	-0-			-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y				-0-
GLADEWATER G.U. 15		WELL #: 8		RRCID -> 167178		COMPL. DATE 02/03/1998			TOTAL DEPTH 11028 PERF.10824 - 10934					
06	1740 N	1666	-0-	-74	-0-	87	1	1558	2	Y	19	23	1	6
07	1798 N	1454	-0-	-344	-0-	21	9	1355	2	Y	19	15	1	10
08	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	78	1	1334	2	Y	18	15	1	13
09	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	21	9	1419	2	Y	12	15	1	10
*10	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	80	1	1612	2	Y	27	32	1	5
11	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-	20	9			Y				5
						81	1							
						13	9							
						75	1							
						30	9							

OIL AND GAS DIVISION

-----														
GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167383 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 10893 PERF.10650 - 10790														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
-----														
06	450 N	350	-0-	-100	-0-	9	1	338	2	Y	3	4	1	2
						3	9							
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	12	1	447	2	Y	5	4	1	3
						6	9							
08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	11	1	402	2	Y	4	4	1	3
						4	9							
09	360 N	302	-0-	-58	-0-	8	1	291	2	Y	3	3	1	3
						3	9							
10	465 N	195	-0-	-270	-0-	6	1	188	2	Y	1	3	1	1
						1	9							
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT			1
-----														
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168370 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10813 - 10914														
06	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	92	1	1657	2	Y	-0-			-0-
						90	1	1578	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
08	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	98	1	1640	2	Y	-0-			-0-
						32	1	566	2	Y	8	1	1	7
						9	9							
09	1740 N	607	-0-	-1133	-0-	32	1	566	2	Y	8	1	1	7
						55	1	1186	2	Y	9	14	1	2
						10	9							
10	1674 N	1251	-0-	-423	-0-	55	1	1186	2	Y	9	14	1	2
						10	9							
11	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT			2
-----														
RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168371 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10708 - 10840														
06	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	67	1	2423	2	Y	21	21	1	15
						23	9							
07	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	70	1	2592	2	Y	26	25	1	16
						29	9							
08	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	74	1	2587	2	Y	24	22	1	18
						26	9							
09	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	70	1	2438	2	Y	24	22	1	20
						26	9							
*10	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	71	1	2423	2	Y	26	30	1	16
						29	9							
11	2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT			16
-----														
LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168372 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10704 - 10836														
06	1140 N	930	-0-	-210	-0-	25	1	896	2	Y	8	9	1	6
						9	9							
07	1271 N	951	-0-	-320	-0-	25	1	916	2	Y	9	9	1	6
						10	9							
08	765 N	765	-0-	-0-	-0-	21	1	737	2	Y	6	7	1	5
						7	9							
09	843 N	843	-0-	-0-	-0-	23	1	812	2	Y	7	6	1	6
						8	9							
*10	860 N	860	-0-	-0-	-0-	24	1	825	2	Y	10	10	1	6
						11	9							
11	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT			6
-----														
GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 9 RRCID -> 168503 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10836 - 10928														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169062 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10790 - 10909														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	45	1	1644	2	Y	14	15	1	10
						15	9							
07	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	50	1	1854	2	Y	18	17	1	11
						20	9							
08	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	47	1	1651	2	Y	15	15	1	11
						17	9							
09	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	42	1	1457	2	Y	16	14	1	13
						18	9							
*10	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	44	1	1492	2	Y	15	18	1	10
						17	9							
11	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT			10
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169072 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10637 - 10742														
06	1290 N	1100	-0-	-190	-0-	29	1	1060	2	Y	10	10	1	7
						11	9							
07	1271 N	1066	-0-	-205	-0-	28	1	1027	2	Y	10	11	1	6
						11	9							
08	746 N	746	-0-	-0-	-0-	20	1	718	2	Y	7	8	1	5
						8	9							
09	1050 N	623	-0-	-427	-0-	17	1	598	2	Y	7	6	1	6
						8	9							
10	1054 N	590	-0-	-464	-0-	17	1	567	2	Y	5	7	1	4
						6	9							
11	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT			4
GLADEWATER GU 19 WELL #: 7 RRCID -> 169275 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10910 - 11012														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRAWLEY WELL #: 2 RRCID -> 169705 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10846 - 10970														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
FLEWELLEN, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 170050 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10730 - 10836														
06	1110 N	466	-0-	-644	-0-	12	1	450	2	Y	4	8	1	3
						4	9							
07	1147 N	248	-0-	-899	-0-	7	1	239	2	Y	2	4	1	1
						2	9							
08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	11	1	390	2	Y	4	2	1	3
						4	9							
09	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	29	1	1029	2	Y	3	3	1	3
						3	9							
*10	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	36	1	1233	2	Y	19	14	1	8
						21	9							
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT			8

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY) BREITBURN OPERATING L.P. RICHEY, G.W. GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	35415 300 090732	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: UPSHUR					
		WELL #:	7	RRCID -> 170052	COMPL. DATE 06/30/1998	TOTAL DEPTH 10885	PERF.10640	- 10769			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	43 1 15 9	1548 2	Y	14	12 1	10
07	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	48 1 19 9	1752 2	Y	17	16 1	11
08	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	51 1 18 9	1782 2	Y	16	15 1	12
09	1620 N	1586	-0-	-34	-0-	44 1 19 9	1523 2	Y	17	15 1	14
10	1829 N	1434	-0-	-395	-0-	41 1 14 9	1379 2	Y	13	18 1	9
11	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-			Y	NO RPT		9
-----											
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID -> 170234	COMPL. DATE 08/06/1998	TOTAL DEPTH 11120	PERF.10804	- 10904			
06	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	30 1 11 9	1093 2	Y	10	10 1	7
07	1147 N	1006	-0-	-141	-0-	26 1 10 9	970 2	Y	9	10 1	6
08	892 N	892	-0-	-0-	-0-	24 1 9 9	859 2	Y	8	8 1	6
09	1140 N	847	-0-	-293	-0-	23 1 9 9	815 2	Y	8	7 1	7
*10	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	32 1 12 9	1082 2	Y	11	11 1	7
11	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			Y	NO RPT		7
-----											
GLADEWATER GU 19		WELL #:	5	RRCID -> 170237	COMPL. DATE 07/29/1998	TOTAL DEPTH 11040	PERF.10841	- 10932			
06	1950 N	1790	-0-	-160	-0-	94 1 10 9	1686 2	Y	9	11 1	3
07	2108 N	1475	-0-	-633	-0-	79 1 11 9	1385 2	Y	10	8 1	5
08	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	76 1 11 9	1271 2	Y	10	8 1	7
09	1620 N	900	-0-	-720	-0-	48 1	852 2	Y	-0-	7 1	-0-
*10	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	76 1	1638 2	Y	-0-		-0-
11	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
SMITH, I. D.		WELL #:	2	RRCID -> 170436	COMPL. DATE 08/26/1998	TOTAL DEPTH 10980	PERF.10706	- 10848			
06	2010 N	1482	-0-	-528	-0-	39 1 14 9	1429 2	Y	13	16 1	9
07	2077 N	2030	-0-	-47	-0-	53 1 21 9	1956 2	Y	19	16 1	12
08	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	55 1 20 9	1928 2	Y	18	17 1	13
09	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	51 1 20 9	1794 2	Y	18	16 1	15
10	2015 N	1882	-0-	-133	-0-	53 1 21 9	1808 2	Y	19	22 1	12
11	1950 N	NO RPT	-0-	-1950	-0-			Y	NO RPT		12
-----											
GLADEWATER G.U. 17		WELL #:	3	RRCID -> 170450	COMPL. DATE 08/30/1998	TOTAL DEPTH 10884	PERF.10644	- 10748			
06	1260 N	1232	-0-	-28	-0-	122 1	1110 2	Y	-0-		-0-
07	1333 N	1295	-0-	-38	-0-	132 1	1163 2	Y	-0-		-0-
08	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	144 1	988 2	Y	-0-		-0-
09	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	138 1	1128 2	Y	-0-		-0-
*10	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	154 1	1291 2	Y	-0-		-0-
11	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-			Y	NO RPT		-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR						
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732												
GLADEWATER GU 19		WELL #: 4		RRCID -> 170972		COMPL. DATE 09/28/1998		TOTAL DEPTH 11086		PERF.10874 - 10982				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	60 N	25	-0-	-35	-0-	1	1	24	2	Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			-0-

COLLINS, T. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 171126		COMPL. DATE 09/30/1998		TOTAL DEPTH 11112		PERF.10838 - 10948				
06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	14	1	511	2	Y	6	5	1	3
07	531 N	531	-0-	-0-	-0-	14	1	511	2	Y	5	5	1	3
08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	14	1	489	2	Y	4	4	1	3
09	510 N	505	-0-	-5	-0-	14	1	485	2	Y	5	4	1	4
10	527 N	501	-0-	-26	-0-	14	1	481	2	Y	5	6	1	3
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT			3

FLEWELLEN, J. J.		WELL #: 3		RRCID -> 171368		COMPL. DATE 10/30/1998		TOTAL DEPTH 10870		PERF.10586 - 10740				
06	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	31	1	1128	2	Y	10	10	1	7
07	1395 N	1208	-0-	-187	-0-	32	1	1164	2	Y	11	11	1	7
08	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	31	1	1099	2	Y	11	10	1	8
09	1170 N	1138	-0-	-32	-0-	31	1	1096	2	Y	10	9	1	9
10	1209 N	1010	-0-	-199	-0-	29	1	970	2	Y	10	13	1	6
11	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT			6

GLADEWATER GU 19		WELL #: 6		RRCID -> 171369		COMPL. DATE 10/20/1998		TOTAL DEPTH 11115		PERF.10874 - 10962				
06	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	75	1	1359	2	Y	-0-			-0-
07	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	89	1	1553	2	Y	-0-			-0-
08	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	79	1	1324	2	Y	-0-			-0-
09	1440 N	1417	-0-	-23	-0-	76	1	1341	2	Y	-0-			-0-
10	1643 N	1447	-0-	-196	-0-	64	1	1383	2	Y	-0-			-0-
11	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT			-0-

DIXON, WILLIAM L. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 171386		COMPL. DATE 11/18/1998		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10919 - 11034				
06	60 N	5	-0-	-55	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
*10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	6	1	187	2	Y	2	1	1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732									
ADKINS, R A GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 172009		COMPL. DATE 01/08/1999		TOTAL DEPTH 11163 PERF.10842 - 10996			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	27 1	979 2	Y	8	9 1	6
						9 9					
07	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	27 1	1012 2	Y	10	10 1	6
						11 9					
08	895 N	895	-0-	-0-	-0-	25 1	861 2	Y	8	8 1	6
						9 9					
09	780 N	564	-0-	-216	-0-	15 1	540 2	Y	8	7 1	7
						9 9					
10	806 N	547	-0-	-259	-0-	16 1	527 2	Y	4	7 1	4
						4 9					
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			Y	NO RPT		4
-----											
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 172010		COMPL. DATE 01/15/1999		TOTAL DEPTH 11068 PERF.10822 - 10933			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
FLEWELLEN, J. J.		WELL #: 4		RRCID -> 172013		COMPL. DATE 01/06/1999		TOTAL DEPTH 11025 PERF.10808 - 10938			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 173110		COMPL. DATE 03/24/1999		TOTAL DEPTH 10938 PERF.10697 - 10804			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 173188		COMPL. DATE 04/21/1999		TOTAL DEPTH 11019 PERF.10760 - 10926			
06	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	107 1	1928 2	Y	-0-	-0-	
07	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	109 1	1910 2	Y	-0-	-0-	
08	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	95 1	1584 2	Y	-0-	-0-	
09	2040 N	1686	-0-	-354	-0-	90 1	1583 2	Y	12	1 1	
						13 9				11	
10	2015 N	1803	-0-	-212	-0-	79 1	1705 2	Y	17	25 1	
						19 9				3	
11	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-			Y	NO RPT	3	
-----											
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 174305		COMPL. DATE 07/20/1999		TOTAL DEPTH 11012 PERF.10695 - 10802			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732														
GLADEWATER G.U. 14		WELL #: 3		RRCID -> 174307		COMPL. DATE 08/11/1999		TOTAL DEPTH 11083 PERF.10833 - 10942								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
MILLER, J. T.		WELL #: 2		RRCID -> 175989		COMPL. DATE 11/23/1999		TOTAL DEPTH 11045 PERF.10803 - 10928								
06	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	62	1	2246	2	Y	20	17	1			14
						22	9									
07	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	61	1	2263	2	Y	23	23	1			14
						25	9									
08	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	58	1	2041	2	Y	19	19	1			14
						21	9									
09	2130 N	2008	-0-	-122	-0-	55	1	1932	2	Y	19	17	1			16
						21	9									
10	2201 N	1985	-0-	-216	-0-	56	1	1906	2	Y	21	24	1			13
						23	9									
11	2040 N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					13
-----																
GLADEWATER G.U. 14		WELL #: 2		RRCID -> 175993		COMPL. DATE 11/15/1999		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10884 - 10992								
06	1860 N	1439	-0-	-421	-0-	75	1	1350	2	Y	13	15	1			4
						14	9									
07	1984 N	1642	-0-	-342	-0-	88	1	1540	2	Y	13	10	1			7
						14	9									
08	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	122	1	2036	2	Y	12	10	1			9
						13	9									
09	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	107	1	1879	2	Y	-0-	9	1			-0-
*10	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	81	1	1746	2	Y	-0-					-0-
11	2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 175994		COMPL. DATE 01/07/2000		TOTAL DEPTH 11145 PERF.10908 - 11038								
06	1680 N	1627	-0-	-53	-0-	43	1	1569	2	Y	14	15	1			10
						15	9									
07	1798 N	1706	-0-	-92	-0-	45	1	1643	2	Y	16	16	1			10
						18	9									
08	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	42	1	1483	2	Y	14	14	1			10
						15	9									
09	1620 N	1423	-0-	-197	-0-	39	1	1369	2	Y	14	13	1			11
						15	9									
10	1705 N	1427	-0-	-278	-0-	40	1	1370	2	Y	15	17	1			9
						17	9									
11	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					9
-----																
BARRETT, J. C.		WELL #: 1		RRCID -> 176533		COMPL. DATE 11/20/1999		TOTAL DEPTH 10894 PERF.10732 - 10839								
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
07	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	5	-0-	5	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-					-0-
*10	13 X	8	-0-	-5	-0-		8	2		Y	-0-					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732									
FLEWELLEN, J. J.		WELL #: 5		RRCID -> 176670		COMPL. DATE 01/25/2000		TOTAL DEPTH 10918 PERF.10635 - 10776			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	35 1	1284 2	Y	11	12 1	8
						12 9					
07	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	37 1	1345 2	Y	13	13 1	8
						14 9					
08	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	36 1	1252 2	Y	12	11 1	9
						13 9					
09	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	37 1	1291 2	Y	12	11 1	10
						13 9					
*10	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	41 1	1378 2	Y	15	16 1	9
						17 9					
11	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-			Y	NO RPT		9
-----											
FENTON, J.D. "A" GU		WELL #: 6		RRCID -> 176970		COMPL. DATE 03/20/2000		TOTAL DEPTH 11120 PERF.10862 - 11022			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
GLADEWATER GU 9		WELL #: 4		RRCID -> 177072		COMPL. DATE 03/14/2000		TOTAL DEPTH 11230 PERF.10986 - 11085			
06	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	63 1	1141 2	Y	-0-		-0-
07	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	73 1	1272 2	Y	-0-		-0-
08	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	68 1	1144 2	Y	-0-		-0-
09	1200 N	1174	-0-	-26	-0-	63 1	1111 2	Y	-0-		-0-
10	1333 N	1025	-0-	-308	-0-	45 1	980 2	Y	-0-		-0-
11	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
RICHEY, G.W. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 177738		COMPL. DATE 03/27/2000		TOTAL DEPTH 10912 PERF.10636 - 10778			
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	4 1	136 2	Y	1	1 1	1
						1 9					
07	155 N	108	-0-	-47	-0-	3 1	104 2	Y	1	1 1	1
						1 9					
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	4 1	124 2	Y	1	1 1	1
						1 9					
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	4 1	147 2	Y	1	1 1	1
						1 9					
10	93 N	59	-0-	-34	-0-	2 1	57 2	Y	-0-	1 1	-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
VICTORY, S.P. GU		WELL #: 4		RRCID -> 177743		COMPL. DATE 05/08/2000		TOTAL DEPTH 11024 PERF.10824 - 10921			
06	240 N	105	-0-	-135	-0-	10 1	95 2	Y	-0-		-0-
07	217 N	127	-0-	-90	-0-	13 1	114 2	Y	-0-		-0-
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	15 1	105 2	Y	-0-		-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	16 1	130 2	Y	4	2 1	2
						4 9					
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	9 1	77 2	Y	-0-	2 1	-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT		-0-



GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR					
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732												
GLADEWATER GU 15		WELL #: 10		RRCID -> 177744		COMPL. DATE 04/26/2000			TOTAL DEPTH 11029 PERF.10795 - 10910					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
06	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	108	1	1937	2	Y	13	16	1	4
07	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	121	1	2106	2	Y	14	11	1	7
08	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	148	1	2479	2	Y	14	11	1	10
09	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	105	1	1852	2	Y	-0-	10	1	-0-
*10	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	87	1	1886	2	Y	-0-			-0-
11	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT			-0-
GLADEWATER GU 16		WELL #: 8		RRCID -> 178346		COMPL. DATE 06/21/2000			TOTAL DEPTH 10955 PERF.10746 - 10852					
06	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	156	1	1418	2	Y	-0-			-0-
07	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	177	1	1557	2	Y	-0-			-0-
08	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	161	1	1106	2	Y	-0-			-0-
09	1560 N	1150	-0-	-410	-0-	125	1	1023	2	Y	2	1	1	1
10	1736 N	1357	-0-	-379	-0-	144	1	1206	2	Y	6	6	1	1
11	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT			1
HAMPTON, HOWARD		WELL #: 2		RRCID -> 178739		COMPL. DATE 07/10/2000			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10750 - 10874					
06	330 N	223	-0-	-107	-0-	6	1	216	2	Y	1	2	1	1
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	7	1	274	2	Y	3	2	1	2
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	4	1	123	2	Y	1	2	1	1
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	7	1	243	2	Y	1	1	1	1
10	279 N	130	-0-	-149	-0-	4	1	123	2	Y	3	3	1	1
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT			1
RICHEY, G.W. GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 178960		COMPL. DATE 08/15/2000			TOTAL DEPTH 10955 PERF.10658 - 10828					
06	975 N	975	-0-	-0-	-0-	26	1	940	2	Y	8	6	1	6
07	754 N	754	-0-	-0-	-0-	20	1	726	2	Y	7	9	1	4
08	856 N	856	-0-	-0-	-0-	23	1	824	2	Y	8	6	1	6
09	940 N	940	-0-	-0-	-0-	26	1	906	2	Y	7	7	1	6
*10	556 N	556	-0-	-0-	-0-	16	1	531	2	Y	8	10	1	4
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT			4

-----  
 GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR  
 BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732  
 RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179124 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10896 - 11024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	66	1	2418	2	Y	21	23	15
						23	9						
07	2821 X	2494	-0-	-327	-0-	65	1	2403	2	Y	24	24	15
						26	9						
08	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	64	1	2238	2	Y	20	20	15
						22	9						
09	2340 N	2205	-0-	-135	-0-	61	1	2121	2	Y	21	19	17
						23	9						
10	2418 N	1983	-0-	-435	-0-	56	1	1904	2	Y	21	25	13
						23	9						
11	2250 N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT		13

-----  
 GLADEWATER GU 16 WELL #: 7 RRCID -> 179613 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10858

06	1020 N	823	-0-	-197	-0-	80	1	723	2	Y	18	18	5
						20	9						
07	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	103	1	907	2	Y	22	17	10
						24	9						
08	848 N	848	-0-	-0-	-0-	105	1	722	2	Y	19	26	3
						21	9						
09	902 N	902	-0-	-0-	-0-	98	1	797	2	Y	6	6	3
						7	9						
10	1023 N	825	-0-	-198	-0-	86	1	721	2	Y	16	16	3
						18	9						
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT		3

-----  
 BARRETT, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 180099 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10669 - 10782

06	1920 N	1119	-0-	-801	-0-	30	1	1078	2	Y	10	12	7
						11	9						
07	2015 N	2014	-0-	-1	-0-	53	1	1940	2	Y	19	14	12
						21	9						
08	2015 X	1902	-0-	-113	-0-	52	1	1831	2	Y	17	16	13
						19	9						
09	1950 X	1285	-0-	-665	-0-	35	1	1231	2	Y	17	16	14
						19	9						
10	2015 X	1988	-0-	-27	-0-	56	1	1913	2	Y	17	18	13
						19	9						
11	1950 X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT		13

-----  
 RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180234 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 11151 PERF.10892 - 11025

06	1440 N	1417	-0-	-23	-0-	38	1	1366	2	Y	12	13	9
						13	9						
07	1767 N	1425	-0-	-342	-0-	37	1	1374	2	Y	13	14	8
						14	9						
08	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	37	1	1311	2	Y	13	12	9
						14	9						
09	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	35	1	1208	2	Y	12	11	10
						13	9						
*10	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	35	1	1183	2	Y	13	15	8
						14	9						
11	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT		8

-----														
GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
FLEWELLEN, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 180909 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10745 - 10841														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	1	1	53	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-			-0-
09	60 N	42	-0-	-18	-0-	1	1	41	2	Y	-0-			-0-
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	2	1	56	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
GLADEWATER GU 16 WELL #: 12 RRCID -> 181075 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 11041 PERF.10795 - 10933														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181220 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11110 - 11237														
06	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	53	1	1913	2	Y	17	18	1	12
						19	9							
07	2046 N	2029	-0-	-17	-0-	53	1	1955	2	Y	19	19	1	12
						21	9							
08	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	51	1	1779	2	Y	16	16	1	12
						18	9							
09	1980 N	1746	-0-	-234	-0-	48	1	1679	2	Y	17	15	1	14
						19	9							
10	2015 N	1821	-0-	-194	-0-	52	1	1748	2	Y	19	21	1	12
						21	9							
11	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT			12
-----														
PHILLIP "E" GU WELL #: 5 RRCID -> 181291 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10870 - 10965														
06	1890 N	1638	-0-	-252	-0-	86	1	1552	2	Y	-0-			-0-
07	1953 N	1612	-0-	-341	-0-	87	1	1525	2	Y	-0-			-0-
08	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	83	1	1393	2	Y	-0-			-0-
09	1650 N	1512	-0-	-138	-0-	81	1	1423	2	Y	7	1	1	6
						8	9							
*10	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	75	1	1625	2	Y	8	13	1	1
						9	9							
11	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT			1
-----														
MACKEY, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 181784 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10643 - 10746														
06	688 N	688	-0-	-0-	-0-	18	1	663	2	Y	6	10	1	4
						7	9							
07	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	34	1	1247	2	Y	13	9	1	8
						14	9							
08	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	36	1	1251	2	Y	12	11	1	9
						13	9							
09	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	35	1	1232	2	Y	12	11	1	10
						13	9							
*10	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	30	1	1006	2	Y	11	14	1	7
						12	9							
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT			7

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732								
BARRETT, J. C.		WELL #: 2		RRCID -> 181997		COMPL. DATE 01/31/2001		TOTAL DEPTH 11090 PERF.10855 - 10949		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

KEY, HOBART		WELL #: 1		RRCID -> 182990		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 10933 PERF.10661 - 10822			
06	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	34 1	1251 2	Y	11	12 1	8
						12 9					
07	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	35 1	1293 2	Y	13	13 1	8
						14 9					
08	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	31 1	1077 2	Y	10	11 1	7
						11 9					
09	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	35 1	1205 2	Y	10	9 1	8
						11 9					
*10	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	38 1	1275 2	Y	16	15 1	9
						18 9					
11	990 N NO RPT	-0-	-990	-0-	-0-			Y	NO RPT		9

GLADEWATER G.U. 14		WELL #: 4		RRCID -> 183170		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH 11090 PERF.10886 - 10984			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HAMPTON, HOWARD		WELL #: 3		RRCID -> 183864		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 11275 PERF.11036 - 11176			
06	858 N	858	-0-	-0-	-0-	23 1	827 2	Y	7	7 1	5
						8 9					
07	721 N	721	-0-	-0-	-0-	19 1	694 2	Y	7	8 1	4
						8 9					
08	658 N	658	-0-	-0-	-0-	18 1	633 2	Y	6	6 1	4
						7 9					
09	780 N	706	-0-	-74	-0-	19 1	680 2	Y	6	5 1	5
						7 9					
10	713 N	682	-0-	-31	-0-	19 1	655 2	Y	7	8 1	4
						8 9					
11	630 N NO RPT	-0-	-630	-0-	-0-			Y	NO RPT		4

FENTON, H. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 184474		COMPL. DATE 07/25/2001		TOTAL DEPTH 11128 PERF.10853 - 11014			
06	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	56 1	2023 2	Y	19	17 1	13
						21 9					
07	2139 N	2034	-0-	-105	-0-	53 1	1960 2	Y	19	20 1	12
						21 9					
08	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	58 1	2040 2	Y	19	17 1	14
						21 9					
09	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	55 1	1918 2	Y	19	17 1	16
						21 9					
*10	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	55 1	1859 2	Y	20	24 1	12
						22 9					
11	1410 N NO RPT	-0-	-1410	-0-	-0-			Y	NO RPT		12

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732											
WILLIS, F.M. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184723		COMPL. DATE 08/15/2001			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10988				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	46 1	1662 2	Y	14	15	1	10	
07	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	15 9	1743 2	Y	18	17	1	11	
08	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	47 1	1617 2	Y	15	15	1	11	
09	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	20 9	1706 2	Y	16	14	1	13	
10	1798 N	1652	-0-	-146	-0-	46 1	1584 2	Y	19	21	1	11	
11	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-	17 9		Y	NO RPT			11	
-----													
PHILLIPS "E" GU		WELL #: 6		RRCID -> 185163		COMPL. DATE 09/11/2001			TOTAL DEPTH 11066 PERF.10868 - 10972				
06	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	57 1	1035 2	Y	20	21	1	17	
07	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	22 9	935 2	Y	12			29	
08	983 N	983	-0-	-0-	-0-	53 1	909 2	Y	18	17	1	30	
09	1110 N	1042	-0-	-68	-0-	13 9	962 2	Y	23	33	1	20	
10	992 N	837	-0-	-155	-0-	54 1	797 2	Y	3	19	1	4	
11	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-	20 9		Y	NO RPT			4	
-----													
GLADEWATER G.U. 15		WELL #: 11		RRCID -> 185622		COMPL. DATE 08/22/2001			TOTAL DEPTH 11021 PERF.10762 - 10898				
06	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	125 1	2252 2	Y	-0-			-0-	
07	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	95 1	1664 2	Y	-0-			-0-	
08	2170 X	1836	-0-	-334	-0-	104 1	1732 2	Y	-0-			-0-	
09	2370 X	890	-0-	-1480	-0-	41 1	716 2	Y	121	13	1	108	
10	2449 X	639	-0-	-1810	-0-	133 9	523 2	Y	84	178	1	14	
11	2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-	24 1		Y	NO RPT			14	
-----													
GLADEWATER GU 19		WELL #: 8		RRCID -> 185627		COMPL. DATE 09/19/2001			TOTAL DEPTH 11133 PERF.10854 - 11024				
06	1530 N	818	-0-	-712	-0-	43 1	775 2	Y	-0-			-0-	
07	1209 N	467	-0-	-742	-0-	25 1	442 2	Y	-0-			-0-	
08	741 N	741	-0-	-0-	-0-	42 1	699 2	Y	-0-			-0-	
09	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	88 1	1551 2	Y	-0-			-0-	
*10	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	114 1	2476 2	Y	-0-			-0-	
11	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
GLADEWATER GU 9		WELL #: 5		RRCID -> 185745		COMPL. DATE 10/10/2001			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10987 - 11082				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR					
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732												
MACKEY, W. C.		WELL #: 2		RRCID -> 185969		COMPL. DATE 10/17/2001			TOTAL DEPTH 10840 PERF.10624 - 10736					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	2	1	81	2	Y	1	6	1	1
07	93 N	23	-0-	-70	-0-	1	9							-0-
08	279 N	25	-0-	-254	-0-	1	1	22	2	Y	-0-	1	1	-0-
09	90 N	24	-0-	-66	-0-	1	1	24	2	Y	-0-			-0-
*10	891 N	891	-0-	-0-	-0-	25	1	23	2	Y	10	4	1	6
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	11	9	855	2	Y				6
-----														
GLADEWATER GU 16		WELL #: 13		RRCID -> 186663		COMPL. DATE 11/21/2001			TOTAL DEPTH 11015 PERF.10795 - 10878					
06	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	106	1	961	2	Y	-0-			-0-
07	980 N	980	-0-	-0-	-0-	100	1	880	2	Y	-0-			-0-
08	871 N	871	-0-	-0-	-0-	111	1	760	2	Y	-0-			-0-
09	899 N	899	-0-	-0-	-0-	98	1	801	2	Y	-0-			-0-
*10	894 N	894	-0-	-0-	-0-	95	1	799	2	Y	-0-			-0-
11	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
BRAWLEY		WELL #: 3		RRCID -> 186967		COMPL. DATE 12/12/2001			TOTAL DEPTH 11070 PERF.10952 - 10825					
06	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	32	1	1161	2	Y	10	10	1	7
07	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	11	9	1140	2	Y	12	12	1	7
08	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	30	1	1054	2	Y	10	10	1	7
09	1200 N	1109	-0-	-91	-0-	11	9	1067	2	Y	10	9	1	8
*10	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	31	1	1149	2	Y	14	14	1	8
11	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-	15	9			Y	NO RPT			8
-----														
GLADEWATER GU 16		WELL #: 14		RRCID -> 188677		COMPL. DATE 02/27/2002			TOTAL DEPTH 10964 PERF.10827 - 10694					
06	914 N	914	-0-	-0-	-0-	90	1	815	2	Y	8	9	1	2
07	868 N	769	-0-	-99	-0-	9	9	679	2	Y	12	9	1	5
08	615 N	615	-0-	-0-	-0-	77	1	528	2	Y	9	13	1	1
09	900 N	733	-0-	-167	-0-	13	9	653	2	Y	-0-	1	1	-0-
*10	836 N	836	-0-	-0-	-0-	80	1	676	2	Y	72	60	1	12
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-	81	1			Y	NO RPT			12
-----														
GLADEWATER GU 6		WELL #: 3		RRCID -> 189559		COMPL. DATE 06/19/2002			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10876 - 10978					
06	270 N	157	-0-	-113	-0-	8	1	142	2	Y	6	7	1	2
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	7	9	165	2	Y	6	5	1	3
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	158	2	Y	5	4	1	4
09	150 N	149	-0-	-1	-0-	7	9	141	2	Y	-0-	4	1	-0-
10	186 N	140	-0-	-46	-0-	8	1	134	2	Y	-0-			-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-	6	1			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----													
GLENWOOD (COTTON VALLEY)			//CONT.//	35415 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
BREITBURN OPERATING L.P.			//CONT.//	090732									
EDWARDS, J.K.			WELL #:	4	RRCID ->	190362	COMPL. DATE	08/07/2002	TOTAL DEPTH	11030	PERF.10781	- 10904	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
-----													
06	2700 N	2553	-0-	-147	-0-	68 1 24 9	2461 2	Y	22	21 1	16		
07	3007 N	2185	-0-	-822	-0-	57 1 22 9	2106 2	Y	20	23 1	13		
08	3007 X	2381	-0-	-626	-0-	65 1 24 9	2292 2	Y	22	19 1	16		
09	2910 X	2311	-0-	-599	-0-	64 1 24 9	2223 2	Y	22	20 1	18		
10	2635 X	1956	-0-	-679	-0-	55 1 23 9	1878 2	Y	21	26 1	13		
11	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-			Y	NO RPT		13		
-----													
CHILDRESS, MARY			WELL #:	1	RRCID ->	191084	COMPL. DATE	08/09/2002	TOTAL DEPTH	10945	PERF.10677	- 10822	
-----													
06	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	31 1 11 9	1130 2	Y	10	10 1	7		
07	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	34 1 13 9	1234 2	Y	12	12 1	7		
08	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	32 1 12 9	1110 2	Y	11	10 1	8		
09	1170 N	1003	-0-	-167	-0-	28 1 11 9	964 2	Y	10	9 1	9		
10	1209 N	914	-0-	-295	-0-	26 1 10 9	878 2	Y	9	12 1	6		
11	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-			Y	NO RPT		6		
-----													
GLADEWATER GU 16			WELL #:	16	RRCID ->	192219	COMPL. DATE	10/03/2002	TOTAL DEPTH	11025	PERF.10742	- 10901	
-----													
06	1650 N	1498	-0-	-152	-0-	148 1 9 9	1341 2	Y	8	8 1	2		
07	1767 N	1380	-0-	-387	-0-	140 1 10 9	1230 2	Y	9	7 1	4		
08	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	150 1 9 9	1030 2	Y	8	11 1	1		
09	1500 N	1239	-0-	-261	-0-	133 1 23 9	1083 2	Y	21	11 1	11		
10	1395 N	1270	-0-	-125	-0-	135 1	1135 2	Y	-0-	11 1	-0-		
11	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-			Y	NO RPT		-0-		
-----													
GLADEWATER GU 16			WELL #:	15	RRCID ->	193399	COMPL. DATE	01/17/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10719	- 10869	
-----													
06	1500 N	1292	-0-	-208	-0-	126 1 18 9	1148 2	Y	16	17 1	4		
07	1612 N	1234	-0-	-378	-0-	124 1 23 9	1087 2	Y	21	16 1	9		
08	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	130 1 19 9	893 2	Y	17	24 1	2		
09	1290 N	1233	-0-	-57	-0-	135 1	1098 2	Y	-0-	2 1	-0-		
*10	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	142 1	1190 2	Y	-0-		-0-		
11	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-			Y	NO RPT		-0-		

-----												
GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
BUFFCO-BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194356 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10807 - 10933												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	48 1	1742 2	Y	16	16	1	11
07	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	18 9	1747 2	Y	17	17	1	11
08	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	47 1	1670 2	Y	16	15	1	12
09	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	19 9	1735 2	Y	15	14	1	13
*10	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	48 1	1789 2	Y	21	22	1	12
11	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-	50 1		Y	NO RPT			12
						17 9						
						23 9						
-----												
LESTER, J.W. GU WELL #: 2 RRCID -> 194358 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10780 - 10880												
06	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	31 1	1118 2	Y	10	10	1	7
07	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	11 9	1065 2	Y	10	11	1	6
08	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	29 1	1653 2	Y	16	11	1	11
09	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	11 9	1087 2	Y	16	14	1	13
10	992 N	966	-0-	-26	-0-	47 1	932 2	Y	6	13	1	6
11	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-	31 1		Y	NO RPT			6
						18 9						
						27 1						
						7 9						
-----												
RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194745 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10880 - 11019												
06	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	51 1	1841 2	Y	17	18	1	12
07	1953 N	1813	-0-	-140	-0-	19 9	1747 2	Y	17	18	1	11
08	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	47 1	1439 2	Y	13	14	1	10
09	1590 N	1284	-0-	-306	-0-	19 9	1235 2	Y	13	12	1	11
*10	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	41 1	1644 2	Y	17	17	1	11
11	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-	14 9		Y	NO RPT			11
						35 1						
						49 1						
						19 9						
-----												
GLADEWATER GU 17 WELL #: 7 RRCID -> 195610 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10632 - 10744												
06	1110 N	1049	-0-	-61	-0-	103 1	937 2	Y	8	8	1	2
07	1240 N	1079	-0-	-161	-0-	9 9	959 2	Y	10	8	1	4
08	891 N	891	-0-	-0-	-0-	109 1	769 2	Y	9	12	1	1
09	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	11 9	934 2	Y	11	6	1	6
*10	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	112 1	1009 2	Y	17	20	1	3
11	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-	10 9		Y	NO RPT			3
						114 1						
						12 9						
						121 1						
						19 9						



GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR						
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732												
GLADEWATER GU 17		WELL #: 10		RRCID -> 196568		COMPL. DATE 07/07/2003		TOTAL DEPTH 10923 PERF.10722 - 10826						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
06	1590 N	1571	-0-	-19	-0-	154	1	1397	2	Y	18	18	1	5
07	1767 N	1460	-0-	-307	-0-	20	9	146	1	Y	23	18	1	10
08	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	25	9	166	1	Y	19	26	1	3
09	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	21	9	170	1	Y	5	5	1	3
*10	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	6	9	173	1	Y	-0-	3	1	-0-
11	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
WILSON, J. W.		WELL #: 2		RRCID -> 197068		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 10910 PERF.10669 - 10801						
06	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	30	1	1095	2	Y	10	10	1	7
07	1116 N	1002	-0-	-114	-0-	11	9	26	1	Y	9	10	1	6
08	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	10	9	28	1	Y	9	8	1	7
09	932 N	932	-0-	-0-	-0-	10	9	26	1	Y	9	8	1	8
*10	903 N	903	-0-	-0-	-0-	10	9	26	1	Y	9	11	1	6
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-	10	9			Y	NO RPT			6
-----														
GLADEWATER GU 17		WELL #: 8		RRCID -> 197070		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 10984 PERF.10680 - 10828						
06	1050 N	944	-0-	-106	-0-	94	1	850	2	Y	-0-			-0-
07	1116 N	863	-0-	-253	-0-	88	1	775	2	Y	-0-			-0-
08	796 N	796	-0-	-0-	-0-	101	1	695	2	Y	-0-			-0-
09	972 N	972	-0-	-0-	-0-	103	1	841	2	Y	25	12	1	13
*10	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	28	9	110	1	Y	20	30	1	3
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-	22	9			Y	NO RPT			3
-----														
GLADEWATER GU 17		WELL #: 9		RRCID -> 197075		COMPL. DATE 08/18/2003		TOTAL DEPTH 11015 PERF.10747 - 10876						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	12	1	3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	12	1	6
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	17	1	2
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
SHOULTZ, E. C.		WELL #: 2		RRCID -> 197981		COMPL. DATE 09/24/2003		TOTAL DEPTH 10935 PERF.10660 - 10803						
06	2550 X	2228	-0-	-322	-0-	59	1	2148	2	Y	19	20	1	14
07	2635 X	1954	-0-	-681	-0-	21	9	51	1	Y	18	21	1	11
08	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	20	9	56	1	Y	19	16	1	14
09	2160 N	2017	-0-	-143	-0-	21	9	56	1	Y	18	17	1	15
*10	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	20	9	59	1	Y	22	24	1	13
11	1980 N	NO RPT	-0-	-1980	-0-	24	9			Y	NO RPT			13

GLENWOOD (COTTON VALLEY)													CNTY: UPSHUR	
BREITBURN OPERATING L.P.														
LEE, T.W. GAS UNIT														
//CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 090732														
WELL #: 2 RRCID -> 198569 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10640 - 10778														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	55	1	2014	2	Y	18	17	13	
						20	9							
07	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	56	1	2052	2	Y	19	20	12	
						21	9							
08	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	56	1	1984	2	Y	19	17	14	
						21	9							
09	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	56	1	1957	2	Y	18	17	15	
						20	9							
*10	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	59	1	2002	2	Y	22	24	13	
						24	9							
11	1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT		13	
-----														
GLADEWATER GU 17													WELL #: 14 RRCID -> 198903 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10750 - 10876	
06	810 N	790	-0-	-20	-0-	78	1	712	2	Y	-0-		-0-	
						122	1	1077	2	Y	-0-		-0-	
07	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	85	1	584	2	Y	-0-		-0-	
						87	1	713	2	Y	21	10	11	
08	669 N	669	-0-	-0-	-0-	23	9						-0-	
						91	1	759	2	Y	-0-	11	-0-	
09	823 N	823	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
*10	850 N	850	-0-	-0-	-0-								-0-	
													-0-	
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-								-0-	
-----														
GLADEWATER GU 19													WELL #: 10 RRCID -> 199060 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10859 - 10994	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
										Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
										Y	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
										Y	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
										Y	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
										Y	-0-		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
-----														
GLADEWATER GU 17													WELL #: 12 RRCID -> 200754 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10593 - 10751	
06	1230 N	1195	-0-	-35	-0-	115	1	1044	2	Y	33	33	9	
						36	9							
07	1333 N	1260	-0-	-73	-0-	124	1	1091	2	Y	41	32	18	
						45	9							
08	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	133	1	915	2	Y	35	48	5	
						39	9							
09	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	131	1	1070	2	Y	19	14	10	
						21	9							
*10	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	138	1	1154	2	Y	53	54	9	
						58	9							
11	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT		9	
-----														
TUTTLE HEIRS													WELL #: 1 RRCID -> 200849 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10505 - 10687	
06	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	35	1	1289	2	Y	12	15	8	
						13	9							
07	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	37	1	1352	2	Y	13	13	8	
						14	9							
08	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	33	1	1169	2	Y	11	11	8	
						12	9							
09	1110 N	1051	-0-	-59	-0-	29	1	1010	2	Y	11	10	9	
						12	9							
10	1147 N	1095	-0-	-52	-0-	31	1	1052	2	Y	11	13	7	
						12	9							
11	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT		7	

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY) BREITBURN OPERATING L.P. DUNCAN		//CONT.// //CONT.//	35415 300 090732	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: UPSHUR		
		WELL #:	1	RRCID -> 200981	COMPL. DATE 12/30/2003	TOTAL DEPTH 10939	PERF.10640 - 10815	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1680 N	1483	-0-	-197	-0-	39 1 13 9	1431 2 Y	12 14 1 9
07	1767 N	1721	-0-	-46	-0-	45 1 18 9	1658 2 Y	16 15 1 10
08	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	45 1 17 9	1590 2 Y	15 14 1 11
09	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	42 1 17 9	1480 2 Y	15 14 1 12
*10	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	45 1 19 9	1515 2 Y	17 19 1 10
11	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-		Y NO RPT	10
GLADEWATER GU 17			WELL #:	11	RRCID -> 201574	COMPL. DATE 01/16/2004	TOTAL DEPTH 10949	PERF.10652 - 10806
06	1680 N	1609	-0-	-71	-0-	156 1 35 9	1418 2 Y	32 32 1 9
07	1891 N	1570	-0-	-321	-0-	156 1 43 9	1371 2 Y	39 31 1 17
08	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	154 1 39 9	1053 2 Y	35 47 1 5
09	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	181 1	1478 2 Y	-0- 5 1 -0-
*10	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	182 1 51 9	1525 2 Y	46 38 1 8
11	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-		Y NO RPT	8
LEE, T.W. GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID -> 202094	COMPL. DATE 03/27/2004	TOTAL DEPTH 10937	PERF.10634 - 10821
06	900 N	895	-0-	-5	-0-	24 1 8 9	863 2 Y	7 8 1 5
07	992 N	766	-0-	-226	-0-	20 1 8 9	738 2 Y	7 8 1 4
08	760 N	760	-0-	-0-	-0-	21 1 8 9	731 2 Y	7 6 1 5
09	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	30 1 8 9	1048 2 Y	7 6 1 6
*10	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	29 1 15 9	990 2 Y	14 13 1 7
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-		Y NO RPT	7
FENTON, J.D. "A" GU			WELL #:	7	RRCID -> 202246	COMPL. DATE 03/31/2004	TOTAL DEPTH 11170	PERF.10930 - 11023
06	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	82 1 42 9	1485 2 Y	38 45 1 12
07	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	87 1 42 9	1525 2 Y	38 30 1 20
08	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	90 1 40 9	1508 2 Y	36 30 1 26
09	1620 N	1487	-0-	-133	-0-	79 1 11 9	1397 2 Y	10 27 1 9
10	1643 N	1282	-0-	-361	-0-	57 1	1225 2 Y	-0- 9 1 -0-
11	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-		Y NO RPT	-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732										
DUNCAN		WELL #: 2		RRCID -> 202252		COMPL. DATE 03/06/2004		TOTAL DEPTH 11056		PERF.10740 - 10923		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	4 1	161 2	Y	2	1 1		1
						2 9						
07	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	28 1	1047 2	Y	10	5 1		6
						11 9						
08	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	58 1	2054 2	Y	20	12 1		14
						22 9						
09	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	63 1	2208 2	Y	19	17 1		16
						21 9						
*10	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	61 1	2068 2	Y	25	27 1		14
						28 9						
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			Y	NO RPT			14
-----												
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 202844		COMPL. DATE 05/07/2004		TOTAL DEPTH 10995		PERF.10735 - 10870		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
GLADEWATER GU 9		WELL #: 8		RRCID -> 203931		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 10242		PERF.10906 - 11070		
06	T. A.	2188	-0-	2188	8145	115 1	2063 2	Y	9	11 1		3
						10 9						
07	T. A.	2244	-0-	2244	10389	121 1	2113 2	Y	9	7 1		5
						10 9						
08	3100 N	2308	-0-	-792	9597	130 1	2169 2	Y	8	7 1		6
						9 9						
09	3000 N	2195	-0-	-805	8792	118 1	2077 2	Y	-0-	6 1		-0-
*10	3100 N	1450	-0-	-1650	7142	64 1	1386 2	Y	-0-			-0-
11	2220 N	NO RPT	-0-	-2220	4922			Y	NO RPT			-0-
-----												
GLADEWATER GU 8		WELL #: 4		RRCID -> 203932		COMPL. DATE 07/10/2004		TOTAL DEPTH 11186		PERF.10906 - 11018		
06	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	99 1	1778 2	Y	57	58 1		37
						63 9						
07	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	105 1	1830 2	Y	46	18 1		65
						51 9						
08	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	108 1	1805 2	Y	58	49 1		74
						64 9						
09	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	95 1	1665 2	Y	46	80 1		40
						51 9						
*10	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	81 1	1761 2	Y	14	44 1		10
						15 9						
11	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-			Y	NO RPT			10
-----												
ORYX-AKIN		WELL #: 3		RRCID -> 203947		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 10940		PERF.10606 - 10797		
06	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	36 1	1296 2	Y	12	12 1		8
						13 9						
07	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	40 1	1474 2	Y	15	14 1		9
						17 9						
08	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	51 1	1795 2	Y	16	13 1		12
						18 9						
09	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	51 1	1775 2	Y	17	15 1		14
						19 9						
*10	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	49 1	1654 2	Y	19	22 1		11
						21 9						
11	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-			Y	NO RPT			11

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732										
TUTTLE HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 204126		COMPL. DATE 06/18/2004			TOTAL DEPTH 10876 PERF.10588 - 10729			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	32 1	1175 2	Y	10	12 1		7
07	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	11 9	1093 2	Y	11	11 1		7
08	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	30 1	1135 2	Y	11	10 1		8
09	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	12 9	1073 2	Y	11	10 1		9
*10	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	31 1	1178 2	Y	13	14 1		8
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-	12 9		Y	NO RPT			8
-----												
CHILDRESS, MARY		WELL #: 2		RRCID -> 204263		COMPL. DATE 07/24/2004			TOTAL DEPTH 10990 PERF.10707 - 10828			
06	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	34 1	1254 2	Y	11	12 1		8
07	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	12 9	1426 2	Y	14	13 1		9
08	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	39 1	1107 2	Y	10	11 1		8
09	1290 N	1187	-0-	-103	-0-	15 9	1143 2	Y	10	9 1		9
10	1488 N	1126	-0-	-362	-0-	32 1	1081 2	Y	12	14 1		7
11	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-	13 9		Y	NO RPT			7
-----												
GLADEWATER G.U. 14		WELL #: 5		RRCID -> 204345		COMPL. DATE 07/31/2004			TOTAL DEPTH 11350 PERF.11074 - 11193			
06	2010 N	1952	-0-	-58	-0-	103 1	1849 2	Y	-0-			-0-
07	2108 N	2064	-0-	-44	-0-	112 1	1952 2	Y	-0-			-0-
08	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	114 1	1905 2	Y	-0-			-0-
09	1950 N	1902	-0-	-48	-0-	101 1	1771 2	Y	27	3 1		24
*10	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	30 9	2103 2	Y	33	51 1		6
11	1950 N	NO RPT	-0-	-1950	-0-	97 1		Y	NO RPT			6
-----												
GLADEWATER GU 9		WELL #: 6		RRCID -> 204391		COMPL. DATE 08/09/2004			TOTAL DEPTH 11220 PERF.11001 - 11057			
06	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	69 1	1235 2	Y	16	19 1		5
07	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	18 9	1386 2	Y	17	13 1		9
08	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	79 1	1342 2	Y	15	13 1		11
09	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	19 9	1222 2	Y	-0-	11 1		-0-
*10	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	80 1	1261 2	Y	-0-			-0-
11	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-	17 9		Y	NO RPT			-0-
-----												
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 204440		COMPL. DATE 08/14/2004			TOTAL DEPTH 11105 PERF.10799 - 10962			
06	1680 N	1471	-0-	-209	-0-	69 1	1394 2	Y	-0-			-0-
07	1705 N	1667	-0-	-38	-0-	90 1	1577 2	Y	-0-			-0-
08	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	96 1	1597 2	Y	-0-			-0-
09	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	86 1	1510 2	Y	-0-			-0-
10	1674 N	1615	-0-	-59	-0-	71 1	1544 2	Y	-0-			-0-
11	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-			Y	NO RPT			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR						
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732												
GLADEWATER G.U. 15		WELL #: 12		RRCID -> 205298		COMPL. DATE 09/11/2004		TOTAL DEPTH 11075		PERF.10789 - 10944				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	85	1	1529	2	Y	18	21	1	6
07	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	20	9	94	1	Y	17	14	1	9
08	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	19	9	95	1	Y	17	14	1	12
09	1620 N	1593	-0-	-27	-0-	19	9	86	1	Y	-0-	12	1	-0-
10	1736 N	1711	-0-	-25	-0-	76	1	1635	2	Y	-0-			-0-
11	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
GLADEWATER GU 8		WELL #: 5		RRCID -> 205680		COMPL. DATE 09/17/2004		TOTAL DEPTH 11145		PERF.10844 - 10997				
06	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	90	1	1624	2	Y	49	50	1	33
07	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	54	9	96	1	Y	41	15	1	59
08	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	45	9	97	1	Y	49	43	1	65
09	1770 N	1622	-0-	-148	-0-	54	9	85	1	Y	44	71	1	38
10	1829 N	1656	-0-	-173	-0-	48	9	72	1	Y	17	45	1	10
11	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-	19	9			Y	NO RPT			10
-----														
GLADEWATER GU 9		WELL #: 7		RRCID -> 206042		COMPL. DATE 10/02/2004		TOTAL DEPTH 11180		PERF.10862 - 11036				
06	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	110	1	1974	2	Y	-0-			-0-
07	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	110	1	1927	2	Y	-0-			-0-
08	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	129	1	2149	2	Y	-0-			-0-
09	2070 N	1984	-0-	-86	-0-	104	1	1827	2	Y	48	5	1	43
10	2046 N	1953	-0-	-93	-0-	53	9	83	1	Y	59	92	1	10
11	2190 N	NO RPT	-0-	-2190	-0-	65	9			Y	NO RPT			10
-----														
RUBBY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 206043		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 11680		PERF.11372 - 11500				
06	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	42	1	1521	2	Y	14	13	1	10
07	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	15	9	42	1	Y	14	15	1	9
08	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	42	1	1390	2	Y	14	13	1	10
09	1380 N	1366	-0-	-14	-0-	15	9	40	1	Y	13	12	1	11
10	1426 N	1207	-0-	-219	-0-	38	1	1314	2	Y	13	16	1	8
11	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-	14	9	1159	2	Y	13	16	1	8

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206194 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10786 - 10941												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1710 X	1584	-0-	-126	-0-	83	1	1490	2	Y	10	3
						11	9				12	1
07	1690 X	1690	-0-	-0-	-0-	91	1	1588	2	Y	10	5
						11	9				8	1
08	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	103	1	1721	2	Y	10	7
						11	9				8	1
09	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	84	1	1476	2	Y	23	21
						25	9				9	1
*10	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	65	1	1409	2	Y	28	5
						31	9				44	1
11	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT	5
-----												
PHILLIPS "E" GU WELL #: 9 RRCID -> 206195 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10891 - 10998												
06	1650 N	1538	-0-	-112	-0-	81	1	1457	2	Y	-0-	-0-
07	1643 N	1626	-0-	-17	-0-	88	1	1538	2	Y	-0-	-0-
08	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	91	1	1515	2	Y	-0-	-0-
09	1530 N	1471	-0-	-59	-0-	78	1	1376	2	Y	15	13
						17	9				2	1
10	1612 N	1596	-0-	-16	-0-	70	1	1507	2	Y	17	3
						19	9				27	1
11	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT	3
-----												
RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206367 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 11164 PERF.10917 - 11050												
06	420 N	296	-0-	-124	-0-	8	1	285	2	Y	3	2
						3	9				3	1
07	341 N	187	-0-	-154	-0-	5	1	181	2	Y	1	1
						1	9				2	1
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	4	1	131	2	Y	1	1
						1	9				1	1
09	300 N	119	-0-	-181	-0-	3	1	115	2	Y	1	1
						1	9				1	1
10	186 N	131	-0-	-55	-0-	4	1	126	2	Y	1	1
						1	9				1	1
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT	1
-----												
GLADEWATER GU 17 WELL #: 13 RRCID -> 206652 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10628 - 10757												
06	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	128	1	1162	2	Y	-0-	-0-
07	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	151	1	1331	2	Y	-0-	-0-
08	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	170	1	1165	2	Y	-0-	-0-
09	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	160	1	1304	2	Y	-0-	-0-
10	1023 N	70	-0-	-953	-0-	4	1	34	2	Y	29	5
						32	9				24	1
11	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT	5
-----												
PETTY, ROBERT H. WELL #: 2 RRCID -> 207205 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10918 - 11038												
06	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	27	1	976	2	Y	9	6
						10	9				9	1
07	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	26	1	967	2	Y	10	6
						11	9				10	1
08	989 N	989	-0-	-0-	-0-	27	1	952	2	Y	9	7
						10	9				8	1
09	1020 N	1004	-0-	-16	-0-	28	1	967	2	Y	8	7
						9	9				8	1
*10	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	29	1	995	2	Y	12	7
						13	9				12	1
11	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT	7

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732										
PHILLIPS "E" GU		WELL #: 11		RRCID -> 207210		COMPL. DATE 12/11/2004			TOTAL DEPTH 11163 PERF.10806 - 11002			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	990 N	777	-0-	-213	-0-	41 1	733 2	Y	3	4 1		1
						3 9						
07	961 N	414	-0-	-547	-0-	22 1	388 2	Y	4	3 1		2
						4 9						
08	532 N	532	-0-	-0-	-0-	30 1	499 2	Y	3	3 1		2
						3 9						
09	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	68 1	1194 2	Y	-0-	2 1		-0-
*10	793 N	793	-0-	-0-	-0-	35 1	758 2	Y	-0-			-0-
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
GLADEWATER G.U. 14		WELL #: 6		RRCID -> 207348		COMPL. DATE 01/08/2005			TOTAL DEPTH 11140 PERF.10891 - 10998			
06	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	74 1	1332 2	Y	19	22 1		6
						21 9						
07	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	79 1	1372 2	Y	18	14 1		10
						20 9						
08	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	85 1	1417 2	Y	17	14 1		13
						19 9						
09	1440 N	1403	-0-	-37	-0-	75 1	1328 2	Y	-0-	13 1		-0-
*10	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	67 1	1448 2	Y	-0-			-0-
11	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
PHILLIPS "E" GU		WELL #: 8		RRCID -> 207504		COMPL. DATE 12/31/2004			TOTAL DEPTH 11190 PERF.10936 - 11044			
06	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	89 1	1600 2	Y	6	7 1		2
						7 9						
07	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	90 1	1576 2	Y	5	4 1		3
						6 9						
08	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	94 1	1568 2	Y	5	4 1		4
						6 9						
09	1440 N	1334	-0-	-106	-0-	72 1	1262 2	Y	-0-	4 1		-0-
*10	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	73 1	1588 2	Y	-0-			-0-
11	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
GLADEWATER G.U. 14		WELL #: 9		RRCID -> 208392		COMPL. DATE 02/05/2005			TOTAL DEPTH 11170 PERF.10879 - 10987			
06	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	80 1	1439 2	Y	-0-			-0-
07	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	89 1	1555 2	Y	-0-			-0-
08	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	91 1	1520 2	Y	-0-			-0-
09	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	82 1	1451 2	Y	62	7 1		55
						68 9						
*10	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	70 1	1512 2	Y	76	118 1		13
						84 9						
11	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-			Y	NO RPT			13
-----												
PHILLIPS "E" GU		WELL #: 10		RRCID -> 208954		COMPL. DATE 01/27/2005			TOTAL DEPTH 11137 PERF.10870 - 10982			
06	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	107 1	1928 2	Y	-0-			-0-
07	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	107 1	1863 2	Y	-0-			-0-
08	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	125 1	2090 2	Y	-0-			-0-
09	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	123 1	2167 2	Y	5	1 1		4
						6 9						
*10	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	106 1	2301 2	Y	6	9 1		1
						7 9						
11	2130 N	NO RPT	-0-	-2130	-0-			Y	NO RPT			1



GLENWOOD (COTTON VALLEY)													CNTY: UPSHUR	
BREITBURN OPERATING L.P.														
GLADEWATER G.U. 14														
//CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 090732														
WELL #: 8 RRCID -> 208955 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10898 - 11014														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	1440 N	1196	-0-	-244	-0-	62	1	1121	2	Y	12	14	1	4
07	1364 N	1245	-0-	-119	-0-	13	9	1165	2	Y	12	10	1	6
08	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	67	1	1213	2	Y	12	10	1	8
09	1200 N	1189	-0-	-11	-0-	13	9	1121	2	Y	4	9	1	3
10	1240 N	1174	-0-	-66	-0-	64	1	1116	2	Y	5	7	1	1
11	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-	4	9			Y	NO RPT			1
-----														
RICHEY, G.W. GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 209811 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10662 - 10785														
06	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	68	1	2478	2	Y	22	20	1	16
07	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	24	9	2525	2	Y	24	25	1	15
08	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	69	1	2421	2	Y	23	21	1	17
09	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	26	9	2335	2	Y	23	21	1	19
*10	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	67	1	2360	2	Y	26	29	1	16
11	2070 N	NO RPT	-0-	-2070	-0-	25	9			Y	NO RPT			16
-----														
PHILLIPS "E" GU														
WELL #: 7 RRCID -> 209924 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10938 - 11043														
06	861 N	861	-0-	-0-	-0-	44	1	797	2	Y	18	18	1	14
07	870 N	870	-0-	-0-	-0-	20	9	809	2	Y	14	3	1	25
08	937 N	937	-0-	-0-	-0-	46	1	863	2	Y	20	16	1	29
09	852 N	852	-0-	-0-	-0-	15	9	786	2	Y	19	32	1	16
*10	881 N	881	-0-	-0-	-0-	52	1	839	2	Y	3	15	1	4
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-	22	9			Y	NO RPT			4
-----														
GLADEWATER GU 19														
WELL #: 9 RRCID -> 212179 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 11038 PERF.10810 - 10944														
06	1470 N	1295	-0-	-175	-0-	67	1	1211	2	Y	15	18	1	5
07	1550 N	1466	-0-	-84	-0-	17	9	1371	2	Y	15	12	1	8
08	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	78	1	1371	2	Y	15	12	1	11
09	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	82	1	1349	2	Y	-0-	11	1	-0-
10	1457 N	1347	-0-	-110	-0-	17	9	1287	2	Y	-0-			-0-
11	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-	60	1			Y	NO RPT			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732									
GLADEWATER GU 6		WELL #: 6		RRCID -> 212181		COMPL. DATE 05/14/2005		TOTAL DEPTH 11092		PERF.10876 - 11024	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	80 1	1444 2	Y	5	6 1	2
07	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	87 1	1518 2	Y	5	4 1	3
08	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	91 1	1524 2	Y	4	4 1	3
09	1530 N	1469	-0-	-61	-0-	79 1	1390 2	Y	-0-	3 1	-0-
10	1612 N	1502	-0-	-110	-0-	66 1	1436 2	Y	-0-		-0-
11	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
PETTY, ROBERT H.		WELL #: 3		RRCID -> 212223		COMPL. DATE 05/21/2005		TOTAL DEPTH 11146		PERF.10906 - 11018	
06	501 N	501	-0-	-0-	-0-	13 1	484 2	Y	4	4 1	3
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	7 1	271 2	Y	3	4 1	2
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	7 1	233 2	Y	2	2 1	2
09	510 N	187	-0-	-323	-0-	5 1	180 2	Y	2	2 1	2
10	279 N	192	-0-	-87	-0-	5 1	186 2	Y	1	2 1	1
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-	1 9		Y	NO RPT		1
-----											
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 213462		COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH 11040		PERF.10762 - 10892	
06	1530 N	1502	-0-	-28	-0-	40 1	1448 2	Y	13	11 1	9
07	1519 N	1359	-0-	-160	-0-	36 1	1309 2	Y	13	14 1	8
08	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	29 1	1033 2	Y	10	11 1	7
09	1500 N	1406	-0-	-94	-0-	39 1	1356 2	Y	10	9 1	8
10	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	39 1	1305 2	Y	18	17 1	9
11	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-	20 9		Y	NO RPT		9
-----											
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 213665		COMPL. DATE 04/09/2005		TOTAL DEPTH 11143		PERF.10846 - 10981	
06	750 N	727	-0-	-23	-0-	19 1	702 2	Y	5	6 1	4
07	865 N	865	-0-	-0-	-0-	23 1	832 2	Y	9	8 1	5
08	935 N	935	-0-	-0-	-0-	26 1	900 2	Y	8	7 1	6
09	785 N	785	-0-	-0-	-0-	22 1	753 2	Y	9	8 1	7
*10	841 N	841	-0-	-0-	-0-	24 1	808 2	Y	8	10 1	5
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-	9 9		Y	NO RPT		5

-----													
GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732									
RUBBY ESTATE GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	214066	COMPL. DATE	07/16/2005	TOTAL DEPTH	11445	PERF.11175 -	11319	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
-----													
06	390 N	382	-0-	-8	-0-	10	1	369	2	Y	3	2	
						3	9				3	1	
07	403 N	376	-0-	-27	-0-	10	1	362	2	Y	4	2	
						4	9				4	1	
08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	8	1	294	2	Y	3	2	
						3	9				3	1	
09	390 N	253	-0-	-137	-0-	7	1	243	2	Y	3	2	
						3	9				3	1	
10	372 N	274	-0-	-98	-0-	8	1	263	2	Y	3	2	
						3	9				3	1	
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT	2	
-----													
PETTY, ROBERT H.		WELL #:		4	RRCID ->	214801	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	11290	PERF.11006 -	11134	
-----													
06	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	44	1	1584	2	Y	14	10	
						15	9				15	1	
07	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	45	1	1655	2	Y	16	10	
						18	9				16	1	
08	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	44	1	1562	2	Y	15	11	
						17	9				14	1	
09	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	44	1	1528	2	Y	14	12	
						15	9				13	1	
*10	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	46	1	1573	2	Y	18	11	
						20	9				19	1	
11	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT	11	
-----													
WILLIS. F.M. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	215254	COMPL. DATE	08/27/2005	TOTAL DEPTH	10982	PERF.10649 -	10802	
-----													
06	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	29	1	1064	2	Y	10	7	
						11	9				10	1	
07	1023 N	637	-0-	-386	-0-	17	1	613	2	Y	6	4	
						7	9				9	1	
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	11	1	388	2	Y	4	3	
						4	9				5	1	
09	1110 N	413	-0-	-697	-0-	11	1	399	2	Y	3	3	
						3	9				3	1	
*10	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	40	1	1339	2	Y	15	9	
						17	9				9	1	
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT	9	
-----													
LESTER, J.W. GU		WELL #:		3	RRCID ->	216863	COMPL. DATE	09/22/2005	TOTAL DEPTH	11028	PERF.10778 -	10896	
-----													
06	1860 N	1747	-0-	-113	-0-	46	1	1684	2	Y	15	11	
						17	9				16	1	
07	2015 N	1775	-0-	-240	-0-	46	1	1711	2	Y	16	10	
						18	9				17	1	
08	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	41	1	1445	2	Y	14	10	
						15	9				14	1	
09	1740 N	1634	-0-	-106	-0-	45	1	1575	2	Y	13	11	
						14	9				12	1	
10	1767 N	1725	-0-	-42	-0-	49	1	1654	2	Y	20	11	
						22	9				20	1	
11	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT	11	

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732													
MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216872 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10923 - 11018													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE			AMT	CODE	AMT	CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	
06	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	47	1	1725	2	Y	15	16 1	11
						17	9						
07	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	48	1	1766	2	Y	17	17 1	11
						19	9						
08	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	45	1	1593	2	Y	15	15 1	11
						17	9						
09	1740 N	1587	-0-	-153	-0-	44	1	1526	2	Y	15	14 1	12
						17	9						
10	1798 N	1514	-0-	-284	-0-	43	1	1452	2	Y	17	19 1	10
						19	9						
11	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT		10
MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216873 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10931 - 11032													
06	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	49	1	1785	2	Y	16	16 1	11
						18	9						
07	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	50	1	1848	2	Y	18	18 1	11
						20	9						
08	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	48	1	1699	2	Y	17	16 1	12
						19	9						
09	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	45	1	1578	2	Y	15	14 1	13
						17	9						
*10	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	49	1	1652	2	Y	18	20 1	11
						20	9						
11	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT		11
VICTORY, S.P. GU WELL #: 5 RRCID -> 217746 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 11053 PERF.10704 - 10873													
06	1320 N	1258	-0-	-62	-0-	123	1	1114	2	Y	19	20 1	5
						21	9						
07	1457 N	1282	-0-	-175	-0-	128	1	1125	2	Y	26	20 1	11
						29	9						
08	978 N	978	-0-	-0-	-0-	122	1	833	2	Y	21	29 1	3
						23	9						
09	1260 N	1152	-0-	-108	-0-	126	1	1026	2	Y	-0-	3 1	-0-
						13	9						
10	1271 N	1258	-0-	-13	-0-	134	1	1124	2	Y	-0-		-0-
11	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT		-0-
COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220248 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 11167 PERF.10881 - 10998													
06	1410 N	1357	-0-	-53	-0-	36	1	1309	2	Y	11	12 1	8
						12	9						
07	1457 N	1411	-0-	-46	-0-	37	1	1360	2	Y	13	13 1	8
						14	9						
08	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	39	1	1384	2	Y	14	12 1	10
						15	9						
09	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	40	1	1383	2	Y	13	12 1	11
						14	9						
*10	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	46	1	1561	2	Y	17	18 1	10
						19	9						
11	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT		10
GLADEWATER GU 9 WELL #: 9 RRCID -> 221051 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 11227 PERF.10979 - 11084													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732											
FENTON, J.D. GU		WELL #: 10		RRCID -> 221097		COMPL. DATE 01/12/2006			TOTAL DEPTH 11208 PERF.10954 - 11068				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	68 1	1224 2	Y	12	15 1			4
07	1364 N	1333	-0-	-31	-0-	13 9	71 1	1248 2	Y	13	10 1		7
08	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	14 9	76 1	1275 2	Y	12	10 1		9
09	1320 N	1283	-0-	-37	-0-	13 9	68 1	1193 2	Y	20	11 1		18
10	1333 N	1316	-0-	-17	-0-	22 9	58 1	1258 2	Y	-0-	18 1		-0-
11	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-				Y	NO RPT			-0-
FENTON, J.D. GU		WELL #: 5		RRCID -> 221099		COMPL. DATE 01/26/2006			TOTAL DEPTH 11245 PERF.10984 - 11099				
06	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	53 1	958 2	Y	12	14 1			4
07	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	13 9	60 1	1051 2	Y	11	9 1		6
08	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	12 9	62 1	1043 2	Y	11	9 1		8
09	1020 N	1017	-0-	-3	-0-	12 9	55 1	962 2	Y	-0-	8 1		-0-
10	1116 N	1006	-0-	-110	-0-		44 1	962 2	Y	-0-			-0-
11	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-				Y	NO RPT			-0-
FENTON, J.D. "A" GU		WELL #: 9		RRCID -> 221102		COMPL. DATE 02/16/2006			TOTAL DEPTH 11185 PERF.10898 - 11030				
06	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	90 1	1630 2	Y	-0-				-0-
07	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	99 1	1723 2	Y	-0-				-0-
08	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	101 1	1686 2	Y	-0-				-0-
09	1710 N	1285	-0-	-425	-0-	69 1	1216 2	Y	-0-				-0-
10	1829 N	1738	-0-	-91	-0-	76 1	1638 2	Y	22	18 1			4
11	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-	24 9			Y	NO RPT			4
BRAWLEY		WELL #: 5		RRCID -> 221328		COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 11117 PERF.10856 - 10985				
06	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	56 1	2050 2	Y	18	15 1			13
07	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	20 9	60 1	2201 2	Y	21	21 1		13
08	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	23 9	60 1	2109 2	Y	21	19 1		15
09	1800 N	1795	-0-	-5	-0-	23 9	49 1	1725 2	Y	19	18 1		16
*10	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	21 9	55 1	1850 2	Y	18	22 1		12
11	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-	20 9			Y	NO RPT			12
RUBEY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 221426		COMPL. DATE 02/02/2006			TOTAL DEPTH 11185 PERF.10896 - 11044				
06	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	42 1	1541 2	Y	14	14 1			10
07	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	15 9	45 1	1647 2	Y	16	16 1		10
08	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	18 9	45 1	1590 2	Y	15	14 1		11
09	1590 N	1584	-0-	-6	-0-	17 9	44 1	1523 2	Y	15	14 1		12
*10	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	17 9	49 1	1665 2	Y	19	20 1		11
11	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-	21 9			Y	NO RPT			11

-----												
GLENWOOD (COTTON VALLEY)			//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P.			//CONT.//		090732							
GLADEWATER G.U. 16			WELL #:		17	RRCID ->	221552	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	10960	PERF.10637 - 10782
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
06	1470 N	1355	-0-	-115	-0-	133	1	1209	2	Y	12	3
						13	9					
07	1581 N	1319	-0-	-262	-0-	133	1	1171	2	Y	14	6
						15	9					
08	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	143	1	982	2	Y	13	2
						14	9					
09	1350 N	1319	-0-	-31	-0-	141	1	1152	2	Y	24	13
						26	9					
*10	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	148	1	1237	2	Y	-0-	-0-
11	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
GLADEWATER GU 6			WELL #:		5	RRCID ->	222074	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	11087	PERF.10796 - 10942
-----												
06	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	94	1	1702	2	Y	13	4
						14	9					
07	1829 N	1681	-0-	-148	-0-	90	1	1576	2	Y	14	7
						15	9					
08	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	96	1	1610	2	Y	13	9
						14	9					
09	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	85	1	1492	2	Y	-0-	-0-
10	1612 N	1565	-0-	-47	-0-	69	1	1496	2	Y	-0-	-0-
11	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
VICTORY, S.P. GU			WELL #:		6	RRCID ->	222948	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	11048	PERF.10756 - 10883
-----												
06	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	96	1	874	2	Y	33	9
						36	9					
07	884 N	884	-0-	-0-	-0-	85	1	751	2	Y	44	19
						48	9					
08	824 N	824	-0-	-0-	-0-	100	1	684	2	Y	36	5
						40	9					
09	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	103	1	843	2	Y	82	43
						90	9					
*10	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	108	1	903	2	Y	80	13
						88	9					
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT	13
-----												
GLADEWATER GU 16			WELL #:		19	RRCID ->	224397	COMPL. DATE	08/26/2006	TOTAL DEPTH	11062	PERF.10760 - 10882
-----												
06	1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	45	1	1652	2	Y	15	10
						17	9					
07	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	49	1	1817	2	Y	18	11
						20	9					
08	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	45	1	1574	2	Y	15	11
						17	9					
09	1710 N	1539	-0-	-171	-0-	42	1	1482	2	Y	14	12
						15	9					
10	1891 N	1683	-0-	-208	-0-	48	1	1615	2	Y	18	11
						20	9					
11	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT	11

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
BUFFCO BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224400 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10812 - 10998												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	41	1	1488	2	Y	13	9
						14	9				13	1
07	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	40	1	1472	2	Y	15	9
						17	9				15	1
08	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	36	1	1269	2	Y	12	9
						13	9				12	1
09	1530 N	1371	-0-	-159	-0-	38	1	1320	2	Y	12	10
						13	9				11	1
10	1519 N	1330	-0-	-189	-0-	38	1	1275	2	Y	15	9
						17	9				16	1
11	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT	9
-----												
BRAWLEY WELL #: 4 RRCID -> 224455 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10799 - 10972												
06	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	30	1	1084	2	Y	9	7
						10	9				9	1
07	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	40	1	1469	2	Y	14	9
						15	9				12	1
08	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	33	1	1169	2	Y	11	8
						12	9				12	1
09	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	31	1	1076	2	Y	11	9
						12	9				10	1
*10	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	31	1	1051	2	Y	11	7
						12	9				13	1
11	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT	7
-----												
GLADEWATER GU 17 WELL #: 15 RRCID -> 224652 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10752 - 10585												
06	2310 N	2115	-0-	-195	-0-	205	1	1866	2	Y	40	11
						44	9				41	1
07	2449 N	1983	-0-	-466	-0-	197	1	1730	2	Y	51	22
						56	9				40	1
08	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	221	1	1516	2	Y	44	6
						48	9				60	1
09	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	213	1	1736	2	Y	5	3
						6	9				8	1
*10	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	225	1	1887	2	Y	-0-	-0-
											3	1
11	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 225224 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10761 - 10925												
06	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	47	1	1704	2	Y	15	11
						17	9				15	1
07	1767 N	1632	-0-	-135	-0-	43	1	1571	2	Y	16	10
						18	9				17	1
08	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	44	1	1560	2	Y	14	11
						15	9				13	1
09	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	36	1	1250	2	Y	14	12
						15	9				13	1
10	1302 N	1278	-0-	-24	-0-	36	1	1230	2	Y	11	8
						12	9				15	1
11	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT	8
-----												
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225883 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 11121 PERF.10770 - 10933												
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	1	1	47	2	Y	-0-	-0-
07	12 N	2	-0-	-10	-0-	2	2			Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	60 N	7	-0-	-53	-0-	7	2			Y	-0-	-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
WHITE, FRANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225886 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 11079 PERF.10745 - 10896														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	86	1	3123	2	Y	29	32	1	20
07	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	32	9	89	1	Y	32	32	1	20
08	3658 X	3021	-0-	-637	-0-	35	9	83	1	Y	27	27	1	20
09	3540 X	3194	-0-	-346	-0-	30	9	88	1	Y	28	25	1	23
10	3379 X	3304	-0-	-75	-0-	31	9	94	1	Y	37	39	1	21
11	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-	41	9			Y	NO RPT			21
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227358 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10804 - 10965														
06	150 N	82	-0-	-68	-0-	4	1	78	2	Y	-0-			-0-
07	93 N	46	-0-	-47	-0-	2	1	44	2	Y	-0-			-0-
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	Y	-0-			-0-
09	90 N	63	-0-	-27	-0-	3	1	60	2	Y	-0-			-0-
*10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	Y	-0-			-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRAWLEY WELL #: 8 RRCID -> 227359 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10837 - 10962														
06	854 N	854	-0-	-0-	-0-	23	1	822	2	Y	8	8	1	5
07	867 N	867	-0-	-0-	-0-	9	9	23	1	Y	8	8	1	5
08	855 N	855	-0-	-0-	-0-	9	9	23	1	Y	8	7	1	6
09	840 N	830	-0-	-10	-0-	9	9	23	1	Y	7	7	1	6
10	868 N	839	-0-	-29	-0-	8	9	24	1	Y	9	10	1	5
11	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-	10	9			Y	NO RPT			5
BRAWLEY WELL #: 7 RRCID -> 227671 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10944 - 10985														
06	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	59	1	2145	2	Y	19	19	1	14
07	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	21	9	61	1	Y	22	22	1	14
08	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	24	9	60	1	Y	20	19	1	15
09	2190 N	2150	-0-	-40	-0-	22	9	59	1	Y	19	18	1	16
10	2263 N	2166	-0-	-97	-0-	21	9	61	1	Y	24	26	1	14
11	2130 N	NO RPT	-0-	-2130	-0-	26	9			Y	NO RPT			14



GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR						
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732												
BRAWLEY		WELL #: 9		RRCID -> 228345		COMPL. DATE 01/20/2007		TOTAL DEPTH 11117		PERF.10772 - 10990				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	1590 N	1328	-0-	-262	-0-	35	1	1280	2	Y	12	9	1	8
						13	9							
07	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	42	1	1552	2	Y	15	14	1	9
						17	9							
08	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	58	1	2043	2	Y	20	15	1	14
						22	9							
09	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	60	1	2106	2	Y	19	17	1	16
						21	9							
*10	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	55	1	1879	2	Y	22	25	1	13
						24	9							
11	1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT			13
-----														
GLADEWATER GU 8		WELL #: 6		RRCID -> 228347		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 11195		PERF.10934 - 11054				
06	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	116	1	2095	2	Y	68	69	1	44
						75	9							
07	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	121	1	2111	2	Y	55	22	1	77
						61	9							
08	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	97	1	1626	2	Y	58	58	1	77
						64	9							
09	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	115	1	2017	2	Y	48	84	1	41
						53	9							
*10	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	96	1	2085	2	Y	8	39	1	10
						9	9							
11	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT			10
-----														
RUBBY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 229257		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 11192		PERF.10954 - 11036				
06	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	37	1	1334	2	Y	11	13	1	8
						12	9							
07	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	36	1	1319	2	Y	13	13	1	8
						14	9							
08	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	37	1	1296	2	Y	12	11	1	9
						13	9							
09	1380 N	1234	-0-	-146	-0-	34	1	1187	2	Y	12	11	1	10
						13	9							
*10	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	39	1	1321	2	Y	14	15	1	9
						15	9							
11	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT			9
-----														
COLLINS, T. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 230843		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 11141		PERF.10842 - 10892				
06	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	52	1	1895	2	Y	17	17	1	12
						19	9							
07	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	54	1	1985	2	Y	19	19	1	12
						21	9							
08	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	49	1	1737	2	Y	16	16	1	12
						18	9							
09	1950 N	1842	-0-	-108	-0-	51	1	1773	2	Y	16	15	1	13
						18	9							
10	2015 N	1848	-0-	-167	-0-	52	1	1773	2	Y	21	22	1	12
						23	9							
11	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT			12

-----														
GLENWOOD (COTTON VALLEY)			//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
BREITBURN OPERATING L.P.			//CONT.//		090732									
FENTON, J.D. "A" GU			WELL #:		8	RRCID -> 231940			COMPL. DATE	03/11/2007	TOTAL DEPTH	11197 PERF.10965 - 11048		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
-----														
06	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	103	1	1850	2	Y	25	30	1	8
						28	9							
07	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	111	1	1943	2	Y	25	20	1	13
						28	9							
08	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	114	1	1902	2	Y	24	20	1	17
						26	9							
09	1980 N	1910	-0-	-70	-0-	103	1	1807	2	Y	-0-	17	1	-0-
10	2077 N	1791	-0-	-286	-0-	79	1	1712	2	Y	-0-			-0-
11	1980 N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
TAYLOR, J. N. GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 231941			COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	11240 PERF.10936 - 11056		
-----														
06	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	63	1	2297	2	Y	21	22	1	14
						23	9							
07	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	61	1	2228	2	Y	23	23	1	14
						25	9							
08	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	59	1	2072	2	Y	19	19	1	14
						21	9							
09	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	59	1	2044	2	Y	20	18	1	16
						22	9							
*10	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	64	1	2156	2	Y	24	26	1	14
						26	9							
11	1980 N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT			14
-----														
RUBBY ESTATE GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 231942			COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	11193 PERF.10928 - 11029		
-----														
06	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	55	1	1989	2	Y	18	17	1	13
						20	9							
07	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	62	1	2288	2	Y	22	21	1	14
						24	9							
08	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	59	1	2077	2	Y	19	19	1	14
						21	9							
09	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	57	1	1972	2	Y	20	18	1	16
						22	9							
*10	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	58	1	1980	2	Y	22	25	1	13
						24	9							
11	1980 N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT			13
-----														
BRAWLEY			WELL #:		11	RRCID -> 231944			COMPL. DATE	04/26/2007	TOTAL DEPTH	11082 PERF.10826 - 10912		
-----														
06	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	57	1	2086	2	Y	19	19	1	13
						21	9							
07	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	61	1	2253	2	Y	23	22	1	14
						25	9							
08	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	60	1	2097	2	Y	19	19	1	14
						21	9							
09	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	59	1	2050	2	Y	20	18	1	16
						22	9							
10	2201 N	1966	-0-	-235	-0-	56	1	1886	2	Y	22	25	1	13
						24	9							
11	2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT			13

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732								
BRAWLEY		WELL #: 13		RRCID -> 232768		COMPL. DATE 05/09/2007		TOTAL DEPTH 11126 PERF.10904 - 11028		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	35 1 12 9	1279 2	Y	11 11 1	8
07	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	37 1 14 9	1367 2	Y	13 13 1	8
08	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	31 1 11 9	1083 2	Y	10 11 1	7
09	1320 N	798	-0-	-522	-0-	22 1 11 9	765 2	Y	10 9 1	8
10	1426 N	731	-0-	-695	-0-	21 1 7 9	703 2	Y	6 9 1	5
11	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-			Y	NO RPT	5
-----										
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 232773		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 11118 PERF.10860 - 10985		
06	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	33 1 12 9	1203 2	Y	11 11 1	8
07	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	34 1 13 9	1252 2	Y	12 12 1	8
08	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	33 1 12 9	1159 2	Y	11 11 1	8
09	1260 N	1155	-0-	-105	-0-	32 1 12 9	1111 2	Y	11 10 1	9
10	1302 N	1160	-0-	-142	-0-	33 1 13 9	1114 2	Y	12 14 1	7
11	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-			Y	NO RPT	7
-----										
FENTON, H. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 232806		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 11095 PERF.10887 - 11001		
06	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	61 1 22 9	2225 2	Y	20 21 1	14
07	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	63 1 25 9	2316 2	Y	23 23 1	14
08	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	61 1 22 9	2140 2	Y	20 19 1	15
09	2310 N	2176	-0-	-134	-0-	60 1 22 9	2094 2	Y	20 18 1	17
10	2387 N	2228	-0-	-159	-0-	63 1 25 9	2140 2	Y	23 26 1	14
11	2160 N	NO RPT	-0-	-2160	-0-			Y	NO RPT	14
-----										
EDWARDS, J K "A"		WELL #: 2		RRCID -> 232807		COMPL. DATE 05/16/2007		TOTAL DEPTH 10954 PERF.10714 - 10838		
06	3120 X	2841	-0-	-279	-0-	75 1 28 9	2738 2	Y	25 27 1	17
07	3255 X	2530	-0-	-725	-0-	66 1 26 9	2438 2	Y	24 26 1	15
08	3193 X	2870	-0-	-323	-0-	79 1 29 9	2762 2	Y	26 22 1	19
09	3090 X	2714	-0-	-376	-0-	75 1 29 9	2610 2	Y	26 24 1	21
10	2945 X	2268	-0-	-677	-0-	64 1 28 9	2176 2	Y	25 31 1	15
11	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-			Y	NO RPT	15

-----												
GLENWOOD (COTTON VALLEY)			//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P.			//CONT.//		090732							
LEE, T.W. GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID ->	232860	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	10905	PERF.10673 - 10817
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	32 1	1153 2	Y	10	11 1	7	
						11 9						
07	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	31 1	1144 2	Y	12	12 1	7	
						13 9						
08	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	29 1	1035 2	Y	10	10 1	7	
						11 9						
09	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	35 1	1214 2	Y	10	9 1	8	
						11 9						
*10	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	34 1	1145 2	Y	15	15 1	8	
						17 9						
11	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-			Y	NO RPT		8	
-----												
DUNCAN			WELL #:		3	RRCID ->	232887	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	10990	PERF.10651 - 10770
06	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	44 1	1595 2	Y	14	15 1	10	
						15 9						
07	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	40 1	1468 2	Y	15	16 1	9	
						17 9						
08	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	49 1	1720 2	Y	16	13 1	12	
						18 9						
09	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	48 1	1692 2	Y	16	15 1	13	
						18 9						
*10	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	51 1	1726 2	Y	20	21 1	12	
						22 9						
11	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-			Y	NO RPT		12	
-----												
MASON, TOMMIE J. GAS UNIT			WELL #:		11	RRCID ->	232888	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	11078	PERF.10836 - 10974
06	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	29 1	1070 2	Y	10	12 1	7	
						11 9						
07	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	39 1	1438 2	Y	14	12 1	9	
						15 9						
08	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	34 1	1199 2	Y	11	12 1	8	
						12 9						
09	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	33 1	1139 2	Y	11	10 1	9	
						12 9						
*10	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	35 1	1196 2	Y	13	14 1	8	
						14 9						
11	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-			Y	NO RPT		8	
-----												
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT			WELL #:		13	RRCID ->	232894	COMPL. DATE	07/08/2007	TOTAL DEPTH	11010	PERF.10728 - 10902
06	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	39 1	1413 2	Y	13	13 1	9	
						14 9						
07	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	39 1	1433 2	Y	14	14 1	9	
						15 9						
08	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	39 1	1366 2	Y	12	12 1	9	
						13 9						
09	1470 N	1234	-0-	-236	-0-	34 1	1185 2	Y	14	12 1	11	
						15 9						
10	1488 N	1334	-0-	-154	-0-	38 1	1282 2	Y	13	15 1	9	
						14 9						
11	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-			Y	NO RPT		9	

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR					
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732											
EDWARDS, J.K.		WELL #: 5		RRCID -> 232896		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH 11015		PERF.10787 - 10916			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	42	1	1528	2	Y	14	15	10
07	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	15	9	1575	2	Y	16	16	10
08	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	43	1	1647	2	Y	15	14	11
09	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	18	9	1690	2	Y	16	14	13
10	1643 N	1555	-0-	-88	-0-	47	1	1492	2	Y	17	20	10
11	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-	17	9			Y	NO RPT		10
-----													
PHILLIPS "E" GU		WELL #: 13		RRCID -> 233058		COMPL. DATE 07/30/2007		TOTAL DEPTH 11080		PERF.10781 - 10945			
06	1680 N	1242	-0-	-438	-0-	65	1	1174	2	Y	3	3	1
07	1705 N	1614	-0-	-91	-0-	3	9	1525	2	Y	2	2	1
08	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	87	1	1178	2	Y	3	2	2
09	1230 N	702	-0-	-528	-0-	2	9	664	2	Y	-0-	2	-0-
10	1271 N	992	-0-	-279	-0-	71	1	948	2	Y	-0-		-0-
11	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-	38	1			Y	NO RPT		-0-
-----													
LESTER, J.W. GU		WELL #: 4		RRCID -> 233712		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 11015		PERF.10693 - 10923			
06	1470 N	1212	-0-	-258	-0-	32	1	1169	2	Y	10	12	7
07	1612 N	1130	-0-	-482	-0-	11	9	1088	2	Y	11	11	7
08	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	30	1	1151	2	Y	11	10	8
09	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	12	9	1449	2	Y	11	10	9
*10	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	42	1	1601	2	Y	21	19	11
11	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-	12	9			Y	NO RPT		11
-----													
GLADEWATER GU 19		WELL #: 13		RRCID -> 234342		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 11070		PERF.10756 - 10978			
06	1050 N	944	-0-	-106	-0-	50	1	894	2	Y	-0-		-0-
07	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	58	1	1021	2	Y	-0-		-0-
08	933 N	933	-0-	-0-	-0-	53	1	880	2	Y	-0-		-0-
09	933 N	933	-0-	-0-	-0-	50	1	883	2	Y	-0-		-0-
10	1085 N	1076	-0-	-9	-0-	48	1	1028	2	Y	-0-		-0-
11	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
ADKINS, R A GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 234344		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 11026		PERF.10794 - 10944			
06	990 N	866	-0-	-124	-0-	23	1	835	2	Y	7	10	5
07	1023 N	1006	-0-	-17	-0-	8	9	969	2	Y	10	9	6
08	802 N	802	-0-	-0-	-0-	26	1	772	2	Y	7	8	5
09	857 N	857	-0-	-0-	-0-	11	9	824	2	Y	8	7	6
*10	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	22	1	1066	2	Y	12	11	7
11	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-	8	9			Y	NO RPT		7

-----												
GLENWOOD (COTTON VALLEY)			//CONT.//	35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.			//CONT.//	090732								
GLADEWATER GU 19			WELL #:	12	RRCID ->	234535	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	11043	PERF.10825 -	10934
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	91 1	1631 2	Y	25	29 1	8	
						28 9						
07	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	96 1	1671 2	Y	24	19 1	13	
						26 9						
08	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	93 1	1547 2	Y	23	19 1	17	
						25 9						
09	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	97 1	1715 2	Y	-0-	17 1	-0-	
10	1798 N	1742	-0-	-56	-0-	77 1	1665 2	Y	-0-		-0-	
11	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
VICTORY, S.P. GU			WELL #:	9	RRCID ->	234537	COMPL. DATE	11/08/2007	TOTAL DEPTH	11044	PERF.10598 -	10865
06	240 N	134	-0-	-106	-0-	9 1	85 2	Y	36	36 1	10	
						40 9						
07	248 N	186	-0-	-62	-0-	14 1	124 2	Y	44	35 1	19	
						48 9						
08	185 N	185	-0-	-0-	-0-	18 1	125 2	Y	38	52 1	5	
						42 9						
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	15 1	126 2	Y	12	11 1	6	
						13 9						
10	186 N	149	-0-	-37	-0-	15 1	122 2	Y	11	15 1	2	
						12 9						
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT		2	
-----												
MASON, TOMMIE J. GAS UNIT			WELL #:	9	RRCID ->	234752	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	11060	PERF.10904 -	11004
06	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	36 1	1302 2	Y	11	12 1	8	
						12 9						
07	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	36 1	1341 2	Y	13	13 1	8	
						14 9						
08	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	34 1	1189 2	Y	11	11 1	8	
						12 9						
09	1350 N	1210	-0-	-140	-0-	33 1	1165 2	Y	11	10 1	9	
						12 9						
10	1395 N	1256	-0-	-139	-0-	36 1	1205 2	Y	14	15 1	8	
						15 9						
11	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-			Y	NO RPT		8	
-----												
RUBEY ESTATE GAS UNIT			WELL #:	11	RRCID ->	235305	COMPL. DATE	01/12/2008	TOTAL DEPTH	11102	PERF.10855 -	11006
06	825 N	825	-0-	-0-	-0-	22 1	795 2	Y	7	7 1	5	
						8 9						
07	881 N	881	-0-	-0-	-0-	23 1	849 2	Y	8	8 1	5	
						9 9						
08	826 N	826	-0-	-0-	-0-	23 1	795 2	Y	7	7 1	5	
						8 9						
09	840 N	811	-0-	-29	-0-	22 1	780 2	Y	8	7 1	6	
						9 9						
10	868 N	829	-0-	-39	-0-	23 1	796 2	Y	9	10 1	5	
						10 9						
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			Y	NO RPT		5	

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235340 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	34	1	1239	2	Y	11	8
						12	9					
07	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	29	1	1071	2	Y	11	7
						12	9					
08	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	34	1	1206	2	Y	11	8
						12	9					
09	1290 N	1008	-0-	-282	-0-	28	1	968	2	Y	11	9
						12	9					
10	1116 N	665	-0-	-451	-0-	19	1	639	2	Y	6	4
						7	9					
11	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT	4
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 235510 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10780 - 10918												
06	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	34	1	1241	2	Y	11	8
						12	9					
07	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	34	1	1269	2	Y	13	8
						14	9					
08	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	44	1	1542	2	Y	15	11
						17	9					
09	1290 N	1037	-0-	-253	-0-	28	1	994	2	Y	14	12
						15	9					
10	1302 N	1120	-0-	-182	-0-	32	1	1079	2	Y	8	7
						9	9					
11	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT	7
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237678 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10726 - 10872												
06	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	45	1	1621	2	Y	14	10
						15	9					
07	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	42	1	1544	2	Y	15	9
						17	9					
08	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	45	1	1572	2	Y	15	11
						17	9					
09	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	43	1	1484	2	Y	14	12
						15	9					
*10	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	41	1	1393	2	Y	15	9
						17	9					
11	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT	9
GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 13 RRCID -> 238273 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10767 - 10928												
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

-----												
GLENWOOD (COTTON VALLEY)			//CONT.//	35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.			//CONT.//	090732								
MILLER, J. T.			WELL #:	3	RRCID ->	238274	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	11010	PERF.10717 -	10894
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	2220 N	923	-0-	-1297	-0-	24 1	889 2	Y	9	13 1	6	
						10 9						
07	2294 N	1273	-0-	-1021	-0-	33 1	1228 2	Y	11	10 1	7	
						12 9						
08	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	62 1	2190 2	Y	21	13 1	15	
						23 9						
09	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	56 1	1948 2	Y	21	19 1	17	
						23 9						
*10	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	64 1	2169 2	Y	23	25 1	15	
						25 9						
11	2040 N	NO RPT	-0-	-2040	-0-			Y	NO RPT		15	
-----												
GLADEWATER GU 17			WELL #:	21	RRCID ->	240445	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	10915	PERF.10614 -	10812
06	1200 N	1152	-0-	-48	-0-	111 1	1012 2	Y	26	26 1	7	
						29 9						
07	1240 N	1147	-0-	-93	-0-	113 1	999 2	Y	32	25 1	14	
						35 9						
08	875 N	875	-0-	-0-	-0-	108 1	737 2	Y	27	37 1	4	
						30 9						
09	1140 N	1089	-0-	-51	-0-	119 1	970 2	Y	-0-	4 1	-0-	
						117 1	981 2	Y	17	14 1	3	
10	1147 N	1117	-0-	-30	-0-	117 1	981 2	Y	17	14 1	3	
						19 9						
11	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			Y	NO RPT		3	
-----												
GLADEWATER GU 16			WELL #:	18	RRCID ->	244706	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	11280	PERF.10944 -	11154
06	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	148 1	1346 2	Y	15	16 1	4	
						17 9						
07	1705 N	1441	-0-	-264	-0-	145 1	1273 2	Y	21	16 1	9	
						23 9						
08	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	142 1	976 2	Y	16	23 1	2	
						18 9						
09	1500 N	1432	-0-	-68	-0-	154 1	1260 2	Y	16	10 1	8	
						18 9						
*10	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	206 1	1723 2	Y	96	88 1	16	
						106 9						
11	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-			Y	NO RPT		16	
-----												
BUFFCO PRODUCTION INC.			106406									
BERRY, WILLIAM L., DR. ET AL			WELL #:	1	RRCID ->	156131	COMPL. DATE	09/23/1995	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10896 -	10972
06	630 N	458	-0-	-172	-0-	448 2	10 9	Y	9		64	
						469 2	6 9	Y	5		69	
07	620 N	475	-0-	-145	-0-	527 2	6 9	Y	5		74	
						458 2						
08	682 N	533	-0-	-149	-0-	445 2		Y	-0-	36 1	38	
						445 2		Y	-0-		38	
09	450 N	445	-0-	-5	-0-	327 2		Y	-0-		38	
						458 2		Y	-0-		38	
10	465 N	327	-0-	-138	-0-	473 2	1 9	Y	1		39	
11	510 N	474	-0-	-36	-0-							
-----												
MCCLELLAND, DR. G.A. ETAL GU			WELL #:	1	RRCID ->	156261	COMPL. DATE	11/02/1995	TOTAL DEPTH	11534	PERF.10924 -	11034
06	961 N	961	-0-	-0-	-0-	947 2	14 9	Y	13		91	
						774 2	8 9	Y	7		98	
07	961 N	782	-0-	-179	-0-	780 2	8 9	Y	7		105	
						459 2		Y	-0-	51 1	54	
08	837 N	788	-0-	-49	-0-	375 2		Y	-0-		54	
						427 2	2 9	Y	2		56	
09	960 N	459	-0-	-501	-0-							
10	775 N	375	-0-	-400	-0-							
11	750 N	429	-0-	-321	-0-							



-----													
GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406									
MOUGHON, T. W. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156285	COMPL. DATE	11/21/1995	TOTAL DEPTH	11280	PERF.10952	- 11138	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1100 2	21 9	Y	19			138
07		1054 N	890	-0-	-164	-0-	878 2	12 9	Y	11			149
08		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1602 2	12 9	Y	11			160
09		1110 N	1023	-0-	-87	-0-	1023 2		Y	-0-	78 1		82
10		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121 2		Y	-0-			82
11		1230 N	487	-0-	-743	-0-	484 2	3 9	Y	3			85
-----													
SIMPSON HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	159887	COMPL. DATE	10/02/2007	TOTAL DEPTH	11951	PERF. 7400	- 7506	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
-----													
HARKRIDER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	234709	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	11738	PERF.10866	- 11212	
06		1459 X	1459	-0-	-0-	-0-	1415 2	44 9	N	40	176 1		94
07		1457 X	1065	-0-	-392	-0-	1059 2	6 9	N	5			99
08		1116 X	993	-0-	-123	-0-	976 2	17 9	N	15			114
09		1470 X	1059	-0-	-411	-0-	1042 2	17 9	N	15			129
10		1519 X	1122	-0-	-397	-0-	1100 2	22 9	N	20			149
11		1470 X	1443	-0-	-27	-0-	1399 2	44 9	N	40			189
-----													
DALLAS PRODUCTION, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	144487	COMPL. DATE	02/17/1993	TOTAL DEPTH	10860	PERF.10670	- 10768	
FLEWELLEN, J. J. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	144487	COMPL. DATE	02/17/1993	TOTAL DEPTH	10860	PERF.10670	- 10768	
06		720 X	617	-0-	-103	-0-	48 1	569 3	N	-0-			42
07		806 X	669	-0-	-137	-0-	47 1	622 3	N	-0-			42
08		806 X	650	-0-	-156	-0-	45 1	596 3	N	8	2 8		48
							9 9						
09		780 X	291	-0-	-489	-0-	20 1	271 3	N	-0-			48
10		682 X	331	-0-	-351	-0-	24 1	307 3	N	-0-			48
11		660 X	230	-0-	-430	-0-	16 1	214 3	N	-0-			48
-----													
FLEWELLEN, J. J. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	147929	COMPL. DATE	01/02/1994	TOTAL DEPTH	11060	PERF.10901	- 10960	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
FLEWELLEN, J. J. ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	154502	COMPL. DATE	05/03/1995	TOTAL DEPTH	11052	PERF.10823	- 10932	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) DALLAS PRODUCTION, INC. FLEWELLEN, J. J. ESTATE		//CONT.// //CONT.//	35415 300 197690	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: UPSHUR										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
FLEWELLEN, J. J. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 161866	COMPL. DATE 01/22/1997	TOTAL DEPTH 12313 PERF.10784 - 10882										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FLEWELLEN, J. J. ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 168531	COMPL. DATE 04/20/1998	TOTAL DEPTH 11136 PERF.10718 - 10825										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FLEWELLEN, J. J. ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 175212	COMPL. DATE 10/05/1999	TOTAL DEPTH 10990 PERF.10818 - 10859										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FLEWELLEN, J. J. ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 193450	COMPL. DATE 02/18/2003	TOTAL DEPTH 11017 PERF.10759 - 10810										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FLEWELLEN, J. J. ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 224865	COMPL. DATE 12/11/2006	TOTAL DEPTH 11110 PERF.10824 - 10877										
06	2040 X	633	-0-	-1407	-0-	271	1	362	3	N	-0-					73
07	2139 X	423	-0-	-1716	-0-	254	1	169	3	N	-0-					73
08	2139 X	1867	-0-	-272	-0-	354	1	1474	3	N	35	4	8			104
09	2070 X	1745	-0-	-325	-0-	344	1	1388	3	N	12	72	1	4	8	40
10	1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	374	1	1550	3	N	41	26	8			55
*11	1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	353	1	1480	3	N	25	8	8			72
						28	9									
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. FREE, J.W. GAS UNIT		237752		WELL #: 1	RRCID -> 154163	COMPL. DATE 03/11/1995				TOTAL DEPTH 11250 PERF.11001 - 11148						
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75

GLENWOOD (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: UPSHUR							
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC.																			
FREE, J.W. GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 159859		COMPL. DATE 06/28/1996		TOTAL DEPTH 11118		PERF.10862 - 11016	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
06		1530 X	NO RPT	-0-	-1530	-0-				Y	NO RPT			-0-					
07		1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-				Y	NO RPT			-0-					
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					

BRAWLEY, G H										WELL #: 1		RRCID -> 188360		COMPL. DATE 10/22/2001		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10751 - 10878	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					

WHITEHURST, H.F.										WELL #: 1		RRCID -> 201626		COMPL. DATE 10/15/2003		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10739 - 10804	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					

FREE, J.W. GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 201638		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10862 - 11001	
06		2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-				Y	NO RPT			-0-					
07		1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-				Y	NO RPT			-0-					
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					

FORRESTER OIL & GAS CO.										277385		RRCID -> 098599		COMPL. DATE 02/02/1982		TOTAL DEPTH 11797		PERF.10986 - 11487	
PORTER, B. J. JR.										WELL #: 1									
06		1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-				N	6			209					
07		1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-				N	10			219					
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12			231					
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	9			240					
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10			250					
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10			260					

HANCOCK										WELL #: 1		RRCID -> 213856		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11080 - 11136	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			248					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	22			270					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	14			284					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	11			295					
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	11			306					
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	15			321					

-----																
GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR					
FRISCO PETROLEUM MANAGEMENT, LLC				286780												
O'BYRNE, EVA GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 175526			COMPL. DATE 11/21/1999			TOTAL DEPTH 11036 PERF.10811 - 10920					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
-----																
06		1260 N	352	-0-	-908	-0-	28	1	324	3	N	-0-				50
07		525 N	525	-0-	-0-	-0-	29	1	496	3	N	-0-				50
08		562 N	562	-0-	-0-	-0-	42	1	520	3	N	-0-				50
09		868 N	868	-0-	-0-	-0-	57	1	811	3	N	-0-				50
10		566 N	566	-0-	-0-	-0-	59	1	504	3	N	3				53
11		540 N	510	-0-	-30	-0-	51	1	459	3	N	-0-				53
-----																
GOLDSTON OIL CORPORATION				313990												
JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 226403			COMPL. DATE 02/19/2007			TOTAL DEPTH 11040 PERF.10710 - 10918					
06		60 N	9	-0-	-51	-0-	1	1	8	2	Y	-0-				17
07		165 N	165	-0-	-0-	-0-	12	1	141	2	Y	11				28
08		195 N	195	-0-	-0-	-0-	14	1	171	2	Y	9	9	1		28
09		194 N	194	-0-	-0-	-0-	10	9	164	2	Y	17				45
10		435 N	435	-0-	-0-	-0-	11	1	393	2	Y	6	17	1		34
*11		551 N	551	-0-	-0-	-0-	35	1	498	2	Y	20	28	1		26
							7	9								
							31	1								
							22	9								
-----																
JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 228724			COMPL. DATE 03/05/2007			TOTAL DEPTH 11005 PERF.10690 - 10882					
06		2220 X	1777	-0-	-443	-0-	136	1	1557	2	Y	76	119	1		160
07		2294 X	996	-0-	-1298	-0-	84	9	828	2	Y	89				249
08		2201 X	1523	-0-	-678	-0-	70	1	1271	2	Y	137	167	1		219
09		2130 X	1424	-0-	-706	-0-	98	9	1246	2	Y	86				305
10		2201 X	1376	-0-	-825	-0-	101	1	1219	2	Y	45	157	1		193
11		1770 X	454	-0-	-1316	-0-	151	9	396	2	Y	29	155	1		67
							83	1								
							95	9								
							107	1								
							50	9								
							26	1								
							32	9								
-----																
SIGNAL OIL COMPANY, LLC				780323												
LESTER ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 092522			COMPL. DATE 03/12/1984			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 10751					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
TRIVIUM OPERATING, LLC				871168									
WEBB		WELL #:		2	RRCID ->	189085	COMPL. DATE	04/18/2002	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10828 - 11030		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	DLQ	G-10	1144	-0-	1144	5249	184	1	951	2	Y	8	73
07	DLQ	G-10	1248	-0-	1248	6497	166	1	1070	2	Y	11	84
08		3000 N	995	-0-	-2005	4492	155	1	837	2	Y	3	87
09		3000 N	1013	-0-	-1987	2505	154	1	850	2	Y	8	95
*10		3100 N	1090	-0-	-2010	495	162	1	915	2	Y	12	107
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	495	13	9			Y	NO RPT	107

VERADO ENERGY, INC.				884563		CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
HAYNES, J. M.		WELL #:		46	RRCID ->	164294	COMPL. DATE	04/17/1997	TOTAL DEPTH	10960	PERF.10680 - 10834		
06		1230 N	972	-0-	-258	-0-	966	2	6	9	Y	5	35
07		1054 N	1037	-0-	-17	-0-	1033	2	4	9	Y	4	39
08		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1006	2	4	9	Y	4	43
09		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	997	2	3	9	Y	3	46
10		1023 N	1016	-0-	-7	-0-	1014	2	2	9	Y	2	48
*11		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			Y	-0-	48

HAYNES, J. M.		WELL #:		47	RRCID ->	220375	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10720 - 10824		
06		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1349	2	8	9	Y	7	36
07		1395 N	1316	-0-	-79	-0-	1310	2	6	9	Y	5	41
08		1333 N	1259	-0-	-74	-0-	1253	2	6	9	Y	5	46
09		1350 N	1210	-0-	-140	-0-	1206	2	4	9	Y	4	50
10		1302 N	1137	-0-	-165	-0-	1134	2	3	9	Y	3	53
*11		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-	53

HAYNES, J. M.		WELL #:		48	RRCID ->	225732	COMPL. DATE	01/07/2007	TOTAL DEPTH	11007	PERF.10733 - 10818		
06		1530 N	1464	-0-	-66	-0-	1455	2	9	9	Y	8	44
07		1519 N	1428	-0-	-91	-0-	1421	2	7	9	Y	6	49
08		1457 N	1399	-0-	-58	-0-	1392	2	7	9	Y	6	55
09		1470 N	1339	-0-	-131	-0-	1333	2	6	9	Y	5	59
10		1426 N	827	-0-	-599	-0-	825	2	2	9	Y	2	61
*11		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-	61

GOOCH (PETTIT)				35730 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARRISON				
PEAK ENERGY CORPORATION				647135									
HALL, SAM B.		WELL #:		1	RRCID ->	221475	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7501	PERF. 6887 - 6893		
06		619 N	619	-0-	-0-	-0-	287	1	323	2	N	8	186
07		651 N	90	-0-	-561	-0-	39	1	45	2	N	5	191
08		496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-	191
09		630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-	35
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	35
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35

OIL AND GAS DIVISION

GOOCH (TRAVIS PEAK) CCI GULF COAST UPSTREAM LLC RESCH, FRANK		35730 600 120027		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON		
WELL #:		1		RRCID -> 098069		COMPL. DATE 08/04/1981		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6826 - 6921		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	335 1	3531 2	N	51	178 1		125
07	4247 X	3662	-0-	-585	-0-	56 9 331 1	3294 2	N	34			159
08	4247 X	4082	-0-	-165	-0-	37 9 350 1	3732 2	N	-0-			159
09	4110 X	4088	-0-	-22	-0-	338 1	3730 2	N	18			177
10	4247 X	4046	-0-	-201	-0-	20 9 349 1	3595 2	N	93	185 1		85
11	3960 X	3531	-0-	-429	-0-	102 9 338 1	3121 2	N	65			150
						72 9						

PEAK ENERGY CORPORATION LANE, WILLIAM H.		647135		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON		
WELL #:		2		RRCID -> 068104		COMPL. DATE 07/15/1976		TOTAL DEPTH 7024		PERF. 6835 - 6842		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROWN, L. D.		WELL #:		1		RRCID -> 069129		COMPL. DATE 07/01/1976		TOTAL DEPTH 7410		PERF. 6800 - 7350	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

CORDE, MARY J.		WELL #:		1 L		RRCID -> 071190		COMPL. DATE 02/04/1977		TOTAL DEPTH 7678		PERF. 7169 - 7184	
06	980 N	980	-0-	-0-	-0-	460 1	520 2	N	-0-			53	
07	981 N	981	-0-	-0-	-0-	452 1	529 2	N	-0-			53	
08	907 N	907	-0-	-0-	-0-	470 1	437 2	N	-0-			53	
09	990 N	864	-0-	-126	-0-	473 1	391 2	N	-0-			53	
10	992 N	893	-0-	-99	-0-	530 1	363 2	N	-0-			53	
*11	983 N	983	-0-	-0-	-0-	547 1	436 2	N	-0-			53	

LANE, WILLIAM H. GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 074702		COMPL. DATE 12/15/1977		TOTAL DEPTH 6868		PERF. 6814 - 6824	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

GOOCH-GANT (RODESSA) PEAK ENERGY CORPORATION CORDE, MARY J.		35733 400 647135		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HARRISON		
WELL #:		1 U		RRCID -> 124216		COMPL. DATE 02/11/1987		TOTAL DEPTH 7678		PERF. 6137 - 6141		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK)		35733 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
HOWELL OIL & GAS, INC.		406605														
BROWN, L.D.		WELL #: 1A		RRCID -> 243208		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7022 - 8076								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2		N	-0-					-0-
07	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2		N	-0-					-0-
08	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2		N	-0-					-0-
09	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2		N	-0-					-0-
10	1922	N	1435	-0-	-487	-0-	1435	2		N	-0-					-0-
11	1860	N	1740	-0-	-120	-0-	1740	2		N	-0-					-0-
-----																
BROWN, L.D.		WELL #: 2A		RRCID -> 243210		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7190 - 7310								
06	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-				N	15					223
07	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-				N	19					242
08	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-				N	106	184	1			164
09	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-				N	18					182
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2					184
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	73					257
-----																
BROWN, L.D.		WELL #: 4A		RRCID -> 247035		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8190 - 8198								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
BROWN, L.D.		WELL #: 6A		RRCID -> 250267		COMPL. DATE 03/24/2009		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8207 - 8230								
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-					-0-
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2		N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-					-0-
-----																
BROWN, L.D.		WELL #: 5A		RRCID -> 250719		COMPL. DATE 12/30/2008		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7268 - 7273								
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2		N	-0-					-0-
07	682	N	623	-0-	-59	-0-	623	2		N	-0-					-0-
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2		N	-0-					-0-
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2		N	-0-					-0-
10	620	N	494	-0-	-126	-0-	494	2		N	-0-					-0-
*11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2		N	-0-					-0-
-----																
BROWN, L.D.		WELL #: 3A		RRCID -> 251597		COMPL. DATE 06/10/2009		TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7214 - 7222								
06	1200	N	1143	-0-	-57	-0-	1143	2		N	-0-					-0-
07	1240	N	1174	-0-	-66	-0-	1174	2		N	-0-					-0-
08	1209	N	410	-0-	-799	-0-	410	2		N	-0-					-0-
09	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-				N	-0-					-0-
10	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-				N	-0-					-0-
*11	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2		N	-0-					-0-
-----																
GREY		WELL #: 1		RRCID -> 255589		COMPL. DATE 01/07/2010		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8058 - 8082								
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	636	2	37	9	N	34	178	1		58
07	671	N	666	-0-	-5	-0-	631	2	35	9	N	32				90
08	651	N	595	-0-	-56	-0-	564	2	31	9	N	28				118
09	630	N	625	-0-	-5	-0-	586	2	39	9	N	35				153
10	651	N	609	-0-	-42	-0-	575	2	34	9	N	31				184
*11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	544	2	33	9	N	30				214

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		35733 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON				
PEAK ENERGY CORPORATION				647135									
WEEMAN ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	126785	COMPL. DATE	02/18/1988	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7109 - 7120	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
HARLETON COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	125989	COMPL. DATE	05/05/1994	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6982 - 7214
06	3360 X	1192	-0-	-2168	-0-	385 1	652 2	N	141	146	1	27
07	3472 X	1472	-0-	-2000	-0-	155 9	979 2	N	7			34
08	3472 X	2139	-0-	-1333	-0-	485 1	1564 2	N	23			57
09	1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	8 9	763 2	N	8			65
10	1457 X	141	-0-	-1316	-0-	25 9	120 2	N	-0-			65
11	2070 X	42	-0-	-2028	-0-	434 1	31 2	N	-0-			65
						9 9						

GANT ESTATE				WELL #:	2	RRCID ->	157424	COMPL. DATE	06/24/1996	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6901 - 6971
06	210 X	59	-0-	-151	-0-	22 1	37 2	N	-0-			88	
07	248 X	228	-0-	-20	-0-	22 1	44 2	N	147	164	1	71	
08	248 X	108	-0-	-140	-0-	162 9	80 2	N	-0-			71	
09	240 X	140	-0-	-100	-0-	28 1	89 2	N	-0-			71	
10	217 X	81	-0-	-136	-0-	51 1	69 2	N	-0-			71	
*11	211 X	211	-0-	-0-	-0-	12 1	12 2	N	177	166	1	82	
						4 1							
						195 9							

GOOD SPRINGS (GLOYD D)				35800 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: RUSK			
TRIVIUM OPERATING, LLC				871168								
BULLARD		WELL #:		1	RRCID ->	185690	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6817 - 6822
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GOOD SPRINGS (TRAVIS PEAK)				35800 750	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK			
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406								
HADDOX, CECIL F.		WELL #:		1	RRCID ->	109956	COMPL. DATE	03/21/1984	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8294 - 8349
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	401 2	7 9	N	6			120
07	496 N	254	-0-	-242	-0-	250 2	4 9	N	4			124
08	527 N	145	-0-	-382	-0-	144 2	1 9	N	1			125
09	420 N	192	-0-	-228	-0-	192 2		N	-0-			125
10	248 N	162	-0-	-86	-0-	154 2	8 9	N	7			132
11	150 N	141	-0-	-9	-0-	130 2	11 9	N	10			142



OIL AND GAS DIVISION

GOOD SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		35800 750	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK			
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406							
GLASPIE, BILLIE BURK ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	111251	COMPL. DATE	05/25/1984	TOTAL DEPTH	8555	PERF. 8332 - 8343
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		101
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		101
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		102
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		102
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		102
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		102

BURNS, C. A.		WELL #:		1	RRCID ->	175966	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7816 - 8284
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-		124
07	124 N	64	-0-	-60	-0-	64 2		N	-0-		124
08	124 N	50	-0-	-74	-0-	50 2		N	-0-		124
09	120 N	66	-0-	-54	-0-	66 2		N	-0-		124
10	62 N	38	-0-	-24	-0-	37 2	1 9	N	1	1 8	124
11	60 N	37	-0-	-23	-0-	37 2		N	-0-		124

BURNS, C. A.		WELL #:		2	RRCID ->	203032	COMPL. DATE	03/25/2005	TOTAL DEPTH	8404	PERF. 7855 - 7885
06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	229 2	271 9	N	246	166 1	325
07	310 N	97	-0-	-213	-0-	91 2	6 9	N	5	2 8	328
08	248 N	40	-0-	-208	-0-	36 2	4 9	N	4	167 1	165
09	510 N	83	-0-	-427	-0-	48 2	35 9	N	32	1 8	196
10	948 N	948	-0-	-0-	-0-	870 2	78 9	N	71	169 1	97
*11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	121 2	146 9	N	133	163 1	67

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		WELL #:		450175	RRCID ->	105305	COMPL. DATE	03/12/1983	TOTAL DEPTH	12140	PERF. 8032 - 8086
MCKEETHAN				1							
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRACY PRODUCTION		WELL #:		864086	RRCID ->	111250	COMPL. DATE	05/30/1984	TOTAL DEPTH	8613	PERF. 8386 - 8395
BOMAR, JOHN L. P. ET AL				1							
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		43
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		43
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		43
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		43
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		43
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		43

RECLASSIFIED TO OIL 09/22/2001

GOODSON-MCLARTY (RODESSA)		WELL #:		35832 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SMITH			
FLINT PIPELINE COMPANY				273921							
BEARD, O. UNIT				1	RRCID ->	119805	COMPL. DATE	04/25/1985	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9600 - 9628
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
08	14B2 EXT	136	-0-	136	136	136 2		N	-0-		19
09	14B2 EXT	136	-0-	136	272	136 2		N	-0-		19
10	867	595	-0-	-272	-0-	595 2		N	-0-		19
*11	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 2		N	-0-		19

OIL AND GAS DIVISION

GOODSON-MCLARTY (RODESSA)		//CONT.//		35832 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SMITH								
VALENCE OPERATING COMPANY				881167											
LOGGINS "B"				WELL #:	1	RRCID ->	192049	COMPL. DATE	09/21/2002	TOTAL DEPTH	10670	PERF.	9632 - 9658		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRAPELAND (RODESSA)				36430 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HOUSTON								
ATROPOS EXPLORATION COMPANY				036618											
WARNER GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	053903	COMPL. DATE	06/26/1972	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9985 - 9993		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	904	1	3556	2	N	3			47
07	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	1056	1	3608	2	N	5			52
08	DLQ	G-10	4553	-0-	4553	4553	884	1	3662	2	N	6			58
09	DLQ	G-10	4440	-0-	4440	8993	876	1	3558	2	N	5			63
10	13502	X	4509	-0-	-8993	-0-	1483	1	3022	2	N	4			67
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67

FAIR OIL, LTD.				258410	NON-ASSOCIATED		CNTY: HOUSTON								
HEROD-FINCH-JONES				WELL #:	1	RRCID ->	050883	COMPL. DATE	07/14/1971	TOTAL DEPTH	11193	PERF.	9955 - 9975		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	395	1	1535	2	N	3			55
07	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	591	1	1995	2	N	2			57
08	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	429	1	1760	2	N	-0-			57
09	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	454	1	1826	2	N	-0-			57
10	2511	N	2433	-0-	-78	-0-	807	1	1626	3	N	-0-			57
*11	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	451	1	2100	2	N	-0-			57

H-F-J				WELL #:	1	RRCID ->	052395	COMPL. DATE	12/23/1971	TOTAL DEPTH	11220	PERF.	9959 - 9967		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-			82
07	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-			82
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-			82
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			82
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82

DAILEY-PRIDGEN				WELL #:	1	RRCID ->	054299	COMPL. DATE	03/18/1972	TOTAL DEPTH	11303	PERF.	9977 - 9985		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	185	1	737	2	N	-0-			38
07	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	243	1	840	2	N	-0-			38
08	1209	N	1115	-0-	-94	-0-	215	1	900	2	N	-0-			38
09	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	196	1	808	2	N	-0-			38
10	1085	N	913	-0-	-172	-0-	298	1	615	2	N	-0-			38
11	1080	N	849	-0-	-231	-0-	147	1	702	2	N	-0-			38

STREETMAN				WELL #:	1	RRCID ->	055139	COMPL. DATE	04/12/1973	TOTAL DEPTH	11183	PERF.	9971 - 9989		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	45	1	176	2	N	-0-			149
07	124	N	48	-0-	-76	-0-	11	1	37	2	N	-0-			149
08	124	N	20	-0-	-104	-0-	4	1	16	2	N	-0-			149
09	210	N	113	-0-	-97	-0-	23	1	90	2	N	-0-			149
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			149
*11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	18	1	85	2	N	-0-			149

GRAPELAND (RODESSA)		//CONT.// 36430 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HOUSTON	
FAIR OIL, LTD.		//CONT.// 258410									
WARNER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 060079		COMPL. DATE 10/01/1974		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 10046 - 10060	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3000 N	5852	-0-	2852	5130	1188 1	4664 2	N	-0-		130
07	3100 N	3590	-0-	490	5620	814 1	2772 2	N	4		134
						4 9					
08	8692 X	3072	-0-	-5620	-0-	598 1	2474 2	N	-0-		134
09	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	713 1	2888 2	N	-0-		134
*10	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	1034 1	2101 2	N	-0-		134
*11	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	541 1	2539 2	N	-0-		134

GREEN FOX (PETTIT 6200)		36663 608		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MARION	
FAIR OIL, LTD.		258410									
MINALDI, RONALD J. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 090862		COMPL. DATE 08/19/1980		TOTAL DEPTH 6571		PERF. 6071 - 6076	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2007											

CHATTEN, SUSIE		WELL #: 2		RRCID -> 138373		COMPL. DATE 01/15/1991		TOTAL DEPTH 6525		PERF. 6003 - 6009	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2016 - P/A 07/01/16											

GREEN FOX (SMITH)		36663 684		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MARION	
FAIR OIL, LTD.		258410									
GREEN FOX (SMITH ZONE) UNIT		WELL #: 2302		RRCID -> 093397		COMPL. DATE 04/22/1981		TOTAL DEPTH 6575		PERF. 6141 - 6145	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GREEN FOX (SMITH ZONE) UNIT		WELL #: 3103		RRCID -> 169240		COMPL. DATE 11/05/1997		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6096 - 6099	
06	2010 N	1550	-0-	-460	-0-	167 1	1355 3	N	25		51
						28 9					
07	2015 N	1737	-0-	-278	-0-	153 1	1553 3	N	28		79
						31 9					
08	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	171 1	1602 3	N	18		97
						20 9					
09	1560 N	991	-0-	-569	-0-	109 1	867 3	N	14		111
						15 9					
10	1736 N	1573	-0-	-163	-0-	142 1	1411 3	N	18		129
						20 9					
11	1740 N	1539	-0-	-201	-0-	114 1	1416 3	N	8		137
						9 9					

OIL AND GAS DIVISION

GREEN FOX (SMITH) FAIR OIL, LTD. GROGAN-VEACH UNIT		//CONT.// 36663 684 //CONT.// 258410		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MARION		
		WELL #: 1		RRCID -> 223021		COMPL. DATE 06/08/2005			TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6088 - 6092		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	358 1 43 9	1683 2	N	39	182 1	32
07	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	369 1 56 9	1673 2	N	51		83
08	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	372 1 330 9	1769 3	N	300	355 1	28
09	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	359 1 59 9	1605 3	N	54	3 8	79
*10	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	337 1 36 9	1571 2	N	33		112
*11	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	334 1 46 9	1549 3	N	42		154

GREEN FOX (TRAVIS PEAK-BRADEN) FAIR OIL, LTD. BRADEN, CLARENCE C.		36663 760 258410		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: MARION		
		WELL #: 1 C		RRCID -> 038397		COMPL. DATE 10/06/1964			TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6378 - 6388		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ANTHONY, JAMES E. TRUSTEE		WELL #:		RRCID -> 146925		COMPL. DATE 12/08/1992			TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6364 - 6368		
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
PLUGGED AND ABANDONED						09/12/2007					

GREEN FOX, E. (PETTIT -B-) TEXLA OPERATING COMPANY QUIRK, ROBERT		36665 600 849732		ASSOCIATED		49B			CNTY: MARION		
		WELL #: 1		RRCID -> 125894		COMPL. DATE 08/14/1987			TOTAL DEPTH 6466 PERF. 5935 - 5940		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		174
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		174
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		174
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		174
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		174
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		174

GREEN FOX, E. (TRAVIS PEAK) TEXLA OPERATING COMPANY HILL, NELSON UNIT		36665 700 849732		NON-ASSOCIATED		49B			CNTY: MARION		
		WELL #: 1 T		RRCID -> 121553		COMPL. DATE 02/26/2004			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6337 - 6350		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		6
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		6
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		6
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		6
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		6
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		6

GRISBY (TRAVIS PEAK) 37055 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY  
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854  
ANTHONY

WELL #: 1 RRCID -> 206346 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8092 - 8964

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (- )UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		2015 N	2015	-0-	-0-		135 1	1880	2	N	-0-					-0-
07		1994 N	1994	-0-	-0-		141 1	1853	2	N	-0-					-0-
08		1962 N	1962	-0-	-0-		148 1	1814	2	N	-0-					-0-
09		1773 N	1773	-0-	-0-		67 1	1706	2	N	-0-					-0-
10		1876 N	1876	-0-	-0-		70 1	1806	2	N	-0-					-0-
*11		1550 N	1550	-0-	-0-		61 1	1489	2	N	-0-					-0-

HAINESVILLE (TRAVIS PEAK) 38040 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD  
ENERGY PRODUCTION CORPORATION 251989  
WILLIAMS, THURMAN

WELL #: 3 RRCID -> 270006 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9220 - 9532

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (- )UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		1921 N	1921	-0-	-0-		1869 3	52	9	N	47	160	1			104
07		1953 N	1731	-0-	-222		1678 3	53	9	N	48					152
08		1922 N	1768	-0-	-154		1712 3	56	9	N	51					203
09		1920 N	1741	-0-	-179		1696 3	45	9	N	41					244
10		1779 N	1779	-0-	-0-		1727 3	52	9	N	47	166	1			125
*11		1723 N	1723	-0-	-0-		1670 3	53	9	N	48					173

HAINESVILLE, SW. (BUDA-WOODBINE) 38059 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD  
ENERGY PRODUCTION CORPORATION 251989  
YANCY (B) GAS UNIT

WELL #: 1ST RRCID -> 138720 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9028 - 9142

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (- )UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		6619 R	6619	-0-	-0-		6503 3	116	9	N	105					155
07		6820 #	6529	-0-	-291		6426 3	103	9	N	94	185	1			64
08		6789 #	6249	-0-	-540		6138 3	111	9	N	101					165
09		6630 #	6025	-0-	-605		5934 3	91	9	N	83	163	1			85
10		6851 #	6147	-0-	-704		6033 3	114	9	N	104					189
11		6420	6042	-0-	-378		5937 3	105	9	N	95	179	1			105

HALLSVILLE, E. (PETTIT) 38289 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798  
KELLY HEIRS GAS UNIT

WELL #: 2 RRCID -> 198144 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 6724 - 9874

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (- )UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		120 N	34	-0-	-86		1 1	33	3	Y	-0-					-0-
07		34 N	34	-0-	-0-		1 1	33	3	Y	-0-					-0-
08		176 N	176	-0-	-0-		4 1	172	3	Y	-0-					-0-
*09		30 N	13	-0-	-17		13 3			Y	-0-					-0-
*10		31 N	-0-	-0-	-31					Y	-0-					-0-
11		180 N	-0-	-0-	-180					Y	-0-					-0-

MATTHEW MORRIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211837 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6746 - 6754

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

BASA RESOURCES, INC. 053974  
REAL WELL #: 1 RRCID -> 198095 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5742 - 5838

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (- )UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLSVILLE, E. (PETTIT) //CONT.// 38289 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143																	
JOLIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226774 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6771 - 6781																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLSVILLE, N (HOSSTON-COTTON VAL) 38290 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON																	
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624																	
GILLESPIE WELL #: 1 RRCID -> 238010 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 10142 - 10348																	
06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1313	3	10	9	N	9	151	1			59
07	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1202	3	28	9	N	25					84
08	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					84
09	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1441	3	6	9	N	5					89
*10	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1589	3	9	9	N	8					97
11	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					97

SASSAFRAS OIL & GAS, INC. 748737																	
PARKER, ROSS M. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 099466 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 10233 - 10565																	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/22/2016 - P/A 12/22/2016																	

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798																	
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 206002 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8662 - 10088																	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "E" WELL #: 1 RRCID -> 206036 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9712 - 10060																	
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	1	1	52	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	1	1	59	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-



HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143												
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210012 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9716 - 9962												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		180 N	151	-0-	-29	-0-	151 2		N	-0-		19
07		186 N	137	-0-	-49	-0-	137 2		N	-0-		19
08		155 N	128	-0-	-27	-0-	128 2		N	-0-		19
09		150 N	118	-0-	-32	-0-	118 2		N	-0-		19
10		124 N	104	-0-	-20	-0-	104 2		N	-0-		19
11		120 N	105	-0-	-15	-0-	105 2		N	-0-		19
-----												
CAMP, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 210013 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9622 - 9852												
06		1830 N	1701	-0-	-129	-0-	1700 2	1 9	N	1	1 8	26
07		1984 N	1854	-0-	-130	-0-	1853 2	1 9	N	1	1 8	26
08		1829 N	1805	-0-	-24	-0-	1804 2	1 9	N	1	1 8	26
09		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859 2		N	-0-		26
10		2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009 2		N	-0-		26
*11		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1823 2	83 9	N	75	1 8	100
-----												
WILLIAMS, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 211846 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8586 - 9986												
06		4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	4873 2	4 9	N	4	4 8	25
07		4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	4880 2	88 9	N	80	77 1	2 8
08		4743 X	4327	-0-	-416	-0-	4326 2	1 9	N	1	1 8	26
09		5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	4982 2	73 9	N	66	70 1	22
10		4743 X	1889	-0-	-2854	-0-	1889 2		N	-0-		22
*11		5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	5781 2	1 9	N	1	1 8	22
-----												
LOWERY, E.H. WELL #: 1 RRCID -> 211855 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 10220 - 10410												
06		1530 N	917	-0-	-613	-0-	46 1	847 2	N	22		104
							24 9					
07		1333 N	1149	-0-	-184	-0-	62 1	1087 2	N	-0-		104
08		1364 N	811	-0-	-553	-0-	45 1	766 2	N	-0-		104
09		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	60 1	973 2	N	-0-		104
10		1147 N	1102	-0-	-45	-0-	63 1	1020 2	N	17		121
							19 9					
*11		872 N	872	-0-	-0-	-0-	46 1	826 2	N	-0-		121
-----												
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211977 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9606 - 9958												
06		120 N	92	-0-	-28	-0-	92 2		N	-0-		10
07		248 N	142	-0-	-106	-0-	142 2		N	-0-		10
08		155 N	109	-0-	-46	-0-	109 2		N	-0-		10
09		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-		10
10		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-		10
11		120 N	116	-0-	-4	-0-	116 2		N	-0-		10
-----												
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216657 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9611 - 9959												
06		1920 X	1600	-0-	-320	-0-	1594 2	6 9	Y	5	5 8	28
07		1984 X	1219	-0-	-765	-0-	1218 2	1 9	Y	1	1 8	28
08		1984 X	1398	-0-	-586	-0-	1346 2	52 9	Y	47	2 8	73
09		1590 X	1072	-0-	-518	-0-	1070 2		Y	2	2 8	73
10		1643 X	1008	-0-	-635	-0-	1008 2		Y	-0-		73
11		1590 X	551	-0-	-1039	-0-	551 2		Y	-0-		73



OIL AND GAS DIVISION

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON			
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216660 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9636 - 9984													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1140 N	1028	-0-	-112	-0-	1028 2		Y	-0-			-0-
07		1147 N	984	-0-	-163	-0-	984 2		Y	-0-			-0-
08		1023 N	857	-0-	-166	-0-	850 2	7 9	Y	6			6
09		1020 N	800	-0-	-220	-0-	800 2		Y	-0-			6
10		992 N	866	-0-	-126	-0-	866 2		Y	-0-			6
11		840 N	762	-0-	-78	-0-	762 2		Y	-0-			6
-----													
MOLHUSEN WELL #: 1 RRCID -> 218059 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8977 - 10396													
06		2850 X	670	-0-	-2180	-0-	387 1	283 2	N	-0-			34
07		2945 X	390	-0-	-2555	-0-	390 1		N	-0-			34
08		1519 N	226	-0-	-1293	-0-	31 1	195 2	N	-0-			34
09		660 N	33	-0-	-627	-0-	33 2		N	-0-			34
10		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	23			57
*11		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 2		N	-0-			57
-----													
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221132 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 9637 - 9986													
06		999 N	999	-0-	-0-	-0-	922 2	77 9	Y	70	1 8		104
07		930 N	835	-0-	-95	-0-	833 2	2 9	Y	2	74 1	1 8	31
08		930 N	830	-0-	-100	-0-	777 2	53 9	Y	48	49 1		30
09		990 N	695	-0-	-295	-0-	695 2		Y	-0-			30
10		837 N	758	-0-	-79	-0-	758 2		Y	-0-			30
11		810 N	663	-0-	-147	-0-	663 2		Y	-0-			30
-----													
WILLIAMS, ERNEST WELL #: 2 RRCID -> 221771 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9710 - 9959													
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
-----													
MCGEE WELL #: 1 RRCID -> 221773 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8616 - 10008													
06		3150 X	2655	-0-	-495	-0-	2594 2	61 9	N	55	5 8		75
07		3193 X	2708	-0-	-485	-0-	2706 2	2 9	N	2	2 8		75
08		3658 X	2761	-0-	-897	-0-	2703 2	58 9	N	53	1 8		127
09		3540 X	2665	-0-	-875	-0-	2661 2	4 9	N	4	107 1		24
10		3658 X	2838	-0-	-820	-0-	2769 2	69 9	N	63			87
11		2670 X	2486	-0-	-184	-0-	2485 2	1 9	N	1	1 8		87
-----													
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221775 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9749 - 10006													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
MCELROY, VAN WELL #: 1 RRCID -> 221884 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10084 - 10300													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16

OIL AND GAS DIVISION

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222370 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9716 - 9965												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1595 2	1 9	N	1	1 8	25
07		1674 N	1468	-0-	-206	-0-	1468 2		N	-0-		25
08		1550 N	257	-0-	-1293	-0-	255 2	2 9	N	2	2 8	25
09		1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-			N	-0-		25
10		1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-			N	-0-		25
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-		25
-----												
CAMP, ALICE WELL #: 2 RRCID -> 222404 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9762 - 10008												
06		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1933 2	1 9	N	1	1 8	25
07		2015 N	1832	-0-	-183	-0-	1832 2		N	-0-		25
08		1953 N	1864	-0-	-89	-0-	1864 2		N	-0-		25
09		1920 N	1817	-0-	-103	-0-	1817 2		N	-0-		25
10		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019 2		N	-0-		25
11		1800 N	1785	-0-	-15	-0-	1784 2	1 9	N	1	1 8	25
-----												
WILLIAMS, ERNEST WELL #: 4 RRCID -> 223196 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10139 PERF. 9736 - 9984												
06		1860 N	1851	-0-	-9	-0-	1851 2		N	-0-		27
07		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	1932 2	85 9	N	77	79 1	25
08		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988 2		N	-0-		25
09		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968 2		N	-0-		25
10		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079 2		N	-0-		25
11		1920 N	1884	-0-	-36	-0-	1884 2		N	-0-		25
-----												
LOCKHART WELL #: 1 RRCID -> 223215 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9084 - 10868												
06		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	141 1	1094 2	N	19		107
							21 9					
07		1953 N	894	-0-	-1059	-0-	894 2		N	-0-		107
08		797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 2		N	-0-		107
09		1260 N	317	-0-	-943	-0-	317 2		N	-0-		107
10		899 N	-0-	-0-	-899	-0-			N	12		119
*11		780 N	144	-0-	-636	-0-	144 2		N	-0-		119
-----												
WILLIAMS, ERNEST WELL #: 5 RRCID -> 223424 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 8608 - 9901												
06		2728 N	2643	-0-	-85	-0-	570 1	1995 2	N	71		96
							78 9					
07		2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	589 1	2115 2	N	-0-	69 1	27
08		2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	551 1	2200 2	N	73	73 1	27
							80 9					
09		2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	570 1	2192 2	N	69		96
							76 9					
10		2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	589 1	2042 2	N	-0-		96
*11		2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	570 1	1783 2	N	-0-		96
-----												
WILLIAMS, ERNEST WELL #: 3 RRCID -> 223490 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9752 - 9866												
06		2010 N	1700	-0-	-310	-0-	1699 2	1 9	N	1	1 8	25
07		2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186 2		N	-0-		25
08		2108 N	2037	-0-	-71	-0-	2037 2		N	-0-		25
09		2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2428 2		N	-0-		25
10		2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355 2		N	-0-		25
*11		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013 2		N	-0-		25

OIL AND GAS DIVISION

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224933 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9713 - 9960												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		1740 N	1708	-0-	-32	-0-	1645 2	63 9	N	57		82
07		1798 N	1581	-0-	-217	-0-	1581 2		N	-0-		82
08		1674 N	1287	-0-	-387	-0-	1279 2	8 9	N	7	64 1	25
09		1710 N	843	-0-	-867	-0-	843 2		N	-0-		25
10		1581 N	949	-0-	-632	-0-	949 2		N	-0-		25
11		1260 N	607	-0-	-653	-0-	607 2		N	-0-		25
-----												
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227548 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 10091 PERF. 9713 - 9966												
06		840 N	829	-0-	-11	-0-	829 2		N	-0-		48
07		837 N	783	-0-	-54	-0-	783 2		N	-0-		48
08		930 N	680	-0-	-250	-0-	680 2		N	-0-		48
09		840 N	655	-0-	-185	-0-	655 2		N	-0-		48
10		775 N	700	-0-	-75	-0-	700 2		N	-0-		48
11		660 N	638	-0-	-22	-0-	637 2	1 9	N	1	1 8	48
-----												
LOCKHART WELL #: 2 RRCID -> 236018 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9004 - 10390												
06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		39
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
-----												
MCELROY, VAN WELL #: 2 RRCID -> 236124 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8916 - 10312												
06		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	216 1	1681 2	N	-0-		120
07		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999 2		N	-0-		120
08		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942 2		N	-0-		120
09		1890 N	1768	-0-	-122	-0-	1768 2		N	-0-		120
10		1984 N	1831	-0-	-153	-0-	1829 2	2 9	N	2		122
*11		1890 N	1751	-0-	-139	-0-	1751 2		N	-0-		122
-----												
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 251470 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9749 PERF. 9671 - 12530												
06		5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	300 1	4735 2	N	1	1 8	29
07		5549 X	4504	-0-	-1045	-0-	310 1	4193 2	N	1	1 8	29
08		5549 X	4033	-0-	-1516	-0-	310 1	3588 2	N	123	125 1	27
09		5370 X	3866	-0-	-1504	-0-	300 1	3566 2	N	-0-		27
10		5208 X	4310	-0-	-898	-0-	310 1	4000 2	N	-0-		27
11		5040 X	3898	-0-	-1142	-0-	300 1	3508 2	N	82		109
-----												
SAMSON LONE STAR, LLC 744737												
DAVIS, TEXIE B. WELL #: 1 RRCID -> 214297 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8590 - 9972												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		35
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		35
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		35
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1	34
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		34
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		34

-----														
HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737														
DAVIS, TEXIE B. WELL #: 2 RRCID -> 214298 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9744 - 9994														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			45
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			45
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			45
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	11 1		34
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			34
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			34
-----														
DAVIS, TEXIE B. WELL #: 3 RRCID -> 216612 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9740 - 9986														
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
-----														
DAVIS, TEXIE B. WELL #: 4 RRCID -> 219340 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9780 - 10035														
06		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	331	1	974 2	Y	3			98
07		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	324	1	927 2	Y	2			100
08		1333 N	1220	-0-	-113	-0-	312	1	902 2	Y	5			105
09		1320 N	1204	-0-	-116	-0-	161	1	1031 2	Y	11	34 1		82
10		1240 N	946	-0-	-294	-0-	125	1	807 2	Y	13			95
*11		1170 N	1081	-0-	-89	-0-	130	1	947 2	Y	4			99
-----														
DAVIS, TEXIE B. WELL #: 5 RRCID -> 219616 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9754 - 10001														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16
07		765 N	765	-0-	-0-	-0-	198	1	566 2	Y	1			17
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3 1		14
10		775 N	-0-	-0-	-775	-0-				Y	-0-			14
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
-----														
DAVIS, TEXIE B. WELL #: 6 RRCID -> 221172 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8599 - 9999														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			154
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			154
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			154
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			152
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2 1		152
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			152

-----														
HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737														
JACKSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 222513 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9730 - 10038														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06		930 N	520	-0-	-410	-0-	132	1	387	2	Y	1		159
							1	9						
07		744 N	603	-0-	-141	-0-	156	1	446	2	Y	1		160
							1	9						
08		744 N	551	-0-	-193	-0-	141	1	408	2	Y	2		162
							2	9						
09		523 N	523	-0-	-0-	-0-	70	1	447	2	Y	5	21 1	146
							6	9						
10		589 N	256	-0-	-333	-0-	34	1	219	2	Y	3		149
							3	9						
*11		540 N	335	-0-	-205	-0-	40	1	293	2	Y	2		151
							2	9						
-----														
DAVIS, TEXIE B. WELL #: 7 RRCID -> 225015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9790 - 10140														
06		4080 X	3010	-0-	-1070	-0-	762	1	2240	2	Y	7		194
							8	9						
07		3937 X	2696	-0-	-1241	-0-	697	1	1995	2	Y	4		198
							4	9						
08		4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	1029	1	2980	2	Y	16		214
							18	9						
09		3810 X	2297	-0-	-1513	-0-	308	1	1965	2	Y	22	102 1	134
							24	9						
10		3255 X	3089	-0-	-166	-0-	409	1	2634	2	Y	42		176
							46	9						
*11		3900 X	3235	-0-	-665	-0-	389	1	2832	2	Y	13		189
							14	9						
-----														
DAVIS, TEXIE B. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 225400 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10081 PERF. 8556 - 9759														
06		178 N	178	-0-	-0-	-0-	72	1	106	2	N	-0-		84
07		155 N	127	-0-	-28	-0-	74	1	53	2	N	-0-		84
08		186 N	111	-0-	-75	-0-	74	1	37	2	N	-0-		84
09		180 N	105	-0-	-75	-0-	72	1	33	2	N	-0-		84
10		153 N	153	-0-	-0-	-0-	74	1	79	2	N	-0-		84
11		120 N	82	-0-	-38	-0-	72	1	10	2	N	-0-		84
-----														
DAVIS, TEXIE B. WELL #: 8 RRCID -> 226637 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8618 - 10014														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		35
07		309 N	309	-0-	-0-	-0-	80	1	229	2	Y	-0-		35
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		35
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11 1	24
10		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-		24
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		24

-----															
HALLSVILLE, NE. (PETTIT) 38291 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798															
NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092510 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6824 - 6944															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
06		531 R	531	-0-	-0-	-0-	14	1	507	3	Y	9	8	1	1
							10	9							
07		1254 R	1254	-0-	-0-	-0-	29	1	1216	3	Y	8	9	1	-0-
							9	9							
08		1640 R	1640	-0-	-0-	-0-	40	1	1590	3	Y	9	9	1	-0-
							10	9							
*09		1748 R	1748	-0-	-0-	-0-	47	1	1691	3	Y	9	8	1	1
							10	9							
*10		1783 R	1783	-0-	-0-	-0-	46	1	1726	3	Y	10	10	1	1
							11	9							
*11		1707 R	1707	-0-	-0-	-0-	43	1	1653	3	Y	10	11	1	-0-
							11	9							
-----															
NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195766 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6744 - 10166															
06		1080 #	203	-0-	-877	-0-	6	1	197	3	Y	-0-			-0-
07		1116 #	157	-0-	-959	-0-	4	1	153	3	Y	-0-			-0-
08		224 R	224	-0-	-0-	-0-	6	1	218	3	Y	-0-			-0-
*09		210 #	179	-0-	-31	-0-	5	1	174	3	Y	-0-			-0-
*10		217 #	202	-0-	-15	-0-	5	1	197	3	Y	-0-			-0-
11		210 #	206	-0-	-4	-0-	5	1	201	3	Y	-0-			-0-
-----															
HALLSVILLE,S(HOSSTON-COTTON VAL) 38293 094 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON															
VALENCE OPERATING COMPANY 881167															
LOFTIS WELL #: 1 RRCID -> 068832 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9184 - 10660															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
HALLSVILLE, SOUTH (PAGE) 38293 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
BASA RESOURCES, INC. 053974															
RUDMAN & GENECOV WELL #: 2A RRCID -> 016072 COMPL. DATE 06/12/1955 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6567 - 6579															
06		139 N	139	-0-	-0-	-0-	11	1	125	2	Y	3	4	1	32
							3	9							
07		341 N	60	-0-	-281	-0-	12	1	47	2	Y	1			33
							1	9							
08		620 N	620	-0-	-0-	-0-	126	1	488	2	Y	5			38
							6	9							
09		361 N	361	-0-	-0-	-0-	64	1	293	2	Y	4	8	1	34
							4	9							
10		164 N	164	-0-	-0-	-0-	163	2	1	9	Y	1			35
*11		431 N	431	-0-	-0-	-0-	428	2	3	9	Y	3	11	1	27
-----															
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764															
BATH WELL #: 1 RRCID -> 132452 COMPL. DATE 01/15/1989 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6648 - 6656															
06		30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-			73
07		992 N	54	-0-	-938	-0-	54	2			N	-0-			73
08		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			73
09		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			73
10		62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-			73
11		30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-			73

OIL AND GAS DIVISION

HALLSVILLE, SOUTH (PAGE)		//CONT.//		38293 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
HRB OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		407764							
TAYLOR		WELL #:		1	RRCID ->	272917	COMPL. DATE	11/14/2013	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 6517 - 6575
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	330 X	152	-0-	-178	-0-	152	3	N	-0-		-0-
07	651 X	100	-0-	-551	-0-	100	2	N	-0-		-0-
08	651 X	101	-0-	-550	-0-	101	2	N	-0-		-0-
09	630 X	100	-0-	-530	-0-	100	2	N	-0-		-0-
10	186 X	102	-0-	-84	-0-	102	2	N	-0-		-0-
11	150 X	69	-0-	-81	-0-	69	2	N	-0-		-0-

HALLSVILLE, S (PETTIT LO. CRANE)				38293 332	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: HARRISON			
BASA RESOURCES, INC.				053974							
RUDMAN & GENECOV		WELL #:		5B	RRCID ->	016061	COMPL. DATE	03/03/1957	TOTAL DEPTH	6671	PERF. 6456 - 6465
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16

HARLETON OIL & GAS INC.				357165	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
GEISLER		WELL #:		1	RRCID ->	200198	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL DEPTH	6720	PERF. 6526 - 6535
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1680 N	1519	-0-	-161	-0-	1519	3	Y	-0-		-0-
07	1860 N	1204	-0-	-656	-0-	1204	3	Y	-0-		-0-
08	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3	Y	-0-		-0-
09	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3	Y	-0-		-0-
10	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3	Y	-0-		-0-
*11	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3	Y	-0-		-0-

VALENCE OPERATING COMPANY				881167	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
JORDAN		WELL #:		2	RRCID ->	276714	COMPL. DATE	04/28/2015	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 6442 - 6452
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY)				39026 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
BASA RESOURCES, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	120643	COMPL. DATE	05/24/1992	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8733 - 8740
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	930 N	790	-0-	-140	-0-	790	2	N	-0-		508
07	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	40	1	N	33		541
						36	9				
08	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	220	1	N	-0-		541
09	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2	N	-0-	186 1	355
10	961 N	827	-0-	-134	-0-	827	2	N	-0-		355
11	930 N	723	-0-	-207	-0-	721	2	N	2	277 7	80

-----												
HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		39026 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON	
BOWLES ENERGY, INC.				084097								
BLOCKER, VEF UNIT 2		WELL #:		1 T		RRCID -> 221573		COMPL. DATE 06/01/2006			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9296 - 10032	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		690 N	690	-0-	-0-	670 2	20 9	N	18	4 8	139	
07		746 N	746	-0-	-0-	37 1	701 2	N	7	1 8	145	
						8 9						
08		744 N	570	-0-	-174	20 1	548 2	N	2		147	
						2 9						
09		780 N	725	-0-	-55	717 2	8 9	N	7	2 8	152	
*10		713 N	698	-0-	-15	689 2	9 9	N	8	1 8	159	
11		780 N	707	-0-	-73	700 2	7 9	N	6		165	
-----												
COVEY PARK RESOURCES LLC				182848							CNTY: HARRISON	
BROWN		WELL #:		1		RRCID -> 226679		COMPL. DATE 08/19/2013			TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9368 - 10051	
06		750 X	639	-0-	-111	18 1	621 3	Y	-0-		39	
07		775 X	702	-0-	-73	19 1	683 3	Y	-0-		39	
08		887 X	887	-0-	-0-	30 1	857 3	Y	-0-		39	
09		720 X	661	-0-	-59	26 1	635 3	Y	-0-		39	
10		744 X	350	-0-	-394	18 1	332 3	Y	-0-		39	
11		870 X	527	-0-	-343	36 1	491 3	Y	-0-		39	
-----												
FOGLE		WELL #:		1		RRCID -> 226772		COMPL. DATE 07/28/2011			TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9335 - 10106	
06		1425 N	1425	-0-	-0-	41 1	1384 3	Y	-0-		12	
07		1260 N	1260	-0-	-0-	34 1	1226 3	Y	-0-		12	
08		1067 N	1067	-0-	-0-	36 1	1031 3	Y	-0-	9 1	3	
09		1440 N	1090	-0-	-350	43 1	1047 3	Y	-0-	3 1	-0-	
10		1271 N	1107	-0-	-164	56 1	1041 3	Y	9		9	
						10 9						
11		1020 N	922	-0-	-98	62 1	859 3	Y	1		10	
						1 9						
-----												
BROWN		WELL #:		2		RRCID -> 235857		COMPL. DATE 11/06/2010			TOTAL DEPTH 10028 PERF. 8763 - 10093	
06		490 N	490	-0-	-0-	14 1	476 3	Y	-0-		45	
07		440 N	440	-0-	-0-	12 1	428 3	Y	-0-		45	
08		395 N	395	-0-	-0-	13 1	382 3	Y	-0-		45	
09		480 N	283	-0-	-197	11 1	272 3	Y	-0-		45	
10		434 N	351	-0-	-83	18 1	333 3	Y	-0-		45	
11		390 N	277	-0-	-113	19 1	258 3	Y	-0-		45	
-----												
FOGLE GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 239296		COMPL. DATE 08/10/2010			TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9342 - 10092	
06		1193 N	1193	-0-	-0-	34 1	1159 3	Y	-0-		4	
07		1073 N	1073	-0-	-0-	29 1	1044 3	Y	-0-		4	
08		1096 N	1096	-0-	-0-	37 1	1058 3	Y	1	3 1	1 8	1
						1 9						
09		1200 N	1082	-0-	-118	43 1	1039 3	Y	-0-	1 1	-0-	
10		1085 N	1002	-0-	-83	51 1	950 3	Y	1		1	
						1 9						
11		1050 N	926	-0-	-124	63 1	863 3	Y	-0-		1	



HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 39026 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON			
COVEY PARK RESOURCES LLC		//CONT.// 182848											
FOGLE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 239872		COMPL. DATE 08/05/2010				TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9348 - 10086			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	76	1	2574	3	Y	19	4 8	147
						21	9						
07	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	77	1	2775	3	Y	12	1 8	158
						13	9						
08	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	94	1	2679	3	Y	53	117 1	8 8
						58	9						
09	2670 X	2046	-0-	-624	-0-	79	1	1905	3	Y	56	75 1	67
						62	9						
10	2852 X	1530	-0-	-1322	-0-	77	1	1429	3	Y	22		89
						24	9						
11	2760 X	2474	-0-	-286	-0-	164	1	2255	3	Y	50	5 8	134
						55	9						
FOGLE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 239958		COMPL. DATE 03/25/2008				TOTAL DEPTH 10647 PERF. 9860 - 9906			
06	1946 X	1946	-0-	-0-	-0-	56	1	1890	3	Y	-0-		35
						70	1	2539	3	Y	7		42
						8	9						
08	6255 X	6255	-0-	-0-	-0-	208	1	5923	3	Y	113	31 1	17 8
						124	9						
09	6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	238	1	5761	3	Y	16	94 1	1 8
						18	9						
10	6485 X	6485	-0-	-0-	-0-	327	1	6112	3	Y	42	2 8	68
						46	9						
*11	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	358	1	4927	3	Y	19	6 8	81
						21	9						
GIBSON		WELL #: 1		RRCID -> 240165		COMPL. DATE 06/11/2008				TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9880 - 10094			
06	2250 X	1936	-0-	-314	-0-	55	1	1880	3	Y	1	1 8	6
						1	9						
07	2201 X	1617	-0-	-584	-0-	44	1	1573	3	Y	-0-	6 1	-0-
08	1953 X	1437	-0-	-516	-0-	48	1	1368	3	Y	19	1 1	1 8
						21	9						
09	1950 X	1003	-0-	-947	-0-	40	1	962	3	Y	1	12 1	6
						1	9						
10	2015 X	1624	-0-	-391	-0-	81	1	1508	3	Y	32	11 1	27
						35	9						
*11	2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	145	1	2001	3	Y	43	46 1	24
						47	9						
BROWN		WELL #: 4		RRCID -> 242876		COMPL. DATE 03/18/2008				TOTAL DEPTH 10319 PERF. 9946 - 10110			
06	1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	47	1	1610	3	Y	-0-		75
07	1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	45	1	1618	3	Y	-0-		75
08	1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	47	1	1330	3	Y	1		76
						1	9						
09	1650 X	1021	-0-	-629	-0-	41	1	980	3	Y	-0-		76
10	1705 X	835	-0-	-870	-0-	42	1	793	3	Y	-0-		76
11	1650 X	634	-0-	-1016	-0-	43	1	591	3	Y	-0-		76

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 39026 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON			
COVEY PARK RESOURCES LLC		//CONT.// 182848											
GIBSON GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 257339		COMPL. DATE 10/02/2011				TOTAL DEPTH 9484 PERF. 9922 - 13777			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	15302 X	15302	-0-	-0-	-0-	520 1	14531 3	N	228	166 1	54 8	206	
07	14698 X	14698	-0-	-0-	-0-	251 9	13813 3	N	308	353 1	9 8	152	
08	12803 X	12530	-0-	-273	-0-	546 1	11755 3	N	206	165 1	26 8	167	
09	15300 X	9702	-0-	-5598	-0-	339 9	9054 3	N	223	117 1		273	
10	15810 X	9793	-0-	-6017	-0-	548 1	9018 3	N	236	310 1	2 8	197	
11	15300 X	9321	-0-	-5979	-0-	227 9	8445 3	N	191	277 1	10 8	101	
						403 1							
						245 9							
						515 1							
						260 9							
						666 1							
						210 9							
-----													
FOGLE GAS UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 259250		COMPL. DATE 10/11/2012				TOTAL DEPTH 10982 PERF.10472 - 13977			
06	9703 X	9703	-0-	-0-	-0-	276 1	9371 3	N	51	6 8		183	
07	8010 X	8010	-0-	-0-	-0-	56 9	7784 3	N	9	1 8		191	
08	8428 X	8428	-0-	-0-	-0-	216 1	8129 3	N	13	3 8		201	
09	9690 X	7499	-0-	-2191	-0-	10 9	7201 3	N	-0-			201	
10	10013 X	7421	-0-	-2592	-0-	285 1	7009 3	N	34			235	
11	9690 X	6612	-0-	-3078	-0-	14 9	6058 3	N	104	187 1		152	
						298 1							
						375 1							
						37 9							
						440 1							
						114 9							
-----													
BROWN GAS UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 260220		COMPL. DATE 09/27/2011				TOTAL DEPTH 10087 PERF.10575 - 15413			
06	15948 X	15948	-0-	-0-	-0-	787 1	15114 3	N	43	27 8		208	
07	13376 X	13376	-0-	-0-	-0-	47 9	12742 3	N	7	3 8		212	
08	8562 X	8562	-0-	-0-	-0-	626 1	8102 3	N	19	6 8		225	
09	15960 X	8153	-0-	-7807	-0-	8 9	7587 3	N	-0-			225	
10	16492 X	9283	-0-	-7209	-0-	439 1	8449 3	N	25	182 1	1 8	67	
11	15960 X	8972	-0-	-6988	-0-	21 9	7868 3	N	24	3 8		88	
						566 1							
						806 1							
						28 9							
						1078 1							
						26 9							
-----													
GIBSON SWD		WELL #: 1D		RRCID -> 266066		COMPL. DATE 07/27/2012				TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7614 - 7902			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		39026 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON				
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC				238952									
BALDWIN HEIRS CV				WELL #:	2	RRCID ->	236120	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	10080	PERF.	9678 - 9899
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	872 N	872	-0-	-0-	-0-	94	1	756	3	Y	20		153
07	885 N	885	-0-	-0-	-0-	22	9						163
08	DLQ G-10	857	-0-	857	857	95	1	762	3	Y	-0-		163
09	DLQ G-10	787	-0-	787	1644	86	1	684	3	Y	15		178
10	DLQ G-10	524	-0-	524	2168	17	9				-0-		178
11	DLQ G-10	734	-0-	734	2902	714	2	20	9	Y	18		196
-----													
BENNETT				WELL #:	1	RRCID ->	242542	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	10206	PERF.	9834 - 9950
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-		70
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		70
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		70
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		70
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		70
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		70
-----													
INDIGO MINERALS LLC				423834		RRCID ->	242883	COMPL. DATE	09/07/2008	TOTAL DEPTH	10215	PERF.	9862 - 10018
DEUTSCH				WELL #:	2								
06	2610 X	2476	-0-	-134	-0-	2433	2	43	9	N	39	1 8	232
07	2697 X	2397	-0-	-300	-0-	2389	2	8	9	N	7	183 1	53
08	2573 N	2374	-0-	-199	-0-	2371	2	3	9	N	3	3 8	53
09	2490 N	2353	-0-	-137	-0-	2338	2	15	9	N	14		67
*10	2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	2828	2	20	9	N	18		85
*11	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2371	2	19	9	N	17		102
-----													
COOK				WELL #:	1	RRCID ->	245076	COMPL. DATE	10/16/2008	TOTAL DEPTH	10117	PERF.	9928 - 9670
06	2280 N	2179	-0-	-101	-0-	2176	2	3	9	N	3	1 8	149
07	2604 N	2239	-0-	-365	-0-	2238	2	1	9	N	1	1 8	149
08	2325 N	2169	-0-	-156	-0-	2166	2	3	9	N	3	3 8	149
09	2190 N	2095	-0-	-95	-0-	2095	2			N	-0-		149
10	2232 N	2166	-0-	-66	-0-	2166	2			N	-0-		149
11	2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT		149
-----													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC				559624		RRCID ->	230829	COMPL. DATE	08/09/2007	TOTAL DEPTH	10240	PERF.	9879 - 10112
PROPES GAS UNIT				WELL #:	1								
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-		99
07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-		99
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-		99
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-		99
10	124 N	49	-0-	-75	-0-	49	3			N	-0-		99
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT		99
-----													
SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143		RRCID ->	215137	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	10275	PERF.	9912 - 10146
HARRIS, JAMES F.				WELL #:	1								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

-----												
HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
DEUTSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215183 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8706 - 10052												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
-----												
06	2520 X	1976	-0-	-544	-0-	1976	2			N	-0-	26
07	2604 X	2135	-0-	-469	-0-	2134	2	1	9	N	1	26
08	2294 N	2046	-0-	-248	-0-	2046	2			N	-0-	26
09	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2023	2	73	9	N	66	92
10	2139 N	1919	-0-	-220	-0-	1919	2			N	-0-	92
*11	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-	92
-----												
ALLEN, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 216170 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9870 - 10111												
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-	104
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	104
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	104
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	104
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	104
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	104
-----												
ANDERSON, PEGGY ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 216248 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 9836 - 10117												
06	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-	27
07	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	2213	2	2	9	N	2	27
08	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2155	2	10	9	N	9	27
09	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2040	2	41	9	N	37	64
10	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-	64
*11	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-	64
-----												
WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 217569 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9726 - 9986												
06	510 N	454	-0-	-56	-0-	454	2			N	-0-	79
07	496 N	442	-0-	-54	-0-	442	2			N	-0-	79
08	496 N	475	-0-	-21	-0-	475	2			N	-0-	79
09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-	79
10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-	79
11	450 N	445	-0-	-5	-0-	445	2			N	-0-	79
-----												
CAYCE WELL #: 1 RRCID -> 218054 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9861 - 10140												
06	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1236	2	1	9	N	1	53
07	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1378	2	1	9	N	1	53
08	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-	53
09	1230 N	1141	-0-	-89	-0-	1131	2	10	9	N	9	60
10	1364 N	687	-0-	-677	-0-	687	2			N	-0-	60
11	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-	60
-----												
BELL, CHARLIE WELL #: 1 RRCID -> 218056 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8608 - 9936												
06	2250 X	1995	-0-	-255	-0-	1965	2	30	9	Y	27	62
07	2325 X	1881	-0-	-444	-0-	1864	2	17	9	Y	15	15
08	2139 N	1763	-0-	-376	-0-	1762	2	1	9	Y	1	15
09	2010 N	1877	-0-	-133	-0-	1803	2	74	9	Y	67	82
10	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1911	2	7	9	Y	6	88
*11	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1805	2	18	9	Y	16	103
-----												
MARSHALL, JEFFREY WELL #: 1 RRCID -> 219302 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9864 - 10108												
06	2550 N	2419	-0-	-131	-0-	2405	2	14	9	N	13	45
07	2604 N	2322	-0-	-282	-0-	2318	2	4	9	N	4	49
08	2418 N	2361	-0-	-57	-0-	2360	2	1	9	N	1	50
09	2430 N	2257	-0-	-173	-0-	2229	2	28	9	N	25	75
10	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2343	2	4	9	N	4	79
*11	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-	79

-----														
HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219306 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9884 - 10129														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
-----														
SEALEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 220470 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9875 - 10115														
06		630 N	558	-0-	-72	-0-	558	2		Y	-0-			27
07		620 N	546	-0-	-74	-0-	546	2		Y	-0-			27
08		620 N	519	-0-	-101	-0-	519	2		Y	-0-			27
09		570 N	452	-0-	-118	-0-	452	2		Y	-0-			27
10		558 N	541	-0-	-17	-0-	541	2		Y	-0-			27
11		510 N	433	-0-	-77	-0-	433	2		Y	-0-			27
-----														
HARRIS, OSCAR HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 221128 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8746 - 10118														
06		150 N	133	-0-	-17	-0-	133	2		N	-0-			117
07		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			117
08		124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2		N	-0-			117
09		227 N	227	-0-	-0-	-0-	119	2	108 9	N	98	188 1		27
10		124 N	94	-0-	-30	-0-	94	2		N	-0-			27
11		120 N	54	-0-	-66	-0-	54	2		N	-0-			27
-----														
MAYFIELD, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 221130 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9872 - 10106														
06		1230 N	1171	-0-	-59	-0-	1171	2		N	-0-			22
07		1209 N	1074	-0-	-135	-0-	1073	2	1 9	N	1	1 8		22
08		1023 N	928	-0-	-95	-0-	928	2		N	-0-			22
09		1170 N	800	-0-	-370	-0-	794	2	6 9	N	5	2 8		25
10		1085 N	930	-0-	-155	-0-	930	2		N	-0-			25
11		900 N	851	-0-	-49	-0-	851	2		N	-0-			25
-----														
BELL, CHARLIE WELL #: 2 RRCID -> 221967 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8573 - 9902														
06		3090 X	2790	-0-	-300	-0-	2701	2	89 9	Y	81			138
07		3193 X	2406	-0-	-787	-0-	2383	2	23 9	Y	21	126 1		33
08		3193 X	1104	-0-	-2089	-0-	1104	2		Y	-0-			33
09		2940 X	1129	-0-	-1811	-0-	1094	2	35 9	Y	32			65
10		2883 X	1190	-0-	-1693	-0-	1190	2		Y	-0-			65
11		2790 X	1244	-0-	-1546	-0-	1244	2		Y	-0-			65
-----														
HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221989 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8782 - 10125														
06		759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2		N	-0-			82
07		779 N	779	-0-	-0-	-0-	765	2	14 9	N	13			95
08		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1249	2	136 9	N	124	184 1		35
09		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1154	2	12 9	N	11			46
10		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2		N	-0-			46
11		1350 N	1339	-0-	-11	-0-	1339	2		N	-0-			46
-----														
SEALEY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 222295 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9951 - 10120														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

-----																		
HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																		
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																		
MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222368 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10267 PERF.10046 - 10096																		
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																		
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
-----																		
MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222369 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8820 - 10110																		
-----																		
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
-----																		
ALLEN, WALTER WELL #: 3 RRCID -> 222371 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9956 - 10104																		
-----																		
06		240	N	51	-0-	-189	-0-	51	2			N	-0-					120
07		186	N	112	-0-	-74	-0-	112	2			N	-0-					120
08		98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					120
09		98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					120
10		124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					120
11		90	N	31	-0-	-59	-0-	31	2			N	-0-					120
-----																		
ALLEN, WALTER WELL #: 2 RRCID -> 222372 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10054 - 10104																		
-----																		
06		2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					20
07		3016	N	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			N	-0-					20
08		3057	N	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-					20
09		2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			N	-0-					20
10		1767	N	1047	-0-	-720	-0-	1047	2			N	-0-					20
11		1710	N	596	-0-	-1114	-0-	596	2			N	-0-					20
-----																		
MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223197 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10055 - 10097																		
-----																		
06		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																		
MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223422 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9925 - 10084																		
-----																		
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
-----																		
MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223423 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9884 - 10098																		
-----																		
06		2100	N	1768	-0-	-332	-0-	1768	2			N	-0-					92
07		2139	N	1700	-0-	-439	-0-	1699	2		1 9	N	1		1 8			92
08		1922	N	1287	-0-	-635	-0-	1287	2			N	-0-					92
09		1770	N	312	-0-	-1458	-0-	312	2			N	-0-					92
10		1705	N	165	-0-	-1540	-0-	165	2			N	-0-					92
11		1260	N	197	-0-	-1063	-0-	197	2			N	-0-					92

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		39026 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
BELL, CHARLIE		WELL #:		3	RRCID ->	223519	COMPL. DATE	06/18/2013	TOTAL DEPTH	10084	PERF.	8628 -	9926
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1950 N	1659	-0-	-291	-0-	1659 2		N	-0-			45
07		2046 N	1436	-0-	-610	-0-	1436 2		N	-0-			45
08		1891 N	1592	-0-	-299	-0-	1591 2	1 9	N	1			45
09		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1711 2	164 9	N	149	1 8	4 8	27
10		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766 2		N	-0-			27
*11		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758 2		N	-0-			27

BELL, CHARLIE		WELL #:		4	RRCID ->	223551	COMPL. DATE	04/19/2013	TOTAL DEPTH	10085	PERF.	8624 -	9378
06		900 N	706	-0-	-194	-0-	703 2	3 9	N	3			30
07		1116 N	574	-0-	-542	-0-	574 2		N	-0-			30
08		1023 N	496	-0-	-527	-0-	496 2		N	-0-			30
09		720 N	472	-0-	-248	-0-	472 2		N	-0-			30
10		589 N	250	-0-	-339	-0-	250 2		N	-0-			30
11		480 N	197	-0-	-283	-0-	197 2		N	-0-			30

WILLOUGHBY, CLARA		WELL #:		4	RRCID ->	224932	COMPL. DATE	04/13/2007	TOTAL DEPTH	10160	PERF.	8660 -	8781
06		690 N	534	-0-	-156	-0-	534 2		N	-0-			89
07		651 N	505	-0-	-146	-0-	505 2		N	-0-			89
08		620 N	488	-0-	-132	-0-	488 2		N	-0-			89
09		540 N	441	-0-	-99	-0-	441 2		N	-0-			89
10		496 N	479	-0-	-17	-0-	479 2		N	-0-			89
*11		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2		N	-0-			89

WILLOUGHBY, CLARA		WELL #:		5	RRCID ->	227549	COMPL. DATE	12/10/2006	TOTAL DEPTH	10137	PERF.	9745 -	10012
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117

WILLOUGHBY, CLARA		WELL #:		2	RRCID ->	227586	COMPL. DATE	12/30/2006	TOTAL DEPTH	10176	PERF.	9851 -	10028
06		450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-			72
07		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			72
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			72
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72

RAINS GUL		WELL #:		1	RRCID ->	227837	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	10193	PERF.	9790 -	10094
06		540 N	269	-0-	-271	-0-	269 2		N	-0-			27
07		496 N	362	-0-	-134	-0-	362 2		N	-0-			27
08		279 N	238	-0-	-41	-0-	238 2		N	-0-			27
09		270 N	235	-0-	-35	-0-	235 2		N	-0-			27
10		372 N	223	-0-	-149	-0-	223 2		N	-0-			27
11		240 N	190	-0-	-50	-0-	190 2		N	-0-			27

MOSELEY GU		WELL #:		1	RRCID ->	228383	COMPL. DATE	03/28/2007	TOTAL DEPTH	10210	PERF.	9766 -	10070
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		39026 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON					
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
LAMBERT		WELL #:		1	RRCID ->	229145	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	10212	PERF.	9730 - 10032	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
MARSHALL POTTERY		WELL #:		1	RRCID ->	229158	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	10211	PERF.	9730 - 10032	
06	990 N	470	-0-	-520	-0-	470	2		N	-0-			44
07	1054 N	421	-0-	-633	-0-	421	2		N	-0-			44
08	403 N	336	-0-	-67	-0-	336	2		N	-0-			44
09	480 N	297	-0-	-183	-0-	297	2		N	-0-			44
10	434 N	333	-0-	-101	-0-	333	2		N	-0-			44
11	330 N	316	-0-	-14	-0-	316	2		N	-0-			44
MARSHALL, JEFFREY		WELL #:		2	RRCID ->	229282	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	10373	PERF.	9944 - 10127	
06	3120 X	2639	-0-	-481	-0-	2639	2		N	-0-			27
07	3224 X	2763	-0-	-461	-0-	2762	2	1 9	N	1	1 8		27
08	2945 X	2680	-0-	-265	-0-	2680	2		N	-0-			27
09	2820 X	2605	-0-	-215	-0-	2577	2	28 9	N	25			52
10	2852 X	2771	-0-	-81	-0-	2771	2		N	-0-			52
11	2670 X	2159	-0-	-511	-0-	2159	2		N	-0-			52
WILLOUGHBY, CLARA		WELL #:		3	RRCID ->	229456	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	10280	PERF.	9870 - 10011	
06	810 N	685	-0-	-125	-0-	685	2		N	-0-			125
07	837 N	540	-0-	-297	-0-	534	2	6 9	N	5			130
08	837 N	574	-0-	-263	-0-	572	2	2 9	N	2			132
09	690 N	262	-0-	-428	-0-	262	2		N	-0-			132
10	527 N	261	-0-	-266	-0-	261	2		N	-0-			132
11	570 N	162	-0-	-408	-0-	162	2		N	-0-			132
LAMBERT		WELL #:		2	RRCID ->	229528	COMPL. DATE	06/02/2007	TOTAL DEPTH	10205	PERF.	9740 - 10021	
06	240 N	180	-0-	-60	-0-	180	2		N	-0-			139
07	248 N	173	-0-	-75	-0-	173	2		N	-0-			139
08	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2		N	-0-			139
09	180 N	127	-0-	-53	-0-	127	2		N	-0-			139
10	186 N	144	-0-	-42	-0-	144	2		N	-0-			139
11	150 N	133	-0-	-17	-0-	133	2		N	-0-			139
EPPS, HUGH GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	231782	COMPL. DATE	01/19/2014	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8756 - 10054	
06	960 N	444	-0-	-516	-0-	444	2		N	-0-			50
07	1085 N	458	-0-	-627	-0-	450	2	8 9	N	7			57
08	652 N	652	-0-	-0-	-0-	651	2	1 9	N	1	1 8		57
09	686 N	686	-0-	-0-	-0-	669	2	17 9	N	15			72
10	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2		N	-0-			72
11	630 N	618	-0-	-12	-0-	618	2		N	-0-			72
BELL, CHARLIE		WELL #:		5	RRCID ->	232543	COMPL. DATE	07/17/2007	TOTAL DEPTH	10155	PERF.	8662 - 9933	
06	360 N	218	-0-	-142	-0-	218	2		N	-0-			27
07	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-			27
08	310 N	254	-0-	-56	-0-	254	2		N	-0-			27
09	210 N	155	-0-	-55	-0-	155	2		N	-0-			27
10	372 N	134	-0-	-238	-0-	134	2		N	-0-			27
11	240 N	142	-0-	-98	-0-	142	2		N	-0-			27



-----																	
HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
HARRIS, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 232615 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9915 - 10150																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
06		810 N	502	-0-	-308		-0-		502	2			N	-0-			124
07		1078 N	1078	-0-	-0-		-0-		1078	2			N	-0-			124
08		1654 N	1654	-0-	-0-		-0-		1653	2	1	9	N	-0-	1	8	124
09		510 N	258	-0-	-252		-0-		258	2			N	-0-			124
10		1085 N	-0-	-0-	-1085		-0-						N	-0-			124
11		1590 N	-0-	-0-	-1590		-0-						N	-0-			124
-----																	
SPILLER NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232777 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9892 - 10069																	
06		2310 N	2201	-0-	-109		-0-		2201	2			N	-0-			54
07		2327 N	2327	-0-	-0-		-0-		2276	2	51	9	N	46			100
08		2263 N	2176	-0-	-87		-0-		2155	2	21	9	N	19			119
09		2190 N	2136	-0-	-54		-0-		2051	2	85	9	N	77	170	1	26
10		2325 N	2310	-0-	-15		-0-		2310	2			N	-0-			26
*11		2236 N	2236	-0-	-0-		-0-		2236	2			N	-0-			26
-----																	
KIRKPATRICK WELL #: 1 RRCID -> 232854 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9773 - 10068																	
06		1912 N	1912	-0-	-0-		-0-		1912	2			N	-0-			64
07		1643 N	1216	-0-	-427		-0-		1215	2	1	9	N	1			65
08		1617 N	1617	-0-	-0-		-0-		1617	2			N	-0-			65
09		1920 N	589	-0-	-1331		-0-		589	2			N	-0-			65
10		1209 N	975	-0-	-234		-0-		975	2			N	-0-			65
11		1560 N	979	-0-	-581		-0-		975	2	4	9	N	4			69
-----																	
D'ASTO WELL #: 1 RRCID -> 233279 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9750 - 9981																	
06		2370 X	1785	-0-	-585		-0-		201	1	1571	2	Y	12			76
									13	9							
07		2418 X	2089	-0-	-329		-0-		270	1	1788	2	Y	28	1	8	103
									31	9							
08		2418 X	1980	-0-	-438		-0-		197	1	1764	2	Y	17	1	8	119
									19	9							
09		2340 X	2115	-0-	-225		-0-		279	1	1812	2	Y	22	2	8	139
									24	9							
10		2263 X	2036	-0-	-227		-0-		268	1	1754	2	Y	13			152
									14	9							
11		2010 X	1504	-0-	-506		-0-		148	1	1346	2	Y	9			161
									10	9							
-----																	
D'ASTO WELL #: 2 RRCID -> 234863 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9730 - 9962																	
06		2670 X	2273	-0-	-397		-0-		258	1	2012	2	Y	3			31
									3	9							
07		2573 X	1859	-0-	-714		-0-		244	1	1615	2	Y	-0-			31
08		2449 N	1948	-0-	-501		-0-		195	1	1749	2	Y	4			35
									4	9							
09		2280 N	1703	-0-	-577		-0-		227	1	1476	2	Y	-0-			35
10		1919 N	1919	-0-	-0-		-0-		255	1	1664	2	Y	-0-			35
*11		2345 N	2345	-0-	-0-		-0-		230	1	2098	2	Y	15			50
									17	9							
-----																	
SEALEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 236061 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10064 - 10123																	
06		1182 N	1182	-0-	-0-		-0-		1182	2			Y	-0-			25
07		1333 N	1254	-0-	-79		-0-		1254	2			Y	-0-			25
08		1302 N	1239	-0-	-63		-0-		1238	2		1	9	Y	1	1	25
09		1471 N	1471	-0-	-0-		-0-		1381	2	90	9	Y	82			107
10		1240 N	1183	-0-	-57		-0-		1182	2	1	9	Y	1			108
11		1200 N	1194	-0-	-6		-0-		1194	2			Y	-0-			108

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		39026 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143								
HARRIS, OSCAR		WELL #:		3	RRCID -> 236096		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 10450		PERF.10040 - 10242	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
BELL, GRACIE CV GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 236097		COMPL. DATE 04/11/2013		TOTAL DEPTH 10336		PERF. 8798 - 10052	
06	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2	N	-0-			145
07	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2121	2	N	30	1	8	174
08	2325 N	2128	-0-	-197	-0-	2076	2	N	47	176	1	44
09	2250 N	1879	-0-	-371	-0-	1877	2	N	2	2	8	44
10	2139 N	1969	-0-	-170	-0-	1969	2	N	-0-			44
11	2070 N	1439	-0-	-631	-0-	1437	2	N	2			46
-----												
OSBORNE HEIRS		WELL #:		1	RRCID -> 236098		COMPL. DATE 01/27/2008		TOTAL DEPTH 10264		PERF.10044 - 10088	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
OSBORNE HEIRS		WELL #:		3	RRCID -> 239127		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 10525		PERF.10066 - 10239	
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			41
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			41
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			41
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			41
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			41
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			41
-----												
BELL, GRACIE CV GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 243116		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 9989		PERF.10959 - 12574	
06	5670 X	-0-	-0-	-5670	-0-			N	-0-			27
07	5859 X	-0-	-0-	-5859	-0-			N	-0-			27
08	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2	N	-0-			27
09	6883 X	6883	-0-	-0-	-0-	6883	2	N	-0-			27
10	5928 X	5928	-0-	-0-	-0-	5928	2	N	-0-			27
*11	5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	5143	2	N	1	1	9	28
-----												
WELLS GU		WELL #:		1	RRCID -> 244510		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 11650		PERF. 8672 - 10066	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BELL, CHARLIE		WELL #:		7	RRCID -> 245552		COMPL. DATE 12/05/2012		TOTAL DEPTH 10082		PERF. 8816 - 9900	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
OSBORNE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 246032 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9929 - 10095																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
									AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			58						
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			58						
08		124 X	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	-0-			58						
09		120 X	-0-	-0-	-120	-0-	-0-	-0-			58						
10		124 X	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	-0-			58						
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			58						
-----																	
LYNN WELL #: 1 RRCID -> 246528 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9776 - 10064																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-						
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-						
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-						
-----																	
MOSELEY GU WELL #: 2 RRCID -> 246529 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9758 - 10050																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-						
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-						
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-						
-----																	
RAINS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247774 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9788 - 10042																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-						
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-						
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-						
-----																	
D'ASTO WELL #: 3 RRCID -> 249428 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11491 PERF. 9762 - 9960																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-						
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-						
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-						
-----																	
WELLS GU WELL #: 3H RRCID -> 264793 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10165 - 14518																	
06	29970	X	28842	-0-	-1128	-0-	28680	2	162	9	N	147	175	1	1	8	56
07	30969	X	28269	-0-	-2700	-0-	28101	2	168	9	N	153					209
08	30101	X	28858	-0-	-1243	-0-	28670	2	188	9	N	171	175	1			205
09	29130	X	27454	-0-	-1676	-0-	27309	2	145	9	N	132	176	1			161
10	29791	X	27664	-0-	-2127	-0-	27506	2	158	9	N	144	188	1			117
11	28830	X	25708	-0-	-3122	-0-	25561	2	147	9	N	134	174	1			77
-----																	
BELL, CHARLIE WELL #: 6H RRCID -> 272220 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9801 - 13540																	
06	6450	X	5332	-0-	-1118	-0-	5216	2	116	9	N	105					185
07	6510	X	4306	-0-	-2204	-0-	4237	2	69	9	N	63	175	1	3	8	70
08	6138	X	5843	-0-	-295	-0-	5664	2	179	9	N	163	177	1	9	8	47
09	5940	X	5470	-0-	-470	-0-	5259	2	211	9	N	192	167	1	2	8	70
10	6138	X	5975	-0-	-163	-0-	5931	2	44	9	N	40					110
11	5640	X	4239	-0-	-1401	-0-	4017	2	222	9	N	202	177	1	3	8	132

-----																
HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																
MOSELEY GU WELL #: 4H RRCID -> 275721 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF.10300 - 16540																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	98220 X	79255	-0-	-18965	-0-		120	1	78518	2	N	561	708	1	3 8	82
							617	9								
07	99386 X	79491	-0-	-19895	-0-		124	1	78837	2	N	482	349	1	23 8	192
							530	9								
08	94209 X	76260	-0-	-17949	-0-		124	1	75564	2	N	520	528	1	12 8	172
							572	9								
09	87510 X	72510	-0-	-15000	-0-		120	1	71828	2	N	511	539	1	11 8	133
							562	9								
10	86521 X	72587	-0-	-13934	-0-		118	1	71843	2	N	569	553	1		149
							626	9								
11	79260 X	66786	-0-	-12474	-0-		119	1	66008	2	N	599	688	1	10 8	50
							659	9								
-----																
WILLOUGHBY-MOSELEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279735 COMPL. DATE 11/08/2015 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10412 - 15190																
06	88890 X	59062	-0-	-29828	-0-		58643	2	419	9	N	381	354	1	3 8	95
07	86459 X	56546	-0-	-29913	-0-		56037	2	509	9	N	463	364	1	27 8	167
08	76601 X	52703	-0-	-23898	-0-		52195	2	508	9	N	462	532	1	14 8	83
09	66750 X	48459	-0-	-18291	-0-		48016	2	443	9	N	403	363	1	7 8	116
10	66123 X	47570	-0-	-18553	-0-		47124	2	446	9	N	405	353	1		168
11	59070 X	43080	-0-	-15990	-0-		42582	2	498	9	N	453	535	1	9 8	77
-----																
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453																
STURGES GU WELL #: 1 RRCID -> 210212 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6652 - 10035																
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-		2	1	17	3	Y	-0-				-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-		1	1	8	3	Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	3			Y	-0-				-0-
*10	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	3			Y	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
-----																
STURGES GU WELL #: 2 RRCID -> 213044 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9800 - 10029																
06	2500 N	861	-0-	-1639	-0-	1436	108	1	753	3	Y	-0-				8
07	2218 N	782	-0-	-1436	-0-		95	1	687	3	Y	-0-				8
08	638 N	638	-0-	-0-	-0-		93	1	534	3	Y	10	15	1		3
							11	9								
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-		75	1	467	3	Y	-0-				3
*10	553 N	553	-0-	-0-	-0-		86	1	467	3	Y	-0-				3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				3
-----																
BARNES GU WELL #: 1 RRCID -> 219811 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9762 - 9990																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

-----															
HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453															
STURGES GU WELL #: 4 RRCID -> 221118 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9796 - 9993															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
06		2500 N	1959	-0-	-541	7620	246	1	1713	3	Y	-0-			15
07		3100 N	1770	-0-	-1330	6290	216	1	1554	3	Y	-0-			15
08		3100 N	1536	-0-	-1564	4726	224	1	1286	3	Y	24	33	1	6
09		3000 N	1518	-0-	-1482	3244	26	9							
*10		3100 N	1453	-0-	-1647	1597	211	1	1307	3	Y	-0-			6
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1597	226	1	1227	3	Y	NO RPT			6
-----															
BARNES GU WELL #: 2 RRCID -> 222105 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9816 - 10035															
06		2500 N	2191	-0-	-309	7696	275	1	1916	3	Y	-0-			16
07		3100 N	2253	-0-	-847	6849	275	1	1978	3	Y	-0-			16
08		3100 N	2026	-0-	-1074	5775	296	1	1695	3	Y	32	40	1	8
09		3000 N	2391	-0-	-609	5166	35	9							
*10		3100 N	2099	-0-	-1001	4165	332	1	2059	3	Y	-0-			8
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	4165	326	1	1773	3	Y	NO RPT			8
-----															
STURGES GU WELL #: 3 RRCID -> 222769 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9812 - 10002															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
BARNES GU WELL #: 3 RRCID -> 224034 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9798 - 10031															
06		53 N	5	-0-	-48	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		12 N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	Y	-0-			-0-
09		47 N	47	-0-	-0-	-0-	7	1	40	3	Y	-0-			-0-
*10		65 N	65	-0-	-0-	-0-	10	1	55	3	Y	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
RUTLAND WELL #: 1 RRCID -> 225024 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9776 - 10047															
06		2500 N	819	-0-	-1681	1056	103	1	716	3	Y	-0-			7
07		1863 N	807	-0-	-1056	-0-	98	1	709	3	Y	-0-			7
08		677 N	677	-0-	-0-	-0-	99	1	566	3	Y	11	15	1	3
09		707 N	707	-0-	-0-	-0-	12	9							
*10		657 N	657	-0-	-0-	-0-	98	1	609	3	Y	-0-			3
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	102	1	555	3	Y	-0-			3
-----															
BARNES GU WELL #: 4 RRCID -> 225125 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9778 - 10032															
06		8498 X	1142	-0-	-7356	-0-	143	1	999	3	Y	-0-			16
07		1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	124	1	895	3	Y	-0-			16
08		426 N	426	-0-	-0-	-0-	62	1	356	3	Y	7	21	1	2
09		430 N	430	-0-	-0-	-0-	8	9							
*10		240 N	240	-0-	-0-	-0-	60	1	370	3	Y	-0-			2
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	37	1	203	3	Y	-0-			2
-----															

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453														
BARNES GU WELL #: 5 RRCID -> 226446 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9394 - 10030														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	429 N	86	-0-	-343	-0-	11	1	75	3	Y	-0-			1
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	10	1	71	3	Y	-0-			1
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	13	1	76	3	Y	1	2	1	-0-
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	1	9							
*10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	12	1	76	3	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14	1	76	3	Y	NO RPT			-0-
-----														
RUTLAND WELL #: 2 RRCID -> 229032 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9783 - 10007														
06	335 N	-0-	-0-	-335	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	7	1	40	3	Y	1	1	1	-0-
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	1	9							
*10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	7	1	41	3	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	NO RPT			-0-
-----														
STURGES GU WELL #: 10 RRCID -> 229782 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9757 - 9983														
06	2024 N	361	-0-	-1663	-0-	45	1	316	3	Y	-0-			3
07	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	147	1	1055	3	Y	-0-			3
08	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	170	1	973	3	Y	19	17	1	5
09	954 N	954	-0-	-0-	-0-	21	9							
*10	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	133	1	821	3	Y	-0-			5
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	164	1	890	3	Y	NO RPT			5
-----														
HAWKINS (CHARGED EOCENE SDS.) 39724 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD														
XTO ENERGY INC. 945936														
HFU G WELL #: 9614 RRCID -> 153928 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 4842 PERF. 570 - 577														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HFU H WELL #: 9602 RRCID -> 155392 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 4852 PERF. 44 - 70														
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HFU I WELL #: 3302 RRCID -> 155393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4859 PERF. 68 - 76														
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKINS (CHARGED EOCENE SDS.) //CONT.// 39724 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HFU B WELL #: 9405 RRCID -> 157092 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 1111 - 1120												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
HFU -C- WELL #: 605 RRCID -> 158150 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 1098 - 1106												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
HFU P WELL #: 3319 RRCID -> 182324 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 5132 PERF. 1122 - 1126												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
HAWKINS (RODESSA) 39724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD												
XTO ENERGY INC. 945936												
HAWKINS GU 2 WELL #: 1 L RRCID -> 031738 COMPL. DATE 11/07/1963 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7211 - 7234												
06	11252	X	11252	-0-	-0-	-0-	-0-	11252	3			-0-
07	11191	X	3915	-0-	-7276	-0-	-0-	3915	3			-0-
08	11191	X	-0-	-0-	-11191	-0-	-0-					-0-
09	10830	X	-0-	-0-	-10830	-0-	-0-					-0-
10	11191	X	2623	-0-	-8568	-0-	-0-	2623	3			-0-
*11	11642	X	11642	-0-	-0-	-0-	-0-	11642	3			-0-
-----												
HAWKINS GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 032013 COMPL. DATE 12/27/1963 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7632 - 7642												
06	4050	X	146	-0-	-3904	-0-	-0-	146	3			-0-
07	1519	X	76	-0-	-1443	-0-	-0-	76	3			-0-
08	341	X	-0-	-0-	-341	-0-	-0-					-0-
09	330	X	-0-	-0-	-330	-0-	-0-					-0-
10	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	-0-	1940	3			-0-
*11	3000	N	7559	-0-	4559	-0-	-0-	7559	3			-0-
-----												
HAWKINS GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 033093 COMPL. DATE 04/11/1964 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6795 - 6805												
06	36900	X	34913	-0-	-1987	-0-	-0-	34913	3			-0-
07	38130	X	10947	-0-	-27183	-0-	-0-	10947	3			-0-
08	39556	X	-0-	-0-	-39556	-0-	-0-					-0-
09	38280	X	-0-	-0-	-38280	-0-	-0-					-0-
10	39556	X	11465	-0-	-28091	-0-	-0-	11465	3			-0-
*11	48483	X	48483	-0-	-0-	-0-	-0-	48483	3			-0-

HAWKINS (RODESSA) XTO ENERGY INC. HAWKINS GU 9		//CONT.// 39724 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD								
		WELL #: 1		RRCID -> 035300		COMPL. DATE 02/05/1965		TOTAL DEPTH 8410		PERF. 8240 - 8311						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HAWKINS GU 4		WELL #: 2 A		RRCID -> 042768		COMPL. DATE 10/06/2005		TOTAL DEPTH 8415		PERF. 8246 - 8276						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HAWKINS GU 16A		WELL #: 1		RRCID -> 052812		COMPL. DATE 04/07/1972		TOTAL DEPTH 8004		PERF. 7810 - 7840						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HAWKINS GU 11		WELL #: 2 M		RRCID -> 224562		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7686 - 7714						
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HAWKINS (WOODBINE-CHGD NACATOSH) XTO ENERGY INC. HFU L		39724 751 945936		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD								
		WELL #: 3204		RRCID -> 148332		COMPL. DATE 11/18/1993		TOTAL DEPTH 4920		PERF. 2208 - 2214						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HFU Q		WELL #: 9109		RRCID -> 185257		COMPL. DATE 09/14/2001		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 2108 - 2209						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-



HEMPHILL (SARATOGA-ANNOVA)		40311 890		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SABINE			
PINNACLE OPERATING COMPANY, INC.		665670										
TI-E		WELL #: 110A		RRCID -> 147872		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5578 - 6139		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			107
PLUGGED AND ABANDONED 08/03/2015 - PLUGGED 08/03/2015												

HENDERSON (COTTON VALLEY)		40353 142		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: RUSK			
STROUD PETROLEUM, INC.		828082										
PERRY ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 226576		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 11222 - 11268		
06	1590 #	1293	-0-	-297	-0-	1293	2	N	-0-			137
07	1395 #	1186	-0-	-209	-0-	1186	2	N	-0-			137
08	1302 #	1232	-0-	-70	-0-	1232	2	N	-0-			137
09	1351 R	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2	N	-0-			137
10	1333 #	1216	-0-	-117	-0-	1216	2	N	-0-			137
*11	1368 R	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2	N	-0-			137

HENDERSON (RUSK CO. PETTIT)		40353 426		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
LEHNERTZ-FAULKNER, INC.		495689										
BENNETT, T. V. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 016098		COMPL. DATE 09/19/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7247 - 7254		
06	833 X	833	-0-	-0-	-0-	791	2	42	9	N	38	68
07	926 N	926	-0-	-0-	-0-	814	2	112	9	N	102	170
08	838 N	838	-0-	-0-	-0-	755	2	83	9	N	75	68
09	840 N	752	-0-	-88	-0-	711	2	41	9	N	37	105
*10	930 N	801	-0-	-129	-0-	729	2	72	9	N	65	170
*11	810 N	782	-0-	-28	-0-	717	2	65	9	N	59	227

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		501130		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
ELLIS ESTATE		828082											
		WELL #: 1		RRCID -> 016109		COMPL. DATE 04/10/1958		TOTAL DEPTH 7912		PERF. 7255 - 7267			
06	14B2 EXT	90	-0-	90	-0-	250	40	2	50	9	N	45	304
07	314 X	64	-0-	-250	-0-	47	2	17	9	N	15	319	
08	93 N	77	-0-	-16	-0-	42	2	35	9	N	32	351	
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	351	
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	12	363	
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	14	377	

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		559624		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
FREEMAN-MILLER G.U. 2		828082										
		WELL #: 3		RRCID -> 222259		COMPL. DATE 08/26/2006		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 7233 - 7250		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

SUNDOWN ENERGY LP		829482		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
CRIM ET AL		828082										
		WELL #: 1		RRCID -> 179849		COMPL. DATE 11/10/2000		TOTAL DEPTH 7602		PERF. 7286 - 7492		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HENDERSON (RUSK CO. PETTIT)		//CONT.//		40353 426	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK				
SUNDOWN ENERGY LP		//CONT.//		829482									
ROPER, LEON		WELL #:		4	RRCID ->	199963	COMPL. DATE	01/09/1980	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7293 - 7500	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			122
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			122
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			122
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			122
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			122
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			122

HENDERSON (RUSK CO. TRAVIS PEAK)				40353 710	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK				
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC				501130									
HOWARD -A-		WELL #:		1 T	RRCID ->	016131	COMPL. DATE	06/10/1958	TOTAL DEPTH	7919	PERF.	7510 - 7640	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 W	-0-	-0-	-0-	10298				N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	10298				N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	10298				N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	10298				N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	10298				N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	10298				N	-0-			-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)				40356 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK				
BOWLES ENERGY, INC.				084097									
GRAY		WELL #:		1	RRCID ->	210770	COMPL. DATE	03/23/2005	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10380 - 10572	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35

DOUTHIT				WELL #:	1	RRCID ->	213527	COMPL. DATE	05/07/2005	TOTAL DEPTH	10865	PERF.	10351 - 10735
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	1703	1	534	2	N	-0-		48
07	2119 X	2119	-0-	-0-	-0-	1574	1	545	2	N	-0-		48
08	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	2235	1	485	2	N	-0-		48
09	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	1586	1	663	2	N	-0-		48
*10	1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	1028	1	822	2	N	-0-		48
*11	1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	1025	1	900	2	N	-0-		48

HARRELL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	221605	COMPL. DATE	04/17/2006	TOTAL DEPTH	10865	PERF.	10490 - 10757
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	607 N	607	-0-	-0-	-0-	420	1	132	2	N	50		90
07	310 N	275	-0-	-35	-0-	55	9	71	2	N	-0-		90
08	713 N	252	-0-	-461	-0-	204	1	45	2	N	-0-		90
09	330 N	325	-0-	-5	-0-	207	1	96	2	N	-0-		90
*10	589 N	266	-0-	-323	-0-	229	1	118	2	N	-0-		90
*11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	148	1	125	2	N	-0-		90

GREEN, C.B.				WELL #:	1	RRCID ->	222645	COMPL. DATE	07/08/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10218 - 10410
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	900 N	-0-	-0-	-900	-0-				N	-0-			100
07	930 N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-			100
08	930 N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-			100
09	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2		N	-0-			100
*10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2		N	-0-			100
*11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-			100

-----													
HENNDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406													
SHEROW WELL #: 1 RRCID -> 203786 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9272 - 10626													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
06		1920 N	-0-	-0-	-1920	-0-				N	4		144
07		3100 N	3652	-0-	552	552	3629	2	23	9	N	21	165
08		2914 N	2362	-0-	-552	-0-	2352	2	10	9	N	9	174
09		2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2197	2	26	9	N	24	195
10		3100 X	1955	-0-	-1145	-0-	1945	2	10	9	N	9	204
11		3000 X	1917	-0-	-1083	-0-	1903	2	14	9	N	13	217
-----													
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996													
SCARBOROUGH WELL #: 2 RRCID -> 221842 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10522 - 10792													
06		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-	165
07		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-	165
08		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-	165
*09		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-	165
10		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-	165
*11		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-	165
-----													
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781													
EATON, J.L. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 L RRCID -> 222042 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11017 - 11554													
06		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-	183
07		124 N	55	-0-	-69	-0-	55	2			N	-0-	183
08		51 N	51	-0-	-0-	-0-	49	2	2	9	N	2	185
09		90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-	185
10		62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-	185
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT	185
-----													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624													
CRAIG GU WELL #: 1 RRCID -> 210206 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 11057 PERF. 9712 - 10991													
*04		129 N	129	-0-	-0-	-0-	107	3	22	9	Y	20	3
05		248 N	98	-0-	-150	-0-	85	3	13	9	Y	12	3
06		16 N	16	-0-	-0-	-0-	14	3	2	9	Y	2	-0-
07		108 N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	Y	2	-0-
							2	9					
08		193 N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	173	3	Y	10	2
							11	9					
09		63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	Y	4	1
							4	9					
*10		190 N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	156	3	Y	23	6
							25	9					
11		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT	6
-----													
HOLLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211117 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 11211 PERF.10807 - 11082													
06		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1326	3	33	9	Y	30	17
07		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	57	1	1182	3	Y	37	54
							41	9					
08		1395 N	1218	-0-	-177	-0-	56	1	1114	3	Y	44	49
							48	9					
09		1350 N	1339	-0-	-11	-0-	65	1	1229	3	Y	41	90
							45	9					
*10		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	69	1	1253	3	Y	42	74
							46	9					
11		1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT	74
-----													

-----															
HENNDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624															
PONE WELL #: 1 RRCID -> 215591 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10738 - 11707															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
*06		86 N	86	-0-	-0-	-0-	3	1	83	3	Y	-0-			-0-
07		104 N	104	-0-	-0-	-0-	3	1	101	3	Y	-0-			-0-
08		109 N	109	-0-	-0-	-0-	2	1	107	3	Y	-0-			-0-
09		90 N	39	-0-	-51	-0-	1	1	38	3	Y	-0-			-0-
*10		94 N	94	-0-	-0-	-0-	2	1	92	3	Y	-0-			-0-
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
PONE, E.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 217433 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10715 - 11687															
*06		372 N	372	-0-	-0-	-0-	11	1	359	3	Y	2			64
							2	9							
07		394 N	394	-0-	-0-	-0-	12	1	380	3	Y	2			66
							2	9							
08		356 N	356	-0-	-0-	-0-	6	1	343	3	Y	6			72
							7	9							
09		412 N	412	-0-	-0-	-0-	7	1	403	3	Y	2			74
							2	9							
*10		497 N	497	-0-	-0-	-0-	9	1	469	3	Y	17			91
							19	9							
11		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT			91
-----															
PONE WELL #: 3 RRCID -> 219795 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10720 - 11696															
*06		369 N	369	-0-	-0-	-0-	11	1	358	3	Y	-0-			-0-
07		305 N	305	-0-	-0-	-0-	10	1	295	3	Y	-0-			-0-
08		363 N	363	-0-	-0-	-0-	6	1	357	3	Y	-0-			-0-
09		595 N	595	-0-	-0-	-0-	11	1	584	3	Y	-0-			-0-
*10		646 N	646	-0-	-0-	-0-	12	1	634	3	Y	-0-			-0-
11		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
FROST WELL #: 1 RRCID -> 223219 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10722 - 10889															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			99
-----															
PONE WELL #: 4 RRCID -> 225266 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 11882 PERF.10687 - 11858															
*04		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	66	1	1486	3	Y	-0-			-0-
*05		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	60	1	1061	3	Y	-0-			-0-
*06		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	58	1	985	3	Y	-0-			-0-
07		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	60	1	954	3	Y	-0-			-0-
08		1271 N	1141	-0-	-130	-0-	20	1	1121	3	Y	-0-			-0-
09		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	21	1	1118	3	Y	-0-			-0-
*10		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	23	1	1181	3	Y	-0-			-0-
11		1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT			-0-

-----														
HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
FROST-WATKINS WELL #: 1 RRCID -> 225329 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 12017 PERF.11744 - 11824														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
*06	2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	83	1	2738	3	N	5	1	8	42
						6	9							
07	2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	91	1	2793	3	N	1			43
						1	9							
08	2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	38	1	2148	3	N	5			48
						6	9							
09	1530 X	1471	-0-	-59	-0-	27	1	1444	3	N	-0-			48
10	2883 X	1584	-0-	-1299	-0-	30	1	1548	3	N	5			53
						6	9							
11	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT			53
-----														
SILER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 225442 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10400 - 10781														
*04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	Y	25	24	1	26
						28	9							
05	93 N	83	-0-	-10	-0-	4	1	51	3	Y	25	23	1	28
						28	9							
*06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	Y	20	22	1	26
						22	9							
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	Y	14	21	1	19
						15	9							
08	93 N	82	-0-	-11	-0-	6	1	51	3	Y	23			42
						25	9							
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	6	1	53	3	Y	21	27	1	36
						23	9							
*10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	Y	18			54
						20	9							
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT			54
-----														
RAYFORD, BESS GU WELL #: 3 RRCID -> 232923 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10352 - 10722														
06	2430 X	2380	-0-	-50	-0-	145	1	2228	3	Y	6	24	1	33
						7	9							
07	2480 X	2238	-0-	-242	-0-	152	1	2084	3	Y	2	12	1	23
						2	9							
08	2635 N	2263	-0-	-372	-0-	162	1	2098	3	Y	3	18	1	8
						3	9							
09	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	157	1	2030	3	Y	2			10
						2	9							
10	2232 N	2227	-0-	-5	-0-	144	1	2080	3	Y	3	4	1	9
						3	9							
11	2190 N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT			9
-----														
SILER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 234213 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 10786 PERF.10444 - 10728														
*06	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	648	1	637	3	Y	9	96	1	15
						10	9							
07	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	682	1	607	3	Y	5			20
						6	9							
08	1302 N	1263	-0-	-39	-0-	752	1	493	3	Y	16			36
						18	9							
09	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	739	1	474	3	Y	13			49
						14	9							
10	1302 N	1163	-0-	-139	-0-	744	1	374	3	Y	41			90
						45	9							
11	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT			90

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK			
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624								
YOUNGBLOOD, ROBERT		WELL #:		2	RRCID ->	234435	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	11022	PERF.	7498 - 10914
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	13	1	82	3	Y	-0-	37
*01	155 N	106	-0-	-49	-0-	12	1	94	3	Y	-0-	37
*02	87 N	81	-0-	-6	-0-	7	1	74	3	Y	-0-	37
*03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	Y	-0-	37
*04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	Y	-0-	37
*05	93 N	66	-0-	-27	-0-	5	1	61	3	Y	-0-	37
*06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	7	1	52	3	Y	-0-	37
*07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	12	1	44	3	Y	-0-	37
*08	62 N	39	-0-	-23	-0-	16	1	23	3	Y	-0-	37
*09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	12	1	57	3	Y	-0-	37
*10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	13	1	80	3	Y	-0-	37
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT	37

PONE		WELL #:		5	RRCID ->	234627	COMPL. DATE	07/09/2007	TOTAL DEPTH	11009	PERF.	10703 - 10875
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

PONE, E.M. GU		WELL #:		3	RRCID ->	234733	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	10970	PERF.	10538 - 10678
*06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	9	1	389	3	Y	-0-	-0-
07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	6	1	249	3	Y	-0-	-0-
08	589 N	212	-0-	-377	-0-	4	1	208	3	Y	-0-	-0-
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	3	1	142	3	Y	-0-	-0-
10	248 N	127	-0-	-121	-0-	2	1	125	3	Y	-0-	-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT	-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT		WELL #:		3	RRCID ->	235052	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	10955	PERF.	7427 - 10770
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	Y	6	34
						7	9					
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	7	1	28	3	Y	7	41
						8	9					
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	106	1	159	3	Y	22	31 1 32
						24	9					
09	552 N	552	-0-	-0-	-0-	67	1	306	3	Y	163	195
						179	9					
*10	463 N	463	-0-	-0-	-0-	51	1	303	3	Y	99	126 1 168
						109	9					
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT	168

RAYFORD, BESS		WELL #:		4	RRCID ->	235114	COMPL. DATE	01/16/2008	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	10395 - 10751
06	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	734	1	1788	3	Y	-0-	-0-
07	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	730	1	1238	3	Y	-0-	-0-
08	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	670	1	1686	3	Y	-0-	-0-
09	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	589	1	1324	3	Y	-0-	-0-
*10	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	703	1	1528	3	Y	-0-	-0-
11	2280 N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT	-0-

-----														
HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
SILER HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 235346 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7524 - 10777														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
*06	385 N	385	-0-	-0-	-0-	302	1	41	3	N	38			119
						42	9							
07	485 N	485	-0-	-0-	-0-	338	1	105	3	N	38			157
						42	9							
08	583 N	583	-0-	-0-	-0-	519	1	14	3	N	45			202
						50	9							
09	714 N	714	-0-	-0-	-0-	507	1	186	3	N	19			221
						21	9							
*10	818 N	818	-0-	-0-	-0-	501	1	242	3	N	68			289
						75	9							
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT			289
-----														
ROGERS, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 235581 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7462 - 10820														
*06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-			-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			-0-
08	11 N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
09	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-
11	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 238661 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 7536 - 10820														
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	60	3	Y	35			120
						39	9							
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	27	1	56	3	Y	30			150
						33	9							
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	48	1	20	3	Y	20	113	1	57
						22	9							
09	616 N	616	-0-	-0-	-0-	602	1	14	9	Y	13			70
*10	876 N	876	-0-	-0-	-0-	695	1	173	3	Y	7	45	1	32
						8	9							
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT			32
-----														
SILER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 241279 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 7446 - 10731														
*04	3420 X	2900	-0-	-520	-0-	805	1	1913	3	Y	165	153	1	2 8 174
						182	9							
05	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	989	1	2376	3	Y	173	151	1	196
						190	9							
*06	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	847	1	2652	3	Y	130	156	1	170
						143	9							
07	3534 X	2771	-0-	-763	-0-	853	1	1798	3	Y	109	140	1	139
						120	9							
08	3565 X	2365	-0-	-1200	-0-	1254	1	986	3	Y	114			253
						125	9							
09	3840 X	2036	-0-	-1804	-0-	1310	1	599	3	Y	115	163	1	205
						127	9							
*10	3968 X	1792	-0-	-2176	-0-	1282	1	334	3	Y	160			365
						176	9							
11	3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT			365

-----												
HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 7 RRCID -> 242432 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10388 - 10774												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
06		2730 X	1862	-0-	-868	-0-	794 1	1049 3		Y	17	53
							19 9					
07		1612 X	1125	-0-	-487	-0-	727 1	387 3		Y	10	63
							11 9					
08		2883 X	1375	-0-	-1508	-0-	585 1	780 3		Y	9 48 1	24
							10 9					
09		2790 X	736	-0-	-2054	-0-	132 1	601 3		Y	3	27
							3 9					
10		2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-				Y	-0-	10
11		1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-				Y	NO RPT	10
-----												
RAYFORD, BESS GU WELL #: 5 RRCID -> 242436 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10296 - 10810												
-----												
06		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	599 1	1341 3		Y	-0-	10
											8 1	
07		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	571 1	811 3		Y	-0-	6
											4 1	
08		2418 X	899	-0-	-1519	-0-	554 1	345 3		Y	-0-	1
											5 1	
09		2340 X	2257	-0-	-83	-0-	709 1	1548 3		Y	-0-	1
10		2418 X	1241	-0-	-1177	-0-	584 1	656 3		Y	1 1 1	1
							1 9					
11		1950 X	NO RPT	-0-	-1950	-0-				Y	NO RPT	1
-----												
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 6 RRCID -> 242554 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10381 - 10756												
-----												
06		16 N	16	-0-	-0-	-0-	2 1	14 3		Y	-0-	-0-
07		23 N	23	-0-	-0-	-0-	5 1	18 3		Y	-0-	-0-
08		31 N	13	-0-	-18	-0-	5 1	8 3		Y	-0-	-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-	-0-
*10		35 N	35	-0-	-0-	-0-	5 1	30 3		Y	-0-	-0-
11		13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
ROGERS, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 243293 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10574 - 10781												
-----												
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	54
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	54
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	54
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	54
*10		5 X	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3		Y	-0-	54
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	54
-----												
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 244544 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 7460 - 10792												
-----												
06		78 N	78	-0-	-0-	-0-	10 1	68 3		Y	-0-	234
07		70 N	70	-0-	-0-	-0-	15 1	55 3		Y	-0-	234
08		93 N	77	-0-	-16	-0-	31 1	46 3		Y	-0-	234
09		90 N	89	-0-	-1	-0-	16 1	73 3		Y	-0-	234
*10		190 N	190	-0-	-0-	-0-	25 1	145 3		Y	18	252
							20 9					
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				Y	NO RPT	252
-----												
SILER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 245680 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9664 - 10754												
-----												
*06		24 N	24	-0-	-0-	-0-	2 1	22 3		Y	-0-	53
07		18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 3		Y	-0-	53
08		31 N	20	-0-	-11	-0-	18 1	2 3		Y	-0-	53
09		30 N	19	-0-	-11	-0-	2 1	17 3		Y	-0-	53
10		31 N	19	-0-	-12	-0-	2 1	17 3		Y	-0-	53
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT	53



-----														
HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 10 RRCID -> 247492 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7450 - 10739														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
*12		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	176	1	1075	3	Y	-0-		125
*01		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	130	1	1018	3	Y	-0-		125
*02		1044 N	371	-0-	-673	-0-	34	1	337	3	Y	-0-		125
*03		1178 N	173	-0-	-1005	-0-	14	1	159	3	Y	-0-		125
*04		138 N	138	-0-	-0-	-0-	13	1	125	3	Y	-0-		125
*05		403 N	167	-0-	-236	-0-	13	1	154	3	Y	-0-		125
*06		114 N	114	-0-	-0-	-0-	14	1	100	3	Y	-0-		125
*07		121 N	121	-0-	-0-	-0-	26	1	95	3	Y	-0-		125
*08		155 N	120	-0-	-35	-0-	48	1	72	3	Y	-0-		125
*09		140 N	140	-0-	-0-	-0-	25	1	115	3	Y	-0-		125
*10		258 N	258	-0-	-0-	-0-	37	1	221	3	Y	-0-		125
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT		125

-----														
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 11 RRCID -> 247573 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7418 - 10734														
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

-----														
YOUNGBLOOD, ROBERT GU WELL #: 8 RRCID -> 249363 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF. 7430 - 10738														
06		229 N	229	-0-	-0-	-0-	28	1	199	3	Y	2	3 1	-0-
							2	9						
07		269 N	269	-0-	-0-	-0-	56	1	207	3	Y	5	4 1	1
							6	9						
08		279 N	199	-0-	-80	-0-	78	1	117	3	Y	4	4 1	1
							4	9						
09		258 N	258	-0-	-0-	-0-	46	1	209	3	Y	3	3 1	1
							3	9						
*10		357 N	357	-0-	-0-	-0-	51	1	300	3	Y	5	4 1	2
							6	9						
11		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT		2

-----														
PONE WELL #: 6H RRCID -> 258783 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 11320 - 15071														
*06		963 N	963	-0-	-0-	-0-	28	1	918	3	Y	15		138
							17	9						
07		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	33	1	1000	3	Y	4		142
							4	9						
08		869 N	869	-0-	-0-	-0-	15	1	839	3	Y	14		156
							15	9						
09		638 N	638	-0-	-0-	-0-	12	1	623	3	Y	3		159
							3	9						
10		806 N	766	-0-	-40	-0-	15	1	745	3	Y	5		164
							6	9						
11		780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT		164

-----															
HENDEYSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624															
CRAIG GU WELL #: 4H RRCID -> 263845 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10924 - 15255															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----															
06		16290 X	14646	-0-	-1644	-0-	790	1	13617	3	Y	217	230	1	45
							239	9							
07		16275 X	14558	-0-	-1717	-0-	684	1	13669	3	Y	186	187	1	44
							205	9							
08		15500 X	13734	-0-	-1766	-0-	653	1	13037	3	Y	40	76	1	8
							44	9							
09		15000 X	13986	-0-	-1014	-0-	698	1	13243	3	Y	41	37	1	12
							45	9							
*10		16040 X	16040	-0-	-0-	-0-	838	1	15152	3	Y	45	46	1	11
							50	9							
11		14640 X	NO RPT	-0-	-14640	-0-					Y	NO RPT			11
-----															
CRAIG GU WELL #: 3H RRCID -> 264521 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 10876 PERF.11216 - 15887															
06		18060 X	16335	-0-	-1725	-0-	888	1	15304	3	Y	130	138	1	27
							143	9							
07		18445 X	16372	-0-	-2073	-0-	774	1	15475	3	Y	112	112	1	27
							123	9							
08		16585 X	16280	-0-	-305	-0-	770	1	15375	3	Y	123	125	1	25
							135	9							
09		16161 X	16161	-0-	-0-	-0-	802	1	15215	3	Y	131	117	1	39
							144	9							
*10		17197 X	17197	-0-	-0-	-0-	893	1	16157	3	Y	134	140	1	33
							147	9							
11		16050 X	NO RPT	-0-	-16050	-0-					Y	NO RPT			33
-----															
CRAIG GU WELL #: 2H RRCID -> 264905 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 10095 PERF.11067 - 15058															
06		9120 X	8311	-0-	-809	-0-	448	1	7720	3	Y	130	138	1	27
							143	9							
07		9424 X	8153	-0-	-1271	-0-	383	1	7649	3	Y	110	111	1	26
							121	9							
08		8680 X	7886	-0-	-794	-0-	370	1	7386	3	Y	118	120	1	24
							130	9							
09		8400 X	8059	-0-	-341	-0-	397	1	7524	3	Y	125	112	1	37
							138	9							
10		8680 X	8166	-0-	-514	-0-	420	1	7600	3	Y	133	137	1	33
							146	9							
11		8310 X	NO RPT	-0-	-8310	-0-					Y	NO RPT			33
-----															
BESS RAYFORD GU - SILER HEIRS GU WELL #: 1H RRCID -> 267761 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 10670 PERF. N/A															
*04		15180 X	13713	-0-	-1467	-0-	841	1	12666	3	Y	187	152	1	342
							206	9							
05		15779 X	15779	-0-	-0-	-0-	945	1	14566	3	Y	244	280	1	306
							268	9							
*06		14228 X	14228	-0-	-0-	-0-	849	1	13084	3	Y	268	141	1	433
							295	9							
07		14012 X	13323	-0-	-689	-0-	892	1	12265	3	Y	151	164	1	420
							166	9							
08		15345 X	12814	-0-	-2531	-0-	907	1	11774	3	Y	121	320	1	221
							133	9							
09		14850 X	11670	-0-	-3180	-0-	829	1	10714	3	Y	115			336
							127	9							
10		15345 X	11456	-0-	-3889	-0-	731	1	10586	3	Y	126	120	1	342
							139	9							
11		14220 X	NO RPT	-0-	-14220	-0-					Y	NO RPT			342

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624													
CROW-HOLLAND GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268367 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11098 - 16109													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*04	20940 X	17175	-0-	-3765	-0-	897 1	16151 3		Y	115	121 1		18
						127 9							
05	19964 X	17304	-0-	-2660	-0-	927 1	16237 3		Y	127	115 1		30
						140 9							
06	18510 X	16295	-0-	-2215	-0-	887 1	15286 3		Y	111	118 1		23
						122 9							
07	18569 X	16194	-0-	-2375	-0-	16088 3	106 9		Y	96	96 1		23
08	17856 X	15632	-0-	-2224	-0-	15516 3	116 9		Y	105	107 1		21
09	17190 X	15388	-0-	-1802	-0-	15265 3	123 9		Y	112	100 1		33
10	17298 X	15740	-0-	-1558	-0-	15616 3	124 9		Y	113	118 1		28
11	16290 X	NO RPT	-0-	-16290	-0-				Y	NO RPT			28

CROW HOLLAND GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 272481 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 10790 PERF.11232 - 16969													
*04	50400 X	39050	-0-	-11350	-0-	2029 1	36526 3		Y	450	460 1	1 8	71
						495 9							
05	50778 X	39891	-0-	-10887	-0-	2126 1	37223 3		Y	493	449 1		115
						542 9							
06	45900 X	37154	-0-	-8746	-0-	2012 1	34663 3		Y	435	460 1		90
						479 9							
07	38130 X	37664	-0-	-466	-0-	1775 1	35479 3		Y	373	374 1		89
						410 9							
08	39339 X	37476	-0-	-1863	-0-	1765 1	35256 3		Y	414	419 1		84
						455 9							
09	38070 X	36699	-0-	-1371	-0-	1814 1	34403 3		Y	438	392 1		130
						482 9							
10	39339 X	35893	-0-	-3446	-0-	1855 1	33545 3		Y	448	467 1		111
						493 9							
11	37140 X	NO RPT	-0-	-37140	-0-				Y	NO RPT			111

ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 272494 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11127 - 16233													
*06	21330 X	20523	-0-	-807	-0-	437 1	19948 3		Y	125	171 1		44
						138 9							
07	21638 X	20600	-0-	-1038	-0-	461 1	20075 3		Y	58			102
						64 9							
08	20677 X	17643	-0-	-3034	-0-	309 1	17290 3		Y	40	38 1		104
						44 9							
09	19050 X	16627	-0-	-2423	-0-	301 1	16283 3		Y	39	99 1		44
						43 9							
10	22785 X	16345	-0-	-6440	-0-	314 1	15959 3		Y	65	52 1		57
						72 9							
11	22050 X	NO RPT	-0-	-22050	-0-				Y	NO RPT			57

CROW-HOLLAND GU (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273688 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11284 - 16766													
06	29310 X	26501	-0-	-2809	-0-	1449 1	24957 3		Y	86	266 1		51
						95 9							
07	29574 X	25051	-0-	-4523	-0-	1188 1	23746 3		Y	106			157
						117 9							
08	29295 X	25113	-0-	-4182	-0-	1192 1	23811 3		Y	100	143 1		114
						110 9							
09	27510 X	24723	-0-	-2787	-0-	1234 1	23397 3		Y	84			198
						92 9							
10	27373 X	24864	-0-	-2509	-0-	1298 1	23471 3		Y	86	129 1		155
						95 9							
11	26490 X	NO RPT	-0-	-26490	-0-				Y	NO RPT			155

-----														
HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
PONE BUCKNER GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274157 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11190 - 17639														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----														
*04		64320 X	49997	-0-	-14323	-0-	948	1	48663	3	Y	351	373 1	83
							386	9						
05		61907 X	35058	-0-	-26849	-0-	951	1	33714	3	Y	357	321 1	119
							393	9						
*06		58080 X	43084	-0-	-14996	-0-	910	1	41829	3	Y	314	351 1	82
							345	9						
07		57071 X	42548	-0-	-14523	-0-	924	1	41294	3	Y	300	258 1	124
							330	9						
08		50003 X	42052	-0-	-7951	-0-	1640	1	40133	3	Y	254	300 1	78
							279	9						
09		48390 X	38615	-0-	-9775	-0-	1551	1	36734	3	Y	300	241 1	137
							330	9						
10		42563 X	32572	-0-	-9991	-0-	1420	1	30902	3	Y	227	276 1	88
							250	9						
11		41190 X	NO RPT	-0-	-41190	-0-					Y	NO RPT		88
-----														
ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274220 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 10647 PERF.11070 - 16543														
06		38010 X	29767	-0-	-8243	-0-	351	1	29009	3	Y	370	428 1	41
							407	9						
07		37882 X	32482	-0-	-5400	-0-	399	1	31817	3	Y	242	235 1	48
							266	9						
08		32364 X	32161	-0-	-203	-0-	407	1	31550	3	Y	185	182 1	51
							204	9						
09		31320 X	30667	-0-	-653	-0-	399	1	29984	3	Y	258	223 1	86
							284	9						
10		32364 X	31502	-0-	-862	-0-	419	1	30623	3	Y	418	350 1	154
							460	9						
11		31320 X	NO RPT	-0-	-31320	-0-					Y	NO RPT		154
-----														
SILER PONE GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 274981 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 10715 PERF.11121 - 16675														
*06		35190 X	34358	-0-	-832	-0-	1312	1	32640	3	Y	369	426 1	179
							406	9						
07		34586 X	34586	-0-	-0-	-0-	1361	1	32805	3	Y	382	435 1	126
							420	9						
08		32643 X	29327	-0-	-3316	-0-	1774	1	27103	3	Y	409	432 1	103
							450	9						
09		30600 X	27662	-0-	-2938	-0-	1703	1	25564	3	Y	359	324 1	138
							395	9						
10		33077 X	28642	-0-	-4435	-0-	1847	1	26391	3	Y	367	443 1	62
							404	9						
11		32010 X	NO RPT	-0-	-32010	-0-					Y	NO RPT		62
-----														
ROGERS-KING (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275151 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 10856 PERF.11144 - 17275														
*06		25590 X	25433	-0-	-157	-0-	542	1	24723	3	Y	153	169 1	54
							168	9						
07		26381 X	26168	-0-	-213	-0-	584	1	25434	3	Y	136		190
							150	9						
08		23901 X	21671	-0-	-2230	-0-	377	1	21143	3	Y	137	71 1	256
							151	9						
09		23130 X	20660	-0-	-2470	-0-	372	1	20139	3	Y	135	244 1	147
							149	9						
10		23901 X	20292	-0-	-3609	-0-	387	1	19655	3	Y	227	176 1	198
							250	9						
11		23130 X	NO RPT	-0-	-23130	-0-					Y	NO RPT		198

OIL AND GAS DIVISION

-----  
 HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624  
 PONE, E. M. GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275382 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11183 - 15762  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*06	18270 X	16940	-0-	-1330	-0-	362 1	16505 3	Y	66	75 1		23
07	17298 X	16671	-0-	-627	-0-	73 9	16233 3	Y	59			82
08	15748 X	14093	-0-	-1655	-0-	65 9	13781 3	Y	60	31 1		111
09	15240 X	11633	-0-	-3607	-0-	246 1	11360 3	Y	57	106 1		62
10	15748 X	12855	-0-	-2893	-0-	66 9	12571 3	Y	33	66 1		29
11	15240 X	NO RPT	-0-	-15240	-0-	210 1		Y	NO RPT			29
						63 9						
						248 1						
						36 9						

-----  
 ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275502 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10968 - 15968  
 -----

*04	38520 X	27113	-0-	-11407	-0-	26796 3	317 9	Y	288	289 1		63
05	38502 X	26495	-0-	-12007	-0-	26161 3	334 9	Y	304	293 1		74
06	35520 X	24842	-0-	-10678	-0-	293 1	24243 3	Y	278	321 1		31
07	32457 X	28103	-0-	-4354	-0-	306 9	27484 3	Y	250	231 1		50
08	27443 X	27443	-0-	-0-	-0-	344 1	26803 3	Y	267	243 1		74
09	26450 X	26450	-0-	-0-	-0-	275 9	25844 3	Y	238	232 1		80
*10	26407 X	26407	-0-	-0-	-0-	344 1	25647 3	Y	372	315 1		137
11	25470 X	NO RPT	-0-	-25470	-0-	262 9		Y	NO RPT			137
						351 1						
						409 9						

-----  
 PONE GU (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275619 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10664 PERF.11171 - 17103  
 -----

*04	40770 X	32964	-0-	-7806	-0-	1288 1	31446 3	Y	209	223 1		49
05	39711 X	24091	-0-	-15620	-0-	230 9	22562 3	Y	172	164 1		57
*06	36690 X	29589	-0-	-7101	-0-	1340 1	28824 3	Y	125	149 1		33
07	36053 X	29743	-0-	-6310	-0-	189 9	28899 3	Y	179	138 1		74
08	33821 X	30618	-0-	-3203	-0-	627 1	29488 3	Y	153	180 1		47
09	32730 X	28922	-0-	-3808	-0-	138 9	27787 3	Y	180	145 1		82
10	29729 X	27875	-0-	-1854	-0-	647 1	26708 3	Y	168	185 1		65
11	29640 X	NO RPT	-0-	-29640	-0-	197 9		Y	NO RPT			65
						962 1						
						168 9						
						937 1						
						198 9						
						982 1						
						185 9						

-----														
HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
ROGERS SILER HEIRS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 276236 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10990 - 15722														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
-----														
*04		42960 X	23456	-0-	-19504	-0-	23190	3	266	9	Y	242	244 1	53
05		41013 X	24674	-0-	-16339	-0-	24377	3	297	9	Y	270	257 1	66
06		33600 X	23114	-0-	-10486	-0-	273	1	22569	3	Y	247	286 1	27
							272	9						
07		30225 X	28915	-0-	-1310	-0-	357	1	28450	3	Y	98	106 1	19
							108	9						
08		29385 X	29385	-0-	-0-	-0-	373	1	28918	3	Y	85	81 1	23
							94	9						
09		28217 X	28217	-0-	-0-	-0-	370	1	27773	3	Y	67	68 1	22
							74	9						
*10		28495 X	28495	-0-	-0-	-0-	383	1	27994	3	Y	107	90 1	39
							118	9						
11		26130 X	NO RPT	-0-	-26130	-0-					Y	NO RPT		39
-----														
ROGERS-PONE-KING (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276458 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11507 - 16138														
*06		20790 X	19780	-0-	-1010	-0-	422	1	19251	3	Y	97	121 1	34
							107	9						
07		21483 X	20068	-0-	-1415	-0-	449	1	19554	3	Y	59		93
							65	9						
08		19592 X	17630	-0-	-1962	-0-	308	1	17256	3	Y	60	35 1	118
							66	9						
09		18960 X	16848	-0-	-2112	-0-	305	1	16479	3	Y	58	112 1	64
							64	9						
10		19592 X	16601	-0-	-2991	-0-	319	1	16175	3	Y	97	76 1	85
							107	9						
11		18960 X	NO RPT	-0-	-18960	-0-					Y	NO RPT		85
-----														
YOUNGBLOOD-KING (SA) WELL #: 2H RRCID -> 276598 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10777 PERF.11098 - 16272														
06		30570 X	22891	-0-	-7679	-0-	270	1	22349	3	Y	247	278 1	27
							272	9						
07		28799 X	25351	-0-	-3448	-0-	309	1	24681	3	Y	328	290 1	65
							361	9						
08		25168 X	25168	-0-	-0-	-0-	316	1	24479	3	Y	339	310 1	94
							373	9						
09		23767 X	23767	-0-	-0-	-0-	308	1	23167	3	Y	265	270 1	89
							292	9						
*10		24517 X	24517	-0-	-0-	-0-	326	1	23833	3	Y	325	294 1	120
							358	9						
11		23640 X	NO RPT	-0-	-23640	-0-					Y	NO RPT		120
-----														
YOUNGBLOOD-KING (SA) WELL #: 3H RRCID -> 276618 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 10770 PERF.11165 - 16205														
06		54810 X	37605	-0-	-17205	-0-	443	1	36649	3	Y	466	546 1	52
							513	9						
07		52638 X	42344	-0-	-10294	-0-	515	1	41110	3	Y	654	576 1	130
							719	9						
08		43617 X	40594	-0-	-3023	-0-	508	1	39340	3	Y	678	620 1	188
							746	9						
09		42210 X	37915	-0-	-4295	-0-	491	1	36842	3	Y	529	540 1	177
							582	9						
10		43431 X	37960	-0-	-5471	-0-	506	1	36979	3	Y	432	450 1	159
							475	9						
11		40980 X	NO RPT	-0-	-40980	-0-					Y	NO RPT		159

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK								
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624												
PONE 4-6 (SA)		WELL #:		9H	RRCID ->	276781	COMPL. DATE	02/10/2015	TOTAL DEPTH	10677	PERF.11232	- 15422				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE					
*04	30180 X	23304	-0-	-6876	-0-	1010	1	21807	3	Y	443	506	1	1	8	151
						487	9									
*05	29233 X	24152	-0-	-5081	-0-	1267	1	22421	3	Y	422	355	1			218
						464	9									
*06	26670 X	22827	-0-	-3843	-0-	1253	1	21160	3	Y	376	458	1			136
						414	9									
07	25637 X	21962	-0-	-3675	-0-	1279	1	20300	3	Y	348	316	1			168
						383	9									
08	26133 X	22538	-0-	-3595	-0-	389	1	21786	3	Y	330	372	1			126
						363	9									
09	25290 X	21208	-0-	-4082	-0-	381	1	20628	3	Y	181	207	1			100
						199	9									
10	26133 X	20885	-0-	-5248	-0-	401	1	20339	3	Y	132	128	1			104
						145	9									
11	23880 X	NO RPT	-0-	-23880	-0-					Y	NO RPT					104
-----																
PONE, E. M. 4-6 (SA)		WELL #:		10H	RRCID ->	277563	COMPL. DATE	02/05/2015	TOTAL DEPTH	10673	PERF.11024	- 15619				
*04	32610 X	22637	-0-	-9973	-0-	1000	1	21578	3	Y	54	59	1	1	8	18
						59	9									
*05	29760 X	21921	-0-	-7839	-0-	1169	1	20697	3	Y	50	42	1			26
						55	9									
*06	25860 X	19417	-0-	-6443	-0-	1083	1	18289	3	Y	41	52	1			15
						45	9									
07	25079 X	19133	-0-	-5946	-0-	1132	1	17957	3	Y	40	36	1			19
						44	9									
08	23653 X	19971	-0-	-3682	-0-	349	1	19580	3	Y	38	43	1			14
						42	9									
09	22890 X	19023	-0-	-3867	-0-	342	1	18525	3	Y	142	78	1			78
						156	9									
10	23653 X	17488	-0-	-6165	-0-	336	1	17049	3	Y	94	98	1			74
						103	9									
11	20340 X	NO RPT	-0-	-20340	-0-					Y	NO RPT					74
-----																
PONE GU (SA)		WELL #:		7H	RRCID ->	278608	COMPL. DATE	02/06/2014	TOTAL DEPTH	10732	PERF.11084	- 16792				
*04	52350 X	46829	-0-	-5521	-0-	883	1	45345	3	Y	546	580	1			129
						601	9									
05	54095 X	34291	-0-	-19804	-0-	924	1	32755	3	Y	556	500	1			185
						612	9									
*06	52350 X	43567	-0-	-8783	-0-	916	1	42103	3	Y	498	553	1			130
						548	9									
07	52483 X	44677	-0-	-7806	-0-	971	1	43377	3	Y	299	305	1			124
						329	9									
08	47120 X	44081	-0-	-3039	-0-	1722	1	42137	3	Y	202	264	1			62
						222	9									
09	45600 X	42730	-0-	-2870	-0-	1721	1	40744	3	Y	241	193	1			110
						265	9									
10	44671 X	42356	-0-	-2315	-0-	1850	1	40256	3	Y	227	249	1			88
						250	9									
11	43230 X	NO RPT	-0-	-43230	-0-					Y	NO RPT					88

OIL AND GAS DIVISION

-----																	
HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624																	
SILER ROGERS PONE GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 278867 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 10713 PERF.11146 - 16105																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
*06		26640 X	22416	-0-	-4224	-0-	854	1	21264	3	Y	271	312	1			132
							298	9									
07		26536 X	21944	-0-	-4592	-0-	862	1	20775	3	Y	279	319	1			92
							307	9									
08		18500 X	18500	-0-	-0-	-0-	1116	1	17053	3	Y	301	317	1			76
							331	9									
09		16796 X	16796	-0-	-0-	-0-	1031	1	15481	3	Y	258	235	1			99
							284	9									
*10		17166 X	17166	-0-	-0-	-0-	1103	1	15766	3	Y	270	323	1			46
							297	9									
11		16350 X	NO RPT	-0-	-16350	-0-					Y	NO RPT					46
-----																	
YOUNGBLOOD-SILER-BESS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279673 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 10584 PERF.11042 - 17257																	
06		80730 X	60183	-0-	-20547	-0-	711	1	58826	3	Y	587	711	1			65
							646	9									
07		77655 X	66667	-0-	-10988	-0-	815	1	65028	3	Y	749	665	1			149
							824	9									
08		71641 X	63962	-0-	-7679	-0-	805	1	62319	3	Y	762	700	1			211
							838	9									
09		65520 X	57421	-0-	-8099	-0-	746	1	56027	3	Y	589	603	1			197
							648	9									
*10		66681 X	56384	-0-	-10297	-0-	756	1	55175	3	Y	412	457	1			152
							453	9									
11		64530 X	NO RPT	-0-	-64530	-0-					Y	NO RPT					152
-----																	
CRAIG-CAGLE-HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 279680 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11179 - 17040																	
06		117630 X	86921	-0-	-30709	-0-	84921	3	2000	9	Y	1818	1910	1			377
							77591	3	1623	9	Y	1475	1501	1			351
07		113863 X	79214	-0-	-34649	-0-	69312	3	1097	9	Y	997	1124	1			224
							57491	3	1048	9	Y	953	887	1			290
08		106888 X	70409	-0-	-36479	-0-	63307	3	1109	9	Y	1008	1049	1			249
											Y	NO RPT					249
09		97500 X	58539	-0-	-38961	-0-											
*10		94209 X	64416	-0-	-29793	-0-											
11		86910 X	NO RPT	-0-	-86910	-0-					Y	NO RPT					249
-----																	
DULANY A GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279701 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11021 - 16906																	
06		79230 X	53058	-0-	-26172	-0-	2909	1	49142	3	Y	915	1125	1			330
							1007	9									
07		73656 X	50901	-0-	-22755	-0-	2962	1	47007	3	Y	847	769	1			408
							932	9									
08		102021 X	51472	-0-	-50549	-0-	887	1	49703	3	Y	802	904	1			306
							882	9									
09		98730 X	46708	-0-	-52022	-0-	833	1	45059	3	Y	742	637	1	1	8	410
							816	9									
*10		102021 X	45562	-0-	-56459	-0-	868	1	44096	3	Y	544	526	1			428
							598	9									
11		53070 X	NO RPT	-0-	-53070	-0-					Y	NO RPT					428



OIL AND GAS DIVISION

-----													
HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624													
YOUNGBLOOD-KING-MADDOX (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279702 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11045 - 18875													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
-----													
*04	189600 X	37041	-0-	-152559	-0-	36471	3 570 9	Y	518	519 1	113		
*05	195920 X	35928	-0-	-159992	-0-	35467	3 461 9	Y	419	430 1	102		
*06	48810 X	34503	-0-	-14307	-0-	408	1 33756 3	Y	308	376 1	34		
	07	46345 X	40782	-0-	-5563	-0-	502	1 40038 3	Y	220	210 1	44	
	08	41354 X	38946	-0-	-2408	-0-	492	1 38115 3	Y	308	267 1	85	
	09	37050 X	35466	-0-	-1584	-0-	459	1 34473 3	Y	485	408 1	162	
	10	40796 X	32366	-0-	-8430	-0-	431	1 31510 3	Y	386	406 1	142	
	11	39480 X	NO RPT	-0-	-39480	-0-	425	9	Y	NO RPT	142		
-----													
H-H-CROW-HOLLAND (SA) WELL #: 4H RRCID -> 279703 COMPL. DATE 07/04/2015 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11332 - 17764													
06	103500 X	66942	-0-	-36558	-0-	65600	3 1342 9	Y	1220	1284 1	253		
07	97247 X	66474	-0-	-30773	-0-	62304	1 3022 3	Y	1044	1048 1	249		
	08	88598 X	64632	-0-	-23966	-0-	1148	9 3005 1	60025 3	Y	1456	1378 1	327
	09	78930 X	59735	-0-	-19195	-0-	1602	9 2915 1	55285 3	Y	1395	1297 1	425
*10	74183 X	58130	-0-	-16053	-0-	2962	1 1535 9	53573 3	Y	1450	1516 1	359	
11	66930 X	NO RPT	-0-	-66930	-0-	1595	9	Y	NO RPT	359			
-----													
PONE-FROST-BUCKNER GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279727 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 10888 PERF.11264 - 18647													
06	125370 X	81922	-0-	-43448	-0-	80590	3 1332 9	Y	1211	1346 1	316		
07	120001 X	78363	-0-	-41638	-0-	77118	3 1245 9	Y	1132	980 1	468		
08	110360 X	76430	-0-	-33930	-0-	1322	1 74054 3	Y	958	1133 1	293		
	09	99900 X	71016	-0-	-28884	-0-	1054	9 1266 1	68497 3	Y	1139	913 1	519
*10	84661 X	71450	-0-	-13211	-0-	1253	9 1357 1	68909 3	Y	1076	1178 1	417	
11	81930 X	NO RPT	-0-	-81930	-0-	1184	9	Y	NO RPT	417			
-----													
PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993 FLANAGAN, O.E. WELL #: 2 RRCID -> 240439 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10541 - 10751													
06	570 X	344	-0-	-226	-0-	344	2	N	-0-		147		
07	589 X	261	-0-	-328	-0-	261	2	N	-0-		147		
08	496 X	142	-0-	-354	-0-	142	2	N	-0-		147		
09	480 X	91	-0-	-389	-0-	91	2	N	-0-		147		
10	496 X	163	-0-	-333	-0-	163	2	N	-0-		147		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		147		
-----													
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143 HARDY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 079180 COMPL. DATE 09/24/1978 TOTAL DEPTH 10907 PERF. 9524 - 10820													
06	450 N	132	-0-	-318	-0-	18	1 114 2	Y	-0-		-0-		
07	496 N	335	-0-	-161	-0-	45	1 290 2	Y	-0-		-0-		
08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	76	1 458 2	Y	-0-		-0-		
09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2	Y	-0-		-0-		
10	557 N	557	-0-	-0-	-0-	440	2 117 9	Y	106	46 1	60		
11	510 N	324	-0-	-186	-0-	324	2	Y	-0-	60 1	-0-		

-----													
HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
CHEVALLIER WELL #: 2 RRCID -> 093532 COMPL. DATE 09/19/1980 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10829 - 10896													
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
-----													
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
HUFF, G. J. GU WELL #: 2 RRCID -> 152302 COMPL. DATE 07/22/1994 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10662 - 10846													
-----													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 204456 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10754 - 10980													
-----													
06	1470 N	953	-0-	-517	-0-	953	2		N	-0-			32
07	1457 N	983	-0-	-474	-0-	983	2		N	-0-			32
08	1209 N	862	-0-	-347	-0-	861	2	1 9	N	-0-	1		33
09	960 N	923	-0-	-37	-0-	923	2		N	-0-			33
10	992 N	666	-0-	-326	-0-	666	2		N	-0-			33
11	840 N	786	-0-	-54	-0-	786	2		N	-0-			33
-----													
DICKESON WELL #: 1 RRCID -> 205733 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10836 - 10952													
-----													
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			157
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
-----													
LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 205771 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10810 - 10994													
-----													
06	930 N	552	-0-	-378	-0-	552	2		N	-0-			27
07	682 N	401	-0-	-281	-0-	401	2		N	-0-			27
08	713 N	360	-0-	-353	-0-	360	2		N	-0-			27
09	540 N	386	-0-	-154	-0-	386	2		N	-0-			27
10	403 N	384	-0-	-19	-0-	384	2		N	-0-			27
11	360 N	329	-0-	-31	-0-	329	2		N	-0-			27
-----													
WALLACE, J GU WELL #: 2 RRCID -> 209584 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10770 - 10958													
-----													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-



OIL AND GAS DIVISION

-----													
HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 213668 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 11227 PERF.10822 - 11030													
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE		M	PROD	AMT CODE		BALANCE
-----													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 213670 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10776 - 10848													
06	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2		N	-0-			17
07	806 N	596	-0-	-210	-0-	596	2		N	-0-			17
08	806 N	525	-0-	-281	-0-	524	2	1 9	N	1			18
09	720 N	467	-0-	-253	-0-	467	2		N	-0-			18
10	589 N	439	-0-	-150	-0-	437	2	2 9	N	2			20
11	510 N	360	-0-	-150	-0-	360	2		N	-0-			20
-----													
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 214590 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 11148 PERF.10794 - 10869													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
07	994 X	994	-0-	-0-	-0-	994	2		N	-0-			30
08	754 X	754	-0-	-0-	-0-	754	2		N	-0-			30
09	639 X	639	-0-	-0-	-0-	639	2		N	-0-			30
10	992 X	570	-0-	-422	-0-	548	2	22 9	N	20			50
11	960 X	597	-0-	-363	-0-	553	2	44 9	N	40			90
-----													
WESSON GU WELL #: 2 RRCID -> 214845 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10588 - 10789													
06	300 X	-0-	-0-	-300	-0-				Y	-0-			17
07	1915 X	1915	-0-	-0-	-0-	112	1	1752 2	Y	46	1 8		62
						51	9						
08	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	93	1	1162 2	Y	1	1 8		62
						1	9						
09	812 X	812	-0-	-0-	-0-	76	1	735 2	Y	1	1 8		62
						1	9						
10	1922 X	524	-0-	-1398	-0-	46	1	478 2	Y	-0-			62
11	1860 X	364	-0-	-1496	-0-	38	1	326 2	Y	-0-			62
-----													
LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 214924 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10864 - 11045													
06	802 N	802	-0-	-0-	-0-	800	2	2 9	N	2			186
07	767 N	767	-0-	-0-	-0-	703	2	64 9	N	58	178 1		66
08	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2		N	-0-			66
09	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2		N	-0-			66
10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		N	-0-			66
*11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-			66
-----													
HARDY, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 214976 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10478 - 10828													
06	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	165	1	1022 2	Y	-0-			-0-
07	568 N	568	-0-	-0-	-0-	77	1	491 2	Y	-0-			-0-
08	837 N	344	-0-	-493	-0-	49	1	295 2	Y	-0-			-0-
09	840 N	478	-0-	-362	-0-	478	2		Y	-0-			-0-
10	558 N	87	-0-	-471	-0-	87	2		Y	-0-			-0-
11	330 N	8	-0-	-322	-0-	8	2		Y	-0-			-0-

-----												
HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 215677 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10560 - 10750												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
06	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2		N	-0-		20
07	2263 N	2058	-0-	-205	-0-	2058	2		N	-0-		20
08	2108 N	2101	-0-	-7	-0-	2060	2	41 9	N	37		57
09	2040 N	1679	-0-	-361	-0-	1659	2	20 9	N	18		75
10	2046 N	1829	-0-	-217	-0-	1829	2		N	-0-		75
11	2040 N	1320	-0-	-720	-0-	1247	2	73 9	N	66		141
-----												
HARDY, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 215797 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10480 - 10786												
06	2700 X	1962	-0-	-738	-0-	271	1	1677 2	Y	13	14 1	18
						14	9					
07	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	378	1	2419 2	Y	16		34
						18	9					
08	2356 X	1655	-0-	-701	-0-	235	1	1420 2	Y	-0-	34 1	-0-
09	2280 X	1285	-0-	-995	-0-	1285	2		Y	-0-		-0-
10	2821 X	1412	-0-	-1409	-0-	1412	2		Y	-0-		-0-
11	2730 X	936	-0-	-1794	-0-	936	2		Y	-0-		-0-
-----												
REDWINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216343 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10832 - 11040												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
WALLACE, J GU WELL #: 3 RRCID -> 216512 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10738 - 10940												
06	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2		Y	-0-		22
07	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2		Y	-0-		22
08	868 N	732	-0-	-136	-0-	732	2		Y	-0-		22
09	870 N	508	-0-	-362	-0-	508	2		Y	-0-		22
10	899 N	436	-0-	-463	-0-	436	2		Y	-0-		22
11	720 N	474	-0-	-246	-0-	474	2		Y	-0-		22
-----												
LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 217190 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10760 - 10950												
06	990 N	934	-0-	-56	-0-	934	2		N	-0-		30
07	961 N	931	-0-	-30	-0-	928	2	3 9	N	3		33
08	930 N	910	-0-	-20	-0-	892	2	18 9	N	16		49
09	930 N	736	-0-	-194	-0-	736	2		N	-0-		49
10	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2		N	-0-		49
11	870 N	788	-0-	-82	-0-	788	2		N	-0-		49
-----												
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 217571 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10774 - 10970												
06	750 N	692	-0-	-58	-0-	692	2		N	-0-		33
07	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2		N	-0-		33
08	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2		N	-0-		33
09	690 N	550	-0-	-140	-0-	550	2		N	-0-		33
10	744 N	575	-0-	-169	-0-	575	2		N	-0-		33
11	570 N	558	-0-	-12	-0-	558	2		N	-0-		33

-----													
HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218020 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10668 - 10880													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	
-----													
06		270 N	199	-0-	-71	-0-	199	2		N	-0-	47	
07		248 N	187	-0-	-61	-0-	187	2		N	-0-	47	
08		217 N	190	-0-	-27	-0-	190	2		N	-0-	47	
09		210 N	157	-0-	-53	-0-	157	2		N	-0-	47	
10		186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2		N	-0-	47	
11		180 N	156	-0-	-24	-0-	156	2		N	-0-	47	
-----													
HARDY, JOHN WELL #: 6 RRCID -> 218058 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 7470 - 10792													
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 218364 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10559 - 10760													
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	26	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	26	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	26	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	26	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	26	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	26	
-----													
GILSON GU WELL #: 1 RRCID -> 218394 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10492 - 10682													
06		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	65	1	1089	2	N	25	120
							28	9					
07		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	77	1	1285	2	N	2	72
							2	9					
08		1178 N	976	-0-	-202	-0-	56	1	920	2	N	-0-	72
09		1140 N	789	-0-	-351	-0-	789	2			N	-0-	72
10		1178 N	827	-0-	-351	-0-	827	2			N	-0-	72
11		930 N	834	-0-	-96	-0-	834	2			N	-0-	72
-----													
DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218551 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10554 - 10752													
06		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1193	2	1	9	N	1	80
07		1333 N	1077	-0-	-256	-0-	1077	2			N	-0-	80
08		1302 N	664	-0-	-638	-0-	655	2	9	9	N	8	88
09		1200 N	512	-0-	-688	-0-	512	2			N	-0-	88
10		1085 N	521	-0-	-564	-0-	513	2	8	9	N	7	95
11		630 N	420	-0-	-210	-0-	420	2			N	-0-	95
-----													
FISCHER-REDWINE WELL #: 1 RRCID -> 218927 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10971 - 11029													
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25

-----																	
HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 219036 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10782 - 11010																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
-----																	
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219283 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10824 - 11014																	
06		150 N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					30
07		186 N	138	-0-	-48	-0-	138	2			N	-0-					30
08		155 N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					30
09		150 N	114	-0-	-36	-0-	114	2			N	-0-					30
10		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					30
11		120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					30
-----																	
WESSON GU WELL #: 3 RRCID -> 219345 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10658 - 10846																	
06		3450 X	2134	-0-	-1316	-0-	201	1	1915	2	Y	16	58	1	2	8	17
							18	9									
07		3565 X	2596	-0-	-969	-0-	156	1	2425	2	Y	14	1	8			30
							15	9									
08		3193 X	2294	-0-	-899	-0-	168	1	2090	2	Y	33	1	8			62
							36	9									
09		3090 X	1869	-0-	-1221	-0-	171	1	1667	2	Y	28	1	8			89
							31	9									
10		2697 X	1711	-0-	-986	-0-	148	1	1555	2	Y	7	1	8			95
							8	9									
11		2520 X	1402	-0-	-1118	-0-	144	1	1233	2	Y	23	2	8			116
							25	9									
-----																	
REDWINE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219587 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10813 - 10890																	
06		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					17
07		892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					17
08		837 N	737	-0-	-100	-0-	734	2	3	9	N	3					20
09		810 N	702	-0-	-108	-0-	699	2	3	9	N	3					23
10		837 N	317	-0-	-520	-0-	317	2			N	-0-					23
11		720 N	327	-0-	-393	-0-	327	2			N	-0-					23
-----																	
REDWINE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219713 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10833 - 11007																	
06		300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					15
07		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					15
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					15
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
-----																	
HARDY, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 220613 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10488 - 10848																	
06		948 N	948	-0-	-0-	-0-	132	1	816	2	Y	-0-					-0-
07		798 N	798	-0-	-0-	-0-	108	1	690	2	Y	-0-					-0-
08		620 N	189	-0-	-431	-0-	27	1	162	2	Y	-0-					-0-
09		960 N	334	-0-	-626	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
10		806 N	301	-0-	-505	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
11		180 N	33	-0-	-147	-0-	33	2			Y	-0-					-0-

-----																	
HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 220984 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10732 - 10939																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
-----																	
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 221096 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10666 - 10843																	
06		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					59
07		310 N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					59
08		303 N	303	-0-	-0-	-0-	302	2	1	9	N	-1					60
09		330 N	228	-0-	-102	-0-	228	2			N	-0-					60
10		310 N	106	-0-	-204	-0-	106	2			N	-0-					60
*11		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					60
-----																	
DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 221452 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10594 - 10846																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
-----																	
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 221537 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10538 - 10745																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
-----																	
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 221813 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10761 - 10972																	
06		570 X	304	-0-	-266	-0-	304	2			N	-0-					24
07		589 X	353	-0-	-236	-0-	353	2			N	-0-					24
08		425 N	425	-0-	-0-	-0-	411	2	14	9	N	-13					37
09		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					37
10		341 N	269	-0-	-72	-0-	269	2			N	-0-					37
11		420 N	253	-0-	-167	-0-	253	2			N	-0-					37
-----																	
HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 221988 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10611 - 10861																	
06		180 N	99	-0-	-81	-0-	99	2			N	-0-					27
07		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					27
08		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					27
09		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					27
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					27
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					27
-----																	
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 222251 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10753 - 10942																	
06		330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					50
07		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					50
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					50
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50



OIL AND GAS DIVISION

-----																	
HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222529 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10558 - 10747																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
-----																	
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 222634 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10604 - 10820																	
-----																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
-----																	
HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 222758 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10629 - 10836																	
-----																	
06		180 N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-					40
07		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					40
08		186 N	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-					40
09		180 N	162	-0-	-18	-0-	162	2			N	-0-					40
10		155 N	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					40
11		150 N	59	-0-	-91	-0-	59	2			N	-0-					40
-----																	
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 223192 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10618 - 10818																	
-----																	
06		1170 N	916	-0-	-254	-0-	916	2			N	-0-					47
07		992 N	794	-0-	-198	-0-	794	2	3	9	N	3					50
08		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					50
09		930 N	745	-0-	-185	-0-	657	2	88	9	N	80					130
10		885 N	885	-0-	-0-	-0-	875	2	10	9	N	9					139
11		690 N	477	-0-	-213	-0-	477	2			N	-0-					139
-----																	
DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 223607 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10622 - 10794																	
-----																	
06		2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					27
07		2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					27
08		2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	2559	2	63	9	N	57					84
09		2430 X	2220	-0-	-210	-0-	2203	2	17	9	N	15					99
10		2511 X	2147	-0-	-364	-0-	2135	2	12	9	N	11					110
11		2550 X	1704	-0-	-846	-0-	1704	2			N	-0-					110
-----																	
DAVIS, RUSSELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 224412 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 11262 PERF.10946 - 11114																	
-----																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08		217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					55
09		210 X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					55
10		217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					55
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
-----																	
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 224768 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10663 - 10857																	
-----																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

OIL AND GAS DIVISION

-----																				
HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																				
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																				
DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 224790 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10730 - 10904																				
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
-----																				
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25	
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25	
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25	
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25	
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25	
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25	
-----																				
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 225027 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10744 - 10956																				
06		240	N	-0-	-0-	-240	-240	-0-					Y	-0-					13	
07		155	N	-0-	-0-	-155	-155	-0-					Y	-0-					13	
08		62	N	-0-	-0-	-62	-62	-0-					Y	-0-					13	
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13	
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13	
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13	
-----																				
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 225185 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10652 - 10812																				
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30	
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30	
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30	
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30	
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30	
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30	
-----																				
PRUITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226196 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10556 - 10775																				
06		3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	-0-		528	1	3271	2	N	-0-				47	
07		2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	-0-		344	1	2200	2	N	-0-				47	
08		2945	X	2400	-0-	-545	-545	-0-		337	1	2038	2	N	23				70	
										25	9									
09		2850	X	2309	-0-	-541	-541	-0-		2219	2	90	9	N	82				152	
10		2945	X	2512	-0-	-433	-433	-0-		2462	2	50	9	N	45	174	1	1	8	22
11		2850	X	1368	-0-	-1482	-1482	-0-		1318	2	50	9	N	45				67	
-----																				
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 226648 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10084 - 10970																				
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75	
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75	
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75	
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75	
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75	
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75	
-----																				
DICKESON WELL #: 2 RRCID -> 227009 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10846 - 11014																				
06		150	N	106	-0-	-44	-44	-0-		106	2			N	-0-				50	
07		242	N	242	-0-	-0-	-0-	-0-		242	2			N	-0-				50	
08		155	N	128	-0-	-27	-27	-0-		128	2			N	-0-				50	
09		120	N	97	-0-	-23	-23	-0-		97	2			N	-0-				50	
10		248	N	-0-	-0-	-248	-248	-0-						N	-0-				50	
*11		205	N	205	-0-	-0-	-0-	-0-		205	2			N	-0-				50	

-----																
HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 227527 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10756 - 10928																
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----																
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
-----																
PRUITT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227640 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10562 - 10821																
06		2790	X	2743	-0-	-47	-0-	374	1	2315	2	Y	49			54
								54	9							
07		3162	X	2460	-0-	-702	-0-	332	1	2119	2	Y	8	53	1	8
								9	9							
08		2883	X	2058	-0-	-825	-0-	292	1	1766	2	Y	-0-			8
09		2790	X	2301	-0-	-489	-0-	2301	2			Y	-0-			8
10		2821	X	2500	-0-	-321	-0-	2498	2	2	9	Y	2			10
11		2730	X	1618	-0-	-1112	-0-	1618	2			Y	-0-	10	1	-0-
-----																
WESSON GU WELL #: 7 RRCID -> 228829 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10626 - 10920																
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----																
HUFF, G. J. GU WELL #: 3 RRCID -> 228916 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7608 - 10897																
06		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----																
CHEVALLIER WELL #: 3 RRCID -> 229124 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10705 - 10740																
06		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
08		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
09		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
-----																
HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 229669 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11010 - 11148																
06		120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			90
07		143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-			90
08		127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			90
09		131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-			90
10		155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			90
11		120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			90

-----												
HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
HUFF, G. J. GU WELL #: 4 RRCID -> 230622 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10708 - 10921												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06		747 N	747	-0-	-0-	-0-	734	2	13	9	N	160
07		682 N	556	-0-	-126	-0-	556	2			N	160
08		1178 N	366	-0-	-812	-0-	338	2	28	9	N	24
09		750 N	681	-0-	-69	-0-	681	2			N	24
10		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	24
*11		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	24
-----												
FISCHER WELL #: 2 RRCID -> 230715 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11000 - 11182												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/04/2016 - P/A 08/04/16												
-----												
CHEVALLIER WELL #: 4 RRCID -> 232697 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10818 - 11034												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-
08		19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-
09		109 N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	2	Y	-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-
-----												
HUFF, G. J. GU WELL #: 5 RRCID -> 232948 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11093 PERF.10644 - 10852												
06		510 N	255	-0-	-255	-0-	255	2			N	27
07		1023 N	215	-0-	-808	-0-	215	2			N	27
08		248 N	211	-0-	-37	-0-	211	2			N	27
09		270 N	143	-0-	-127	-0-	143	2			N	27
10		217 N	150	-0-	-67	-0-	150	2			N	27
11		210 N	5	-0-	-205	-0-	5	2			N	27
-----												
WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232970 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10878 - 11037												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22
-----												
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 232972 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10707 - 10890												
06		60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	28
07		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	28
08		93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	28
09		60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	28
10		93 N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	28
11		60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	28
-----												
HUFF, G. J. GU WELL #: 6 RRCID -> 232993 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11034 PERF. 7590 - 10885												
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK							
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143											
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	233168	COMPL. DATE	09/30/2007	TOTAL DEPTH	11285	PERF.10865	- 11043			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WESSON GU		WELL #:		6	RRCID ->	233852	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10634	- 10834			
06	840 X	361	-0-	-479	-0-	34	1	321	2	Y	5	25	1		6
07	868 X	392	-0-	-476	-0-	23	1	363	2	Y	5				11
08	868 X	474	-0-	-394	-0-	6	9	432	2	Y	6				17
09	780 X	141	-0-	-639	-0-	7	9	128	2	Y	-0-				17
10	905 X	905	-0-	-0-	-0-	13	1	815	2	Y	11				28
*11	548 X	548	-0-	-0-	-0-	78	1	490	2	Y	-0-				28
						12	9								
						58	1								

WESSON GU		WELL #:		12	RRCID ->	234699	COMPL. DATE	11/29/2007	TOTAL DEPTH	10970	PERF.10618	- 10786			
06	1830 X	1644	-0-	-186	-0-	155	1	1470	2	Y	17	23	1		7
07	1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	19	9	1746	2	Y	4				11
08	1829 X	1449	-0-	-380	-0-	112	1	1332	2	Y	9				20
09	1770 X	1399	-0-	-371	-0-	107	1	1268	2	Y	1				21
10	1860 X	1440	-0-	-420	-0-	10	9	1313	2	Y	2				23
11	1800 X	1145	-0-	-655	-0-	130	1	1025	2	Y	-0-				23
						1	9								
						125	1								
						2	9								
						120	1								

PRUITT GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	234737	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH	10985	PERF.10586	- 10844			
06	5460 X	5420	-0-	-40	-0-	738	1	4570	2	Y	102				118
07	5642 X	5319	-0-	-323	-0-	112	9	4582	2	Y	18	119	1		17
08	5642 X	4800	-0-	-842	-0-	717	1	4119	2	Y	-0-				17
09	5430 X	4894	-0-	-536	-0-	20	9			Y	-0-				17
10	5989 X	5989	-0-	-0-	-0-	681	1	14	9	Y	13				30
11	5430 X	4156	-0-	-1274	-0-	4894	2	191	9	Y	174	168	1		36
						5975	2								
						3965	2								

GILSON GU		WELL #:		4	RRCID ->	235901	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	10860	PERF.10182	- 10698			
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-				52
07	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-				52
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-				52
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52

OIL AND GAS DIVISION

-----  
 HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143  
 HARDY, JOHN WELL #: 7 RRCID -> 235928 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10620 - 10821  
 -----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		688 N	688	-0-	-0-	-0-	96	1	592	2	Y	-0-			-0-
07		806 N	482	-0-	-324	-0-	65	1	417	2	Y	-0-			-0-
08		651 N	130	-0-	-521	-0-	18	1	112	2	Y	-0-			-0-
09		630 N	37	-0-	-593	-0-	37	2			Y	-0-			-0-
10		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-			-0-
11		120 N	1	-0-	-119	-0-	1	2			Y	-0-			-0-

-----  
 HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 236023 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 11235 PERF.10719 - 10900  
 -----

06		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			107
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			107
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107

-----  
 DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 236024 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10646 - 10878  
 -----

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

-----  
 CHEVALLIER WELL #: 6 RRCID -> 236027 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10298 - 11016  
 -----

06		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-			27
07		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-			27
08		155 N	67	-0-	-88	-0-	67	2			N	-0-			27
09		180 N	19	-0-	-161	-0-	19	2			N	-0-			27
10		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-			27
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			27

-----  
 GILSON GU WELL #: 5 RRCID -> 236110 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10510 - 10708  
 -----

06		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	107	1	1807	2	N	-0-			27
07		2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	126	1	2093	2	N	131	131	1	27
							144	9							
08		2139 N	1981	-0-	-158	-0-	115	1	1866	2	N	-0-			27
09		1920 N	1464	-0-	-456	-0-	1464	2			N	-0-			27
10		2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-			27
11		1920 N	1255	-0-	-665	-0-	1255	2			N	-0-			27

-----  
 HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236228 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10826 - 11032  
 -----

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47

-----												
HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 236592 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 11290 PERF.10800 - 10960												
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
-----												
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2		N	-0-	34
07	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2		N	-0-	34
08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2		N	-0-	34
09	870	N	742	-0-	-128	-0-	742	2		N	-0-	34
10	868	N	518	-0-	-350	-0-	518	2		N	-0-	34
11	810	N	606	-0-	-204	-0-	606	2		N	-0-	34
-----												
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236594 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10895 - 11064												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	7
-----												
HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236659 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11237 PERF. 9708 - 9938												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	55
-----												
STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236680 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10967 - 11030												
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2		N	-0-	54
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2		N	-0-	54
08	651	N	554	-0-	-97	-0-	548	2	6	9	N	59
09	630	N	597	-0-	-33	-0-	585	2	12	9	N	70
10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2		N	-0-	70
*11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2		N	-0-	70
-----												
STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 236681 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11025 - 11059												
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	659	2	3	9	N	50
07	651	N	561	-0-	-90	-0-	561	2		N	-0-	50
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	691	2	26	9	N	74
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	647	2	29	9	N	99
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2		N	-0-	99
11	690	N	633	-0-	-57	-0-	611	2	22	9	N	119
-----												
STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 236698 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11013 - 11045												
06	780	N	750	-0-	-30	-0-	749	2	1	9	N	84
07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2		N	-0-	84
08	806	N	799	-0-	-7	-0-	792	2	7	9	N	90
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	766	2	1	9	N	90
10	837	N	728	-0-	-109	-0-	728	2		N	-0-	90
11	780	N	674	-0-	-106	-0-	674	2		N	-0-	90
-----												
HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 237167 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10863 - 11034												
06	1200	N	1151	-0-	-49	-0-	1150	2	1	9	N	52
07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1087	2	1	9	N	52
08	1085	N	962	-0-	-123	-0-	870	2	92	9	N	26
09	1140	N	1125	-0-	-15	-0-	1124	2	1	9	N	26
10	1085	N	537	-0-	-548	-0-	536	2	1	9	N	26
*11	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1059	2	1	9	N	26

-----												
HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 237194 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10855 - 11034												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
06		480 N	320	-0-	-160	-0-	319	2	1	9	N	27
07		620 N	561	-0-	-59	-0-	561	2			N	27
08		440 N	440	-0-	-0-	-0-	412	2	28	9	N	52
09		392 N	392	-0-	-0-	-0-	383	2	9	9	N	60
10		558 N	408	-0-	-150	-0-	408	2			N	60
11		420 N	400	-0-	-20	-0-	400	2			N	60
-----												
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237202 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10917 - 11068												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	84
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	84
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	84
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	84
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	84
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	84
-----												
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 237721 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 11299 PERF.10900 - 11097												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15
-----												
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 237841 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10720 - 10908												
06		2370 X	1408	-0-	-962	-0-	1408	2			Y	27
07		2325 X	814	-0-	-1511	-0-	814	2			Y	27
08		2139 X	682	-0-	-1457	-0-	659	2	23	9	Y	48
09		2040 X	616	-0-	-1424	-0-	612	2	4	9	Y	52
10		2077 X	157	-0-	-1920	-0-	157	2			Y	52
11		1410 X	961	-0-	-449	-0-	960	2	1	9	Y	52
-----												
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 237842 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10888 - 11066												
06		390 X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	152
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	152
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	152
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	152
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	152
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	152
-----												
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 237843 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10800 - 10856												
06		60 N	38	-0-	-22	-0-	38	2			Y	10
07		62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2			Y	10
08		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	10
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	10
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	10
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	10
-----												
HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 237847 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10865 - 11023												
06		1140 N	1005	-0-	-135	-0-	1004	2	1	9	N	82
07		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	82
08		1240 N	1062	-0-	-178	-0-	1026	2	36	9	N	114
09		1020 N	1000	-0-	-20	-0-	997	2	3	9	N	117
10		1116 N	1003	-0-	-113	-0-	980	2	23	9	N	137
11		1020 N	857	-0-	-163	-0-	857	2			N	137



HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143  
 ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237848 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10876 - 11061

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					110
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					110
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					110
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					110
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					110
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					110

HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237873 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 11171 PERF.10758 - 10958

06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					28
07	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					28
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					28
09	420 N	218	-0-	-202	-0-	218	2			N	-0-					28
10	310 N	196	-0-	-114	-0-	196	2			N	-0-					28
11	300 N	99	-0-	-201	-0-	99	2			N	-0-					28

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237916 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10947 - 11122

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 238204 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10792 - 10953

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	16	48	1			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 238205 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10874 - 11033

06	840 N	798	-0-	-42	-0-	798	2			N	-0-					27
07	651 N	651	-0-	-0-	-0-	650	2	1	9	N	1	1	8			27
08	707 N	707	-0-	-0-	-0-	665	2	42	9	N	38					65
09	810 N	639	-0-	-171	-0-	619	2	20	9	N	18	1	8			82
10	651 N	480	-0-	-171	-0-	480	2			N	-0-					82
11	690 N	310	-0-	-380	-0-	310	2			N	-0-					82

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238206 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10851 - 11018

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 238218 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11231 - 13661

06	636 X	636	-0-	-0-	-0-	635	2	1	9	N	1	1	8			55
07	558 X	469	-0-	-89	-0-	469	2			N	-0-					55
08	692 X	692	-0-	-0-	-0-	648	2	44	9	N	40					95
09	630 X	213	-0-	-417	-0-	187	2	26	9	N	24					119
10	651 X	-0-	-0-	-651	-0-	-0-				N	-0-					119
11	660 X	-0-	-0-	-660	-0-	-0-				N	-0-					119

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143  
 STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 238241 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10896 - 11069

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					38
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					38
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					38
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					38
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					38
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					38

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 240163 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11326 PERF.10880 - 11046

06	8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-				N	-0-					131
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					131
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					131
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					131
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					131
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					131

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 240606 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10949 - 11046

06	360 N	188	-0-	-172	-0-	188	2			N	-0-					107
07	620 N	24	-0-	-596	-0-	24	2			N	-0-					107
08	403 N	27	-0-	-376	-0-	27	2			N	-0-					107
09	180 N	30	-0-	-150	-0-	30	2			N	-0-					107
10	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					107
*11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					107

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 241853 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 9694 - 10938

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					13
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					13
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					13
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					13
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					13

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 241856 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10890 - 11071

06	3870 X	3418	-0-	-452	-0-	3417	2	1	9	N	1	1	8			27
07	3937 X	3653	-0-	-284	-0-	3652	2	1	9	N	1	1	8			27
08	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3685	2	221	9	N	201	181	1	1	8	46
09	3420 X	3343	-0-	-77	-0-	3342	2	1	9	N	1	1	8			46
10	3658 X	3152	-0-	-506	-0-	3152	2			N	-0-					46
11	3780 X	2874	-0-	-906	-0-	2852	2	22	9	N	20	1	8			65

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 242696 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10888 - 11068

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					110
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					110
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					110
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					110
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					110
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					110

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 242725 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 9534 - 10831

06	2430 X	1815	-0-	-615	-0-	1814	2	1	9	N	1	1	8			51
07	2511 X	1791	-0-	-720	-0-	1791	2			N	-0-					51
08	2511 X	1679	-0-	-832	-0-	1678	2	1	9	N	1	1	8			51
09	2250 X	1636	-0-	-614	-0-	1628	2	8	9	N	7	1	8			57
10	1953 X	1644	-0-	-309	-0-	1641	2	3	9	N	3					60
11	1830 X	1548	-0-	-282	-0-	1481	2	67	9	N	61	1	8			120

-----															
HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
ODOM WELL #: 1 RRCID -> 243312 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9728 - 10888															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----															
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 C RRCID -> 243459 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10952 - 10770															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
HARDY, JOHN WELL #: 8 RRCID -> 244142 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10490 - 10770															
06	2483	N	1899	-0-	-584	-0-	262	1	1624	2	Y	12	12	1	15
							13	9							
07	3100	N	3162	-0-	62	62	427	1	2726	2	Y	8			23
							9	9							
08	3658	X	3327	-0-	-331	-0-	471	1	2848	2	Y	7	10	1	20
							8	9							
09	3540	X	927	-0-	-2613	-0-	927	2			Y	-0-			20
10	3658	X	779	-0-	-2879	-0-	779	2			Y	-0-	20	1	-0-
11	3210	X	322	-0-	-2888	-0-	322	2			Y	-0-			-0-
-----															
HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 244248 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 11211 PERF.10075 - 11033															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
-----															
LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 245052 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10765 - 10913															
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-			27
07	186	N	106	-0-	-80	-0-	106	2			N	-0-			27
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-			27
09	150	N	82	-0-	-68	-0-	82	2			N	-0-			27
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			27
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			27
-----															
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245830 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10915 - 11062															
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	643	2	1	9	N	1	1	8	149
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-			149
08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	612	2	35	9	N	32			181
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	625	2	19	9	N	17	171	1	27
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-			27
11	540	N	527	-0-	-13	-0-	527	2			N	-0-			27

-----																	
HENNDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245858 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10882 - 11031																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
-----																	
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 11 C RRCID -> 245861 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10810 - 10968																	
06	2340	X	1503	-0-	-837	-0-	1500	2	3	9	N	3					145
07	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2525	2	18	9	N	16					161
08	2511	X	1145	-0-	-1366	-0-	1094	2	51	9	N	46					207
09	2430	X	746	-0-	-1684	-0-	732	2	14	9	N	13	174	1			46
10	2542	X	482	-0-	-2060	-0-	482	2			N	-0-					46
11	2460	X	474	-0-	-1986	-0-	474	2			N	-0-					46
-----																	
DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 245976 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10650 - 10822																	
06	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3226	2	1	9	N	1	1	8			27
07	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			N	-0-					27
08	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3347	2	84	9	N	76					103
09	3000	X	2857	-0-	-143	-0-	2812	2	45	9	N	41	1	8			143
10	3100	X	3086	-0-	-14	-0-	2995	2	91	9	N	83	176	1			50
11	3000	X	2949	-0-	-51	-0-	2866	2	83	9	N	75					125
-----																	
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 246026 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11479 - 11645																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
-----																	
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 246287 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11240 - 13738																	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	T. A.		1123	-0-	1123	1123	1078	2	45	9	N	41	1	8			64
10	T. A.		1952	-0-	1952	3075	1786	2	166	9	N	151	175	1			40
*11	5018	X	1943	-0-	-3075	-0-	1942	2	1	9	N	1	1	8			40
-----																	
HUFF, G. J. GU WELL #: 8 RRCID -> 246500 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10620 - 10895																	
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					39
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					39
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					39
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					39
10	217	N	6	-0-	-211	-0-	6	2			N	-0-					39
11	210	N	94	-0-	-116	-0-	94	2			N	-0-					39
-----																	
WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246504 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10862 - 11010																	
06	2580	N	2055	-0-	-525	-0-	2041	2	14	9	N	13	1	8			50
07	2325	N	2196	-0-	-129	-0-	2195	2	1	9	N	1	1	8			50
08	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2148	2	95	9	N	86	1	8			135
09	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2074	2	109	9	N	99	176	1	1	8	57
10	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2225	2	1	9	N	1	1	8			57
11	2160	N	2139	-0-	-21	-0-	2077	2	62	9	N	56	1	8			112

-----														
HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 248444 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11310 - 13064														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
-----														
HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250837 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11029 - 11044														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
-----														
DICKESON WELL #: 3 RRCID -> 251224 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11042 - 11202														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
-----														
HARDY, JOHN WELL #: 9H RRCID -> 252257 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10750 - 13724														
06		19890 X	18502	-0-	-1388	-0-	1260	1	17004	2	N	216	180 1 1 8	80
							238	9						
07		20553 X	18489	-0-	-2064	-0-	1302	1	17078	2	N	99		179
							109	9						
08		19220 X	18053	-0-	-1167	-0-	1302	1	16706	2	N	41	155 1	65
							45	9						
09		18600 X	17071	-0-	-1529	-0-	1260	1	15691	2	N	109		174
							120	9						
10		19127 X	17337	-0-	-1790	-0-	1302	1	15991	2	N	40	173 1	41
							44	9						
11		18510 X	16568	-0-	-1942	-0-	1260	1	15233	2	N	68		109
							75	9						
-----														
WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253441 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11535 - 13688														
06		5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	5596	2	149	9	N	135	175 1 3 8	65
07		5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	5724	2	108	9	N	98	1 8	162
08		5805 X	5805	-0-	-0-	-0-	5655	2	150	9	N	136	175 1 1 8	122
09		5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	5241	2	103	9	N	94	2 8	214
10		5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	5216	2	94	9	N	85	177 1 2 8	120
*11		5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	4941	2	106	9	N	96	174 1 2 8	40

-----  
 HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143  
 CHEVALLIER WELL #: 7H RRCID -> 253547 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10990 - 13460  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	142	1	2419	2	Y	7	1 8	59
07	2511 X	1147	-0-	-1364	-0-	8	9	1079	2	Y	-0-		59
08	2573 X	1354	-0-	-1219	-0-	68	1	1271	2	Y	-0-		59
09	2580 X	813	-0-	-1767	-0-	83	1	761	2	Y	1	1 8	59
10	2666 X	1000	-0-	-1666	-0-	51	1	907	2	Y	28		87
11	2580 X	1159	-0-	-1421	-0-	62	1	1064	2	Y	21	1 8	107
						31	9						
						72	1						
						23	9						

-----  
 GALAN WHITE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260350 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12505 PERF.10883 - 11034  
 -----

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		82
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		82
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		82
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		82
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		82
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		82

-----  
 HUFF, G. J. GU WELL #: 9H RRCID -> 262892 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10976 - 16229  
 -----

06	37380 X	31930	-0-	-5450	-0-	300	1	30974	2	Y	596	710 1	3 8	255
07	38099 X	35312	-0-	-2787	-0-	656	9	34374	2	Y	571	509 1	4 8	313
08	38099 X	34356	-0-	-3743	-0-	310	1	33430	2	Y	560	516 1	4 8	353
09	33540 X	33436	-0-	-104	-0-	616	9	32532	2	Y	549	672 1	7 8	223
10	35309 X	33274	-0-	-2035	-0-	300	1	32630	2	Y	304	365 1	4 8	158
11	34170 X	31550	-0-	-2620	-0-	604	9	30422	2	Y	753	704 1	5 8	202
						334	9							
						300	1							
						828	9							

-----  
 WHITE, GALAN SWD WELL #: 2 RRCID -> 264560 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 7040 - 7060  
 -----

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

-----  
 FISCHER-REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 264939 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11088 - 12827  
 -----

06	11160 X	7466	-0-	-3694	-0-	7369	2	97	9	N	88	165 1	1 8	47
07	12590 X	12590	-0-	-0-	-0-	12460	2	130	9	N	118	3 8		162
08	12268 X	12268	-0-	-0-	-0-	12081	2	187	9	N	170	183 1	3 8	146
09	11464 X	11464	-0-	-0-	-0-	11355	2	109	9	N	99	182 1	3 8	60
10	12586 X	11073	-0-	-1513	-0-	10920	2	153	9	N	139	3 8		196
11	12180 X	10184	-0-	-1996	-0-	10097	2	87	9	N	79	172 1	1 8	102

-----  
 LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 265411 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10873 PERF.11200 - 12652  
 -----

06	15990 X	14300	-0-	-1690	-0-	14158	2	142	9	N	129	351 1	2 8	27
07	16182 X	14402	-0-	-1780	-0-	14175	2	227	9	N	206	180 1	1 8	52
08	15655 X	13801	-0-	-1854	-0-	13619	2	182	9	N	165	1 8		216
09	14940 X	13133	-0-	-1807	-0-	13021	2	112	9	N	102	186 1	1 8	131
10	14787 X	12127	-0-	-2660	-0-	11960	2	167	9	N	152	178 1	1 8	104
11	14310 X	12463	-0-	-1847	-0-	12320	2	143	9	N	130	189 1	2 8	43

-----																	
HENDECKERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265962 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11210 - 12442																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
06	12630	X	11819	-0-	-811	-0-	11680	2	139	9	N	126	186	1	5	8	131
07	13051	X	11900	-0-	-1151	-0-	11803	2	97	9	N	88	2	8			217
08	13051	X	11699	-0-	-1352	-0-	11557	2	142	9	N	129	185	1	2	8	159
09	12390	X	11159	-0-	-1231	-0-	11051	2	108	9	N	98	176	1	4	8	77
10	12555	X	11490	-0-	-1065	-0-	11361	2	129	9	N	117	3	8			191
11	11820	X	10630	-0-	-1190	-0-	10549	2	81	9	N	74	176	1	4	8	85
-----																	
FISCHER-REDWINE WELL #: 2H RRCID -> 266019 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11270 - 12742																	
06	12270	X	11322	-0-	-948	-0-	11181	2	141	9	N	128	168	1	2	8	125
07	12493	X	11387	-0-	-1106	-0-	11235	2	152	9	N	138	172	1	2	8	89
08	12431	X	11235	-0-	-1196	-0-	11105	2	130	9	N	118	1	8			206
09	11610	X	10678	-0-	-932	-0-	10565	2	113	9	N	103	185	1	3	8	121
10	11811	X	10636	-0-	-1175	-0-	10489	2	147	9	N	134	171	1			84
11	11310	X	10239	-0-	-1071	-0-	10103	2	136	9	N	124	179	1	2	8	27
-----																	
GILSON GU WELL #: 6H RRCID -> 266158 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10705 - 15273																	
06	37650	X	33727	-0-	-3923	-0-	1884	1	31738	2	N	95	181	1	2	8	126
							105	9									
07	36146	X	33636	-0-	-2510	-0-	1897	1	31629	2	N	100	179	1			47
							110	9									
08	36084	X	31827	-0-	-4257	-0-	1833	1	29873	2	N	110					157
							121	9									
09	34920	X	30528	-0-	-4392	-0-	30408	2	120	9	N	109	177	1			89
10	34999	X	30837	-0-	-4162	-0-	30703	2	134	9	N	122	181	1			30
11	33720	X	27963	-0-	-5757	-0-	27827	2	136	9	N	124					154
-----																	
FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266979 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11354 - 12834																	
06	12300	X	11211	-0-	-1089	-0-	11086	2	125	9	N	114	189	1	4	8	130
07	12555	X	11483	-0-	-1072	-0-	11356	2	127	9	N	115	159	1	2	8	84
08	12400	X	10630	-0-	-1770	-0-	10476	2	154	9	N	140	2	8			222
09	12000	X	9629	-0-	-2371	-0-	9524	2	105	9	N	95	182	1	2	8	133
10	11873	X	7719	-0-	-4154	-0-	7623	2	96	9	N	87	176	1	1	8	43
11	11220	X	7844	-0-	-3376	-0-	7777	2	67	9	N	61	2	8			102
-----																	
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 267165 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 10989 PERF.11146 - 13762																	
06	25320	X	23138	-0-	-2182	-0-	22821	2	317	9	N	288	431	1	4	8	159
07	25854	X	23738	-0-	-2116	-0-	23426	2	312	9	N	284	349	1	2	8	92
08	24924	X	22914	-0-	-2010	-0-	22635	2	279	9	N	254	177	1	3	8	166
09	23760	X	21717	-0-	-2043	-0-	21443	2	274	9	N	249	182	1	5	8	228
10	24211	X	22436	-0-	-1775	-0-	22219	2	217	9	N	197	348	1	3	8	74
11	23130	X	21718	-0-	-1412	-0-	21367	2	351	9	N	319	179	1	3	8	211
-----																	
LAKE-HINSON WELL #: 2H RRCID -> 267374 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 10737 PERF.11100 - 13502																	
06	16530	X	14283	-0-	-2247	-0-	14194	2	89	9	N	81	168	1	3	8	84
07	16740	X	14342	-0-	-2398	-0-	14171	2	171	9	N	155	186	1	1	8	52
08	15841	X	13782	-0-	-2059	-0-	13676	2	106	9	N	96	1	8			147
09	15330	X	12935	-0-	-2395	-0-	12836	2	99	9	N	90	3	8			234
10	15221	X	9805	-0-	-5416	-0-	9728	2	77	9	N	70	178	1	1	8	125
11	14280	X	12660	-0-	-1620	-0-	12548	2	112	9	N	102	180	1	2	8	45

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
BULLARD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267723 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11234 - 13602															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT		
06		16440 X	14926	-0-	-1514	-0-	14749	2	177	9	N	161	172	1	74
07		16461 X	13693	-0-	-2768	-0-	13529	2	164	9	N	149	170	1	52
08		16151 X	12661	-0-	-3490	-0-	12490	2	171	9	N	155	101	1	105
09		15480 X	12746	-0-	-2734	-0-	12533	2	213	9	N	194	176	1	121
10		15655 X	12811	-0-	-2844	-0-	12638	2	173	9	N	157	172	1	105
11		14940 X	12123	-0-	-2817	-0-	11954	2	169	9	N	154	186	1	71

FISCHER-LAKE WELL #: 1H RRCID -> 267838 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11200 - 13602															
06		23100 X	20625	-0-	-2475	-0-	20427	2	198	9	N	180	175	1	178
07		23126 X	20781	-0-	-2345	-0-	20560	2	221	9	N	201	188	1	189
08		22723 X	20068	-0-	-2655	-0-	19888	2	180	9	N	164	177	1	174
09		21420 X	19065	-0-	-2355	-0-	18	1	18873	2	N	158	169	1	159
							174	9							
10		21731 X	19629	-0-	-2102	-0-	279	1	19148	2	N	184	178	1	162
							202	9							
11		20640 X	18354	-0-	-2286	-0-	270	1	17919	2	N	150	188	1	121
							165	9							

MOYERS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270618 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11087 PERF.11240 - 15826															
06		19440 X	16895	-0-	-2545	-0-	270	1	16410	2	N	195	175	1	62
							215	9							
07		19344 X	15582	-0-	-3762	-0-	244	1	15115	2	N	203	172	1	92
							223	9							
08		18042 X	15881	-0-	-2161	-0-	279	1	15336	2	N	242	184	1	148
							266	9							
09		17460 X	14851	-0-	-2609	-0-	270	1	14343	2	N	216	327	1	34
							238	9							
10		17949 X	15054	-0-	-2895	-0-	279	1	14530	2	N	223	185	1	70
							245	9							
11		16890 X	14265	-0-	-2625	-0-	270	1	13835	2	N	145	186	1	27
							160	9							

REDWINE-ALEXANDER WELL #: 6H RRCID -> 271213 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11391 - 13571															
06		15570 X	13632	-0-	-1938	-0-	13474	2	158	9	N	144	4	8	219
07		15686 X	13781	-0-	-1905	-0-	13594	2	187	9	N	170	344	1	44
08		14849 X	13349	-0-	-1500	-0-	13208	2	141	9	N	128	3	8	169
09		14370 X	12592	-0-	-1778	-0-	12417	2	175	9	N	159	184	1	141
10		14477 X	12129	-0-	-2348	-0-	11975	2	154	9	N	140	175	1	104
11		13620 X	10957	-0-	-2663	-0-	10837	2	120	9	N	109	171	1	40

BROWN, JON S. GU WELL #: 1H RRCID -> 271978 COMPL. DATE 04/15/2015 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11644 - 16252															
06		25590 X	22046	-0-	-3544	-0-	2290	1	19605	2	N	137	182	1	204
							151	9							
07		25544 X	22365	-0-	-3179	-0-	2384	1	19838	2	N	130	172	1	159
							143	9							
08		23188 X	21643	-0-	-1545	-0-	2384	1	19112	2	N	134	181	1	106
							147	9							
09		22440 X	17778	-0-	-4662	-0-	17636	2	142	9	N	129	9	8	226
10		23188 X	17763	-0-	-5425	-0-	17609	2	154	9	N	140	184	1	176
11		22050 X	16716	-0-	-5334	-0-	16578	2	138	9	N	125	179	1	114



-----  
 HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143  
 BULLARD GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272006 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 11101 PERF.11120 - 15175  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	19920 X	17333	-0-	-2587	-0-	117	1	17091	2	N	114	181 1	62
07	19871 X	16842	-0-	-3029	-0-	125	9	16565	2	N	142	2 8	202
08	19220 X	16303	-0-	-2917	-0-	121	1	16021	2	N	146	312 1	33
09	18450 X	15523	-0-	-2927	-0-	161	9	15259	2	N	134	5 8	162
10	18569 X	15706	-0-	-2863	-0-	117	1	15384	2	N	183	171 1	171
11	17340 X	14467	-0-	-2873	-0-	147	9	14344	2	N	6	6 8	171

-----  
 SNIDER INDUSTRIES GU WELL #: 1H RRCID -> 272141 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11138 PERF.13000 - 16650  
 -----

06	20220 X	17258	-0-	-2962	-0-	1790	1	15318	2	N	136		187
07	20212 X	17227	-0-	-2985	-0-	150	9	15251	2	N	131	161 1	155
08	18197 X	16664	-0-	-1533	-0-	1832	1	14683	2	N	135	172 1	114
09	17610 X	14057	-0-	-3553	-0-	144	9	13919	2	N	125	165 1	67
10	18197 X	14171	-0-	-4026	-0-	1832	1	141	9	N	128	164 1	27
11	17250 X	13412	-0-	-3838	-0-	149	9	150	9	N	136	6 8	157

-----  
 BULLARD-MOYERS (ALLOC) WELL #: 3H RRCID -> 272158 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11036 PERF.11180 - 16397  
 -----

06	25200 X	22653	-0-	-2547	-0-	153	1	22217	2	N	257	177 1	214
07	26040 X	22032	-0-	-4008	-0-	283	9	21568	2	N	278	362 1	129
08	24769 X	21307	-0-	-3462	-0-	158	1	20835	2	N	285	362 1	50
09	23970 X	20258	-0-	-3712	-0-	306	9	19813	2	N	265	173 1	139
10	23963 X	20506	-0-	-3457	-0-	153	1	20066	2	N	256	179 1	214
11	22650 X	19400	-0-	-3250	-0-	292	9	18905	2	N	310	357 1	164

-----  
 CHEVALLIER WELL #: 8H RRCID -> 272506 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 10983 PERF.11140 - 14720  
 -----

06	31410 X	27397	-0-	-4013	-0-	158	1	25607	2	N	256	164 1	225
07	31744 X	27714	-0-	-4030	-0-	282	9	25793	2	N	259	343 1	139
08	30380 X	26747	-0-	-3633	-0-	1636	1	24844	2	N	256	178 1	214
09	29400 X	25747	-0-	-3653	-0-	285	9	23905	2	N	227	187 1	249
10	29264 X	25696	-0-	-3568	-0-	1621	1	23878	2	N	159	174 1	231
11	27390 X	25243	-0-	-2147	-0-	282	9	23344	2	N	292	343 1	175

OIL AND GAS DIVISION

-----																
HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																
LAKE-HINSON WELL #: 3H RRCID -> 273151 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 10820 PERF.11010 - 15084																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
06		25020 X	20828	-0-	-4192	-0-	20668	2	160	9	N	145	182	1	3 8	96
07		24490 X	20808	-0-	-3682	-0-	20656	2	152	9	N	138	161	1	1 8	72
08		22444 X	20399	-0-	-2045	-0-	19997	2	402	9	N	365	357	1	2 8	78
09		21720 X	19056	-0-	-2664	-0-	18935	2	121	9	N	110	2	8		186
10		22010 X	19295	-0-	-2715	-0-	19128	2	167	9	N	152	177	1	2 8	159
11		20820 X	18204	-0-	-2616	-0-	18063	2	141	9	N	128	181	1	2 8	104
-----																
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 273520 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 10871 PERF.11345 - 16274																
06		5910 X	5379	-0-	-531	-0-	5089	2	290	9	N	264	181	1	3 8	157
07		6107 X	5272	-0-	-835	-0-	5007	2	265	9	N	241	354	1	2 8	42
08		6107 X	5316	-0-	-791	-0-	4987	2	329	9	N	299	178	1	2 8	161
09		5370 X	4869	-0-	-501	-0-	4691	2	178	9	N	162	179	1	3 8	141
10		5549 X	4243	-0-	-1306	-0-	4059	2	184	9	N	167	177	1	2 8	129
11		5370 X	4916	-0-	-454	-0-	4681	2	235	9	N	214	176	1	1 8	166
-----																
KANGERGA GU WELL #: 2H RRCID -> 274988 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 11156 PERF.12279 - 15287																
06		11700 X	11617	-0-	-83	-0-	2591	1	8979	2	N	43	176	1	4 8	35
07		12090 X	11752	-0-	-338	-0-	2678	1	9062	2	N	11	2	8		44
08		12741 X	11695	-0-	-1046	-0-	2679	1	8992	2	N	22	2	8		64
09		12240 X	11103	-0-	-1137	-0-	2580	1	8499	2	N	22	4	8		82
10		12276 X	8571	-0-	-3705	-0-	8477	2	94	9	N	85	3	8		164
11		11610 X	7477	-0-	-4133	-0-	7465	2	12	9	N	11	3	8		172
-----																
MOYERS-HOUSTON-HASKINS WELL #: 5H RRCID -> 275205 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11235 - 16227																
06		39150 X	32079	-0-	-7071	-0-	270	1	31400	2	N	372	364	1		127
07		38533 X	31257	-0-	-7276	-0-	409	9	279	1	N	369	362	1	2 8	132
08		34441 X	30042	-0-	-4399	-0-	406	9	279	1	N	433	523	1	3 8	39
09		33330 X	28499	-0-	-4831	-0-	279	1	27821	2	N	371	368	1	5 8	37
10		33976 X	28925	-0-	-5051	-0-	408	9	279	1	N	482	358	1	3 8	158
11		32070 X	27275	-0-	-4795	-0-	530	9	270	1	N	334	365	1	5 8	122
							367	9								
-----																
LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 275480 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10887 - 12187																
06		6390 X	5425	-0-	-965	-0-	5396	2	29	9	N	26	1	8		189
07		6293 X	5715	-0-	-578	-0-	5652	2	63	9	N	57	167	1		79
08		6231 X	5591	-0-	-640	-0-	5541	2	50	9	N	45				124
09		5970 X	5117	-0-	-853	-0-	5074	2	43	9	N	39	1	8		162
10		5704 X	4973	-0-	-731	-0-	4934	2	39	9	N	35	1	8		196
11		5520 X	3840	-0-	-1680	-0-	3814	2	26	9	N	24	176	1		44
-----																
TALIAFERRO-REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 275572 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11250 - 16807																
06		27690 X	22975	-0-	-4715	-0-	22113	2	862	9	N	784	713	1	10 8	149
07		27807 X	22779	-0-	-5028	-0-	21903	2	876	9	N	796	883	1	4 8	58
08		24769 X	21726	-0-	-3043	-0-	20955	2	771	9	N	701	538	1	5 8	216
09		23970 X	20373	-0-	-3597	-0-	19683	2	690	9	N	627	706	1	8 8	129
10		24366 X	20071	-0-	-4295	-0-	19501	2	570	9	N	518	530	1	5 8	112
11		22980 X	19003	-0-	-3977	-0-	18256	2	747	9	N	679	721	1	6 8	64

-----																		
HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																		
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																		
NICHOLS-HOUSTON-MOYERS WELL #: 1H RRCID -> 275591 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11424 - 16731																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		42390 X	35128	-0-	-7262	-0-		34635	2	493	9	N	448	354	1	7	8	147
07		42098 X	35502	-0-	-6596	-0-		35086	2	416	9	N	378	362	1	4	8	159
08		37076 X	34243	-0-	-2833	-0-		33840	2	403	9	N	366	359	1	4	8	162
09		35880 X	31913	-0-	-3967	-0-		20	1	31527	2	N	333	344	1	6	8	145
								366	9									
10		37076 X	32480	-0-	-4596	-0-		310	1	31767	2	N	366	359	1	5	8	147
								403	9									
11		35130 X	30583	-0-	-4547	-0-		300	1	29894	2	N	354	360	1	5	8	136
								389	9									
-----																		
HARMON-GALAN WHITE WELL #: 1H RRCID -> 276080 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 10878 PERF.11057 - 15789																		
06		17340 X	14574	-0-	-2766	-0-		63	1	14384	2	N	115	5	8			174
								127	9									
07		17391 X	14849	-0-	-2542	-0-		279	1	14402	2	N	153	176	1	2	8	149
								168	9									
08		16647 X	14173	-0-	-2474	-0-		162	1	13828	2	N	166	181	1	2	8	132
								183	9									
09		15690 X	13327	-0-	-2363	-0-		207	1	13003	2	N	106	181	1	5	8	52
								117	9									
10		15779 X	13400	-0-	-2379	-0-		279	1	12986	2	N	123	3	8			172
								135	9									
11		14580 X	12614	-0-	-1966	-0-		270	1	12228	2	N	105	181	1	4	8	92
								116	9									
-----																		
WALLACE, J GU WELL #: 4H RRCID -> 276201 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11424 - 14690																		
06		33741 X	33741	-0-	-0-	-0-		300	1	32525	2	N	833	868	1	9	8	233
								916	9									
07		33004 X	33004	-0-	-0-	-0-		310	1	31808	2	N	805	862	1	4	8	172
								886	9									
08		39804 X	31179	-0-	-8625	-0-		310	1	30015	2	N	776	705	1	4	8	239
								854	9									
09		38490 X	28638	-0-	-9852	-0-		300	1	27538	2	N	727	734	1	7	8	225
								800	9									
10		36921 X	28061	-0-	-8860	-0-		310	1	26951	2	N	727	719	1	4	8	229
								800	9									
11		33750 X	25627	-0-	-8123	-0-		300	1	24547	2	N	709	725	1	5	8	208
								780	9									
-----																		
LAKE-HINSON WELL #: 1H RRCID -> 276297 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11180 - 17513																		
06		39900 X	34401	-0-	-5499	-0-		34249	2	152	9	N	138	175	1	4	8	119
07		39463 X	34724	-0-	-4739	-0-		34504	2	220	9	N	200	182	1	2	8	135
08		37386 X	33227	-0-	-4159	-0-		33064	2	163	9	N	148	2	8			281
09		35550 X	30950	-0-	-4600	-0-		30804	2	146	9	N	133	185	1	3	8	226
10		35557 X	30990	-0-	-4567	-0-		30824	2	166	9	N	151	173	1	2	8	202
11		34410 X	28788	-0-	-5622	-0-		28597	2	191	9	N	174	187	1	2	8	187

-----														
HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276307 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11246 - 16155														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		27720 X	24110	-0-	-3610	-0-	270	1	23541	2	N	272	179	1 9 8 167
							299	9						
07		27838 X	24170	-0-	-3668	-0-	279	1	23525	2	N	333	352	1 4 8 144
							366	9						
08		27280 X	23054	-0-	-4226	-0-	22625	2	429	9	N	390	352	1 4 8 178
09		24900 X	21759	-0-	-3141	-0-	21464	2	295	9	N	268	354	1 8 8 84
10		25668 X	22187	-0-	-3481	-0-	21891	2	296	9	N	269	178	1 6 8 169
11		24120 X	20920	-0-	-3200	-0-	20578	2	342	9	N	311	357	1 6 8 117
-----														
HINSON-TALIAFERRO WELL #: 1H RRCID -> 276310 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11467 - 16980														
06		39060 X	33318	-0-	-5742	-0-	32712	2	606	9	N	551	358	1 5 8 325
07		39153 X	33709	-0-	-5444	-0-	33086	2	623	9	N	566	721	1 3 8 167
08		35712 X	32702	-0-	-3010	-0-	32133	2	569	9	N	517	356	1 3 8 325
09		34560 X	31109	-0-	-3451	-0-	30547	2	562	9	N	511	534	1 5 8 297
10		35278 X	31526	-0-	-3752	-0-	30997	2	529	9	N	481	537	1 3 8 238
11		33330 X	30073	-0-	-3257	-0-	29615	2	458	9	N	416	539	1 4 8 111
-----														
WESSON GU WELL #: 14H RRCID -> 276312 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 10880 PERF.11388 - 17672														
06		75240 X	59898	-0-	-15342	-0-	1014	1	58243	2	N	583	547	1 5 8 115
							641	9						
07		71331 X	57060	-0-	-14271	-0-	933	1	55433	2	N	631	541	1 205
							694	9						
08		66309 X	55524	-0-	-10785	-0-	1019	1	53684	2	N	746	711	1 240
							821	9						
09		63720 X	48187	-0-	-15533	-0-	926	1	46612	2	N	590	711	1 1 8 118
							649	9						
10		65844 X	54045	-0-	-11799	-0-	1066	1	52352	2	N	570	532	1 1 8 155
							627	9						
11		59910 X	51188	-0-	-8722	-0-	1082	1	49525	2	N	528	545	1 1 8 137
							581	9						
-----														
CHEVALLIER WELL #: 5 RRCID -> 276333 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11133 PERF.10839 - 11053														
06		1590 X	1350	-0-	-240	-0-	1350	2			N	-0-		117
07		1643 X	1251	-0-	-392	-0-	1250	2	1	9	N	1	1 8	117
08		1643 X	1241	-0-	-402	-0-	1145	2	96	9	N	87	177 1	1 8 26
09		1440 X	1147	-0-	-293	-0-	1146	2	1	9	N	1	1 8	26
10		1395 X	481	-0-	-914	-0-	481	2			N	-0-		26
11		1350 X	983	-0-	-367	-0-	982	2	1	9	N	1	1 8	26
-----														
NICHOLS-HOUSTON-C4 WELL #: 1H RRCID -> 276457 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11309 - 16910														
06		73380 X	59759	-0-	-13621	-0-	59104	2	655	9	N	595	714	1 14 8 105
07		72416 X	59445	-0-	-12971	-0-	58807	2	638	9	N	580	543	1 6 8 136
08		68541 X	56791	-0-	-11750	-0-	56182	2	609	9	N	554	531	1 7 8 152
09		63750 X	53178	-0-	-10572	-0-	52603	2	575	9	N	523	539	1 10 8 126
10		64139 X	53252	-0-	-10887	-0-	52635	2	617	9	N	561	531	1 7 8 149
11		59760 X	49562	-0-	-10198	-0-	48934	2	628	9	N	571	554	1 9 8 157

-----														
HENDEYSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 276999 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10924 - 13961														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06		48120 X	40895	-0-	-7225	-0-	1528	1	38901	2	N	424	364 1 5 8	139
							466	9						
07		46345 X	40590	-0-	-5755	-0-	1612	1	38645	2	N	303	366 1 2 8	74
							333	9						
08		45942 X	39334	-0-	-6608	-0-	1612	1	37275	2	N	406	361 1 2 8	117
							447	9						
09		44460 X	36934	-0-	-7526	-0-	1560	1	34941	2	N	394	355 1 4 8	152
							433	9						
10		44330 X	36938	-0-	-7392	-0-	1612	1	34915	2	N	374	359 1 3 8	164
							411	9						
11		40890 X	33932	-0-	-6958	-0-	1470	1	32162	2	N	273	365 1 4 8	68
							300	9						
-----														
RCA-DOLLAR WELL #: 1H RRCID -> 277451 COMPL. DATE 07/11/2016 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11270 - 16073														
06		108810 X	77224	-0-	-31586	-0-	174	1	76467	2	N	530	703 1 7 8	71
							583	9						
07		104067 X	69697	-0-	-34370	-0-	176	1	69049	2	N	429	355 1 2 8	143
							472	9						
08		97526 X	65416	-0-	-32110	-0-	175	1	64773	2	N	425	360 1 2 8	206
							468	9						
09		87240 X	59963	-0-	-27277	-0-	170	1	59343	2	N	409	537 1 4 8	74
							450	9						
10		84413 X	58938	-0-	-25475	-0-	178	1	58290	2	N	427	374 1 3 8	124
							470	9						
11		77220 X	53429	-0-	-23791	-0-	183	1	52808	2	N	398	367 1 1 8	155
							438	9						
-----														
HARMON-DICKESON WELL #: 1H RRCID -> 277807 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11382 - 16896														
06		43140 X	37062	-0-	-6078	-0-	36542	2	520	9	N	473	532 1 13 8	141
07		43059 X	37083	-0-	-5976	-0-	36630	2	453	9	N	412	354 1 6 8	193
08		42098 X	35668	-0-	-6430	-0-	35150	2	518	9	N	471	352 1 6 8	306
09		39270 X	33937	-0-	-5333	-0-	33445	2	492	9	N	447	534 1 11 8	208
10		39308 X	33933	-0-	-5375	-0-	33474	2	459	9	N	417	352 1 7 8	266
11		37050 X	32421	-0-	-4629	-0-	31920	2	501	9	N	455	536 1 9 8	176
-----														
WALLACE, J GU WELL #: 5H RRCID -> 278357 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11291 - 15687														
06		59760 X	47071	-0-	-12689	-0-	270	1	44998	2	N	1639	1444 1 11 8	457
							1803	9						
07		61752 X	45626	-0-	-16126	-0-	252	1	43871	2	N	1366	1600 1 5 8	218
							1503	9						
08		55366 X	42967	-0-	-12399	-0-	279	1	41163	2	N	1386	1412 1 5 8	187
							1525	9						
09		52680 X	39302	-0-	-13378	-0-	270	1	37677	2	N	1232	1247 1 9 8	163
							1355	9						
10		51274 X	38844	-0-	-12430	-0-	279	1	37294	2	N	1155	1054 1 6 8	258
							1271	9						
11		47070 X	35988	-0-	-11082	-0-	270	1	34325	2	N	1266	1257 1 7 8	260
							1393	9						





-----													
HENNDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
HINSON-TALIAFERRO WELL #: 2H RRCID -> 279910 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11406 - 16340													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		216150 X	61466	-0-	-154684	-0-	60952 2	514 9	N	467	531 1	5 8	122
07		79236 X	59026	-0-	-20210	-0-	58545 2	481 9	N	437	358 1	3 8	198
08		74586 X	54664	-0-	-19922	-0-	54167 2	497 9	N	452	518 1	2 8	130
09		68160 X	50979	-0-	-17181	-0-	50497 2	482 9	N	438	365 1	4 8	199
10		66464 X	49244	-0-	-17220	-0-	48786 2	458 9	N	416	523 1	3 8	89
11		61470 X	47325	-0-	-14145	-0-	46851 2	474 9	N	431	357 1	3 8	160
-----													
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168													
CAGLE WELL #: 1 RRCID -> 209884 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10464 - 10806													
06		969 N	969	-0-	-0-	-0-	123 1	846 3	N	-0-			62
07		1519 N	1064	-0-	-455	-0-	134 1	930 3	N	-0-			62
08		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	142 1	930 3	N	6			68
09		960 N	734	-0-	-226	-0-	67 1	659 3	N	7			75
10		1054 N	666	-0-	-388	-0-	57 1	607 3	N	2			77
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9		N	NO RPT			77
-----													
CAGLE WELL #: 2 RRCID -> 211653 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10442 - 10837													
06		2417 N	2369	-0-	-48	-0-	300 1	2059 3	N	9	1 8		100
07		2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	10 9	2163 3	N	4			104
08		2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	313 1	2253 3	N	11			115
09		2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	4 9	2151 3	N	4			119
*10		2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	219 1	2089 3	N	-0-			119
11		660 X	NO RPT	-0-	-660	-0-	4 9		N	NO RPT			119
-----													
STROUD, COTTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 212149 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10587 - 10809													
06		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	165 1	850 2	N	2	2 8		97
07		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	2 9	946 2	N	2	2 8		97
08		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	189 1	1237 2	N	-0-			97
09		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	2 9	1243 2	N	-0-			97
*10		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	198 1	1196 2	N	1	1 8		97
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	209 1		N	NO RPT			97
-----													
MANCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 212304 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10612 - 10813													
06		132 N	132	-0-	-0-	-0-	207 1	101 2	N	10			100
07		51 N	51	-0-	-0-	-0-	1 9	43 2	N	-0-			100
08		60 N	60	-0-	-0-	-0-	8 1	45 2	N	7			107
09		120 N	85	-0-	-35	-0-	7 1	73 2	N	-0-			107
*10		82 N	82	-0-	-0-	-0-	8 9	70 2	N	-0-			107
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12 1		N	NO RPT			107



OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.// 40356 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
TRIVIMUM OPERATING, LLC		//CONT.// 871168									
MURPHY		WELL #: 1		RRCID -> 215301		COMPL. DATE 09/03/2005		TOTAL DEPTH 10935 PERF.10396 - 10410			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	351 N	351	-0-	-0-	-0-	57 1	293 2	N	1	1 8	37
07	434 N	186	-0-	-248	-0-	1 9					
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	31 1	155 2	N	-0-		37
09	360 N	243	-0-	-117	-0-	39 1	244 2	N	-0-		37
*10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	35 1	208 2	N	-0-		37
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	38 1	218 2	N	NO RPT		37
-----											
GREEN, HOMER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 216180		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 10905 PERF.10372 - 10780			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	65	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	65	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	65	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	65	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	65	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	65	
-----											
GREEN, HOMER "B"		WELL #: 3		RRCID -> 216181		COMPL. DATE 10/29/2005		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10356 - 10768			
06	848 N	848	-0-	-0-	-0-	138 1	710 2	N	-0-	48	
07	651 N	587	-0-	-64	-0-	98 1	489 2	N	-0-	48	
08	572 N	572	-0-	-0-	-0-	79 1	493 2	N	-0-	48	
09	840 N	519	-0-	-321	-0-	75 1	444 2	N	-0-	48	
10	589 N	474	-0-	-115	-0-	70 1	404 2	N	-0-	48	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	48	
-----											
BALLENGER		WELL #: 1		RRCID -> 217115		COMPL. DATE 11/12/2005		TOTAL DEPTH 10905 PERF.10372 - 10792			
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	74 1	381 2	N	-0-	139	
07	437 N	437	-0-	-0-	-0-	73 1	364 2	N	-0-	139	
08	702 N	702	-0-	-0-	-0-	97 1	605 2	N	-0-	139	
09	643 N	643	-0-	-0-	-0-	93 1	550 2	N	-0-	139	
*10	736 N	736	-0-	-0-	-0-	109 1	627 2	N	-0-	139	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	139	
-----											
STROUD, COTTON "B"		WELL #: 2		RRCID -> 217337		COMPL. DATE 11/13/2005		TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9848 - 10800			
06	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	182 1	935 2	N	1	1 8	75
07	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1 9					
08	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	207 1	1036 2	N	3	1 8	77
09	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	3 9					
10	1240 N	1217	-0-	-23	-0-	201 1	1257 2	N	3		80
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	186 1	1106 2	N	-0-	3 5	77
						180 1	1037 2	N	-0-		77
								N	NO RPT		77
-----											
BALLENGER "B"		WELL #: 3		RRCID -> 219565		COMPL. DATE 01/15/2006		TOTAL DEPTH 10902 PERF.10354 - 10762			
06	14B2 EXT	94	-0-	94	314	15 1	79 2	N	-0-	43	
07	14B2 EXT	89	-0-	89	403	15 1	74 2	N	-0-	43	
08	492 X	89	-0-	-403	-0-	12 1	77 2	N	-0-	43	
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	24 1	144 2	N	-0-	43	
*10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	31 1	179 2	N	-0-	43	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	43	

-----												
HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168												
GREEN, HOMER "D" WELL #: 4 RRCID -> 220315 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10702 - 10768												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
BALLENGER "A" WELL #: 2 RRCID -> 220316 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10560 - 10775												
-----												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
HASKINS "C" WELL #: 4 RRCID -> 220731 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10760 - 11053												
-----												
06		100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	87	3	100
07		186 N	100	-0-	-86	-0-	-0-	13	1	87	3	100
08		113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	98	3	100
09		90 N	83	-0-	-7	-0-	-0-	8	1	75	3	100
10		93 N	56	-0-	-37	-0-	-0-	5	1	51	3	100
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					100
-----												
HOUSTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 220732 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10962 - 11145												
-----												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
HASKINS "D" WELL #: 5 RRCID -> 220995 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10985 - 11161												
-----												
06		58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	51	3	43
07		63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	55	3	43
08		40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	43
09		82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	74	3	43
*10		74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	43
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					43
-----												
HOUSTON "C" WELL #: 4 RRCID -> 221041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10793 - 11076												
-----												
06		368 N	368	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	320	3	77
								1	9			
07		744 N	522	-0-	-222	-0-	-0-	66	1	453	3	80
								3	9			
08		467 N	467	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	403	3	82
								2	9			
09		512 N	512	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	457	3	89
								8	9			
10		527 N	482	-0-	-45	-0-	-0-	41	1	441	3	89
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					89
-----												

-----													
HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK		
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.//		871168									
GREEN, HOMER "E"		WELL #:		5	RRCID ->	221111	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10580 - 10774		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
06		662 N	662	-0-	-0-		108 1	554 2		N	-0-		62
07		728 N	728	-0-	-0-		121 1	606 2		N	1	1 8	62
							1 9						
08		827 N	827	-0-	-0-		114 1	713 2		N	-0-		62
09		807 N	807	-0-	-0-		116 1	691 2		N	-0-		62
10		713 N	686	-0-	-27		101 1	585 2		N	-0-		62
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		62
-----													
BALLENGER "C"		WELL #:		4	RRCID ->	221112	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	10925	PERF.10592 - 10788		
06		0 N	-0-	-0-	-0-					N	1	1 8	62
07		186 N	-0-	-0-	-186					N	-0-		62
08		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
10		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		62
-----													
HOUSTON "E"		WELL #:		6	RRCID ->	221178	COMPL. DATE	04/08/2006	TOTAL DEPTH	11195	PERF.10854 - 11080		
06		192 N	192	-0-	-0-		24 1	168 3		N	-0-		37
07		527 N	411	-0-	-116		51 1	354 3		N	5		42
							6 9						
08		186 N	186	-0-	-0-		25 1	161 3		N	-0-	2 5	40
09		180 N	131	-0-	-49		12 1	119 3		N	-0-		40
10		403 N	355	-0-	-48		30 1	322 3		N	3		43
							3 9						
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		43
-----													
HOUSTON "F"		WELL #:		7	RRCID ->	221179	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	11191	PERF.10966 - 11104		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
HOUSTON "G"		WELL #:		8	RRCID ->	221180	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL DEPTH	11225	PERF. 7884 - 11149		
06		705 N	705	-0-	-0-		90 1	615 3		N	-0-		42
07		864 N	864	-0-	-0-		109 1	755 3		N	-0-		42
08		666 N	666	-0-	-0-		88 1	578 3		N	-0-		42
09		720 N	543	-0-	-177		50 1	493 3		N	-0-		42
10		868 N	411	-0-	-457		35 1	376 3		N	-0-		42
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		42
-----													
HASKINS "A"		WELL #:		2	RRCID ->	221351	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10970 - 11140		
06		57 N	57	-0-	-0-		7 1	50 3		N	-0-		97
07		71 N	71	-0-	-0-		9 1	62 3		N	-0-		97
08		55 N	55	-0-	-0-		7 1	48 3		N	-0-		97
09		75 N	75	-0-	-0-		7 1	68 3		N	-0-		97
10		62 N	48	-0-	-14		4 1	44 3		N	-0-		97
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		97

-----												
HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168												
HOUSTON "I" WELL #: 10 RRCID -> 221357 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10958 - 11099												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
-----												
06		136 N	136	-0-	-0-	-0-	17	1	119	3	N	82
07		124 N	85	-0-	-39	-0-	11	1	74	3	N	82
08		21 N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	3	N	82
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	82
*10		102 N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	3	N	82
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	82
-----												
SMITH, WALTER "B" WELL #: 3 RRCID -> 221427 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10654 - 10802												
06		291 N	291	-0-	-0-	-0-	46	1	238	2	N	114
							7	9				
07		440 N	440	-0-	-0-	-0-	73	1	367	2	N	114
08		952 N	952	-0-	-0-	-0-	77	1	479	2	N	114
							396	9				
09		476 N	476	-0-	-0-	-0-	69	1	407	2	N	114
*10		488 N	488	-0-	-0-	-0-	72	1	415	2	N	114
							1	9				
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	114
-----												
HOUSTON "H" WELL #: 9 RRCID -> 222111 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10926 - 11096												
06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	57
07		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	57
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57
09		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	57
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	57
-----												
HOUSTON "D" WELL #: 5 RRCID -> 222148 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10974 - 11150												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47
07		269 N	269	-0-	-0-	-0-	34	1	235	3	N	47
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47
10		279 N	85	-0-	-194	-0-	7	1	78	3	N	47
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	47
-----												
NICHOLS "C" WELL #: 3 RRCID -> 223546 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10989 - 11178												
06		684 N	684	-0-	-0-	-0-	87	1	597	3	N	33
07		682 N	673	-0-	-9	-0-	85	1	588	3	N	33
08		679 N	679	-0-	-0-	-0-	90	1	589	3	N	33
09		690 N	620	-0-	-70	-0-	57	1	563	3	N	33
10		682 N	586	-0-	-96	-0-	50	1	536	3	N	33
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	33
-----												
HOUSTON "M" WELL #: 14 RRCID -> 224437 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10943 - 11088												
06		882 N	882	-0-	-0-	-0-	110	1	759	3	N	50
							13	9				
07		868 N	842	-0-	-26	-0-	105	1	728	3	N	57
							9	9				
08		956 N	956	-0-	-0-	-0-	126	1	824	3	N	62
							6	9				
09		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	123	1	1213	3	N	73
							12	9				
*10		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	110	1	1174	3	N	77
							4	9				
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	77

-----													
HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168													
HOUSTON "N" WELL #: 15 RRCID -> 224438 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10936 - 11078													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
06		185 N	185	-0-	-0-	-0-	24	1	161	3	N	-0-	60
07		341 N	169	-0-	-172	-0-	21	1	148	3	N	-0-	60
08		18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-	60
09		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	60
10		155 N	50	-0-	-105	-0-	4	1	46	3	N	-0-	60
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	60
-----													
THEDFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227094 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10927 - 11105													
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-	45
07		24 N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	N	-0-	45
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
09		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-	45
10		31 N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-	45
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	45
-----													
NICHOLS "G" WELL #: 8 RRCID -> 228324 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 11241 PERF.10975 - 11154													
06		740 N	740	-0-	-0-	-0-	94	1	646	3	N	-0-	99
07		801 N	801	-0-	-0-	-0-	101	1	700	3	N	-0-	99
08		779 N	779	-0-	-0-	-0-	100	1	656	3	N	21	120
							23	9					
09		923 N	923	-0-	-0-	-0-	84	1	824	3	N	14	69 1
							15	9					
*10		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	111	1	1187	3	N	15	80
							17	9					
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	80
-----													
HOUSTON "L" WELL #: 13 RRCID -> 229385 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 11214 PERF.10974 - 11107													
06		147 N	147	-0-	-0-	-0-	19	1	128	3	N	-0-	100
07		217 N	108	-0-	-109	-0-	14	1	94	3	N	-0-	100
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	1	59 1
10		93 N	52	-0-	-41	-0-	4	1	48	3	N	-0-	42
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	42
-----													
NICHOLS "E" WELL #: 5 RRCID -> 229396 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10988 - 11184													
06		394 N	394	-0-	-0-	-0-	49	1	339	3	N	5	77
							6	9					
07		324 N	324	-0-	-0-	-0-	40	1	278	3	N	5	82
							6	9					
08		269 N	269	-0-	-0-	-0-	36	1	233	3	N	-0-	82
09		410 N	410	-0-	-0-	-0-	38	1	372	3	N	-0-	82
10		310 N	294	-0-	-16	-0-	25	1	269	3	N	-0-	82
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	82

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.// 40356 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.// 871168										
NICHOLS "H"		WELL #: 7		RRCID -> 232906		COMPL. DATE 11/04/2007			TOTAL DEPTH 11250 PERF.10044 - 11143			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	752 N	752	-0-	-0-	-0-	95 1	656 3	N	1	1 8		77
07	992 N	927	-0-	-65	-0-	116 1	800 3	N	10			87
08	560 N	560	-0-	-0-	-0-	11 9						
09	750 N	147	-0-	-603	-0-	74 1	486 3	N	-0-			87
10	930 N	109	-0-	-821	-0-	14 1	133 3	N	-0-			87
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9 1	100 3	N	-0-			87
								N	NO RPT			
-----												
GREEN, HOMER "F"		WELL #: 6		RRCID -> 234160		COMPL. DATE 01/11/2008			TOTAL DEPTH 10967 PERF.10586 - 10804			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
-----												
NICHOLS "I"		WELL #: 9		RRCID -> 234161		COMPL. DATE 12/22/2007			TOTAL DEPTH 11272 PERF.10945 - 11147			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MOYERS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 234721		COMPL. DATE 01/25/2008			TOTAL DEPTH 11275 PERF.10966 - 11134			
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	12 1	83 3	N	-0-			38
07	248 N	63	-0-	-185	-0-	8 1	55 3	N	-0-			38
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	5 1	30 3	N	-0-			38
09	90 N	69	-0-	-21	-0-	6 1	63 3	N	-0-			38
*10	781 N	781	-0-	-0-	-0-	67 1	714 3	N	-0-			38
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
-----												
RAS REDWINE		WELL #: 2		RRCID -> 236029		COMPL. DATE 03/13/2008			TOTAL DEPTH 11105 PERF.10801 - 10948			
06	746 N	746	-0-	-0-	-0-	37 1	708 2	N	1	1 8		35
07	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1 9						
08	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	54 1	1099 2	N	-0-			35
09	750 N	705	-0-	-45	-0-	47 1	979 2	N	-0-			35
10	1147 N	463	-0-	-684	-0-	37 1	668 2	N	-0-			35
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26 1	437 2	N	-0-			35
								N	NO RPT			
-----												
RAS REDWINE		WELL #: 4		RRCID -> 238162		COMPL. DATE 06/12/2008			TOTAL DEPTH 11030 PERF.10747 - 10936			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----													
HENDEYSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168													
WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 239479 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 11258 PERF.10294 - 11100													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
06	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	746	1	1721	2	N	20	3 8	89
						22	9						
07	2728 X	2108	-0-	-620	-0-	743	1	1362	2	N	3		92
						3	9						
08	2728 X	1798	-0-	-930	-0-	719	1	1068	2	N	10		102
						11	9						
09	2640 X	1918	-0-	-722	-0-	760	1	1147	2	N	10		112
						11	9						
10	2728 X	1215	-0-	-1513	-0-	640	1	572	2	N	3	1 8	114
						3	9						
11	2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT		114
-----													
RAS REDWINE WELL #: 3 RRCID -> 243454 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10797 - 10956													
06	603 N	603	-0-	-0-	-0-	29	1	566	2	N	7	1 8	68
						8	9						
07	1550 N	789	-0-	-761	-0-	37	1	746	2	N	5		73
						6	9						
08	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	54	1	1105	2	N	7		80
						8	9						
09	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	63	1	1149	2	N	7		87
						8	9						
*10	888 N	888	-0-	-0-	-0-	49	1	831	2	N	7		94
						8	9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		94
-----													
WHITEHEAD WELL #: 2 RRCID -> 247023 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10974 - 11138													
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-		63
07	62 N	51	-0-	-11	-0-	18	1	33	2	N	-0-		63
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	9	1	13	2	N	-0-		63
*10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	44	1	39	2	N	-0-		63
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		63
-----													
WHITEHEAD WELL #: 3 RRCID -> 247780 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10952 - 11124													
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	74	1	171	2	N	1	1 8	47
						1	9						
07	217 N	170	-0-	-47	-0-	60	1	110	2	N	-0-		47
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	102	1	151	2	N	-0-		47
09	240 N	130	-0-	-110	-0-	52	1	78	2	N	-0-		47
*10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	137	1	122	2	N	-0-		47
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		47
-----													
BYRON WELL #: 2 RRCID -> 262568 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10800 - 10988													
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	284				N	-0-		70
07	DLQ G-10	3	-0-	3	-0-	287	1	2	2	N	-0-		70
08	287 N	-0-	-0-	-287	-0-					N	-0-		70
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	34	1	123	2	N	12		82
						13	9						
*10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	20	1	55	2	N	13		95
						14	9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		95

-----														
HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168														
ROBERTS WELL #: 2 RRCID -> 264489 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10880 - 11077														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	178	1	1219	3	N	24	4	8	109
						26	9							
07	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	139	1	964	3	N	18	2	8	125
						20	9							
08	989 N	989	-0-	-0-	-0-	128	1	839	3	N	20			145
						22	9							
09	1410 N	962	-0-	-448	-0-	88	1	864	3	N	9			154
						10	9							
10	1116 N	743	-0-	-373	-0-	63	1	677	3	N	3	2	8	155
						3	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			155
-----														
BYRON WELL #: 1 RRCID -> 268381 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10772 - 10932														
06	DLQ G-10	2197	-0-	2197	12162	821	1	1356	2	N	18	2	8	53
						20	9							
07	DLQ G-10	2307	-0-	2307	14469	820	1	1481	2	N	5	1	8	57
						6	9							
08	18808 X	4339	-0-	-14469	-0-	821	1	3496	2	N	20			77
						22	9							
09	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	787	1	2857	2	N	5			82
						6	9							
10	3038 X	2961	-0-	-77	-0-	801	1	2159	2	N	1	1	8	82
						1	9							
11	2220 X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT			82
-----														
XTO ENERGY INC. 945936														
CANNON, T.P. WELL #: 1 RRCID -> 087081 COMPL. DATE 01/13/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10576 - 10767														
06	180 N	147	-0-	-33	-0-	147	2			N	-0-			94
07	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-			94
08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-			94
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-			94
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-			94
*11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-			94
-----														
YANDLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 182631 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10523 - 10809														
06	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-			17
07	2046 X	1593	-0-	-453	-0-	1593	2			N	-0-			17
08	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-			17
*09	2460 X	2440	-0-	-20	-0-	2432	2	8	9	N	7			24
*10	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	2547	2	22	9	N	20			44
*11	2460 X	2361	-0-	-99	-0-	2361	2			N	-0-			44
-----														
YANDLE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 185178 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10530 - 10809														
06	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-			17
07	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-			17
08	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-			17
09	1350 N	1083	-0-	-267	-0-	1083	2			N	-0-			17
10	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-			17
*11	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-			17



HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185691 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10503 - 10747

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06		1110 N	980	-0-	-130	-0-	-0-	980	2				Y	-0-	7
07		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	-0-	1089	2				Y	-0-	7
08		1395 N	991	-0-	-404	-0-	-0-	991	2				Y	-0-	7
09		990 N	974	-0-	-16	-0-	-0-	974	2				Y	-0-	7
10		1085 N	1050	-0-	-35	-0-	-0-	1050	2				Y	-0-	7
*11		984 N	984	-0-	-0-	-0-	-0-	975	2	9	9		Y	8	15

YANDLE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 185703 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10526 - 10798

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 185704 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10514 - 10728

06		1560 N	1334	-0-	-226	-0-	-0-	1334	2				Y	-0-	5
07		1519 N	1377	-0-	-142	-0-	-0-	1377	2				Y	-0-	5
08		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	-0-	1319	2				Y	-0-	5
09		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	-0-	1375	2				Y	-0-	5
10		1302 N	996	-0-	-306	-0-	-0-	996	2				Y	-0-	5
*11		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	-0-	1561	2	17	9		Y	15	20

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186667 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10680

06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	19
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	19
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	19
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	19
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	19
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	19

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186821 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10486 - 10768

06		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	-0-	1473	2				N	-0-	-0-
07		1922 N	1530	-0-	-392	-0-	-0-	1530	2				N	-0-	-0-
08		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	-0-	1629	2				N	-0-	-0-
09		1470 N	1421	-0-	-49	-0-	-0-	1421	2				N	-0-	-0-
10		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	-0-	1589	2				N	-0-	-0-
11		1530 N	1270	-0-	-260	-0-	-0-	1270	2				N	-0-	-0-

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189084 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10502 - 10810

06		900 N	838	-0-	-62	-0-	-0-	838	2				N	-0-	77
07		923 N	923	-0-	-0-	-0-	-0-	923	2				N	-0-	77
08		969 N	969	-0-	-0-	-0-	-0-	969	2				N	-0-	77
09		841 N	841	-0-	-0-	-0-	-0-	841	2				N	-0-	77
10		775 N	755	-0-	-20	-0-	-0-	755	2				N	-0-	77
11		750 N	692	-0-	-58	-0-	-0-	692	2				N	-0-	77

ASHBY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215132 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12296 PERF.10800 - 11922

06		915 N	915	-0-	-0-	-0-	-0-	915	2				N	-0-	30
07		1581 N	1365	-0-	-216	-0-	-0-	1365	2				N	-0-	30
08		1302 N	825	-0-	-477	-0-	-0-	825	2				N	-0-	30
09		930 N	-0-	-0-	-930	-0-	-0-						N	-0-	30
10		1364 N	735	-0-	-629	-0-	-0-	735	2				N	-0-	30
*11		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	-0-	1990	2				N	-0-	30

-----												
HENNDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 224547 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10580 - 10856												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
-----												
06		270 N	186	-0-	-84	-0-	186 2			N	-0-	18
07		310 N	197	-0-	-113	-0-	197 2			N	-0-	18
08		217 N	172	-0-	-45	-0-	172 2			N	-0-	18
09		180 N	177	-0-	-3	-0-	177 2			N	-0-	18
10		186 N	73	-0-	-113	-0-	73 2			N	-0-	18
11		180 N	37	-0-	-143	-0-	37 2			N	-0-	18
-----												
MINDEN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 228052 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10962 - 11258												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2			N	-0-	-0-
10		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2			N	-0-	-0-
*11		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2			N	-0-	-0-
-----												
MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 264545 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10680 PERF.11199 - 14808												
06		28200 X	18381	-0-	-9819	-0-	18180 2	201 9	N	183	187 1	140
07		27094 X	13709	-0-	-13385	-0-	13585 2	124 9	N	113		253
08		24769 X	17199	-0-	-7570	-0-	17054 2	145 9	N	132	187 1	198
09		34666 X	34666	-0-	-0-	-0-	34521 2	145 9	N	132	194 1	136
10		45646 X	45646	-0-	-0-	-0-	45405 2	241 9	N	219	191 1	164
*11		43795 X	43795	-0-	-0-	-0-	43545 2	250 9	N	227	188 1	203
-----												
ASHBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267722 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 10864 PERF.11372 - 17604												
06		30270 X	23189	-0-	-7081	-0-	22813 2	376 9	N	342	382 1	234
07		30008 X	23761	-0-	-6247	-0-	23406 2	355 9	N	323	376 1	181
08		25978 X	15580	-0-	-10398	-0-	15294 2	286 9	N	260	191 1	250
09		26349 X	26349	-0-	-0-	-0-	25953 2	396 9	N	360	377 1	233
10		25978 X	22056	-0-	-3922	-0-	21707 2	349 9	N	317	384 1	166
*11		23400 X	23400	-0-	-0-	-0-	23045 2	355 9	N	323	190 1	299
-----												
MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 267916 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10969 - 15721												
06		29520 X	20802	-0-	-8718	-0-	20596 2	206 9	N	187	374 1	155
07		30473 X	19586	-0-	-10887	-0-	19396 2	190 9	N	173	182 1	146
08		26598 X	13403	-0-	-13195	-0-	13226 2	177 9	N	161	186 1	121
09		25740 X	8919	-0-	-16821	-0-	8828 2	91 9	N	83		204
10		26598 X	14534	-0-	-12064	-0-	14370 2	164 9	N	149	190 1	163
11		20790 X	15842	-0-	-4948	-0-	15709 2	133 9	N	121		284
-----												
MINDEN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 270239 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11380 - 16122												
06		16770 X	14139	-0-	-2631	-0-	13919 2	220 9	N	200	189 1	203
07		16430 X	14322	-0-	-2108	-0-	14165 2	157 9	N	143	190 1	156
08		13981 X	8557	-0-	-5424	-0-	8441 2	116 9	N	105	187 1	74
09		14819 X	14819	-0-	-0-	-0-	14593 2	226 9	N	205		279
10		15261 X	15261	-0-	-0-	-0-	15043 2	218 9	N	198	188 1	289
*11		15645 X	15645	-0-	-0-	-0-	15456 2	189 9	N	172	189 1	272
-----												
ASHBY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272147 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11215 - 16071												
06		18390 X	12707	-0-	-5683	-0-	12476 2	231 9	N	210	187 1	177
07		18073 X	14607	-0-	-3466	-0-	14376 2	231 9	N	210	176 1	211
08		15066 X	8136	-0-	-6930	-0-	7959 2	177 9	N	161	189 1	183
09		18866 X	18866	-0-	-0-	-0-	18545 2	321 9	N	292	186 1	289
10		15066 X	15002	-0-	-64	-0-	14775 2	227 9	N	206	381 1	114
*11		16075 X	16075	-0-	-0-	-0-	15843 2	232 9	N	211	185 1	140

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, NORTH (PETTIT) 40358 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK  
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130  
ELLIS ESTATE WELL #: RRCID -> 166082 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7239 - 7273

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			137
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			137
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			137
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			137
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			137
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			137
PLUGGED AND ABANDONED 03/13/2013											

HENDERSON, SOUTH (PETTIT) 40361 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK  
AXTEL ENERGY, INC. 039461  
RAYFORD, JACK UNIT 1 WELL #: RRCID -> 096333 COMPL. DATE 03/02/1981 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7421 - 7426

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			48
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			48
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			48
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			48
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			48
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			48
PLUGGED AND ABANDONED 02/08/2000											

DOWDEN, T. L. 227545  
KANGERGA BROS. WELL #: 1 RRCID -> 016164 COMPL. DATE 09/06/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7430 - 7437

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			89
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			89
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			89
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			89
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			89
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			89

HENDERSON, SOUTH (PETTIT -A-) 40361 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK  
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143  
LONDON WELL #: 2 RRCID -> 221108 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7142 - 7147

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

HENDERSON, S. (PETTIT 7445) 40361 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK  
STROUD PETROLEUM, INC. 828082  
FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 235135 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7748 - 7780

06	1500 N	1345	-0-	-155	-0-	1316	2	29	9	N	26	103
07	1550 N	1436	-0-	-114	-0-	1392	2	44	9	N	40	143
08	1550 N	1541	-0-	-9	-0-	1447	2	94	9	N	85	48
09	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1337	2	30	9	N	27	75
10	1426 N	1381	-0-	-45	-0-	1342	2	39	9	N	35	110
*11	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1467	2	39	9	N	35	145

HENDERSON, S. (TRANS)		40361 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK		
JANDAR EXPLORATION, L. C.		429781								
KANGERGA, M. ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	094014	COMPL. DATE	02/27/1981	TOTAL DEPTH	7711 PERF. 7335 - 7342	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	3810 #	53	-0-	-3757	-0-	53 2	N	-0-		28
07	3906 #	89	-0-	-3817	-0-	89 2	N	-0-		28
08	3906 #	-0-	-0-	-3906	-0-		N	-0-		28
09	2760 #	203	-0-	-2557	-0-	203 2	N	-0-		28
*10	2474 R	2474	-0-	-0-	-0-	2402 2	N	65		93
11	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	NO RPT		93

HENDERSON, S. (TRAVIS PEAK, UP.)		40361 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
PETRO ENGINEERING INC.		660052							
DODD, RAY		WELL #:		RRCID ->	115432	COMPL. DATE	02/27/1985	TOTAL DEPTH	7681 PERF. 7486 - 7493
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	73
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	73
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	73
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	73
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	73
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	73
PLUGGED AND ABANDONED 03/19/1993									

HILL (TRAVIS PEAK)		41445 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUSK	
MORGAN CASING CREW		584552							
LINDSTROM, KENNY FOUNDATION INC.		WELL #:	2 L	RRCID ->	101091	COMPL. DATE	04/23/1982	TOTAL DEPTH	8118 PERF. 8035 - 8043
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	82
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	82
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	82
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	82
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	82
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	82

HOLLEYTREE (STRAY SAND)		42197 900		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SMITH	
RICHEY PROPERTIES, INC.		709685							
ALLEN, R.H. ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	234820	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8200 PERF. 8083 - 8088
06	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921 2	N	-0-	-0-
07	2263 N	1948	-0-	-315	-0-	1948 2	N	-0-	-0-
08	2139 N	1899	-0-	-240	-0-	1899 2	N	-0-	-0-
09	1920 N	1739	-0-	-181	-0-	1739 2	N	-0-	-0-
10	1953 N	1595	-0-	-358	-0-	1595 2	N	-0-	-0-
11	1830 N	1485	-0-	-345	-0-	1485 2	N	-0-	-0-

HOLLY SPRING (RODESSA)		42284 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDERSON	
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		806415							
HUTCHINSON		WELL #:	1	RRCID ->	156658	COMPL. DATE	00/00/1982	TOTAL DEPTH	9211 PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

-----												
HOPPER (RODESSA)		42559 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH			
FORTUNE RESOURCES LLC		278755										
HOPPER, CLARENCE ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 146922		COMPL. DATE 07/11/1993			TOTAL DEPTH 12397 PERF.11264 - 11401			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
06	630	X	363	-0-	-267	-0-	363	2	N	-0-		45
07	645	X	645	-0-	-0-	-0-	645	2	N	-0-		45
08	891	X	891	-0-	-0-	-0-	891	2	N	-0-		45
09	660	X	601	-0-	-59	-0-	601	2	N	-0-		45
*10	565	X	565	-0-	-0-	-0-	565	2	N	-0-		45
11	690	X	600	-0-	-90	-0-	600	2	N	-0-		45
-----												
COLE, WILLIAM F. JR.		WELL #: 2ST		RRCID -> 157036		COMPL. DATE 09/09/1996			TOTAL DEPTH 11955 PERF.11116 - 11472			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
06	1200	X	740	-0-	-460	-0-	726	2	14	9	N	25
07	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	1291	2	28	9	N	50
08	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	1783	2	11	9	N	60
09	1320	X	1218	-0-	-102	-0-	1201	2	17	9	N	75
*10	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1129	2	151	9	N	26
*11	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	1200	2	136	9	N	150
-----												
HUGHEY (CRANE)		43353 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
ALEGRE ENERGY, INC.		011441										
HAYNES, R. W. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 038389		COMPL. DATE 01/20/1966			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6761 - 6771			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
06	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1588	2	14	9	N	30
07	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1831	2	33	9	N	4
08	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1765	2	28	9	N	29
09	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1698	2	24	9	N	9
10	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1595	2	29	9	N	35
*11	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1435	2	31	9	N	5
-----												
ROBERTS GU		WELL #: 1		RRCID -> 038929		COMPL. DATE 05/12/1966			TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6757 - 6765			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	13	2	4	9	N	22
07	155	N	17	-0-	-138	-0-	15	2	2	9	N	2
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	15	2	10	9	N	11
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	14	2	9	9	N	4
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	13	2	9	9	N	12
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	12	2	11	9	N	2
-----												
COOK, MAGGIE		WELL #: 1		RRCID -> 039444		COMPL. DATE 05/02/1966			TOTAL DEPTH 6846 PERF. 6764 - 6767			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	767	2	14	9	N	18
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	885	2	33	9	N	4
08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	852	2	29	9	N	30
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	821	2	24	9	N	10
10	930	N	799	-0-	-131	-0-	771	2	28	9	N	35
11	840	N	724	-0-	-116	-0-	693	2	31	9	N	5
-----												
HUXLEY (FREDRICKSBURG)		43940 350		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
ELLORA ENERGY INC.		250597										
MCMAHON FEDERAL (C)		WELL #: 3FH		RRCID -> 217390		COMPL. DATE 03/18/2004			TOTAL DEPTH 3334 PERF. 3790 - 7824			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
06	120	N	69	-0-	-51	-0-	69	2			N	111
07	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	111
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	111
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	111
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	111
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	111

HUXLEY (FREDRICKSBURG)		//CONT.// 43940 350		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY					
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597											
MCMAHON FEDERAL (D)		WELL #:		4FH	RRCID ->	217395	COMPL. DATE	04/16/2004	TOTAL DEPTH	3390	PERF.	3746 -	5574
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		214
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		214
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		214
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		214
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		214
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		214

LYNCH WHIDDON		WELL #:		3FH	RRCID ->	266935	COMPL. DATE	05/01/2012	TOTAL DEPTH	3365	PERF.	3670 -	7869
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10

LYNCH WHIDDON		WELL #:		1FH	RRCID ->	270663	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3669 -	7410
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SABINE ALLEN "S"		WELL #:		2FH	RRCID ->	278366	COMPL. DATE	07/09/2015	TOTAL DEPTH	3148	PERF.	3640 -	6000
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		3100 N	4532	-0-	1432	1432	244	1	4288	2	N	-0-	-0-
09		1432 N	-0-	-0-	-1432	-0-					N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*11		4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	2			N	-0-	-0-

SABINE ALLEN "N"		WELL #:		5FH	RRCID ->	279014	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	3709	PERF.	3550 -	6234
06		1140 X	858	-0-	-282	-0-	120	1	738	2	N	-0-	20
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
08		3100 N	4855	-0-	1755	1755	328	1	4527	2	N	-0-	20
09		2541 N	786	-0-	-1755	-0-	75	1	711	2	N	-0-	20
10		3100 N	4105	-0-	1005	1005	4105	2			N	-0-	20
*11		3168 X	2163	-0-	-1005	-0-	2146	2	17	9	N	15	35

SAMSON LONE STAR, LLC		744737		WELL #:		1H	RRCID ->	252947	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	3222	PERF.	3687 -	8465
06		6270 X	5417	-0-	-853	-0-	486	1	4931	3	Y	-0-	23		
07		7894 X	7894	-0-	-0-	-0-	691	1	7203	3	Y	-0-	4		
08		6665 X	3211	-0-	-3454	-0-	291	1	2920	3	Y	-0-	4		
09		6450 X	-0-	-0-	-6450	-0-					Y	-0-	4		
10		6665 X	-0-	-0-	-6665	-0-					Y	-0-	4		
11		6450 X	-0-	-0-	-6450	-0-					Y	-0-	4		

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY  
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737  
 BEDROCK WELL #: 1R RRCID -> 263836 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 3239 PERF. 4006 - 10382

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	183	1	2273	3	Y	-0-			46
07	3162 X	1978	-0-	-1184	-0-	163	1	1815	3	Y	-0-			46
08	3534 X	1792	-0-	-1742	-0-	134	1	1658	3	Y	-0-			46
09	3420 X	1559	-0-	-1861	-0-	113	1	1446	3	Y	-0-			46
10	2914 X	2899	-0-	-15	-0-	208	1	2691	3	Y	-0-			46
11	2460 X	1996	-0-	-464	-0-	141	1	1855	3	Y	-0-			46

WILMA WELL #: 1H RRCID -> 263840 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 3326 PERF. 3576 - 7832

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13

FRED WELL #: 1H RRCID -> 271500 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 3503 - 8453

06	3870 X	3839	-0-	-31	-0-	343	1	3485	3	Y	10			99
07	3999 X	3715	-0-	-284	-0-	324	1	3374	3	Y	15			114
08	3813 X	3739	-0-	-74	-0-	338	1	3398	3	Y	3			117
09	3840 X	3817	-0-	-23	-0-	363	1	3445	3	Y	8			125
10	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	393	1	3644	3	Y	13	95	1	43
*11	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	416	1	3649	3	Y	14			57

SLATE, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 272225 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3665 - 8846

06	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	203	1	2060	3	Y	-0-			264
07	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	208	1	2172	3	Y	-0-			264
08	2697 X	2226	-0-	-471	-0-	201	1	2022	3	Y	3	170	1	97
09	2610 X	2188	-0-	-422	-0-	208	1	1980	3	Y	-0-			97
10	2697 X	2359	-0-	-338	-0-	214	1	1978	3	Y	152	172	1	77
11	2310 X	2171	-0-	-139	-0-	217	1	1906	3	Y	44			121

GRAND POOBAH WELL #: 1H RRCID -> 272226 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 3261 PERF. 3652 - 9662

06	4830 X	2870	-0-	-1960	-0-	246	1	2493	3	Y	119	155	1	127
07	3999 X	3159	-0-	-840	-0-	266	1	2771	3	Y	111	141	1	97
08	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	366	1	3676	3	Y	141	156	1	82
09	2145 X	2145	-0-	-0-	-0-	190	1	1809	3	Y	133	130	1	85
10	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	375	1	3475	3	Y	117	136	1	66
*11	1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	126	1	1106	3	Y	-0-			66

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY  
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737  
 BAM BAM WELL #: 2H RRCID -> 272227 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 3619 - 10619

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	17195 X	17195	-0-	-0-	-0-	1489	1	15630	3	Y	69	208
07	16151 X	12765	-0-	-3386	-0-	1204	1	11475	3	Y	78 228 1	58
08	15426 X	15426	-0-	-0-	-0-	1333	1	14031	3	Y	56	114
09	14911 X	14911	-0-	-0-	-0-	1284	1	13527	3	Y	91 112 1	93
10	14818 X	14561	-0-	-257	-0-	1262	1	13244	3	Y	50 92 1	51
11	14340 X	13353	-0-	-987	-0-	1145	1	12127	3	Y	74 102 1	23

BAM BAM WELL #: 1H RRCID -> 272564 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3845 - 10152

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

DINO WELL #: 1H RRCID -> 272598 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 3274 PERF. 3826 - 8517

06	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	558	1	2934	3	Y	4 13 1	5
07	3689 X	3407	-0-	-282	-0-	552	1	2848	3	Y	6 6 1	5
08	4371 X	3158	-0-	-1213	-0-	524	1	2624	3	Y	9 9 1	5
09	4230 X	3308	-0-	-922	-0-	556	1	2720	3	Y	29 15 1	19
10	4030 X	3094	-0-	-936	-0-	551	1	2522	3	Y	19 27 1	11
11	3510 X	2891	-0-	-619	-0-	537	1	2354	3	Y	-0-	11

HUXLEY (PETTIT) 43940 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY  
 AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555  
 U.S.A. WELL #: 1 RRCID -> 132766 COMPL. DATE 03/21/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6635 - 6664

06	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	98	1	1705	2	N	-0-	82
07	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	92	1	1617	2	N	21	103
08	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	87	1	1590	2	N	-0-	103
09	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	91	1	1665	2	N	-0-	103
*10	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	77	1	1625	2	N	17	120
*11	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	92	1	1625	2	N	10	130

HUXLEY (TRAVIS PEAK) 43940 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY  
 XTO ENERGY INC. 945936  
 GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 245741 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7890 - 9502

06	3270 #	2973	-0-	-297	-0-	132	1	2841	2	N	-0-	127
07	3379 #	2015	-0-	-1364	-0-	90	1	1925	2	N	-0-	127
08	3100	3064	-0-	-36	-0-	136	1	2928	2	N	-0-	127
09	3000	2773	-0-	-227	-0-	124	1	2649	2	N	-0-	127
10	3100	2619	-0-	-481	-0-	117	1	2502	2	N	-0-	127
11	2970 #	2390	-0-	-580	-0-	106	1	2284	2	N	-0-	127



HUXLEY (6100)		43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY					
AETHON ENERGY OPERATING LLC		008555											
USA 'A'		WELL #:		1H	RRCID ->	184985	COMPL. DATE	04/24/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6452 - 11090	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	309 1	5359 2	N	-0-		29	
07		5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	302 1	5329 2	N	-0-		29	
08		5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	276 1	5014 2	N	-0-		29	
09		4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	257 1	4731 2	N	-0-		29	
*10		5577 X	5577	-0-	-0-	-0-	252 1	5325 2	N	-0-		29	
*11		5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	311 1	5491 2	N	139		168	
							153 9						

USA 'A'		WELL #:		2H	RRCID ->	193116	COMPL. DATE	01/10/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6286 - 10800
06		3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	3950 2		N	-0-		32
07		3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	3928 2		N	-0-		32
08		3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3400 2		N	-0-		32
09		2970 X	2902	-0-	-68	-0-	2902 2		N	-0-		32
*10		4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	4205 2		N	-0-		32
*11		3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3775 2		N	-0-		32

USA		WELL #:		3H	RRCID ->	197642	COMPL. DATE	09/15/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6405 - 11245
06		9750 X	7461	-0-	-2289	-0-	406 1	7049 2	Y	5	35 1	8
07		10075 X	9224	-0-	-851	-0-	494 1	8721 2	Y	8		16
08	DLQ	G-10	8592	-0-	8592	8592	447 1	8135 2	Y	9		25
09	DLQ	G-10	8151	-0-	8151	16743	420 1	7723 2	Y	7		32
10	DLQ	G-10	8840	-0-	8840	25583	399 1	8431 2	Y	9		41
*11		34868 X	9285	-0-	-25583	-0-	497 1	8778 2	Y	9	41 1	9
							10 9					

USA		WELL #:		4H	RRCID ->	197920	COMPL. DATE	09/15/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6364 - 9680
06		4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	249 1	4328 2	Y	3	17 1	4
07		5199 X	5199	-0-	-0-	-0-	278 1	4917 2	Y	4		8
08	DLQ	G-10	4701	-0-	4701	4701	245 1	4450 2	Y	5		13
09	DLQ	G-10	4002	-0-	4002	8703	206 1	3793 2	Y	3		16
10	DLQ	G-10	4401	-0-	4401	13104	198 1	4197 2	Y	5		21
*11		16182 X	3078	-0-	-13104	-0-	165 1	2910 2	Y	3	20 1	4
							6 9					

USA		WELL #:		6H	RRCID ->	199554	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6359 - 10063
06		3030 X	2325	-0-	-705	-0-	127 1	2196 2	Y	2	11 1	3
07		3131 X	2337	-0-	-794	-0-	125 1	2210 2	Y	2		5
08	DLQ	G-10	2141	-0-	2141	2141	112 1	2027 2	Y	2		7
09	DLQ	G-10	1791	-0-	1791	3932	92 1	1698 2	Y	1		8
10	DLQ	G-10	2100	-0-	2100	6032	95 1	2003 2	Y	2		10
*11		8119 X	2087	-0-	-6032	-0-	112 1	1973 2	Y	2	10 1	2
							2 9					

-----												
HUXLEY (6100)		//CONT.//		43940 850	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY	
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555								
USA		WELL #:		5H	RRCID ->	199891	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 6415 - 13590	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		10274 X	10274	-0-	-0-	-0-	559 1	9707 2	Y	7	59 1	9
07		9549 X	9549	-0-	-0-	-0-	511 1	9029 2	Y	8		17
08	DLQ	G-10	10547	-0-	10547	10547	549 1	9987 2	Y	10		27
09	DLQ	G-10	13461	-0-	13461	24008	693 1	12756 2	Y	11		38
10	DLQ	G-10	17726	-0-	17726	41734	799 1	16907 2	Y	18		56
*11		51639 X	9905	-0-	-41734	-0-	530 1	9364 2	Y	10	58 1	8
-----												
USA		WELL #:		8H	RRCID ->	200614	COMPL. DATE	02/05/2004	TOTAL DEPTH	6186	PERF. 6358 - 9850	
06		960 N	753	-0-	-207	-0-	41 1	711 2	Y	1	4 1	2
07		1023 N	862	-0-	-161	-0-	46 1	815 2	Y	1		3
08	DLQ	G-10	778	-0-	778	778	41 1	736 2	Y	1		4
09	DLQ	G-10	775	-0-	775	1553	40 1	734 2	Y	1		5
10	DLQ	G-10	1250	-0-	1250	2803	56 1	1193 2	Y	1		6
*11		2900 N	1191	-0-	-1709	1094	64 1	1126 2	Y	1	5 1	2
-----												
USA		WELL #:		7H	RRCID ->	201070	COMPL. DATE	02/03/2004	TOTAL DEPTH	6185	PERF. 6424 - 11685	
06		4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	262 1	4555 2	Y	4	21 1	5
07		5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	271 1	4784 2	Y	4		9
08	DLQ	G-10	6887	-0-	6887	6887	359 1	6520 2	Y	7		16
09	DLQ	G-10	4757	-0-	4757	11644	245 1	4508 2	Y	4		20
10	DLQ	G-10	5038	-0-	5038	16682	227 1	4805 2	Y	5		25
*11		21572 X	4890	-0-	-16682	-0-	262 1	4622 2	Y	5	24 1	6
-----												
USA		WELL #:		9H	RRCID ->	213743	COMPL. DATE	05/16/2005	TOTAL DEPTH	6255	PERF. 6564 - 9624	
06		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	67 1	1172 2	Y	1	7 1	1
07		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	70 1	1241 2	Y	1		2
08	DLQ	G-10	1398	-0-	1398	1398	73 1	1324 2	Y	1		3
09	DLQ	G-10	1432	-0-	1432	2830	74 1	1357 2	Y	1		4
10	DLQ	G-10	1906	-0-	1906	4736	86 1	1818 2	Y	2		6
*11		2900 N	1584	-0-	-1316	3420	85 1	1498 2	Y	1	7 1	-0-
-----												

-----													
HUXLEY (6100)		//CONT.//		43940 850	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY		
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555									
SMITH, GEORGE F.		WELL #:		1H	RRCID ->	229089	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	7663	PERF.	8095 - 15001	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
06		4440 X	-0-	-0-	-4440	-0-			N	9			77
07		4588 X	272	-0-	-4316	-0-	10	1	N	16			93
							18	9					
08	DLQ	G-10	1095	-0-	1095	1095	52	1	N	5			98
							6	9					
09	DLQ	G-10	799	-0-	799	1894	33	1	N	35			133
							39	9					
10	DLQ	G-10	1317	-0-	1317	3211	61	1	N	74	177	1	30
							81	9					
*11		2900 N	2659	-0-	-241	2970	62	1	N	163			193
							179	9					
-----													
LAWSON		WELL #:		1H	RRCID ->	232997	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	6462	PERF.	6620 - 12806	
06		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	213	1	N	-0-			206
07		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	233	1	N	-0-			206
08		967 N	967	-0-	-0-	-0-	122	1	N	-0-			206
09		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	148	1	N	-0-			206
*10		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	204	1	N	-0-			206
*11		987 N	987	-0-	-0-	-0-	143	1	N	-0-			206
-----													
CORDRAY		WELL #:		1H	RRCID ->	233863	COMPL. DATE	12/03/2007	TOTAL DEPTH	6464	PERF.	6720 - 11312	
06		1890 N	-0-	-0-	-1890	-0-			N	-0-			100
07		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-			100
08		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	197	1	N	-0-			100
09		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	168	1	N	-0-			100
*10		3001 N	3001	-0-	-0-	-0-	279	1	N	-0-			100
*11		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	298	1	N	-0-			100
-----													
POWELL		WELL #:		1H	RRCID ->	247335	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	6457	PERF.	6387 - 10975	
06		3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	507	1	N	-0-			32
07		4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	511	1	N	-0-			32
08		3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	425	1	N	-0-			32
09		3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	404	1	N	-0-			32
*10		2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	261	1	N	-0-			32
*11		1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	279	1	N	-0-			32
-----													
CARTWRIGHT		WELL #:		1H	RRCID ->	256298	COMPL. DATE	10/14/2009	TOTAL DEPTH	7286	PERF.	7977 - 14347	
06		4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	330	1	N	84			155
							92	9					
07		3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	65	1	N	-0-			155
08	DLQ	G-10	4072	-0-	4072	4072	66	1	N	231	358	1	28
							254	9					
09	DLQ	G-10	3335	-0-	3335	7407	64	1	N	-0-			28
10	DLQ	G-10	2551	-0-	2551	9958	160	1	N	-0-			28
*11		13014 X	3056	-0-	-9958	-0-	59	1	N	-0-			28
-----													
BUFFCO PRODUCTION INC.		WELL #:		2H	RRCID ->	179581	COMPL. DATE	03/03/2000	TOTAL DEPTH	10509	PERF.	7926 - 10509	
06		203 X	-0-	-0-	-203	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	15			15
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
*10		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2	Y	-0-			15
*11		174 N	174	-0-	-0-	-0-	163	2	Y	10			25

HUXLEY (6100)		//CONT.//		43940 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHELBY				
DOUBLE-O-OPERATING LLC				224998									
MATHEWS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	181930	COMPL. DATE	12/24/2012	TOTAL DEPTH	6054	PERF. 5270 - 6210	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ELLORA ENERGY INC.				250597									
BAILEY				WELL #:	1H	RRCID ->	172657	COMPL. DATE	01/02/1999	TOTAL DEPTH	6166	PERF. 6236 - 7650	
06	450 N	318	-0-	-132	-0-	318	2			N	-0-		10
07	806 N	584	-0-	-222	-0-	584	2			N	-0-		10
08	DLQ G-10	282	-0-	282	-0-	282	2			N	-0-		10
09	423 N	141	-0-	-282	-0-	141	2			N	-0-		10
10	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-		10
*11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-		10

SABINE HUXLEY				WELL #:	1H	RRCID ->	174295	COMPL. DATE	05/26/1999	TOTAL DEPTH	6040	PERF. 6278 - 12407	
06	1020 N	672	-0-	-348	-0-	672	2			N	-0-		27
07	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-		27
08	DLQ G-10	449	-0-	449	-0-	449	2			N	-0-		27
09	519 N	70	-0-	-449	-0-	70	2			N	-0-		27
10	682 N	586	-0-	-96	-0-	586	2			N	-0-		27
*11	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-		27

SABINE SHELBY				WELL #:	1H	RRCID ->	174731	COMPL. DATE	04/05/1999	TOTAL DEPTH	6061	PERF. 6077 - 11624	
06	8629 X	8629	-0-	-0-	-0-	8610	2	19	9	N	17		180
07	6697 X	6697	-0-	-0-	-0-	6688	2	9	9	N	8		188
08	DLQ G-10	8368	-0-	8368	-0-	8362	2	6	9	N	5		193
09	11645 X	3277	-0-	-8368	-0-	3260	2	17	9	N	15		208
10	12032 X	12032	-0-	-0-	-0-	12011	2	21	9	N	19		227
*11	9684 X	9684	-0-	-0-	-0-	9684	2			N	-0-	174 1	53

SABINE ALLEN				WELL #:	1H	RRCID ->	175110	COMPL. DATE	09/10/1999	TOTAL DEPTH	6103	PERF. 6278 - 13274	
06	4920 X	4176	-0-	-744	-0-	4176	2			N	-0-		178
07	5084 X	4345	-0-	-739	-0-	4345	2			N	-0-		178
08	DLQ G-10	4537	-0-	4537	-0-	4537	2			N	-0-		178
09	6255 X	1718	-0-	-4537	-0-	1718	2			N	-0-		178
10	8077 X	8077	-0-	-0-	-0-	8077	2			N	-0-		178
11	4380 X	4186	-0-	-194	-0-	4186	2			N	-0-		178

SABINE KATHRYN				WELL #:	1H	RRCID ->	177135	COMPL. DATE	01/31/2000	TOTAL DEPTH	6174	PERF. 6453 - 13822	
06	1830 X	1603	-0-	-227	-0-	1603	2			N	-0-		103
07	1643 X	1472	-0-	-171	-0-	1472	2			N	-0-		103
08	DLQ G-10	1501	-0-	1501	-0-	1501	2			N	-0-		103
09	1898 X	397	-0-	-1501	-0-	397	2			N	-0-		103
10	1643 X	800	-0-	-843	-0-	800	2			N	-0-		103
11	1590 X	676	-0-	-914	-0-	676	2			N	-0-		103

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597										
SABINE BRETT		WELL #:		1H	RRCID ->	178335	COMPL. DATE	04/01/2000	TOTAL DEPTH	6095	PERF.	6384 - 12121
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		7350 X	7014	-0-	-336	-0-	7013 2	1 9	N	1		58
07		7906 X	7906	-0-	-0-	-0-	7869 2	37 9	N	34		92
08	DLQ	G-10	7006	-0-	7006	7006	6997 2	9 9	N	8		100
09		11798 X	4792	-0-	-7006	-0-	4789 2	3 9	N	3		103
10		8050 X	8050	-0-	-0-	-0-	8046 2	4 9	N	4		107
11		7650 X	6155	-0-	-1495	-0-	6135 2	20 9	N	18		125
-----												
SABINE PATRICIA		WELL #:		1H	RRCID ->	179626	COMPL. DATE	05/22/2000	TOTAL DEPTH	6170	PERF.	6341 - 13050
06		2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147 2		N	-0-		65
07		2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2421 2	2 9	N	2		67
08	DLQ	G-10	2362	-0-	2362	2362	2360 2	2 9	N	2		69
09		2900 N	2250	-0-	-650	1712	2250 2		N	-0-		69
10		3100 N	2137	-0-	-963	749	2137 2		N	-0-		69
*11		2957 N	2208	-0-	-749	-0-	2208 2		N	-0-		69
-----												
SABINE ERIK		WELL #:		1H	RRCID ->	179627	COMPL. DATE	07/10/2000	TOTAL DEPTH	6195	PERF.	6370 - 12724
06		7095 X	7095	-0-	-0-	-0-	7093 2	2 9	N	2		57
07		6709 X	6709	-0-	-0-	-0-	6709 2		N	-0-		57
08	DLQ	G-10	6762	-0-	6762	6762	6762 2		N	-0-		57
09		11916 X	5154	-0-	-6762	-0-	5151 2	3 9	N	3		60
10		7091 X	7091	-0-	-0-	-0-	7091 2		N	-0-		60
*11		6820 X	6820	-0-	-0-	-0-	6820 2		N	-0-		60
-----												
O'REAR		WELL #:		1H	RRCID ->	181574	COMPL. DATE	12/17/2000	TOTAL DEPTH	6382	PERF.	6643 - 11477
06		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006 2		N	-0-		-0-
07		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577 2		N	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	1257	-0-	1257	1257	1257 2		N	-0-		-0-
09		1805 N	548	-0-	-1257	-0-	548 2		N	-0-		-0-
10		2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2494 2		N	-0-		-0-
*11		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878 2		N	-0-		-0-
-----												
O'REAR "A"		WELL #:		2H	RRCID ->	181753	COMPL. DATE	01/29/2001	TOTAL DEPTH	6298	PERF.	7954 - 12224
06		1200 X	165	-0-	-1035	-0-	165 2		N	-0-		80
07		1334 X	1334	-0-	-0-	-0-	1334 2		N	-0-		80
08	DLQ	G-10	475	-0-	475	475	475 2		N	-0-		80
09		702 X	227	-0-	-475	-0-	227 2		N	-0-		80
10		1333 X	709	-0-	-624	-0-	709 2		N	-0-		80
11		1290 X	731	-0-	-559	-0-	731 2		N	-0-		80
-----												
CASSELL		WELL #:		1H	RRCID ->	181905	COMPL. DATE	11/05/2000	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	6340 - 10043
06		4170 X	3260	-0-	-910	-0-	3260 2		N	-0-		35
07		4309 X	4079	-0-	-230	-0-	4079 2		N	-0-		35
08	DLQ	G-10	3554	-0-	3554	3554	3554 2		N	-0-		35
09		4644 X	1090	-0-	-3554	-0-	1090 2		N	-0-		35
10		4092 X	3082	-0-	-1010	-0-	3082 2		N	-0-		35
11		3960 X	3576	-0-	-384	-0-	3567 2	9 9	N	8		43
-----												
SABINE JAN		WELL #:		1H	RRCID ->	181933	COMPL. DATE	01/04/2001	TOTAL DEPTH	6168	PERF.	6280 - 12135
06		6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	6014 2		N	-0-		240
07		5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	5711 2	11 9	N	10		250
08	DLQ	G-10	5387	-0-	5387	5387	5387 2		N	-0-		250
09		9698 X	4311	-0-	-5387	-0-	4311 2		N	-0-		250
10		5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	5791 2		N	-0-		250
*11		5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	5186 2	2 9	N	2	176 1	76

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597										
SABINE BRYAN		WELL #:		1H	RRCID ->	182977	COMPL. DATE	02/09/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6343 - 11402
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
06	7312 X	7312	-0-	-0-	-0-	7303 2	9 9	N	8			228
07	7428 X	7428	-0-	-0-	-0-	7428 2		N	-0-			228
08	DLQ G-10	5670	-0-	5670	5670	5668 2	2 9	N	2			230
09	8578 X	2908	-0-	-5670	-0-	2908 2		N	-0-			230
10	8600 X	8600	-0-	-0-	-0-	8586 2	14 9	N	13	178	1	65
*11	7210 X	7210	-0-	-0-	-0-	7210 2		N	-0-			65

SABINE CAYMAN		WELL #:		1H	RRCID ->	183794	COMPL. DATE	03/15/2001	TOTAL DEPTH	6077	PERF.	6315 - 11525
06	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	3030 2		N	-0-			213
07	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2935 2		N	-0-			213
08	DLQ G-10	1388	-0-	1388	1388	1388 2		N	-0-			213
09	2618 X	1230	-0-	-1388	-0-	1230 2		N	-0-			213
10	5735 X	2242	-0-	-3493	-0-	2242 2		N	-0-			213
11	3030 X	2549	-0-	-481	-0-	2549 2		N	-0-			213

LOCKE		WELL #:		1H	RRCID ->	184392	COMPL. DATE	07/31/2001	TOTAL DEPTH	6221	PERF.	6294 - 10730
06	5520 X	4035	-0-	-1485	-0-	4035 2		N	-0-			173
07	5704 X	4036	-0-	-1668	-0-	4036 2		N	-0-			173
08	DLQ G-10	4157	-0-	4157	4157	4157 2		N	-0-			173
09	8479 X	4322	-0-	-4157	-0-	4322 2		N	-0-			173
10	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	4544 2		N	-0-			173
*11	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	4104 2		N	-0-			173

SABINE GRIFFIN		WELL #:		1H	RRCID ->	185965	COMPL. DATE	04/20/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6673 - 12657
06	9540 X	9351	-0-	-189	-0-	9342 2	9 9	N	8			190
07	10013 X	9741	-0-	-272	-0-	9711 2	30 9	N	27			217
08	DLQ G-10	8665	-0-	8665	8665	8657 2	8 9	N	7	184	1	40
09	12317 X	3652	-0-	-8665	-0-	3652 2		N	-0-			40
10	13058 X	13058	-0-	-0-	-0-	13056 2	2 9	N	2			42
*11	10009 X	10009	-0-	-0-	-0-	9992 2	17 9	N	15			57

PEARL		WELL #:		1	RRCID ->	186076	COMPL. DATE	10/02/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6379 - 10767
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50

OPAL		WELL #:		1	RRCID ->	186956	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6454 - 11371
06	840 N	610	-0-	-230	-0-	610 2		Y	-0-			17
07	775 N	609	-0-	-166	-0-	609 2		Y	-0-			17
08	DLQ G-10	761	-0-	761	761	761 2		Y	-0-			17
09	1487 N	726	-0-	-761	-0-	726 2		Y	-0-			17
10	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 2		Y	-0-			17
11	750 N	691	-0-	-59	-0-	691 2		Y	-0-			17

SABINE HUGHES		WELL #:		1H	RRCID ->	187781	COMPL. DATE	06/25/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6747 - 12040
06	7507 X	7507	-0-	-0-	-0-	7501 2	6 9	N	5			257
07	7626 X	7626	-0-	-0-	-0-	7623 2	3 9	N	3	185	1	75
08	DLQ G-10	5576	-0-	5576	5576	5565 2	11 9	N	10			85
09	8295 X	2719	-0-	-5576	-0-	2719 2		N	-0-			85
10	9682 X	9682	-0-	-0-	-0-	9671 2	11 9	N	10			95
*11	8401 X	8401	-0-	-0-	-0-	8384 2	17 9	N	15			110

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597										
SABINE CHARISSE		WELL #:		1H	RRCID ->	187868	COMPL. DATE	06/20/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6794 - 12701
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	8156 X	8156	-0-	-0-	-0-	8156	2	N	-0-			143
07	8523 X	8523	-0-	-0-	-0-	8499	2	N	24	9		165
08	DLQ G-10	7957	-0-	7957	7957	7934	2	N	23	9		186
09	11957 X	4000	-0-	-7957	-0-	3985	2	N	15	9		200
10	11600 X	11600	-0-	-0-	-0-	11549	2	N	51	9	180 1	66
*11	8734 X	8734	-0-	-0-	-0-	8723	2	N	11	9		76
-----												
SABINE UNRUH		WELL #:		1H	RRCID ->	188585	COMPL. DATE	01/28/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6566 - 11060
06	6495 X	6495	-0-	-0-	-0-	6495	2	N	-0-			190
07	6900 X	6900	-0-	-0-	-0-	6867	2	N	33	9		220
08	DLQ G-10	4386	-0-	4386	4386	4386	2	N	-0-			220
09	6138 X	1752	-0-	-4386	-0-	1752	2	N	-0-			220
10	12531 X	12531	-0-	-0-	-0-	12519	2	N	12	9	164 1	67
*11	7657 X	7657	-0-	-0-	-0-	7651	2	N	6	9		72
-----												
SABINE SIERRA		WELL #:		1H	RRCID ->	189353	COMPL. DATE	07/10/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6278 - 12043
06	3780 X	3506	-0-	-274	-0-	3506	2	N	-0-			163
07	3906 X	3747	-0-	-159	-0-	3747	2	N	-0-			163
08	DLQ G-10	3480	-0-	3480	3480	3480	2	N	-0-			163
09	5083 X	1603	-0-	-3480	-0-	1603	2	N	-0-			163
10	3751 X	3512	-0-	-239	-0-	3512	2	N	-0-			163
*11	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	2	N	-0-			163
-----												
SABINE MICHAEL		WELL #:		1H	RRCID ->	189354	COMPL. DATE	08/25/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6206 - 10199
06	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2	N	-0-			63
07	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2	N	-0-			63
08	DLQ G-10	31	-0-	31	31	31	2	N	-0-			63
09	75 N	44	-0-	-31	-0-	44	2	N	-0-			63
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-			63
*11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			63
-----												
SIERRA, W.I. DAVIS		WELL #:		1H	RRCID ->	190098	COMPL. DATE	04/23/2004	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6692 - 8530
06	4620 X	1981	-0-	-2639	-0-	1981	2	N	-0-			123
07	4557 X	2504	-0-	-2053	-0-	2504	2	N	-0-			123
08	DLQ G-10	174	-0-	174	174	174	2	N	-0-			123
09	2206 X	2032	-0-	-174	-0-	2032	2	N	-0-			123
10	3875 X	2502	-0-	-1373	-0-	2502	2	N	-0-			123
*11	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2	N	-0-			123
-----												
SABINE LISA		WELL #:		1H	RRCID ->	192916	COMPL. DATE	12/27/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5335 - 13021
06	540 N	527	-0-	-13	-0-	60	1	N	467	2		77
07	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	308	1	N	1214	2		77
08	DLQ G-10	413	-0-	413	413	120	1	N	293	2		77
09	533 N	120	-0-	-413	-0-	120	2	N	-0-			77
10	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	330	1	N	1504	2		107
*11	999 N	999	-0-	-0-	-0-	300	1	N	690	2	8	115

-----																
HUXLEY (6100)			//CONT.//		43940 850	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SHELBY					
ELLORA ENERGY INC.			//CONT.//		250597											
MCMAHON FEDERAL			WELL #:		1H	RRCID ->	196740	COMPL. DATE	05/04/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6535 - 10663				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE	
-----																
06		2730 X	1589	-0-	-1141	-0-		1589	2		N	-0-			35	
07		2821 X	1527	-0-	-1294	-0-		1527	2		N	-0-			35	
08	DLQ	G-10	1070	-0-	1070	-0-	1070	1070	2		N	-0-			35	
09		3100 X	2030	-0-	-1070	-0-		2030	2		N	-0-			35	
10		3034 X	3034	-0-	-0-	-0-		3034	2		N	-0-			35	
11		1590 X	1374	-0-	-216	-0-		1374	2		N	-0-			35	
-----																
ELLORA-R.E. DAVIS			WELL #:		1H	RRCID ->	196760	COMPL. DATE	07/14/2003	TOTAL DEPTH	6096	PERF. 6068 - 12448				
06		30 N	15	-0-	-15	-0-		15	2		N	-0-			-0-	
07		31 N	25	-0-	-6	-0-		25	2		N	-0-			-0-	
08	DLQ	G-10	32	-0-	32	-0-	32	32	2		N	-0-			-0-	
09		54 N	22	-0-	-32	-0-		22	2		N	-0-			-0-	
10		51 N	51	-0-	-0-	-0-		51	2		N	-0-			-0-	
11		30 N	30	-0-	-0-	-0-		30	2		N	-0-			-0-	
-----																
CORBETT			WELL #:		1H	RRCID ->	197631	COMPL. DATE	08/21/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----																
SCRUGGS			WELL #:		1H	RRCID ->	200616	COMPL. DATE	03/16/2008	TOTAL DEPTH	6269	PERF. 6488 - 13054				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157	
-----																
MCMAHON FEDERAL (B)			WELL #:		2H	RRCID ->	203450	COMPL. DATE	02/11/2004	TOTAL DEPTH	6770	PERF. 6756 - 12422				
06		4620 X	4314	-0-	-306	-0-		4314	2		N	-0-			198	
07		4712 X	4404	-0-	-308	-0-		4404	2		N	-0-			198	
08	DLQ	G-10	1785	-0-	1785	-0-	1785	1785	2		N	-0-			198	
09		2969 X	1184	-0-	-1785	-0-		1184	2		N	-0-			198	
10		4557 X	2982	-0-	-1575	-0-		2982	2		N	-0-			198	
*11		5389 X	5389	-0-	-0-	-0-		5389	2		N	-0-			198	
-----																
PAYNE HEIRS (B)			WELL #:		2H	RRCID ->	203488	COMPL. DATE	12/03/2003	TOTAL DEPTH	6328	PERF. 6327 - 11540				
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-			33	
07		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			33	
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33	
10		349 N	349	-0-	-0-	-0-		349	2		N	-0-			33	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33	
-----																
SHELBY B			WELL #:		2HR	RRCID ->	209185	COMPL. DATE	11/27/2014	TOTAL DEPTH	6047	PERF. 6154 - 13145				
06		16170 X	14989	-0-	-1181	-0-		14974	2	15	9	N	14	143	1	99
07		16461 X	14629	-0-	-1832	-0-		14629	2			N	-0-			99
08	DLQ	G-10	14852	-0-	14852	-0-	14852	14846	2	6	9	N	5			104
09		21229 X	6377	-0-	-14852	-0-		6349	2	28	9	N	25			129
10		19898 X	19898	-0-	-0-	-0-		19877	2	21	9	N	19			148
*11		16293 X	16293	-0-	-0-	-0-		16269	2	24	9	N	22			170



HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY						
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597												
DAVIS, W. I.		WELL #:		1H	RRCID ->	210376	COMPL. DATE	09/11/2004	TOTAL DEPTH	6875	PERF.	6875	-	13649
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									17
-----														
TODD		WELL #:		1 H	RRCID ->	210377	COMPL. DATE	08/02/2007	TOTAL DEPTH	5998	PERF.	6222	-	11790
06	6690 X	5515	-0-	-1175	-0-	5481	2	34	9	N	31	189	1	34
07	6913 X	4511	-0-	-2402	-0-	4509	2	2	9	N	2			36
08	DLQ G-10	5494	-0-	5494	5494	5477	2	17	9	N	15			51
09	11035 X	5541	-0-	-5494	-0-	5541	2			N	-0-			51
10	5921 X	4914	-0-	-1007	-0-	4895	2	19	9	N	17			68
*11	6061 X	6061	-0-	-0-	-0-	6049	2	12	9	N	11			79
-----														
RUBY		WELL #:		2H	RRCID ->	210725	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	6620	PERF.	6620	-	11100
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-			28
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-			28
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
10	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-			28
*11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-			28
-----														
LUNDY		WELL #:		1H	RRCID ->	212011	COMPL. DATE	07/03/2014	TOTAL DEPTH	6757	PERF.	6757	-	11675
06	5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	5178	2			N	-0-			32
07	4805 X	4694	-0-	-111	-0-	4694	2			N	-0-			32
08	DLQ G-10	4246	-0-	4246	4246	4246	2			N	-0-			32
09	7977 X	3731	-0-	-4246	-0-	3731	2			N	-0-			32
10	4805 X	4140	-0-	-665	-0-	4140	2			N	-0-			32
11	4650 X	4529	-0-	-121	-0-	4529	2			N	-0-			32
-----														
LUNDY "B"		WELL #:		2 H	RRCID ->	212999	COMPL. DATE	05/05/2005	TOTAL DEPTH	6313	PERF.	6457	-	14613
06	5850 X	5519	-0-	-331	-0-	5519	2			N	-0-			63
07	6045 X	5951	-0-	-94	-0-	5951	2			N	-0-			63
08	DLQ G-10	5610	-0-	5610	5610	5604	2	6	9	N	5			68
09	10101 X	4491	-0-	-5610	-0-	4491	2			N	-0-			68
10	5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	5955	2			N	-0-			68
11	5760 X	5522	-0-	-238	-0-	5509	2	13	9	N	12			80
-----														
DAVIS-HARVEY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	224430	COMPL. DATE	03/06/2006	TOTAL DEPTH	6557	PERF.	6757	-	14100
06	892 X	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-			162
07	1705 X	191	-0-	-1514	-0-	191	2			N	-0-			162
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
09	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-			162
10	3100 X	185	-0-	-2915	-0-	185	2			N	-0-			162
11	900 X	287	-0-	-613	-0-	287	2			N	-0-			162
-----														
MURPHY NORTH UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	225295	COMPL. DATE	07/18/2006	TOTAL DEPTH	6278	PERF.	6609	-	11765
06	3000 N	3373	-0-	373	2044	3373	2			N	-0-			82
07	2492 N	448	-0-	-2044	-0-	448	2			N	-0-			82
08	DLQ G-10	595	-0-	595	595	595	2			N	-0-			82
09	595 X	-0-	-0-	-595	-0-	-0-				N	-0-			82
10	80 X	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			82
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N	-0-			82

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY								
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597														
MURPHY NORTH UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	225296	COMPL. DATE	09/16/2006	TOTAL DEPTH	6311 PERF. 6834 - 11765							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
-----																
MURPHY SOUTH UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	225298	COMPL. DATE	09/02/2006	TOTAL DEPTH	6383 PERF. 6741 - 13413							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
-----																
SCRUGGS		WELL #: 1V		RRCID ->	226069	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	6420 PERF. 6172 - 6420							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
-----																
MATHEWS UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	230428	COMPL. DATE	03/30/2007	TOTAL DEPTH	6915 PERF. 6946 - 11957							
06	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			N	-0-					52
07	2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					52
08	DLQ G-10	1914	-0-	1914	1914	1914	2			N	-0-					52
09	3420 X	1506	-0-	-1914	-1914	1506	2			N	-0-					52
10	1902 X	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					52
*11	1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					52
-----																
MASSEY UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	230759	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	6003 PERF. 6178 - 12520							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MURPHY SOUTH UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	232756	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	6405 PERF. 6605 - 11365							
06	2520 X	2208	-0-	-312	-0-	2208	2			N	-0-					150
07	2604 X	2155	-0-	-449	-0-	2155	2			N	-0-					150
08	DLQ G-10	2496	-0-	2496	2496	2496	2			N	-0-					150
09	3668 X	1172	-0-	-2496	-2496	1172	2			N	-0-					150
10	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2			N	-0-					150
11	2430 X	1828	-0-	-602	-0-	1828	2			N	-0-					150
-----																
PAYNE HEIRS		WELL #: 1H		RRCID ->	233676	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL DEPTH	6306 PERF. 6698 - 12338							
06	1320 X	123	-0-	-1197	-0-	123	2			N	-0-					87
07	1364 X	275	-0-	-1089	-0-	275	2			N	-0-					87
08	DLQ G-10	8	-0-	8	8	8	2			N	-0-					87
09	8 X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					87
10	279 X	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-					87
11	270 X	6	-0-	-264	-0-	6	2			N	-0-					87

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597										
DAVIS, INEZ UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	234417	COMPL. DATE	09/12/2007	TOTAL DEPTH	6812	PERF.	7222 - 14268	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2	N	-0-			10
07	1302 N	1191	-0-	-111	-0-	1191	2	N	-0-			10
08	DLQ G-10	1583	-0-	1583	1583	1583	2	N	-0-			10
09	2900 N	1573	-0-	-1327	256	1573	2	N	-0-			10
10	1888 N	1632	-0-	-256	-0-	1632	2	N	-0-			10
11	1530 N	1329	-0-	-201	-0-	1329	2	N	-0-			10
-----												
MATHEWS UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	234418	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	6626	PERF.	7144 - 11860	
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-			38
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			38
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
-----												
DAVIS, INEZ UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	234475	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL DEPTH	6835	PERF.	7048 - 14375	
06	4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	4750	2	N	-0-			38
07	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2	N	-0-			38
08	DLQ G-10	3309	-0-	3309	3309	3307	2	N	2			40
09	6216 X	2907	-0-	-3309	-0-	2907	2	N	-0-			40
10	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2	N	-0-			40
11	3060 X	3020	-0-	-40	-0-	3013	2	N	6			46
-----												
MOURESS UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	235702	COMPL. DATE	02/16/2008	TOTAL DEPTH	11555	PERF.	6980 - 11555	
06	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2	N	-0-			20
07	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2	N	-0-			20
08	DLQ G-10	189	-0-	189	189	189	2	N	-0-			20
09	1092 N	903	-0-	-189	-0-	903	2	N	-0-			20
10	527 N	64	-0-	-463	-0-	64	2	N	-0-			20
*11	3000 N	5998	-0-	2998	2998	5998	2	N	-0-			20
-----												
SCRUGGS		WELL #: 3H		RRCID ->	237230	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	6373	PERF.	6537 - 12466	
06	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2	N	-0-			57
07	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2	N	-0-			57
08	DLQ G-10	1547	-0-	1547	1547	1547	2	N	-0-			57
09	2900 N	1512	-0-	-1388	159	1512	2	N	-0-			57
10	2582 N	2423	-0-	-159	-0-	2423	2	N	-0-			57
*11	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2	N	-0-			57
-----												
BICKHAM UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	238756	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	6282	PERF.	6518 - 13715	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
-----												
APPLEQUIST UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	239228	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	6369	PERF.	6498 - 14043	
06	3210 X	2689	-0-	-521	-0-	2689	2	N	-0-			83
07	3255 X	2872	-0-	-383	-0-	2872	2	N	-0-			83
08	DLQ G-10	3804	-0-	3804	3804	3804	2	N	-0-			83
09	4868 X	1064	-0-	-3804	-0-	1064	2	N	-0-			83
10	3100 X	2874	-0-	-226	-0-	2874	2	N	-0-			83
11	3690 X	1700	-0-	-1990	-0-	1700	2	N	-0-			83

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597										
DAVIS, INEZ UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 242863		COMPL. DATE 05/25/2008		TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7185 - 14363				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1470 X	1048	-0-	-422	-0-	1048	2		N	-0-		52
07	1519 X	866	-0-	-653	-0-	866	2		N	-0-		52
08	DLQ G-10	5862	-0-	5862	5862	5861	2	1 9	N	1		53
09	12418 X	6556	-0-	-5862	-0-	6545	2	11 9	N	10		63
10	3100 N	4642	-0-	1542	1542	4642	2		N	-0-		63
*11	6276 X	4734	-0-	-1542	-0-	4710	2	24 9	N	22		85

ALEXANDER UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 244178		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6626 - 11401				
06	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2		N	-0-		-0-
07	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2		N	-0-		-0-
08	DLQ G-10	370	-0-	370	370	370	2		N	-0-		-0-
09	1027 N	657	-0-	-370	-0-	657	2		N	-0-		-0-
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-		-0-
*11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-		-0-

MYLIN UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 244556		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6729 - 14246				
06	3090 X	2819	-0-	-271	-0-	2819	2		N	-0-		95
07	3038 X	3017	-0-	-21	-0-	3017	2		N	-0-		95
08	DLQ G-10	3316	-0-	3316	3316	3316	2		N	-0-		95
09	5759 X	2443	-0-	-3316	-0-	2443	2		N	-0-		95
10	3224 X	3004	-0-	-220	-0-	3004	2		N	-0-		95
11	3210 X	2699	-0-	-511	-0-	2699	2		N	-0-		95

ALEXANDER UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 244914		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6844 - 10933				
06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-		57
07	372 N	248	-0-	-124	-0-	248	2		N	-0-		57
08	DLQ G-10	374	-0-	374	374	374	2		N	-0-		57
09	887 N	513	-0-	-374	-0-	513	2		N	-0-		57
10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-		57
*11	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2		N	-0-		57

DAVIS-HARVEY SOUTH UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 245476		COMPL. DATE 09/18/2006		TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6801 - 13460				
06	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2		N	-0-		60
07	3317 X	2810	-0-	-507	-0-	2810	2		N	-0-		60
08	DLQ G-10	1100	-0-	1100	1100	1100	2		N	-0-		60
09	5834 X	4734	-0-	-1100	-0-	4734	2		N	-0-		60
10	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2		N	-0-		60
*11	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3494	2	11 9	N	10		70

SABINE ALLEN		WELL #: 3H		RRCID -> 245934		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 6038 PERF. 6174 - 8660				
06	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2		N	-0-		33
07	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2		N	-0-		33
08	DLQ G-10	1443	-0-	1443	1443	1443	2		N	-0-		33
09	1791 N	348	-0-	-1443	-0-	348	2		N	-0-		33
10	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2		N	-0-		33
*11	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2		N	-0-		33

LOCKE		WELL #: 2H		RRCID -> 247340		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 6226 PERF. 6347 - 11924				
06	3090 X	2655	-0-	-435	-0-	2655	2		N	-0-		155
07	3193 X	2831	-0-	-362	-0-	2831	2		N	-0-		155
08	DLQ G-10	2869	-0-	2869	2869	2869	2		N	-0-		155
09	5603 X	2734	-0-	-2869	-0-	2734	2		N	-0-		155
10	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2		N	-0-		155
11	2790 X	2551	-0-	-239	-0-	2551	2		N	-0-		155

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY	
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597							
SABINE ALLEN		WELL #:		2H	RRCID -> 255044	COMPL. DATE 12/07/2007	TOTAL DEPTH 5997	PERF. 6680	- 8906
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		4156 X	4156	-0-	-0-	4155 2	1 9	N	29
07		4273 X	4273	-0-	-0-	4273 2		N	29
08	DLQ	G-10	2994	-0-	2994	2994 2		N	29
09		3740 X	746	-0-	-2994	746 2		N	29
10		2771 X	2771	-0-	-0-	2771 2		N	29
*11		2767 X	2767	-0-	-0-	2767 2		N	29

ETOCO, L.P.		255133		PATROON BAYOU 147		WELL #:		2	RRCID -> 187816	COMPL. DATE 08/02/2001	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7279	- 12837
06		32 N	32	-0-	-0-	32 2		N	-0-				230
07		41 N	41	-0-	-0-	41 2		N	-0-				230
08		41 N	41	-0-	-0-	41 2		N	-0-				230
09		51 N	51	-0-	-0-	51 2		N	-0-				230
*10		70 N	70	-0-	-0-	70 2		N	-0-				230
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT				230

INNOVO RESOURCES GROUP, INC.		424752		CENTER DEEP UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 186535	COMPL. DATE 10/23/2001	TOTAL DEPTH 6145	PERF. 8258	- 13382
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

CENTER DEEP UNIT "AK"		WELL #:		1	RRCID -> 214368	COMPL. DATE 11/01/2004	TOTAL DEPTH 9220	PERF. 8433	- 8605	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		PAYNE		WELL #:		1	RRCID -> 181353	COMPL. DATE 11/07/2000	TOTAL DEPTH 6258	PERF. 6235	- 14300
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-

SHOFNER		WELL #:		1	RRCID -> 183451	COMPL. DATE 12/29/2000	TOTAL DEPTH 14270	PERF. 6357	- 14270	
06		7082 X	7082	-0-	-0-	6120 1	962 3	N	-0-	33
07		6386 X	2181	-0-	-4205	791 1	1390 3	N	-0-	33
08		2268 X	2268	-0-	-0-	791 1	1477 3	N	-0-	33
09		2412 X	2412	-0-	-0-	791 1	1621 3	N	-0-	33
10		2092 X	2092	-0-	-0-	791 1	1300 3	N	1	34
*11		1780 X	1780	-0-	-0-	791 1	989 3	N	-0-	34

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445										
DAVIS		WELL #:		1H	RRCID ->	183536	COMPL. DATE	02/21/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7208 - 13374
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	5554 X	5554	-0-	-0-	-0-	3616	1	1938	3	Y	-0-	-0-
07	2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	448	1	1786	3	Y	-0-	-0-
08	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	269	1	2051	3	Y	-0-	-0-
09	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	564	1	1811	3	Y	-0-	-0-
10	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	351	1	1930	3	Y	-0-	-0-
*11	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	230	1	2072	3	Y	-0-	-0-
-----												
HENDERSON "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	184872	COMPL. DATE	06/02/2001	TOTAL DEPTH	7141	PERF.	7144 - 13530
06	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	2537	1	1359	3	Y	-0-	-0-
07	1484 X	1484	-0-	-0-	-0-	298	1	1186	3	Y	-0-	-0-
08	3689 X	1794	-0-	-1895	-0-	208	1	1586	3	Y	-0-	-0-
09	3570 X	1714	-0-	-1856	-0-	407	1	1307	3	Y	-0-	-0-
10	3689 X	2163	-0-	-1526	-0-	333	1	1830	3	Y	-0-	-0-
11	3570 X	1951	-0-	-1619	-0-	195	1	1756	3	Y	-0-	-0-
-----												
WEEKS		WELL #:		1H	RRCID ->	199170	COMPL. DATE	11/24/2003	TOTAL DEPTH	6256	PERF.	6512 - 12395
06	7210 X	7210	-0-	-0-	-0-	6120	1	1088	3	N	2	22
07	3038 X	1928	-0-	-1110	-0-	601	1	1327	3	N	-0-	22
08	3038 X	1678	-0-	-1360	-0-	601	1	1065	3	N	11	33
09	2940 X	1307	-0-	-1633	-0-	601	1	706	3	N	-0-	33
10	3038 X	2051	-0-	-987	-0-	601	1	1450	3	N	-0-	33
11	2940 X	1607	-0-	-1333	-0-	601	1	1006	3	N	-0-	33
-----												
SAMSON LONE STAR, LLC		744737		WELL #:		1	RRCID ->	094567	COMPL. DATE	12/31/1980	TOTAL DEPTH	9016 PERF. 6126 - 6137
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
-----												
FURLOW, A. B.		WELL #:		1	RRCID ->	108067	COMPL. DATE	07/13/1982	TOTAL DEPTH	6288	PERF.	6053 - 6164
06	900 N	254	-0-	-646	-0-	23	1	229	3	N	2	30
07	961 N	-0-	-0-	-961	-0-	2	9			N	-0-	30
08	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-	30
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-	30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
-----												
METCALF, J.		WELL #:		1	RRCID ->	108948	COMPL. DATE	06/15/1982	TOTAL DEPTH	6316	PERF.	6062 - 6149
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY  
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737  
 FURLOW, A. B. WELL #: 2 RRCID -> 179766 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 6350 - 13300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	8520 X	5019	-0-	-3501	-0-	450	1	4568	3	Y	1			37
07	9822 X	9822	-0-	-0-	-0-	860	1	8961	3	Y	1	30	1	8
08	9207 X	8909	-0-	-298	-0-	807	1	8102	3	Y	-0-			8
09	8910 X	7602	-0-	-1308	-0-	724	1	6878	3	Y	-0-			8
10	9238 X	7112	-0-	-2126	-0-	693	1	6419	3	Y	-0-			8
11	8940 X	7324	-0-	-1616	-0-	750	1	6574	3	Y	-0-			8

FURLOW, A. B. WELL #: 3 RRCID -> 182868 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6280 - 11784

06	7410 X	6481	-0-	-929	-0-	581	1	5900	3	N	-0-			100
07	7657 X	6556	-0-	-1101	-0-	574	1	5982	3	N	-0-	65	1	35
08	7308 X	7308	-0-	-0-	-0-	662	1	6646	3	N	-0-			35
09	6980 X	6980	-0-	-0-	-0-	665	1	6315	3	N	-0-			35
10	6336 X	6336	-0-	-0-	-0-	617	1	5719	3	N	-0-			35
*11	5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	610	1	5346	3	N	-0-			35

METCALF, J. WELL #: 2 RRCID -> 188547 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6302 - 11969

06	23160 X	20866	-0-	-2294	-0-	1868	1	18962	3	Y	33			83
07	23932 X	20391	-0-	-3541	-0-	1783	1	18583	3	Y	23	73	1	33
08	21979 X	19767	-0-	-2212	-0-	1787	1	17954	3	Y	24			57
09	21240 X	18527	-0-	-2713	-0-	1762	1	16739	3	Y	24			81
10	21917 X	18985	-0-	-2932	-0-	1847	1	17110	3	Y	25	80	1	26
11	20880 X	14772	-0-	-6108	-0-	1510	1	13243	3	Y	17			43

METCALF-HENDRICKS WELL #: 2 RRCID -> 188551 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6280 - 12050

06	4800 X	4784	-0-	-16	-0-	428	1	4346	3	Y	9			18
07	4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	431	1	4493	3	Y	7	16	1	9
08	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	439	1	4415	3	Y	6			15
09	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	444	1	4220	3	Y	6			21
10	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	457	1	4234	3	Y	6	21	1	6
*11	4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	474	1	4160	3	Y	8			14

LIZ K GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199068 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6281 - 16737

06	7482 X	7482	-0-	-0-	-0-	668	1	6779	3	Y	32			107
07	7191 X	7191	-0-	-0-	-0-	628	1	6538	3	Y	23	95	1	35
08	7446 X	7446	-0-	-0-	-0-	672	1	6751	3	Y	21			56
09	6735 X	6735	-0-	-0-	-0-	640	1	6080	3	Y	14			70
10	7121 X	7121	-0-	-0-	-0-	692	1	6411	3	Y	16	70	1	16
*11	6742 X	6742	-0-	-0-	-0-	688	1	6032	3	Y	20			36

OIL AND GAS DIVISION

-----														
HUXLEY (6100)			//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY			
SAMSON LONE STAR, LLC			//CONT.// 744737											
HANSEN GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 199969			COMPL. DATE 12/31/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6232 - 11684			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06	3210 X	2966	-0-	-244	-0-	265	1	2690	3	Y	10			60
07	3224 X	3002	-0-	-222	-0-	262	1	2726	3	Y	13			73
08	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	290	1	2912	3	Y	1			74
09	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	300	1	2852	3	Y	3			77
10	3162 X	2906	-0-	-256	-0-	283	1	2620	3	Y	3	58	1	22
11	3090 X	2624	-0-	-466	-0-	268	1	2353	3	Y	3			25
-----														
TODD GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 200611			COMPL. DATE 01/30/2004			TOTAL DEPTH 6099 PERF. 6345 - 13720			
06	3810 X	2750	-0-	-1060	-0-	205	1	2538	3	Y	6			57
07	3410 X	2497	-0-	-913	-0-	205	1	2282	3	Y	9	59	1	7
08	3193 X	334	-0-	-2859	-0-	25	1	307	3	Y	2			9
09	2850 X	943	-0-	-1907	-0-	68	1	874	3	Y	1	8	1	2
10	2852 X	191	-0-	-2661	-0-	14	1	176	3	Y	1	2	1	1
*11	5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	359	1	4731	3	Y	16	12	1	5
-----														
FLEMING GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 201368			COMPL. DATE 03/09/2004			TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6242 - 11100			
06	6840 X	6752	-0-	-88	-0-	605	1	6146	3	Y	1			35
07	7068 X	5862	-0-	-1206	-0-	513	1	5348	3	Y	1	28	1	8
08	7199 X	7199	-0-	-0-	-0-	652	1	6547	3	Y	-0-			8
09	7881 X	7881	-0-	-0-	-0-	751	1	7130	3	Y	-0-			8
10	6417 X	6417	-0-	-0-	-0-	625	1	5792	3	Y	-0-			8
*11	7430 X	7430	-0-	-0-	-0-	761	1	6669	3	Y	-0-			8
-----														
MARY ANN GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 202212			COMPL. DATE 04/17/2004			TOTAL DEPTH 6129 PERF. 6404 - 15300			
06	13641 X	13641	-0-	-0-	-0-	1016	1	12611	3	Y	13			26
07	12655 X	12655	-0-	-0-	-0-	1043	1	11591	3	Y	19	31	1	14
08	13051 X	12729	-0-	-322	-0-	947	1	11759	3	Y	21			35
09	12630 X	11107	-0-	-1523	-0-	801	1	10269	3	Y	34	34	1	35
10	13051 X	11728	-0-	-1323	-0-	841	1	10865	3	Y	20	35	1	20
11	12630 X	10794	-0-	-1836	-0-	759	1	10003	3	Y	29	40	1	9
-----														



OIL AND GAS DIVISION

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY  
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737  
 TRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203894 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6284 - 12817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	5430 X	5040	-0-	-390	-0-	451	1	4583	3	Y	5		48
07	5580 X	5486	-0-	-94	-0-	480	1	5000	3	Y	5	39 1	14
08	5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	500	1	5026	3	Y	-0-		14
09	5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	515	1	4896	3	Y	-0-		14
10	5301 X	5271	-0-	-30	-0-	514	1	4757	3	Y	-0-		14
*11	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	550	1	4826	3	Y	-0-		14

COLLUM GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 204802 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6361 - 15159

06	11479 X	11479	-0-	-0-	-0-	1028	1	10432	3	Y	17		88
07	12586 X	10901	-0-	-1685	-0-	953	1	9931	3	Y	15	46 1	57
08	11830 X	11830	-0-	-0-	-0-	1067	1	10721	3	Y	38		95
09	11125 X	11125	-0-	-0-	-0-	1057	1	10045	3	Y	21		116
10	11098 X	11098	-0-	-0-	-0-	1078	1	9985	3	Y	32		148
*11	10565 X	10565	-0-	-0-	-0-	1080	1	9471	3	Y	13	137 1	24

CHRISTINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205688 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6425 - 10851

06	8760 X	8683	-0-	-77	-0-	778	1	7893	3	Y	11		25
07	9021 X	8952	-0-	-69	-0-	783	1	8157	3	Y	11	13 1	23
08	9145 X	8759	-0-	-386	-0-	792	1	7952	3	Y	14		37
09	8850 X	8393	-0-	-457	-0-	799	1	7591	3	Y	3		40
10	9145 X	8495	-0-	-650	-0-	827	1	7661	3	Y	6		46
11	8670 X	8338	-0-	-332	-0-	853	1	7483	3	Y	2	42 1	6

GREEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208669 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6282 - 10074

06	5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	450	1	4565	3	Y	13		75
07	5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	458	1	4767	3	Y	15		90
08	5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	482	1	4842	3	Y	10		100
09	5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	496	1	4708	3	Y	9		109
10	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	515	1	4769	3	Y	10		119
*11	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	528	1	4628	3	Y	10		129

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY  
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737  
 COLLUM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208983 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6306 - 9188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2190 X	2008	-0-	-182	-0-	149	1	1852	3	Y	6			13
07	2263 X	1839	-0-	-424	-0-	151	1	1677	3	Y	10	16	1	7
08	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	173	1	2146	3	Y	12			19
09	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	136	1	1739	3	Y	24	19	1	24
10	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	151	1	1956	3	Y	12	23	1	13
*11	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	148	1	1950	3	Y	19	26	1	6

LIZ K GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 235064 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6089 PERF. 6282 - 12899

06	1080 N	719	-0-	-361	-0-	54	1	665	3	Y	-0-			41
07	771 N	771	-0-	-0-	-0-	64	1	707	3	Y	-0-			41
08	3100 N	7702	-0-	4602	4602	574	1	7128	3	Y	-0-			41
09	3000 N	9757	-0-	6757	11359	706	1	9051	3	Y	-0-			41
10	3100 N	6846	-0-	3746	15105	492	1	6354	3	Y	-0-			41
*11	20313 X	5208	-0-	-15105	-0-	367	1	4841	3	Y	-0-			41

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872  
 HAWKEYE WELL #: 2 RRCID -> 235214 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6440 - 13450

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130

GREER WELL #: 1H RRCID -> 242331 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6417 - 11100

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127  
 GENE, AUBREY WELL #: 1H RRCID -> 182384 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7121 - 11265

06	1770 N	1682	-0-	-88	-0-	1682	2			N	-0-			5
07	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-			5
08	1643 N	1545	-0-	-98	-0-	1545	2			N	-0-			5
09	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-			5
10	1953 N	1602	-0-	-351	-0-	1602	2			N	-0-			5
*11	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-			5

WAYNE WELL #: 1H RRCID -> 188557 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6668 - 11686

06	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-			5
07	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-			5
08	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-			5
09	2040 N	1787	-0-	-253	-0-	1787	2			N	-0-			5
10	1736 N	1647	-0-	-89	-0-	1647	2			N	-0-			5
11	1680 N	1650	-0-	-30	-0-	1650	2			N	-0-			5

OIL AND GAS DIVISION

HUXLEY (6100)		//CONT.//		43940 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHELBY				
TEXTRON SOUTHWEST INC.				850938									
SABINE LESLIE		WELL #:		1H	RRCID ->	190123	COMPL. DATE	07/03/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5641 - 11980	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C CODE	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	52468				N	NO RPT		34
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	52468				N	NO RPT		34
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	52468				N	NO RPT		34
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	52468				N	NO RPT		34
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	52468				N	NO RPT		34
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	52468				N	NO RPT		34

XTO ENERGY INC.				945936									
HARMAN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	185087	COMPL. DATE	11/03/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7333 - 13291	
06	2340	N	2075	-0-	-265	-0-	93	1	1982	2	Y	-0-	2
07	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	127	1	2164	2	Y	-0-	2
08	2170	N	1964	-0-	-206	-0-	87	1	1877	2	Y	-0-	2
09	2070	N	1652	-0-	-418	-0-	72	1	1580	2	Y	-0-	2
10	2170	N	1589	-0-	-581	-0-	28	1	1561	2	Y	-0-	2
11	1890	N	1147	-0-	-743	-0-	50	1	1097	2	Y	-0-	2

VASTAR MINERALS		GAS UNIT 3		WELL #:	3H	RRCID ->	186504	COMPL. DATE	03/10/2003	TOTAL DEPTH	7495	PERF.	7434 - 13068
06	2100	N	1956	-0-	-144	-0-	86	1	1870	2	Y	-0-	-0-
07	2201	N	1885	-0-	-316	-0-	105	1	1780	2	Y	-0-	-0-
08	2232	N	1689	-0-	-543	-0-	80	1	1609	2	Y	-0-	-0-
09	1950	N	1796	-0-	-154	-0-	78	1	1718	2	Y	-0-	-0-
10	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	97	1	2130	2	Y	-0-	-0-
*11	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	72	1	1585	2	Y	-0-	-0-

NICHOLSON		WELL #:	1H	RRCID ->	186948	COMPL. DATE	05/19/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7306 - 13768		
06	3300	X	3104	-0-	-196	-0-	139	1	2965	2	Y	-0-	5
07	3410	X	2068	-0-	-1342	-0-	115	1	1953	2	Y	-0-	5
08	3379	X	2099	-0-	-1280	-0-	93	1	2006	2	Y	-0-	5
09	3270	X	2250	-0-	-1020	-0-	98	1	2152	2	Y	-0-	5
10	3379	X	2920	-0-	-459	-0-	42	1	2878	2	Y	-0-	5
11	3090	X	2687	-0-	-403	-0-	117	1	2570	2	Y	-0-	5

VASTAR MINERALS		GAS UNIT 1		WELL #:	1H	RRCID ->	187648	COMPL. DATE	06/18/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7354 - 13101
06	2340	N	2146	-0-	-194	-0-	96	1	2050	2	Y	-0-	3
07	2325	N	1421	-0-	-904	-0-	79	1	1342	2	Y	-0-	3
08	2387	N	1618	-0-	-769	-0-	72	1	1546	2	Y	-0-	3
09	2160	N	1244	-0-	-916	-0-	54	1	1190	2	Y	-0-	3
10	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	32	1	1991	2	Y	-0-	3
*11	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	95	1	2091	2	Y	-0-	3

VASTAR MINERALS		GAS UNIT 4		WELL #:	4H	RRCID ->	188911	COMPL. DATE	07/29/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7700 - 13101
06	960	N	504	-0-	-456	-0-	22	1	482	2	Y	-0-	-0-
07	992	N	643	-0-	-349	-0-	36	1	607	2	Y	-0-	-0-
08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	71	1	1429	2	Y	-0-	-0-
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	34	1	740	2	Y	-0-	-0-
10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	38	1	843	2	Y	-0-	-0-
11	870	N	526	-0-	-344	-0-	23	1	503	2	Y	-0-	-0-

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
VASTAR MINERALS GAS UNIT 2		WELL #: 2H		RRCID -> 188967	COMPL. DATE 12/12/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7440	- 12841		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	2901 N	2901	-0-	-0-	-0-		127 1	2774 2	Y	-0-	-0-
07	2511 N	2162	-0-	-349	-0-		120 1	2042 2	Y	-0-	-0-
08	2821 N	2442	-0-	-379	-0-		115 1	2327 2	Y	-0-	-0-
09	2730 N	2556	-0-	-174	-0-		112 1	2444 2	Y	-0-	-0-
10	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-		100 1	2206 2	Y	-0-	-0-
11	2370 N	2153	-0-	-217	-0-		94 1	2059 2	Y	-0-	-0-
-----											
BRIDGES ESTATE		WELL #: 1H		RRCID -> 192907	COMPL. DATE 10/02/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6200	- 14330		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
DAVIS, EULA		WELL #: 1H		RRCID -> 209808	COMPL. DATE 02/02/2005	TOTAL DEPTH	11280	PERF. 6850	- 11280		
06	690 N	67	-0-	-623	-0-		4 1	63 2	N	-0-	20
07	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-		79 1	1063 2	N	-0-	20
08	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-		131 1	1784 2	N	-0-	20
09	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-		101 1	1199 2	N	-0-	20
10	1147 N	661	-0-	-486	-0-		34 1	627 2	N	-0-	20
*11	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-		99 1	1449 2	N	-0-	20
-----											
ALLEN		WELL #: 1H		RRCID -> 229136	COMPL. DATE 04/28/2007	TOTAL DEPTH	7106	PERF. 7353	- 14121		
06	7230 X	7076	-0-	-154	-0-		317 1	6759 2	Y	-0-	13
07	7471 X	4562	-0-	-2909	-0-		253 1	4309 2	Y	-0-	13
08	7099 X	5003	-0-	-2096	-0-		221 1	4782 2	Y	-0-	13
09	6870 X	4014	-0-	-2856	-0-		174 1	3840 2	Y	-0-	13
10	7099 X	5945	-0-	-1154	-0-		86 1	5859 2	Y	-0-	13
11	6870 X	5544	-0-	-1326	-0-		242 1	5302 2	Y	-0-	13
-----											
TUPPEN, CHARLES ANTHONY GU		WELL #: 1H		RRCID -> 230062	COMPL. DATE 03/16/2007	TOTAL DEPTH	7132	PERF. 7575	- 12680		
06	4970 X	4970	-0-	-0-	-0-		222 1	4748 2	Y	-0-	9
07	4557 X	2945	-0-	-1612	-0-		163 1	2782 2	Y	-0-	9
08	5053 X	189	-0-	-4864	-0-		9 1	180 2	Y	-0-	9
09	4890 X	367	-0-	-4523	-0-		16 1	351 2	Y	-0-	9
10	5053 X	4923	-0-	-130	-0-		18 1	4905 2	Y	-0-	9
*11	6490 X	6490	-0-	-0-	-0-		283 1	6207 2	Y	-0-	9
-----											
MORRISON-DAVIS		WELL #: 1H		RRCID -> 231915	COMPL. DATE 08/03/2007	TOTAL DEPTH	6767	PERF. 6948	- 12780		
06	3510 X	2012	-0-	-1498	-0-		132 1	1880 2	N	-0-	27
07	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-		247 1	3315 2	N	-0-	27
08	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-		307 1	4192 2	N	-0-	27
09	3510 X	3211	-0-	-299	-0-		248 1	2963 2	N	-0-	27
10	3627 X	3438	-0-	-189	-0-		178 1	3260 2	N	-0-	27
11	3510 X	2836	-0-	-674	-0-		182 1	2654 2	N	-0-	27
-----											
DOGGETT, A.A.		WELL #: 1H		RRCID -> 232641	COMPL. DATE 07/13/2007	TOTAL DEPTH	6549	PERF. 6927	- 12600		
06	1830 N	629	-0-	-1201	-0-		41 1	588 2	N	-0-	-0-
07	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-		136 1	1831 2	N	-0-	-0-
08	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-		183 1	2491 2	N	-0-	-0-
09	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-		135 1	1616 2	N	-0-	-0-
10	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-		103 1	1884 2	N	-0-	-0-
11	1620 N	1062	-0-	-558	-0-		68 1	994 2	N	-0-	-0-

-----																	
HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
TUPPEN, CHARLES ANTHONY GU WELL #: 2H RRCID -> 232810 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7688 - 13700																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
06		5850 X	5269	-0-	-581	-0-	236	1	5033	2	Y	-0-					11
07		6045 X	3403	-0-	-2642	-0-	189	1	3214	2	Y	-0-					11
08		6293 X	1706	-0-	-4587	-0-	76	1	1630	2	Y	-0-					11
09		6090 X	562	-0-	-5528	-0-	24	1	538	2	Y	-0-					11
10		6293 X	3939	-0-	-2354	-0-	50	1	3889	2	Y	-0-					11
11		5280 X	3332	-0-	-1948	-0-	145	1	3187	2	Y	-0-					11
-----																	
HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 233544 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6924 - 11500																	
06		3270 X	2267	-0-	-1003	-0-	149	1	2118	2	N	-0-					58
07		3379 X	3251	-0-	-128	-0-	225	1	3026	2	N	-0-					58
08		3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	261	1	3565	2	N	-0-					58
09		3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	241	1	2878	2	N	-0-					58
10		3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	171	1	3131	2	N	-0-					58
11		3060 X	2930	-0-	-130	-0-	188	1	2742	2	N	-0-					58
-----																	
DOGGETT, A.A. WELL #: 2H RRCID -> 233679 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6816 - 11600																	
06		1260 N	992	-0-	-268	-0-	65	1	927	2	N	-0-					-0-
07		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	75	1	1015	2	N	-0-					-0-
08		2953 N	2953	-0-	-0-	-0-	202	1	2751	2	N	-0-					-0-
09		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	139	1	1654	2	N	-0-					-0-
10		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	90	1	1657	2	N	-0-					-0-
11		990 N	798	-0-	-192	-0-	51	1	747	2	N	-0-					-0-
-----																	
ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 233764 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7323 - 14400																	
06		8100 X	6800	-0-	-1300	-0-	304	1	6496	2	Y	-0-					12
07		8370 X	4066	-0-	-4304	-0-	226	1	3840	2	Y	-0-					12
08		8339 X	2176	-0-	-6163	-0-	96	1	2080	2	Y	-0-					12
09		8070 X	4064	-0-	-4006	-0-	176	1	3888	2	Y	-0-					12
10		8339 X	6405	-0-	-1934	-0-	106	1	6299	2	Y	-0-					12
11		6810 X	6755	-0-	-55	-0-	294	1	6461	2	Y	-0-					12
-----																	
MORRISON-DAVIS WELL #: 2H RRCID -> 234265 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 6722 - 13400																	
06		5100 X	3153	-0-	-1947	-0-	207	1	2946	2	N	-0-					39
07		5270 X	5101	-0-	-169	-0-	353	1	4748	2	N	-0-					39
08		6144 X	6144	-0-	-0-	-0-	420	1	5724	2	N	-0-					39
09		4830 X	3127	-0-	-1703	-0-	242	1	2885	2	N	-0-					39
10		5022 X	2936	-0-	-2086	-0-	152	1	2784	2	N	-0-					39
11		4860 X	4106	-0-	-754	-0-	264	1	3842	2	N	-0-					39
-----																	
DAVIS, ESTER GREER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234860 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7493 - 12800																	
06		4380 X	3125	-0-	-1255	-0-	137	1	2988	2	Y	-0-					-0-
07		4340 X	3006	-0-	-1334	-0-	167	1	2839	2	Y	-0-					-0-
08		3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	181	1	3639	2	Y	-0-					-0-
09		4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	180	1	3952	2	Y	-0-					-0-
10		4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	211	1	4647	2	Y	-0-					-0-
11		3660 X	2872	-0-	-788	-0-	125	1	2747	2	Y	-0-					-0-
-----																	
BORDERS, RONNIE WELL #: 1H RRCID -> 235284 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7303 - 13300																	
06		4890 X	4631	-0-	-259	-0-	207	1	4424	2	Y	-0-					15
07		5053 X	2607	-0-	-2446	-0-	145	1	2462	2	Y	-0-					15
08		5518 X	169	-0-	-5349	-0-	7	1	162	2	Y	-0-					15
09		5340 X	132	-0-	-5208	-0-	6	1	126	2	Y	-0-					15
10		5518 X	1109	-0-	-4409	-0-	8	1	1101	2	Y	-0-					15
*11		5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	221	1	4840	2	Y	-0-					15

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY  
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
DYMKE G.U. WELL #: 1H RRCID -> 236540 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7357 - 13400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	4890 X	3744	-0-	-1146	-0-	164	1	3580	2	N	-0-
07	5022 X	4033	-0-	-989	-0-	224	1	3809	2	N	-0-
08	4495 X	4210	-0-	-285	-0-	199	1	4011	2	N	-0-
09	4350 X	4310	-0-	-40	-0-	188	1	4122	2	N	-0-
10	5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	231	1	5069	2	N	-0-
11	4080 X	3342	-0-	-738	-0-	146	1	3196	2	N	-0-

MATTHEWS WELL #: 1H RRCID -> 238031 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7211 - 14900

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

LOUT, MIKE AND TRISH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240057 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6806 - 13250

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT

VASTAR MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 5H RRCID -> 242321 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7500 - 12785

06	4290 X	3174	-0-	-1116	-0-	139	1	3035	2	Y	-0-
07	4371 X	3281	-0-	-1090	-0-	182	1	3099	2	Y	-0-
08	4309 X	3139	-0-	-1170	-0-	148	1	2991	2	Y	-0-
09	4170 X	3635	-0-	-535	-0-	159	1	3476	2	Y	-0-
10	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	186	1	4082	2	Y	-0-
11	3180 X	2215	-0-	-965	-0-	97	1	2118	2	Y	-0-

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 247134 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7331 - 1442

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

BORDERS, RONNIE WELL #: 2H RRCID -> 247194 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7953 - 10357

06	5850 X	5480	-0-	-370	-0-	245	1	5235	2	Y	-0-
07	5921 X	2246	-0-	-3675	-0-	125	1	2121	2	Y	-0-
08	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	165	1	3605	2	Y	-0-
09	5490 X	1934	-0-	-3556	-0-	84	1	1850	2	Y	-0-
10	5673 X	2637	-0-	-3036	-0-	33	1	2604	2	Y	-0-
11	5490 X	4579	-0-	-911	-0-	200	1	4379	2	Y	-0-

HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247599 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7402 - 10835

06	2970 X	1742	-0-	-1228	-0-	114	1	1628	2	N	-0-
07	2883 X	2549	-0-	-334	-0-	176	1	2373	2	N	-0-
08	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	269	1	3661	2	N	-0-
09	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	211	1	2516	2	N	-0-
10	2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	148	1	2712	2	N	-0-
11	2880 X	2425	-0-	-455	-0-	156	1	2269	2	N	-0-

HUXLEY (6100)		//CONT.//		43940 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BUCKNER-SMITH		WELL #:		1H	RRCID ->	248441	COMPL. DATE	10/17/2008	TOTAL DEPTH	6898	PERF.	7092 - 10572
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

REEDY-CURFMAN		WELL #:		1H	RRCID ->	248625	COMPL. DATE	04/05/2009	TOTAL DEPTH	12220	PERF.	7129 - 11714
06	5430 X	3943	-0-	-1487	-0-	259	1	3684	2	N	-0-	-0-
07	5425 X	5025	-0-	-400	-0-	348	1	4677	2	N	-0-	-0-
08	6473 X	6473	-0-	-0-	-0-	442	1	6031	2	N	-0-	-0-
09	4980 X	4965	-0-	-15	-0-	384	1	4581	2	N	-0-	-0-
10	5146 X	4840	-0-	-306	-0-	250	1	4590	2	N	-0-	-0-
11	4980 X	3935	-0-	-1045	-0-	253	1	3682	2	N	-0-	-0-

B.P. HILL GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	251581	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	7179	PERF.	8337 - 13000
06	10350 X	8539	-0-	-1811	-0-	374	1	8165	2	N	-0-	150
07	10478 X	7926	-0-	-2552	-0-	440	1	7486	2	N	-0-	150
08	9028 X	9028	-0-	-0-	-0-	427	1	8601	2	N	-0-	150
09	9750 X	8825	-0-	-925	-0-	385	1	8440	2	N	-0-	150
10	10234 X	10234	-0-	-0-	-0-	445	1	9789	2	N	-0-	150
11	8730 X	6965	-0-	-1765	-0-	304	1	6661	2	N	-0-	150

WILDcats SWD		WELL #:		1	RRCID ->	267839	COMPL. DATE	02/18/2014	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6738 - 6947
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ITEX (TRAVIS PEAK)		44827 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PANOLA			
PATARA OIL & GAS LLC		643251										
WILLIAMS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	234237	COMPL. DATE	01/01/2008	TOTAL DEPTH	10110	PERF.	6754 - 6774
06	15870	9632	-0-	-6238	38658	9607	2	25	9	N	23	172
07	16399	4067	-0-	-12332	26326	4067	2			N	-0-	172
08	10675	10675	-0-	-0-	26326	10662	2	13	9	N	12	184
09	11043	11043	-0-	-0-	26326	11030	2	13	9	N	12	196
10	5735	3626	-0-	-2109	24217	3626	2			N	-0-	43
11	5550	1917	-0-	-3633	20584	1917	2			N	-0-	43

J. G. S. (PETTIT, LOWER)		45034 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
BASA RESOURCES, INC.		053974										
HARRIS		WELL #:		1 F	RRCID ->	172005	COMPL. DATE	12/15/1998	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	6429 - 6456
06	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	503	1	2975	2	N	-0-	110
07	3596 X	3422	-0-	-174	-0-	414	1	3008	2	N	-0-	110
08	3596 X	3528	-0-	-68	-0-	552	1	2976	2	N	-0-	110
09	3480 X	3371	-0-	-109	-0-	431	1	2940	2	N	-0-	110
10	3596 X	3256	-0-	-340	-0-	398	1	2858	2	N	-0-	110
11	3480 X	2974	-0-	-506	-0-	80	1	2894	2	N	-0-	110

OIL AND GAS DIVISION

J. G. S. (PETTIT, LOWER)		//CONT.//		45034 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131									
SHAW HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	275033	COMPL. DATE	08/03/2013	TOTAL DEPTH	7008	PERF.	6556 - 6558
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
-----													
HUMA ENERGY, LLC				412715									
SHAW GAS UNIT				WELL #:	2A	RRCID ->	202316	COMPL. DATE	10/29/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6493 - 6584
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
-----													
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.				518265									
SMITH				WELL #:	1	RRCID ->	194441	COMPL. DATE	04/22/2003	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6476 - 6486
06	210 X	202	-0-	-8	-0-	202 2	N	-0-			71		
07	186 X	172	-0-	-14	-0-	172 2	N	-0-			71		
08	219 X	219	-0-	-0-	-0-	219 2	N	-0-			71		
09	210 X	203	-0-	-7	-0-	203 2	N	-0-			71		
10	217 X	194	-0-	-23	-0-	194 2	N	-0-			71		
11	210 X	165	-0-	-45	-0-	165 2	N	-0-			71		
-----													
SAMSON LONE STAR, LLC				744737									
SEALY UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	189906	COMPL. DATE	06/27/2002	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6664 - 6674
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
-----													
J. G. S. (RODESSA)				45034 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL						CNTY: PANOLA	
BLACK DUCK PROPERTIES, LLC				072662									
HARRIS SWD				WELL #:	1	RRCID ->	250443	COMPL. DATE	07/22/2009	TOTAL DEPTH	6001	PERF.	5702 - 5722
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
-----													
J. G. S. (RODESSA -C-)				45034 412	NON-ASSOCIATED	ONE WELL						CNTY: PANOLA	
PINNERGY, LTD.				665701									
IDS				WELL #:	1A	RRCID ->	273726	COMPL. DATE	03/16/2014	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6003 - 6100
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		



J. G. S. (TRAVIS PK. -A-)  
BASA RESOURCES, INC.  
AUSTIN

45034 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
053974

WELL #: 1 C RRCID -> 166991 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6920 - 6950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1800 N	1095	-0-	-705	-0-	1093 2	2 9	N	2			85
07	1860 N	484	-0-	-1376	-0-	484 2		N	-0-			85
08	868 N	491	-0-	-377	-0-	474 2	17 9	N	15			100
09	1110 N	786	-0-	-324	-0-	775 2	11 9	N	10			110
10	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306 2		N	-0-			110
*11	851 N	851	-0-	-0-	-0-	830 2	21 9	N	19			129

BREITBURN OPERATING L.P.  
SHAW HEIRS

090732  
WELL #: 1 RRCID -> 271054 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6556 - 6996

06	828 N	828	-0-	-0-	-0-	134 1 81 9	613 2	N	74			310
07	868 N	831	-0-	-37	-0-	203 1 39 9	589 2	N	35	187 1		158
08	806 N	698	-0-	-108	-0-	129 1 87 9	482 2	N	79			237
09	840 N	690	-0-	-150	-0-	82 1 74 9	534 2	N	67			304
10	837 N	619	-0-	-218	-0-	26 1 79 9	514 2	N	72	183 1		193
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	NO RPT			193

SAMSON LONE STAR, LLC  
SEALY UNIT

744737  
WELL #: 1 RRCID -> 169885 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6838 - 6848

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

SKY LAND & ENERGY RESOURCES LLC  
ROQUEMORE, EDDIE

786411  
WELL #: 2 RRCID -> 156047 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6877 - 6904

06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-			48
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			48
*08	93 N	47	-0-	-46	-0-	47 2		N	-0-			48
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			48
*10	93 N	26	-0-	-67	-0-	26 2		N	-0-			48
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			48

J. G. S. (TRAVIS PK. -B-)  
BASA RESOURCES, INC.  
AUSTIN

45034 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
053974

WELL #: 1 T RRCID -> 166992 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7066 - 7080

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
J. G. S. (TRAVIS PK. -B-)		//CONT.//		45034 625	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BREITBURN OPERATING L.P.				090732								
SHAW HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	181757	COMPL. DATE	02/25/2001	TOTAL DEPTH	7335	PERF. 6802 - 6812	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131					CNTY: PANOLA			
SHAW HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	274982	COMPL. DATE	08/03/2013	TOTAL DEPTH	7008	PERF. 6848 - 6996	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
HUMA ENERGY, LLC				412715					CNTY: PANOLA			
HOLLAND, LELAND		WELL #:		3	RRCID ->	107207	COMPL. DATE	08/26/1983	TOTAL DEPTH	7146	PERF. 6808 - 6816	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
SHAW GAS UNIT		WELL #:		2A	RRCID ->	151140	COMPL. DATE	07/21/1994	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6894 - 6914	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		47	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		47	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		47	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		47	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		47	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		47	
-----												
J. G. S. (TRAVIS PK. -C-)				45034 800	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA			
HUMA ENERGY, LLC				412715								
ROQUEMORE, EDDIE		WELL #:		3	RRCID ->	173366	COMPL. DATE	02/08/1999	TOTAL DEPTH	10017	PERF. 6950 - 7030	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
JACKSONVILLE (RODESSA)				45438 333	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHEROKEE			
PALEO, INC.				635116								
BOLTON		WELL #:		1	RRCID ->	083928	COMPL. DATE	04/20/1979	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 8578 - 8583	
06	1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-	-0-		N	-0-		60	
07	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60	
08	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	-0-	1967 2	N	-0-		60	
09	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	-0-	1253 2	N	-0-		60	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1024 2	N	NO RPT		60	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60	

OIL AND GAS DIVISION

JACKSONVILLE, NO. (WOODBINE)		45440 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: CHEROKEE					
MERCURY OPERATING, LLC		560337											
DACUS		WELL #: 1		RRCID -> 279582		COMPL. DATE 06/13/2015		TOTAL DEPTH 4563		PERF. 4350 - 4351			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DACUS		WELL #: 2		RRCID -> 280077		COMPL. DATE 06/28/2015		TOTAL DEPTH 4656		PERF. 4350 - 4353			
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
JAMES BAYOU (COTTON VALLEY)		45563 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION					
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP		858348											
HAYNES		WELL #: 1		RRCID -> 263538		COMPL. DATE 07/23/2011		TOTAL DEPTH 10851		PERF. 9107 - 9890			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
JARED (RODESSA)		45761 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
CONQUEST ENERGY, INC.		172237											
BURTON, R. J.		WELL #: 1		RRCID -> 140733		COMPL. DATE 01/22/1992		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6901 - 6909			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
D & H PRODUCTION, INC.		196196		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
PRICE, SUE		172237											
		WELL #: 1		RRCID -> 132206		COMPL. DATE 08/28/1989		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6874 - 6879			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MCCORD, W.H.		196196		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
		172237											
		WELL #: 1		RRCID -> 135312		COMPL. DATE 06/30/1990		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6879 - 6882			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JARED (RODESSA) D & H PRODUCTION, INC. MASON		//CONT.// //CONT.//		45761 500 196196	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #:		1	RRCID ->	138626	COMPL. DATE	05/15/1991	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	6939	-	6943		
06	240 X	219	-0-	-21	-0-	202	2	17	9	N	15					55
07	248 X	215	-0-	-33	-0-	204	2	11	9	N	10					65
08	248 X	224	-0-	-24	-0-	213	2	11	9	N	10					75
09	240 X	211	-0-	-29	-0-	205	2	6	9	N	5					80
10	217 X	213	-0-	-4	-0-	199	2	14	9	N	13					93
*11	265 X	265	-0-	-0-	-0-	201	2	64	9	N	58	121	1			30
RHEATA RESOURCES, LLC TALIAFERRO HEIRS				704807												
		WELL #:		1	RRCID ->	132794	COMPL. DATE	10/01/1989	TOTAL DEPTH	7983	PERF.	6895	-	6900		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
JARED (TRAVIS PEAK) CONQUEST ENERGY, INC. BURTON, R.J.				45761 700 172237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK							
		WELL #:		1	RRCID ->	150983	COMPL. DATE	03/23/1994	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7782	-	7792		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
CREST ENGINEERING SERVICES, INC. SILER, W.H.				189896												
		WELL #:		1	RRCID ->	246056	COMPL. DATE	01/28/2009	TOTAL DEPTH	12217	PERF.	7762	-	8074		
06	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	4774	2	28	9	N	25					90
07	5053 X	4902	-0-	-151	-0-	4883	2	19	9	N	17					107
08	5053 X	4560	-0-	-493	-0-	4538	2	22	9	N	20					127
09	4890 X	4153	-0-	-737	-0-	4127	2	26	9	N	24					149
10	4960 X	4739	-0-	-221	-0-	4682	2	57	9	N	52	168	1		3 8	30
11	4602 X	NO RPT	-0-	-4602	-0-					N	NO RPT					30
GRISSOM HEIRS				2	RRCID ->	247030	COMPL. DATE	04/02/2009	TOTAL DEPTH	11405	PERF.	7912	-	8090		
06	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	4514	2	39	9	N	35					92
07	4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	4693	2	25	9	N	23					115
08	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	4285	2	66	9	N	60					175
09	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	4210	2	80	9	N	73	186	1		4 8	58
10	4712 X	4641	-0-	-71	-0-	4618	2	23	9	N	21			1 8		78
11	4560 X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					N	NO RPT					78
D & H PRODUCTION, INC. PRICE, SUE				196196												
		WELL #:		1	RRCID ->	149699	COMPL. DATE	12/21/1993	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7846	-	7856		
06	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1335	2	1	9	N	1					83
07	1364 N	1029	-0-	-335	-0-	1028	2	1	9	N	1					84
08	1147 N	338	-0-	-809	-0-	337	2	1	9	N	1					85
09	1350 N	165	-0-	-1185	-0-	148	2	17	9	N	15					100
10	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1286	2	29	9	N	26					126
*11	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1019	2	1	9	N	1	73	1			54

OIL AND GAS DIVISION

JARVIS (WILCOX)		45796 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDERSON			
BBC&D ENTERPRISES, LLC		058903									
SEWELL, C. G.		WELL #: 2		RRCID -> 269482		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 2103 PERF. 1957 - 1962			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
06	3000	-0-	-0-	-3000	-0-			N	-0-		-0-
07	2356 #	-0-	-0-	-2356	-0-			N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SEWELL, C. G. -A-		WELL #: 3		RRCID -> 280735		COMPL. DATE 12/12/2015		TOTAL DEPTH 2120 PERF. 1979 - 1981			
06	5160	2610	-0-	-2550	-0-	2589 2	21 9	N	19	87 1	34
07	5332	3216	-0-	-2116	-0-	3205 2	11 9	N	10		44
08	5332	2819	-0-	-2513	-0-	2789 2	30 9	N	27		71
09	5160	2988	-0-	-2172	-0-	2975 2	13 9	N	12		83
10	3044 R	3044	-0-	-0-	-0-	3034 2	10 9	N	9		92
11	3120 #	2929	-0-	-191	-0-	2929 2		N	-0-		92

JARVIS DOME (PECAN GAP)		45820 265		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDERSON			
ROCK BOTTOM OIL, GP, L.L.C.		722790									
LASITER, J.		WELL #: 1ST		RRCID -> 228609		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3692 - 4760			
*06	21 R	21	-0-	-0-	-0-	21 1		N	-0-		42
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
08	31 #	20	-0-	-11	-0-	20 1		N	-0-		42
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		42
*10	22 R	22	-0-	-0-	-0-	22 1		N	-0-		42
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42

JOAQUIN (BLOSSOM 2000)		46597 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHELBY			
QUASAR EXPLORATION & ENERGY INC.		684564									
BLOSSOM		WELL #: 1		RRCID -> 039717		COMPL. DATE 07/08/1966		TOTAL DEPTH 3798 PERF. 2001 - 2002			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JOAQUIN (GLENROSE UPPER)		46597 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHELBY			
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		559624									
PICKERING LUMBER CO. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 155914		COMPL. DATE 07/08/1995		TOTAL DEPTH 4905 PERF. 3854 - 3863			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JOAQUIN (JAMES)		46597 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHELBY			
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		559624									
LATIMER		WELL #: 1H		RRCID -> 230918		COMPL. DATE 04/30/2007		TOTAL DEPTH 5745 PERF. 6287 - 10534			
06	300 #	294	-0-	-6	-0-	294 3		N	-0-		5
07	744 #	338	-0-	-406	-0-	336 3	2 9	N	2		7
08	527 N	393	-0-	-134	-0-	392 3	1 9	N	1	1 8	7
09	585 N	585	-0-	-0-	-0-	584 3	1 9	N	1		8
10	341 N	220	-0-	-121	-0-	220 3		N	-0-		8
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT		8

OIL AND GAS DIVISION

JOAQUIN (JETER)		46597 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY	
BROOKSTON ENERGY, INC.		097353							
STEPHENS, G.H.		WELL #: 1 U		RRCID -> 135604		COMPL. DATE 09/29/1989		TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5010 - 5018	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		559624		PRICE, J. S. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 016197		COMPL. DATE 11/27/1953		TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4779 - 4844	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		3
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		3
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		3
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		3
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		3
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		3

PRICE, J. S., UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 016198		COMPL. DATE 02/09/1941		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4816 - 4913					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-

PRICE, J.S. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 180671		COMPL. DATE 11/16/1997		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4942 - 4949					
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-

CHEVALIER SWD		WELL #: 1		RRCID -> 205150		COMPL. DATE 11/24/2004		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4833 - 5050					
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-

JOAQUIN (PETTIT)		46597 700		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: SHELBY					
BOWLES ENERGY, INC.		084097											
MCNEELEY		WELL #: 1		RRCID -> 126166		COMPL. DATE 08/25/1986		TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5996 - 6004					
06		3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3572 2	1 9	N	1	1 8		18
07		3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3470 2	1 9	N	1	1 8		18
08		3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3210 2		N	-0-			18
09		3900 X	2877	-0-	-1023	-0-	2874 2	3 9	N	3	3 8		18
*10		4030 X	2708	-0-	-1322	-0-	2708 2		N	-0-			18
11		3570 X	2800	-0-	-770	-0-	2800 2		N	-0-			18

-----

JOAQUIN (PETTIT) //CONT.// 46597 700 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SHELBY  
 BROOKSTON ENERGY, INC. 097353  
 PICKERING LUMBER CO. 'C' WELL #: 8 RRCID -> 138860 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6058 - 6062

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

-----

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624  
 PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 203923 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 5934 - 5951

*05	893 N	893	-0-	-0-	-0-	542	2	351	3	Y	-0-					-0-
06	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			Y	-0-					-0-
07	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			Y	-0-					-0-
08	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			Y	-0-					-0-
09	600 N	504	-0-	-96	-0-	504	3			Y	-0-					-0-
10	620 N	454	-0-	-166	-0-	454	3			Y	-0-					-0-
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-0-

-----

JOAQUIN (PETTIT, LOWER) 46597 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY  
 GREER EXPLORATION CORPORATION 331861  
 HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 1 C RRCID -> 113301 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6237 - 6241

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624  
 PRICE, J. S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 106977 COMPL. DATE 08/21/1983 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6113 - 6141

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

HANSON, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 153576 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6074 - 6086

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

-----

RUSHING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203672 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5932 - 5948

*04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	19	1	28	2	N	-0-					86
05	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					86
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					86
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					86
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					86
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					86
*10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					86
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					86

OIL AND GAS DIVISION

-----												
JOAQUIN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 46597 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
SDG OPERATING COMPANY, INC 740176												
HOWELL, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 121791 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6246 - 6252												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	41
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	41
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	41
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	41

-----												
JOAQUIN (TRAVIS PEAK) 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
BASA RESOURCES, INC. 053974												
JANUARY "A" WELL #: 2 RRCID -> 170084 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6583 - 6765												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	303
07	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	425	1	694	2	N	-0-	303
08	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	881	1	1527	2	N	-0-	303
09	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	612	1	1886	2	N	-0-	303
10	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	712	1	1887	2	N	-0-	303
*11	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	672	1	1747	2	N	-0- 281 7	22

-----												
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313												
COCKRELL, E. W. UNIT I WELL #: 1D RRCID -> 094970 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 5050 - 5090												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

-----												
BOWLES ENERGY, INC. 084097												
BRANTLEY, BERTHA, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168479 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6422 - 6538												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4

-----												
MAY UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 255922 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10504 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	36
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36

-----												
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353												
PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 4 RRCID -> 044459 COMPL. DATE 06/07/1968 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 6299 - 8564												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	14	1	274	2	Y	-0-	-0-
07	306 N	306	-0-	-0-	-0-	15	1	291	2	Y	-0-	-0-
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	16	1	306	2	Y	-0-	-0-
09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	20	1	396	2	Y	-0-	-0-
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	15	1	326	2	Y	-0-	-0-
*11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	17	1	337	2	Y	-0-	-0-



OIL AND GAS DIVISION

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.// 097353										
STEPHENS, G. H.		WELL #: 1 L		RRCID -> 047224		COMPL. DATE 08/28/1969		TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6494 - 7879				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2 1	42 2	Y	-0-			-0-
07	574 N	574	-0-	-0-	-0-	28 1	546 2	Y	-0-			-0-
08	437 N	437	-0-	-0-	-0-	22 1	415 2	Y	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
10	937 N	937	-0-	-0-	-0-	42 1	895 2	Y	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 049747		COMPL. DATE 09/11/1996		TOTAL DEPTH 8038 PERF. 6285 - 7650				
06	969 N	969	-0-	-0-	-0-	47 1	922 2	Y	-0-			-0-
07	980 N	980	-0-	-0-	-0-	48 1	932 2	Y	-0-			-0-
08	869 N	869	-0-	-0-	-0-	44 1	825 2	Y	-0-			-0-
09	960 N	854	-0-	-106	-0-	41 1	813 2	Y	-0-			-0-
10	999 N	999	-0-	-0-	-0-	45 1	954 2	Y	-0-			-0-
11	840 N	727	-0-	-113	-0-	35 1	692 2	Y	-0-			-0-
-----												
STEPHENS, G.H.		WELL #: 2		RRCID -> 094568		COMPL. DATE 10/31/1993		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6512 - 7862				
06	570 N	538	-0-	-32	-0-	26 1	512 2	Y	-0-			-0-
07	589 N	528	-0-	-61	-0-	26 1	502 2	Y	-0-			-0-
08	543 N	543	-0-	-0-	-0-	28 1	515 2	Y	-0-			-0-
09	510 N	477	-0-	-33	-0-	23 1	454 2	Y	-0-			-0-
10	527 N	483	-0-	-44	-0-	22 1	461 2	Y	-0-			-0-
*11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
PICKERING LUMBER CO.		WELL #: B 5		RRCID -> 095675		COMPL. DATE 10/07/1994		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6886 - 8582				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
CHILDRESS, J. W.		WELL #: 2		RRCID -> 113888		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6516 - 7907				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
HUNT		WELL #: 1		RRCID -> 125145		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6435 - 7230				
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4 1	77 2	Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	1 1	27 2	Y	-0-			-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 2	Y	-0-			-0-
*11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 2	Y	-0-			-0-
-----												
PICKERING LUMBER CO.		WELL #: B 6		RRCID -> 126648		COMPL. DATE 06/11/1992		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6559 - 8612				
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4 1	73 2	Y	-0-			-0-
07	62 N	41	-0-	-21	-0-	2 1	39 2	Y	-0-			-0-
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	5 1	87 2	Y	-0-			-0-
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	4 1	79 2	Y	-0-			-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3 1	64 2	Y	-0-			-0-
*11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	5 1	108 2	Y	-0-			-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY					
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.// 097353											
PICKERING LUMBER CO. -C-		WELL #: 7		RRCID -> 128248		COMPL. DATE 11/11/1997		TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7512 - 8556					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	10 1	199 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	10 1	200 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	217 N	215	-0-	-2	-0-	11 1	204 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	210 N	183	-0-	-27	-0-	9 1	174 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
PICKERING LUMBER CO.		WELL #: B 8		RRCID -> 129208		COMPL. DATE 09/26/1988		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6398 - 8568					
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	28 1	551 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	579 N	579	-0-	-0-	-0-	29 1	550 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	580 N	580	-0-	-0-	-0-	29 1	551 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	567 N	567	-0-	-0-	-0-	28 1	539 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	645 N	645	-0-	-0-	-0-	29 1	616 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	686 N	686	-0-	-0-	-0-	33 1	653 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 129737		COMPL. DATE 11/24/1988		TOTAL DEPTH 8620 PERF. 6520 - 8077					
06	1530 N	388	-0-	-1142	-0-	19 1	369 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1488 N	329	-0-	-1159	-0-	16 1	313 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	682 N	413	-0-	-269	-0-	21 1	392 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	390 N	303	-0-	-87	-0-	15 1	288 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	341 N	289	-0-	-52	-0-	13 1	276 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	637 N	637	-0-	-0-	-0-	31 1	606 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 130546		COMPL. DATE 05/07/1998		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8318 - 8454					
06	843 N	843	-0-	-0-	-0-	41 1	802 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	824 N	824	-0-	-0-	-0-	41 1	783 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	806 N	729	-0-	-77	-0-	37 1	692 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	840 N	705	-0-	-135	-0-	34 1	671 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	861 N	861	-0-	-0-	-0-	39 1	822 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	841 N	841	-0-	-0-	-0-	40 1	801 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
CHILDRESS, J. W.		WELL #: 4		RRCID -> 130861		COMPL. DATE 04/23/1989		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6570 - 7092					
06	2640 N	1993	-0-	-647	-0-	98 1	1895 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2697 N	2529	-0-	-168	-0-	125 1	2404 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	117 1	2179 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	112 1	2193 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	120 1	2531 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2220 N	2165	-0-	-55	-0-	104 1	2061 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #: 4A		RRCID -> 131088		COMPL. DATE 02/06/1998		TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7928 - 8592					
06	270 N	178	-0-	-92	-0-	9 1	169 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	279 N	166	-0-	-113	-0-	8 1	158 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	13 1	243 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	13 1	261 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	12 1	260 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	23 1	461 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
PICKERING LUMBER CO.		WELL #: B 10		RRCID -> 131447		COMPL. DATE 06/22/1989		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6280 - 7481					
06	2160 N	1671	-0-	-489	-0-	82 1	1589 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	91 1	1759 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	91 1	1704 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	83 1	1622 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	90 1	1908 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	101 1	1991 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

-----														
JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY				
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.//		097353										
PICKERING LUMBER CO.		WELL #:		B 11	RRCID ->	131494	COMPL. DATE	03/20/2013	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6562 -	6980	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
-----														
06	2850 X	2376	-0-	-474	-0-	114	1	2209	2	Y	48	71	1	19
						53	9							
07	2883 X	2734	-0-	-149	-0-	133	1	2554	2	Y	43	32	1	30
						47	9							
08	2542 N	2442	-0-	-100	-0-	122	1	2284	2	Y	33	34	1	29
						36	9							
09	2370 N	2243	-0-	-127	-0-	106	1	2086	2	Y	46	38	1	37
						51	9							
10	2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	125	1	2645	2	Y	55	73	1	19
						61	9							
11	2370 N	2297	-0-	-73	-0-	109	1	2149	2	Y	35	36	1	18
						39	9							
-----														
STEPHENS, G. H.				WELL #:	3	RRCID ->	136070	COMPL. DATE	12/07/1998	TOTAL DEPTH	7602	PERF.	6488 -	7147
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	13	1	255	2	Y	-0-			-0-
-----														
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	138028	COMPL. DATE	03/28/1991	TOTAL DEPTH	8175	PERF.	6393 -	7239
06	420 N	379	-0-	-41	-0-	19	1	360	2	Y	-0-			-0-
07	403 N	232	-0-	-171	-0-	11	1	221	2	Y	-0-			-0-
08	495 N	495	-0-	-0-	-0-	25	1	470	2	Y	-0-			-0-
09	390 N	342	-0-	-48	-0-	17	1	325	2	Y	-0-			-0-
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	17	1	363	2	Y	-0-			-0-
11	480 N	393	-0-	-87	-0-	19	1	374	2	Y	-0-			-0-
-----														
CHILDRESS, J. W.				WELL #:	5A	RRCID ->	138528	COMPL. DATE	04/20/1991	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6390 -	7869
06	600 N	554	-0-	-46	-0-	27	1	527	2	Y	-0-			-0-
07	589 N	465	-0-	-124	-0-	23	1	442	2	Y	-0-			-0-
08	558 N	256	-0-	-302	-0-	13	1	243	2	Y	-0-			-0-
09	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-			-0-
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
PICKERING LUMBER CO. "C"				WELL #:	9	RRCID ->	141172	COMPL. DATE	03/30/1992	TOTAL DEPTH	7609	PERF.	6233 -	7309
06	360 N	281	-0-	-79	-0-	14	1	267	2	Y	-0-			-0-
07	341 N	271	-0-	-70	-0-	13	1	258	2	Y	-0-			-0-
08	310 N	244	-0-	-66	-0-	12	1	232	2	Y	-0-			-0-
09	270 N	215	-0-	-55	-0-	10	1	205	2	Y	-0-			-0-
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	13	1	279	2	Y	-0-			-0-
*11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	18	1	356	2	Y	-0-			-0-
-----														
STEPHENS, G. H.				WELL #:	4	RRCID ->	141625	COMPL. DATE	05/20/1992	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6906 -	8034
06	360 N	318	-0-	-42	-0-	16	1	302	2	Y	-0-			-0-
07	403 N	335	-0-	-68	-0-	17	1	318	2	Y	-0-			-0-
08	374 N	374	-0-	-0-	-0-	19	1	355	2	Y	-0-			-0-
09	462 N	462	-0-	-0-	-0-	22	1	440	2	Y	-0-			-0-
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	20	1	429	2	Y	-0-			-0-
*11	459 N	459	-0-	-0-	-0-	22	1	437	2	Y	-0-			-0-

-----															
JOAQUIN (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SHELBY				
BROOKSTON ENERGY, INC.			//CONT.//		097353										
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 148864		COMPL. DATE 11/09/1994		TOTAL DEPTH	7700	PERF. 6628 - 7528			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
-----															
06		3090 X	2958	-0-	-132	-0-	145	1	2813	2	Y	-0-			-0-
07		3193 X	3003	-0-	-190	-0-	148	1	2855	2	Y	-0-			-0-
08		2914 X	2693	-0-	-221	-0-	137	1	2556	2	Y	-0-			-0-
09		2820 X	2556	-0-	-264	-0-	124	1	2432	2	Y	-0-			-0-
10		2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	134	1	2825	2	Y	-0-			-0-
*11		3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	149	1	2941	2	Y	-0-			-0-
-----															
PICKERING LUMBER CO.			WELL #:		B 13	RRCID -> 149345		COMPL. DATE 11/23/1998		TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6405 - 7420			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
LOWE			WELL #:		3	RRCID -> 153014		COMPL. DATE 01/01/1995		TOTAL DEPTH	7700	PERF. 6596 - 7578			
06		5220 X	4815	-0-	-405	-0-	236	1	4579	2	Y	-0-			-0-
07		5394 X	4891	-0-	-503	-0-	242	1	4649	2	Y	-0-			-0-
08		5301 X	4621	-0-	-680	-0-	235	1	4386	2	Y	-0-			-0-
09		4950 X	4821	-0-	-129	-0-	234	1	4587	2	Y	-0-			-0-
10		5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	256	1	5413	2	Y	-0-			-0-
*11		5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	249	1	4930	2	Y	-0-			-0-
-----															
LOWE			WELL #:		4ST	RRCID -> 158529		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH	8710	PERF. 6262 - 8529			
06		4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	241	1	4684	2	Y	53	61	1	23
							58	9							
07		5053 X	4965	-0-	-88	-0-	243	1	4674	2	Y	44	36	1	31
							48	9							
08		4774 X	4077	-0-	-697	-0-	205	1	3835	2	Y	34	35	1	30
							37	9							
09		4620 X	4206	-0-	-414	-0-	202	1	3954	2	Y	45	38	1	37
							50	9							
10		5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	234	1	4944	2	Y	55	73	1	19
							61	9							
*11		5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	254	1	5017	2	Y	40	36	1	23
							44	9							
-----															
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT			WELL #:		8	RRCID -> 158973		COMPL. DATE 04/05/1996		TOTAL DEPTH	7550	PERF. 6319 - 7353			
06		5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	276	1	5354	2	Y	-0-			-0-
07		5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	272	1	5239	2	Y	-0-			-0-
08		5487 X	4889	-0-	-598	-0-	249	1	4640	2	Y	-0-			-0-
09		5310 X	5133	-0-	-177	-0-	249	1	4884	2	Y	-0-			-0-
10		5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	266	1	5625	2	Y	-0-			-0-
*11		6503 X	6503	-0-	-0-	-0-	313	1	6190	2	Y	-0-			-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHELBY				
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.//		097353									
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	159085	COMPL. DATE	09/17/2014	TOTAL DEPTH	7655	PERF.	6276 - 7350	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	6308 X	6308	-0-	-0-	-0-	303 1	5888 2	Y	106	147 1			49
07	5938 X	5938	-0-	-0-	-0-	117 9	289 1	Y	87	73 1			63
08	7595 X	3982	-0-	-3613	-0-	96 9	199 1	Y	56	71 1			48
09	7140 X	5202	-0-	-1938	-0-	62 9	248 1	Y	87	66 1			69
10	6572 X	5921	-0-	-651	-0-	96 9	262 1	Y	109	141 1			37
11	6300 X	3242	-0-	-3058	-0-	120 9	153 1	Y	65	70 1			32
						72 9							
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	165212	COMPL. DATE	01/13/2016	TOTAL DEPTH	7984	PERF.	7853 - 7912	
06	210 N	32	-0-	-178	-0-	2 1	30 2	Y	-0-				-0-
07	248 N	65	-0-	-183	-0-	3 1	62 2	Y	-0-				-0-
08	186 N	56	-0-	-130	-0-	3 1	53 2	Y	-0-				-0-
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	1 1	11 2	Y	-0-				-0-
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	5 1	106 2	Y	-0-				-0-
11	60 N	37	-0-	-23	-0-	2 1	35 2	Y	-0-				-0-
LOWE		WELL #:		5	RRCID ->	165405	COMPL. DATE	09/21/1997	TOTAL DEPTH	8560	PERF.	6745 - 8480	
06	592 N	592	-0-	-0-	-0-	29 1	563 2	Y	-0-				-0-
07	569 N	569	-0-	-0-	-0-	28 1	541 2	Y	-0-				-0-
08	589 X	556	-0-	-33	-0-	28 1	528 2	Y	-0-				-0-
09	600 X	595	-0-	-5	-0-	29 1	566 2	Y	-0-				-0-
10	620 X	348	-0-	-272	-0-	16 1	332 2	Y	-0-				-0-
11	600 X	556	-0-	-44	-0-	27 1	529 2	Y	-0-				-0-
CHILDRESS, J. W.		WELL #:		6	RRCID ->	166216	COMPL. DATE	10/24/1997	TOTAL DEPTH	8498	PERF.	7194 - 8368	
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3 1	60 2	Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3 1	55 2	Y	-0-				-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-				-0-
STEPHENS, G. H.		WELL #:		5	RRCID ->	167937	COMPL. DATE	04/04/1998	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7132 - 8411	
06	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	121 1	2355 2	Y	-0-				-0-
07	2387 N	2341	-0-	-46	-0-	116 1	2225 2	Y	-0-				-0-
08	1922 N	1497	-0-	-425	-0-	76 1	1421 2	Y	-0-				-0-
09	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	107 1	2094 2	Y	-0-				-0-
10	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	109 1	2305 2	Y	-0-				-0-
*11	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	95 1	1887 2	Y	-0-				-0-
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	168252	COMPL. DATE	10/14/2013	TOTAL DEPTH	8630	PERF.	6306 - 7470	
06	20550 X	18591	-0-	-1959	-0-	910 1	17681 2	Y	-0-				-0-
07	21235 X	18715	-0-	-2520	-0-	925 1	17790 2	Y	-0-				-0-
08	20708 X	16417	-0-	-4291	-0-	835 1	15582 2	Y	-0-				-0-
09	19350 X	17630	-0-	-1720	-0-	855 1	16775 2	Y	-0-				-0-
10	19924 X	19924	-0-	-0-	-0-	901 1	19023 2	Y	-0-				-0-
*11	19213 X	19213	-0-	-0-	-0-	925 1	18288 2	Y	-0-				-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY					
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.// 097353											
STEPHENS, G. H.		WELL #: 7		RRCID -> 168968		COMPL. DATE 11/17/2013		TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6348 - 8346					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	AMT	CODE	PROD	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	8790	X	8186	-0-	-604	-0-	401	1	7785	2	Y	-0-	-0-
07	9083	X	8595	-0-	-488	-0-	425	1	8170	2	Y	-0-	-0-
08	8618	X	6549	-0-	-2069	-0-	333	1	6216	2	Y	-0-	-0-
09	8250	X	5426	-0-	-2824	-0-	263	1	5163	2	Y	-0-	-0-
10	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	392	1	8284	2	Y	-0-	-0-
11	8310	X	7819	-0-	-491	-0-	376	1	7443	2	Y	-0-	-0-
-----													
STEPHENS, G. H.		WELL #: 6		RRCID -> 169246		COMPL. DATE 08/24/1998		TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6586 - 8118					
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	15	1	282	2	Y	-0-	-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	17	1	331	2	Y	-0-	-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	16	1	294	2	Y	-0-	-0-
09	300	N	289	-0-	-11	-0-	14	1	275	2	Y	-0-	-0-
10	341	N	203	-0-	-138	-0-	9	1	194	2	Y	-0-	-0-
*11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	25	1	500	2	Y	-0-	-0-
-----													
PICKERING LUMBER CO.		WELL #: B 14		RRCID -> 183793		COMPL. DATE 08/15/2007		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6845 - 8557					
06	2190	X	2071	-0-	-119	-0-	101	1	1970	2	Y	-0-	-0-
07	2232	X	2064	-0-	-168	-0-	102	1	1962	2	Y	-0-	-0-
08	1953	N	1842	-0-	-111	-0-	94	1	1748	2	Y	-0-	-0-
09	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	96	1	1885	2	Y	-0-	-0-
10	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	100	1	2119	2	Y	-0-	-0-
11	1770	N	469	-0-	-1301	-0-	23	1	446	2	Y	-0-	-0-
-----													
LOWE		WELL #: 6		RRCID -> 185877		COMPL. DATE 05/15/2014		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6257 - 8518					
06	6450	X	5661	-0-	-789	-0-	277	1	5384	2	Y	-0-	-0-
07	6417	X	5425	-0-	-992	-0-	268	1	5157	2	Y	-0-	-0-
08	6169	X	4837	-0-	-1332	-0-	246	1	4591	2	Y	-0-	-0-
09	5670	X	5273	-0-	-397	-0-	256	1	5017	2	Y	-0-	-0-
10	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	286	1	6035	2	Y	-0-	-0-
*11	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	299	1	5912	2	Y	-0-	-0-
-----													
STEPHENS, G. H.		WELL #: 8A		RRCID -> 194912		COMPL. DATE 03/15/2003		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6360 - 8549					
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	22	1	426	2	Y	-0-	-0-
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	26	1	508	2	Y	-0-	-0-
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	22	1	415	2	Y	-0-	-0-
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	17	1	333	2	Y	-0-	-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
LOWE		WELL #: 7		RRCID -> 222760		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 8707 PERF. 6776 - 8493					
06	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	94	1	1829	2	Y	-0-	-0-
07	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	101	1	1943	2	Y	-0-	-0-
08	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	92	1	1725	2	Y	-0-	-0-
09	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	89	1	1748	2	Y	-0-	-0-
10	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	99	1	2092	2	Y	-0-	-0-
*11	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	102	1	2007	2	Y	-0-	-0-
-----													
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 223131		COMPL. DATE 04/26/2006		TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7626 - 8540					
06	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	185	1	3586	2	Y	-0-	-0-
07	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	199	1	3831	2	Y	-0-	-0-
08	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	196	1	3666	2	Y	-0-	-0-
09	3360	X	2823	-0-	-537	-0-	137	1	2686	2	Y	-0-	-0-
10	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	179	1	3784	2	Y	-0-	-0-
*11	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	168	1	3316	2	Y	-0-	-0-

-----  
 JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY  
 BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353  
 PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 15 RRCID -> 224623 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6992 - 8642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	234	1	4553	2	Y	-0-					-0-
07	5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	262	1	5034	2	Y	-0-					-0-
08	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	240	1	4477	2	Y	-0-					-0-
09	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	217	1	4265	2	Y	-0-					-0-
10	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	231	1	4872	2	Y	-0-					-0-
11	3450 X	3387	-0-	-63	-0-	163	1	3224	2	Y	-0-					-0-

-----  
 CHILDRESS, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 225029 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 6312 - 8590

06	9390 X	6347	-0-	-3043	-0-	311	1	6036	2	Y	-0-					-0-
07	9703 X	7099	-0-	-2604	-0-	351	1	6748	2	Y	-0-					-0-
08	7719 X	6392	-0-	-1327	-0-	325	1	6067	2	Y	-0-					-0-
09	7470 X	6427	-0-	-1043	-0-	312	1	6115	2	Y	-0-					-0-
10	7265 X	7265	-0-	-0-	-0-	329	1	6936	2	Y	-0-					-0-
11	6870 X	6826	-0-	-44	-0-	329	1	6497	2	Y	-0-					-0-

-----  
 PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 16 RRCID -> 225478 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6417 - 7813

06	3570 X	2278	-0-	-1292	-0-	112	1	2166	2	Y	-0-					-0-
07	3689 X	2549	-0-	-1140	-0-	126	1	2423	2	Y	-0-					-0-
08	2635 X	1841	-0-	-794	-0-	94	1	1747	2	Y	-0-					-0-
09	2550 X	2027	-0-	-523	-0-	98	1	1929	2	Y	-0-					-0-
10	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	124	1	2609	2	Y	-0-					-0-
11	2460 X	1099	-0-	-1361	-0-	53	1	1046	2	Y	-0-					-0-

-----  
 HUNT WELL #: 3 RRCID -> 226475 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 6431 - 8658

06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
*11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-

-----  
 GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232928 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 7852 - 8618

06	3060 X	2218	-0-	-842	-0-	109	1	2109	2	Y	-0-					-0-
07	3162 X	2481	-0-	-681	-0-	123	1	2358	2	Y	-0-					-0-
08	2136 X	2136	-0-	-0-	-0-	109	1	2027	2	Y	-0-					-0-
09	1920 X	1582	-0-	-338	-0-	77	1	1505	2	Y	-0-					-0-
*10	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	10					25
*11	1920 N	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	8					33

-----  
 PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 17 RRCID -> 233711 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 6548 - 8573

06	12270 X	10698	-0-	-1572	-0-	524	1	10174	2	Y	-0-					-0-
07	12679 X	11024	-0-	-1655	-0-	545	1	10479	2	Y	-0-					-0-
08	11687 X	9128	-0-	-2559	-0-	464	1	8664	2	Y	-0-					-0-
09	11310 X	10107	-0-	-1203	-0-	490	1	9617	2	Y	-0-					-0-
10	11173 X	11173	-0-	-0-	-0-	505	1	10668	2	Y	-0-					-0-
*11	11274 X	11274	-0-	-0-	-0-	543	1	10731	2	Y	-0-					-0-

-----  
 PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 18 RRCID -> 234857 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 7756 - 8586

06	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----																		
JOAQUIN (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SHELBY							
BROOKSTON ENERGY, INC.			//CONT.//		097353													
CHILDRESS, J. W.			WELL #:		9	RRCID -> 235208			COMPL. DATE	08/05/2014	TOTAL DEPTH	8810 PERF. 6822 - 8577						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																		
06		13380 X	10769	-0-	-2611	-0-		527	1	10242	2	Y	-0-					-0-
07		11966 X	10724	-0-	-1242	-0-		530	1	10194	2	Y	-0-					-0-
08		10075 X	9656	-0-	-419	-0-		491	1	9165	2	Y	-0-					-0-
09		9750 X	8908	-0-	-842	-0-		432	1	8476	2	Y	-0-					-0-
10		10075 X	9703	-0-	-372	-0-		439	1	9264	2	Y	-0-					-0-
11		9750 X	8725	-0-	-1025	-0-		420	1	8305	2	Y	-0-					-0-
-----																		
STEPHENS, G. H.			WELL #:		9	RRCID -> 235708			COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	8790 PERF. 7723 - 8584						
06		1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-						Y	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
-----																		
PICKERING LUMBER CO.			WELL #:		B 19	RRCID -> 236125			COMPL. DATE	03/20/2013	TOTAL DEPTH	8800 PERF. 6436 - 8626						
06		4474 X	4474	-0-	-0-	-0-		219	1	4255	2	Y	-0-					-0-
07		5208 X	3933	-0-	-1275	-0-		194	1	3739	2	Y	-0-					-0-
08		3224 X	2840	-0-	-384	-0-		144	1	2696	2	Y	-0-					-0-
09		3120 X	2468	-0-	-652	-0-		120	1	2348	2	Y	-0-					-0-
10		3224 X	989	-0-	-2235	-0-		45	1	944	2	Y	-0-					-0-
11		3120 X	1076	-0-	-2044	-0-		52	1	1024	2	Y	-0-					-0-
-----																		
HUNT			WELL #:		4	RRCID -> 237088			COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	10007 PERF. 7902 - 8352						
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
-----																		
ELLIS			WELL #:		2	RRCID -> 240095			COMPL. DATE	05/22/2013	TOTAL DEPTH	8785 PERF. 6986 - 8592						
06		3600 X	3523	-0-	-77	-0-		170	1	3295	2	Y	53	75	1			24
								58	9									
07		4366 X	4366	-0-	-0-	-0-		213	1	4105	2	Y	44	37	1			31
								48	9									
08		3100 X	3100	-0-	-0-	-0-		156	1	2908	2	Y	33	35	1			29
								36	9									
09		2610 X	2087	-0-	-523	-0-		99	1	1941	2	Y	43	36	1			36
								47	9									
10		3115 X	3115	-0-	-0-	-0-		138	1	2916	2	Y	55	72	1			19
								61	9									
11		2610 X	1408	-0-	-1202	-0-		66	1	1307	2	Y	32	36	1			15
								35	9									
-----																		
PICKERING LUMBER CO. "C"			WELL #:		10	RRCID -> 244858			COMPL. DATE	06/30/2009	TOTAL DEPTH	8790 PERF. 6299 - 8612						
06		7140 X	4935	-0-	-2205	-0-		242	1	4693	2	Y	-0-					-0-
07		6820 X	4194	-0-	-2626	-0-		207	1	3987	2	Y	-0-					-0-
08		6293 X	3323	-0-	-2970	-0-		169	1	3154	2	Y	-0-					-0-
09		5670 X	5405	-0-	-265	-0-		262	1	5143	2	Y	-0-					-0-
10		8620 X	8620	-0-	-0-	-0-		390	1	8230	2	Y	-0-					-0-
*11		5901 X	5901	-0-	-0-	-0-		284	1	5617	2	Y	-0-					-0-



-----														
JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597	900	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SHELBY			
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.//		097353										
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	276202	COMPL. DATE	09/05/2014	TOTAL DEPTH	11531	PERF.	6330 - 7926		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
06		12060 X	9183	-0-	-2877	-0-	450 1	8733 2	Y		-0-		-0-	
07		11625 X	9662	-0-	-1963	-0-	477 1	9185 2	Y		-0-		-0-	
08		10230 X	9187	-0-	-1043	-0-	467 1	8720 2	Y		-0-		-0-	
09		9510 X	8776	-0-	-734	-0-	426 1	8350 2	Y		-0-		-0-	
10		9672 X	9274	-0-	-398	-0-	419 1	8855 2	Y		-0-		-0-	
11		9360 X	8111	-0-	-1249	-0-	390 1	7721 2	Y		-0-		-0-	
-----														
CAMTERRA RESOURCES, INC.				129004										
HANSON		WELL #:		2	RRCID ->	174310	COMPL. DATE	07/15/1999	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6420 - 7554		
06		1950 X	1853	-0-	-97	-0-	1849 2	4 9	Y		4		151	
07		2015 X	723	-0-	-1292	-0-	714 2	9 9	Y		8		159	
08		1674 X	1585	-0-	-89	-0-	1522 2	63 9	Y		57		216	
09		1860 X	1761	-0-	-99	-0-	1744 2	17 9	Y		15		231	
10		1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	1946 2	50 9	Y		45		276	
11		1860 X	1724	-0-	-136	-0-	1680 2	44 9	Y		40		316	
-----														
FROST LUMBER		WELL #:		1R	RRCID ->	177093	COMPL. DATE	04/08/2000	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6534 - 7564		
06		830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 2		Y		-0-		-0-	
07		2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2416 2		Y		-0-		-0-	
08		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962 2		Y		-0-		-0-	
09		2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255 2		Y		-0-		-0-	
10		2418 N	1728	-0-	-690	-0-	1728 2		Y		-0-		-0-	
*11		2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2353 2		Y		-0-		-0-	
-----														
CHEVRON U. S. A. INC.				148113										
FROST - TENAHA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	261118	COMPL. DATE	01/21/2011	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	6354 - 8590		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
-----														
DOUBLE-O-OPERATING LLC				224998										
THOMAS FEE		WELL #:		1	RRCID ->	220253	COMPL. DATE	06/26/2009	TOTAL DEPTH	9282	PERF.	5348 - 5464		
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
-----														
HECKMANN WATER RESOURCES CORP.				370648										
PICKERING LUMBER COMPANY -C-		WELL #:		2	RRCID ->	053233	COMPL. DATE	08/26/2007	TOTAL DEPTH	6748	PERF.	4900 - 5100		
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	

-----												
JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
HECKMANN WATER RESOURCES CORP. //CONT.// 370648												
CHILDRESS, ED HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 108778 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5026 - 5070												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	-----	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE AMT CODE	M	PROD	AMT CODE AMT CODE	BALANCE	-----	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-----	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-----	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-----	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-----	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-----	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-----	
-----												
COOK WELL #: 1D RRCID -> 129669 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 5134 - 5186												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-----	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-----	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-----	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-----	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-----	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-----	
-----												
STRONG WELL #: 1 RRCID -> 253218 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4996 - 5202												
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-----	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-----	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-----	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-----	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-----	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-----	
-----												
PICKERING WELL #: 3 RRCID -> 256628 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5024 - 5103												
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-----	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-----	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-----	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-----	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-----	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-----	
-----												
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534												
DAVIS SWD WELL #: 3 RRCID -> 124892 COMPL. DATE 05/25/1987 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7689 - 7693												
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-----	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-----	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-----	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-----	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-----	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-----	
-----												
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465												
BRANTLEY, BERTHA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 184262 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6536 - 7092												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		6	-----	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		6	-----	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		6	-----	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		6	-----	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		6	-----	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		6	-----	

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SHELBY			
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC				559624						
RUSHING, E. O.		WELL #:		1	RRCID -> 047402	COMPL. DATE 03/01/2007	TOTAL DEPTH	8005	PERF. 5018 - 5032	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
ELLIS, R. W. UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 051647	COMPL. DATE 08/20/1992	TOTAL DEPTH	7611	PERF. 6522 - 6918	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HANSON, J. W.		WELL #:		1R	RRCID -> 056608	COMPL. DATE 08/13/1997	TOTAL DEPTH	8160	PERF. 7953 - 8140	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
TAYLOR, W. M.		WELL #:		1	RRCID -> 070555	COMPL. DATE 12/20/1991	TOTAL DEPTH	8614	PERF. 7108 - 8384	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
RUSHING, E. O.		WELL #:		2	RRCID -> 095322	COMPL. DATE 04/23/1985	TOTAL DEPTH	7893	PERF. 6324 - 6484	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	49
-----										
TAYLOR, W. M.		WELL #:		2	RRCID -> 096682	COMPL. DATE 08/29/1985	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7636 - 8563	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7

OIL AND GAS DIVISION

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY				
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624								
PRICE, J. S. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	097479	COMPL. DATE	11/19/2002	TOTAL DEPTH	8717	PERF. 6355 - 6430	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	169	2	115	3	Y	-0-	-0-
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-	-0-
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-	-0-
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-	-0-
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-	-0-
*10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-	-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
TAYLOR, D. R. HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	101747	COMPL. DATE	08/05/1985	TOTAL DEPTH	8671	PERF. 6542 - 8374	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
RUSHING UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	104621	COMPL. DATE	12/12/1983	TOTAL DEPTH	8582	PERF. 6519 - 8441	
*04	668 N	668	-0-	-0-	-0-	269	1	399	2	N	-0-	127
05	589 N	554	-0-	-35	-0-	554	2			N	-0-	127
06	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-	127
07	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-	127
08	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-	127
09	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-	127
*10	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-	127
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT	127
-----												
PRICE, J.S. "B" GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	106504	COMPL. DATE	06/23/1983	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 6372 - 6482	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		25	
-----												
LOWE, E.L. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	106644	COMPL. DATE	07/29/1985	TOTAL DEPTH	8634	PERF. 6541 - 8463	
06	1800 X	1638	-0-	-162	-0-	1638	3			Y	-0-	8
07	1798 X	1656	-0-	-142	-0-	1656	3			Y	-0-	8
08	1767 N	1631	-0-	-136	-0-	1631	3			Y	-0-	8
09	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			Y	-0-	8
10	1643 N	1617	-0-	-26	-0-	1617	3			Y	-0-	8
11	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT	8
-----												
BROOKS, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	107888	COMPL. DATE	08/21/1984	TOTAL DEPTH	8673	PERF. 7402 - 8633	
*04	3210 X	147	-0-	-3063	-0-	18	3	129	9	Y	117	195
05	868 X	114	-0-	-754	-0-	12	3	102	9	Y	93	112
06	146 X	146	-0-	-0-	-0-	19	3	127	9	Y	115	55
07	68 X	68	-0-	-0-	-0-	10	3	58	9	Y	53	108
08	155 N	72	-0-	-83	-0-	13	3	59	9	Y	54	162
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	15	3	101	9	Y	92	83
*10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	17	3	103	9	Y	94	177
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT	177

-----																		
JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY																		
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624																		
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 1 T RRCID -> 118348 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6237 - 7965																		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----																		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																		
LOWE, E.L. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 122015 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 4750 - 5125																		
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						25
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						25
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						25
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						25
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						25
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						25
-----																		
FREEMAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 124218 COMPL. DATE 09/05/1988 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6979 - 7311																		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	290	-0-	290	290	290	3			N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	290	290				N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	77	-0-	77	367	367	77	3		N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	367	367				N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	367	367				N	NO RPT						-0-
-----																		
JOHNSON, ALICE W. WELL #: 1 RRCID -> 128373 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 6146 - 7394																		
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	170	3		Y	-0-						-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	3		Y	-0-						-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	-0-	258	3		Y	-0-						-0-
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	197	3		Y	-0-						-0-
*10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	-0-	254	3		Y	-0-						-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
-----																		
TAYLOR, W. M. WELL #: 3 RRCID -> 133626 COMPL. DATE 11/04/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7508 - 7945																		
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
-----																		
HANSON, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 146043 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6992 - 7460																		
*04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	-0-	691	2	4	9	Y	4					199
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					199
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					199
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	-0-	640	2	4	9	Y	4	165	1			38
08	744	N	685	-0-	-59	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					38
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	-0-	571	2	4	9	Y	4					42
10	651	N	271	-0-	-380	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					42
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

OIL AND GAS DIVISION

-----															
JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY															
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624															
ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 2A RRCID -> 146497 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6312 - 6322															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150407 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7048 - 7064															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-				-0-
09		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-				-0-
*10		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-				-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
HANSON, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 152548 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7207 - 7219															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
HANSON, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 156295 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6884 - 6894															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
HANSON, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 156304 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7521 - 7700															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 1 RRCID -> 167537 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6432 - 8246															
06		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3		N	-0-				9
07		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3		N	-0-				9
08		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1041	3	3	9	N	3	3	8	9
09		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-			9
*10		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-			9
11		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT			9
-----															
TAYLOR, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 169092 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7170 - 7345															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

-----												
JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
LOWE, E.L. WELL #: 1 RRCID -> 171512 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7001 - 7009												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
*04		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	-0-	1234	2			-0-
05		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	-0-	1288	2			-0-
06		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	-0-	1280	2			-0-
07		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	-0-	1167	2			-0-
08		1302 N	1219	-0-	-83	-0-	-0-	1219	2			-0-
09		981 N	981	-0-	-0-	-0-	-0-	981	2			-0-
10		1178 N	616	-0-	-562	-0-	-0-	616	2			-0-
11		1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-	-0-					-0-
-----												
PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177592 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6252 - 8550												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					32
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					32
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					32
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					32
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					32
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					32
-----												
TAYLOR, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 178342 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6748 - 8736												
*04		4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	-0-	4527	3			-0-
05		4619 X	2837	-0-	-1782	-0-	-0-	2837	3			-0-
06		4290 X	2406	-0-	-1884	-0-	-0-	2406	3			-0-
07		4774 X	2475	-0-	-2299	-0-	-0-	2475	3			-0-
08		3813 X	2533	-0-	-1280	-0-	-0-	2533	3			-0-
09		3690 X	2158	-0-	-1532	-0-	-0-	2158	3			-0-
*10		3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	-0-	3144	3			-0-
11		2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-	-0-					-0-
-----												
PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 182557 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6356 - 8662												
06		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	-0-	1300	3			19
07		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	-0-	1327	3			19
08		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	-0-	1045	3			19
09		949 N	949	-0-	-0-	-0-	-0-	949	3			19
10		1302 N	972	-0-	-330	-0-	-0-	972	3			19
11		1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-	-0-					19
-----												
TAYLOR, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 186532 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 6474 - 8754												
06		4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	-0-	3996	3	8 9	7	40
07		5828 X	4446	-0-	-1382	-0-	-0-	4446	3		3 1	37
08		4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	-0-	4129	3			37
09		3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	-0-	3837	3			37
*10		3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	-0-	3882	3			37
11		3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-	-0-					37
-----												
PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 187980 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 6373 - 8676												
06		353 N	353	-0-	-0-	-0-	-0-	353	3			156
07		399 N	399	-0-	-0-	-0-	-0-	399	3			156
08		640 N	640	-0-	-0-	-0-	-0-	640	3			156
09		780 N	780	-0-	-0-	-0-	-0-	780	3			156
*10		774 N	774	-0-	-0-	-0-	-0-	774	3			156
11		630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-	-0-					156

-----																
JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY																
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624																
TAYLOR, W. M. WELL #: 3 RRCID -> 188119 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 6442 - 8728																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
06		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		Y	-0-					-0-
07		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		Y	-0-					-0-
08		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3		Y	-0-					-0-
09		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		Y	-0-					-0-
10		279 N	263	-0-	-16	-0-	263	3		Y	-0-					-0-
11		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----																
PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188342 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7081 - 8136																
06		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		Y	-0-					-0-
07		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		Y	-0-					-0-
08		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		Y	-0-					-0-
09		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		Y	-0-					-0-
*10		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3		Y	-0-					-0-
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----																
PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 188843 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6350 - 8620																
*05		8030 X	8030	-0-	-0-	-0-	4440	2	3590	3	Y	-0-				-0-
06		7564 X	7564	-0-	-0-	-0-	7564	3			Y	-0-				-0-
07		6955 X	6955	-0-	-0-	-0-	6955	3			Y	-0-				-0-
08		5911 X	5911	-0-	-0-	-0-	5909	3	2	9	Y	2	2	8		-0-
09		6575 X	6575	-0-	-0-	-0-	6575	3			Y	-0-				-0-
*10		3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	3			Y	-0-				-0-
11		2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----																
PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 193181 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 6341 - 8122																
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----																
PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 194583 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 6326 - 8688																
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----																
PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194744 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7132 - 8614																
*05		2573 X	203	-0-	-2370	-0-	160	2	43	3	Y	-0-				23
06		2490 X	29	-0-	-2461	-0-	29	3			Y	-0-				23
07		2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-				23
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				23
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				23
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				23
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				23



-----												
JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 195389 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7818 - 7972												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		414 X	414	-0-	-0-	-0-	414 3		Y	-0-		3
07		719 X	719	-0-	-0-	-0-	719 3		Y	-0-		3
08		699 X	699	-0-	-0-	-0-	699 3		Y	-0-		3
09		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 3		Y	-0-		3
*10		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 3		Y	-0-		3
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT		3
-----												
ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6586 - 8578												
06		3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		61
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
08		813 N	813	-0-	-0-	-0-	800 2	13 9	N	12	12 8	61
09		3000 N	3956	-0-	956	956	3956 2		N	-0-		61
*10		3100 N	4239	-0-	1139	2095	4219 2	20 9	N	18		79
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	2035			N	NO RPT		79
-----												
PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 198401 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7291 - 8576												
*05		223 N	223	-0-	-0-	-0-	158 2	65 3	Y	-0-		-0-
06		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3		Y	-0-		-0-
07		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		Y	-0-		-0-
08		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		Y	-0-		-0-
09		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		Y	-0-		-0-
*10		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3		Y	-0-		-0-
11		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
RUSHING WELL #: 2 RRCID -> 198782 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7828 - 8592												
*04		3480 X	3015	-0-	-465	-0-	3008 2	7 9	N	6		165
05		3782 X	2253	-0-	-1529	-0-	2247 2	6 9	N	5		170
06		3660 X	1996	-0-	-1664	-0-	1986 2	10 9	N	9		179
07		3875 X	2799	-0-	-1076	-0-	2793 2	6 9	N	5	146 1	38
08		2170 X	1451	-0-	-719	-0-	1449 2	2 9	N	2		40
09		2100 X	1481	-0-	-619	-0-	1478 2	3 9	N	3		43
*10		3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3037 2		N	-0-		43
11		2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-			N	NO RPT		43
-----												
TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 198932 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6483 - 8039												
06		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 3		Y	-0-		-0-
07		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3		Y	-0-		-0-
08		589 N	482	-0-	-107	-0-	482 3		Y	-0-		-0-
09		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3		Y	-0-		-0-
10		496 N	422	-0-	-74	-0-	422 3		Y	-0-		-0-
11		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
RUSHING WELL #: 3 RRCID -> 199394 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 6350 - 6644												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)										CAPACITY		CNTY: SHELBY							
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC																			
PRICE, J.S. GAS UNIT																			
//CONT.// 46597 900																			
//CONT.// 559624																			
WELL #: 16										RRCID -> 199605		COMPL. DATE 11/20/2003		TOTAL DEPTH 8695		PERF. 6403 - 8589			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE						
*05	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	798	2	566	3	Y	-0-	-0-						
06	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			Y	-0-	-0-						
07	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			Y	-0-	-0-						
08	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1335	3	2	9	Y	2	2 8						
09	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			Y	-0-	-0-						
*10	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			Y	-0-	-0-						
11	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT	-0-						
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1										WELL #: 2		RRCID -> 200123		COMPL. DATE 09/30/2003		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 7848 - 8742	
06	330	X	100	-0-	-230	-0-	100	3			N	-0-	125						
07	248	X	35	-0-	-213	-0-	35	3			N	-0-	125						
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	125						
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-	125						
*10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	122	3	2	9	N	2	127						
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	127						
HANSON, J. W.										WELL #: 7		RRCID -> 200127		COMPL. DATE 09/04/2003		TOTAL DEPTH 8592		PERF. 7782 - 8536	
*04	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	2340	2	17	9	N	15	50						
05	1767	X	1586	-0-	-181	-0-	1573	2	13	9	N	12	62						
06	1710	X	1441	-0-	-269	-0-	1427	2	14	9	N	13	75						
07	1736	X	1691	-0-	-45	-0-	1669	2	22	9	N	20	95						
08	1488	N	1472	-0-	-16	-0-	1450	2	22	9	N	20	107						
09	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-	107						
*10	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1529	2	63	9	N	57	164						
11	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT	164						
RUSHING										WELL #: 4		RRCID -> 200602		COMPL. DATE 01/23/2004		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 6372 - 8186	
*04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-	53						
05	310	N	112	-0-	-198	-0-	112	2			N	-0-	53						
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-	53						
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-	53						
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-	53						
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-	53						
10	217	N	2	-0-	-215	-0-	2	2			N	-0-	53						
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT	53						
ELLIS, R.W. UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 200645		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8390 - 8606	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-						
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-						
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-						

-----  
 JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY  
 MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624  
 GORDON-ARMSTREET WELL #: 1 RRCID -> 200720 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 6507 - 8025  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	4320 X	3453	-0-	-867	-0-	584 1	2868 3	Y	1		131
						1 9					
05	2511 X	1594	-0-	-917	-0-	1594 3		Y	-0-		131
*06	2430 X	1350	-0-	-1080	-0-	1350 3		Y	-0-		131
07	2821 X	1211	-0-	-1610	-0-	1211 3		Y	-0-		131
08	2821 X	1137	-0-	-1684	-0-	1137 3		Y	-0-		131
09	1530 X	1030	-0-	-500	-0-	1030 3		Y	-0-		131
10	1581 X	852	-0-	-729	-0-	852 3		Y	-0-		131
11	1350 X	NO RPT	-0-	-1350	-0-			Y	NO RPT		131

-----  
 TAYLOR, W. M. WELL #: 4 RRCID -> 201068 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 6404 - 8061  
 -----

06	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3074 3	11 9	N	10	171 1	101
07	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3734 3	2 9	N	2		103
08	3193 X	2792	-0-	-401	-0-	2780 3	12 9	N	11	6 8	108
09	3090 X	1983	-0-	-1107	-0-	1983 3		N	-0-		108
10	3193 X	2851	-0-	-342	-0-	2845 3	6 9	N	5		113
11	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-			N	NO RPT		113

-----  
 HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 202449 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6634 - 8698  
 -----

*12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2		N	-0-		180
*01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		N	-0-		180
*02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		N	-0-		180
*03	248 N	112	-0-	-136	-0-	112 3		N	-0-		180
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		180
*05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		180
*06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-		180
*07	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-		180
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		180
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		180
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	158 1	22
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22

-----  
 TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 202780 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6433 - 8045  
 -----

06	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	4584 3	47 9	Y	43		117
07	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	4450 3	31 9	Y	28	87 1	58
08	5301 X	4473	-0-	-828	-0-	4384 3	89 9	Y	81	51 8	88
09	5130 X	5038	-0-	-92	-0-	5008 3	30 9	Y	27		115
*10	5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	5174 3	23 9	Y	21		136
11	4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-			Y	NO RPT		136

-----  
 HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 202782 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6960 - 8719  
 -----

06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-		199
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-		199
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		199
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-		199
*10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	135 3	24 9	N	22	173 1	48
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48

-----  
 PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203234 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6550 - 6562  
 -----

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		72

OIL AND GAS DIVISION

-----												
JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
GORDON-ARMSTREET WELL #: 4 RRCID -> 203548 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 6339 - 8112												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
*04		T. A.	67	-0-	67		172	67	3			37
05		T. A.	25	-0-	25		197	25	3			37
*06		261 X	64	-0-	-197		-0-	64	3			37
07		25 X	25	-0-	-0-		-0-	25	3			37
08		35 N	35	-0-	-0-		-0-	35	3			37
09		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-				37
*10		43 N	43	-0-	-0-		-0-	43	3			37
11		30 N NO RPT	-0-	-0-	-30		-0-	-0-				37
-----												
RUSHING WELL #: 5 RRCID -> 203657 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6868 - 8584												
06		66 N	66	-0-	-0-		-0-	66	2			17
07		83 N	83	-0-	-0-		-0-	83	2			17
08		62 N	40	-0-	-22		-0-	40	2			17
09		35 N	35	-0-	-0-		-0-	35	2			17
10		62 N	57	-0-	-5		-0-	57	2			17
11		30 N NO RPT	-0-	-0-	-30		-0-	-0-				17
-----												
PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203980 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7253 - 8552												
*05		2802 X	2802	-0-	-0-		-0-	1509	2	1293	3	-0-
06		2825 X	2825	-0-	-0-		-0-	2825	3			-0-
07		3047 X	3047	-0-	-0-		-0-	3047	3			-0-
08		2946 X	2946	-0-	-0-		-0-	2943	3	3	9	3
09		2740 N	2740	-0-	-0-		-0-	2740	3			-0-
*10		2837 N	2837	-0-	-0-		-0-	2837	3			-0-
11		2280 N NO RPT	-0-	-0-	-2280		-0-	-0-				-0-
-----												
TAYLOR, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 204748 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 6708 - 8194												
06		2922 X	2922	-0-	-0-		-0-	2894	3	28	9	117
07		4247 X	2810	-0-	-1437		-0-	2792	3	18	9	46
08		3410 X	2730	-0-	-680		-0-	2663	3	67	9	63
09		3300 X	2189	-0-	-1111		-0-	2171	3	18	9	79
10		3410 X	1573	-0-	-1837		-0-	1555	3	18	9	95
11		2910 X NO RPT	-0-	-0-	-2910		-0-	-0-				95
-----												
RUSHING WELL #: 6 RRCID -> 205723 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6346 - 8576												
06		31 N	31	-0-	-0-		-0-	31	2			22
07		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-				22
08		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-				22
09		T. A.	2	-0-	2		2	2	2			22
10		T. A.	12	-0-	12		14	12	2			22
11		T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-		14	-0-				22
-----												
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 206243 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7382 - 8758												
06		73 N	73	-0-	-0-		-0-	73	3			77
07		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-				77
08		93 X	81	-0-	-12		-0-	72	3	9	9	77
09		90 X	32	-0-	-58		-0-	32	3			77
*10		66 X	66	-0-	-0-		-0-	66	3			77
11		90 X NO RPT	-0-	-0-	-90		-0-	-0-				77

OIL AND GAS DIVISION

-----												
JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
HANSON, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 206326 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7342 - 8521												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		78
-----												
HOROWITZ WELL #: 1 RRCID -> 206365 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7846 - 7980												
06		2280 X	2158	-0-	-122	-0-	2158	3	N	-0-		150
07		2356 X	2292	-0-	-64	-0-	2292	3	N	-0-		150
08		2852 X	2416	-0-	-436	-0-	2409	3	N	6	1 8	155
09		2760 X	2474	-0-	-286	-0-	2474	3	N	-0-		155
*10		2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3	N	-0-		155
11		2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-			N	NO RPT		155
-----												
TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 207759 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 6653 - 7482												
06		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3	Y	-0-		-0-
07		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3	Y	-0-		-0-
08		279 N	243	-0-	-36	-0-	243	3	Y	-0-		-0-
09		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3	Y	-0-		-0-
*10		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3	Y	-0-		-0-
11		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
BROOKS ET AL WELL #: 3 RRCID -> 208302 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8166 - 8658												
06		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3	Y	-0-		-0-
07		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3	Y	-0-		-0-
08		341 N	293	-0-	-48	-0-	293	3	Y	-0-		-0-
09		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3	Y	-0-		-0-
*10		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3	Y	-0-		-0-
11		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
CHILDRESS, CHARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210484 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7480 - 8136												
06		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	Y	-0-		102
07		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	Y	-0-		102
08		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3	Y	-0-		102
09		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	Y	-0-		102
10		15 N	-0-	-0-	-15	-0-			Y	-0-		102
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT		102
-----												
WHIDDON GU WELL #: 1 RRCID -> 211630 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7016 - 8711												
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212402 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6855 - 8574												
06		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3	N	-0-		-0-
07		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3	N	-0-		-0-
08		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-		-0-
09		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3	N	-0-		-0-
10		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3	N	-0-		-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-

-----																	
JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY																	
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624																	
HANSON, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 213625 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 7136 - 8542																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
*04		2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					140
05		1922 X	1451	-0-	-471	-0-	1451	2			N	-0-					140
06		1860 X	1372	-0-	-488	-0-	1372	2			N	-0-					140
07		1922 X	1678	-0-	-244	-0-	1676	2	2	9	N	2	121	1			21
08		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1553	2	9	9	N	8	7	8			22
09		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2087	2	1	9	N	1					23
*10		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					23
11		1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					23
-----																	
RUSHING WELL #: 7 RRCID -> 213826 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7963 - 8550																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
-----																	
R & M FARMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215584 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 6388 - 8636																	
06		2790 X	2541	-0-	-249	-0-	2541	3			N	-0-					40
07		2883 X	2531	-0-	-352	-0-	2531	3			N	-0-					40
08		2914 N	2489	-0-	-425	-0-	2481	3	8	9	N	7	2	8			45
09		2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-					45
10		2542 N	2466	-0-	-76	-0-	2464	3	2	9	N	2					47
11		2400 N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					47
-----																	
USA COURTNEY WELL #: 1 RRCID -> 216623 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 6642 - 8230																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 2 C RRCID -> 217480 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6276 - 8726																	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 4 RRCID -> 221144 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8133 - 8642																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					178

-----														
JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 222249 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 6450 - 8668														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			133
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			133
08		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		Y	-0-			133
09		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		Y	-0-			133
*10		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		Y	-0-			133
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				Y	NO RPT			133
-----														
BROOKS ET AL WELL #: 4 RRCID -> 222983 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7418 - 8630														
06		987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	3		N	-0-			22
07		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3		N	-0-			22
08		1364 X	1040	-0-	-324	-0-	1022	3	18	9	16	10	8	28
09		1320 X	1161	-0-	-159	-0-	1159	3	2	9	2			30
10		1178 X	1081	-0-	-97	-0-	1078	3	3	9	3			33
11		1020 X	NO RPT	-0-	-1020	-0-				N	NO RPT			33
-----														
PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 224530 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6441 - 8724														
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17219			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17219			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17219			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17219			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17219			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17219			N	NO RPT			-0-
-----														
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 227204 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 7435 - 8720														
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
WHIDDON, O.C. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 229207 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8550 - 8624														
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
JOHNSON, ALICE W. WELL #: 2 C RRCID -> 230745 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6473 - 8642														
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
RUSHING, E. O. WELL #: 4 RRCID -> 234430 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6468 - 7920														
*06		2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	2698	3	13	9	12	11	8	10
07		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			-0-			10
08		899 X	372	-0-	-527	-0-	364	3	8	9	7	7	8	10
09		3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3222	3	3	9	3			13
*10		3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3270	3	3	9	3	6	1	10
11		2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-				Y	NO RPT			10

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SHELBY				
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
LOWE, E.L. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 234714 COMPL. DATE 02/09/2008										TOTAL DEPTH	8900	PERF. 6251 - 8778		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	26	2	Y	1			12
						1	9							
*05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	27			39
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	19	3	Y	5			44
						6	9							
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	3	Y	-0-			44
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	2	Y	-0-			44
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3			47
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			47
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			47
TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 235312 COMPL. DATE 02/26/2008										TOTAL DEPTH	8791	PERF. 6560 - 8717		
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-			-0-
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-			-0-
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-			-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-			-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-			-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			-0-
TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 235471 COMPL. DATE 03/12/2008										TOTAL DEPTH	8882	PERF. 6442 - 8660		
06	738 X	112	-0-	-626	-0-	112	3			Y	-0-			-0-
07	89 X	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-			-0-
08	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	3			Y	-0-			-0-
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-			-0-
10	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	3			Y	-0-			-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT			-0-
TAYLOR, W. M. WELL #: 6 RRCID -> 236233 COMPL. DATE 04/27/2008										TOTAL DEPTH	8938	PERF. 7573 - 8577		
*04	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	482	1	1604	3	Y	1			10
						1	9							
*05	715 N	715	-0-	-0-	-0-	31	1	677	3	Y	6			16
						7	9							
06	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	262	1	1325	3	Y	6			22
						7	9							
07	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	474	1	1262	3	Y	1			23
						1	9							
08	2170 X	918	-0-	-1252	-0-	172	1	742	3	Y	4	4 8		23
						4	9							
09	2100 X	947	-0-	-1153	-0-	560	1	387	3	Y	-0-			23
10	1736 X	874	-0-	-862	-0-	637	1	237	3	Y	-0-			23
11	1680 X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT			23
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 236469 COMPL. DATE 04/01/2008										TOTAL DEPTH	9947	PERF. 7767 - 8747		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25



OIL AND GAS DIVISION

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
-----											
JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		559624									
TAYLOR, W. M.		WELL #: 7		RRCID -> 239172		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 8970		PERF. 6615 - 8893	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*04		1800 X	1232	-0-	-568	-0-	191 1	1041 3	Y	-0-	10
*05		3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	672 1	2469 3	Y	7	17
							8 9				
06		2610 X	1691	-0-	-919	-0-	382 1	1303 3	Y	5	22
							6 9				
07		1023 X	824	-0-	-199	-0-	239 1	585 3	Y	-0-	22
08		3162 X	1353	-0-	-1809	-0-	455 1	898 3	Y	-0-	22
09		3060 X	93	-0-	-2967	-0-	64 1	29 3	Y	-0-	22
10		3162 X	117	-0-	-3045	-0-	76 1	41 3	Y	-0-	22
11		1680 X	NO RPT	-0-	-1680	-0-			Y	NO RPT	22
-----											
RUSHING, E. O.		WELL #: 5		RRCID -> 239897		COMPL. DATE 07/07/2008		TOTAL DEPTH 8270		PERF. 6365 - 8126	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	80
-----											
HART, PRESTON		WELL #: 2		RRCID -> 242020		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 6371 - 8156	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100
07		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		N	-0-	100
08		T. A.	1	-0-	1	1	1 3		N	-0-	100
09		T. A.	24	-0-	24	25	24 3		N	-0-	100
10		T. A.	36	-0-	36	61	36 3		N	-0-	100
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	61			N	NO RPT	100
-----											
PICKERING LUMBER COMPANY		WELL #: 5		RRCID -> 242037		COMPL. DATE 08/23/2008		TOTAL DEPTH 8765		PERF. 6334 - 8619	
06		3690 X	3630	-0-	-60	-0-	3630 3		N	-0-	20
07		5301 X	3755	-0-	-1546	-0-	3755 3		N	-0-	20
08		3379 X	2104	-0-	-1275	-0-	2097 3	7 9	N	6 3 8	23
09		3270 X	166	-0-	-3104	-0-	166 3		N	-0-	23
10		3379 X	184	-0-	-3195	-0-	184 3		N	-0-	23
11		3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-			N	NO RPT	23
-----											
PICKERING LUMBER COMPANY		WELL #: 6		RRCID -> 242889		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 8725		PERF. 6528 - 8618	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	159
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	159
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	159
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	159
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	159
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	159
-----											
HOROWITZ		WELL #: 2		RRCID -> 243971		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 8787		PERF. 6433 - 8587	
*04		6861 X	6861	-0-	-0-	-0-	6858 3	3 9	N	3	197
05		7072 X	7072	-0-	-0-	-0-	7070 3	2 9	N	2	199
06		6892 X	6892	-0-	-0-	-0-	6878 3	14 9	N	13	212
07		6608 X	6608	-0-	-0-	-0-	6597 3	11 9	N	10	222
08		6851 X	6303	-0-	-548	-0-	6273 3	30 9	N	27 5 8	244
09		6630 X	6122	-0-	-508	-0-	6121 3	1 9	N	1	245
10		6851 X	6406	-0-	-445	-0-	6382 3	24 9	N	22 177 1	90
11		6630 X	NO RPT	-0-	-6630	-0-			N	NO RPT	90

-----																
JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY																
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624																
BROOKS ET AL WELL #: 5 RRCID -> 244140 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 6558 - 8656																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----																
*04		3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3376	3	2	9	N	2				15
05		3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3471	3	3	9	N	3				18
06		3330 X	3318	-0-	-12	-0-	3239	3	79	9	N	72				90
07		3441 X	3369	-0-	-72	-0-	3360	3	9	9	N	8				98
08		3503 X	3131	-0-	-372	-0-	3127	3	4	9	N	4				102
09		3390 X	3082	-0-	-308	-0-	3071	3	11	9	N	10				112
10		3472 X	3231	-0-	-241	-0-	3231	3			N	-0-				112
11		3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT				112
-----																
SEMPRA ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 245141 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 6492 - 8553																
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
BROOKS ET AL WELL #: 6 RRCID -> 245793 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 6342 - 8646																
06		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2158	3	7	9	N	6				43
07		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2225	3	8	9	N	7				50
08		2263 N	2137	-0-	-126	-0-	2134	3	3	9	N	3				53
09		2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2072	3	8	9	N	7				60
10		2232 N	2047	-0-	-185	-0-	2038	3	9	9	N	8				68
11		2070 N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT				68
-----																
COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 246971 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6384 - 8662																
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
WIENER ESTATE F WELL #: 1 RRCID -> 246974 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 6774 - 8547																
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 11 RRCID -> 247850 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 6913 - 8618																
06		120 X	11	-0-	-109	-0-	11	3			N	-0-				25
07		155 X	118	-0-	-37	-0-	118	3			N	-0-				25
08		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-				25
09		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-				25
*10		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-				25
11		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT				25

-----																	
JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY																	
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624																	
HART, PRESTON WELL #: 3 RRCID -> 249171 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 4963 - 5057																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
LOWE, E.L. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 250838 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 6318 - 6546																	
*04		5998 X	5998	-0-	-0-	-0-	1018	1	4905	2	Y	68					95
							75	9									
05		6732 X	6732	-0-	-0-	-0-	1085	1	5644	3	Y	3					73
							3	9									
06		6231 X	6231	-0-	-0-	-0-	1046	1	5174	3	Y	10					83
							11	9									
07		6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	1082	1	5020	3	Y	-0-					83
08		6727 X	5225	-0-	-1502	-0-	1081	1	4135	2	Y	8	8	8			83
							9	9									
09		6510 X	4487	-0-	-2023	-0-	1016	1	3464	2	Y	6					89
							7	9									
10		6727 X	5575	-0-	-1152	-0-	1085	1	4489	2	Y	1					90
							1	9									
11		6240 X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					Y	NO RPT					90
-----																	
FROST LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 254849 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6488 - 8063																	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 257029 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6462 - 9542																	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
CHILDRESS, CHARLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257107 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 6446 - 8613																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
-----																	
WIENER ESTATE C WELL #: 1 RRCID -> 257435 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6501 - 8490																	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----																
JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY																
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624																
WIENER ESTATE D WELL #: 1 RRCID -> 257455 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
WIENER ESTATE B WELL #: 1 RRCID -> 259596 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6518 - 9408																
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
BROOKS ET AL WELL #: 8 RRCID -> 262110 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7004 - 8620																
06	9420	X	8560	-0-	-860	-0-	8557	3	3	9	N	3				48
07	9672	X	8847	-0-	-825	-0-	8826	3	21	9	N	19				67
08	9300	X	8350	-0-	-950	-0-	8343	3	7	9	N	6				73
09	9000	X	8382	-0-	-618	-0-	8380	3	2	9	N	2				75
10	9269	X	8361	-0-	-908	-0-	8351	3	10	9	N	9				84
11	8550	X	NO RPT	-0-	-8550	-0-					N	NO RPT				84
-----																
WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 262385 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 6478 - 8537																
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 263975 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 6644 - 8853																
*04	10620	X	9215	-0-	-1405	-0-	9207	3	8	9	N	7				42
05	10323	X	9321	-0-	-1002	-0-	9318	3	3	9	N	3				45
06	9570	X	8570	-0-	-1000	-0-	8539	3	31	9	N	28				73
07	9703	X	8799	-0-	-904	-0-	8787	3	12	9	N	11				84
08	9207	X	8352	-0-	-855	-0-	8349	3	3	9	N	3				87
09	8910	X	8100	-0-	-810	-0-	8092	3	8	9	N	7				94
10	9207	X	8115	-0-	-1092	-0-	8101	3	14	9	N	13				107
11	8580	X	NO RPT	-0-	-8580	-0-					N	NO RPT				107
-----																
PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 13 RRCID -> 264005 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 6492 - 8645																
*04	12660	X	9844	-0-	-2816	-0-	9843	3	1	9	N	1				20
05	11687	X	10130	-0-	-1557	-0-	10122	3	8	9	N	7				27
06	10590	X	9240	-0-	-1350	-0-	9197	3	43	9	N	39				66
07	10354	X	9287	-0-	-1067	-0-	9283	3	4	9	N	4				70
08	9393	X	8909	-0-	-484	-0-	8903	3	6	9	N	5		2	8	73
09	9090	X	8863	-0-	-227	-0-	8857	3	6	9	N	5				78
10	9393	X	8842	-0-	-551	-0-	8824	3	18	9	N	16				94
11	9090	X	NO RPT	-0-	-9090	-0-					N	NO RPT				94

-----															
JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY															
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624															
WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 265851 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6650 - 8536															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
SDG OPERATING COMPANY, INC 740176															
JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 1 T RRCID -> 111311 COMPL. DATE 03/24/1984 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 6442 - 8744															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				85
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				85
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				85
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				85
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				85
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				85
-----															
SAMSON LONE STAR, LLC 744737															
IRISH, B. WELL #: 1 RRCID -> 213859 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6517 - 7374															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
TEXAS LAND & PETRO CO., LLC 846651															
IRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216234 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7580 - 8682															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
JOAQUIN (TRIASSIC) 46597 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY															
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353															
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251154 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 11531 PERF.11451 - 11457															
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
JOAQUIN (WIENER) 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
BOWLES ENERGY, INC. 084097															
WIENER ESTATE ET AL "X" WELL #: 2 T RRCID -> 219335 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6272 - 6436															
06	2280	X	450	-0-	-1830	-0-	447	2	3	9	N	3	1	8	359
07	2356	X	487	-0-	-1869	-0-	378	2	109	9	N	99	360	1	98
08	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	1483	2	30	9	N	27			125
09	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	1491	2	40	9	N	36	1	8	160
*10	3906	X	1550	-0-	-2356	-0-	1533	2	17	9	N	15			175
*11	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	1550	2	28	9	N	25			200

-----														
JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624														
WEISS ET AL WELL #: 3 RRCID -> 092400 COMPL. DATE 10/28/1980 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 5045 - 5117														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	4037				N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	4037				N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	4037				N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	4037				N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	4037				N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	4037				N	NO RPT			-0-
-----														
SMITH-PRICE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 093715 COMPL. DATE 09/21/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6586 - 6604														
*04	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2552	3	9 9	Y	8	3 1		5
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	664	3	15 9	Y	14	4 1		15
*06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	252	3	1 9	Y	1			16
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		Y	-0-			16
08	2635	X	200	-0-	-2435	-0-	200	3		Y	-0-			16
09	2550	X	262	-0-	-2288	-0-	255	3	7 9	Y	6			22
*10	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	1934	3	1 9	Y	1	10 1		13
11	240	X	NO RPT	-0-	-240	-0-				Y	NO RPT			13
-----														
WIENER ESTATE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 217551 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 6298 - 6606														
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	560	3	90 9	Y	82	79 1		36
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	421	3	72 9	Y	65	69 1		32
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	441	3	92 9	Y	84	80 1		36
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	426	3	85 9	Y	77	74 1		39
*10	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1287	3	77 9	Y	70	89 1		20
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-				Y	NO RPT			20
-----														
WIENER ESTATE ET AL#3 GU WELL #: 3 RRCID -> 217555 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6335 - 6437														
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			10
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			10
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			10
-----														
SEMPRA ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 219624 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8542 - 8552														
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		Y	-0-			11
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		Y	-0-			11
08	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3		Y	-0-			11
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		Y	-0-			11
*10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		Y	-0-	9 1		2
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-				Y	NO RPT			2
-----														
PRESTON-HART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219767 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 6334 - 8150														
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			35
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			35
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			35
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-			35
*10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			35
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT			35

-----											
JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA											
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624											
OXSHEER WELL #: 2 C RRCID -> 222016 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6353 - 9610											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		185
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		185
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		185
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		185
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		185
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		185
-----											
R & M FARMS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222248 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 6420 - 7627											
06	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3	N	-0-		60
07	2201 X	1966	-0-	-235	-0-	1966	3	N	-0-		60
08	2077 N	1598	-0-	-479	-0-	1594	3	N	4	2 8	62
09	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3	N	-0-		62
10	1953 N	1423	-0-	-530	-0-	1422	3	N	1		63
11	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-			N	NO RPT		63
-----											
SMITH-PRICE ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 223124 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 6358 - 7924											
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	289			Y	-0-		40
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	289			Y	-0-		40
08	289 N	-0-	-0-	-289	-0-			Y	-0-		40
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		40
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		40
-----											
R & M FARMS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 224192 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 7087 - 8630											
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
OXSHEER WELL #: 3 RRCID -> 234203 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 6427 - 8642											
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
10	T. A.	74	-0-	74	74	74	3	N	-0-		52
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	74			N	NO RPT		52
-----											
R & M FARMS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254122 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6488 - 9644											
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----													
JOAQUIN (WIENER)		//CONT.//		46597 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
SAMSON LONE STAR, LLC				744737									
BLOUNT				WELL #: 3	RRCID -> 127809	COMPL. DATE 05/18/1988	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 6462 - 6500					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
BLOUNT				WELL #: 4	RRCID -> 129660	COMPL. DATE 08/03/2005	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 7177 - 7188					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
TEXAS LAND & PETRO CO., LLC				846651									
LEGGETT GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 222668	COMPL. DATE 07/09/2007	TOTAL DEPTH 8913	PERF. 6450 - 6570					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
WILL-DRILL OPERATING, L.L.C.				924317									
YELLOW DOG GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 239166	COMPL. DATE 08/26/2008	TOTAL DEPTH 9729	PERF. 6493 - 8262					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
YELLOW DOG GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 244724	COMPL. DATE 07/21/2008	TOTAL DEPTH 9742	PERF. 6593 - 8817					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
JOAQUIN, WEST (SLIGO)				46609 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHELBY				
HECKMANN WATER RESOURCES CORP.				370648									
HILL, DWIGHT ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 116542	COMPL. DATE 05/10/2002	TOTAL DEPTH 6689	PERF. 5134 - 5174					
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-



-----												
JOAQUIN, WEST (SLIGO)		//CONT.//		46609 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY				
HIGH ROLLER WELLS, L.L.C.				385669								
HIGH ROLLER SHELBY SWD		WELL #:		1	RRCID -> 259266	COMPL. DATE	03/15/2014	TOTAL DEPTH	3700 PERF. 3250 - 3700			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
DISTRICT SWD		WELL #:		2	RRCID -> 281533	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
SDG OPERATING COMPANY, INC				740176								
JOAQUIN GAS UNIT "W"		WELL #:		1 C	RRCID -> 111275	COMPL. DATE	04/07/1984	TOTAL DEPTH	8806	PERF. 6442 - 8744		
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
CARROLL, J. T.		WELL #:		1	RRCID -> 122585	COMPL. DATE	10/13/1986	TOTAL DEPTH	6640	PERF. 6440 - 6447		
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
JOHNSON-TEKELL (TRAVIS PEAK OIL)				47020 600	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GREGG				
SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143								
CASTLEBERRY		WELL #:		3	RRCID -> 197948	COMPL. DATE	07/28/1989	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7610 - 7615		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

JOLIAT (TRAVIS PEAK)  
ATLANTIS OIL COMPANY, INC.  
PRINCE GAS UNIT

47076 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK  
036562  
WELL #: 1 RRCID -> 129949 COMPL. DATE 02/10/1989 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7416 - 8070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	90 #	12	-0-	-78	-0-	12 2		N	-0-			45
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			45
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	2			47
09	30 #	3	-0-	-27	-0-	3 2		N	-0-			47
10	12 #	5	-0-	-7	-0-	5 2		N	-0-			47
11	12 #	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			47

JONESVILLE (TRAVIS PEAK 5940)  
INDIGO RESOURCES LLC  
JONESVILLE A

47215 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON  
423831  
WELL #: 7A RRCID -> 181904 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5958 - 5964

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

JONESVILLE A

WELL #: 4 RRCID -> 223444 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 5892 - 6094

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42

JONESVILLE (TRAVIS PEAK 7400)  
INDIGO RESOURCES LLC  
JONESVILLE

47215 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON  
423831  
WELL #: 21 RRCID -> 123807 COMPL. DATE 03/14/1987 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7396 - 7406

06	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1 2		N	-0-			10
07	14B2 EXT	280	-0-	280	281	9 1	271 2	N	-0-			10
08	14B2 EXT	314	-0-	314	595	10 1	304 2	N	-0-			10
09	14B2 EXT	256	-0-	256	851	10 1	246 2	N	-0-			10
10	14B2 EXT	212	-0-	212	1063	12 1	200 2	N	-0-			10
11	14B2 EXT	524	-0-	524	1587	15 1	509 2	N	-0-			10

JOAQUIN (RODESSA)  
BOWLES ENERGY, INC.  
POWDRILL

47255 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY  
084097  
WELL #: 1 RRCID -> 226546 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 5186 PERF. 5099 - 5105

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24

BAPTIST FOUNDATION

WELL #: 1 RRCID -> 232628 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 5206 PERF. 5105 - 5112

06	940 X	940	-0-	-0-	-0-	940 2		N	-0-			55
07	1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	1000 2		N	-0-			55
08	703 X	703	-0-	-0-	-0-	703 2		N	-0-			55
09	621 X	621	-0-	-0-	-0-	621 2		N	-0-			55
*10	1023 X	906	-0-	-117	-0-	906 2		N	-0-			55
*11	1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	1000 2		N	-0-			55

JOAQUIN (RODESSA)		//CONT.//		47255 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHELBY					
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC				559624										
DAVIS ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	229119	COMPL. DATE	05/19/2007	TOTAL DEPTH	5255	PERF.	5089 - 5095	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60

JIREH				WELL #:	1	RRCID ->	232278	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL DEPTH	8790	PERF.	5118 - 5124	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42

JIREH				WELL #:	3	RRCID ->	236729	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	5129 - 5135	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			70

JIREH				WELL #:	4	RRCID ->	243577	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	5137 - 5143	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18

JOSSAC (PETTIT)				47342 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PANOLA					
BASA RESOURCES, INC.				053974										
RUDMAN				WELL #:	1	RRCID ->	130786	COMPL. DATE	11/07/1988	TOTAL DEPTH	6615	PERF.	6460 - 6510	
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	11	1	125	2	Y	3	2	1	51
07	372 N	77	-0-	-295	-0-	15	1	61	2	Y	1			52
08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	115	1	444	2	Y	4			56
09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	74	1	337	2	Y	4	9	1	51
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	163	2	2	9	Y	2			53
*11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	558	2	3	9	Y	3	14	1	42

KASON DRAKE (PETTET UPPER B)				48195 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MARION					
TEXLA OPERATING COMPANY				849732										
COWHERD				WELL #:	1	RRCID ->	129107	COMPL. DATE	03/10/1988	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5835 - 5838	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

KASON DRAKE (PETTET UPPER B)		//CONT.//		48195 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MARION				
TEXLA OPERATING COMPANY		//CONT.//		849732								
ASHLEY, PEGGY		WELL #:		1	RRCID ->	129114	COMPL. DATE	10/05/1988	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5806 - 5816	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

KENDRICK (JAMES)				48828 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
FOSSIL RESOURCES, INC.				278844								
BROWN		WELL #:		1H	RRCID ->	203968	COMPL. DATE	01/01/2004	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8350 - 14235	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-			N	NO RPT	154	
07	5735	X	4831	-0-	-904	-0-	1126	1	3705	2	N	-0-
08	5735	X	3582	-0-	-2153	-0-	857	1	2725	2	N	-0-
09	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-			N	NO RPT	154	
10	5332	X	2673	-0-	-2659	-0-	671	1	2002	2	N	-0-
11	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-			N	NO RPT	155	

FOUNTAIN EAST GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	216162	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	8365	PERF. 8508 - 14050
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	660	X	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT	2	
07	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	2016	1	1793	2	N	-0-
08	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	1429	1	2380	2	N	-0-
09	660	X	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT	2	
10	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	787	1	2515	2	N	-0-
11	660	X	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT	2	

MCBRIDE, MARVIN B. JR. GAS UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	252765	COMPL. DATE	07/14/2007	TOTAL DEPTH	8408	PERF. 8352 - 12779
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT	250	
07	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	6016	1			N	-0-
08	961	X	-0-	-0-	-961	-0-			N	-0-	250	
09	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT	250	
10	961	X	-0-	-0-	-961	-0-			N	-0-	250	
11	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT	250	

JANDAR EXPLORATION, L. C.				WELL #:	1	RRCID ->	119927	COMPL. DATE	05/01/1990	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 8188 - 9979
GREER, THOMAS B.												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BURGESS				WELL #:	1H	RRCID ->	223263	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	8039	PERF. 8218 - 10868
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-
07	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-
08	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-
09	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-
*10	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-			N	NO RPT	126	

-----														
KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781														
LEHMANN WELL #: 1H RRCID -> 231309 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8031 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06		4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	2		N	-0-			57
07		8602 X	8602	-0-	-0-	-0-	8602	2		N	-0-			57
08	DLQ	G-10	5506	-0-	5506	5506	5506	2		N	-0-			57
09	DLQ	G-10	5262	-0-	5262	10768	5262	2		N	-0-			57
10	DLQ	G-10	8359	-0-	8359	19127	8359	2		N	-0-			57
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	19127				N	NO RPT			57
-----														
CHANDLER WELL #: 2H RRCID -> 236513 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8308 - 11298														
06		2100 N	2085	-0-	-15	-0-	2085	2		N	-0-			142
07		2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2		N	-0-			142
08		2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2		N	-0-			142
09		2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2		N	-0-			142
10		2666 N	2210	-0-	-456	-0-	2210	2		N	-0-			142
11		2640 N	NO RPT	-0-	-2640	-0-				N	NO RPT			142
-----														
RIPPY OIL COMPANY 712938														
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 222437 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8300 - 8447														
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
SAMSON LONE STAR, LLC 744737														
BERT WELL #: 1H RRCID -> 231578 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8109 - 14365														
06		5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	707	1	4320	2	N	-0-		39
07		6324 X	5235	-0-	-1089	-0-	751	1	4483	2	N	1		40
							1	9						
08		5480 X	5480	-0-	-0-	-0-	711	1	4769	2	N	-0-		40
09		5836 X	5836	-0-	-0-	-0-	826	1	5008	2	N	2		42
							2	9						
10		5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	836	1	5078	2	N	-0-		42
*11		5868 X	5868	-0-	-0-	-0-	802	1	5066	2	N	-0-		42
-----														
OSCAR WELL #: 1H RRCID -> 242530 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8075 - 12527														
06		7001 X	7001	-0-	-0-	-0-	985	1	6016	2	N	-0-		37
07		10323 X	7370	-0-	-2953	-0-	1058	1	6312	2	N	-0-		37
08		6960 X	6960	-0-	-0-	-0-	903	1	6057	2	N	-0-		37
09		6120 X	5849	-0-	-271	-0-	828	1	5021	2	N	-0-		37
10		6324 X	5830	-0-	-494	-0-	824	1	5006	2	N	-0-		37
11		6120 X	5611	-0-	-509	-0-	767	1	4844	2	N	-0-		37

KENDRICK (JAMES) SONERRA RESOURCES CORPORATION KENDRICK		//CONT.//	48828 400 801643	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
KENDRICK				WELL #:	1H	RRCID -> 181636	COMPL. DATE 08/23/2003	TOTAL DEPTH	8280	PERF.	8235 - 13929		
06		3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	129 3	1 9	3343	2	N	3	123
07		4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	176 2	1 9	4487	2	N	2	125
08		3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	152 13	1 9	3815	2	N	12	137
09		5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	203 3	1 9	5165	2	N	3	140
10		4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	187	1	4680	2	N	-0-	140
*11		3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	137	1	3600	2	N	-0-	140
-----													
CRAZY HORSE				WELL #:	1	RRCID -> 182208	COMPL. DATE 12/10/2003	TOTAL DEPTH	8205	PERF.	8260 - 14748		
06		4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	271	1	3735	2	N	-0-	104
07		4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	283 3	1 9	3923	2	N	3	107
08		3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	214	1	3293	2	N	-0-	107
09		4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	345	1	4428	2	N	-0-	107
10		4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	312	1	3791	2	N	-0-	107
*11		4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	362	1	4354	2	N	-0-	107
-----													
SITTING BULL				WELL #:	1	RRCID -> 185332	COMPL. DATE 04/10/2001	TOTAL DEPTH	8286	PERF.	8338 - 13500		
06		2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	98 2	1 9	2537	2	N	2	76
07		3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	124	1	3170	2	N	-0-	76
08		2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	83	1	2070	2	N	-0-	76
09		3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	117	1	2977	2	N	-0-	76
10		3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	128	1	3214	2	N	-0-	76
*11		3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	146	1	3818	2	N	-0-	76
-----													
SOARING EAGLE				WELL #:	1	RRCID -> 188226	COMPL. DATE 10/02/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8380 - 13280		
06		7140 X	7059	-0-	-81	-0-	261 11	1 9	6787	2	N	10	56
07		7378 X	7315	-0-	-63	-0-	275 6	1 9	7034	2	N	5	61
08		7474 X	7474	-0-	-0-	-0-	286 8	1 9	7180	2	N	7	68
09		7080 X	6739	-0-	-341	-0-	255 6	1 9	6478	2	N	5	73
10		7316 X	6911	-0-	-405	-0-	265 2	1 9	6644	2	N	2	75
11		7230 X	7030	-0-	-200	-0-	258 2	1 9	6770	2	N	2	77
-----													
SKY CHIEF				WELL #:	1	RRCID -> 203966	COMPL. DATE 05/29/2004	TOTAL DEPTH	8295	PERF.	8659 - 13300		
06		4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	184 3	1 9	4772	2	N	3	175
07		4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	184	1	4709	2	N	-0-	175
08		5301 X	5243	-0-	-58	-0-	201 6	1 9	5036	2	N	5	180
09		5040 X	4983	-0-	-57	-0-	189	1	4794	2	N	-0-	180
10		5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	197	1	4924	2	N	-0-	180
11		5070 X	4788	-0-	-282	-0-	176 3	1 9	4609	2	N	3	183

KENDRICK (JAMES)		//CONT.//		48828 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES			
SONERRA RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		801643									
WHITE THUNDER		WELL #:		1	RRCID ->	204485	COMPL. DATE	03/03/2004	TOTAL DEPTH	8064	PERF.	8990 - 13000	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	268 1	3689 2	N	8			133
07		3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	9 9	245 1	N	-0-			133
08		3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	213 1	3403 2	N	-0-			135
09		3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	2 9	213 1	N	-0-			135
10		3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	246 1	3162 2	N	-0-			135
*11		3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	262 1	3185 2	N	-0-			135
							239 1	2874 2	N	-0-			
-----													
MEDICINE MAN		WELL #:		1	RRCID ->	205678	COMPL. DATE	06/06/2004	TOTAL DEPTH	8041	PERF.	8285 - 13710	
06		3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	127 1	3307 2	N	-0-			114
07		3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	137 1	3494 2	N	-0-			114
08		3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	137 1	3439 2	N	-0-			114
09		3270 X	3094	-0-	-176	-0-	117 1	2977 2	N	-0-			114
10		3379 X	3263	-0-	-116	-0-	125 1	3138 2	N	-0-			114
11		3270 X	3243	-0-	-27	-0-	119 1	3124 2	N	-0-			114
-----													
RED CLOUD		WELL #:		1	RRCID ->	206422	COMPL. DATE	08/31/2004	TOTAL DEPTH	7428	PERF.	8324 - 13061	
06		3438 X	3042	-0-	-396	-0-	113 1	2929 2	N	-0-			116
07		2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	106 1	2720 2	N	-0-			116
08		3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	122 1	3066 2	N	-0-			116
09		3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	115 1	2916 2	N	-0-			116
10		2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	115 1	2869 2	N	-0-			116
*11		3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	124 1	3242 2	N	-0-			116
-----													
TWO STRIKE		WELL #:		1	RRCID ->	206900	COMPL. DATE	07/04/2004	TOTAL DEPTH	8097	PERF.	8325 - 14164	
06		5439 X	5439	-0-	-0-	-0-	201 1	5235 2	N	3			85
07		4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	3 9	179 1	N	-0-			85
08		4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	167 1	4183 2	N	18			103
09		4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	20 9	158 1	N	2			105
10		4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	2 9	174 1	N	2			107
11		4080 X	3980	-0-	-100	-0-	147 1	3827 2	N	5			112
							6 9						
-----													
SILVER WINGS		WELL #:		1	RRCID ->	208281	COMPL. DATE	10/31/2004	TOTAL DEPTH	8210	PERF.	8294 - 15462	
06		4410 X	4103	-0-	-307	-0-	152 1	3951 2	N	-0-			24
07		4557 X	4382	-0-	-175	-0-	165 1	4217 2	N	-0-			24
08		4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	167 1	4197 2	N	3			27
09		3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	3 9	151 1	N	-0-			27
10		3782 X	3622	-0-	-160	-0-	139 1	3483 2	N	-0-			27
*11		3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	144 1	3750 2	N	-0-			27

KENDRICK (JAMES)		//CONT.//		48828 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES		
SONERRA RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		801643								
DANCING CLOUD		WELL #:		1	RRCID ->	208442	COMPL. DATE	09/26/2004	TOTAL DEPTH	8119	PERF.	8333 - 14280
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	146	1	3807	2	N	7	109
07	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	152	1	3880	2	N	8	117
08	4278 X	3166	-0-	-1112	-0-	121	1	3043	2	N	2	119
09	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	165	1	4201	2	N	-0-	119
10	4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	187	1	4685	2	N	-0-	119
11	3960 X	3631	-0-	-329	-0-	133	1	3498	2	N	-0-	119
-----												
ROUND MOUNTAIN		WELL #:		1	RRCID ->	209225	COMPL. DATE	01/02/2005	TOTAL DEPTH	7930	PERF.	8000 - 14350
06	4050 X	3943	-0-	-107	-0-	267	1	3674	2	N	2	130
07	4185 X	3841	-0-	-344	-0-	258	1	3583	2	N	-0-	130
08	4154 X	3697	-0-	-457	-0-	225	1	3470	2	N	2	132
09	4020 X	3716	-0-	-304	-0-	269	1	3447	2	N	-0-	132
10	4061 X	3677	-0-	-384	-0-	279	1	3395	2	N	3	135
11	3930 X	3637	-0-	-293	-0-	279	1	3358	2	N	-0-	135
-----												
WHIRLWIND		WELL #:		1	RRCID ->	214403	COMPL. DATE	05/19/2005	TOTAL DEPTH	8260	PERF.	8674 - 12645
06	2220 X	1974	-0-	-246	-0-	133	1	1838	2	N	3	109
07	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	222	1	3086	2	N	-0-	109
08	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	187	1	2881	2	N	7	116
09	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	191	1	2457	2	N	-0-	116
10	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	224	1	2722	2	N	-0-	116
11	2220 X	2038	-0-	-182	-0-	156	1	1882	2	N	-0-	116
-----												
THUNDER CHIEF		WELL #:		1	RRCID ->	216005	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	8087	PERF.	8293 - 13902
06	2070 N	1907	-0-	-163	-0-	71	1	1836	2	N	-0-	109
07	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	86	1	2199	2	N	-0-	109
08	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	85	1	2127	2	N	-0-	109
09	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	80	1	2040	2	N	-0-	109
10	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	89	1	2233	2	N	-0-	109
*11	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	81	1	2118	2	N	-0-	109
-----												
LOOKING GLASS		WELL #:		1	RRCID ->	216007	COMPL. DATE	07/24/2005	TOTAL DEPTH	8990	PERF.	12296 - 13000
06	10980 X	10226	-0-	-754	-0-	379	1	9847	2	N	-0-	142
07	11160 X	10798	-0-	-362	-0-	407	1	10391	2	N	-0-	142
08	10695 X	10637	-0-	-58	-0-	408	1	10229	2	N	-0-	142
09	10290 X	10215	-0-	-75	-0-	387	1	9828	2	N	-0-	142
10	10695 X	10343	-0-	-352	-0-	397	1	9946	2	N	-0-	142
11	10350 X	9736	-0-	-614	-0-	357	1	9377	2	N	2	144



-----												
KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643												
NIGHT SPIRIT WELL #: 1 RRCID -> 216008 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8485 - 14200												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
-----												
06		3339 X	3339	-0-	-0-	-0-		124	1	3215	2	169
07		3968 X	3968	-0-	-0-	-0-		149	1	3819	2	169
08		3639 X	3639	-0-	-0-	-0-		139	1	3498	2	171
								2	9			
09		3692 X	3692	-0-	-0-	-0-		140	1	3552	2	171
10		3220 X	3220	-0-	-0-	-0-		123	1	3084	2	183
								13	9			
*11		2394 X	2394	-0-	-0-	-0-		89	1	2305	2	183
-----												
WIND DANCER WELL #: 1 RRCID -> 216010 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8338 - 13731												
06		7470 X	6926	-0-	-544	-0-		257	1	6669	2	90
07		7719 X	6737	-0-	-982	-0-		254	1	6483	2	90
08		7192 X	6354	-0-	-838	-0-		243	1	6108	2	93
								3	9			
09		6960 X	5995	-0-	-965	-0-		227	1	5766	2	95
								2	9			
10		7192 X	6283	-0-	-909	-0-		241	1	6036	2	100
								6	9			
11		6930 X	5919	-0-	-1011	-0-		217	1	5694	2	107
								8	9			
-----												
WICKED WOLF WELL #: 1 RRCID -> 216185 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8410 - 14280												
06		3420 X	3258	-0-	-162	-0-		220	1	3038	2	208
07		3779 X	3779	-0-	-0-	-0-		254	1	3525	2	208
08		3968 X	3225	-0-	-743	-0-		197	1	3028	2	208
09		3660 X	3432	-0-	-228	-0-		248	1	3184	2	208
10		3782 X	3556	-0-	-226	-0-		270	1	3286	2	208
11		3660 X	2943	-0-	-717	-0-		226	1	2717	2	208
-----												
KICKING BEAR WELL #: 1 RRCID -> 219099 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8364 - 14282												
06		2810 X	2810	-0-	-0-	-0-		104	1	2706	2	31
07		3750 X	3750	-0-	-0-	-0-		141	1	3609	2	31
08		3890 X	3890	-0-	-0-	-0-		149	1	3741	2	31
09		4045 X	4045	-0-	-0-	-0-		153	1	3890	2	33
								2	9			
10		3817 X	3817	-0-	-0-	-0-		147	1	3670	2	33
*11		4082 X	4082	-0-	-0-	-0-		150	1	3932	2	33
-----												
TWO MOONS "2" WELL #: 2 RRCID -> 224337 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8510 - 13240												
06		8819 X	8819	-0-	-0-	-0-		327	1	8489	2	124
								3	9			
07		8122 X	6873	-0-	-1249	-0-		259	1	6614	2	124
08		8122 X	6148	-0-	-1974	-0-		236	1	5912	2	124
09		8820 X	6998	-0-	-1822	-0-		265	1	6722	2	134
								11	9			
10		9114 X	6069	-0-	-3045	-0-		234	1	5835	2	134
11		8820 X	7013	-0-	-1807	-0-		257	1	6756	2	134

KENDRICK (JAMES)		//CONT.//		48828 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES			
SONERRA RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		801643									
LONE WOLF		WELL #:		1	RRCID ->	224348	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	8387	PERF.	8317 - 13961	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	7980 X	7446	-0-	-534	-0-	276	1	7170	2	N	-0-		14
07	7471 X	7105	-0-	-366	-0-	268	1	6837	2	N	-0-		14
08	7485 X	7485	-0-	-0-	-0-	287	1	7190	2	N	7		21
09	7440 X	6740	-0-	-700	-0-	254	1	6486	2	N	-0-		21
10	7688 X	6826	-0-	-862	-0-	262	1	6564	2	N	-0-		21
11	7440 X	6447	-0-	-993	-0-	237	1	6210	2	N	-0-		21
-----													
MIDNIGHT SUN		WELL #:		1	RRCID ->	224349	COMPL. DATE	08/22/2006	TOTAL DEPTH	8321	PERF.	8294 - 13795	
06	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	48	1	1237	2	N	-0-		71
07	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	56	1	1440	2	N	-0-		71
08	1581 N	1473	-0-	-108	-0-	56	1	1417	2	N	-0-		71
09	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	55	1	1397	2	N	-0-		71
10	1488 N	1432	-0-	-56	-0-	55	1	1377	2	N	-0-		71
11	1440 N	1437	-0-	-3	-0-	53	1	1384	2	N	-0-		71
-----													
RAGING STORM		WELL #:		1	RRCID ->	225014	COMPL. DATE	07/05/2006	TOTAL DEPTH	8505	PERF.	8476 - 14419	
06	6840 X	6530	-0-	-310	-0-	241	1	6287	2	N	2		101
07	7953 X	7953	-0-	-0-	-0-	298	1	7611	2	N	40		141
08	7588 X	7588	-0-	-0-	-0-	289	1	7248	2	N	46		187
09	6840 X	6748	-0-	-92	-0-	255	1	6471	2	N	20	176 1	31
10	7688 X	7273	-0-	-415	-0-	279	1	6994	2	N	-0-		31
11	7440 X	6290	-0-	-1150	-0-	231	1	6059	2	N	-0-		31
-----													
THUNDERBOLT		WELL #:		1	RRCID ->	225301	COMPL. DATE	11/22/2006	TOTAL DEPTH	8497	PERF.	8524 - 14474	
06	4530 X	4070	-0-	-460	-0-	151	1	3919	2	N	-0-		103
07	4681 X	4033	-0-	-648	-0-	152	1	3881	2	N	-0-		103
08	4650 X	3660	-0-	-990	-0-	140	1	3520	2	N	-0-		103
09	4500 X	4069	-0-	-431	-0-	154	1	3915	2	N	-0-		103
10	4433 X	3363	-0-	-1070	-0-	129	1	3234	2	N	-0-		103
11	4080 X	2583	-0-	-1497	-0-	95	1	2488	2	N	-0-		103
-----													
STAR DUSTER		WELL #:		1	RRCID ->	225303	COMPL. DATE	12/30/2006	TOTAL DEPTH	8720	PERF.	8784 - 15219	
06	3420 X	3348	-0-	-72	-0-	122	1	3226	2	N	-0-		96
07	3317 X	2645	-0-	-672	-0-	100	1	2545	2	N	-0-		96
08	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	116	1	2901	2	N	-0-		96
09	3360 X	3198	-0-	-162	-0-	121	1	3077	2	N	-0-		96
10	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	141	1	3517	2	N	-0-		96
11	3360 X	2949	-0-	-411	-0-	108	1	2841	2	N	-0-		96
-----													
TEN BEARS		WELL #:		2	RRCID ->	227247	COMPL. DATE	05/01/2010	TOTAL DEPTH	9777	PERF.	8217 - 8254	
06	1620 N	1565	-0-	-55	-0-	58	1	1507	2	N	-0-		58
07	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	72	1	1831	2	N	-0-		58
08	1674 N	1451	-0-	-223	-0-	56	1	1395	2	N	-0-		58
09	1560 N	1264	-0-	-296	-0-	48	1	1216	2	N	-0-		58
10	1674 N	1230	-0-	-444	-0-	47	1	1183	2	N	-0-		58
11	1410 N	747	-0-	-663	-0-	27	1	720	2	N	-0-		58

KENDRICK (JAMES)		//CONT.//		48828 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES		
SONERRA RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		801643								
TWO MOONS		WELL #:		1	RRCID ->	230167	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	8575 - 15225
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		3270 X	2370	-0-	-900	-0-	87 1	2270 2	N	12		116
07		3379 X	1193	-0-	-2186	-0-	13 9	45 1	N	-0-		116
08		2449 X	2157	-0-	-292	-0-	45 1	1148 2	N	-0-		116
09		2370 X	1878	-0-	-492	-0-	83 1	2074 2	N	-0-		116
10		2449 X	2139	-0-	-310	-0-	71 1	1807 2	N	-0-		116
11		2370 X	2191	-0-	-179	-0-	82 1	2057 2	N	-0-		116
							80 1	2111 2	N	-0-		116
-----												
TEN BEARS		WELL #:		1	RRCID ->	261346	COMPL. DATE	09/30/2010	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	8264 - 8344
06		120 N	84	-0-	-36	-0-	3 1	81 2	N	-0-		23
07		124 N	88	-0-	-36	-0-	3 1	85 2	N	-0-		23
08		93 N	69	-0-	-24	-0-	3 1	64 2	N	2		25
09		90 N	74	-0-	-16	-0-	2 9	71 2	N	-0-		25
10		93 N	70	-0-	-23	-0-	3 1	67 2	N	-0-		25
*11		66 N	66	-0-	-0-	-0-	2 1	64 2	N	-0-		25
-----												
TANOS EXPLORATION II, LLC		WELL #:		1H	RRCID ->	234311	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	7809	PERF.	8716 - 12428
06		990 N	495	-0-	-495	-0-	31 1	464 2	N	-0-		38
07		1209 N	465	-0-	-744	-0-	18 1	445 2	N	2		40
08		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	2 9	38 1	N	-0-		40
09		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	47 1	1018 2	N	-0-		40
10		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	48 1	1100 2	N	-0-		40
*11		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	49 1	1206 2	N	-0-		40
								1131 2	N	-0-		40
-----												
KENDRICK (TRAVIS PEAK)		WELL #:		1	RRCID ->	089092	COMPL. DATE	03/22/1980	TOTAL DEPTH	11469	PERF.	9130 - 9164
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
JANDAR EXPLORATION, L. C.		WELL #:		1	RRCID ->	196754	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9364 - 9979
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		130

KENDRICK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		48828 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES				
SONERRA RESOURCES CORPORATION				801643										
TROY				WELL #:	1	RRCID ->	256443	COMPL. DATE	03/13/2010	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	9161 - 10922	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		4110 X	3846	-0-	-264	-0-	142 1	3695 2		N	8			158
07		4216 X	4045	-0-	-171	-0-	152 1	3893 2		N	-0-			158
08		4123 X	4003	-0-	-120	-0-	153 1	3831 2		N	17			175
09		3960 X	3911	-0-	-49	-0-	148 1	3749 2		N	13			188
10		4092 X	3936	-0-	-156	-0-	151 1	3772 2		N	12			200
11		3900 X	3726	-0-	-174	-0-	137 1	3583 2		N	5			205

SEVEN FEATHERS				WELL #:	1	RRCID ->	257715	COMPL. DATE	10/01/2010	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	9113 - 11397	
06		1290 X	985	-0-	-305	-0-	36 1	932 2		N	15			151
07		1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	46 1	1166 2		N	45			196
08		1209 X	1161	-0-	-48	-0-	44 1	1100 2		N	15			211
09		1110 X	1101	-0-	-9	-0-	41 1	1030 2		N	27			238
10		1271 X	1129	-0-	-142	-0-	43 1	1080 2		N	5			243
11		1230 X	933	-0-	-297	-0-	34 1	886 2		N	12			255

KILDARE (COTTON VALLEY)				49204 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CASS				
PEGASI OPERATING INC.				650623										
CASS CO. FEE				WELL #:	1	RRCID ->	052289	COMPL. DATE	01/02/1972	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	9712 - 9760	
06		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1167 2	24 9		N	22			162
07		1395 N	1072	-0-	-323	-0-	1072 2			N	-0-			162
08		979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 2			N	-0-			162
09		1200 N	856	-0-	-344	-0-	856 2			N	-0-			162
10		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2005 2	11 9		N	10			172
11		960 N	654	-0-	-306	-0-	654 2			N	-0-			172

OAKLAND CORP.				WELL #:	2	RRCID ->	090865	COMPL. DATE	08/15/1980	TOTAL DEPTH	10970	PERF.	9826 - 9880	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
07		8 N	-0-	-0-	-0-	-0-	8 2			N	-0-			89
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
10		8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			89
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89

OAKLAND CORPORATION				WELL #:	1	RRCID ->	090866	COMPL. DATE	02/13/1980	TOTAL DEPTH	10760	PERF.	9976 - 10157	
06		282 N	282	-0-	-0-	-0-	279 2	3 9		N	3			95
07		837 N	656	-0-	-181	-0-	638 2	18 9		N	16	1 8		110
08		437 N	437	-0-	-0-	-0-	422 2	15 9		N	14			124
09		270 N	226	-0-	-44	-0-	226 2			N	-0-			124
10		651 N	353	-0-	-298	-0-	333 2	20 9		N	18			142
11		420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-			142

KILDARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 49204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS  
 PEGASI OPERATING INC. //CONT.// 650623  
 DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 097480 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9724 - 9786

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 198348 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 10492 PERF. 9738 - 9966

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

L.C.G. (PAGE) 50479 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798  
 BRUNE-BURNETT GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 083526 COMPL. DATE 11/03/1993 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 3354 - 3920

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

LINN OPERATING, INC. 501545  
 BYRNE, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 082860 COMPL. DATE 04/05/1979 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6541 - 6549

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					-0-

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES  
 SAMSON LONE STAR, LLC 744737  
 FERN LAKE FISHING CLUB WELL #: 1 RRCID -> 178633 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 9156 - 15999

06		4230 X	3924	-0-	-306	-0-	208	1	3716	2	Y	-0-					20
07		4340 X	3827	-0-	-513	-0-	221	1	3606	2	Y	-0-					20
08		4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	230	1	4058	2	Y	-0-					20
09		3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	207	1	3498	2	Y	-0-					20
10		3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	217	1	3581	2	Y	-0-					20
*11		4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	224	1	3881	2	Y	-0-					20

WINSTON, JOHN WELL #: 1H RRCID -> 186053 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9293 - 17003

06		6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	356	1	6358	2	N	-0-					22
07		7099 X	6482	-0-	-617	-0-	374	1	6108	2	N	-0-					22
08		7626 X	6146	-0-	-1480	-0-	330	1	5816	2	N	-0-					22
09		7380 X	5653	-0-	-1727	-0-	316	1	5337	2	N	-0-					22
10		7626 X	5598	-0-	-2028	-0-	319	1	5279	2	N	-0-					22
11		6720 X	5332	-0-	-1388	-0-	290	1	5042	2	N	-0-					22

OIL AND GAS DIVISION

LA NANA BAYOU (JAMES LIMB)		//CONT.// 50879 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES	
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737									
LISA B		WELL #: 1		RRCID -> 186057		COMPL. DATE 09/25/2001		TOTAL DEPTH 8945		PERF. 8976 - 18818	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	1077 1	3906 2	N	4		52
07	5456 X	5079	-0-	-377	-0-	1106 4 9	3970 2	N	3		55
08	5363 X	5154	-0-	-209	-0-	1113 3 9	4041 2	N	-0-		55
09	5190 X	4965	-0-	-225	-0-	1060 3 9	3902 2	N	3		58
10	5332 X	4852	-0-	-480	-0-	1099 2 9	3751 2	N	2		60
11	4980 X	4487	-0-	-493	-0-	1066 5 9	3371 2	N	45		105

KIRBY GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 195911		COMPL. DATE 05/29/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9275 - 15834	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	57 2 9	1012 2	N	2		30
07	899 N	744	-0-	-155	-0-	42 19 9	683 2	N	17		47
08	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	74 7 9	1302 2	N	6		53
09	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	68 6 9	1155 2	N	5		58
10	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	61 4 9	1012 2	N	4		62
*11	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	64 1 9	1120 2	N	1		63

FERN LAKE FISHING CLUB		WELL #: 2		RRCID -> 218612		COMPL. DATE 12/31/2005		TOTAL DEPTH 9213		PERF. 9296 - 17184	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	10393 X	10393	-0-	-0-	-0-	551 1	9842 2	Y	-0-		26
07	10354 X	9641	-0-	-713	-0-	557 1 9	9083 2	Y	1		27
08	9248 X	9248	-0-	-0-	-0-	496 1	8752 2	Y	-0-		27
09	8421 X	8421	-0-	-0-	-0-	471 1	7950 2	Y	-0-		27
10	8747 X	8747	-0-	-0-	-0-	499 1 9	8247 2	Y	1		28
11	8340 X	8307	-0-	-33	-0-	452 1	7855 2	Y	-0-		28

JOHNSON		WELL #: 1H		RRCID -> 221469		COMPL. DATE 05/09/2006		TOTAL DEPTH 9285		PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2550 X	1788	-0-	-762	-0-	94 7 9	1687 2	Y	6		32
07	2635 X	1750	-0-	-885	-0-	100 14 9	1636 2	Y	13	18 1	27
08	2201 N	2092	-0-	-109	-0-	112 3 9	1977 2	Y	3		30
09	1800 N	1475	-0-	-325	-0-	82 3 9	1390 2	Y	3		33
10	1736 N	1538	-0-	-198	-0-	88 1 9	1449 2	Y	1		34
11	2010 N	1432	-0-	-578	-0-	76 3 9	1320 2	Y	33		67

LA NANA BAYOU (JAMES LIME)		//CONT.// 50879 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
TCRR		WELL #: 1H		RRCID -> 224358		COMPL. DATE 10/28/2006			TOTAL DEPTH 8907 PERF. 9203 - 18000				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
06	7230 X	6451	-0-	-779	-0-	342	1	6106	2	Y	3	67	
07	7347 X	7001	-0-	-346	-0-	404	1	6594	2	Y	3	70	
08	7192 X	7113	-0-	-79	-0-	381	1	6720	2	Y	11	59 1	22
09	6870 X	6602	-0-	-268	-0-	369	1	6230	2	Y	3	25	
10	7006 X	6720	-0-	-286	-0-	383	1	6333	2	Y	4	29	
11	6870 X	6321	-0-	-549	-0-	344	1	5976	2	Y	1	30	
-----													
NATIONS GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 228774		COMPL. DATE 03/13/2007			TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9395 - 17101				
06	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	196	1	3505	2	N	-0-	45	
07	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	287	1	4682	2	N	-0-	45	
08	6971 X	6971	-0-	-0-	-0-	374	1	6597	2	N	-0-	45	
09	5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	302	1	5090	2	N	-0-	45	
10	5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	330	1	5451	2	N	4	49	
*11	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	272	1	4718	2	N	60	109	
-----													
KELSEY		WELL #: 1H		RRCID -> 242531		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9049 - 15121				
06	4200 X	3156	-0-	-1044	-0-	300	1	2856	2	N	-0-	47	
07	4340 X	3667	-0-	-673	-0-	374	1	3293	2	N	-0-	47	
08	3968 X	3768	-0-	-200	-0-	445	1	3323	2	N	-0-	47	
09	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	532	1	3254	2	N	-0-	47	
10	3658 X	2250	-0-	-1408	-0-	103	1	2147	2	N	-0-	47	
11	3660 X	3045	-0-	-615	-0-	207	1	2838	2	N	-0-	47	
-----													
GROLSCH		WELL #: 1H		RRCID -> 245502		COMPL. DATE 05/09/2008			TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9122 - 18016				
06	6177 X	6177	-0-	-0-	-0-	327	1	5841	2	Y	8	89	
07	6200 X	5628	-0-	-572	-0-	325	1	5296	2	Y	6	95	
08	6200 X	5833	-0-	-367	-0-	312	1	5510	2	Y	10	81 1	24
09	6000 X	4941	-0-	-1059	-0-	276	1	4663	2	Y	2	26	
10	6200 X	4522	-0-	-1678	-0-	257	1	4258	2	Y	6	32	
*11	6130 X	6130	-0-	-0-	-0-	333	1	5787	2	Y	9	41	
-----													
LAKE CHEROKEE, S. (TRAVIS PEAK)		51406 380		ASSOCIATED		49B			CNTY: RUSK				
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406											
SHELTON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 232901		COMPL. DATE 05/01/2007			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6894 - 6898				
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	

OIL AND GAS DIVISION

-----													
LAKE FORK (SMACKOVER)				51460 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WOOD		
VALENCE OPERATING COMPANY				881167									
MORGAN, IMOGENE "A"				WELL #: 2	RRCID -> 114392	COMPL. DATE 10/16/1984	TOTAL DEPTH 13543	PERF.13036	- 13450				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
-----													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
GARRETT TRUST				WELL #: 1	RRCID -> 123619	COMPL. DATE 11/20/1986	TOTAL DEPTH 14171	PERF.13526	- 13290				
06	900 X	-0-	-0-	-900	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	930 X	-0-	-0-	-930	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	930 X	-0-	-0-	-930	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	180 X	-0-	-0-	-180	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
SCHLACHTER, D.A.				WELL #: 1	RRCID -> 126288	COMPL. DATE 01/06/1988	TOTAL DEPTH 13550	PERF.13015	- 13312				
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
MORGAN, IMOGENE				WELL #: 1A	RRCID -> 276717	COMPL. DATE 02/05/2015	TOTAL DEPTH 5059	PERF. 4994	- 5026				
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)				52002 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON		
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406									
ALLISON, JO				WELL #: 1	RRCID -> 240115	COMPL. DATE 09/01/2008	TOTAL DEPTH 10991	PERF.10596	- 10775				
06	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2		N	-0-		242	
07	1643 N	251	-0-	-1392	-0-	251	2		N	-0-		242	
08	1333 N	330	-0-	-1003	-0-	330	2		N	-0-		242	
09	630 N	236	-0-	-394	-0-	236	2		N	-0-		242	
10	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	2		N	-0-		242	
11	330 N	233	-0-	-97	-0-	233	2		N	-0-		242	
-----													
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799									
DAVIS, J.				WELL #: 1	RRCID -> 206979	COMPL. DATE 12/30/2004	TOTAL DEPTH 10710	PERF.10542	- 10604				
06	660 N	570	-0-	-90	-0-	566	2	4 9	N	4	1 8	92	
07	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1083	2	1 9	N	1	1 8	92	
08	930 N	470	-0-	-460	-0-	468	2	2 9	N	2		94	
09	652 N	652	-0-	-0-	-0-	651	2	1 9	N	1		95	
10	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1648	2	2 9	N	2		97	
*11	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2		N	-0-		97	



OIL AND GAS DIVISION

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																	
DAVIS, J. WELL #: 2 RRCID -> 215981 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10568 - 10704																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		1230 N	507	-0-	-723	-0-	507	2			N	-0-					59
07		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					59
08		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					59
09		510 N	377	-0-	-133	-0-	377	2			N	-0-					59
10		1705 N	413	-0-	-1292	-0-	413	2			N	-0-					59
*11		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					59
-----																	
CLEMMENTS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 224195 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10518 - 10603																	
06		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					17
07		155 N	38	-0-	-117	-0-	38	2			N	-0-					17
08		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					17
09		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					17
10		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					17
*11		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					17
-----																	
DOUBLE K GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259261 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11200 - 14795																	
06		10140 X	9609	-0-	-531	-0-	9400	2	209	9	Y	190	182	1	17	8	29
07		10075 X	9891	-0-	-184	-0-	9713	2	178	9	Y	162	91	1	7	8	93
08		9982 X	9904	-0-	-78	-0-	9713	2	191	9	Y	174	181	1	10	8	76
09		9630 X	9546	-0-	-84	-0-	9400	2	146	9	Y	133	91	1			118
10		9951 X	9748	-0-	-203	-0-	9590	2	158	9	Y	144	184	1	6	8	72
11		9600 X	9453	-0-	-147	-0-	9290	2	163	9	Y	148	174	1	1	8	45
-----																	
HIETT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263821 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10910 - 14775																	
06		17730 X	15949	-0-	-1781	-0-	15740	2	209	9	Y	190	181	1	17	8	35
07		18321 X	15576	-0-	-2745	-0-	15397	2	179	9	Y	163	91	1	7	8	100
08		17794 X	14989	-0-	-2805	-0-	14798	2	191	9	Y	174	181	1	9	8	84
09		17040 X	14978	-0-	-2062	-0-	14831	2	147	9	Y	134	90	1			128
10		17205 X	15399	-0-	-1806	-0-	15242	2	157	9	Y	143	183	1	5	8	83
11		15960 X	14764	-0-	-1196	-0-	14575	2	189	9	Y	172	192	1	1	8	62
-----																	
MACKEY, W D WELL #: 1H RRCID -> 265638 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 10840 PERF.11235 - 14900																	
06		5400 X	4950	-0-	-450	-0-	4724	2	226	9	N	205	183	1	21	8	32
07		5580 X	3933	-0-	-1647	-0-	3922	2	11	9	N	10	10	8			32
08		5642 X	4507	-0-	-1135	-0-	4124	2	383	9	N	348	178	1	10	8	192
09		5460 X	4260	-0-	-1200	-0-	4094	2	166	9	N	151	179	1			164
10		5642 X	4706	-0-	-936	-0-	4532	2	174	9	N	158	183	1	8	8	131
11		4950 X	4408	-0-	-542	-0-	4256	2	152	9	N	138	184	1	1	8	84
-----																	
MELTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266800 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10836 - 10935																	
06		750 N	554	-0-	-196	-0-	523	2	31	9	N	28	2	8			114
07		744 N	470	-0-	-274	-0-	437	2	33	9	N	30					144
08		682 N	518	-0-	-164	-0-	490	2	28	9	N	25					169
09		540 N	534	-0-	-6	-0-	517	2	17	9	N	15					184
10		551 N	551	-0-	-0-	-0-	522	2	29	9	N	26	180	1	1	8	29
11		510 N	483	-0-	-27	-0-	483	2			N	-0-					29
-----																	
LUCY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266916 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11165 - 16031																	
06		3870 X	3190	-0-	-680	-0-	2975	2	215	9	N	195	175	1	20	8	39
07		4061 X	2849	-0-	-1212	-0-	2639	2	210	9	N	191	11	8			219
08		4061 X	3851	-0-	-210	-0-	3629	2	222	9	N	202	182	1	13	8	226
09		3930 X	3831	-0-	-99	-0-	3667	2	164	9	N	149	183	1			192
10		3472 X	3442	-0-	-30	-0-	3270	2	172	9	N	156	179	1	7	8	162
11		3720 X	2348	-0-	-1372	-0-	2258	2	90	9	N	82	175	1			69

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
COOK EXPLORATION CO. 174337  
BUSSEY, JONNIE WELL #: 1 RRCID -> 086300 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10620 - 10708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	5552 X	5552	-0-	-0-	-0-	5463	2	89	9	N	81	186	1			-0-
07	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3591	2	46	9	N	42					42
08	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3209	2	36	9	N	33					75
09	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3199	2	175	9	N	159					234
10	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3606	2	41	9	N	37	187	1			84
*11	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3015	2	67	9	N	61					145

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624  
PEARCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243264 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7593 - 10706

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURTON WELL #: 2H RRCID -> 244661 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF.11139 - 13452

06	5550 X	5408	-0-	-142	-0-	5383	3	25	9	N	23					80
07	5735 X	5305	-0-	-430	-0-	5295	3	10	9	N	9					89
08	5518 X	5372	-0-	-146	-0-	5360	3	12	9	N	11					100
09	5340 X	5247	-0-	-93	-0-	5237	3	10	9	N	9					109
10	5518 X	5226	-0-	-292	-0-	5220	3	6	9	N	5					114
11	5340 X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					N	NO RPT					114

PEARCE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245009 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10663 PERF.11022 - 12974

06	7500 X	7304	-0-	-196	-0-	7274	3	30	9	N	27					112
07	7812 X	7452	-0-	-360	-0-	7424	3	28	9	N	25					137
08	7440 X	7325	-0-	-115	-0-	7299	3	26	9	N	24					161
09	7236 X	7236	-0-	-0-	-0-	7216	3	20	9	N	18					179
*10	7442 X	7442	-0-	-0-	-0-	7408	3	34	9	N	31	1	8			209
11	7200 X	NO RPT	-0-	-7200	-0-					N	NO RPT					209

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 247671 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11937 PERF.10668 - 11830

06	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1805	3	4	9	N	4					48
07	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1932	3	3	9	N	3					51
08	1984 N	1873	-0-	-111	-0-	1864	3	9	9	N	8					59
09	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1840	3	10	9	N	9					68
10	1922 N	1873	-0-	-49	-0-	1866	3	7	9	N	6					74
11	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					74

CLEMENTS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 256415 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 10724 PERF.11089 - 13945

06	8160 X	7745	-0-	-415	-0-	7719	3	26	9	N	24					109
07	8432 X	7886	-0-	-546	-0-	7863	3	23	9	N	21					130
08	7998 X	7699	-0-	-299	-0-	7675	3	24	9	N	22					152
09	7740 X	7510	-0-	-230	-0-	7478	3	32	9	N	29					181
10	7998 X	7638	-0-	-360	-0-	7609	3	29	9	N	26	5	8			202
11	7740 X	NO RPT	-0-	-7740	-0-					N	NO RPT					202

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
HENNDERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 257040 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11014 - 14135														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		16102 X	16102	-0-	-0-	-0-	16019 3	83 9	N	75	188 1			104
07		16650 X	16650	-0-	-0-	-0-	16595 3	55 9	N	50				154
08		16226 X	16226	-0-	-0-	-0-	16179 3	47 9	N	43				197
09		15956 X	15956	-0-	-0-	-0-	15865 3	91 9	N	83	178 1			102
*10		16011 X	16011	-0-	-0-	-0-	15942 3	69 9	N	63	3 8			162
11		15300 X	NO RPT	-0-	-15300	-0-			N	NO RPT				162
-----														
UNITED RESOURCES WELL #: 1H RRCID -> 259957 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11258 - 14400														
06		7980 X	7718	-0-	-262	-0-	7708 3	10 9	N	9				159
07		8246 X	7959	-0-	-287	-0-	7941 3	18 9	N	16				175
08		7562 X	7562	-0-	-0-	-0-	7540 3	22 9	N	20				195
09		7447 X	7447	-0-	-0-	-0-	7437 3	10 9	N	9	174 1			30
10		7533 X	7031	-0-	-502	-0-	7017 3	14 9	N	13	3 8			40
11		7290 X	NO RPT	-0-	-7290	-0-			N	NO RPT				40
-----														
CURTIS WELL #: 1H RRCID -> 267322 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10988 - 14772														
06		9060 X	7426	-0-	-1634	-0-	7397 3	29 9	N	26				222
07		9331 X	7920	-0-	-1411	-0-	7884 3	36 9	N	33	176 1			79
08		8079 X	8079	-0-	-0-	-0-	8057 3	22 9	N	20				99
09		7879 X	7879	-0-	-0-	-0-	7859 3	20 9	N	18				117
10		7564 X	7207	-0-	-357	-0-	7171 3	36 9	N	33	6 8			144
11		7320 X	NO RPT	-0-	-7320	-0-			N	NO RPT				144
-----														
HENNDERSON GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 269492 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 10741 PERF.13965 - 14187														
06		20130 X	17794	-0-	-2336	-0-	17671 3	123 9	N	112				305
07		20181 X	18545	-0-	-1636	-0-	18459 3	86 9	N	78	173 1			210
08		18600 X	18154	-0-	-446	-0-	18040 3	114 9	N	104	177 1			137
09		18000 X	17360	-0-	-640	-0-	17258 3	102 9	N	93				230
10		18600 X	17193	-0-	-1407	-0-	17092 3	101 9	N	92	168 1	7 8		147
11		17940 X	NO RPT	-0-	-17940	-0-			N	NO RPT				147
-----														
PRICE WELL #: 2H RRCID -> 270350 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 10728 PERF.11096 - 14839														
06		25590 X	21208	-0-	-4382	-0-	21077 3	131 9	N	119	170 1			112
07		25637 X	22221	-0-	-3416	-0-	22122 3	99 9	N	90				202
08		22289 X	21426	-0-	-863	-0-	21314 3	112 9	N	102	167 1			137
09		21570 X	20204	-0-	-1366	-0-	20118 3	86 9	N	78				215
10		22227 X	20238	-0-	-1989	-0-	20132 3	106 9	N	96	179 1	7 8		125
11		21510 X	NO RPT	-0-	-21510	-0-			N	NO RPT				125
-----														
CLEMENTS GU1 WELL #: 1H RRCID -> 270466 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10492 PERF.11073 - 13743														
06		22290 X	20718	-0-	-1572	-0-	20633 3	85 9	N	77				212
07		22754 X	21140	-0-	-1614	-0-	21071 3	69 9	N	63	173 1			102
08		21297 X	20594	-0-	-703	-0-	20525 3	69 9	N	63				165
09		20610 X	19146	-0-	-1464	-0-	19078 3	68 9	N	62				227
10		21297 X	19202	-0-	-2095	-0-	19125 3	77 9	N	70	162 1			135
11		20610 X	NO RPT	-0-	-20610	-0-			N	NO RPT				135

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143  
KEASLER, S. J. WELL #: 2 RRCID -> 232407 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10624 - 10766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2		N	-0-			130
07	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1624	2	23 9	N	21			151
08	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2		N	-0-			151
09	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2		N	-0-			151
10	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2		N	-0-			151
11	1680 N	1489	-0-	-191	-0-	1489	2		N	-0-			151

CULLEN HEIRS WELL #: 4H RRCID -> 265226 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10617 - 13470

06	9720 X	8922	-0-	-798	-0-	1450	1	7369 2	N	94	137 1	12 8	44
						103	9						
07	10044 X	9393	-0-	-651	-0-	1529	1	7796 2	N	62	21 8		85
						68	9						
08	9207 X	8570	-0-	-637	-0-	1495	1	7022 2	N	48	21 8		112
						53	9						
09	8910 X	6709	-0-	-2201	-0-	1254	1	5430 2	N	23	13 8		122
						25	9						
10	9207 X	8542	-0-	-665	-0-	1488	1	7022 2	N	29	11 8		140
						32	9						
*11	8910 X	8660	-0-	-250	-0-	1360	1	6977 2	N	294	189 1	11 8	234
						323	9						

XTO ENERGY INC. 945936  
DAVIS, PAULINE & CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 100103 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 10798 PERF.10642 - 10726

06	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	164	1	2351 2	N	34	2 8		132
						37	9						
07	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	136	1	2206 2	N	2	2 8		132
						2	9						
08	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	152	1	2405 2	N	3	3 8		132
						3	9						
09	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	180	1	2292 2	N	6	4 8		134
						7	9						
10	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	199	1	2147 2	N	21	21 8		134
						23	9						
*11	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	58	1	1871 2	N	15	132 1		17
						17	9						

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 176117 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7431 - 10599

06	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	532	1	1904 2	Y	5	11 1		4
						6	9						
07	1830 X	1830	-0-	-0-	-0-	519	1	1301 2	Y	9	1 8		12
						10	9						
08	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	526	1	2044 2	Y	9	13 1		8
						10	9						
09	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	570	1	2133 2	Y	8	12 1		4
						9	9						
10	2511 X	1276	-0-	-1235	-0-	463	1	803 2	Y	9			13
						10	9						
11	2490 X	2452	-0-	-38	-0-	415	1	2033 2	Y	4	12 1		5
						4	9						

TECARO WOOD WELL #: 3 RRCID -> 180413 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 7486 - 10571

06	1080 X	930	-0-	-150	-0-	68	1	862 2	Y	-0-			67
07	1210 X	1210	-0-	-0-	-0-	82	1	1128 2	Y	-0-			67
08	1085 X	1045	-0-	-40	-0-	55	1	990 2	Y	-0-			67
09	1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	72	1	1033 2	Y	-0-			67
10	1209 X	1156	-0-	-53	-0-	86	1	1070 2	Y	-0-			67
11	1170 X	961	-0-	-209	-0-	52	1	909 2	Y	-0-			67

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
KEASLER, JOHN K. WELL #: 8 RRCID -> 180890 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 10559												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	1050 N	444	-0-	-606	-0-	316 1	104 2	Y	22	86 1	29	
07	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	24 9	992 2	Y	29		58	
08	1209 N	1175	-0-	-34	-0-	447 1	707 2	Y	32	70 1	20	
09	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	32 9	1088 2	Y	23		43	
10	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	433 1	1068 2	Y	28		71	
11	1140 N	922	-0-	-218	-0-	35 9	687 2	Y	8	70 1	9	
						428 1						
						25 9						
						466 1						
						31 9						
						226 1						
						9 9						
KEASLER, JOHN K. WELL #: 9 RRCID -> 181244 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10697 PERF. 7382 - 10519												
06	3390 X	2044	-0-	-1346	-0-	458 1	1577 2	Y	8	29 1	10	
07	3255 X	2490	-0-	-765	-0-	9 9	2002 2	Y	9		19	
08	3255 X	2252	-0-	-1003	-0-	478 1	1762 2	Y	11	23 1	7	
09	3150 X	2180	-0-	-970	-0-	10 9	1719 2	Y	7		14	
10	2480 X	1970	-0-	-510	-0-	478 1	1433 2	Y	10		24	
11	2400 X	2071	-0-	-329	-0-	12 9	1775 2	Y	2	23 1	3	
						453 1						
						8 9						
						526 1						
						11 9						
						294 1						
						2 9						
WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 196370 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10256 - 10539												
06	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	129 1	2486 2	Y	-0-		-0-	
07	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	180 1	3373 2	Y	-0-		-0-	
08	3131 X	3094	-0-	-37	-0-	158 1	2936 2	Y	-0-		-0-	
09	3030 X	2930	-0-	-100	-0-	144 1	2786 2	Y	-0-		-0-	
10	3131 X	2025	-0-	-1106	-0-	101 1	1924 2	Y	-0-		-0-	
11	3030 X	1328	-0-	-1702	-0-	66 1	1262 2	Y	-0-		-0-	
TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202283 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10222 - 10504												
06	975 N	975	-0-	-0-	-0-	380 1	595 2	Y	-0-		-0-	
07	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	424 1	1102 2	Y	-0-		-0-	
08	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	397 1	733 2	Y	-0-		-0-	
09	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	353 1	1088 2	Y	-0-		-0-	
10	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	413 1	1142 2	Y	-0-		-0-	
11	870 N	553	-0-	-317	-0-	234 1	319 2	Y	-0-		-0-	
DAVIS, BEV WELL #: 1 RRCID -> 203921 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10402 - 10740												
06	638 N	638	-0-	-0-	-0-	31 1	605 2	N	2	2 8	87	
07	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	2 9	2584 2	N	3	3 8	87	
08	1488 N	1108	-0-	-380	-0-	138 1	1051 2	N	1	1 8	87	
09	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	3 9	1520 2	N	68	133 1	2 8	
10	3026 N	3026	-0-	-0-	-0-	56 1	2854 2	N	20	20 8	20	
*11	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	78 1	1458 2	N	-0-		20	
						75 9						
						150 1						
						22 9						
						77 1						

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
TECARO WOOD WELL #: 4 RRCID -> 209579 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7488 - 10578												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
06		2340 X	824	-0-	-1516	-0-	387	1	437	2	Y	-0-
07		2480 X	1933	-0-	-547	-0-	442	1	1490	2	Y	-0-
								1				1 8
08		2480 X	1096	-0-	-1384	-0-	408	1	688	2	Y	-0-
09		2400 X	1676	-0-	-724	-0-	420	1	1256	2	Y	-0-
10		2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	483	1	2155	2	Y	-0-
11		1860 X	1803	-0-	-57	-0-	330	1	1473	2	Y	-0-
-----												
CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214946 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7382 - 10526												
06		3330 X	2198	-0-	-1132	-0-	543	1	1607	2	N	57
								48				
07		3410 X	3292	-0-	-118	-0-	625	1	2667	2	N	57
08		3503 X	2903	-0-	-600	-0-	545	1	2336	2	N	77
								22				
09		3390 X	2971	-0-	-419	-0-	559	1	2412	2	N	77
10		3503 X	1684	-0-	-1819	-0-	528	1	1156	2	N	77
11		3180 X	1755	-0-	-1425	-0-	257	1	1470	2	N	102
								28				
-----												
KEASLER, JOHN K. WELL #: 10 RRCID -> 216138 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7391 - 10544												
06		2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	479	1	1547	2	N	-0-
07		4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	639	1	4120	2	N	-0-
								1				1 8
								9				
08		3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	596	1	3160	2	N	-0-
09		3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	578	1	3170	2	N	-0-
10		4774 X	1402	-0-	-3372	-0-	474	1	928	2	N	-0-
11		4620 X	2454	-0-	-2166	-0-	310	1	2144	2	N	-0-
-----												
UNITED RESOURCES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245050 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 11967 PERF.10338 - 10501												
06		2700 X	1947	-0-	-753	-0-	96	1	1851	2	Y	-0-
07		2790 X	2477	-0-	-313	-0-	126	1	2351	2	Y	-0-
08		2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	131	1	2443	2	Y	-0-
09		2700 X	2493	-0-	-207	-0-	122	1	2371	2	Y	-0-
10		2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	145	1	2771	2	Y	-0-
*11		3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	177	1	3365	2	Y	-0-
-----												
PAULINE & CHARLES DAVIS UNIT WELL #: 2HR RRCID -> 279906 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 10784 PERF. N/A												
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*11		SHUT IN	1455	-0-	1455	1455	71	1	1349	2	Y	32
							35	9				

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, NORTH (PETTIT, LOWER)													52002 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
XTO ENERGY INC.													945936										
WHITE-DAVID													WELL #: 1		RRCID -> 100274		COMPL. DATE 01/13/1982		TOTAL DEPTH 7935		PERF. 7351 - 7360		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
06	1530 N	1386	-0-	-144	-0-		67	1	1289	2	N	27					95						
07	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-		30	9	2385	2	N	48					143						
08	2790 N	2421	-0-	-369	-0-		127	1	2253	2	N	43	146	1	5	8	35						
09	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-		47	9	2382	2	N	38					73						
10	2573 N	1293	-0-	-1280	-0-		123	1	1146	2	N	79					152						
11	2340 N	1336	-0-	-1004	-0-		42	9	1269	2	N	-0-					152						
60							60	1															
87							87	9															
67							67	1															
SUGGS, MARGARET													WELL #: 4		RRCID -> 182476		COMPL. DATE 03/06/2001		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 7405 - 7416		
06	3570 X	3055	-0-	-515	-0-		140	1	2847	2	Y	62					103						
07	3689 X	3117	-0-	-572	-0-		68	9	2928	2	Y	40					143						
08	3689 X	3337	-0-	-352	-0-		145	1	3159	2	Y	24	137	1			30						
09	3570 X	3449	-0-	-121	-0-		152	1	3253	2	Y	42					72						
10	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-		26	9	3237	2	Y	58					130						
11	3240 X	964	-0-	-2276	-0-		148	1	830	2	Y	86	186	1			30						
64							64	9															
39							39	1															
95							95	9															
BLACK-CLARK													WELL #: 1		RRCID -> 197174		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7424 - 7434		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
PITTS, HENRY													WELL #: 5		RRCID -> 197229		COMPL. DATE 08/09/2003		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7286 - 7297		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG)													52002 500		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRISON				
GRAYSTONE ENERGY CORPORATION													328347										
MCBRIDE													WELL #: 1		RRCID -> 106878		COMPL. DATE 06/10/1981		TOTAL DEPTH 8429		PERF. 6962 - 6980		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON																	
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC 600971																	
BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016243 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6940 - 6971																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BUSSEY-DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 016244 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 6952 - 6980																	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
HALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6931 PERF. 6836 - 6862																	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016246 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6854 - 6884																	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
ISAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016247 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 6757 - 6780																	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
JONES GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6814 - 6841																	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
LANDERS GAS UNIT WELL #: I 10 RRCID -> 016250 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 6779 - 6808																	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON													
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971													
PITTS WELL #: 1 RRCID -> 016251 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 6808 - 6833													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
STILL GAS UNIT -A-													
WELL #: 1 A RRCID -> 016252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7909 PERF. 6790 - 6820													
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
STILL GAS UNIT -B-													
WELL #: 1 B RRCID -> 016253 COMPL. DATE 10/18/1993 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6814 - 6834													
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
STILL GAS UNIT -D-													
WELL #: 1 RRCID -> 016254 COMPL. DATE 01/27/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6920 - 6932													
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SUGGS GAS UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 016255 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6816 - 6838													
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
DAVIS, B.													
WELL #: 1 RRCID -> 016256 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 6954 - 6972													
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BLACK, C., ET AL UNIT -A-1-													
WELL #: 1 RRCID -> 016257 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6930 - 6950													
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON												
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971												
BLACK, CURTIS, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016258 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6917 - 6936												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
BUSSEY UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 016259 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6874 - 6888												
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
JONES, N. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 016265 COMPL. DATE 05/05/1976 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6828 - 6840												
06		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
SCOTT-BOSCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016270 COMPL. DATE 09/09/1975 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 6870 - 6880												
06		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
HUFFMAN, E.K. WELL #: 1 RRCID -> 064630 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 6896 - 6928												
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
KEASLER, K. WELL #: 2A RRCID -> 064631 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6842 - 6874												
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
BOSCH WELL #: 1 RRCID -> 064857 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6872 - 6892												
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON																	
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971																	
MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 064866 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 7710 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
KEASLER, E. WELL #: 1 RRCID -> 067332 COMPL. DATE 06/09/1975 TOTAL DEPTH 7402 PERF. N/A																	
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 068683 COMPL. DATE 06/05/1976 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A																	
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BOSCH ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7084 PERF. 6938 - 6956																	
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
GREGG, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 068685 COMPL. DATE 05/17/1976 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A																	
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
HUFFMAN, R. S. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068686 COMPL. DATE 05/14/1976 TOTAL DEPTH 7009 PERF. N/A																	
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
MCFARLAND, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 068687 COMPL. DATE 12/20/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON																	
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971																	
WILLIAMS, J. O. WELL #: 6 RRCID -> 069630 COMPL. DATE 04/18/1976 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6788 - 6798																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
STRODE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 069631 COMPL. DATE 09/13/1975 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 6893 - 6912																	
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
STILL, R. H. WELL #: 1 C RRCID -> 071412 COMPL. DATE 01/08/1976 TOTAL DEPTH 6940 PERF. N/A																	
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BOSCH-ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 071414 COMPL. DATE 09/29/1975 TOTAL DEPTH 7064 PERF. N/A																	
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BOSCH WELL #: 8 RRCID -> 071817 COMPL. DATE 06/20/1957 TOTAL DEPTH 7215 PERF. N/A																	
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BUSSEY, GEORGE RAY WELL #: 15 RRCID -> 072493 COMPL. DATE 11/08/1993 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6900 - 6939																	
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
TAYLOR, LENA WELL #: 20 RRCID -> 072494 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6926 - 6948																	
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON																	
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971																	
CLEMENTS, M. S. WELL #: 21 RRCID -> 072495 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6830 - 6866																	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
CLEMENTS, V. A. WELL #: 22 RRCID -> 072496 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6851 - 6929																	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
MITCHELL, D. WELL #: 23 RRCID -> 072497 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6800 - 6826																	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
LEWIS, JOE WELL #: 24 RRCID -> 072498 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6875 - 6905																	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
DAVIS, INA WELL #: 27 RRCID -> 072499 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6908 - 6942																	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
DAVIS, L. F. WELL #: 28 RRCID -> 072500 COMPL. DATE 12/02/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6854 - 6879																	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
CLEMENTS, V. A. WELL #: 32 RRCID -> 072501 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6770 - 6798																	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON										
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971										
KEASLER, EMMA WELL #: 16 RRCID -> 072502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6961 PERF. 6878 - 6892										
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE AMT CODE	M	PROD	AMT CODE AMT CODE	BALANCE
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
STILL, R. H. WELL #: 17 RRCID -> 072503 COMPL. DATE 06/10/1976 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6946 - 6952										
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HALL WELL #: 2 RRCID -> 073694 COMPL. DATE 08/03/1975 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A										
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
PAGE WELL #: 12 RRCID -> 073695 COMPL. DATE 12/12/1952 TOTAL DEPTH 7321 PERF. N/A										
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
STILL, R. H. WELL #: 13 RRCID -> 073696 COMPL. DATE 12/15/1960 TOTAL DEPTH 7046 PERF. N/A										
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
STILL, R. H. WELL #: 14 RRCID -> 073697 COMPL. DATE 11/09/1953 TOTAL DEPTH 7063 PERF. N/A										
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
TILLOTSON WELL #: 15 RRCID -> 073698 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6952 - 6957										
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON										
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971										
TUTTLE, ROY #1 WELL #: I 35 RRCID -> 077628 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 6791 - 6817										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
DAVIS, INA #2 WELL #: I 42 RRCID -> 077629 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6910 - 6944										
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
LONG, T. J. #2 WELL #: I 39 RRCID -> 077630 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6869 - 6888										
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
DAVIS, HOWARD #1 WELL #: I 41 RRCID -> 077631 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6962 - 6995										
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
DAVIS, ELI JOHN #1 WELL #: I 36 RRCID -> 077632 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6919 - 6936										
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
FIEST, E. #1 WELL #: I 31 RRCID -> 077633 COMPL. DATE 04/14/1978 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6796 - 6821										
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
COX, KIRK #1 WELL #: I 25 RRCID -> 077634 COMPL. DATE 05/31/1978 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6903 - 6916										
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON												
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971												
DAVIS, L. F. #2 WELL #: I 38 RRCID -> 077911 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6854 - 6884												
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
WILLIAMS, ANDRELLA #1 WELL #: I 43 RRCID -> 077912 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6782 - 6801												
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
DAVIS, LUTHER R. #1 WELL #: I 37 RRCID -> 078086 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6943 - 6968												
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
LONG, T.J. #1 WELL #: I 29 RRCID -> 078087 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6833 - 6858												
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
INGRAM, ELIZA B. # WELL #: I 30 RRCID -> 078723 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6842 - 6864												
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
RUFF, GLEN #1 WELL #: I 40 RRCID -> 078724 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6766 - 6796												
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
BOSCH, K. ET AL WELL #: I 33 RRCID -> 078941 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6780 - 6804												
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-



LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON																	
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971																	
MCDONALD, NAOMI #1 WELL #: I 34 RRCID -> 078942 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6845 - 6919																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
DAVIS, L. R. "2" WELL #: 44IW RRCID -> 137665 COMPL. DATE 12/06/1990 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6925 - 6948																	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
WHITE, V. "1" WELL #: 45IW RRCID -> 137874 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A																	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
CLEMENTS, V. A. "3" WELL #: 48IW RRCID -> 137875 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6759 - 6841																	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
CLEMENTS, M. S. "2" WELL #: 47IW RRCID -> 137946 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6880 - 6904																	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
KEASLER, J.K. "1" WELL #: 46IW RRCID -> 139356 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 6809 - 6889																	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
CLEMENTS, V. A. JR. "B" WELL #: 50IW RRCID -> 202020 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6815 - 7309																	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON																	
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971																	
CLEMENTS, V. A. JR. "A" WELL #: 52IW RRCID -> 202021 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 8239 - 8297																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
DAVIS, LUTHER R. WELL #: 54IW RRCID -> 202024 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7082 - 7124																	
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
DAVIS, LUTHER R. "A" WELL #: 65IW RRCID -> 202026 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 6920 - 7709																	
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
INGRAM, A. D. WELL #: 60IW RRCID -> 202027 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 6969 - 7321																	
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
KEASLER, JOHN K. "A" WELL #: 57IW RRCID -> 202029 COMPL. DATE 11/28/2003 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6803 - 7032																	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
KEASLER, JOHN K. "B" WELL #: 64IW RRCID -> 202032 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6816 - 6833																	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
MCDONALD, NAOMI S. WELL #: 53IW RRCID -> 202034 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 6912 - 7359																	
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON																	
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971																	
RUFF, G. P. WELL #: 56IW RRCID -> 202041 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7628 - 7682																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
SMITH, HARRY WELL #: 58IW RRCID -> 202045 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 6823 - 7117																	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
SMITH, MISSOURIE WELL #: 49IW RRCID -> 202071 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7230 - 7290																	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
INGLE, JOHN W WELL #: 59IW RRCID -> 202120 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6902 - 6936																	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
DAVIS, L. F. "A" WELL #: 55IW RRCID -> 202121 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7026 - 7096																	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
CLEMENTS, V. A. JR WELL #: 51IW RRCID -> 202123 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7962 - 7982																	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
FLYING LL TRUST WELL #: 66IW RRCID -> 230776 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7025 - 7087																	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON																	
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971																	
KEASLER, JOHN K WELL #: 69IW RRCID -> 230845 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 6965 - 7037																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
HUFFMAN, JAMES T. WELL #: 72IW RRCID -> 230846 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7300 - 7364																	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
SMITH, RICHARD WELL #: 70IW RRCID -> 230847 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7036 - 7111																	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
TECARO WOOD INC. & EXEC. WELL #: 71IW RRCID -> 230848 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6924 - 6964																	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
CLEMENTS, V. A. JR. "C" WELL #: 73IW RRCID -> 230849 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7084 - 7157																	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
CLEMENTS, V. A. JR. "D" WELL #: 74IW RRCID -> 230850 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 3921 PERF. 7272 - 7345																	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
CLEMENTS, V. A. JR "C" WELL #: 75IW RRCID -> 230851 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6892 - 6955																	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON															
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971															
RICHARDSON, J. L. WELL #: 76IW RRCID -> 230852 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7169 - 7231															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WILLIAMS, EUGENE WELL #: 67IW RRCID -> 244380 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7362 - 7451															
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DAVIS, BEVERLY FREEMAN WELL #: 68IW RRCID -> 244427 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7316 - 7392															
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ALPHIN, RICHARD WELL #: 77IW RRCID -> 244428 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7068 - 7133															
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
LANSING, N. (RODESSA YOUNG SW.) 52002 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON															
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC 600971															
DAVIS, L. F. 3 WELL #: 61IW RRCID -> 202023 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7124 - 7199															
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DAVIS, L. F. 5 WELL #: 63IW RRCID -> 202124 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7512 - 7532															
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, N. (RODESSA YOUNG SW.) //CONT.// 52002 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON  
 NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971  
 DAVIS, L. F. 4 WELL #: 62IW RRCID -> 202125 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7071 - 7095

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

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 BOWLES ENERGY, INC. 084097  
 CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197338 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8066 - 8668

06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	104	1	104	2	N	-0-					35
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	152	1	118	2	N	-0-					35
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	160	1	110	2	N	-0-					35
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	154	1	96	2	N	-0-					35
*10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	137	1	112	2	N	-0-					35
*11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	150	1	150	2	N	-0-					35

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199959 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8041 - 8696

06	120	N	66	-0-	-54	-0-	33	1	33	2	N	-0-					125
07	155	N	33	-0-	-122	-0-	19	1	14	2	N	-0-					125
08	217	N	47	-0-	-170	-0-	28	1	19	2	N	-0-					125
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					125
*10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					125
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					125

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199962 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 0 - 8629

06	540	N	180	-0-	-360	-0-	90	1	90	2	N	-0-					40
07	558	N	145	-0-	-413	-0-	82	1	63	2	N	-0-					40
08	589	N	127	-0-	-462	-0-	75	1	52	2	N	-0-					40
09	180	N	101	-0-	-79	-0-	62	1	39	2	N	-0-					40
*10	186	N	142	-0-	-44	-0-	78	1	64	2	N	-0-					40
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	80	1	65	2	N	-0-					40

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 203560 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7759 - 8648

06	570	N	445	-0-	-125	-0-	223	1	222	2	N	-0-					47
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	359	1	278	2	N	-0-					47
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	429	1	296	2	N	-0-					47
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	408	1	253	2	N	-0-					47
*10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	384	1	316	2	N	-0-					47
*11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	385	1	325	2	N	-0-					47

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 204809 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7722 - 8498

06	810	N	792	-0-	-18	-0-	397	1	395	2	N	-0-					27
07	868	N	744	-0-	-124	-0-	416	1	322	2	N	-0-					32
							6	9									
08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	454	1	314	2	N	-0-					32
09	780	N	658	-0-	-122	-0-	406	1	252	2	N	-0-					32
*10	806	N	685	-0-	-121	-0-	376	1	309	2	N	-0-					32
11	720	N	690	-0-	-30	-0-	375	1	315	2	N	-0-					32

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 52002 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
BOWLES ENERGY, INC.		//CONT.// 084097												
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 210310		COMPL. DATE 02/09/2005			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8080 - 8244					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
06	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	699 1	694 2	N	8	3 8	55			
07	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1059 1	818 2	N	2	2 8	55			
08	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	752 1	520 2	N	2	2 8	55			
09	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	676 1	419 2	N	-0-		55			
*10	1395 N	677	-0-	-178	-0-	371 1	305 2	N	1	1 8	55			
11	1830 N	690	-0-	-1140	-0-	375 1	315 2	N	-0-		55			
-----														
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 222120		COMPL. DATE 02/12/2006			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7972 - 8284					
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	110 1	109 2	N	-0-		8			
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	133 1	103 2	N	-0-		8			
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	131 1	91 2	N	-0-		8			
09	240 N	225	-0-	-15	-0-	139 1	86 2	N	-0-		8			
*10	248 N	226	-0-	-22	-0-	124 1	102 2	N	-0-		8			
11	240 N	225	-0-	-15	-0-	125 1	100 2	N	-0-		8			
-----														
BREITBURN OPERATING L.P.		090732		RUPPE/FENNELL/NEWMAN		WELL #: 1		RRCID -> 187517		COMPL. DATE 12/12/2001			TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7419 - 7662	
06	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	2681 2	43 9	N	39	4 8	261			
07	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	2557 2	40 9	N	36	7 8	290			
08	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3025 2	42 9	N	38	212 1	116			
09	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3397 2	48 9	N	44	3 8	157			
*10	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3389 2	67 9	N	61		218			
11	2280 X	NO RPT	-0-	-2280	-0-			N	NO RPT		218			
-----														
RUPPE, JAMES A. ETAL		WELL #: 1		RRCID -> 198343		COMPL. DATE 10/24/2005			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8294 - 8469					
06	3990 X	3567	-0-	-423	-0-	3480 2	87 9	N	79	58 8	294			
07	4092 X	3883	-0-	-209	-0-	3853 2	30 9	N	27	9 8	312			
08	3937 X	3710	-0-	-227	-0-	3699 2	11 9	N	10	187 1	135			
09	3810 X	3364	-0-	-446	-0-	3349 2	15 9	N	14	55 1	90			
10	3875 X	3558	-0-	-317	-0-	3537 2	21 9	N	19		109			
11	3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-			N	NO RPT		109			
-----														
RUPPE/FENNELL/NEWMAN		WELL #: 2		RRCID -> 211959		COMPL. DATE 05/05/2009			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7574 - 8454					
06	3390 X	2792	-0-	-598	-0-	2730 2	62 9	N	56	15 8	198			
07	3503 X	2689	-0-	-814	-0-	2625 2	64 9	N	58	18 8	238			
08	3410 X	3150	-0-	-260	-0-	3110 2	40 9	N	36	38 1	235			
09	3300 X	3046	-0-	-254	-0-	3003 2	43 9	N	39	10 8	264			
10	3286 X	2753	-0-	-533	-0-	2694 2	59 9	N	54		318			
11	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-			N	NO RPT		318			
-----														
RUPPE, JAMES A. ETAL		WELL #: 2		RRCID -> 247331		COMPL. DATE 02/22/2009			TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7327 - 8635					
06	2430 X	2105	-0-	-325	-0-	2072 2	33 9	N	30	8 8	211			
07	2635 X	2321	-0-	-314	-0-	2260 2	61 9	N	55	10 8	256			
08	2635 X	2415	-0-	-220	-0-	2368 2	47 9	N	43	185 1	114			
09	2550 X	2206	-0-	-344	-0-	2159 2	47 9	N	43	34 1	119			
*10	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	2390 2	55 9	N	50		169			
11	2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-			N	NO RPT		169			

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 52002 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732										
RUPPE, JAMES A. ETAL		WELL #: 3		RRCID -> 272496		COMPL. DATE 04/24/2013			TOTAL DEPTH 9037 PERF. 7607 - 8756			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		5753 X	5753	-0-	-0-	-0-	5706	2	47	9	N	445
07		5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	5799	2	51	9	N	272
08		5704 X	5642	-0-	-62	-0-	5620	2	22	9	N	292
09		5760 X	3747	-0-	-2013	-0-	3677	2	70	9	N	247
10		5952 X	5173	-0-	-779	-0-	5147	2	26	9	N	271
11		5760 X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					N	271
RUPPE/FENNELL/NEWMAN		WELL #: 3		RRCID -> 272664		COMPL. DATE 04/27/2013			TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7327 - 8460			
06		11760 X	8027	-0-	-3733	-0-	7856	2	171	9	N	400
07		12152 X	7112	-0-	-5040	-0-	6897	2	215	9	N	200
08		10509 X	9248	-0-	-1261	-0-	9021	2	227	9	N	125
09		9078 X	9078	-0-	-0-	-0-	8879	2	199	9	N	283
*10		9320 X	9320	-0-	-0-	-0-	9154	2	166	9	N	247
11		8940 X	NO RPT	-0-	-8940	-0-					N	247
BURK ROYALTY CO., LTD. CLEMMENTS, MARY		WELL #: 1		RRCID -> 202508		COMPL. DATE 04/27/2004			TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8204 - 8564			
06		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	52
07		155 N	67	-0-	-88	-0-	65	2	2	9	N	53
08		125 N	125	-0-	-0-	-0-	123	2	2	9	N	55
09		240 N	123	-0-	-117	-0-	121	2	2	9	N	57
10		101 N	101	-0-	-0-	-0-	99	2	2	9	N	58
*11		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	58
FORTUNE RESOURCES LLC WILLIAMS, T.G. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 139676		COMPL. DATE 07/27/1991			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7580 - 7916			
06		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1799	2	168	9	N	25
07		2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	1937	2	186	9	N	20
08		1953 N	1947	-0-	-6	-0-	1820	2	127	9	N	135
09		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1895	2	101	9	N	50
*10		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	1979	2	39	9	N	85
*11		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2000	2	44	9	N	125
WILLIAMS, T.G. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 139856		COMPL. DATE 06/15/2007			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7600 - 8040			
06		2550 X	2291	-0-	-259	-0-	2199	2	92	9	N	20
07		2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2367	2	94	9	N	105
08		2573 N	2320	-0-	-253	-0-	2224	2	96	9	N	19
09		2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2316	2	95	9	N	105
*10		2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2419	2	287	9	N	34
*11		2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2500	2	128	9	N	150
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC CLEMMENTS GAS UNIT NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 089743		COMPL. DATE 08/23/1980			TOTAL DEPTH 10644 PERF. 7487 - 7687			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-





LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 52002 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
SUGGS, MARGARET		WELL #: 1		RRCID -> 082235		COMPL. DATE 04/21/1979		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8197 - 8633		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
06	3000 N	4338	-0-	1338	1338	498 1	3840 2	Y	-0-	-0-
07	3100 N	6536	-0-	3436	4774	533 1	6003 2	Y	-0-	-0-
08	3100 N	4096	-0-	996	5770	503 1	3593 2	Y	-0-	-0-
09	10697 X	4927	-0-	-5770	-0-	538 1	4389 2	Y	-0-	-0-
10	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	499 1	3509 2	Y	-0-	-0-
*11	1912 X	1912	-0-	-0-	-0-	252 1	1660 2	Y	-0-	-0-
-----										
TAYLOR, ELLIS HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 085696		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7508 - 8730		
06	1020 N	415	-0-	-605	-0-	317 1	98 2	Y	-0-	-0-
07	155 N	84	-0-	-71	-0-	52 1	32 2	Y	-0-	-0-
08	445 N	445	-0-	-0-	-0-	321 1	124 2	Y	-0-	-0-
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	245 1	184 2	Y	-0-	-0-
10	705 N	705	-0-	-0-	-0-	341 1	364 2	Y	-0-	-0-
*11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	187 1	241 2	Y	-0-	-0-
-----										
WILLIAMS, IVY HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 089521		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 8884 PERF. 7368 - 8698		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
CAMERON "B"		WELL #: 1R		RRCID -> 111884		COMPL. DATE 05/13/1984		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10774 - 10792		
*02	870 N	700	-0-	-170	-0-	699 2	1 9	N	1	1 8
*03	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 2		N	-0-	-0-
*04	720 N	-0-	-0-	-720	-0-			N	-0-	-0-
*05	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 2		N	-0-	-0-
-----										
TECARO WOOD		WELL #: 1R		RRCID -> 111885		COMPL. DATE 09/18/1998		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7448 - 8243		
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	335 1	86 2	Y	-0-	-0-
07	1209 N	685	-0-	-524	-0-	383 1	302 2	Y	-0-	-0-
08	868 N	386	-0-	-482	-0-	366 1	20 2	Y	-0-	-0-
09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	359 1	213 2	Y	-0-	-0-
10	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	382 1	660 2	Y	-0-	-0-
*11	644 N	644	-0-	-0-	-0-	276 1	368 2	Y	-0-	-0-
-----										
KEASLER, JOHN K.		WELL #: 3		RRCID -> 124351		COMPL. DATE 12/11/1999		TOTAL DEPTH 9163 PERF. 7384 - 8774		
06	3030 X	867	-0-	-2163	-0-	369 1	498 2	N	-0-	-0-
07	2077 X	1615	-0-	-462	-0-	467 1	1148 2	N	-0-	-0-
08	1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	397 1	947 2	N	-0-	-0-
09	1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	377 1	858 2	N	-0-	-0-
10	1612 X	589	-0-	-1023	-0-	333 1	256 2	N	-0-	-0-
11	1560 X	776	-0-	-784	-0-	123 1	653 2	N	-0-	-0-
-----										
FEIST, EDWIN L.		WELL #: 2		RRCID -> 125105		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 9156 PERF. 7395 - 7956		
06	360 N	302	-0-	-58	-0-	210 1	92 2	Y	-0-	-0-
07	366 N	366	-0-	-0-	-0-	19 1	347 2	Y	-0-	-0-
08	528 N	528	-0-	-0-	-0-	52 1	476 2	Y	-0-	-0-
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	222 1	91 2	Y	-0-	-0-
10	672 N	672	-0-	-0-	-0-	308 1	364 2	Y	-0-	-0-
11	510 N	72	-0-	-438	-0-	4 1	68 2	Y	-0-	-0-

-----  
 LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 PITTS, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 125427 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7385 - 8845  
 -----

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	1530 N	1254	-0-	-276	-0-	393	1	861	2	Y	-0-				4
07	1519 N	1066	-0-	-453	-0-	416	1	650	2	Y	-0-	2	1		2
08	1829 N	1701	-0-	-128	-0-	458	1	1243	2	Y	-0-				2
09	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	455	1	1237	2	Y	-0-				2
10	1054 N	888	-0-	-166	-0-	418	1	470	2	Y	-0-				2
11	1650 N	1050	-0-	-600	-0-	183	1	867	2	Y	-0-				2

-----  
 WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 126546 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7358 - 8716  
 -----

06	1830 X	395	-0-	-1435	-0-	337	1	39	2	Y	17				65
07	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	475	1	1175	2	Y	14	46	1		33
08	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	447	1	906	2	Y	22				55
09	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	429	1	924	2	Y	14	49	1		20
10	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	435	1	1496	2	Y	18				38
*11	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	252	1	1622	2	Y	23	46	1		15

-----  
 PITTS, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 128157 COMPL. DATE 06/18/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8297 - 8750  
 -----

06	900 N	698	-0-	-202	-0-	365	1	313	2	Y	18				261
07	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	489	1	1508	2	Y	6	146	1		121
08	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	465	1	860	2	Y	21				142
09	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	423	1	811	2	Y	25				167
10	2015 N	686	-0-	-1329	-0-	373	1	288	2	Y	23				190
11	1290 N	1180	-0-	-110	-0-	188	1	992	2	Y	-0-				190

-----  
 ING, JOHN W. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 128305 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7507 - 8772  
 -----

06	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1749	2	31	9	N	28				55
07	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1873	2	21	9	N	19				74
08	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2066	2	9	9	N	8	2	8		80
09	1770 N	1602	-0-	-168	-0-	1585	2	17	9	N	15				95
10	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	1982	2	19	9	N	17				112
11	2010 N	1079	-0-	-931	-0-	1070	2	9	9	N	8				120

-----  
 KEASLER, JOHN K. WELL #: 4 RRCID -> 134955 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 8581 - 8808  
 -----

06	630 N	302	-0-	-328	-0-	299	1	3	2	N	-0-				-0-
07	515 N	515	-0-	-0-	-0-	26	1	489	2	N	-0-				-0-
08	527 N	423	-0-	-104	-0-	272	1	151	2	N	-0-				-0-
09	354 N	354	-0-	-0-	-0-	353	1	1	2	N	-0-				-0-
10	592 N	592	-0-	-0-	-0-	427	1	165	2	N	-0-				-0-
11	420 N	55	-0-	-365	-0-	4	1	51	2	N	-0-				-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	52002 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936												
FEIST, EDWIN L.		WELL #:	4	RRCID ->	137412	COMPL. DATE	03/06/2004	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7394 - 8595				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

  

KEASLER, JOHN K.		WELL #:	5	RRCID ->	137766	COMPL. DATE	03/17/2006	TOTAL DEPTH	10636	PERF.	7324 - 8682				
06	840 N	764	-0-	-76	-0-	302	1	462	2	N	-0-				-0-
07	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	391	1	792	2	N	-0-				-0-
08	961 N	904	-0-	-57	-0-	408	1	496	2	N	-0-				-0-
09	878 N	878	-0-	-0-	-0-	398	1	480	2	N	-0-				-0-
10	961 N	437	-0-	-524	-0-	331	1	106	2	N	-0-				-0-
11	870 N	150	-0-	-720	-0-	140	1	10	2	N	-0-				-0-

  

FEIST, EDWIN L.		WELL #:	3	RRCID ->	137768	COMPL. DATE	02/16/1991	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8336 - 8800				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

  

SUGGS, MARGARET		WELL #:	5	RRCID ->	137805	COMPL. DATE	04/11/1999	TOTAL DEPTH	8982	PERF.	7523 - 8710				
06	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1214	2	4	9	N	4				44
07	799 N	799	-0-	-0-	-0-	798	2	1	9	N	1				45
08	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-				45
09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-				45
10	783 N	783	-0-	-0-	-0-	777	2	6	9	N	5				50
*11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-				50

  

WILLIAMS, IVY HEIRS		WELL #:	5	RRCID ->	138193	COMPL. DATE	03/25/2006	TOTAL DEPTH	9025	PERF.	7504 - 8804					
06	2520 X	2201	-0-	-319	-0-	404	1	1783	2	Y	13				47	
07	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	547	1	2560	2	Y	10	33	1	1	8	23
08	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	528	1	2216	2	Y	16					39
09	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	498	1	2116	2	Y	10	35	1			14
10	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	478	1	3022	2	Y	13					27
11	2520 X	1547	-0-	-973	-0-	264	1	1264	2	Y	17	33	1			11

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		52002 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TAYLOR, ELLIS HEIRS		WELL #:		3	RRCID -> 138195		COMPL. DATE	09/01/1999	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7444 - 8608	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3000 N	4355	-0-	1355	1355	545 1	3810 2	Y		-0-			-0-
07	1724 N	369	-0-	-1355	-0-	357 1	11 2	Y		1	1 8		-0-
						1 9							
08	1426 N	1102	-0-	-324	-0-	385 1	717 2	Y		-0-			-0-
09	1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	412 1	1221 2	Y		-0-			-0-
10	1429 X	1429	-0-	-0-	-0-	369 1	1060 2	Y		-0-			-0-
11	1380 X	289	-0-	-1091	-0-	50 1	239 2	Y		-0-			-0-
-----													
PITTS, HENRY		WELL #:		4	RRCID -> 138222		COMPL. DATE	06/22/2001	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7422 - 8698	
06	870 N	839	-0-	-31	-0-	344 1	495 2	Y		-0-			4
07	2883 N	731	-0-	-2152	-0-	433 1	297 2	Y		1	2 1	1 8	2
						1 9							
08	1240 N	1188	-0-	-52	-0-	427 1	761 2	Y		-0-			2
09	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	445 1	965 2	Y		-0-			2
10	962 N	962	-0-	-0-	-0-	394 1	568 2	Y		-0-			2
11	1140 N	544	-0-	-596	-0-	173 1	371 2	Y		-0-			2
-----													
KEASLER, JOHN K.		WELL #:		2	RRCID -> 138223		COMPL. DATE	07/03/1998	TOTAL DEPTH	10663	PERF.	7397 - 8692	
06	561 N	561	-0-	-0-	-0-	373 1	188 2	Y		-0-			-0-
07	1023 N	596	-0-	-427	-0-	342 1	254 2	Y		-0-			-0-
08	620 N	576	-0-	-44	-0-	374 1	199 2	Y		3	3 8		-0-
						3 9							
09	621 N	621	-0-	-0-	-0-	374 1	247 2	Y		-0-			-0-
10	589 N	481	-0-	-108	-0-	442 1	39 2	Y		-0-			-0-
11	570 N	258	-0-	-312	-0-	197 1	61 2	Y		-0-			-0-
-----													
WILLIAMS, IVY HEIRS		WELL #:		6	RRCID -> 138535		COMPL. DATE	08/13/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7430 - 8612	
06	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	612 1	3752 2	Y		7			28
						8 9							
07	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	600 1	1988 2	Y		7	20 1	1 8	14
						8 9							
08	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	565 1	3467 2	Y		9			23
						10 9							
09	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	484 1	2021 2	Y		7	21 1		9
						8 9							
10	2201 X	2146	-0-	-55	-0-	457 1	1681 2	Y		7			16
						8 9							
11	2130 X	1754	-0-	-376	-0-	278 1	1464 2	Y		11	20 1		7
						12 9							
-----													
WILLIAMS, IVY HEIRS		WELL #:		4	RRCID -> 144966		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10640	PERF.	7384 - 8714	
06	765 N	765	-0-	-0-	-0-	278 1	479 2	Y		7			28
						8 9							
07	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	393 1	777 2	Y		7	20 1		15
						8 9							
08	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	447 1	664 2	Y		9			24
						10 9							
09	843 N	843	-0-	-0-	-0-	417 1	419 2	Y		6	21 1		9
						7 9							
10	738 N	738	-0-	-0-	-0-	341 1	388 2	Y		8			17
						9 9							
*11	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	323 1	902 2	Y		10	20 1		7
						11 9							

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145397 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7802 - 7980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	648 N	648	-0-	-0-	-0-	558	1	76	2	Y	13	21	1			8
07	881 N	881	-0-	-0-	-0-	490	1	373	2	Y	16					24
08	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	544	1	985	2	Y	14	25	1			13
09	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	515	1	1045	2	Y	13	22	1			4
10	602 N	602	-0-	-0-	-0-	415	1	169	2	Y	16					20
*11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	301	1	318	2	Y	7	18	1			9

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 146255 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7472 - 7928

06	330 N	314	-0-	-16	-0-	285	1	29	2	Y	-0-					-0-
07	367 N	367	-0-	-0-	-0-	338	1	29	2	Y	-0-					-0-
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	356	1	1	2	Y	-0-					-0-
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	319	1	33	2	Y	-0-					-0-
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	243	1	138	2	Y	-0-					-0-
*11	952 N	952	-0-	-0-	-0-	305	1	647	2	Y	-0-					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 6 RRCID -> 147880 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7369 - 8568

06	3510 X	1983	-0-	-1527	-0-	405	1	1559	2	Y	17	71	1			24
07	3317 X	3116	-0-	-201	-0-	520	1	2570	2	Y	24					48
08	3317 X	2809	-0-	-508	-0-	495	1	2285	2	Y	26	58	1			16
09	3210 X	3061	-0-	-149	-0-	486	1	2553	2	Y	20					36
10	3131 X	1527	-0-	-1604	-0-	432	1	1070	2	Y	23					59
11	3030 X	1286	-0-	-1744	-0-	190	1	1089	2	Y	6	58	1			7

WOOD, TECARO WELL #: 2 RRCID -> 151229 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7384 - 7906

06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	114	2	Y	-0-					-0-
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	122	2	Y	7	7	8			-0-
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	128	2	Y	2	2	8			-0-
09	120 N	95	-0-	-25	-0-	6	1	81	2	Y	7	7	8			-0-
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	9	1	115	2	Y	22	22	8			-0-
11	120 N	12	-0-	-108	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		52002 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	152296	COMPL. DATE	06/28/1994	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	7550 - 7936
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	606 N	606	-0-	-0-	-0-	319 1	280 2	Y	6	12	1	4
07	489 N	489	-0-	-0-	-0-	393 1	87 2	Y	8			12
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	351 1	48 2	Y	7	13	1	6
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	386 1	13 2	Y	9	11	1	4
10	362 N	362	-0-	-0-	-0-	316 1	36 2	Y	9			13
*11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	253 1	16 2	Y	4	12	1	5
-----												
MCQUEEN, GLORIA B. G.U.		WELL #:		3	RRCID ->	152478	COMPL. DATE	11/15/2000	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7469 - 8800
06	1290 N	602	-0-	-688	-0-	338 1	243 2	Y	19	36	1	12
07	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	480 1	1010 2	Y	25			37
08	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	508 1	1329 2	Y	26	39	1	24
09	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	485 1	1280 2	Y	25	37	1	12
10	1519 N	782	-0-	-737	-0-	365 1	387 2	Y	27			39
11	1800 N	981	-0-	-819	-0-	321 1	647 2	Y	12	35	1	16
-----												
PITTS, HENRY		WELL #:		5	RRCID ->	154211	COMPL. DATE	04/07/1995	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7334 - 7764
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MCQUEEN, GLORIA B. G.U.		WELL #:		4	RRCID ->	157042	COMPL. DATE	04/03/2000	TOTAL DEPTH	9036	PERF.	7478 - 8773
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
MCQUEEN, GLORIA B. G.U.		WELL #:		5	RRCID ->	158620	COMPL. DATE	04/14/1996	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7475 - 7980
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	341 1	65 2	Y	16	30	1	10
07	619 N	619	-0-	-0-	-0-	415 1	181 2	Y	21			31
08	558 N	334	-0-	-224	-0-	310 1	1 2	Y	21	32	1	20
09	420 N	367	-0-	-53	-0-	341 1	3 2	Y	21	31	1	10
10	620 N	384	-0-	-236	-0-	264 1	96 2	Y	22			32
11	330 N	255	-0-	-75	-0-	226 1	18 2	Y	10	29	1	13

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		52002 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
FEIST, EDWIN L.		WELL #:		5	RRCID ->	163266	COMPL. DATE	01/23/2005	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7361 - 8609	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	900 X	469	-0-	-431	-0-	287	1	182	2	Y	-0-		72
07	930 X	354	-0-	-576	-0-	88	1	265	2	Y	1	1 8	72
08	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	456	1	537	2	Y	65		137
09	690 X	672	-0-	-18	-0-	410	1	262	2	Y	-0-		137
10	496 X	397	-0-	-99	-0-	337	1	60	2	Y	-0-		137
11	1020 X	201	-0-	-819	-0-	158	1	24	2	Y	17	127 1	27
-----													
KEASLER, JOHN K.		WELL #:		7	RRCID ->	163648	COMPL. DATE	03/27/1997	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7421 - 8868	
06	3900 X	2755	-0-	-1145	-0-	540	1	2214	2	Y	1	1 8	-0-
07	4030 X	1547	-0-	-2483	-0-	577	1	968	2	Y	2	2 8	-0-
08	4030 X	1147	-0-	-2883	-0-	447	1	700	2	Y	-0-		-0-
09	T. A.	1040	-0-	1040	1040	409	1	631	2	Y	-0-		-0-
10	T. A.	840	-0-	840	1880	386	1	453	2	Y	1	1 8	-0-
11	T. A.	588	-0-	588	2468	250	1	337	2	Y	1	1 8	-0-
-----													
MCQUEEN, GLORIA B. G.U.		WELL #:		6	RRCID ->	164261	COMPL. DATE	06/10/1997	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7399 - 8812	
06	750 N	533	-0-	-217	-0-	321	1	198	2	Y	13	24 1	8
07	927 N	927	-0-	-0-	-0-	437	1	470	2	Y	18	1 8	25
08	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	414	1	600	2	Y	17	26 1	16
09	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	441	1	818	2	Y	17	25 1	8
10	930 N	336	-0-	-594	-0-	315	1	21	9	Y	19	1 8	26
11	990 N	542	-0-	-448	-0-	257	1	276	2	Y	8	23 1	11
-----													
BLACK-CLARK		WELL #:		2	RRCID ->	164496	COMPL. DATE	10/16/2015	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7524 - 8787	
06	1800 N	310	-0-	-1490	-0-	2	1	300	2	N	7	100 1	26
07	1581 N	226	-0-	-1355	-0-	2	1	223	2	N	1	1 8	26
08	372 N	292	-0-	-80	-0-	1	1	291	2	N	-0-		26
09	300 N	252	-0-	-48	-0-	252	2			N	-0-		26
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	2	1	225	2	N	-0-		26
11	270 N	180	-0-	-90	-0-	1	1	179	2	N	-0-		26
-----													
WILLIAMS, IVY HEIRS		WELL #:		7	RRCID ->	170195	COMPL. DATE	07/02/1998	TOTAL DEPTH	10680	PERF.	7473 - 7976	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-



-----  
 LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 175764 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7343 - 8562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	351	1	69	2	Y	2					9
						2	9									
07	496 N	381	-0-	-115	-0-	19	1	359	2	Y	3	7	1			5
						3	9									
08	434 N	209	-0-	-225	-0-	78	1	128	2	Y	3					8
						3	9									
09	420 N	245	-0-	-175	-0-	241	1	2	2	Y	2	7	1			3
						2	9									
10	372 N	226	-0-	-146	-0-	219	1	5	2	Y	2					5
						2	9									
11	210 N	26	-0-	-184	-0-	1	1	25	2	Y	-0-	4	1			1

-----  
 ING, JOHN W. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 176331 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 7496 - 8574

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

-----  
 CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177100 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7431 - 8670

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

-----  
 PITTS, HENRY 'A' WELL #: 1 RRCID -> 178649 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7370 - 8671

06	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	382	1	1010	2	Y	5					19
						6	9									
07	1488 X	969	-0-	-519	-0-	445	1	520	2	Y	4	13	1	1	8	9
						4	9									
08	2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	476	1	1629	2	Y	7					16
						8	9									
09	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	409	1	1186	2	Y	4	14	1			6
						4	9									
10	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	391	1	656	2	Y	5					11
						6	9									
11	2040 N	454	-0-	-1586	-0-	211	1	236	2	Y	6	13	1			4
						7	9									

-----  
 KEASLER, JOHN K. WELL #: 8 RRCID -> 180891 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 8625

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

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
KEASLER, JOHN K. WELL #: 9 RRCID -> 181247 COMPL. DATE 11/22/2000										TOTAL DEPTH	10697	PERF.	7382 - 8605
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
TECARO WOOD WELL #: 3 RRCID -> 188095 COMPL. DATE 02/22/2002										TOTAL DEPTH	10820	PERF.	7486 - 8699
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
TECARO WOOD WELL #: 4 RRCID -> 209580 COMPL. DATE 03/05/2005										TOTAL DEPTH	10800	PERF.	7488 - 8619
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214947 COMPL. DATE 09/03/2005										TOTAL DEPTH	10730	PERF.	7382 - 8631
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
KEASLER, JOHN K. WELL #: 10 RRCID -> 216139 COMPL. DATE 10/06/2005										TOTAL DEPTH	10730	PERF.	7391 - 8632
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 217144 COMPL. DATE 06/01/2006										TOTAL DEPTH	9007	PERF.	8296 - 8446
06		171 N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	2	Y	-0-	-0-
07		169 N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	160	2	Y	-0-	-0-
08		179 N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	170	2	Y	-0-	-0-
09		196 N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	2	Y	-0-	-0-
10		158 N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	Y	-0-	-0-
11		180 N	118	-0-	-62	-0-	6	1	112	2	Y	-0-	-0-

LARISSA (RODESSA) HIBBARD ENERGY, LP SMITH, STARK		52081 025 383757		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CHEROKEE				
		WELL #: 1		RRCID -> 089876		COMPL. DATE 05/27/1980		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9762 - 9772				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3117 2	191 9	N		174	186 1		19
07		3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	3149 2	73 9	N		66			85
08		2666 X	2525	-0-	-141	-0-	2370 2	155 9	N		141	185 1		41
09		3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3268 2	183 9	N		166	189 1		18
10		3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3167 2	232 9	N		211	191 1		38
*11		3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3026 2	220 9	N		200	192 1		46
-----														
CLAYTON, C. A.		WELL #: 1		RRCID -> 097653		COMPL. DATE 01/03/1982		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 9855 - 9890				
06		3840 X	3602	-0-	-238	-0-	3569 2	33 9	N		30			108
07		3844 X	3562	-0-	-282	-0-	3528 2	34 9	N		31			139
08		3751 X	2559	-0-	-1192	-0-	2446 2	113 9	N		103	174 1		68
09		4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	3943 2	79 9	N		72			140
10		3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3862 2	36 9	N		33			173
*11		3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3708 2	44 9	N		40	192 1		21
-----														
J-O'B OPERATING COMPANY SMITH, STARK -A-		427302		WELL #: 1		RRCID -> 100014		COMPL. DATE 05/10/1982		TOTAL DEPTH 9857		PERF. 9714 - 9760		
06		4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	240 1	3779 2	N		98	163 1		110
07		4526 X	3208	-0-	-1318	-0-	108 9	88 1	N		52			162
08	DLQ	G-10	2413	-0-	2413	2413	2410 2	3 9	N		3			165
09	DLQ	G-10	3418	-0-	3418	5831	3404 2	14 9	N		13			178
10		9278 X	3447	-0-	-5831	-0-	3410 2	37 9	N		34			212
*11		3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3429 2	48 9	N		44	152 1		104
-----														
LARISSA, N. (RODESSA) STAUB, LARRY, INC. CITIZENS 1ST NATIONAL BANK, TR.		52083 550 816451		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CHEROKEE				
		WELL #: 1 C		RRCID -> 113777		COMPL. DATE 10/14/1984		TOTAL DEPTH 10775		PERF. 9498 - 9504				
06		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1492 2	2 9	N		2			48
07		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1551 2	3 9	N		3			51
08		62 N	6	-0-	-56	-0-	4 2	2 9	N		2			53
09		60 N	4	-0-	-56	-0-	2 2	2 9	N		2			55
10		62 N	7	-0-	-55	-0-	1 2	6 9	N		5			60
11		6 N	5	-0-	-1	-0-	1 2	4 9	N		4			64
-----														
LARISSA, W. (RODESSA) ALLISON/HOBBS INC. YARBROUGH		52085 550 014573		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CHEROKEE				
		WELL #: 1		RRCID -> 121156		COMPL. DATE 04/09/1986		TOTAL DEPTH 11406		PERF. 10164 - 10266				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			26
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			26
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			26
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			26
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			26
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			26

LASSATER (COTTON VALLEY)															
BREITBURN OPERATING L.P.															
THORSELL GU															
52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION															
090732															
WELL #: 2 RRCID -> 199194 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.11118 - 11248															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2		N	-0-				70
07		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2		N	-0-				70
08		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2		N	-0-				70
09		1020 N	295	-0-	-725	-0-	295	2		N	-0-				70
*10		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2		N	-0-				70
11		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-				N	NO RPT				70
-----															
BROOKS PETROLEUM COMPANY															
FUQUAY															
097323															
WELL #: 1 RRCID -> 192787 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 7430 - 7460															
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----															
BUFFCO PRODUCTION INC.															
WALDROP "A"															
106406															
WELL #: 1 RRCID -> 133711 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10560 - 10624															
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
NEAL HEIRS															
WELL #: 1 RRCID -> 196399 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10656 - 10694															
06		330 N	315	-0-	-15	-0-	289	2	26	9	N	24			275
07		334 N	334	-0-	-0-	-0-	304	2	30	9	N	27			302
08		902 N	902	-0-	-0-	-0-	850	2	52	9	N	47			349
09		330 N	231	-0-	-99	-0-	230	2	1	9	N	1	123	1	227
10		341 N	338	-0-	-3	-0-	293	2	45	9	N	41	2	1	253
11		870 N	162	-0-	-708	-0-	160	2	2	9	N	2	2	8	253
-----															
KING, O. P.															
WELL #: 3 RRCID -> 200713 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10594 - 10666															
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				110
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				110
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				110
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				110
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				110
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				110
-----															
CONNOR															
WELL #: 4 RRCID -> 215760 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10563 - 11062															
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

LASSATER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 52239 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION								
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406														
WALDROP "A"		WELL #: 3		RRCID -> 216101		COMPL. DATE 06/17/2005		TOTAL DEPTH 11850 PERF.10585 - 10595								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
CONNOR		WELL #: 2		RRCID -> 280163		COMPL. DATE 09/12/2015		TOTAL DEPTH 11842 PERF.10606 - 10614								
06	563 X	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
07	377 X	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
08	164 X	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
09	360 N	126	-0-	-234	-0-	126	2			N	-0-					-0-
10	372 N	7	-0-	-365	-0-	5	2	2	9	N	2		2	8		-0-
11	150 N	6	-0-	-144	-0-	6	2			N	-0-					-0-
-----																
BURK ROYALTY CO., LTD. EIDSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 166994		COMPL. DATE 08/01/1997		TOTAL DEPTH 11893 PERF.10706 - 10718								
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					217
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					217
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					217
09	90 N	14	-0-	-76	-0-	14	2			N	-0-					217
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					217
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					217
-----																
WITT BROTHERS		WELL #: 1		RRCID -> 185780		COMPL. DATE 09/13/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10820 - 10954								
06	1320 N	491	-0-	-829	-0-	491	2			N	-0-					161
07	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					161
08	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					161
09	562 N	562	-0-	-0-	-0-	553	2	9	9	N	8					169
10	1891 N	1081	-0-	-810	-0-	1050	2	31	9	N	28					197
*11	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1254	2	11	9	N	10					207
-----																
CONNOR, W. T.		WELL #: 1		RRCID -> 187632		COMPL. DATE 02/05/2002		TOTAL DEPTH 11280 PERF.10920 - 11162								
06	180 N	132	-0-	-48	-0-	132	2			N	-0-					29
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					29
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					29
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					29
10	279 N	239	-0-	-40	-0-	239	2			N	-0-					29
11	210 N	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-					29
-----																
FELKER		WELL #: 1		RRCID -> 188862		COMPL. DATE 05/01/2002		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10896 - 11028								
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					161
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					161
08	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					161
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					161
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					161
*11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					161

LASSATER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 52239 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION		
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799								
REVERRA ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 190526		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 11230 PERF.10532 - 10590		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
06	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2	N	-0-	38
07	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	2	N	-0-	38
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	38
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-	38
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-	38
*11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-	38
-----										
WITT BROTHERS		WELL #: 2		RRCID -> 191694		COMPL. DATE 10/31/2002		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10874 - 10882		
06	360 N	176	-0-	-184	-0-	176	2	N	-0-	32
07	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2	N	-0-	32
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2	N	-0-	32
09	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2	N	-0-	32
10	465 N	430	-0-	-35	-0-	430	2	N	-0-	32
11	390 N	352	-0-	-38	-0-	352	2	N	-0-	32
-----										
TYLER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 199171		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 11240 PERF.10582 - 10686		
06	1200 N	433	-0-	-767	-0-	425	2	8 9 N	7	117
07	1364 N	676	-0-	-688	-0-	676	2		N	-0-
08	961 N	685	-0-	-276	-0-	685	2		N	-0-
09	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2		N	-0-
10	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1470	2	25 9 N	23	140
*11	914 N	914	-0-	-0-	-0-	895	2	19 9 N	17	157
-----										
WITT BROTHERS		WELL #: 4		RRCID -> 203179		COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10928 - 10940		
06	960 N	610	-0-	-350	-0-	610	2		N	-0-
07	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2		N	-0-
08	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2		N	-0-
09	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2		N	-0-
10	682 N	208	-0-	-474	-0-	208	2		N	-0-
11	1680 N	653	-0-	-1027	-0-	653	2		N	-0-
-----										
OWENS		WELL #: 1		RRCID -> 208478		COMPL. DATE 01/10/2005		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10875 - 11004		
06	120 N	57	-0-	-63	-0-	56	2	1 9 Y	1	10
07	124 N	84	-0-	-40	-0-	84	2		Y	-0-
08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		Y	-0-
09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	402	2	9 9 Y	8	18
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	212	2	4 9 Y	4	22
11	210 N	130	-0-	-80	-0-	127	2	3 9 Y	3	25
-----										
JORDAN		WELL #: 1		RRCID -> 211691		COMPL. DATE 05/24/2005		TOTAL DEPTH 11292 PERF.10618 - 10682		
06	942 N	942	-0-	-0-	-0-	941	2	1 9 N	1	120
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	120
08	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2		N	-0-
09	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1285	2	26 9 N	24	144
10	710 N	710	-0-	-0-	-0-	690	2	20 9 N	18	162
*11	859 N	859	-0-	-0-	-0-	842	2	17 9 N	15	177
-----										
SMITH, D.F.		WELL #: 1		RRCID -> 214709		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 11247 PERF.10609 - 10860		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-
08	124 N	47	-0-	-77	-0-	47	2		N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION  
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799  
FELKER WELL #: 2 RRCID -> 218705 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10510 - 10562

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	450 N	304	-0-	-146	-0-	298	2	6	9	Y	5			30
07	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-			30
08	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-			30
09	789 N	789	-0-	-0-	-0-	760	2	29	9	Y	26			56
10	748 N	748	-0-	-0-	-0-	735	2	13	9	Y	12			68
*11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	627	2	13	9	Y	12			80

EIDSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230330 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10470 - 10700

06	510 N	153	-0-	-357	-0-	149	2	4	9	N	4			70
07	589 N	426	-0-	-163	-0-	426	2			N	-0-			70
08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	362	2	1	9	N	1	1	8	70
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	576	2	6	9	N	5			75
10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	662	2	21	9	N	19			94
*11	413 N	413	-0-	-0-	-0-	402	2	11	9	N	10			104

LINN OPERATING, INC. 501545  
ORR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148061 COMPL. DATE 12/19/1993 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10366 - 10950

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 4-L RRCID -> 156258 COMPL. DATE 09/11/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10382 - 10947

06	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	332	1	2013	2	Y	17	14	1	11
						19	9							
07	2759 N	2332	-0-	-427	-0-	321	1	1992	2	Y	17	22	1	6
						19	9							
08	2573 N	2225	-0-	-348	-0-	318	1	1887	2	Y	18	20	1	4
						20	9							
09	2370 N	2172	-0-	-198	-0-	296	1	1857	2	Y	17	14	1	7
						19	9							
10	2325 N	2227	-0-	-98	-0-	307	1	1900	2	Y	18	19	1	6
						20	9							
11	2160 N	2076	-0-	-84	-0-	316	1	1739	2	Y	19	22	1	3
						21	9							

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 4 L RRCID -> 167006 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10400 - 10794

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 9 L RRCID -> 192266 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10438 - 11004

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION													
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545													
BILLINGSLY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 201093 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10896 - 11022													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	157 1	860 2	Y	-0-		-0-		-0-
07	785 N	785	-0-	-0-	-0-	109 1	676 2	Y	-0-		-0-		-0-
08	837 N	749	-0-	-88	-0-	122 1	627 2	Y	-0-		-0-		-0-
09	810 N	719	-0-	-91	-0-	112 1	607 2	Y	-0-		-0-		-0-
10	775 N	372	-0-	-403	-0-	66 1	306 2	Y	-0-		-0-		-0-
11	720 N	122	-0-	-598	-0-	31 1	89 2	Y	2	2 1	-0-		-0-
						2 9							
-----													
OLIVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210291 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10508 - 10978													
06	6330 X	5816	-0-	-514	-0-	817 1	4955 2	Y	40	34 1			25
						44 9							
07	6541 X	5742	-0-	-799	-0-	791 1	4906 2	Y	41	51 1			15
						45 9							
08	6541 X	2029	-0-	-4512	-0-	288 1	1707 2	Y	31	36 1			10
						34 9							
09	5910 X	5130	-0-	-780	-0-	699 1	4386 2	Y	41	34 1			17
						45 9							
10	6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	855 1	5296 2	Y	43	44 1			16
						47 9							
11	5820 X	4212	-0-	-1608	-0-	643 1	3539 2	Y	27	36 1			7
						30 9							
-----													
OLIVER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223177 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 7974 - 10932													
06	443 X	75	-0-	-368	-0-	11 1	64 2	Y	-0-		-0-		-0-
07	81 X	81	-0-	-0-	-0-	11 1	70 2	Y	-0-		-0-		-0-
08	93 N	72	-0-	-21	-0-	10 1	62 2	Y	-0-		-0-		-0-
09	90 N	70	-0-	-20	-0-	10 1	60 2	Y	-0-		-0-		-0-
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	12 1	76 2	Y	-0-		-0-		-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		-0-		-0-
-----													
SIMPSON FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 225612 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 0 - 10842													
*06	2795	-0-	-0-	-2795	-0-			Y	-0-		-0-		-0-
*07	2795	-0-	-0-	-2795	-0-			Y	-0-		-0-		-0-
*08	2795	-0-	-0-	-2795	-0-			Y	-0-		-0-		-0-
*09	2795	-0-	-0-	-2795	-0-			Y	-0-		-0-		-0-
*10	2795	-0-	-0-	-2795	-0-			Y	-0-		-0-		-0-
*11	2795	-0-	-0-	-2795	-0-			Y	-0-		-0-		-0-
-----													
PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993													
THORSELL, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 103462 COMPL. DATE 11/29/1982 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10806 - 10838													
06	90 N	32	-0-	-58	-0-	32 2		N	-0-		-0-		70
07	93 N	87	-0-	-6	-0-	87 2		N	-0-		-0-		70
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-		-0-		70
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-		-0-		70
10	93 N	40	-0-	-53	-0-	40 2		N	-0-		-0-		70
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		70







LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS)		//CONT.// 52239 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545								
BROOKS UNIT (HALL ESTATE)		WELL #: 3		RRCID -> 135299		COMPL. DATE 06/18/1990		TOTAL DEPTH 9252 PERF. 7767 - 8472		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	399 1	2419 2	Y	78 68 1	47
07	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	86 9	2399 2	Y	76 96 1	27
08	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	84 9	2278 2	Y	83 89 1	21
09	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	385 1	2721 2	Y	80 68 1	33
10	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	91 9	3306 2	Y	84 89 1	28
*11	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	434 1	2958 2	Y	111 124 1	15
						88 9				
						534 1				
						92 9				
						540 1				
						122 9				
-----										
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT)		WELL #: 3		RRCID -> 136356		COMPL. DATE 11/08/1990		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7847 - 8537		
06	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	336 1	2037 2	Y	22 20 1	15
07	3100 N	4183	-0-	1083	1083	24 9	3582 2	Y	22 28 1	9
08	3100 N	4317	-0-	1217	2300	577 1	3694 2	Y	-0- 9 1	-0-
09	3000 N	4473	-0-	1473	3773	24 9	3858 2	Y	-0-	-0-
10	7514 X	3741	-0-	-3773	-0-	615 1	3221 2	Y	-0-	-0-
*11	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	520 1	3359 2	Y	16 14 1	2
						611 1				
						18 9				
-----										
SIMPSON FAMILY		WELL #: 1-U		RRCID -> 157265		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11010 PERF. 7561 - 7771		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
BROOKS UNIT (HALL ESTATE)		WELL #: 4-U		RRCID -> 157275		COMPL. DATE 11/08/1995		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7837 - 8424		
06	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 162744		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7610 - 7614		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

-----

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 5 RRCID -> 165338 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7892 - 8423

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	2850 X	2314	-0-	-536	-0-	321	1	1951	2	Y	38	22
						42	9					
07	2790 X	2391	-0-	-399	-0-	326	1	2021	2	Y	40	13
						44	9					
08	2759 N	2427	-0-	-332	-0-	344	1	2040	2	Y	39	9
						43	9					
09	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	323	1	2025	2	Y	39	15
						43	9					
10	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	328	1	2028	2	Y	41	12
						45	9					
*11	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	356	1	1946	2	Y	48	5
						53	9					

-----

SIMPSON FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 166879 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7954 - 8545

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

-----

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 4 U RRCID -> 167099 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 7875 - 8783

06	7243 X	7243	-0-	-0-	-0-	1011	1	6115	2	Y	106	64
						117	9					
07	6250 X	6250	-0-	-0-	-0-	854	1	5271	2	Y	114	40
						125	9					
08	6913 X	6515	-0-	-398	-0-	920	1	5428	2	Y	152	38
						167	9					
09	7230 X	6397	-0-	-833	-0-	860	1	5368	2	Y	154	64
						169	9					
10	7471 X	6283	-0-	-1188	-0-	853	1	5253	2	Y	161	56
						177	9					
11	7230 X	5705	-0-	-1525	-0-	857	1	4695	2	Y	139	21
						153	9					

-----

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167610 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7985 - 8599

06	1590 N	1402	-0-	-188	-0-	196	1	1187	2	Y	17	9
						19	9					
07	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	271	1	1678	2	Y	19	5
						21	9					
08	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	293	1	1735	2	Y	20	3
						22	9					
09	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	273	1	1712	2	Y	19	6
						21	9					
10	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	277	1	1717	2	Y	20	5
						22	9					
*11	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	285	1	1568	2	Y	14	1
						15	9					

-----													
LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS)		//CONT.//		52239 667	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MARION		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	170222	COMPL. DATE	07/23/1998	TOTAL DEPTH	9318	PERF.	7783 -	8378
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	352 1	2134 2	Y	105	92 1		65	
07	3100 N	4087	-0-	987	987	116 9	3415 2	Y	111	135 1		41	
08	3100 N	4535	-0-	1435	2422	122 9	3787 2	Y	99	111 1		29	
09	3000 N	4644	-0-	1644	4066	639 1	3918 2	Y	93	80 1		42	
10	8921 X	4855	-0-	-4066	-0-	109 9	4088 2	Y	97	104 1		35	
*11	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	624 1	3561 2	Y	63	86 1		12	
						102 9							
						660 1							
						107 9							
						647 1							
						69 9							
-----													
BROOKS UNIT (HALL ESTATE)		WELL #:		6	RRCID ->	170282	COMPL. DATE	08/18/1998	TOTAL DEPTH	9318	PERF.	7918 -	8404
06	4170 X	3993	-0-	-177	-0-	554 1	3363 2	Y	69	60 1		43	
07	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	76 9	3459 2	Y	72	88 1		27	
08	4216 X	4033	-0-	-183	-0-	558 1	3380 2	Y	75	81 1		21	
09	4080 X	3478	-0-	-602	-0-	79 9	2938 2	Y	65	57 1		29	
10	4216 X	3506	-0-	-710	-0-	570 1	2951 2	Y	71	74 1		26	
11	3990 X	3699	-0-	-291	-0-	83 9	3068 2	Y	66	80 1		12	
						468 1							
						72 9							
						477 1							
						78 9							
						558 1							
						73 9							
-----													
BROOKS UNIT (HALL ESTATE)		WELL #:		7	RRCID ->	170948	COMPL. DATE	09/19/1998	TOTAL DEPTH	9318	PERF.	7967 -	8057
06	1530 N	1520	-0-	-10	-0-	212 1	1290 2	Y	16	14 1		9	
07	1736 N	1314	-0-	-422	-0-	18 9	1115 2	Y	17	20 1		6	
08	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	180 1	1297 2	Y	18	19 1		5	
09	1470 N	1175	-0-	-295	-0-	19 9	999 2	Y	15	14 1		6	
10	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	219 1	1260 2	Y	16	17 1		5	
*11	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	20 9	1322 2	Y	17	20 1		2	
						159 1							
						17 9							
						203 1							
						18 9							
						240 1							
						19 9							
-----													
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT)		WELL #:		5	RRCID ->	173427	COMPL. DATE	09/02/1998	TOTAL DEPTH	9319	PERF.	7951 -	8484
06	1620 N	1560	-0-	-60	-0-	212 1	1287 2	Y	55	48 1		31	
07	1643 N	1567	-0-	-76	-0-	61 9	1295 2	Y	57	71 1		17	
08	1581 N	1543	-0-	-38	-0-	209 1	1268 2	Y	55	61 1		11	
09	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	63 9	1357 2	Y	56	48 1		19	
10	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	214 1	1378 2	Y	59	62 1		16	
*11	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	61 9	1238 2	Y	51	64 1		3	
						216 1							
						62 9							
						223 1							
						65 9							
						228 1							
						56 9							

-----  
 LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 ORR UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173944 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7807 - 8484  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	243	1	1473	2	Y	22	19	1	16	
						24	9								
07	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	240	1	1491	2	Y	23	28	1	11	
						25	9								
08	1736 N	1703	-0-	-33	-0-	242	1	1435	2	Y	24	26	1	9	
						26	9								
09	1680 N	1678	-0-	-2	-0-	227	1	1426	2	Y	23	20	1	12	
						25	9								
10	1736 N	1720	-0-	-16	-0-	236	1	1459	2	Y	23	25	1	10	
						25	9								
11	1650 N	1596	-0-	-54	-0-	241	1	1326	2	Y	26	30	1	6	
						29	9								

-----  
 BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 8 RRCID -> 174267 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7902 - 8546  
 -----

06	3000 N	4273	-0-	1273	2561	599	1	3638	2	Y	33	28	1	20
						36	9							
07	3100 N	4783	-0-	1683	4244	659	1	4088	2	Y	33	40	1	13
						36	9							
08	9143 X	4899	-0-	-4244	-0-	704	1	4171	2	Y	22	28	1	7
						24	9							
09	4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	679	1	4260	2	Y	21	18	1	10
						23	9							
10	5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	725	1	4489	2	Y	22	23	1	9
						24	9							
*11	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	748	1	4118	2	Y	45	46	1	8
						50	9							

-----  
 NEAL, J.A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174270 COMPL. DATE 07/18/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7975 - 8242  
 -----

06	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	141	1	858	2	Y	45	38	1	25
						50	9							
07	857 N	857	-0-	-0-	-0-	112	1	693	2	Y	47	57	1	15
						52	9							
08	1333 N	844	-0-	-489	-0-	114	1	676	2	Y	49	53	1	11
						54	9							
09	1050 N	759	-0-	-291	-0-	97	1	611	2	Y	46	40	1	17
						51	9							
10	868 N	825	-0-	-43	-0-	107	1	665	2	Y	48	51	1	14
						53	9							
11	810 N	797	-0-	-13	-0-	118	1	651	2	Y	25	37	1	2
						28	9							

-----  
 CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 6 RRCID -> 174864 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7969 - 8354  
 -----

06	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	137	1	831	2	Y	34	30	1	22
						37	9							
07	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	137	1	849	2	Y	36	44	1	14
						40	9							
08	1054 N	988	-0-	-66	-0-	137	1	810	2	Y	37	40	1	11
						41	9							
09	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	135	1	848	2	Y	35	30	1	16
						39	9							
10	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	138	1	853	2	Y	36	39	1	13
						40	9							
11	960 N	937	-0-	-23	-0-	139	1	765	2	Y	30	38	1	5
						33	9							

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) LINN OPERATING, INC. CLIFTON, W.B.		//CONT.// 52239 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MARION					
		//CONT.// 501545		WELL #: 1		RRCID -> 178784		COMPL. DATE 07/14/2000		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7917 - 8065			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	308	1	1871	2	Y	21	18	1		14
07	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	23	9	2001	2	Y	22	27	1		9
08	2449 N	2212	-0-	-237	-0-	24	9	1872	2	Y	22	24	1		7
09	2190 N	2102	-0-	-88	-0-	316	1	1793	2	Y	21	18	1		10
10	2356 N	2021	-0-	-335	-0-	24	9	1720	2	Y	21	23	1		8
11	2130 N	2047	-0-	-83	-0-	286	1	1707	2	Y	25	29	1		4
						23	9								
						278	1								
						23	9								
						312	1								
						28	9								
-----															
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT)		WELL #: 7		RRCID -> 179015		COMPL. DATE 06/09/2000				TOTAL DEPTH 8800				PERF. 8023 - 8539	
06	T. A.	2917	-0-	2917	3612	411	1	2494	2	Y	11	8	1		5
07	T. A.	3049	-0-	3049	6661	12	9	2615	2	Y	12	13	1		4
08	T. A.	2795	-0-	2795	9456	421	1	2380	2	Y	12	12	1		4
09	11991 X	2535	-0-	-9456	-0-	13	9	2175	2	Y	12	10	1		6
10	2697 N	2638	-0-	-59	-0-	402	1	2260	2	Y	12	12	1		6
*11	2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	13	9	2394	2	Y	21	22	1		5
						365	1								
						13	9								
						435	1								
						23	9								
-----															
SIMPSON FAMILY		WELL #: 3		RRCID -> 179086		COMPL. DATE 07/03/2000				TOTAL DEPTH 8800				PERF. 8621 - 8420	
06	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	244	1	1480	2	Y	32	28	1		19
07	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	35	9	1478	2	Y	33	40	1		12
08	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	238	1	1463	2	Y	35	38	1		9
09	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	247	1	1467	2	Y	33	28	1		14
10	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	39	9	1494	2	Y	34	37	1		11
*11	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	234	1	1444	2	Y	35	42	1		4
						241	1								
						36	9								
						265	1								
						39	9								
-----															
ANNIE D. KELSEY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 179872		COMPL. DATE 08/28/2000				TOTAL DEPTH 8800				PERF. 7788 - 8409	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	882					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	882					Y	-0-				-0-
08	882 N	-0-	-0-	-882	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
BROOKS UNIT (HALL ESTATE)		WELL #: 9		RRCID -> 180907		COMPL. DATE 12/21/2000				TOTAL DEPTH 8800				PERF. 7924 - 7968	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

-----

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 8 RRCID -> 182005 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7863 - 8297

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	522 X	147	-0-	-375	-0-	21	1	126	2	Y	-0-				-0-
07	178 X	178	-0-	-0-	-0-	25	1	153	2	Y	-0-				-0-
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	6	1	35	2	Y	-0-				-0-
09	150 N	125	-0-	-25	-0-	17	1	108	2	Y	-0-				-0-
10	186 N	45	-0-	-141	-0-	6	1	39	2	Y	-0-				-0-
*11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	49	1	268	2	Y	-0-				-0-

-----

ORR UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182872 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7910 - 8678

06	1320 N	1126	-0-	-194	-0-	157	1	955	2	Y	13	12	1		8
07	1240 N	1107	-0-	-133	-0-	152	1	940	2	Y	14	18	1		4
08	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	155	1	920	2	Y	14	16	1		2
09	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	157	1	988	2	Y	14	12	1		4
10	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	141	1	871	2	Y	15	16	1		3
*11	961 N	961	-0-	-0-	-0-	145	1	799	2	Y	15	18	1		-0-

-----

ORR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186161 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 7780 - 10439

06	27147 X	5478	-0-	-21669	-0-	753	1	4568	2	Y	143	125	1		92
07	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	775	1	4810	2	Y	150	184	1		58
08	5611 X	5552	-0-	-59	-0-	777	1	4603	2	Y	156	168	1		46
09	5490 X	5363	-0-	-127	-0-	715	1	4486	2	Y	147	126	1		67
10	5735 X	5485	-0-	-250	-0-	739	1	4577	2	Y	154	163	1		58
11	5550 X	5084	-0-	-466	-0-	758	1	4168	2	Y	144	176	1		26

-----

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186368 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7781 - 8421

06	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	299	1	1813	2	Y	51	44	1		31
07	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	300	1	1864	2	Y	53	65	1		19
08	2232 N	2120	-0-	-112	-0-	297	1	1762	2	Y	55	59	1		15
09	2160 N	2077	-0-	-83	-0-	278	1	1742	2	Y	52	45	1		22
10	2232 N	2068	-0-	-164	-0-	279	1	1728	2	Y	55	58	1		19
11	2040 N	1891	-0-	-149	-0-	282	1	1541	2	Y	62	72	1		9



LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS)		//CONT.//		52239 667	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MARION					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545											
CLIFTON, W.B.		WELL #:		2	RRCID ->	186409	COMPL. DATE	09/23/2001	TOTAL DEPTH	11107	PERF.	7546 - 8012			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		462 N	462	-0-	-0-	-0-	65	1	397	2	Y	-0-			-0-
07		434 N	427	-0-	-7	-0-	59	1	368	2	Y	-0-			-0-
08		496 N	376	-0-	-120	-0-	54	1	322	2	Y	-0-			-0-
09		450 N	364	-0-	-86	-0-	50	1	314	2	Y	-0-			-0-
10		434 N	383	-0-	-51	-0-	53	1	330	2	Y	-0-			-0-
11		360 N	321	-0-	-39	-0-	47	1	260	2	Y	13	10	1	3
							14	9							

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	186904	COMPL. DATE	11/10/1995	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	7802 - 8442
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT)		WELL #:		9 U	RRCID ->	195721	COMPL. DATE	07/11/2002	TOTAL DEPTH	11172	PERF.	7806 - 7948
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	218191	COMPL. DATE	12/23/2005	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	7858 - 8612
06	60 N	41	-0-	-19	-0-	6	1	35	2	Y	-0-	-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	-0-
08	93 N	76	-0-	-17	-0-	11	1	65	2	Y	-0-	-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	7	1	42	2	Y	1	1 1
						1	9					-0-
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	41	2	Y	1	1 1
						1	9					-0-
*11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	12	1	67	2	Y	1	1 1
						1	9					-0-

NEAL, J. A. UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	219156	COMPL. DATE	12/24/2005	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	7894 - 8598
06	7800 X	7661	-0-	-139	-0-	1077	1	6538	2	Y	42	36 1
						46	9					28
07	8143 X	8143	-0-	-0-	-0-	1124	1	6971	2	Y	44	54 1
						48	9					18
08	8215 X	8087	-0-	-128	-0-	1160	1	6876	2	Y	46	49 1
						51	9					15
09	7950 X	7743	-0-	-207	-0-	1058	1	6638	2	Y	43	37 1
						47	9					21
10	8215 X	7820	-0-	-395	-0-	1081	1	6689	2	Y	45	48 1
						50	9					18
11	7890 X	7278	-0-	-612	-0-	1112	1	6119	2	Y	43	52 1
						47	9					9

OLIVER UNIT		WELL #:		3 U	RRCID ->	223180	COMPL. DATE	08/20/2006	TOTAL DEPTH	11220	PERF.	7974 - 8005
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS)		//CONT.//		52239 667	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MARION			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
OLIVER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	280201	COMPL. DATE	05/20/2015	TOTAL DEPTH	11208	PERF.	7896 - 8336	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		0 W	3450	-0-	3450	77939	483 1	2931 2	N	33	28 1		22
07		0 W	3488	-0-	3488	81427	36 9	2970 2	N	35	42 1		15
08		0 W	2951	-0-	2951	84378	421 1	2493 2	N	34	37 1		12
09		0 W	2336	-0-	2336	86714	37 9	1984 2	N	33	28 1		17
10		0 W	2553	-0-	2553	89267	316 1	2168 2	N	32	35 1		14
11		0 W	2740	-0-	2740	92007	36 9	2287 2	N	34	40 1		8
							416 1						
							37 9						

LASSATER, E. (COTTON VALLEY)				52240 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MARION			
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.				030584									
WILSON		WELL #:		1	RRCID ->	233797	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10576 - 11115	
06		3990 #	3082	-0-	-908	-0-	2988 2	94 9	N	85			179
07		4123 #	3802	-0-	-321	-0-	3723 2	79 9	N	72	183 1		68
08		3755 R	3755	-0-	-0-	-0-	3665 2	90 9	N	82			150
09		3530 R	3530	-0-	-0-	-0-	3444 2	86 9	N	78	160 1		68
10		3813 #	2869	-0-	-944	-0-	2767 2	102 9	N	93	2 8		159
11		3690 #	2802	-0-	-888	-0-	2705 2	97 9	N	88	181 1	3 8	63

LEIGH (HILL 5155)				53030 500	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARRISON			
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.				518265									
SELLARS, AT AL		WELL #:		1	RRCID ->	224373	COMPL. DATE	11/10/2006	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5131 - 5141	
06		960 #	594	-0-	-366	-0-	50 1	544 2	N	-0-			49
07		1021 R	1021	-0-	-0-	-0-	78 1	943 2	N	-0-			49
08		527 #	495	-0-	-32	-0-	29 1	466 2	N	-0-			49
09		2741 R	2741	-0-	-0-	-0-	49 1	2692 2	N	-0-			49
10		1183 R	1183	-0-	-0-	-0-	24 1	1159 2	N	-0-			49
*11		1105 R	1105	-0-	-0-	-0-	30 1	1075 2	N	-0-			49

LEIGH (PETTIT, LOWER)				53030 625	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARRISON			
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.				518265									
SELLARS, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	165088	COMPL. DATE	08/22/1997	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6012 - 6016	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEIGH (TRICE SAND)				53030 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARRISON			
ALLISON/HOBBS INC.				014573									
TRICE		WELL #:		1	RRCID ->	118495	COMPL. DATE	06/15/1985	TOTAL DEPTH	6465	PERF.	6069 - 6074	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	236			N	NO RPT			60
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	236			N	NO RPT			60
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	236			N	NO RPT			60
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	236			N	NO RPT			60
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	236			N	NO RPT			60
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	236			N	NO RPT			60

LETS (TRAVIS PEAK) D & H PRODUCTION, INC. MCCORD, W H		53394 300 196196		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
		WELL #: 1		RRCID -> 141595		COMPL. DATE 04/17/1992			TOTAL DEPTH 8100			PERF. 7858 - 7866			
06		3990 X	3610	-0-	-380	-0-	3591 2	19 9	N		17				150
07		3906 X	3639	-0-	-267	-0-	3636 2	3 9	N		3	128 1			25
08		3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3790 2	29 9	N		26				51
09		3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3658 2	32 9	N		29				80
10		3720 X	3558	-0-	-162	-0-	3540 2	18 9	N		16				96
11		3690 X	3608	-0-	-82	-0-	3579 2	29 9	N		26	96 1			26
-----															
MASON HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 143418		COMPL. DATE 11/23/1992			TOTAL DEPTH 8020			PERF. 7885 - 7895			
06		243 N	243	-0-	-0-	-0-	242 2	1 9	N		1				59
07		246 N	246	-0-	-0-	-0-	245 2	1 9	N		1				60
08		256 N	256	-0-	-0-	-0-	255 2	1 9	N		1				61
09		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2		N		-0-				61
10		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		N		-0-				61
*11		242 N	242	-0-	-0-	-0-	241 2	1 9	N		1				62
-----															
LINDALE (RODESSA) MHM PIPELINE CO., INC. MCFADDEN		53640 500 563370		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: SMITH						
		WELL #: 1		RRCID -> 016285		COMPL. DATE 04/12/1958			TOTAL DEPTH N/A			PERF. 9550 - 9583			
06		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2		N		-0-				40
07		403 N	226	-0-	-177	-0-	226 2		N		-0-				40
08		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 2		N		-0-				40
09		420 N	419	-0-	-1	-0-	419 2		N		-0-				40
10		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2		N		-0-				40
11		720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			N		NO RPT				40
-----															
FAIR, R. W.		WELL #: 1		RRCID -> 016287		COMPL. DATE 03/07/1948			TOTAL DEPTH N/A			PERF. 9292 - 9512			
06		210 N	142	-0-	-68	-0-	132 2	10 9	N		9				89
07		310 N	163	-0-	-147	-0-	159 2	4 9	N		4				93
08		187 N	187	-0-	-0-	-0-	179 2	8 9	N		7				100
09		203 N	203	-0-	-0-	-0-	201 2	2 9	N		2				102
10		167 N	167	-0-	-0-	-0-	159 2	8 9	N		7				109
11		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N		NO RPT				109
-----															
CLARK, A.D.		WELL #: 1		RRCID -> 124441		COMPL. DATE 04/07/1987			TOTAL DEPTH 12860			PERF. 9620 - 9670			
06		974 N	974	-0-	-0-	-0-	916 2	58 9	N		53				257
07		1085 N	786	-0-	-299	-0-	755 2	31 9	N		28				285
08		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1191 2	32 9	N		29				314
09		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1059 2	37 9	N		34	185 1			163
10		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1447 2	47 9	N		43				206
11		1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-			N		NO RPT				206
-----															
LINDALE, WEST (RODESSA) MHM PIPELINE CO., INC. KNOX		53697 600 563370		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: SMITH						
		WELL #: 1		RRCID -> 191300		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9830			PERF. 9702 - 9746			
06		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N		-0-				36
07		403 N	298	-0-	-105	-0-	298 2		N		-0-				36
08		310 N	248	-0-	-62	-0-	248 2		N		-0-				36
09		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N		-0-				36
10		310 N	170	-0-	-140	-0-	170 2		N		-0-				36
11		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N		NO RPT				36

OIL AND GAS DIVISION

LITTLE EARS (PETTIT LIME)  
APPLEBY DISPOSAL LLC  
APPLEBY SWD

53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY  
028616  
WELL #: 1S RRCID -> 252564 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4670 - 5130

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

C&J ENERGY SERVICES  
NWS WOODBINE SWD

120531  
WELL #: 1 RRCID -> 228190 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5643 - 5708

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENERQUEST CORPORATION  
PEACOCK UNIT

252059  
WELL #: 1C RRCID -> 249334 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9356 - 9362

06	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	2	N	-0-			-0-
07	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	2	N	-0-			-0-
08	3100 N	3929	-0-	829	829	3929	2	N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	829			N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	829			N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	829			N	NO RPT			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP  
CHRISTIAN

495445  
WELL #: 6 H RRCID -> 245498 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 9961 - 13281

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TATUM GAS UNIT

WELL #: 8H RRCID -> 246286 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9088 PERF.10000 - 10886

06	1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3	N	-0-			6
07	1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3	N	-0-			6
08	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3	N	-0-			6
09	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3	N	-0-			6
10	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	3	N	-0-			6
*11	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3	N	-0-			6

TATUM GAS UNIT

WELL #: 7H RRCID -> 251497 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9877 - 12813

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME)		//CONT.//		53958 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
PINNACLE OPERATING COMPANY, INC.		1487		665670								
STEWART-TISCHAUSER		WELL #:		1	RRCID ->	234497	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	10405	PERF. 9306 - 9316	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	4485 2		N	-0-		327
07		4123 X	4087	-0-	-36	-0-	4087 2		N	-0-		327
08	DLQ	G-10	3154	-0-	3154	-0-	3154 2		N	-0-		327
09		6874 X	3720	-0-	-3154	-0-	3696 2	24 9	N	22		349
*10		3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3417 2		N	-0-		349
11		3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-			N	NO RPT		349

MIDDLEBROOK-MAST		WELL #:		1	RRCID ->	249402	COMPL. DATE	02/02/2009	TOTAL DEPTH	10315	PERF. 9325 - 9335
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	132
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	132
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	132
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	132
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	132
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	132

SAMSON LONE STAR, LLC		744737		WELL #:		12	RRCID ->	230749	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	10505	PERF. 9236 - 9279
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

DOUGLASS GU 8		WELL #:		7	RRCID ->	231211	COMPL. DATE	08/18/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9214 - 9222
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DOUGLASS GU 3		WELL #:		9	RRCID ->	234727	COMPL. DATE	02/05/2008	TOTAL DEPTH	10535	PERF. 9326 - 9330
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

JACKSON PAUL GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	243481	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 8577 - 8580
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LITTLE EARS (PETTIT LIME) SAMSON LONE STAR, LLC CINDY SUE GU 1		//CONT.// //CONT.//	53958 225 744737	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NACOGDOCHES			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
-----									
NORTH HAYTER TRUST A		WELL #:	50	RRCID ->	244591	COMPL. DATE	11/12/2008	TOTAL DEPTH	10822 PERF. 9016 - 9023
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
-----									
MELINDA, MOLLIE GU 1		WELL #:	6	RRCID ->	245546	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	10533 PERF. 9324 - 9327
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
-----									
GWENDOLYN GU 1		WELL #:	10	RRCID ->	255797	COMPL. DATE	03/05/2010	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 9296 - 9298
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
-----									
CINDY SUE GU 1		WELL #:	8	RRCID ->	256077	COMPL. DATE	04/03/2010	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 9368 - 9370
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
-----									
STALLION SWD, LP NACOGDOCHES SALTY SWD		WELL #:	811982 1	RRCID ->	213699	COMPL. DATE	12/20/2005	TOTAL DEPTH	6000 PERF. 5510 - 5875
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

LOCKE NESS (JAMES LIME) FORTUNE RESOURCES LLC ADAMS, JOHN W.		54287 500 278755		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SHELBY			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 242067		COMPL. DATE 08/08/2008			TOTAL DEPTH 6006 PERF. 6147 - 13872			
06	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2		N	-0-	43	
07	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2		N	-0-	43	
08	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2		N	-0-	43	
09	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2		N	-0-	43	
*10	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2		N	-0-	43	
*11	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2		N	-0-	43	

LOCO BAYOU (JAMES LIME) AETHON ENERGY OPERATING LLC MIDDLEBROOK UNIT		54348 235 008555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
		WELL #: 1H		RRCID -> 230886		COMPL. DATE 08/13/2007			TOTAL DEPTH 9197 PERF. 9246 - 14905			
06	4350 X	3811	-0-	-539	-0-	3811	2		N	-0-	33	
07	4495 X	3819	-0-	-676	-0-	3811	2	8 9	N	7	40	
08	DLQ G-10	3811	-0-	3811	-0-	3811	2		N	-0-	40	
09	DLQ G-10	4105	-0-	4105	-0-	7916	2		N	-0-	40	
10	DLQ G-10	4032	-0-	4032	-0-	11948	2		N	-0-	40	
*11	15640 X	3692	-0-	-11948	-0-	3692	2		N	-0-	40	

MAST, L.B.		WELL #: 1H		RRCID -> 235211		COMPL. DATE 03/01/2008			TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9712 - 14935			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	6240 X	4884	-0-	-1356	-0-	277	1	4607 2	N	-0-	100	
07	5642 X	4754	-0-	-888	-0-	278	1	4476 2	N	-0-	100	
08	DLQ G-10	5029	-0-	5029	-0-	294	1	4735 2	N	-0-	100	
09	DLQ G-10	4722	-0-	4722	-0-	9751	1	4445 2	N	-0-	100	
10	DLQ G-10	4279	-0-	4279	-0-	14030	1	4010 2	N	-0-	100	
*11	17607 X	3577	-0-	-14030	-0-	235	1	3342 2	N	-0-	100	

U.S.A. LB		WELL #: 1H		RRCID -> 237915		COMPL. DATE 11/17/2007			TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9715 - 14473			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1560 X	479	-0-	-1081	-0-	30	1	404 2	N	41	175	
						45	9					
07	1612 X	416	-0-	-1196	-0-	30	1	386 2	N	-0-	175	
08	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	103	1	1350 2	N	-0-	175	
09	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	108	1	1180 2	N	-0-	175	
*10	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	87	1	1313 2	N	-0-	175	
*11	3000 N	3019	-0-	19	19	216	1	2803 2	N	-0-	175	

RAMOS		WELL #: 1H		RRCID -> 239131		COMPL. DATE 07/02/2008			TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9527 - 14868			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	4950 X	4634	-0-	-316	-0-	319	1	4315 2	N	-0-	70	
07	5115 X	4675	-0-	-440	-0-	331	1	4341 2	N	3	73	
						3	9					
08	DLQ G-10	4155	-0-	4155	-0-	295	1	3860 2	N	-0-	73	
09	DLQ G-10	4242	-0-	4242	-0-	8397	1	3873 2	N	14	87	
						15	9					
10	DLQ G-10	4290	-0-	4290	-0-	12687	1	4022 2	N	-0-	87	
*11	16817 X	4130	-0-	-12687	-0-	296	1	3834 2	N	-0-	87	

LOCO BAYOU (JAMES LIME)		//CONT.//		54348 235	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555									
WEST ESPARZA		WELL #:		1H	RRCID ->	242779	COMPL. DATE	08/26/2008	TOTAL DEPTH	9223	PERF.	9280 - 14910	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		4614 X	4614	-0-	-0-	262	1	4352	2	N	-0-		85
07		4783 X	4783	-0-	-0-	280	1	4503	2	N	-0-		85
08	DLQ	G-10	5152	-0-	5152	301	1	4851	2	N	-0-		85
09	DLQ	G-10	4845	-0-	4845	9997	284	1	4561	2	N	-0-	85
10	DLQ	G-10	4838	-0-	4838	14835	303	1	4522	2	N	12	97
*11		19868 X	5033	-0-	-14835	-0-	331	1	4693	2	N	8	105
							9	9					
-----													
U.S.A. LB		WELL #:		2H	RRCID ->	249431	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	9415	PERF.	9695 - 15940	
06		6421 X	6421	-0-	-0-	437	1	5921	2	N	57		232
						63	9						
07		6364 X	6364	-0-	-0-	451	1	5913	2	N	-0-		232
08	DLQ	G-10	5844	-0-	5844	414	1	5430	2	N	-0-		232
09	DLQ	G-10	3869	-0-	3869	9713	324	1	3545	2	N	-0-	232
10	DLQ	G-10	7307	-0-	7307	17020	457	1	6850	2	N	-0-	232
*11		20839 X	3819	-0-	-17020	-0-	274	1	3545	2	N	-0-	232
-----													
EAST ESPARZA		WELL #:		1H	RRCID ->	254121	COMPL. DATE	04/12/2009	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	9310 - 15116	
06		4362 X	4362	-0-	-0-	247	1	4115	2	N	-0-		108
07		4349 X	4349	-0-	-0-	254	1	4095	2	N	-0-		108
08	DLQ	G-10	3705	-0-	3705	217	1	3488	2	N	-0-		108
09	DLQ	G-10	3827	-0-	3827	7532	225	1	3600	2	N	2	110
							2	9					
10	DLQ	G-10	3830	-0-	3830	11362	240	1	3590	2	N	-0-	110
*11		14709 X	3347	-0-	-11362	-0-	220	1	3127	2	N	-0-	110
-----													
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P.		WELL #:		2H	RRCID ->	239153	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	9618	PERF.	N/A	
06		4260 X	4209	-0-	-51	-0-	269	1	3940	2	Y	-0-	24
07		4402 X	3992	-0-	-410	-0-	272	1	3720	2	Y	-0-	24
08		4433 X	3568	-0-	-865	-0-	232	1	3336	2	Y	-0-	24
09		4290 X	4096	-0-	-194	-0-	274	1	3822	2	Y	-0-	24
10		4340 X	4209	-0-	-131	-0-	280	1	3929	2	Y	-0-	24
11		4200 X	3915	-0-	-285	-0-	273	1	3642	2	Y	-0-	24
-----													
SESSIONS, J.W. HEIRS		WELL #:		16H	RRCID ->	239430	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	9570	PERF.	N/A	
06		2880 X	753	-0-	-2127	-0-	30	1	723	2	Y	-0-	40
07		5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	215	1	5432	2	Y	-0-	40
08		6611 X	6611	-0-	-0-	-0-	252	1	6359	2	Y	-0-	40
09		4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	166	1	4168	2	Y	-0-	40
10		4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	184	1	4453	2	Y	-0-	40
11		3960 X	2718	-0-	-1242	-0-	107	1	2611	2	Y	-0-	40
-----													
SESSIONS, RUBE		WELL #:		10H	RRCID ->	242018	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	9483	PERF.	10304 - 13000	
06		1590 N	1551	-0-	-39	-0-	62	1	1489	2	Y	-0-	7
07		1736 N	1651	-0-	-85	-0-	63	1	1588	2	Y	-0-	7
08		1643 N	1550	-0-	-93	-0-	59	1	1491	2	Y	-0-	7
09		1560 N	1548	-0-	-12	-0-	59	1	1489	2	Y	-0-	7
10		1643 N	1453	-0-	-190	-0-	58	1	1395	2	Y	-0-	7
11		1500 N	1434	-0-	-66	-0-	57	1	1377	2	Y	-0-	7



OIL AND GAS DIVISION

-----														
LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793														
SESSIONS, J.W. HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 242722 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 9580 PERF.10387 - 15496														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
06		4080 X	3848	-0-	-232	-0-	5 1	3843 2	2	Y	-0-			39
07		4154 X	4015	-0-	-139	-0-	5 1	4010 2	2	Y	-0-			39
08		4061 X	3838	-0-	-223	-0-	5 1	3833 2	2	Y	-0-			39
09		3870 X	3636	-0-	-234	-0-	5 1	3631 2	2	Y	-0-			39
10		4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	6 1	4088 2	2	Y	-0-			39
11		3900 X	3747	-0-	-153	-0-	5 1	3742 2	2	Y	-0-			39
-----														
MAST WELL #: 5H RRCID -> 245094 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 9875 - 15038														
06		12933 X	12933	-0-	-0-	-0-	392 1	12541 2	2	N	-0-			90
07		10677 X	10677	-0-	-0-	-0-	484 1	10192 2	2	N	1	1 8		90
							1 9							
08		11900 X	11900	-0-	-0-	-0-	481 1	11419 2	2	N	-0-			90
09		12930 X	10336	-0-	-2594	-0-	468 1	9868 2	2	N	-0-			90
10		13361 X	8940	-0-	-4421	-0-	424 1	8516 2	2	N	-0-			90
11		12930 X	8906	-0-	-4024	-0-	468 1	8438 2	2	N	-0-			90
-----														
LORAC, INC. 508936														
BLACK BRANCH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254870 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 9867 - 13436														
06		3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3664 2			N	-0-			41
07		3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	3011 2			N	-0-			41
08		3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3158 2			N	-0-			41
09		6180 X	3036	-0-	-3144	-0-	3036 2			N	-0-			41
10		6386 X	3028	-0-	-3358	-0-	3028 2			N	-0-			41
11		3660 X	1964	-0-	-1696	-0-	1964 2			N	-0-			41
-----														
S.F.O.T. WELL #: 2H RRCID -> 260751 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 9247 - 13945														
06		2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-				N	-0-			-0-
07		4619 X	1	-0-	-4618	-0-	1 2			N	-0-			-0-
08		6076 X	5250	-0-	-826	-0-	5250 2			N	-0-			-0-
09		5880 X	305	-0-	-5575	-0-	305 2			N	-0-			-0-
10		4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	4103 2			N	-0-			-0-
11		5070 X	1972	-0-	-3098	-0-	1972 2			N	-0-			-0-
-----														
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265														
LOCO BAYOU A-339 WELL #: 1 RRCID -> 184413 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9435 - 15600														
06		3000 N	4056	-0-	1056	1056	4056 2			N	-0-			-0-
07		3100 N	2527	-0-	-573	483	2527 2			N	-0-			-0-
08		3100 N	3341	-0-	241	724	3341 2			N	-0-			-0-
09		3212 X	2488	-0-	-724	-0-	2488 2			N	-0-			-0-
10		2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	2432 2			N	-0-			-0-
*11		3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3050 2			N	-0-			-0-
-----														
LOCO BAYOU 501 WELL #: 3 RRCID -> 187866 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9396 - 15420														
06		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 2			N	-0-			28
07		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2			N	-0-			28
08		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2			N	-0-			28
09		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 2			N	-0-			28
10		589 N	371	-0-	-218	-0-	371 2			N	-0-			28
*11		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735 2			N	-0-			28

OIL AND GAS DIVISION

LOCO BAYOU (JAMES LIME)		//CONT.//		54348 235	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		//CONT.//		518265								
LOCO BAYOU 1		WELL #:		4	RRCID ->	187867	COMPL. DATE	12/07/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9219 - 14303
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06		3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155 2	N	-0-			-0-
07		3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3300 2	N	-0-			-0-
08		2604 X	2531	-0-	-73	-0-	2531 2	N	-0-			-0-
09		2520 X	2211	-0-	-309	-0-	2211 2	N	-0-			-0-
10		2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2848 2	N	-0-			-0-
11		2520 X	2351	-0-	-169	-0-	2351 2	N	-0-			-0-
-----												
SND OPERATING, L.L.C.		797127		4H		RRCID ->	234172	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	9581	PERF.10069 - 14610
WILSON GU		WELL #:										
06		842 N	842	-0-	-0-	-0-	789 2	53 9	Y	48		63
07		910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 2		Y	-0-		63
08		811 N	811	-0-	-0-	-0-	810 2	1 9	Y	1		64
09		858 N	858	-0-	-0-	-0-	835 2	23 9	Y	21	82 1	3
*10		871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 2		Y	-0-		3
*11		801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 2		Y	-0-		3
-----												
HENDERSON		WELL #:		1H		RRCID ->	239953	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	8994	PERF. N/A
06		3000 N	3122	-0-	122	773	3122 2		N	-0-		153
07		3924 X	3151	-0-	-773	-0-	3151 2		N	-0-		153
08		3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3136 2		N	-0-		153
09		2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2947 2		N	-0-		153
*10		2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2846 2		N	-0-		153
*11		2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2905 2		N	-0-		153
-----												
BETHUNE A		WELL #:		2H		RRCID ->	244103	COMPL. DATE	02/19/2008	TOTAL DEPTH	9107	PERF. 9419 - 13354
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
-----												
SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #:		1H		RRCID ->	246181	COMPL. DATE	01/08/2009	TOTAL DEPTH	9347	PERF. 9578 - 13715
06		2580 X	2230	-0-	-350	-0-	151 1	2079 2	N	-0-		10
07		2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	248 1	2681 2	N	-0-		10
08		3076 N	3076	-0-	-0-	-0-	256 1	2820 2	N	-0-		10
09		2991 N	2991	-0-	-0-	-0-	279 1	2712 2	N	-0-		10
10		2852 N	2712	-0-	-140	-0-	195 1	2517 2	N	-0-		10
11		2760 N	2036	-0-	-724	-0-	173 1	1863 2	N	-0-		10
-----												
KIRKLAND GU		WELL #:		2H		RRCID ->	247661	COMPL. DATE	06/10/2008	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9993 - 15115
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20

OIL AND GAS DIVISION

LOCO BAYOU (JAMES LIME)		//CONT.// 54348 235		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
SND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 797127									
ESTES JL GU		WELL #: 1H		RRCID -> 248534		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 9456		PERF.10365 - 15789	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06	5460 X	3184	-0-	-2276	-0-	153 1	3031 2	N	-0-		12
07	5208 X	3937	-0-	-1271	-0-	191 1	3746 2	N	-0-		12
08	5084 X	4231	-0-	-853	-0-	197 1	4034 2	N	-0-		12
09	5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	277 1	5583 2	N	-0-		12
*10	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	251 1	4872 2	N	-0-		12
11	4080 X	3798	-0-	-282	-0-	188 1	3610 2	N	-0-		12
-----											
MIMS JL GU		WELL #: 1H		RRCID -> 250014		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 9618		PERF.10012 - 15557	
06	6270 X	5946	-0-	-324	-0-	286 1	5660 2	N	-0-		15
07	6448 X	6052	-0-	-396	-0-	293 1	5759 2	N	-0-		15
08	6138 X	6035	-0-	-103	-0-	281 1	5754 2	N	-0-		15
09	5940 X	5717	-0-	-223	-0-	270 1	5447 2	N	-0-		15
10	6138 X	5995	-0-	-143	-0-	294 1	5701 2	N	-0-		15
11	5940 X	5683	-0-	-257	-0-	282 1	5401 2	N	-0-		15
-----											
SESSIONS, BOB GU		WELL #: 4H		RRCID -> 251315		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 9930		PERF.14781 - 10100	
06	2370 N	1227	-0-	-1143	-0-	190 1	1037 2	Y	-0-		30
07	2201 N	1337	-0-	-864	-0-	218 1	1119 2	Y	-0-		30
08	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	319 1	2010 2	Y	-0-		30
09	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	233 1	1352 2	Y	-0-		30
*10	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	230 1	1303 2	Y	-0-		30
11	2250 N	1632	-0-	-618	-0-	244 1	1388 2	Y	-0-		30
-----											
SOUTHLAND PAPER MILLS NORTH		WELL #: 1H		RRCID -> 254339		COMPL. DATE 05/21/2009		TOTAL DEPTH 9160		PERF. 9857 - 12034	
06	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	161 1	2205 2	N	-0-		19
07	2418 X	1459	-0-	-959	-0-	124 1	1335 2	N	-0-		19
08	2046 N	1396	-0-	-650	-0-	116 1	1280 2	N	-0-		19
09	2370 N	869	-0-	-1501	-0-	81 1	788 2	N	-0-		19
*10	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	177 1	2283 2	N	-0-		19
*11	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	187 1	2020 2	N	-0-		19
-----											
XTO ENERGY INC. HARLAN		WELL #: 2		RRCID -> 245140		COMPL. DATE 09/30/2008		TOTAL DEPTH 12175		PERF. 9587 - 9682	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 246410		COMPL. DATE 02/15/2009		TOTAL DEPTH 11726		PERF. 9058 - 11516	
06	1470 X	1441	-0-	-29	-0-	1441 2		N	-0-		-0-
07	1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	1613 2		N	-0-		-0-
08	1767 X	985	-0-	-782	-0-	985 2		N	-0-		-0-
09	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	2133 2		N	-0-		-0-
10	1612 N	1326	-0-	-286	-0-	1326 2		N	-0-		-0-
*11	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352 2		N	-0-		-0-

-----

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES  
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
CHRONISTER HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 246550 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9626 - 10372

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

-----

CHRONISTER HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 246692 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9474 - 9611

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

-----

CHRONISTER HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 247529 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12203 PERF. 9353 - 9498

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

-----

AVERITTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 247871 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11981 PERF. 9244 - 9384

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

-----

LOGANSPOUT (GLEN ROSE) 54403 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
HARLETON OIL & GAS INC. 357165  
KIRBY, AMBER WELL #: 2AC RRCID -> 182849 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4048 - 4056

06	2670	N	2640	-0-	-30	-0-	2640	3			N	-0-				-0-
07	2945	N	2668	-0-	-277	-0-	2668	3			N	-0-				-0-
08	2883	N	2810	-0-	-73	-0-	2810	3			N	-0-				-0-
09	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			N	-0-				-0-
10	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	3			N	-0-				-0-
11	2730	N	2691	-0-	-39	-0-	2691	3			N	-0-				-0-

-----

LONG BRANCH (PETTET LOWER) 54657 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA  
AC EXPLORATION, LLC 003645  
TATUM WELL #: 1 RRCID -> 108868 COMPL. DATE 12/11/1983 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6843 - 6846

06	2070	#	1989	-0-	-81	-0-	1963	2	26	9	N	24				158
07	2139	#	1895	-0-	-244	-0-	1862	2	33	9	N	30				188
08	2139	#	2089	-0-	-50	-0-	2085	2	4	9	N	4	158	1		34
09	2047	R	2047	-0-	-0-	-0-	2021	2	26	9	N	24				58
10	2046	#	1967	-0-	-79	-0-	1950	2	17	9	N	15				73
11	2010	#	1796	-0-	-214	-0-	1785	2	11	9	N	10				83

LONG LAKE (KEELING SAND)		54664 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDERSON		
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		501130								
SMITH, PINK		WELL #: 3		RRCID -> 125696		COMPL. DATE 10/02/1987		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5295 - 5297		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LONG LAKE (MONNIG-PETTIT)		54664 095		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDERSON		
MAXIMUS OPERATING, LTD.		534465								
MONNIG, J.O. & HUGO		WELL #: 1		RRCID -> 129358		COMPL. DATE 11/15/1988		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9533 - 9540		
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2	N	-0-		40
07	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2	N	-0-		40
08	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102 2	N	-0-		40
09	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445 2	N	-0-		40
10	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278 2	N	-0-		40
*11	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 2	N	-0-		40

LONG LAKE (PETTET 9300)		54664 185		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON		
MAXIMUS OPERATING, LTD.		534465								
MONNIG, JOSEPH O.		WELL #: 1 L		RRCID -> 122002		COMPL. DATE 08/11/1986		TOTAL DEPTH 10843 PERF. 9283 - 9397		
06	3690 X	504	-0-	-3186	-0-	504 2	Y	-0-		-0-
07	3813 X	2544	-0-	-1269	-0-	2544 2	Y	-0-		-0-
08	5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	5297 2	Y	-0-		-0-
09	5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	5645 2	Y	-0-		-0-
10	7469 X	7469	-0-	-0-	-0-	7469 2	Y	-0-		-0-
*11	5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	5402 2	Y	-0-		-0-

CARTER		WELL #: 1		RRCID -> 124187		COMPL. DATE 12/23/1999		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8618 - 9467		
06	3180 X	2143	-0-	-1037	-0-	2143 2	N	-0-		21
07	3286 X	3044	-0-	-242	-0-	3044 2	N	-0-		21
08	3658 X	2350	-0-	-1308	-0-	2350 2	N	-0-		21
09	3540 X	2803	-0-	-737	-0-	2803 2	N	-0-		21
10	3658 X	2332	-0-	-1326	-0-	2224 2	N	98		119
*11	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4137 2	N	-0-		119

ALEXANDER, J.D. UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 125988		COMPL. DATE 10/18/1987		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9502 - 9605		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CARTER		WELL #: 2		RRCID -> 178963		COMPL. DATE 04/28/1999		TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8674 - 9496		
06	390 N	210	-0-	-180	-0-	210 2	N	-0-		73
07	465 N	460	-0-	-5	-0-	460 2	N	-0-		73
08	465 N	395	-0-	-70	-0-	395 2	N	-0-		73
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2	N	-0-		73
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2	N	-0-		73
*11	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 2	N	-0-		73

LONG LAKE (PETTIT 9515) 54664 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON  
 MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465  
 MONNIG "B" WELL #: 1 RRCID -> 143625 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8750 - 9534

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2310 N	1179	-0-	-1131	-0-	1179	2			N	-0-				184
07	2387 N	2142	-0-	-245	-0-	2142	2			N	-0-				184
08	2449 N	2077	-0-	-372	-0-	2077	2			N	-0-				184
09	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-				184
10	2139 N	1603	-0-	-536	-0-	1603	2			N	-0-				184
*11	2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-				184

LONG LAKE (PETTIT 9750) 54664 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON  
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701  
 LONG LAKE PR GU WELL #: 1 RRCID -> 040669 COMPL. DATE 10/16/1966 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9758 - 9764

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	6300 #	5484	-0-	-816	-0-	750	1	4734	2	N	-0-				59
07	6138 #	5380	-0-	-758	-0-	725	1	4655	2	N	-0-				59
08	5433	5433	-0-	-0-	-0-	725	1	4708	2	N	-0-				59
09	5376	5376	-0-	-0-	-0-	750	1	4626	2	N	-0-				59
*10	5483	5483	-0-	-0-	-0-	775	1	4704	2	N	4				63
						4	9								
11	4860	2513	-0-	-2347	-0-	425	1	2088	2	N	-0-				63

LONG LAKE (RODESSA 8600) 54664 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON  
 MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465  
 MONNIG, JOSEPH O. WELL #: 1 U RRCID -> 122012 COMPL. DATE 08/11/1986 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 8586 - 8666

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40

BURKITT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 123069 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8768 - 8872

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				186
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				186
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	171	5		15
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15

PLUGGED AND ABANDONED 08/16/2016 - P/A 08/16/16

CARTER WELL #: 1 U RRCID -> 124186 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8618 - 8716

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

ALEXANDER, J. D. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 171496 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8774 - 8865

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	90 N	21	-0-	-69	-0-	21	2			N	-0-				20
07	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-				20
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-				20
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-				20
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-				20
*11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-				20

LONG LAKE (RODESSA 8600)		//CONT.//		54664 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDERSON			
MAXIMUS OPERATING, LTD.		//CONT.//		534465							
CARTER		WELL #:		2	RRCID ->	178966	COMPL. DATE	04/28/1999	TOTAL DEPTH	10998	PERF. 8674 - 8735
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

LONG LAKE (RODESSA 8745)				54664 444	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDERSON			
MAXIMUS OPERATING, LTD.				534465							
MONNIG "B"		WELL #:		1-U	RRCID ->	143624	COMPL. DATE	10/15/1992	TOTAL DEPTH	10120	PERF. 8750 - 8804
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MONNIG "B"		WELL #:		2	RRCID ->	176113	COMPL. DATE	01/25/2000	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8714 - 8770
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LONGVIEW, NORTH (COTTON VALLEY)				54804 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GREGG			
LONG TRUSTS, THE				507585							
LANCASTER, MAURINE		WELL #:		1	RRCID ->	117823	COMPL. DATE	07/10/1985	TOTAL DEPTH	12050	PERF.10825 - 10945
06	1620 N	1502	-0-	-118	-0-	1502	2		N	-0-	121
07	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2		N	-0-	121
08	1922 N	968	-0-	-954	-0-	965	2	3 9	N	3	124
09	1500 N	1383	-0-	-117	-0-	1336	2	47 9	N	43	167
10	1550 N	499	-0-	-1051	-0-	499	2		N	-0-	167
11	930 N	499	-0-	-431	-0-	499	2		N	-0-	167

LONGWOOD				54807 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
HIGH PLAINS OPERATING, LLC				385603							
RUDD GAS UNIT #1		WELL #:		6	RRCID ->	190161	COMPL. DATE	06/25/2002	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 5801 - 5807
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	33
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	33
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	33
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	33
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	33
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	33

L-TEXX PETROLEUM, LP				480266				CNTY: HARRISON			
HADDAD 1		WELL #:		2	RRCID ->	189081	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5644 - 5789
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	162
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	162
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	162
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	162
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	162
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	162

LONGWOOD (COTTON VALLEY)		54807 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.		030584										
N. LOUISIANA TIMBERLAND		WELL #: 1		RRCID -> 234267		COMPL. DATE 01/05/2008		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9314 - 10055				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
06	1620 N	295	-0-	-1325	-0-	92 1	203 2	N	-0-			190
07	1643 N	1550	-0-	-93	-0-	226 1	1324 2	N	-0-			190
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	91 1	375 2	N	-0-			190
09	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	562 1	2065 2	N	-0-			190
10	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2076 2	41 9	N	37	12	8	215
*11	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	492 1	1233 2	N	47	37	8	225
						52 9						

BULLARD CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 245797		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9335 - 9592				
06	6360 X	6017	-0-	-343	-0-	1860 1	4147 2	N	9			77
07	6572 X	5409	-0-	-1163	-0-	646 1	4763 2	N	-0-			77
08	6789 X	4957	-0-	-1832	-0-	849 1	4098 2	N	9	9	8	77
09	6570 X	5307	-0-	-1263	-0-	1007 1	4300 2	N	-0-			77
10	6231 X	3500	-0-	-2731	-0-	3474 2	26 9	N	24	9	8	92
11	6030 X	6030	-0-	-0-	-0-	1652 1	4327 2	N	46	38	8	100
						51 9						

ANITA BOOKOUT		WELL #: 1		RRCID -> 254965		COMPL. DATE 01/11/2010		TOTAL DEPTH 9654 PERF. 9291 - 9548				
06	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	456 1	1200 2	N	-0-			102
07	1643 N	1617	-0-	-26	-0-	424 1	1193 2	N	-0-			102
08	1643 N	1444	-0-	-199	-0-	249 1	1195 2	N	-0-			102
09	1650 N	1485	-0-	-165	-0-	393 1	1092 2	N	-0-			102
10	1612 N	1390	-0-	-222	-0-	281 1	1109 2	N	-0-			102
11	1410 N	1342	-0-	-68	-0-	345 1	997 2	N	-0-			102

ANITA BOOKOUT		WELL #: 2		RRCID -> 259385		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9375 - 9650				
06	2340 X	2172	-0-	-168	-0-	598 1	1574 2	N	-0-			40
07	2480 X	2157	-0-	-323	-0-	566 1	1591 2	N	-0-			40
08	2480 X	1847	-0-	-633	-0-	316 1	1517 2	N	13	13	8	40
09	2400 X	2085	-0-	-315	-0-	551 1	1534 2	N	-0-			40
10	2232 X	1980	-0-	-252	-0-	398 1	1568 2	N	13	13	8	40
*11	2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	578 1	1670 2	N	39	39	8	40
						43 9						

WINSTON		WELL #: 1		RRCID -> 263190		COMPL. DATE 11/14/2011		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9374 - 9632				
06	3450 X	3188	-0-	-262	-0-	497 1	2691 2	N	-0-			194
07	3379 X	2917	-0-	-462	-0-	175 1	2739 2	N	3			197
08	3379 X	2839	-0-	-540	-0-	81 1	2747 2	N	10	10	8	197
09	3270 X	2825	-0-	-445	-0-	314 1	2511 2	N	-0-			197
10	3286 X	2775	-0-	-511	-0-	315 1	2446 2	N	13	11	8	199
11	3180 X	2802	-0-	-378	-0-	315 1	2446 2	N	37	37	8	199
						41 9						



LONGWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		54807 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LP				170040							
DEAN				WELL #: 1	RRCID -> 135584	COMPL. DATE 02/23/1993	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8118	- 9122		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
WINSTON				WELL #: 2	RRCID -> 137407	COMPL. DATE 01/18/1991	TOTAL DEPTH 9450	PERF. 9070	- 9200		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
DEAN				WELL #: 4	RRCID -> 227681	COMPL. DATE 01/31/2007	TOTAL DEPTH 9520	PERF. 9076	- 9312		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
RUDD GAS UNIT 2				WELL #: 5	RRCID -> 227966	COMPL. DATE 04/19/2007	TOTAL DEPTH 9630	PERF. 9112	- 9301		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
HIGH PLAINS OPERATING, LLC				385603							
PANAM RUDD				WELL #: 2	RRCID -> 083027	COMPL. DATE 02/26/1986	TOTAL DEPTH 9493	PERF. 8300	- 8314		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MATADOR PRODUCTION COMPANY				532993							
AKES UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 214727	COMPL. DATE 06/17/2005	TOTAL DEPTH 10006	PERF. 8055	- 9174		
06	4650 X	4022	-0-	-628	-0-	4001 2	21 9	N	19		204
07	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	4527 2	24 9	N	22	1 8	225
08	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	4619 2	19 9	N	17		242
09	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	4370 2		N	-0-		242
10	4402 X	4187	-0-	-215	-0-	4168 2	19 9	N	17	184 1	75
11	4260 X	3618	-0-	-642	-0-	3592 2	26 9	N	24		99

LONGWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		54807 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC				559624										
RUDD				WELL #:	1A	RRCID ->	242099	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	9464	PERF.	9082 - 9338	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3		N	-0-			121
07		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3		N	-0-			121
08		1829 N	1718	-0-	-111	-0-	1718	3		N	-0-			121
09		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3		N	-0-			121
*10		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1984	3	13	9	N	12		133
11		1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-				N	NO RPT			133

SAMSON LONE STAR, LLC				744737							CNTY: HARRISON			
SNIDER INDUSTRIES				WELL #:	1	RRCID ->	217414	COMPL. DATE	11/26/2005	TOTAL DEPTH	9510	PERF.	9156 - 9203	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SAUNDERS				WELL #:	1	RRCID ->	234131	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11651	PERF.	9230 - 10755	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TEXLA OPERATING CO				849729							CNTY: HARRISON			
HADDAD GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	224369	COMPL. DATE	10/30/2006	TOTAL DEPTH	8734	PERF.	8131 - 8624	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LONGWOOD (GOODLAND LIME)				54807 200	ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRISON					
HOPEWELL OPERATING, INC.				399624										
RUDD, W.L.				WELL #:	7	RRCID ->	205014	COMPL. DATE	09/10/2004	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	2342 - 2348	
06		108 R	108	-0-	-0-	-0-	32	1	76	2	N	-0-		196
07		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		196
08		52 R	52	-0-	-0-	-0-	14	1	38	2	N	-0-		196
*09		793 R	793	-0-	-0-	-0-	99	1	694	2	N	-0-		196
*10		906 R	906	-0-	-0-	-0-	116	1	790	2	N	-0-		196
11		120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT		196

VAUGHN				WELL #:	1	RRCID ->	213402	COMPL. DATE	06/25/2005	TOTAL DEPTH	2504	PERF.	2336 - 2343	
06		90 #	49	-0-	-41	-0-	49	2			N	-0-		173
07		70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-		173
08		49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-		173
*09		359 R	359	-0-	-0-	-0-	338	2	21	9	N	19	109 1	83
*10		359 R	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-		83
11		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT		83

LONGWOOD (GOODLAND LIME) LONGLEAF PRODUCTION, LLC TAYLOR, T.J. "B"		//CONT.//	54807 200 508460	ASSOCIATED	49B	CNTY: HARRISON						
		WELL #:	1	RRCID ->	127338	COMPL. DATE	08/14/1966	TOTAL DEPTH	2475	PERF.	1946 - 1947	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC ABNEY, J. K.			775854									
		WELL #:	4	RRCID ->	196563	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	2567 - 2597	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WILCOX OPERATING CORPORATION RUDD, W. L.			923280									
		WELL #:	1	RRCID ->	154060	COMPL. DATE	09/20/1994	TOTAL DEPTH	2370	PERF.	2328 - 2360	
06	508 R	508	-0-	-0-	-0-	508 2		Y	-0-			170
07	536 R	536	-0-	-0-	-0-	536 2		Y	-0-			170
08	527 #	488	-0-	-39	-0-	488 2		Y	-0-			170
09	510 #	468	-0-	-42	-0-	468 2		Y	-0-			170
10	592 R	592	-0-	-0-	-0-	592 2		Y	-0-			170
*11	1266 R	1266	-0-	-0-	-0-	1266 2		Y	-0-			170
RUDD, W. L.			WELL #:	3	RRCID ->	189923	COMPL. DATE	11/27/2001	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2332 - 2342
06	721 R	721	-0-	-0-	-0-	721 2		Y	-0-			55
07	884 R	884	-0-	-0-	-0-	884 2		Y	-0-			55
08	703 R	703	-0-	-0-	-0-	703 2		Y	-0-			55
09	720 #	494	-0-	-226	-0-	494 2		Y	-0-			55
10	899 #	744	-0-	-155	-0-	744 2		Y	-0-			55
*11	897 R	897	-0-	-0-	-0-	897 2		Y	-0-			55
RUDD, W. L.			WELL #:	2	RRCID ->	189924	COMPL. DATE	11/27/2001	TOTAL DEPTH	2496	PERF.	2350 - 2360
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
RUDD, W. L.			WELL #:	4	RRCID ->	190635	COMPL. DATE	06/08/2002	TOTAL DEPTH	2450	PERF.	2340 - 2350
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON																
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280																
RUDD, W. L. WELL #: 5 RRCID -> 193419 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2308 - 2316																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		390 #	334	-0-	-56	-0-	-0-	334	2		Y	-0-				61
07		815 R	815	-0-	-0-	-0-	-0-	815	2		Y	-0-				61
08		1392 R	1392	-0-	-0-	-0-	-0-	1392	2		Y	-0-				61
09		1191 R	1191	-0-	-0-	-0-	-0-	1191	2		Y	-0-				61
10		1537 R	1537	-0-	-0-	-0-	-0-	1537	2		Y	-0-				61
11		1200 #	25	-0-	-1175	-0-	-0-	25	2		Y	-0-				61
-----																
RUDD, W. L. "A" WELL #: 6 RRCID -> 198174 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2330 - 2350																
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
-----																
RUDD, W. L. WELL #: 8 RRCID -> 199484 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2342 - 2384																
06		485 R	485	-0-	-0-	-0-	-0-	485	2		Y	-0-				29
07		583 R	583	-0-	-0-	-0-	-0-	583	2		Y	-0-				29
08		596 R	596	-0-	-0-	-0-	-0-	596	2		Y	-0-				29
09		503 R	503	-0-	-0-	-0-	-0-	503	2		Y	-0-				29
10		310 #	101	-0-	-209	-0-	-0-	101	2		Y	-0-				29
11		300 #	-0-	-0-	-300	-0-	-0-				Y	-0-				29
-----																
RUDD, W. L. "A" WELL #: 7 RRCID -> 199836 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 2483 PERF. 2321 - 2331																
06		474 R	474	-0-	-0-	-0-	-0-	474	2		N	-0-				127
07		527 #	274	-0-	-253	-0-	-0-	274	2		N	-0-				127
08		558 #	239	-0-	-319	-0-	-0-	239	2		N	-0-				127
09		540 #	209	-0-	-331	-0-	-0-	209	2		N	-0-				127
10		558 #	223	-0-	-335	-0-	-0-	223	2		N	-0-				127
11		480 #	263	-0-	-217	-0-	-0-	263	2		N	-0-				127
-----																
RUDD, W L "B" -R WELL #: 9 RRCID -> 206334 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 2456 PERF. 2307 - 2317																
06		1260 #	1127	-0-	-133	-0-	-0-	1116	2	11	9	N	10			52
07		1307 R	1307	-0-	-0-	-0-	-0-	1305	2	2	9	N	2			54
08		1076 R	1076	-0-	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-			54
09		952 R	952	-0-	-0-	-0-	-0-	940	2	12	9	N	11			65
10		1206 R	1206	-0-	-0-	-0-	-0-	1195	2	11	9	N	10			75
*11		1194 R	1194	-0-	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-			75
-----																
RUDD, W.L. "C" WELL #: 10 RRCID -> 209586 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2312 - 2322																
06		460 R	460	-0-	-0-	-0-	-0-	460	2		N	-0-				118
07		471 R	471	-0-	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-				118
08		465 #	433	-0-	-32	-0-	-0-	433	2		N	-0-				118
09		450 #	394	-0-	-56	-0-	-0-	394	2		N	-0-				118
10		533 R	533	-0-	-0-	-0-	-0-	533	2		N	-0-				118
11		450 #	424	-0-	-26	-0-	-0-	424	2		N	-0-				118
-----																
RUDD, W. L. "D" WELL #: 11 RRCID -> 209905 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2314 - 2324																
06		1200 #	1071	-0-	-129	-0-	-0-	1071	2		N	-0-	98	1		85
07		1070 R	1070	-0-	-0-	-0-	-0-	1070	2		N	-0-				85
08		953 R	953	-0-	-0-	-0-	-0-	953	2		N	-0-				85
09		982 R	982	-0-	-0-	-0-	-0-	982	2		N	-0-				85
10		1056 R	1056	-0-	-0-	-0-	-0-	1030	2	26	9	N	24	90	1	19
*11		1048 R	1048	-0-	-0-	-0-	-0-	1037	2	11	9	N	10			29

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON															
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280															
RUDD, W. L. "E" WELL #: 12 RRCID -> 215277 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2314 - 2324															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	420 #	350	-0-	-70	-0-	338	2	12	9	Y	11				11
07	366 R	366	-0-	-0-	-0-	364	2	2	9	Y	2				13
08	360 R	360	-0-	-0-	-0-	352	2	8	9	Y	7	17	1		3
09	379 R	379	-0-	-0-	-0-	357	2	22	9	Y	20	20	1		3
10	372 #	141	-0-	-231	-0-	134	2	7	9	Y	6				9
11	360 #	31	-0-	-329	-0-	31	2			Y	-0-	1	1		8
-----															
RUDD, W. L. "E" WELL #: 13 RRCID -> 216997 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 2314 - 2324															
06	720 #	686	-0-	-34	-0-	664	2	22	9	Y	20				21
07	1562 R	1562	-0-	-0-	-0-	1529	2	33	9	Y	30				51
08	1218 R	1218	-0-	-0-	-0-	1200	2	18	9	Y	16	56	1		11
09	1290 R	1290	-0-	-0-	-0-	1216	2	74	9	Y	67	68	1		10
10	1440 R	1440	-0-	-0-	-0-	1348	2	92	9	Y	84				94
*11	1400 R	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			Y	-0-	53	1		41
-----															
RUDD, W. L. "E" WELL #: 14 RRCID -> 220469 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 2447 PERF. 2320 - 2330															
06	476 R	476	-0-	-0-	-0-	461	2	15	9	Y	14				14
07	521 R	521	-0-	-0-	-0-	517	2	4	9	Y	4				18
08	513 R	513	-0-	-0-	-0-	502	2	11	9	Y	10	24	1		4
09	480 #	477	-0-	-3	-0-	449	2	28	9	Y	25	25	1		4
10	614 R	614	-0-	-0-	-0-	574	2	40	9	Y	36				40
11	510 #	507	-0-	-3	-0-	507	2			Y	-0-	19	1		21
-----															
RUDD, W. L. "E" WELL #: 15 RRCID -> 221121 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 2300 - 2310															
06	280 R	280	-0-	-0-	-0-	269	2	11	9	Y	10				10
07	262 R	262	-0-	-0-	-0-	261	2	1	9	Y	1				11
08	297 R	297	-0-	-0-	-0-	290	2	7	9	Y	6	14	1		3
09	278 R	278	-0-	-0-	-0-	263	2	15	9	Y	14	15	1		2
10	371 R	371	-0-	-0-	-0-	347	2	24	9	Y	22				24
11	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-	11	1		13
-----															
LONGWOOD (NACATOCH) 54807 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON															
JEEMS BAYOU PRODUCTION CORP. 430661															
PLATT WELL #: 6 RRCID -> 161401 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 1999 PERF. 874 - 884															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
QUALITY PETROLEUM, INC. 684499															
SNIDER "B" WELL #: 1 B RRCID -> 257952 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 864 PERF. 856 - 0															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LONGWOOD (NACATOCH)		//CONT.//		54807 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARRISON					
QUALITY PETROLEUM, INC.		//CONT.//		684499											
GREER		WELL #:		1C	RRCID ->	257953	COMPL. DATE	04/05/1999	TOTAL DEPTH	865	PERF.	860	-	865	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
LONGWOOD (RUDD PETTIT)				54807 625	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARRISON					
COMSTOCK OIL & GAS, LP				170040											
RUDD GAS UNIT 2		WELL #:		2	RRCID ->	276494	COMPL. DATE	11/11/2014	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5604	-	5616	
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	165	2	169	9	N	154	176	1	108
07	372	N	364	-0-	-8	-0-	168	2	196	9	N	178	186	1	100
08	341	N	297	-0-	-44	-0-	125	2	172	9	N	156	167	1	89
09	330	N	247	-0-	-83	-0-	147	2	100	9	N	91			180
10	372	N	152	-0-	-220	-0-	116	2	36	9	N	33	170	1	43
11	300	N	200	-0-	-100	-0-	132	2	68	9	N	62			105
LONGWOOD (TRAVIS PEAK)				54807 800	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON					
COMSTOCK OIL & GAS, LP				170040											
RUDD GAS UNIT #2		WELL #:		1	RRCID ->	131126	COMPL. DATE	02/26/1993	TOTAL DEPTH	13102	PERF.	6062	-	6241	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47	
RUDD GAS UNIT 2		WELL #:		4	RRCID ->	136390	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9505	PERF.	6048	-	6052	
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
WINSTON		WELL #:		2	RRCID ->	139034	COMPL. DATE	06/04/1991	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	6032	-	6050	
06	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	134	1	2984	2	N	-0-		187	
07	3069	X	2817	-0-	-252	-0-	135	1	2682	2	N	-0-		187	
08	3069	X	2382	-0-	-687	-0-	119	1	2263	2	N	-0-		187	
09	2970	X	2504	-0-	-466	-0-	146	1	2358	2	N	-0-		187	
10	3069	X	1383	-0-	-1686	-0-	183	1	1200	2	N	-0-		187	
11	2970	X	1435	-0-	-1535	-0-	120	1	1315	2	N	-0-		187	
RUDD GAS UNIT 2		WELL #:		5	RRCID ->	274421	COMPL. DATE	06/09/2014	TOTAL DEPTH	9630	PERF.	7736	-	7745	
06	1380	N	1359	-0-	-21	-0-	1353	2	6	9	N	5		182	
07	1302	N	1193	-0-	-109	-0-	1193	2			N	-0-		182	
08	1395	N	1221	-0-	-174	-0-	1221	2			N	-0-		182	
09	1350	N	1048	-0-	-302	-0-	1048	2			N	-0-		182	
10	1178	N	962	-0-	-216	-0-	962	2			N	-0-		182	
11	1170	N	1040	-0-	-130	-0-	1040	2			N	-0-		182	

LONGWOOD (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		54807 800	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON					
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.//		170040										
ACM		WELL #:		1	RRCID ->	275585	COMPL. DATE	06/21/2014	TOTAL DEPTH	9590	PERF.	6243 - 6255		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			53
07	414 N	414	-0-	-0-	-0-		20	1	394	2	N	-0-		53
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-		10	1	198	2	N	-0-		53
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-		5	1	74	2	N	-0-		53
10	403 N	35	-0-	-368	-0-		4	1	31	2	N	-0-		53
11	210 N	51	-0-	-159	-0-		4	1	47	2	N	-0-		53

HIGH PLAINS OPERATING, LLC				385603		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
RUDD GAS UNIT 1				6	RRCID ->	160697	COMPL. DATE	09/19/1996	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6278 - 6283		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

L-TEXX PETROLEUM, LP				480266		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
TAYLOR				1	RRCID ->	124942	COMPL. DATE	06/21/1987	TOTAL DEPTH	7032	PERF.	6092 - 6098		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60

MATADOR PRODUCTION COMPANY				532993		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
DR. SCRIVNER				1	RRCID ->	222524	COMPL. DATE	09/02/2006	TOTAL DEPTH	9676	PERF.	6250 - 6279		
06	1680 N	1663	-0-	-17	-0-		1663	2		N	-0-			209
07	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-		1628	2	1	9	N	1	1 8	209
08	1643 N	1505	-0-	-138	-0-		1505	2		N	-0-			209
09	1650 N	1283	-0-	-367	-0-		1283	2		N	-0-			209
10	1643 N	1385	-0-	-258	-0-		1385	2		N	-0-			209
*11	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-		1480	2		N	-0-			209

LONGWOOD (TRAVIS PEAK-6050 SD.)				54807 850	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON					
COMSTOCK OIL & GAS, LP				170040										
WINSTON		WELL #:		1	RRCID ->	138957	COMPL. DATE	11/18/2004	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6037 - 6231		
06	30 N	19	-0-	-11	-0-		1	1	18	2	N	-0-		137
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-		2	1	35	2	N	-0-		137
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-		4	1	77	2	N	-0-		137
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-		3	1	57	2	N	-0-		137
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-		5	1	30	2	N	-0-		137
11	90 N	60	-0-	-30	-0-		5	1	55	2	N	-0-		137

LONGWOOD (TRAVIS PEAK 6120)				54807 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON					
COMSTOCK OIL & GAS, LP				170040										
MARSHALL NATIONAL BANK		WELL #:		3T	RRCID ->	270865	COMPL. DATE	06/13/2013	TOTAL DEPTH	6386	PERF.	6136 - 6155		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

OIL AND GAS DIVISION

LONGWOOD (TRAVIS PEAK 6120)		//CONT.//	54807 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON			
INDIGO RESOURCES LLC			423831										
SHELburn			WELL #:	1	RRCID ->	125770	COMPL. DATE	11/03/1987	TOTAL DEPTH	6415	PERF.	6112 - 6124	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	135	1	2614	2	N	4		41
07	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	140	1	2657	2	N	2		43
08	2914 N	2651	-0-	-263	-0-	140	1	2497	2	N	13		56
09	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	135	1	2394	2	N	-0-		56
10	2790 N	2518	-0-	-272	-0-	140	1	2378	2	N	-0-		56
*11	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	135	1	2313	2	N	-0-		56
LONGWOOD, N. (PETTIT-PAGE)			54810 370	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HARRISON			
L-TEXX PETROLEUM, LP			480266										
YOUNGBLOOD			WELL #:	1	RRCID ->	135585	COMPL. DATE	05/10/1990	TOTAL DEPTH	7015	PERF.	5798 - 5802	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		91
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		91
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		91
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		91
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		91
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		91
LONGWOOD, N. (TRAVIS PEAK 6080)			54810 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON			
BASA RESOURCES, INC.			053974										
MARSHALL NATIONAL BANK			WELL #:	2 T	RRCID ->	135344	COMPL. DATE	09/14/1989	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6122 - 6374	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
LORETTA ROSE (RODESSA)			54931 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SMITH			
C. W. RESOURCES, INC.			121085										
GIMBLE, JOHN			WELL #:	1	RRCID ->	136416	COMPL. DATE	08/13/1993	TOTAL DEPTH	11874	PERF.	10817 - 11824	
06	780 N	670	-0-	-110	-0-	670	3			N	-0-		41
07	713 N	694	-0-	-19	-0-	694	3			N	-0-		41
08	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-		41
09	660 N	654	-0-	-6	-0-	654	3			N	-0-		41
*10	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-		41
11	720 N	665	-0-	-55	-0-	665	3			N	-0-		41
NEWTON, W.F.			WELL #:	1X	RRCID ->	141668	COMPL. DATE	07/23/1992	TOTAL DEPTH	11560	PERF.	10562 - 11519	
06	5640 X	4921	-0-	-719	-0-	4838	3	83	9	N	75	187 1	57
07	5766 X	5198	-0-	-568	-0-	5101	3	97	9	N	88		145
08	5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	5339	3	81	9	N	74		219
09	5190 X	4740	-0-	-450	-0-	4621	3	119	9	N	108	179 1	148
10	5363 X	5142	-0-	-221	-0-	5036	3	106	9	N	96	177 1	67
11	5250 X	4799	-0-	-451	-0-	4678	3	121	9	N	110		177



OIL AND GAS DIVISION

LOST FRITZ (GLEN ROSE) C. W. RESOURCES, INC. WILLIAMS, ALVA		55032 210 121085		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SMITH				
WELL #:		2		RRCID -> 156710		COMPL. DATE 10/25/1995		TOTAL DEPTH 11232 PERF. 9860 - 10232				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOTTA (TRAVIS PEAK 6105) M. E. OPERATING & SERVICES, INC. GROGAN, MILLIE		55073 600 518265		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON				
WELL #:		2		RRCID -> 208399		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6098 - 6106				
06	211 R	211	-0-	-0-	-0-	18	1	193	2	N	-0-	133
07	252 R	252	-0-	-0-	-0-	19	1	233	2	N	-0-	133
08	278 R	278	-0-	-0-	-0-	16	1	262	2	N	-0-	133
09	214 R	214	-0-	-0-	-0-	4	1	210	2	N	-0-	133
10	248 #	201	-0-	-47	-0-	4	1	197	2	N	-0-	133
11	270 #	128	-0-	-142	-0-	3	1	125	2	N	-0-	133

MALAPAX (HILL) PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. WIPPRECHT GU 1		56887 370 681057		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHEROKEE				
WELL #:		5 U		RRCID -> 201136		COMPL. DATE 02/19/2004		TOTAL DEPTH 10035 PERF. 7785 - 9306				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	T. A.	1	-0-	1	-0-	1	3	Y	-0-			1
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1		Y	NO RPT			1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-			1

SOUTH REKLAW GU 2B		WELL #:		10		RRCID -> 213756		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7797 - 7878	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1	

MANNING (BOSSIER SAND) BBX OPERATING, L.L.C. FLOURNOY, RUBY		57155 500 058908		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANGELINA				
WELL #:		1		RRCID -> 256201		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 17911 PERF. 17240 - 17260				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MANZIEL (PETTIT Y) FAIR OIL, LTD. NOE, J. L.		57255 213 258410		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD				
WELL #:		1 C		RRCID -> 031373		COMPL. DATE 10/06/1963		TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8614 - 8622				
06	1140 N	1064	-0-	-76	-0-	1053	2	11	9	N	10	64
07	1209 N	1001	-0-	-208	-0-	968	2	33	9	N	30	94
08	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1015	2	14	9	N	13	107
09	1050 N	947	-0-	-103	-0-	927	2	20	9	N	18	125
*10	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1030	2	17	9	N	15	140
11	990 N	962	-0-	-28	-0-	934	2	28	9	N	25	165

MANZIEL (PETTIT Y)		//CONT.//		57255 213	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WOOD				
FAIR OIL, LTD.		//CONT.//		258410									
KIMMEY, T. O. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	110901	COMPL. DATE	10/28/1983	TOTAL DEPTH	9155	PERF.	8738 - 8796	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1200 N	923	-0-	-277	-0-	890 2	33 9	N	30			168
07		992 N	854	-0-	-138	-0-	755 2	99 9	N	90	164 1		94
08		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1347 2	13 9	N	12			106
09		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1081 2	35 9	N	32			138
*10		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1054 2	25 9	N	23			161
11		1320 N	958	-0-	-362	-0-	927 2	31 9	N	28	149 1		40
-----													
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER				806415									
REYNOLDS, W. S.		WELL #:		1 L	RRCID ->	016375	COMPL. DATE	05/12/1961	TOTAL DEPTH	8897	PERF.	8788 - 8802	
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	9	167 1		35
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6			41
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7			48
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5			53
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7			60
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3			63
-----													
MANZIEL (RODESSA)				57255 284	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WOOD				
FAIR OIL, LTD.				258410									
MANZIEL GAS UNIT #2		WELL #:		1	RRCID ->	070733	COMPL. DATE	01/19/1977	TOTAL DEPTH	8785	PERF.	7965 - 8282	
06		1440 N	1332	-0-	-108	-0-	1295 2	37 9	N	34	155 1		23
07		1426 N	1320	-0-	-106	-0-	1259 2	61 9	N	55			78
08		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1487 2	33 9	N	30	1 8		107
09		1320 N	1195	-0-	-125	-0-	1152 2	43 9	N	39			146
*10		2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2491 2	46 9	N	42	154 1		34
*11		2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2101 2	57 9	N	52			86
-----													
LEHNERTZ-FAULKNER, INC.				495689									
BAILEY, DOYLE		WELL #:		1	RRCID ->	133581	COMPL. DATE	01/18/1990	TOTAL DEPTH	9120	PERF.	8073 - 8164	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MANZIEL (RODESSA -W-)				57255 426	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WOOD				
WHITE ROCK EXPLORATION, INC.				916953									
BAYLOR UNIVERSITY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	268311	COMPL. DATE	11/24/2012	TOTAL DEPTH	9514	PERF.	8466 - 8476	
06		515 N	515	-0-	-0-	-0-	479 2	36 9	N	33	1 8		194
07		589 N	459	-0-	-130	-0-	436 2	23 9	N	21	163 1		52
08		558 N	492	-0-	-66	-0-	446 2	46 9	N	42			94
09		510 N	444	-0-	-66	-0-	391 2	53 9	N	48			142
10		465 N	361	-0-	-104	-0-	333 2	28 9	N	25			167
11		540 N	373	-0-	-167	-0-	337 2	36 9	N	33			200
-----													
MANZIEL (RODESSA -X-)				57255 497	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WOOD				
FAIR OIL, LTD.				258410									
ROGERS, B., MRS., ET AL I		WELL #:		2 C	RRCID ->	037093	COMPL. DATE	09/03/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8322 - 8335	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MANZIEL (RODESSA -X-)		//CONT.// 57255 497		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WOOD				
FAIR OIL, LTD.		//CONT.// 258410											
NOE, J.L.		WELL #: 2		RRCID -> 133739		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8304 - 8315				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	1050 2	12 9		N	11			52
07	1054 X	826	-0-	-228	-0-	812 2	14 9		N	13			65
08	1054 N	824	-0-	-230	-0-	815 2	9 9		N	8	1 8		72
09	1050 N	503	-0-	-547	-0-	497 2	6 9		N	5			77
10	837 N	562	-0-	-275	-0-	547 2	15 9		N	14			91
11	810 N	551	-0-	-259	-0-	538 2	13 9		N	12			103
-----													
PITTMAN, E. N. ET AL		WELL #: 1A		RRCID -> 159642		COMPL. DATE 05/03/1996			TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8378 - 8417				
06	1740 N	891	-0-	-849	-0-	839 2	52 9		N	47			127
07	2542 N	916	-0-	-1626	-0-	860 2	56 9		N	51			178
08	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1033 2	12 9		N	11	1 8		188
09	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1344 2	40 9		N	36			224
*10	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1461 2	40 9		N	36	188 1		72
11	1020 N	1008	-0-	-12	-0-	975 2	33 9		N	30			102
-----													
LEHNERTZ-FAULKNER, INC.		WELL #: 1		RRCID -> 148537		COMPL. DATE 10/27/1993			TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8387 - 8400				
BAILEY, DOYLE		495689											
06	780 N	474	-0-	-306	-0-	451 2	23 9		N	21			106
07	837 N	287	-0-	-550	-0-	277 2	10 9		N	9			115
08	791 N	791	-0-	-0-	-0-	779 2	12 9		N	11			126
09	810 N	810	-0-	-0-	-0-	798 2	12 9		N	11			137
*10	523 N	523	-0-	-0-	-0-	511 2	12 9		N	11			148
11	780 N	523	-0-	-257	-0-	511 2	12 9		N	11			159
-----													
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		WELL #: 1 U		RRCID -> 016372		COMPL. DATE 05/12/1961			TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8530 - 8544				
REYNOLDS, W. S.		806415											
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
REYNOLDS, W.S. G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 126777		COMPL. DATE 01/26/1988			TOTAL DEPTH 9444 PERF. 8489 - 8529				
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2			N	-0-			129
07	186 N	176	-0-	-10	-0-	176 2			N	-0-			129
08	DLQ G-10	209	-0-	-209	-0-	208 2	1 9		N	1			130
09	407 N	198	-0-	-209	-0-	195 2	3 9		N	3			133
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2			N	-0-			133
11	210 N	168	-0-	-42	-0-	168 2			N	-0-			133
-----													
WHITE ROCK EXPLORATION, INC.		WELL #: 1 C		RRCID -> 016371		COMPL. DATE 06/01/2007			TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8432 - 8442				
REYNOLDS, S. R. UNIT		916953											
06	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 2			N	-0-			-0-
07	868 N	574	-0-	-294	-0-	574 2			N	-0-			-0-
08	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 2			N	-0-			-0-
09	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 2			N	-0-			-0-
10	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 2			N	-0-			-0-
*11	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 2			N	-0-			-0-

MANZIEL (TRAVIS PEAK) FAIR OIL, LTD. NEWMAN, W. H. UNIT		57255 781 258410		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD								
WELL #:		RRCID -> 030632		COMPL. DATE 04/25/1963		TOTAL DEPTH 8910		PERF. 8800 - 8808								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					45
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					45
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					45
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					45
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					45
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					45
PLUGGED AND ABANDONED 08/01/2003																

ROGERS, B., MRS. ET AL		WELL #:		2 T		RRCID -> 037100		COMPL. DATE 09/03/1965		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8728 - 8738				
06	420	N	172	-0-	-248	-0-	172	2		N	-0-					100
07	310	N	185	-0-	-125	-0-	185	2		N	-0-					100
08	465	N	236	-0-	-229	-0-	218	2	18	9	N	16				116
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	226	2		1	9	N	1			117
*10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	317	2		7	9	N	6			123
*11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-				123

NOE, J. L.		WELL #:		1 T		RRCID -> 098679		COMPL. DATE 03/13/1982		TOTAL DEPTH 8952		PERF. 8739 - 8868				
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PITTMAN, E. N. ET AL		WELL #:		1A		RRCID -> 116255		COMPL. DATE 02/11/1985		TOTAL DEPTH 9218		PERF. 8716 - 8898				
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BLACKWELL, W. H. GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 121155		COMPL. DATE 05/01/1986		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8658 - 8837				
06	810	N	797	-0-	-13	-0-	797	2		N	-0-					57
07	837	N	732	-0-	-105	-0-	729	2	3	9	N	3				60
08	775	N	752	-0-	-23	-0-	726	2	26	9	N	24				84
09	810	N	616	-0-	-194	-0-	613	2	3	9	N	3				87
*10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	790	2	2	9	N	2				89
*11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	723	2	7	9	N	6				95

NOE, J. L.		WELL #:		3		RRCID -> 192009		COMPL. DATE 10/15/2002		TOTAL DEPTH 9030		PERF. 8640 - 8896				
06	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2590	2	1	9	N	1	1	8		212
07	2511	X	2206	-0-	-305	-0-	2206	2			N	-0-				212
08	2511	X	2242	-0-	-269	-0-	2210	2	32	9	N	29	170	1	1	70
09	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2859	2	35	9	N	32				102
*10	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2693	2	69	9	N	63				165
*11	3000	N	4087	-0-	1087	1087	4061	2	26	9	N	24				189

MANZIEL (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		57255 781	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WOOD			
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER				806415								
PITTMAN, E.N. GAS UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	130388	COMPL. DATE	01/21/1989	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8654 - 8847
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-							200
07		0 N	-0-	-0-	-0-							200
08		0 N	-0-	-0-	-0-							200
09		0 N	-0-	-0-	-0-							200
10		0 N	-0-	-0-	-0-							200
11		0 N	-0-	-0-	-0-							200

MANZIEL (TRAVIS PEAK -B-)				57255 852	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WOOD				
FAIR OIL, LTD.				258410									
MCWHIRTER		WELL #:		1	RRCID ->	197111	COMPL. DATE	08/27/2003	TOTAL DEPTH	10653	PERF.	9123 - 9135	
06	1770	N	959	-0-	-811	-0-	935	2	24	9	N	22	144
07	1395	N	823	-0-	-572	-0-	803	2	20	9	N	18	162
08	1426	N	962	-0-	-464	-0-	945	2	17	9	N	15	177
09	960	N	757	-0-	-203	-0-	746	2	11	9	N	10	18
*10	887	N	887	-0-	-0-	-0-	852	2	35	9	N	32	50
11	930	N	862	-0-	-68	-0-	830	2	32	9	N	29	79

MANZIEL, E. (GLOYD)				57256 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WOOD					
FAIR OIL, LTD.				258410										
MARTIN-POLLARD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	202319	COMPL. DATE	03/25/2004	TOTAL DEPTH	9218	PERF.	8273 - 8309		
06	750	#	727	-0-	-23	B	-12545	727	2		N	-0-	174	
07	775	#	845	-0-	70	B	-12475	845	2		N	-0-	174	
08	775	#	506	-0-	-269	B	-12744	506	2		N	-0-	174	
09	720	#	467	-0-	-253	B	-12997	464	2	3	9	N	3	177
10	837	#	705	-0-	-132	B	-13129	699	2	6	9	N	5	182
11	810	#	581	-0-	-229	B	-13358	574	2	7	9	N	6	188

MANZIEL, NE. (HILL)				57258 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WOOD						
FAIR OIL, LTD.				258410											
MOORE, VERNON M.		WELL #:		1	RRCID ->	091963	COMPL. DATE	04/29/1982	TOTAL DEPTH	9652	PERF.	8342 - 8550			
06	2128	S	2128	-0-	-0-	-0-	644	1	1432	2	N	47	2 8	193	
07	2077	S	1273	-0-	-804	-0-	52	9	575	1	N	39		232	
08	2077	S	2006	-0-	-71	-0-	43	9	713	1	N	48	2 8	278	
09	2264	S	2264	-0-	-0-	-0-	53	9	690	1	N	6	1 8	283	
*10	1822	S	1822	-0-	-0-	-0-	7	9	713	1	N	13	189 1	1 8	106
11	1950	S	1543	-0-	-407	-0-	14	9	644	1	N	47		153	
							52	9							

MANZIEL, SE. (GLOYD)				57260 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WOOD					
FAIR OIL, LTD.				258410										
SHEPPARD "C"		WELL #:		1	RRCID ->	186585	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9007	PERF.	8320 - 8454		
06	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	1608	2	62	9	N	56		166
07	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	1457	2	11	9	N	10		176
08	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	1866	2	23	9	N	21	170 1	27
09	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1359	2	50	9	N	45		72
*10	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2117	2	63	9	N	57		129
*11	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2066	2	36	9	N	33		162

OIL AND GAS DIVISION

MANZIEL, SE. (RODESSA V)		57260 450		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD			
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		806415									
HAGUE, ROSA ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 155794		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8218 - 8238	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MANZIEL, SE. (RODESSA X)		57260 452		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD			
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		806415									
MALONE-TAYLOR		WELL #: 6		RRCID -> 167540		COMPL. DATE 12/08/1997		TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8383 - 8403			
06	660 X	616	-0-	-44	-0-	605	2	11	9	N	137
07	744 X	395	-0-	-349	-0-	384	2	11	9	N	147
08	744 X	528	-0-	-216	-0-	517	2	11	9	N	157
09	720 X	266	-0-	-454	-0-	260	2	6	9	N	162
10	651 X	312	-0-	-339	-0-	300	2	12	9	N	173
11	630 X	483	-0-	-147	-0-	474	2	9	9	N	181

MARY LAUREN (COTTON VALLEY)		57293 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SMITH			
LEHNERTZ-FAULKNER, INC.		495689									
BRADY, L.B.		WELL #: 1R		RRCID -> 222946		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 14861 PERF. 13890 - 13997			
06	210 #	2	-0-	-208	-0-	2	2			N	-0-
07	217 #	4	-0-	-213	-0-	3	2	1	9	N	-0-
08	5 #	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-
09	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-
*10	4 #	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-
11	4 #	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-

MARION COUNTY (SHALLOW)		57534 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION			
GAINES OPERATING, LLC		293071									
MACKKEY A		WELL #: 1		RRCID -> 182960		COMPL. DATE 07/24/2000		TOTAL DEPTH 1048 PERF. 1047 - 1048			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MACKKEY A		57534 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION			
T. A.		293071									
MACKKEY A		WELL #: 2		RRCID -> 182970		COMPL. DATE 10/09/2000		TOTAL DEPTH 1071 PERF. 1070 - 1071			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GULF M		57534 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION			
T. A.		293071									
GULF M		WELL #: 1		RRCID -> 182971		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL DEPTH 1036 PERF. 1035 - 1036			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARION COUNTY (SHALLOW)		//CONT.//		57534 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MARION						
GAINES OPERATING, LLC		//CONT.//		293071										
BENEFIELD		WELL #:		1	RRCID ->	182973	COMPL. DATE	09/05/2000	TOTAL DEPTH	1056	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

COLGIN		WELL #:		1	RRCID ->	187090	COMPL. DATE	10/03/2001	TOTAL DEPTH	1057	PERF.	1056 - 1057
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GULF M		WELL #:		3	RRCID ->	187091	COMPL. DATE	10/04/2001	TOTAL DEPTH	1110	PERF.	1000 - 1002
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MARONDA (TRAVIS PEAK)		57649 650		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: RUSK					
INDIGO MINERALS LLC		423834										
SACHTLEBEN		WELL #:		1	RRCID ->	145616	COMPL. DATE	05/05/1993	TOTAL DEPTH	7935	PERF.	7718 - 7818
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-		50
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2	N	-0-		50
08	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	2	N	-0-		50
09	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	2	N	-0-		50
10	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	2	N	-0-		50
*11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-		50

MARTHA ANN (TRAVIS PEAK)		57762 400		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SMITH					
LINN OPERATING, INC.		501545										
JAKUBIK		WELL #:		1	RRCID ->	189420	COMPL. DATE	02/20/2002	TOTAL DEPTH	8977	PERF.	8612 - 8766
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	N	8		122
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	9	9				
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	N	-0-	102 1	20
							4	1	N	7		27
							8	9				
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	5	1	N	6		33
							7	9				
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	N	2		35
							2	9				
*11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	N	3		38
							3	9				

MARTHA ANN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57762 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH  
 VALENCE OPERATING COMPANY 881167  
 COLE, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 145144 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 12324 PERF. 8102 - 8155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	EOM BALANCE
06	660 N	177	-0-	-483	-0-	92	2	85	9	N	77		236
07	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	18		254
08	527 N	308	-0-	-219	-0-	294	2	14	9	N	13	1 8	266
*09	455 N	455	-0-	-0-	-0-	431	2	24	9	N	22		288
10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	379	2	19	9	N	17		305
*11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	389	2	59	9	N	54		359

MARTHA JANE (PETTIT, U.) 57767 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027  
 DOERGE, MARTHA JANE WELL #: 1 RRCID -> 101217 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7085 - 7362

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MARTINSVILLE, NE. (COTTON VALLEY) 57812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY  
 VALENCE OPERATING COMPANY 881167  
 PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 259382 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 11624 - 11644

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

CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259389 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 7836 - 13301

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES  
 ETOCO, L.P. 255133  
 ANDERSON-CRUMP WELL #: 1 RRCID -> 224255 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8640 - 9551

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-		-0-
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-		-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-		-0-
*10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GREEN, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 226137 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 9008 - 10179

06	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-		100
07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	481	2	19	9	N	17		117
08	528 N	528	-0-	-0-	-0-	525	2		3	9	N	3	120
09	600 N	431	-0-	-169	-0-	429	2		2	9	N	2	122
*10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	514	2		1	9	N	1	123
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT		123



MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) FOSSIL RESOURCES, INC. FULLER, FULTON		//CONT.//	57814 700 278844	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 1 RRCID -> 111129 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 10657 PERF. 8552 - 8558																
06		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2		N	-0-					330
07		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2074	2	2	9	N	2				332
08		2356 N	1344	-0-	-1012	-0-	1344	2		N	-0-					332
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					332
10		2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	1079	1	1274	2	N	7				342
							8	9								
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					342
-----																
CARDINALS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226566 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11059 PERF. 8891 - 10992																
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					210
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	60	190	1			105
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					105
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					105
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	9					129
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					129
-----																
TIGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230582 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8981 - 10920																
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					60
07		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	163	1	2004	2	N	13	1	8		90
							14	9								
08		2108 N	2044	-0-	-64	-0-	104	1	1930	2	N	9				99
							10	9								
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					99
10		2170 N	1362	-0-	-808	-0-	140	1	1214	2	N	7				114
							8	9								
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					114
-----																
CARDINALS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230583 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9046 - 11054																
06		3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-				N	NO RPT					112
07		3472 X	3364	-0-	-108	-0-	253	1	3105	2	N	5	1	8		124
							6	9								
08		3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	159	1	2939	2	N	10				134
							11	9								
09		2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-				N	NO RPT					134
10		2945 X	2834	-0-	-111	-0-	293	1	2535	2	N	5				144
							6	9								
11		2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-				N	NO RPT					144
-----																
CARDINALS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235667 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8969 - 11120																
06		6570 X	NO RPT	-0-	-6570	-0-				N	NO RPT					100
07		7267 X	7267	-0-	-0-	-0-	547	1	6709	2	N	10	3	8		119
							11	9								
08		7285 X	6762	-0-	-523	-0-	347	1	6409	2	N	5				124
							6	9								
09		7050 X	NO RPT	-0-	-7050	-0-				N	NO RPT					124
10		7285 X	6827	-0-	-458	-0-	706	1	6104	2	N	15				145
							17	9								
11		7020 X	NO RPT	-0-	-7020	-0-				N	NO RPT					145

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 57814 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
FOSSIL RESOURCES, INC.		//CONT.// 278844												
DODGERS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 243120		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8830 - 10980						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-				N	NO RPT			137
07		2635 X	2014	-0-	-621	-0-	152	1	1859	2	N	3	3 8	137
							3	9						
08		3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	163	1	3010	2	N	18		155
							20	9						
09		2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT		155
10		4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	499	1	4310	2	N	-0-		155
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		155
-----														
YANKEES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 249627		COMPL. DATE 04/22/2009		TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8724 - 10148						
06		4980 X	NO RPT	-0-	-4980	-0-				N	NO RPT			193
07		5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	397	1	4882	2	N	20	3 8	243
							22	9						
08		5456 X	4866	-0-	-590	-0-	249	1	4611	2	N	5		248
							6	9						
09		5280 X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					N	NO RPT		248
10		5456 X	4957	-0-	-499	-0-	513	1	4436	2	N	7		278
							8	9						
11		5130 X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					N	NO RPT		278
-----														
CARDINALS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 251131		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 11344 PERF. 8614 - 11212						
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		144
07		498 N	498	-0-	-0-	-0-	38	1	460	2	N	-0-		144
08		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	53	1	983	2	N	10		154
							11	9						
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		154
10		921 N	921	-0-	-0-	-0-	96	1	825	2	N	-0-		154
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		154
-----														
CARDINALS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 251132		COMPL. DATE 04/10/2008		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8958 - 11300						
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		99
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		99
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		99
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		99
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		99
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		99
-----														
BRAVES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 252276		COMPL. DATE 08/18/2009		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8343 - 10568						
06		9660 X	NO RPT	-0-	-9660	-0-					N	NO RPT		85
07		9982 X	8439	-0-	-1543	-0-	636	1	7799	2	N	4	4 8	90
							4	9						
08		9548 X	6812	-0-	-2736	-0-	350	1	6462	2	N	-0-		90
09		9240 X	NO RPT	-0-	-9240	-0-					N	NO RPT		90
10		9238 X	6738	-0-	-2500	-0-	698	1	6029	2	N	10		107
							11	9						
11		8160 X	NO RPT	-0-	-8160	-0-					N	NO RPT		107

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES  
 FOSSIL RESOURCES, INC. //CONT.// 278844  
 ASTROS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253821 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 11053 PERF. 8949 - 11020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					55
07	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	285	1	3498	2	N	9	4	8			78
						10	9									
08	3627 X	3051	-0-	-576	-0-	156	1	2895	2	N	-0-					78
09	3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT					78
10	3782 X	3498	-0-	-284	-0-	363	1	3133	2	N	2					77
						2	9									
11	3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT					77

TIGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254056 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 8670 - 11112

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					194
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					194
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					194

RANGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254588 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8525 - 10402

06	5430 X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					N	NO RPT					122
07	5611 X	5434	-0-	-177	-0-	408	1	5013	2	N	12	1	8			155
						13	9									
08	5549 X	5070	-0-	-479	-0-	260	1	4797	2	N	12					167
						13	9									
09	5370 X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					N	NO RPT					167
10	5456 X	4683	-0-	-773	-0-	485	1	4187	2	N	10					194
						11	9									
11	5250 X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					N	NO RPT					194

METS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254594 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10060 - 10502

06	5490 X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					N	NO RPT					125
07	5673 X	4478	-0-	-1195	-0-	336	1	4123	2	N	17					152
						19	9									
08	5611 X	5342	-0-	-269	-0-	273	1	5061	2	N	7					159
						8	9									
09	5430 X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					N	NO RPT					159
10	5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	611	1	5284	2	N	7					177
						8	9									
11	4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					N	NO RPT					177

RED SOX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254711 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9453 - 10837

06	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					140
07	2945 X	2134	-0-	-811	-0-	160	1	1970	2	N	4	1	8			182
						4	9									
08	2914 X	1820	-0-	-1094	-0-	93	1	1725	2	N	2					184
						2	9									
09	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					184
10	2914 X	2179	-0-	-735	-0-	225	1	1943	2	N	10					25
						11	9									
11	2070 X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					25

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 57814 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
FOSSIL RESOURCES, INC.		//CONT.// 278844								
CUBS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 257520		COMPL. DATE 06/11/2010		TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9746 - 10291		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	132	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	132	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	132	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	132	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	132	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	132	

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P.		500793		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
TIMBERSTAR		WELL #: 1		RRCID -> 232169		COMPL. DATE 07/04/2007		TOTAL DEPTH 11101 PERF. 8528 - 10290			
06	1260 N	885	-0-	-375	-0-	41 1	842 3	Y	2	2 1	105
07	1147 N	857	-0-	-290	-0-	40 1	793 3	Y	22	51 1	76
08	1209 N	1101	-0-	-108	-0-	54 1	1044 3	Y	3		79
09	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	72 1	1364 3	Y	-0-		79
10	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	91 1	1694 3	Y	-0-		79
*11	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	92 1	1685 3	Y	-0-		79

TIMBERSTAR 58		WELL #: 1		RRCID -> 232539		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 11077 PERF. 8733 - 10696			
06	2550 N	2096	-0-	-454	-0-	98 1	1995 3	Y	3	3 1	147
07	2542 N	2400	-0-	-142	-0-	113 1	2257 3	Y	27	71 1	103
08	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	119 1	2281 3	Y	3		106
09	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	117 1	2213 3	Y	-0-		106
10	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	122 1	2281 3	Y	-0-		106
*11	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	125 1	2284 3	Y	-0-		106

TIMBERSTAR-MILLS		WELL #: 5741		RRCID -> 232766		COMPL. DATE 09/07/2007		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8416 - 10270			
06	960 N	363	-0-	-597	-0-	17 1	346 3	Y	-0-	1 1	54
07	682 N	259	-0-	-423	-0-	12 1	247 3	Y	-0-		54
08	465 N	363	-0-	-102	-0-	18 1	345 3	Y	-0-		54
09	360 N	343	-0-	-17	-0-	17 1	326 3	Y	-0-		54
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	15 1	283 3	Y	-0-		54
11	330 N	250	-0-	-80	-0-	13 1	237 3	Y	-0-		54

TIMBERSTAR-HODGES GAS UNIT 1		WELL #: 3501 T		RRCID -> 235747		COMPL. DATE 02/17/2009		TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8275 - 8368			
06	7740 X	7417	-0-	-323	-0-	345 1	7065 3	Y	6	8 1	113
07	7998 X	7459	-0-	-539	-0-	357 1	7102 3	Y	-0-		113
08	7874 X	7427	-0-	-447	-0-	367 1	7057 3	Y	3		116
09	7470 X	7153	-0-	-317	-0-	357 1	6764 3	Y	29		145
10	7688 X	7365	-0-	-323	-0-	372 1	6963 3	Y	27		172
11	7410 X	7064	-0-	-346	-0-	366 1	6698 3	Y	-0-		172

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		57814 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
SAMSON LONE STAR, LLC				744737										
HERRERA, MANUEL		WELL #:		1	RRCID ->	100731	COMPL. DATE	03/27/1982	TOTAL DEPTH	13587	PERF. 8980 - 9094			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HERRERA, MANUEL		WELL #:		2	RRCID ->	215559	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11250	PERF. 8786 - 10698			
06	3060 X	2826	-0-	-234	-0-	312	1	2510	2	Y	4			13
07	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	350	1	2780	2	Y	4	13	1	4
08	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	411	1	3034	2	Y	4			8
09	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	455	1	3113	2	Y	21	28	1	1
10	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	399	1	2662	2	Y	-0-			1
*11	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	402	1	2734	2	Y	3	3	8	1

HERRERA, MANUEL		WELL #:		3	RRCID ->	218022	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11460	PERF. 9062 - 10582			
06	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	245	1	1973	2	Y	4			13
07	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	250	1	1991	2	Y	3	12	1	4
08	2294 N	1793	-0-	-501	-0-	213	1	1576	2	Y	4			8
09	2220 N	1665	-0-	-555	-0-	209	1	1433	2	Y	21	28	1	1
10	2232 N	1773	-0-	-459	-0-	231	1	1542	2	Y	-0-			1
*11	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	252	1	1714	2	Y	2	2	8	1

HERRERA, MANUEL		WELL #:		4	RRCID ->	222246	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10556	PERF. 8678 - 10350			
06	1890 N	1790	-0-	-100	-0-	197	1	1589	2	Y	4			13
07	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	298	1	2370	2	Y	7	12	1	8
08	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	284	1	2102	2	Y	5			13
09	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	353	1	2419	2	Y	27	38	1	2
10	3100 N	3633	-0-	533	533	474	1	3159	2	Y	-0-			2
*11	3000 N	3282	-0-	282	815	420	1	2855	2	Y	6	6	8	2

OIL AND GAS DIVISION

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES  
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737  
 HERRERA, MANUEL WELL #: 5 RRCID -> 222663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9117 - 10484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	283 1	2277 2	Y	37			49
07	2573 X	2566	-0-	-7	-0-	41 9	2279 2	Y	-0-			49
08	2511 N	2460	-0-	-51	-0-	287 1	2167 2	Y	-0-	36 1		13
09	2490 N	2436	-0-	-54	-0-	293 1	2100 2	Y	26	34 1		5
10	2573 N	2446	-0-	-127	-0-	307 1	2127 2	Y	-0-			5
11	2370 N	2208	-0-	-162	-0-	29 9	1910 2	Y	15	2 8		18
						319 1						
						281 1						
						17 9						

HERRERA, MANUEL WELL #: 6 RRCID -> 222666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11409 PERF. 9018 - 10640

06	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	461 1	3710 2	Y	37			49
07	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	41 9	3845 2	Y	-0-			49
08	4123 X	4076	-0-	-47	-0-	484 1	3590 2	Y	-0-	36 1		13
09	3990 X	3641	-0-	-349	-0-	486 1	3152 2	Y	26	34 1		5
10	4123 X	3617	-0-	-506	-0-	460 1	3145 2	Y	-0-			5
11	3990 X	3714	-0-	-276	-0-	29 9	3223 2	Y	15	2 8		18
						472 1						
						474 1						
						17 9						

HERRERA, MANUEL WELL #: 7 RRCID -> 224453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8933 - 10204

06	2520 N	2328	-0-	-192	-0-	257 1	2069 2	Y	2			23
07	2573 N	2436	-0-	-137	-0-	2 9	2152 2	Y	12	30 1		5
08	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	271 1	2054 2	Y	1			6
09	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	13 9	1944 2	Y	18	21 1		3
10	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	278 1	2014 2	Y	-0-			3
*11	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	1 9	1991 2	Y	20	2 8		21
						284 1						
						20 9						
						302 1						
						293 1						
						22 9						

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10693 PERF. 8902 - 10530

06	1470 N	1260	-0-	-210	-0-	139 1	1115 2	Y	5			14
07	1395 N	1147	-0-	-248	-0-	6 9	1019 2	Y	-0-	13 1		1
08	1333 N	1175	-0-	-158	-0-	128 1	1035 2	Y	-0-			1
09	1260 N	1238	-0-	-22	-0-	140 1	1073 2	Y	7			8
10	1147 N	1117	-0-	-30	-0-	157 1	968 2	Y	4			12
11	1140 N	411	-0-	-729	-0-	8 9	357 2	Y	1	10 1	1 8	2
						145 1						
						4 9						
						53 1						
						1 9						

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 57814 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737													
HERRERA, MANUEL		WELL #: 8		RRCID -> 228893		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10359		PERF. 8714 - 10228			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	281	1	2267	2	Y	-0-				5
07	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	258	1	2048	2	Y	12				17
08	3100 N	3137	-0-	37	37	13 373	9 1	2758	2	Y	5				22
09	2550 N	2076	-0-	-474	-0-	6 265	9 1	1811	2	Y	-0-				22
10	2325 N	2280	-0-	-45	-0-	297	1	1983	2	Y	-0-				22
11	2700 X	2072	-0-	-628	-0-	266 2	1 9	1804	2	Y	2	22	1	1 8	1

HERRERA, MANUEL		WELL #: 9		RRCID -> 229232		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10395		PERF. 8618 - 10283			
06	1890 N	1644	-0-	-246	-0-	182	1	1462	2	Y	-0-				-0-
07	1860 N	1200	-0-	-660	-0-	134	1	1064	2	Y	2				2
08	3100 N	6519	-0-	3419	3419	2 773	9 1	5710	2	Y	33				35
09	3000 N	5640	-0-	2640	6059	36 719	9 1	4921	2	Y	-0-				35
10	3100 N	5121	-0-	2021	8080	668	1	4453	2	Y	-0-				35
*11	12825 X	4745	-0-	-8080	-0-	607 17	1 9	4121	2	Y	15	39	1	5 8	6

HERRERA, MANUEL		WELL #: 11		RRCID -> 231666		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10427		PERF. 8860 - 10372			
06	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	193	1	1551	2	Y	-0-				-0-
07	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	198	1	1576	2	Y	6				6
08	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	7 210	9 1	1550	2	Y	2				8
09	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	2 209	9 1	1434	2	Y	1				9
10	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1 220	9 1	1470	2	Y	-0-				9
*11	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	227 2	1 9	1541	2	Y	2	2	8		9

HERRERA, MANUEL		WELL #: 10		RRCID -> 231675		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10655		PERF. 8816 - 10652			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1

SPARKS, CECIL GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 232927		COMPL. DATE 09/25/2007		TOTAL DEPTH 10574		PERF. N/A					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

FULLER SALT WATER DISPOSAL		WELL #: 1		RRCID -> 233802		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 5240		PERF. 4746 - 4830					
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-





MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 57814 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
SPARKS, CECIL GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 236139		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10460		PERF. 8634 - 10227	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	126	1	1016	2	Y	4		13
07	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	125	1	993	2	Y	-0-	12 1	1
08	1209 N	1099	-0-	-110	-0-	131	1	968	2	Y	-0-		1
09	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	161	1	1105	2	Y	7		8
10	1116 N	1033	-0-	-83	-0-	134	1	895	2	Y	4		12
11	1050 N	1011	-0-	-39	-0-	129	1	879	2	Y	3	11 1	2 8
-----													
SPARKS, CECIL GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 236141		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10452		PERF. 8744 - 10291	
06	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	157	1	1262	2	Y	8		24
07	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	175	1	1390	2	Y	-0-	22 1	2
08	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	164	1	1209	2	Y	-0-		2
09	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	143	1	978	2	Y	7		9
10	917 N	917	-0-	-0-	-0-	119	1	794	2	Y	4		13
*11	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	133	1	903	2	Y	3	11 1	3 8
-----													
SPARKS, CECIL GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 237086		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10694		PERF. 8954 - 10619	
06	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	352	1	2839	2	Y	2		23
07	3286 X	3244	-0-	-42	-0-	361	1	2871	2	Y	11	29 1	5
08	3286 X	3127	-0-	-159	-0-	373	1	2753	2	Y	1		6
09	3180 X	3156	-0-	-24	-0-	400	1	2736	2	Y	18	21 1	3
10	3286 X	3169	-0-	-117	-0-	413	1	2756	2	Y	-0-		3
*11	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	435	1	2957	2	Y	21	3 8	21
-----													
SPARKS, CECIL GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 238055		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10635		PERF. 8696 - 10508	
06	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	372	1	2993	2	Y	-0-		-0-
07	3472 X	3304	-0-	-168	-0-	368	1	2924	2	Y	11		11
08	3162 X	2876	-0-	-286	-0-	342	1	2527	2	Y	6		17
09	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	396	1	2711	2	Y	2		19
10	3162 X	3137	-0-	-25	-0-	409	1	2728	2	Y	-0-		19
11	3060 X	2733	-0-	-327	-0-	350	1	2379	2	Y	4	4 8	19
-----													
HERRERA, MANUEL		WELL #: 16		RRCID -> 238143		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 10688		PERF. 8915 - 10592			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES																			
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737																			
HERRERA, MANUEL WELL #: 18 RRCID -> 239110 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 8996 - 10382																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
										CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																			
HERRERA, MANUEL WELL #: 15 RRCID -> 244829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10434 PERF. 8792 - 10306																			
06	3360	X	2624	-0-	-736	-0-	289	1	2331	2	Y	4							14
07	3255	X	2727	-0-	-528	-0-	304	1	2416	2	Y	6	13	1					7
08	2914	X	2607	-0-	-307	-0-	310	1	2289	2	Y	7							14
09	2820	X	2396	-0-	-424	-0-	299	1	2049	2	Y	44	55	1					3
10	2759	X	2317	-0-	-442	-0-	302	1	2015	2	Y	-0-							3
*11	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	357	1	2425	2	Y	2	2	8					3
-----																			
GRACE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245648 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8599 - 10187																			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																			
ANDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8623 - 10548																			
06	3360	X	3222	-0-	-138	-0-	356	1	2866	2	N	-0-							16
07	3472	X	3222	-0-	-250	-0-	360	1	2862	2	N	-0-							16
08	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	371	1	2742	2	N	-0-							16
09	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	453	1	3099	2	N	33							49
10	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	504	1	3359	2	N	-0-							49
*11	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	485	1	3297	2	N	23	56	1	6	8			10
-----																			
HOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248495 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8632 - 10438																			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																			
B. FIFE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250743 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8670 - 10222																			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)													//CONT.// 57814 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
SAMSON LONE STAR, LLC													//CONT.// 744737									
BEE GU 1													WELL #: 1		RRCID -> 250878		COMPL. DATE 07/28/2009		TOTAL DEPTH 10595		PERF. 8604 - 10453	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM					
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
-----																						
THELMA LOU GU 1													WELL #: 1		RRCID -> 254409		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11265		PERF. 8829 - 11130	
06	13410	X	13064	-0-	-346	-0-	1433	1	11543	2	N	80					97					
07	13919	X	12953	-0-	-966	-0-	1447	1	11506	2	N	-0-	75	1			22					
08	12604	X	12604	-0-	-0-	-0-	1503	1	11101	2	N	-0-					22					
09	12096	X	12096	-0-	-0-	-0-	1535	1	10511	2	N	45					67					
10	12353	X	12353	-0-	-0-	-0-	1611	1	10742	2	N	-0-					67					
*11	12250	X	12250	-0-	-0-	-0-	1566	1	10638	2	N	42	97	1	2	8	10					
-----																						
ANDY GU 1													WELL #: 10		RRCID -> 254727		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 11027		PERF. 8664 - 10648	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
-----																						
GOMER GU 1													WELL #: 1		RRCID -> 254734		COMPL. DATE 12/07/2009		TOTAL DEPTH 10590		PERF. 8632 - 10496	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
-----																						
GOOBER GU 1													WELL #: 1		RRCID -> 254738		COMPL. DATE 09/28/2009		TOTAL DEPTH 11777		PERF. N/A	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
-----																						
GRACE GU 1													WELL #: 8		RRCID -> 255089		COMPL. DATE 01/11/2010		TOTAL DEPTH 10661		PERF. 8562 - 10564	
06	1980	X	1778	-0-	-202	-0-	196	1	1575	2	N	6					45					
07	2046	X	1631	-0-	-415	-0-	181	1	1442	2	N	7					52					
08	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	231	1	1706	2	N	7					59					
09	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	296	1	2025	2	N	6					65					
10	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	283	1	1884	2	N	4					69					
*11	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	322	1	2185	2	N	7	59	1	4	8	13					

OIL AND GAS DIVISION

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 57814 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
HOMER GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 255956		COMPL. DATE 02/22/2010		TOTAL DEPTH 10417 PERF. 8580 - 10318						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SONERRA RESOURCES CORPORATION		801643		WELL #: 1		RRCID -> 225331		COMPL. DATE 10/29/2005		TOTAL DEPTH 7642 PERF. 9497 - 10954				
PAINTED HORSE														
06	2130 N	1998	-0-	-132	-0-	134	1	1847	2	N	15			67
						17	9							
07	2170 N	2022	-0-	-148	-0-	135	1	1876	2	N	10			77
						11	9							
08	2139 N	1998	-0-	-141	-0-	119	1	1829	2	N	45			122
						50	9							
09	2010 N	1905	-0-	-105	-0-	137	1	1755	2	N	12			134
						13	9							
10	2015 N	2003	-0-	-12	-0-	148	1	1803	2	N	47			181
						52	9							
11	1920 N	1901	-0-	-19	-0-	145	1	1747	2	N	8			189
						9	9							

TANDAKEE		801643		WELL #: 1		RRCID -> 228046		COMPL. DATE 04/23/2007		TOTAL DEPTH 10870 PERF. 8894 - 10726				
06	3030 X	3023	-0-	-7	-0-	203	1	2801	2	N	17			232
						19	9							
07	3131 X	3089	-0-	-42	-0-	208	1	2881	2	N	-0-			232
08	3255 X	3002	-0-	-253	-0-	181	1	2785	2	N	33	181	1	84
						36	9							
09	3120 X	2871	-0-	-249	-0-	206	1	2648	2	N	15			99
						17	9							
10	3162 X	2939	-0-	-223	-0-	220	1	2669	2	N	45			144
						50	9							
11	3030 X	2773	-0-	-257	-0-	212	1	2553	2	N	7			151
						8	9							

AMALADEROS BASIN		801643		WELL #: 1		RRCID -> 228090		COMPL. DATE 11/23/2007		TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9102 - 10811				
06	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	159	1	2188	2	N	-0-			61
07	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	164	1	2272	2	N	2			63
						2	9							
08	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	147	1	2263	2	N	12			75
						13	9							
09	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	167	1	2139	2	N	5			80
						6	9							
10	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	183	1	2208	2	N	-0-			80
*11	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	175	1	2112	2	N	5			85
						6	9							

-----													
MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//	57814 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
SONERRA RESOURCES CORPORATION			//CONT.//	801643									
HENDERSON			WELL #:	1	RRCID ->	242882	COMPL. DATE	09/11/2008	TOTAL DEPTH	10618	PERF.	8970 - 10464	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		2820 N	2635	-0-	-185	-0-	177	1	2439	2	N	17	70
							19	9					
07		2914 N	2841	-0-	-73	-0-	191	1	2644	2	N	5	75
							6	9					
08		2883 N	2757	-0-	-126	-0-	167	1	2579	2	N	10	85
							11	9					
09		2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	192	1	2457	2	N	7	92
							8	9					
10		2852 N	2718	-0-	-134	-0-	205	1	2489	2	N	22	114
							24	9					
11		2670 N	2511	-0-	-159	-0-	192	1	2316	2	N	3	117
							3	9					
-----													
SUN DANCER			WELL #:	1	RRCID ->	258789	COMPL. DATE	08/21/2012	TOTAL DEPTH	11355	PERF.	10068 - 10238	
06		150 N	113	-0-	-37	-0-	4	1	109	2	N	-0-	144
07		111 N	111	-0-	-0-	-0-	4	1	107	2	N	-0-	144
08		279 N	186	-0-	-93	-0-	5	1	137	2	N	40	184
							44	9					
09		120 N	113	-0-	-7	-0-	4	1	109	2	N	-0-	184
10		133 N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	114	2	N	13	197
							14	9					
11		180 N	95	-0-	-85	-0-	3	1	92	2	N	-0-	15
											182	1	
-----													
TANOS EXPLORATION II, LLC			WELL #:	835976	RRCID ->	225900	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL DEPTH	10814	PERF.	8641 - 10497	
MARTIN			WELL #:	1									
06		990 N	966	-0-	-24	-0-	59	1	899	2	Y	7	90
							8	9					
07		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	47	1	1138	2	Y	5	95
							6	9					
08		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	48	1	1291	2	Y	5	100
							6	9					
09		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	53	1	1262	2	Y	5	105
							6	9					
*10		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	43	1	1081	2	N	8	113
							9	9					
*11		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	53	1	1217	2	N	1	114
							1	9					
-----													
PARMER			WELL #:	1	RRCID ->	234405	COMPL. DATE	06/16/2007	TOTAL DEPTH	10910	PERF.	8882 - 10780	
06		5250 X	4869	-0-	-381	-0-	4868	2	1	9	N	1	173
07		5363 X	4597	-0-	-766	-0-	4597	2			N	-0-	173
08		5301 X	5277	-0-	-24	-0-	5266	2	11	9	N	10	183
09		5070 X	5062	-0-	-8	-0-	5049	2	13	9	N	12	195
10		5239 X	4359	-0-	-880	-0-	4358	2	1	9	N	1	196
11		5100 X	4526	-0-	-574	-0-	4524	2	2	9	N	2	27
											171	1	

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) TANOS EXPLORATION II, LLC FULLER		//CONT.// //CONT.//	57814 700 835976	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NACOGDOCHES									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 244141	COMPL. DATE 12/02/2008	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 8808	- 10797							
06	2430 N	2411	-0-	-19	-0-	148	1	2240	2	Y	21				85
07	2635 N	2580	-0-	-55	-0-	101	1	2435	2	Y	40	2	8		123
08	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	95	1	2581	2	Y	15				138
09	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	106	1	2505	2	Y	26				164
10	2325 N	2149	-0-	-176	-0-	81	1	2054	2	Y	13	128	1		49
11	2250 N	1705	-0-	-545	-0-	71	1	1624	2	Y	9	55	1		3
		WELL #: 1		RRCID -> 244488	COMPL. DATE 12/31/2008	TOTAL DEPTH 11300	PERF. 8798	- 11147							
COATS, H.		WELL #: 1		RRCID -> 244488	COMPL. DATE 12/31/2008	TOTAL DEPTH 11300	PERF. 8798	- 11147							
06	3960 X	3767	-0-	-193	-0-	230	1	3494	2	Y	39	193	1	1 8	67
07	4247 X	3928	-0-	-319	-0-	155	1	3740	2	Y	30				97
08	4247 X	3995	-0-	-252	-0-	141	1	3821	2	Y	30				127
09	4110 X	3511	-0-	-599	-0-	142	1	3350	2	Y	17				144
*10	3999 X	2618	-0-	-1381	-0-	99	1	2513	2	N	5				149
11	3870 X	1957	-0-	-1913	-0-	82	1	1875	2	N	-0-				149
		WELL #: 1		RRCID -> 245282	COMPL. DATE 01/26/2009	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 8867	- 10560							
HUGHES		WELL #: 1		RRCID -> 245282	COMPL. DATE 01/26/2009	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 8867	- 10560							
06	900 X	369	-0-	-531	-0-	23	1	346	2	Y	-0-				199
07	930 X	448	-0-	-482	-0-	18	1	430	2	Y	-0-				199
08	726 N	726	-0-	-0-	-0-	26	1	700	2	Y	-0-				199
09	622 N	622	-0-	-0-	-0-	25	1	597	2	Y	-0-				199
*10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	22	1	550	2	N	-0-				199
11	570 N	560	-0-	-10	-0-	23	1	537	2	N	-0-				199
		WELL #: 1		RRCID -> 248238	COMPL. DATE 05/15/2009	TOTAL DEPTH 11110	PERF. 8658	- 10880							
MOREAU		WELL #: 1		RRCID -> 248238	COMPL. DATE 05/15/2009	TOTAL DEPTH 11110	PERF. 8658	- 10880							
06	150 N	93	-0-	-57	-0-	6	1	87	2	N	-0-				97
07	292 N	292	-0-	-0-	-0-	12	1	280	2	N	-0-				97
08	370 N	370	-0-	-0-	-0-	12	1	329	2	N	26				123
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	115	1		15
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	15	1		-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-				-0-
		WELL #: 1		RRCID -> 250853	COMPL. DATE 07/22/2009	TOTAL DEPTH 11105	PERF. 8706	- 10969							
JOHNSTON, A. L.		WELL #: 1		RRCID -> 250853	COMPL. DATE 07/22/2009	TOTAL DEPTH 11105	PERF. 8706	- 10969							
06	1230 N	1060	-0-	-170	-0-	64	1	974	2	N	20				175
07	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	39	1	947	2	N	25				200
08	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	41	1	1099	2	N	29				229
09	992 N	992	-0-	-0-	-0-	40	1	952	2	N	-0-				229
*10	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	63	1	1599	2	Y	23	245	1		7
11	1140 N	784	-0-	-356	-0-	32	1	738	2	Y	13	13	1		2

-----														
MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		57814 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
TANOS EXPLORATION II, LLC			//CONT.//		835976									
WILLIS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 255190			COMPL. DATE	01/11/2010	TOTAL DEPTH	10980 PERF. 8619 - 10862		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	79	1	1197	2	N	39			139
						43	9							
07	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	55	1	1320	2	N	20			159
						22	9							
08	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	48	1	1307	2	N	15			174
						17	9							
09	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	66	1	1567	2	N	42			216
						46	9							
10	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	52	1	1329	2	N	25	188	1	53
						28	9							
*11	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	47	1	1089	2	N	5			58
						6	9							
-----														
ERWIN			WELL #:		1	RRCID -> 255410			COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	11120 PERF. 9673 - 10876		
06	2040 N	1838	-0-	-202	-0-	113	1	1710	2	N	14			204
						15	9							
07	2108 N	1858	-0-	-250	-0-	73	1	1773	2	N	11			215
						12	9							
08	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	77	1	2091	2	N	12			227
						13	9							
09	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	71	1	1665	2	N	8			235
						9	9							
10	1860 N	798	-0-	-1062	-0-	30	1	768	2	N	-0-			235
11	2100 N	592	-0-	-1508	-0-	25	1	567	2	N	-0-			235
-----														
COMPTON			WELL #:		1	RRCID -> 255890			COMPL. DATE	03/03/2010	TOTAL DEPTH	11100 PERF. 8629 - 10922		
06	8100 X	7925	-0-	-175	-0-	485	1	7362	2	N	71			244
						78	9							
07	9052 X	8023	-0-	-1029	-0-	316	1	7627	2	N	73	188	1	129
						80	9							
08	8742 X	7887	-0-	-855	-0-	278	1	7525	2	N	76			205
						84	9							
09	8460 X	6887	-0-	-1573	-0-	279	1	6578	2	N	27			232
						30	9							
10	8246 X	7103	-0-	-1143	-0-	267	1	6772	2	N	58	180	1	110
						64	9							
11	7920 X	6659	-0-	-1261	-0-	275	1	6316	2	N	62			172
						68	9							
-----														
MORA			WELL #:		1	RRCID -> 256408			COMPL. DATE	03/05/2010	TOTAL DEPTH	11355 PERF. 8899 - 10952		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 57814 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976									
DENNIS		WELL #: 1		RRCID -> 256423		COMPL. DATE 04/03/2010		TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9030 - 11352			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	5190 X	5099	-0-	-91	-0-	310 1	4708 2	N	74	2 8	224
07	5797 X	5249	-0-	-548	-0-	81 9	4954 2	N	82	181 1	125
08	5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	205 1	5264 2	N	57		182
09	5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	90 9	5040 2	N	49		231
*10	5115 X	4789	-0-	-326	-0-	194 1	4552 2	Y	53	232 1	52
*11	5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	63 9	5607 2	Y	81	106 1	22
						213 1					
						54 9					
						179 1					
						58 9					
						244 1					
						89 9					
VALENCE OPERATING COMPANY		881167									
STEWART, RUTH		WELL #: 1		RRCID -> 258283		COMPL. DATE 06/26/2010		TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9590 - 9610			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PATZAKIS		WELL #: 1		RRCID -> 259381		COMPL. DATE 06/28/2010		TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8990 - 11232			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CORGEY		WELL #: 1 R		RRCID -> 259388		COMPL. DATE 05/05/2010		TOTAL DEPTH 13605 PERF. 8872 - 11068			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TEUTSCH		WELL #: 1		RRCID -> 263010		COMPL. DATE 06/29/2011		TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BARBO		WELL #: 1		RRCID -> 263011		COMPL. DATE 06/29/2011		TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)													CNTY: NACOGDOCHES							
VALENCE OPERATING COMPANY																				
CARGILL																				
WELL #: 1													RRCID -> 263012		COMPL. DATE 02/10/2011		TOTAL DEPTH 13925		PERF. 8018 - 13852	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM				
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-				
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-				

WALTON, HOLLIS													CNTY: NACOGDOCHES							
WELL #: 1													RRCID -> 263078		COMPL. DATE 08/24/2010		TOTAL DEPTH 14073		PERF. 9440 - 11460	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-				
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-				

RUTH STEWART													CNTY: NACOGDOCHES							
WELL #: 2													RRCID -> 265331		COMPL. DATE 05/05/2012		TOTAL DEPTH 10530		PERF. 6404 - 10282	
06	23070 X	23069	-0-	-1	-0-	1773	1	21215	2	Y	74	179	1			6				
						81	9													
07	23839 X	23743	-0-	-96	-0-	1824	1	21877	2	Y	38					44				
						42	9													
08	23340 X	23340	-0-	-0-	-0-	1897	1	21380	2	Y	57					101				
						63	9													
09	22140 X	22036	-0-	-104	-0-	1975	1	19984	2	Y	70					171				
						77	9													
10	23037 X	23037	-0-	-0-	-0-	2048	1	20924	2	Y	59	176	1			54				
						65	9													
11	22140 X	21046	-0-	-1094	-0-	970	1	20011	2	Y	59	2	8			111				
						65	9													

MARTINSVILLE, NORTH (TRAVIS PEAK)													CNTY: SAN AUGUSTINE							
ENERQUEST CORPORATION																				
SCOTT																				
WELL #: 1													RRCID -> 252412		COMPL. DATE 04/13/2009		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 8296 - 10162	
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25				
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25				
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					25				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					25				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					25				

MARTINSVILLE, SE. (JAMES)													CNTY: NACOGDOCHES							
FOSSIL RESOURCES, INC.																				
FULLER, FULTON																				
WELL #: 1H													RRCID -> 185530		COMPL. DATE 04/30/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7884 - 18290	
06	1710 X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					104				
07	1643 X	1030	-0-	-613	-0-	1030	1	1030	2	N	-0-					104				
08	1643 X	731	-0-	-912	-0-	731	3			N	-0-					104				
09	1110 X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					104				
10	1147 X	1127	-0-	-20	-0-	1106	1	20	2	N	1					105				
						1	9													
11	990 X	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					105				

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) FOSSIL RESOURCES, INC. TIGERS GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	57821 270 278844	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NACOGDOCHES										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----																
TIGERS GAS UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	243167	COMPL. DATE	01/01/2008	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	9528	-		13207		
06	1470	X	NO RPT	-0-	-1470	-0-				N	NO RPT					68
07	4650	X	970	-0-	-3680	-0-	73	1	897	2	N	-0-				68
08	4650	X	3834	-0-	-816	-0-	196	1	3634	2	N	4				72
09	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT				72
10	3069	X	2361	-0-	-708	-0-	245	1	2116	2	N	-0-				72
11	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT				72
-----																
TIGERS GAS UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	246165	COMPL. DATE	10/18/2008	TOTAL DEPTH	7830	PERF.	8500	-		10510		
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				48
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				48
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				48
-----																
DODGERS GAS UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	252786	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	8007	PERF.	9100	-		12273		
06	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT				15
07	2170	X	800	-0-	-1370	-0-	60	1	740	2	N	-0-				22
08	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	176	1	3257	2	N	3				25
09	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT				25
10	2542	X	1878	-0-	-664	-0-	195	1	1683	2	N	-0-				25
11	780	X	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT				25
-----																
CARDINALS GAS UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	252788	COMPL. DATE	11/19/2007	TOTAL DEPTH	7907	PERF.	8262	-		12796		
06	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT				277
07	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	312	1	3837	2	N	-0-				277
08	4061	X	3506	-0-	-555	-0-	180	1	3326	2	N	-0-				277
09	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT				277
10	4154	X	3936	-0-	-218	-0-	408	1	3528	2	N	-0-				281
11	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					N	NO RPT				281
-----																
ASTROS GAS UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	253029	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	8057	PERF.	8404	-		11227		
06	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					N	NO RPT				84
07	4588	X	4115	-0-	-473	-0-	310	1	3805	2	N	-0-				85
08	4588	X	3685	-0-	-903	-0-	189	1	3496	2	N	-0-				85
09	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					N	NO RPT				85
10	4464	X	4405	-0-	-59	-0-	458	1	3947	2	N	-0-				85
11	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					N	NO RPT				85
-----																
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC SAVELL -A-		WELL #:	1H	RRCID ->	192212	COMPL. DATE	04/15/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7211	-		11788		
06	1620	X	325	-0-	-1295	-0-	325	3			N	-0-				50
07	1271	X	393	-0-	-878	-0-	393	3			N	-0-				50
08	1271	X	669	-0-	-602	-0-	669	3			N	-0-				50
09	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-				50
10	434	X	385	-0-	-49	-0-	385	2			N	-0-				30
11	390	X	320	-0-	-70	-0-	320	2			N	-0-				30

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES  
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795  
SAVELL -C- WELL #: 3H RRCID -> 192215 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7215 - 12527

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	180 X	90	-0-	-90	-0-	90	3			N	-0-			140
07	186 X	100	-0-	-86	-0-	100	3			N	-0-			140
08	419 X	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-			140
09	450 X	322	-0-	-128	-0-	322	3			N	-0-			140
10	385 X	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-			25
*11	322 X	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-			25

SAVELL WELL #: 2H RRCID -> 193391 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7539 - 13488

06	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-			50
07	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-			50
08	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-			50
09	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-			50
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-			40
*11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-			40

VALENCE OPERATING COMPANY 881167  
PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 259380 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 7888 - 7898

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

CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259386 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 7836 - 7846

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

WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 262569 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8140 - 8150

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

CARGILL WELL #: 1 RRCID -> 263079 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852

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

MARTINSVILLE, SE. (JAMES)		//CONT.//		57821 270	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
TEUTSCH		WELL #:		1	RRCID ->	263082	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	14167	PERF.	8202 - 13792		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
BARBO		WELL #:		1	RRCID ->	263149	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	13885	PERF.	8020 - 13796		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
RUTH STEWART		WELL #:		2	RRCID ->	265233	COMPL. DATE	05/05/2012	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	6404 - 10282		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
STEWART, RUTH		WELL #:		1	RRCID ->	268271	COMPL. DATE	08/10/2012	TOTAL DEPTH	13330	PERF.	6410 - 8824		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
XTO ENERGY INC.		945936		WELL #:		1H	RRCID ->	250712	COMPL. DATE	07/01/2009	TOTAL DEPTH	7291	PERF.	8251 - 12840
06	2816 N	2799	-0-	-17	-0-	84	1	2715	2	N	-0-			98
07	2480 N	1834	-0-	-646	-0-	54	1	1780	2	N	-0-			98
08	3100 X	1911	-0-	-1189	-0-	83	1	1828	2	N	-0-			98
09	3000 X	2975	-0-	-25	-0-	130	1	2845	2	N	-0-			98
10	3100 X	2762	-0-	-338	-0-	121	1	2641	2	N	-0-			98
*11	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	137	1	2978	2	N	-0-			98
-----														
MAUD (SMACKOVER)		58401 500		ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: BOWIE					
RED WATER RESOURCES, INC.		697109												
OWEN, J. D. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	042747	COMPL. DATE	06/15/1967	TOTAL DEPTH	8829	PERF.	8580 - 8690		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

MAUD (SMACKOVER) //CONT.// 58401 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BOWIE  
 RED WATER RESOURCES, INC. //CONT.// 697109  
 WILSON, LOYD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059057 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8674 - 8724

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-			2
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			2
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-			2
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-			2
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-			2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

OWEN, J.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086181 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8668 - 8710

06	5880 X	-0-	-0-	-5880	-0-					Y	-0-			244
07	6076 X	7	-0-	-6069	-0-	7	3			Y	-0-	187	1	57
08	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	4348	3	319	9	Y	290	187	1	160
09	2610 X	1759	-0-	-851	-0-	1606	3	153	9	Y	139			299
10	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3200	3	114	9	Y	104	189	1	214
*11	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2593	3	231	9	Y	210			424

MAYDELL (WOODBINE) 58619 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE  
 MERCURY OPERATING, LLC 560337  
 MINA WELL #: 1A RRCID -> 265353 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 4851 PERF. 4712 - 4715

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALEO, INC. 635116  
 CARTER, BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 189422 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 4848 PERF. 4739 - 4741

06	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-			-0-
07	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-			-0-
08	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-			-0-
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYDELLE, N. (WOODBINE) 58625 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE  
 TDX ENERGY, LLC 840440  
 HEARNE, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 277013 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4706 - 4708

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15428 05/24/2014

OIL AND GAS DIVISION

MCKAY		59553 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON				
BRAMMER PETROLEUM, INC.		088600										
MCKAY		WELL #:		RRCID -> 110710		COMPL. DATE 05/01/1984		TOTAL DEPTH 6797		PERF. 6064 - 6072		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			86
PLUGGED AND ABANDONED 10/10/2011												

MCKINNEY (SMACKOVER)		59662 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CASS				
CASSCO OPERATING COMPANY, LLC		139615										
AHERN, MARY O.		WELL #:		RRCID -> 210607		COMPL. DATE 02/04/2004		TOTAL DEPTH 9145		PERF. 9092 - 9120		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			134
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			134
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			134
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			134
10	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			134
11	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			134

AHERN, MARY O.		WELL #:		1SM RRCID -> 213447		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 9157		PERF. 9111 - 9131		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			133
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			133
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			133
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			133
10	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			133
11	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			133

MCLEOD, NORTH (SMACKOVER)		59749 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CASS				
STROUD PETROLEUM, INC.		828082										
STARCKE		WELL #: A 1		RRCID -> 115666		COMPL. DATE 01/02/1985		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10834 - 10854		
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			320
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	38 2	200 9	N	182	165 1		337
08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	403 2	41 9	N	37			374
09	547 N	547	-0-	-0-	-0-	428 2	119 9	N	108	165 1		317
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	268 2	83 9	N	75	167 1		225
*11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	314 2	53 9	N	48			273

BEDGOOD ESTATE		WELL #:		1 RRCID -> 118211		COMPL. DATE 07/24/1985		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10787 - 10818		
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-			659
07	921 N	921	-0-	-0-	-0-	632 2	289 9	N	263	344 1		578
08	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 2		N	-0-			578
09	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1220 2	12 9	N	11	166 1		423
10	626 N	626	-0-	-0-	-0-	547 2	79 9	N	72	166 1		329
11	600 N	153	-0-	-447	-0-	136 2	17 9	N	15			344

PRICE, LILLIE J.		WELL #:		1 RRCID -> 123148		COMPL. DATE 11/27/1986		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10766 - 10788		
06	360 N	237	-0-	-123	-0-	237 2		N	-0-			205
07	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2		N	-0-			205
08	496 N	414	-0-	-82	-0-	414 2		N	-0-			205
09	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 2		N	-0-			205
10	403 N	230	-0-	-173	-0-	230 2		N	-0-			205
11	390 N	222	-0-	-168	-0-	222 2		N	-0-			205

MELROSE, S. (TRAVIS PEAK)		60382 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
RIPPY OIL COMPANY		712938									
BAKER		WELL #: 1		RRCID -> 206270		COMPL. DATE 08/23/2008		TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9424 - 9636			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	64	1 2658 2	N	-0-		93
07	2759 X	2133	-0-	-626	-0-	37	1 2096 2	N	-0-		93
08	2759 X	2634	-0-	-125	-0-	71	1 2563 2	N	-0-		93
09	2730 X	2085	-0-	-645	-0-	35	1 2050 2	N	-0-		93
10	2821 X	1396	-0-	-1425	-0-	69	1 1327 2	N	-0-		93
11	2730 X	784	-0-	-1946	-0-	42	1 742 2	N	-0-		93

  

BAKER		WELL #: 2		RRCID -> 245543		COMPL. DATE 12/07/2008		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9380 - 9806			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82

  

MIDYETT (COTTON VALLEY LOWER)		61239 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA			
SAMSON LONE STAR, LLC		744737									
GUILLE, J. C., SR.		WELL #: 1 L		RRCID -> 118762		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8556 - 9783			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1

  

MIDYETT (COTTON VALLEY UPPER)		61239 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA			
SAMSON LONE STAR, LLC		744737									
GUILLE, J.C. SR.		WELL #: 1 C		RRCID -> 122247		COMPL. DATE 07/27/1985		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8884 - 8918			
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

  

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
AC EXPLORATION, LLC		003645									
HUBBARD, FRANK		WELL #: 2		RRCID -> 102965		COMPL. DATE 08/12/1982		TOTAL DEPTH 12106 PERF.10628 - 10808			
06	870 N	588	-0-	-282	-0-	588	2	N	-0-		65
07	930 N	723	-0-	-207	-0-	723	2	N	-0-		65
08	775 N	755	-0-	-20	-0-	755	2	N	-0-		65
09	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2	N	-0-		65
10	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2	N	-0-		65
11	720 N	706	-0-	-14	-0-	706	2	N	-0-		65

  

HUBBARD, FRANK		WELL #: 4		RRCID -> 235250		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 11209 PERF.10642 - 11114			
06	1050 N	868	-0-	-182	-0-	868	2	N	-0-		47
07	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2	N	-0-		47
08	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2	N	-0-		47
09	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2	N	-0-		47
10	1054 N	1017	-0-	-37	-0-	1017	2	N	-0-		47
11	1050 N	987	-0-	-63	-0-	987	2	N	-0-		47

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK				
BASA RESOURCES, INC.				053974										
JONES				WELL #:	1	RRCID ->	102620	COMPL. DATE	09/29/1982	TOTAL DEPTH	10772	PERF.10501 -	10632	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1110 N	240	-0-	-870	-0-	27	1	213	2	N	-0-			177
07	806 N	76	-0-	-730	-0-	2	1	74	2	N	-0-			177
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	27	1	79	2	N	-0-			177
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			177
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	6	1	46	2	N	-0-			177
*11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	55	1	185	2	N	-0-			177
-----														
RIVES, W.C.				WELL #:	2	RRCID ->	246053	COMPL. DATE	02/11/2009	TOTAL DEPTH	11020	PERF.10800 -	10956	
06	1710 N	1676	-0-	-34	-0-	249	1	1427	2	N	-0-			158
07	1829 N	1816	-0-	-13	-0-	439	1	1286	2	N	83			241
						91	9							
08	1457 N	1241	-0-	-216	-0-	107	1	1134	2	N	-0-			241
09	1680 N	1621	-0-	-59	-0-	371	1	1167	2	N	75			316
						83	9							
10	1829 N	1526	-0-	-303	-0-	386	1	1129	2	N	10	187	1	139
						11	9							
*11	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	175	1	1343	2	N	-0-			139
-----														
SMITH, R.T.				WELL #:	3	RRCID ->	249418	COMPL. DATE	06/24/2009	TOTAL DEPTH	10855	PERF. 9416 -	10201	
06	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	147	1	1143	2	N	15			233
						17	9							
07	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	39	1	1250	2	N	5			238
						6	9							
08	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	601	1	1757	2	N	-0-			238
09	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	20	1	1312	2	N	-0-			238
10	1302 N	1250	-0-	-52	-0-	133	1	1117	2	N	-0-			238
11	1710 N	1336	-0-	-374	-0-	306	1	1030	2	N	-0-			238
-----														
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.				075784										
HERGESHEIMER, FAY UNIT #1				WELL #:	1	RRCID ->	097612	COMPL. DATE	12/18/1981	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10738 -	10748	
06	960 N	629	-0-	-331	-0-	626	2	3	9	N	3			49
07	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1019	2	3	9	N	3			52
08	701 N	701	-0-	-0-	-0-	697	2	4	9	N	4			56
09	720 N	720	-0-	-0-	-0-	719	2	1	9	N	1			57
10	1023 N	771	-0-	-252	-0-	768	2	3	9	N	3			60
11	1200 N	894	-0-	-306	-0-	892	2	2	9	N	2			62
-----														
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406										
ALFORD, JESSE B.				WELL #:	1	RRCID ->	085234	COMPL. DATE	08/31/1978	TOTAL DEPTH	10870	PERF.10397 -	10656	
06	210 N	200	-0-	-10	-0-	193	2	7	9	N	6			48
07	279 N	162	-0-	-117	-0-	160	2	2	9	N	2			50
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	268	2	2	9	N	2			52
09	210 N	199	-0-	-11	-0-	195	2	4	9	N	4			56
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-			56
11	270 N	179	-0-	-91	-0-	169	2	10	9	N	9			65
-----														
ALFORD, JESSE B.				WELL #:	2	RRCID ->	201571	COMPL. DATE	12/14/2003	TOTAL DEPTH	10864	PERF.10180 -	10706	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: RUSK		
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406									
RETTIG		WELL #:		3	RRCID ->	232432	COMPL. DATE	09/10/2007	TOTAL DEPTH	10816	PERF.	9644 - 10658	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-		80
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-		80
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		80
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1 8	80
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		80
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		80

SLEDGE		WELL #:		1	RRCID ->	232893	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10524 - 10698	
06	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-		209
07	1431 N	-0-	-0-	-1431	-0-	1398	3	33	9	N	30		239
08	1632 N	-0-	-0-	-1632	-0-	1527	3	105	9	N	95	177 1	157
09	909 N	-0-	-0-	-909	-0-	907	3	2	9	N	2	2 8	157
10	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-	47	3	2	9	N	2	1 8	158
11	1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-	49	3	1	9	N	1		159

HAMMETT		WELL #:		1	RRCID ->	237782	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	10834	PERF.	10326 - 10700	
06	1770 N	-0-	-0-	-1770	-0-	1616	2	17	9	N	15	1 8	199
07	2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-	1321	2	51	9	N	46		245
08	2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-	1499	2			N	-0-		245
09	1750 N	-0-	-0-	-1750	-0-	1748	2	2	9	N	2	2 8	245
10	1397 N	-0-	-0-	-1397	-0-	1390	2	7	9	N	6	2 8	249
*11	1779 N	-0-	-0-	-1779	-0-	1771	2	8	9	N	7	172 1 4 8	80

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		WELL #:		120027	RRCID ->	207830	COMPL. DATE	11/09/2004	TOTAL DEPTH	10838	PERF.	9992 - 10644	
MCCAULEY GAS UNIT				3A									
06	2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-	629	1	1479	2	Y	-0-		8
07	2206 N	-0-	-0-	-2206	-0-	668	1	1538	2	Y	-0-		8
08	2005 N	-0-	-0-	-2005	-0-	609	1	1396	2	Y	-0-		8
09	2021 N	-0-	-0-	-2021	-0-	604	1	1417	2	Y	-0-		8
10	2143 N	-0-	-0-	-2143	-0-	674	1	1469	2	Y	-0-		8
*11	1993 N	-0-	-0-	-1993	-0-	644	1	1349	2	Y	-0-		8

CRAIG, JACK GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	211003	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9410 - 10674	
06	990 N	-0-	-0-	-990	-0-	139	1	676	2	Y	2	2 8	5
07	899 N	-0-	-0-	-899	-0-	133	1	664	2	Y	9	12 1 1 8	1
08	839 N	-0-	-0-	-839	-0-	145	1	694	2	Y	-0-		1
09	780 N	-0-	-0-	-780	-0-	124	1	610	2	Y	1	1 8	1
10	806 N	-0-	-0-	-806	-0-	136	1	643	2	Y	-0-		1
11	780 N	-0-	-0-	-780	-0-	127	1	586	2	Y	-0-		1

CRAIG, JACK GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	216059	COMPL. DATE	06/13/2005	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9438 - 10661	
06	1920 N	-0-	-0-	-1920	-0-	315	1	1534	2	Y	3	3 8	6
07	2007 N	-0-	-0-	-2007	-0-	331	1	1652	2	Y	22	23 1 2 8	3
08	1925 N	-0-	-0-	-1925	-0-	332	1	1593	2	Y	-0-		3
09	1770 N	-0-	-0-	-1770	-0-	283	1	1386	2	Y	3	3 8	3
10	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-	299	1	1417	2	Y	-0-		3
*11	1904 N	-0-	-0-	-1904	-0-	339	1	1565	2	Y	-0-		3

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027								
CRAIG, JACK GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	216061	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	10871	PERF.	9578 - 10673
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3 1	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
MCCAULEY GAS UNIT		WELL #:		2A	RRCID ->	217061	COMPL. DATE	08/21/2005	TOTAL DEPTH	10745	PERF.	9425 - 10630
06	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	1171	1	2751	2	Y	-0-	12
07	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	1192	1	2741	2	Y	-0-	12
08	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	1071	1	2452	2	Y	-0-	12
09	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	1196	1	2804	2	Y	-0-	12
10	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	1186	1	2588	2	Y	-0-	12
*11	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	1157	1	2425	2	Y	-0-	12
DOERGE, WILLIAM A. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	219354	COMPL. DATE	01/27/2006	TOTAL DEPTH	10910	PERF.	9622 - 10762
06	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	217	1	1056	2	N	5	40
						6	9				5 8	
07	1333 N	1095	-0-	-238	-0-	183	1	912	2	N	-0-	40
08	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	202	1	968	2	N	-0-	40
09	1290 N	957	-0-	-333	-0-	162	1	795	2	N	-0-	40
10	1085 N	1050	-0-	-35	-0-	183	1	867	2	N	-0-	40
11	1140 N	997	-0-	-143	-0-	178	1	819	2	N	-0-	40
CRAIG, DON S. GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	219766	COMPL. DATE	02/12/2006	TOTAL DEPTH	10730	PERF.	10017 - 10620
06	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	248	1	1207	2	N	3	4
						3	9				3 8	
07	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	215	1	1075	2	N	14	2
						15	9				15 1	1 8
08	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	185	1	890	2	N	-0-	2
09	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	187	1	916	2	N	2	2
						2	9				2 8	
10	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	200	1	947	2	N	-0-	2
*11	886 N	886	-0-	-0-	-0-	158	1	728	2	N	-0-	2
CRAIG, JACK GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	219801	COMPL. DATE	01/27/2006	TOTAL DEPTH	10775	PERF.	9530 - 10662
06	810 N	263	-0-	-547	-0-	45	1	218	2	Y	-0-	4
07	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	364	1	1818	2	Y	24	3
						26	9				23 1	2 8
08	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	221	1	1058	2	Y	-0-	3
09	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	203	1	994	2	Y	2	3
						2	9				2 8	
10	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	177	1	839	2	Y	-0-	3
*11	777 N	777	-0-	-0-	-0-	138	1	639	2	Y	-0-	3
CRAIG, DON S. GU 1		WELL #:		4	RRCID ->	219924	COMPL. DATE	03/27/2006	TOTAL DEPTH	10770	PERF.	9492 - 10627
06	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-	4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)										CAPACITY		CNTY: RUSK							
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC																			
CRAIG, DON S. GU 1																			
WELL #: 3										RRCID -> 220374		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 10733		PERF. 9504 - 10608			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						
06		2040 N	2000	-0-	-40	-0-	340 1	1656 2	N	4	4 8		6						
07		2263 N	1858	-0-	-405	-0-	306 1	1529 2	N	21	22 1	2 8	3						
08		2201 N	1871	-0-	-330	-0-	23 9	1548 2	N	-0-			3						
09		2010 N	1865	-0-	-145	-0-	315 1	1547 2	N	3	3 8		3						
10		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	3 9	1803 2	N	-0-			3						
*11		2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	371 1	1712 2	N	-0-			3						
CRAIG, JACK GAS UNIT 1										WELL #: 6		RRCID -> 222108		COMPL. DATE 06/12/2006		TOTAL DEPTH 10930		PERF.10622 - 10824	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8						
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8						
CRAIG, JACK GAS UNIT 1										WELL #: 8		RRCID -> 222541		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 10930		PERF.10526 - 10697	
06		840 X	406	-0-	-434	-0-	69 1	337 2	Y	-0-			4						
07		868 X	167	-0-	-701	-0-	28 1	139 2	Y	-0-			4						
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4						
09		T. A.	675	-0-	675	675	114 1	561 2	Y	-0-			4						
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	675			Y	-0-			4						
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	675			Y	-0-			4						
CRAIG, JACK GAS UNIT 1										WELL #: 7		RRCID -> 222624		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 10886		PERF.10080 - 10620	
06		237 N	237	-0-	-0-	-0-	40 1	197 2	Y	-0-			3						
07		447 N	447	-0-	-0-	-0-	75 1	372 2	Y	-0-			3						
08		248 N	236	-0-	-12	-0-	41 1	195 2	Y	-0-			3						
09		240 N	240	-0-	-0-	-0-	41 1	199 2	Y	-0-			3						
10		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			3						
11		240 N	237	-0-	-3	-0-	42 1	195 2	Y	-0-			3						
DILLON, J.A. GAS UNIT #1										WELL #: 1		RRCID -> 222748		COMPL. DATE 09/12/2006		TOTAL DEPTH 10740		PERF. 9386 - 10609	
06		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	334 1	1626 2	Y	-0-			1						
07		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	327 1	1632 2	Y	-0-			1						
08		2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	363 1	1741 2	Y	-0-			1						
09		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	349 1	1712 2	Y	-0-			1						
10		2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	379 1	1796 2	Y	-0-			1						
*11		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	355 1	1637 2	Y	-0-			1						
CRAIG, JACK GAS UNIT 1										WELL #: 9		RRCID -> 222751		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 10799		PERF. 9460 - 10683	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6						
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6						

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.// 61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027										
CRAIG, DON S. GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 222797		COMPL. DATE 09/21/2006		TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9504 - 10618				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
06	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	432 1	2105 2	Y	-0-	9		
07	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	445 1	2221 2	Y	-0-	9		
08	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	468 1	2245 2	Y	-0-	9		
09	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	459 1	2252 2	Y	-0-	9		
10	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	450 1	2136 2	Y	-0-	9		
*11	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	416 1	1919 2	Y	-0-	9		
-----												
CRAIG, JACK GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 223101		COMPL. DATE 01/08/2006		TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9535 - 10639				
06	1260 N	1159	-0-	-101	-0-	197 1	960 2	Y	2	2 8	5	
07	1209 N	1161	-0-	-48	-0-	191 1	956 2	Y	13	15 1	1 8	2
08	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	200 1	958 2	Y	-0-			2
09	1110 N	1105	-0-	-5	-0-	187 1	916 2	Y	2	2 8		2
10	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	203 1	962 2	Y	-0-			2
11	1110 N	1049	-0-	-61	-0-	187 1	862 2	Y	-0-			2
-----												
CRAIG, DON S. GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 223104		COMPL. DATE 12/30/2005		TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9376 - 10584				
06	4636 X	3340	-0-	-1296	-0-	568 1	2765 2	N	6	6 8		5
07	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	563 1	2812 2	N	38	35 1	3 8	5
08	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	600 1	2879 2	N	-0-			5
09	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	649 1	3183 2	N	7	7 8		5
10	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	693 1	3285 2	N	-0-			5
*11	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	703 1	3242 2	N	-0-			5
-----												
CRAIG, DON. S. GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 223274		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 10714 PERF.10106 - 10531				
06	691 N	691	-0-	-0-	-0-	118 1	573 2	Y	-0-			8
07	713 N	646	-0-	-67	-0-	108 1	538 2	Y	-0-			8
08	675 N	675	-0-	-0-	-0-	116 1	559 2	Y	-0-			8
09	648 N	648	-0-	-0-	-0-	110 1	538 2	Y	-0-			8
10	651 N	609	-0-	-42	-0-	106 1	503 2	Y	-0-			8
*11	684 N	684	-0-	-0-	-0-	122 1	562 2	Y	-0-			8
-----												
DILLON, J.A. GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 223703		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9364 - 10590				
06	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	356 1	1734 2	Y	-0-			1
07	2077 N	2051	-0-	-26	-0-	342 1	1709 2	Y	-0-			1
08	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	360 1	1728 2	Y	-0-			1
09	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	337 1	1651 2	Y	-0-			1
10	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	378 1	1792 2	Y	-0-			1
*11	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	349 1	1610 2	Y	-0-			1
-----												
CRAIG, DON S. GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 223734		COMPL. DATE 11/12/2006		TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9488 - 10648				
06	1230 N	1165	-0-	-65	-0-	199 1	966 2	Y	-0-			23
07	1302 N	1224	-0-	-78	-0-	204 1	1020 2	Y	-0-			23
08	1085 N	1062	-0-	-23	-0-	183 1	879 2	Y	-0-			23
09	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	187 1	917 2	Y	-0-			23
10	1085 N	944	-0-	-141	-0-	164 1	780 2	Y	-0-			23
11	1020 N	973	-0-	-47	-0-	173 1	800 2	Y	-0-			23

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027															
DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 225326 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9501 - 10572															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06		973 N	973	-0-	-0-	-0-	166	1	807	2	Y	-0-		1	
07		1023 N	904	-0-	-119	-0-	151	1	753	2	Y	-0-		1	
08		992 N	967	-0-	-25	-0-	167	1	800	2	Y	-0-		1	
09		960 N	804	-0-	-156	-0-	136	1	668	2	Y	-0-		1	
10		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	179	1	847	2	Y	-0-		1	
11		930 N	902	-0-	-28	-0-	161	1	741	2	Y	-0-		1	
-----															
DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 225479 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 10744 PERF.10070 - 10575															
06		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	242	1	1177	2	Y	-0-		1	
07		1426 N	1352	-0-	-74	-0-	226	1	1126	2	Y	-0-		1	
08		1364 N	1351	-0-	-13	-0-	233	1	1118	2	Y	-0-		1	
09		1320 N	1283	-0-	-37	-0-	217	1	1066	2	Y	-0-		1	
10		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	239	1	1134	2	Y	-0-		1	
11		1320 N	1126	-0-	-194	-0-	201	1	925	2	Y	-0-		1	
-----															
DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 226235 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10004 - 10446															
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
-----															
CINRON ENERGY, LLC 153512															
HURT WELL #: 1 RRCID -> 120479 COMPL. DATE 02/05/1986 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10576 - 10758															
06		1380 N	600	-0-	-780	-0-	1	1	595	2	N	4	152	1	12
07		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	4	9	1535	2	N	17			29
08		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1	1	1696	2	N	54			83
09		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	59	9	1782	2	N	32			115
10		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1	1	1660	2	N	30			145
11		1710 N	1645	-0-	-65	-0-	35	9	1618	2	N	24	156	1	13
							1	1							
							26	9							
-----															
PENLEY-ANDERSON GU WELL #: 1 RRCID -> 218033 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9482 - 10615															
06		810 N	559	-0-	-251	-0-	1	1	555	2	N	3			116
07		810 N	810	-0-	-0-	-0-	3	9	807	2	N	2			118
08		768 N	768	-0-	-0-	-0-	1	1	764	2	N	3			121
09		997 N	997	-0-	-0-	-0-	2	9	994	2	N	2			123
10		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1	1	1023	2	N	1			124
*11		950 N	950	-0-	-0-	-0-	1	1	947	2	N	2			126
							2	9							

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CREST ENGINEERING SERVICES, INC. 189896												
GRISSOM HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 250011 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9886 - 10069												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-		60
07		93 N	88	-0-	-5	-0-	88 2		N	-0-		60
08		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-		60
09		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-		60
*10		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-		60
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		60
GRISSOM HEIRS -A- WELL #: 3 RRCID -> 256431 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11195 - 11300												
06		457 N	457	-0-	-0-	-0-	454 2	3 9	N	3		73
07		868 N	535	-0-	-333	-0-	531 2	4 9	N	4		77
08		775 N	522	-0-	-253	-0-	522 2		N	-0-		77
09		762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 2		N	-0-		77
*10		776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 2		N	-0-		77
11		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT		77
INDIGO MINERALS LLC 423834												
TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 232530 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9259 - 10424												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
ROSS, JANE WELL #: 1 RRCID -> 234750 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 13557 PERF. N/A												
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2016 - P/A 06/21/16												
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781												
WESSON, H. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165156 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 12595 PERF.10702 - 10929												
06		242 N	242	-0-	-0-	-0-	207 2	35 9	N	32		72
07		310 N	224	-0-	-86	-0-	185 2	39 9	N	35		107
08		248 N	84	-0-	-164	-0-	59 2	25 9	N	23		130
09		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	15		145
10		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	16		161
11		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		161
WALLACE, J GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169071 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10704 - 10888												
06		160 N	160	-0-	-0-	-0-	146 2	14 9	N	13		31
07		124 N	59	-0-	-65	-0-	55 2	4 9	N	4		35
08		279 N	162	-0-	-117	-0-	155 2	7 9	N	6		41
09		170 N	170	-0-	-0-	-0-	168 2	2 9	N	2		43
10		62 N	57	-0-	-5	-0-	49 2	8 9	N	7		50
11		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT		50
JIMERSON, V. WELL #: 1 RRCID -> 199954 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10114 - 10644												
06		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		Y	-0-		40
07		279 N	38	-0-	-241	-0-	38 2		Y	-0-		40
08	DLQ	G-10	117	-0-	117	117	117 2		Y	-0-		40
09	DLQ	G-10	97	-0-	97	214	97 2		Y	-0-		40
10	DLQ	G-10	63	-0-	63	277	63 2		Y	-0-		40
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	277			Y	NO RPT		40

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781  
 CHAPMAN-KELLY WELL #: 1 RRCID -> 218362 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9485 - 10725

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		Y	-0-		3
07	713 N	136	-0-	-577	-0-	136	2		Y	-0-		3
08	DLQ G-10	424	-0-	424	424	424	2		Y	-0-		3
09	DLQ G-10	200	-0-	200	624	200	2		Y	-0-		3
10	DLQ G-10	514	-0-	514	1138	514	2		Y	-0-		3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1138				Y	NO RPT		3

MULLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219703 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 12085 PERF. 9440 - 11830

06	690 N	107	-0-	-583	-0-	107	2		Y	-0-		-0-
07	496 N	431	-0-	-65	-0-	431	2		Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	413	-0-	413	413	413	2		Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	268	-0-	268	681	268	2		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	141	-0-	141	822	141	2		Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	822				Y	NO RPT		-0-

PRIOR, W.P. WELL #: 2 RRCID -> 220728 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 9316 - 10602

06	441 N	441	-0-	-0-	-0-	439	2	2 9	Y	2		195
07	310 N	138	-0-	-172	-0-	136	2	2 9	Y	2		197
08	DLQ G-10	79	-0-	79	79	78	2	1 9	Y	1		198
09	DLQ G-10	85	-0-	85	164	85	2		Y	-0-		198
10	DLQ G-10	141	-0-	141	305	141	2		Y	-0-		198
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	305				Y	NO RPT		198

MCCOY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 221780 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 12135 PERF. 11454 - 11508

06	60 N	5	-0-	-55	-0-	5	2		Y	-0-		115
07	930 N	182	-0-	-748	-0-	182	2		Y	-0-		115
08	DLQ G-10	625	-0-	625	625	625	2		Y	-0-		115
09	DLQ G-10	45	-0-	45	670	45	2		Y	-0-		115
10	DLQ G-10	29	-0-	29	699	29	2		Y	-0-		115
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	699				Y	NO RPT		115

LARGO OIL COMPANY 486640  
KARGERGA WELL #: 1 RRCID -> 110669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9698 - 9838

06	420 N	168	-0-	-252	-0-	168	2		N	-0-		44
07	217 N	171	-0-	-46	-0-	171	2		N	-0-		44
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-		44
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	374	2	1 9	N	1	8	44
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	309	2	1 9	N	1	8	44
*11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	202	2	40 9	N	36	61 1	19

KARGERGA WELL #: 2 RRCID -> 111676 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 10441 - 10661

06	210 N	126	-0-	-84	-0-	126	2		N	-0-		62
07	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	2		N	-0-		62
08	186 N	142	-0-	-44	-0-	142	2		N	-0-		62
09	120 N	99	-0-	-21	-0-	97	2	2 9	N	2	2 8	62
10	155 N	73	-0-	-82	-0-	73	2		N	-0-		62
11	150 N	90	-0-	-60	-0-	60	2	30 9	N	27	70 1	19

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
LARGO OIL COMPANY		//CONT.//		486640										
DAVENPORT				WELL #:	1	RRCID ->	111891	COMPL. DATE	07/15/1984	TOTAL DEPTH	10795	PERF.10440 - 10648		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-		233	2		N	-0-			33
07	217 N	147	-0-	-70	-0-		147	2		N	-0-			33
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-		298	2		N	-0-			33
09	240 N	157	-0-	-83	-0-		157	2		N	-0-			33
10	155 N	113	-0-	-42	-0-		113	2		N	-0-			33
11	300 N	158	-0-	-142	-0-		158	2		N	-0-			33
-----														
SEARS				WELL #:	1	RRCID ->	114673	COMPL. DATE	10/14/1990	TOTAL DEPTH	10815	PERF. 9564 - 9656		
06	60 N	18	-0-	-42	-0-		18	2		N	-0-			40
07	62 N	13	-0-	-49	-0-		13	2		N	-0-			40
08	93 N	40	-0-	-53	-0-		40	2		N	-0-			40
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-		101	2		N	-0-			40
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-		15	2		N	-0-			40
11	30 N	11	-0-	-19	-0-		11	2		N	-0-			40
-----														
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.				WELL #:	1	RRCID ->	185528	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9620 - 10458		
06	416 N	416	-0-	-0-	-0-		416	2		N	-0-			73
07	461 N	461	-0-	-0-	-0-		461	2		N	-0-			73
08	465 N	392	-0-	-73	-0-		392	2		N	-0-			73
09	503 N	503	-0-	-0-	-0-		503	2		N	-0-			73
10	558 N	371	-0-	-187	-0-		371	2		N	-0-			73
*11	571 N	571	-0-	-0-	-0-		571	2		N	-0-			73
-----														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC				WELL #:	1	RRCID ->	196074	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	10783	PERF. 9428 - 9438		
06	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-		58	1	1047	2	Y	-0-		-0-
07	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-		63	1	1020	2	Y	-0-		-0-
08	1120 N	658	-0-	-462	-0-		45	1	613	2	Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/29/2016 - P/A 08/29/16														
-----														
KARGERGA BROS.				WELL #:	1	RRCID ->	197003	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 9467 - 10644		
06	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-		125	1	2277	2	Y	3	1 8	36
07	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-		143	1	2333	2	Y	-0-		36
08	2604 N	2523	-0-	-81	-0-		171	1	2352	2	Y	-0-		36
09	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-		162	1	2134	2	Y	1	1 8	36
10	2480 N	2329	-0-	-151	-0-		138	1	2191	2	Y	-0-		36
11	2430 N	NO RPT	-0-	-2430	-0-						Y	NO RPT		36
-----														
CLOWER				WELL #:	2	RRCID ->	199356	COMPL. DATE	10/23/2003	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10203 - 10553		
06	1020 X	964	-0-	-56	-0-		50	1	910	2	Y	4	1 8	25
07	1085 X	904	-0-	-181	-0-		52	1	851	2	Y	1		26
08	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-		70	1	970	2	Y	-0-		26
09	995 N	995	-0-	-0-	-0-		70	1	925	3	Y	-0-	17 1	9
10	899 N	885	-0-	-14	-0-		52	1	831	2	Y	2		11
11	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-		2	9			Y	NO RPT		11



MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
CLOWER WELL #: 3 RRCID -> 199357 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9756 - 10622														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	78	1	1426	2	Y	5	1	8	30
07	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	6	9	1462	2	Y	1			31
08	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1	9	1457	2	Y	2			33
09	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	89	1	1176	3	Y	-0-	21	1	12
10	1550 N	1211	-0-	-339	-0-	72	1	1136	2	Y	3			15
11	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-	3	9			Y	NO RPT			15
-----														
KANGERGA BROS. WELL #: 2 RRCID -> 200397 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9502 - 10473														
06	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	103	1	1872	2	Y	4	1	8	42
07	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	4	9	1969	2	Y	-0-			42
08	2046 N	1852	-0-	-194	-0-	121	1	1727	2	Y	-0-			42
09	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	125	1	1579	2	Y	-0-			42
10	2077 N	1806	-0-	-271	-0-	120	1	1699	2	Y	-0-			42
11	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-	107	1			Y	NO RPT			42
-----														
BROWN FARM WELL #: 1 RRCID -> 201672 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9620 - 10605														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 202568 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9618 - 10549														
06	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	108	1	1961	2	Y	1	1	8	2
07	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1	9	1855	2	Y	-0-			2
08	2046 N	1459	-0-	-587	-0-	114	1	1360	2	Y	-0-			2
09	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	99	1	1359	2	Y	-0-			2
10	1984 N	1455	-0-	-529	-0-	103	1	1369	2	Y	-0-			2
11	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-	86	1			Y	NO RPT			2
-----														
CLOWER WELL #: 4 RRCID -> 209603 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10508 - 10584														
06	556 N	556	-0-	-0-	-0-	29	1	526	2	Y	1	1	8	1
07	385 N	385	-0-	-0-	-0-	1	9	363	2	Y	-0-			1
08	528 N	528	-0-	-0-	-0-	22	1	492	2	Y	-0-			1
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	36	1	364	3	Y	-0-	1	1	-0-
*10	452 N	452	-0-	-0-	-0-	28	1	425	2	Y	-0-			-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-	27	1			Y	NO RPT			-0-
-----														
GRAMLING WELL #: 1 RRCID -> 209762 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10480 - 10594														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
07	2 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			6
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			6
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6

-----													
MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624													
BREWSTER, A. WELL #: 1 RRCID -> 209823 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9466 - 10223													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		57
-----													
DANIELS WELL #: 1 RRCID -> 212365 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10526 - 10810													
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		23
-----													
KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 214328 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9610 - 10613													
06		2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	133	1	2422	2	Y	-0-	5
07		2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	151	1	2452	2	Y	-0-	5
08		2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	172	1	2367	2	Y	-0-	5
09		2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	167	1	2201	2	Y	1 8	5
							1	9					
*10		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	136	1	2148	2	Y	-0-	5
11		2070 N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT	5
-----													
KARGERGA BROS. WELL #: 3 RRCID -> 215669 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9431 - 10631													
06		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	108	1	1963	2	Y	2 1 8	15
							2	9					
07		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	123	1	1999	2	Y	2	17
							2	9					
08		2201 N	2147	-0-	-54	-0-	145	1	1993	2	Y	8 17 1 1 8	7
							9	9					
09		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	145	1	1916	2	Y	5 1 8	11
							6	9					
10		2139 N	2004	-0-	-135	-0-	119	1	1881	2	Y	4	15
							4	9					
11		2070 N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT	15
-----													
BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 216619 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 10846 PERF. 9374 - 10664													
06		261 N	261	-0-	-0-	-0-	34	1	227	3	N	-0-	30
07		307 N	307	-0-	-0-	-0-	39	1	268	3	N	-0-	30
08		279 N	247	-0-	-32	-0-	36	1	211	3	N	-0-	30
09		243 N	243	-0-	-0-	-0-	28	1	209	3	N	5	35
							6	9					
10		310 N	228	-0-	-82	-0-	13	1	204	3	N	10	45
							11	9					
11		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT	45
-----													
GRAMLING WELL #: 2 RRCID -> 220584 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10463 - 10653													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	45

-----														
MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
KATHERINE WELL #: 2 RRCID -> 221007 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9588 - 10572														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
O			LIFT(L)							M				
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	9	1	162	2	Y	-0-			2
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	2	Y	-0-			2
08	217 N	191	-0-	-26	-0-	13	1	178	2	Y	-0-			2
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	122	2	Y	-0-			2
10	155 N	113	-0-	-42	-0-	7	1	106	2	Y	-0-			2
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT			2
-----														
BROOKS WELL #: 2 RRCID -> 221446 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10440 - 10624														
06	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	240	1	1621	3	N	11			198
						12	9							
07	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	188	1	1286	3	N	10			208
						11	9							
08	2325 X	955	-0-	-1370	-0-	115	1	840	3	N	-0-			208
09	2250 X	108	-0-	-2142	-0-	13	1	95	3	N	-0-			208
10	1922 X	1539	-0-	-383	-0-	132	1	1370	3	N	34			242
						37	9							
11	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT			242
-----														
KANGERGA BROS. WELL #: 5 RRCID -> 221705 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9402 - 10506														
06	3180 X	2903	-0-	-277	-0-	151	1	2746	2	Y	5	1 8		56
						6	9							
07	3286 X	2954	-0-	-332	-0-	170	1	2774	2	Y	9			65
						10	9							
08	2976 X	2906	-0-	-70	-0-	195	1	2685	2	Y	24	63 1	1 8	25
						26	9							
09	2880 X	2822	-0-	-58	-0-	198	1	2620	2	Y	4	1 8		28
						4	9							
10	2976 X	2784	-0-	-192	-0-	165	1	2616	2	Y	3			31
						3	9							
11	2820 N	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT			31
-----														
BROWN FARM WELL #: 3 RRCID -> 221940 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9494 - 10727														
06	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	65	1	1183	2	Y	6	1 8		41
						7	9							
07	992 N	992	-0-	-0-	-0-	57	1	929	2	Y	5			46
						6	9							
08	981 N	981	-0-	-0-	-0-	66	1	906	2	Y	8			54
						9	9							
09	975 N	975	-0-	-0-	-0-	69	1	906	2	Y	-0-			54
10	992 N	811	-0-	-181	-0-	48	1	763	2	Y	-0-			54
11	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT			54
-----														
BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 221973 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10600 - 10800														
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	25	1	168	3	N	4			172
						4	9							
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	15	1	104	3	N	11			183
						12	9							
08	372 N	199	-0-	-173	-0-	29	1	170	3	N	-0-			183
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	24	1	184	3	N	-0-			183
*10	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	128	1	2062	3	N	2			185
						2	9							
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			185

-----														
MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
KANGERGA BROS. WELL #: 6 RRCID -> 222262 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9392 - 10636														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	98	1	1786	2	Y	1	1 8	-0-
							1	9						
07		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	117	1	1906	2	Y	-0-		-0-
08		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	146	1	2014	2	Y	1	1 8	-0-
							1	9						
09		2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	169	1	2238	2	Y	1	1 8	-0-
							1	9						
*10		2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	132	1	2090	2	Y	-0-		-0-
11		2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----														
CLOWER WELL #: 8 RRCID -> 222265 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9350 - 10708														
06		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	87	1	1588	2	Y	7		53
							8	9						
07		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	103	1	1668	2	Y	3		56
							3	9						
08		1829 N	1584	-0-	-245	-0-	107	1	1474	2	Y	3		59
							3	9						
09		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	109	1	1445	3	Y	-0-	38 1	21
*10		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	107	1	1696	2	Y	4		25
							4	9						
11		1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT		25
-----														
CLOWER WELL #: 11 RRCID -> 222795 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10811 PERF.10195 - 10710														
06		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	110	1	1997	2	Y	22	1 8	145
							24	9						
07		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	128	1	2080	2	Y	8		153
							9	9						
08		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	125	1	1717	2	Y	10	1 8	162
							11	9						
09		2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	170	1	2244	3	Y	1	102 1 1 8	60
							1	9						
*10		2904 N	2904	-0-	-0-	-0-	171	1	2711	2	Y	20		80
							22	9						
11		1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT		80
-----														
CLOWER WELL #: 7 RRCID -> 223221 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9542 - 10652														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----														
GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 223260 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10473 - 10674														
06		643 N	643	-0-	-0-	-0-	83	1	560	3	N	-0-		22
07		752 N	752	-0-	-0-	-0-	96	1	656	3	N	-0-		22
08		610 N	610	-0-	-0-	-0-	89	1	518	3	N	3		25
							3	9						
09		621 N	621	-0-	-0-	-0-	73	1	548	3	N	-0-		25
*10		601 N	601	-0-	-0-	-0-	35	1	566	3	N	-0-		25
11		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT		25

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624									
CLOWER				WELL #:	6R	RRCID ->	223294	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	10815	PERF.	9472 - 10685
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	117	1	2135	2	Y	1	1 8	-0-
07	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	133	1	2167	2	Y	-0-		-0-
08	2449 N	2228	-0-	-221	-0-	151	1	2076	2	Y	1	1 8	-0-
09	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	145	1	1911	2	Y	1	1 8	-0-
10	2294 N	1931	-0-	-363	-0-	115	1	1816	2	Y	-0-		-0-
11	2160 N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
KARGERGA BROS.				WELL #:	7	RRCID ->	223606	COMPL. DATE	12/09/2006	TOTAL DEPTH	10737	PERF.	9426 - 10642
06	3600 X	3519	-0-	-81	-0-	183	1	3335	2	Y	1	1 8	69
07	3875 X	3787	-0-	-88	-0-	219	1	3568	2	Y	-0-		69
08	3751 X	3470	-0-	-281	-0-	235	1	3233	2	Y	2	68 1	1 8 2
09	3630 X	2477	-0-	-1153	-0-	174	1	2302	2	Y	1	1 8	2
10	3751 X	3071	-0-	-680	-0-	182	1	2889	2	Y	-0-		2
11	3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT		2
-----													
BRASWELL				WELL #:	2	RRCID ->	223823	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	10940	PERF.	10596 - 10770
06	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	270	1	1822	3	N	11	1 8	83
07	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	244	1	1673	3	N	15		98
08	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	311	1	1895	3	N	22		120
09	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	214	1	1613	3	N	8	1 8	127
*10	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	110	1	1767	3	N	21		148
11	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-	23	9			N	NO RPT		148
-----													
KARGERGA BROS.				WELL #:	9	RRCID ->	224029	COMPL. DATE	12/09/2006	TOTAL DEPTH	10762	PERF.	10096 - 10601
06	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	106	1	1925	2	Y	-0-		-0-
07	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	123	1	1993	2	Y	-0-		-0-
08	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	147	1	2025	2	Y	-0-		-0-
09	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	146	1	1927	2	Y	1	1 8	-0-
10	2108 N	2005	-0-	-103	-0-	119	1	1886	2	Y	-0-		-0-
11	2070 N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
CLOWER				WELL #:	5	RRCID ->	224037	COMPL. DATE	10/29/2006	TOTAL DEPTH	10842	PERF.	9366 - 10731
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		4

-----													
MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624													
KANGERGA BROS. WELL #: 4 RRCID -> 224174 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9528 - 10488													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	145 1	2627 2	Y	1	1 8		7
							1 9						
07		2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	162 1	2630 2	Y	-0-			7
08		2900 N	2900	-0-	-0-	-0-	196 1	2703 2	Y	1	7 1	1 8	-0-
							1 9						
09		2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	193 1	2554 2	Y	1	1 8		-0-
							1 9						
*10		2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	163 1	2584 2	Y	-0-			-0-
11		1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
KATHERINE WELL #: 4 RRCID -> 225186 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10230 - 10768													
-----													
06		23 N	23	-0-	-0-	-0-	1 1	22 2	Y	-0-			-0-
07		163 N	163	-0-	-0-	-0-	9 1	154 2	Y	-0-			-0-
08		190 N	190	-0-	-0-	-0-	13 1	177 2	Y	-0-			-0-
09		23 N	23	-0-	-0-	-0-	2 1	21 2	Y	-0-			-0-
10		155 N	89	-0-	-66	-0-	5 1	83 2	Y	1			1
							1 9						
11		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT			1
-----													
ANDERSON, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 225197 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10634 - 10801													
-----													
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BRASWELL WELL #: 3 RRCID -> 225315 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10618 - 10796													
-----													
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
07		278 N	278	-0-	-0-	-0-	23 1	160 3	N	86	172 1		31
							95 9						
08		378 N	378	-0-	-0-	-0-	55 1	323 3	N	-0-			31
09		121 N	121	-0-	-0-	-0-	14 1	107 3	N	-0-			31
*10		132 N	132	-0-	-0-	-0-	8 1	124 3	N	-0-			31
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			31
-----													
BRASWELL WELL #: 4 RRCID -> 225330 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10584 - 10763													
-----													
06		666 N	666	-0-	-0-	-0-	85 1	572 3	N	8	1 8		127
							9 9						
07		865 N	865	-0-	-0-	-0-	104 1	711 3	N	45			172
							50 9						
08		765 N	765	-0-	-0-	-0-	105 1	649 3	N	10			182
							11 9						
09		731 N	731	-0-	-0-	-0-	84 1	634 3	N	12	1 8		193
							13 9						
10		868 N	677	-0-	-191	-0-	39 1	623 3	N	14			207
							15 9						
11		750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			N	NO RPT			207

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
CLOWER WELL #: 9 RRCID -> 225494 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10797 PERF. 9600 - 10711														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	156	1	2844	2	Y	4	1	8	22
07	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	184	1	2991	2	Y	2			24
08	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	215	1	2953	2	Y	2	1	8	25
09	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	215	1	2844	3	Y	2	17	1	8
10	3162 X	2994	-0-	-168	-0-	178	1	2816	2	Y	-0-			8
11	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT			8
-----														
BROWN FARM WELL #: 4 RRCID -> 226447 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9640 - 10776														
06	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	69	1	1256	2	Y	1	1	8	-0-
07	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	95	1	1548	2	Y	-0-			-0-
08	1674 X	1522	-0-	-152	-0-	103	1	1418	2	Y	1	1	8	-0-
09	1620 X	1424	-0-	-196	-0-	100	1	1323	2	Y	1	1	8	-0-
10	1643 X	1332	-0-	-311	-0-	79	1	1253	2	Y	-0-			-0-
11	1590 X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
CLOWER WELL #: 10 RRCID -> 226448 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9446 - 10650														
06	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	111	1	2010	2	Y	-0-			1
07	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	128	1	2083	2	Y	-0-			1
08	2325 N	2294	-0-	-31	-0-	155	1	2139	2	Y	-0-			1
09	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	152	1	2003	2	Y	1	1	1	8
10	2201 N	2069	-0-	-132	-0-	123	1	1946	2	Y	-0-			-0-
11	2220 N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
ANDERSON, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 228348 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9716 - 10858														
06	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	212	1	1435	3	N	2	2	8	133
07	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	229	1	1568	3	N	5			138
08	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	224	1	1676	3	N	11	1	8	148
09	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	192	1	1449	3	N	7	2	8	153
*10	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	102	1	1644	3	N	5			158
11	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT			158
-----														
CHOICE WELL #: 1 RRCID -> 228352 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9570 - 10786														
06	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1089	3	1	9	N	1	1	8	175
07	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1035	3	9	9	N	8			183
08	1023 N	972	-0-	-51	-0-	948	3	24	9	N	22			205
09	906 N	906	-0-	-0-	-0-	881	3	25	9	N	23			228
10	1054 N	862	-0-	-192	-0-	860	3	2	9	N	2	177	1	53
11	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			53

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
RIO WELL #: 1 RRCID -> 228353 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9852 - 10690														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2068	3	8	9	N	7	2	8	57
07	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2193	3	7	9	N	6			63
08	2449 N	2027	-0-	-422	-0-	2010	3	17	9	N	15			78
09	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1749	3	25	9	N	23	1	8	100
10	2201 N	2063	-0-	-138	-0-	2008	3	55	9	N	50			150
11	1950 N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT			150
-----														
CLOWER WELL #: 12 RRCID -> 228617 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9484 - 10722														
06	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	67	1	1225	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
07	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	78	1	1271	2	Y	-0-			-0-
08	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	109	1	1502	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
09	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	99	1	1312	2	Y	-0-			-0-
*10	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	90	1	1423	2	Y	-0-			-0-
11	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
KARGERGA BROS. WELL #: 8 RRCID -> 228861 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 9424 - 10607														
06	3570 X	3226	-0-	-344	-0-	168	1	3056	2	Y	2	1	8	11
						2	9							
07	3689 X	3432	-0-	-257	-0-	199	1	3232	2	Y	1			12
						1	9							
08	3534 X	1575	-0-	-1959	-0-	107	1	1466	2	Y	2	12	1	2
						2	9							
09	3420 X	-0-	-0-	-3420	-0-					Y	-0-			2
10	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-			2
11	3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT			2
-----														
KATHERINE WELL #: 3 RRCID -> 229156 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10162 - 10726														
06	804 N	804	-0-	-0-	-0-	290	1	514	2	Y	-0-			16
07	722 N	722	-0-	-0-	-0-	197	1	525	2	Y	-0-			16
08	1674 X	549	-0-	-1125	-0-	37	1	512	2	Y	-0-			16
09	1470 X	506	-0-	-964	-0-	36	1	470	2	Y	-0-			16
*10	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	426	1	1968	2	Y	-0-			16
11	810 X	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT			16
-----														
RAYFORD, BESS WELL #: 2 RRCID -> 229548 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7493 - 10776														
06	3480 X	2742	-0-	-738	-0-	734	1	2008	3	Y	-0-			-0-
07	3193 X	3142	-0-	-51	-0-	761	1	2381	3	Y	-0-			-0-
08	3317 X	2683	-0-	-634	-0-	729	1	1875	3	Y	72			72
						79	9							
09	3210 X	2531	-0-	-679	-0-	689	1	1766	3	Y	69			141
						76	9							
10	3131 X	3034	-0-	-97	-0-	738	1	2211	3	Y	77	50	1	168
						85	9							
11	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT			168



MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624																
KING, W.		WELL #:		1	RRCID ->	230941	COMPL. DATE	04/28/2007	TOTAL DEPTH	11070	PERF. N/A									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE						
*06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	168	3	N	29			149						
						32	9													
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	13	1	206	3	N	15			164						
						17	9													
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	5	1	271	3	N	25			189						
						28	9													
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	6	1	306	3	N	10			199						
						11	9													
*10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	6	1	291	3	N	30			229						
						33	9													
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			229						
SILER HEIRS GU											WELL #:	2	RRCID ->	230943	COMPL. DATE	06/07/2007	TOTAL DEPTH	11030	PERF.	7493 - 10798
*06	566 N	566	-0-	-0-	-0-	42	1	515	3	Y	8	79	1	14						
						9	9													
07	671 N	671	-0-	-0-	-0-	52	1	613	3	Y	5			19						
						6	9													
08	510 N	510	-0-	-0-	-0-	48	1	443	3	Y	17			36						
						19	9													
09	414 N	414	-0-	-0-	-0-	39	1	362	3	Y	12			48						
						13	9													
10	434 N	429	-0-	-5	-0-	40	1	344	3	Y	41			89						
						45	9													
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT			89						
YOUNGBLOOD, ROBERT											WELL #:	1	RRCID ->	230985	COMPL. DATE	05/12/2007	TOTAL DEPTH	11022	PERF.	7530 - 10856
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						
CLOWER											WELL #:	13	RRCID ->	231166	COMPL. DATE	08/20/2007	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9522 - 10760
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	16	1	293	2	Y	-0-			2						
07	315 N	315	-0-	-0-	-0-	18	1	297	2	Y	-0-			2						
08	341 N	308	-0-	-33	-0-	21	1	287	2	Y	-0-			2						
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	20	1	259	2	Y	1	1	1	2						
						1	9													
*10	310 N	273	-0-	-37	-0-	16	1	257	2	Y	-0-			2						
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT			2						
BROWN FARM											WELL #:	7	RRCID ->	231282	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	10858	PERF.	9534 - 10769
06	2910 X	2762	-0-	-148	-0-	532	1	2223	3	Y	6	1	8	41						
						7	9													
07	3007 X	2733	-0-	-274	-0-	339	1	2390	2	Y	4			45						
						4	9													
08	4154 X	2747	-0-	-1407	-0-	185	1	2550	2	Y	11	1	8	55						
						12	9													
09	3600 X	2315	-0-	-1285	-0-	163	1	2150	2	Y	2	1	8	56						
						2	9													
10	3534 X	2748	-0-	-786	-0-	431	1	2316	2	Y	1			57						
						1	9													
11	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT			57						

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
BROWN FARM WELL #: 10 RRCID -> 231966 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9701 - 10794														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3690 X	3343	-0-	-347	-0-	492	1	2845	2	Y	5	2	8	26
07	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	614	1	3367	2	Y	4			30
08	4185 X	3753	-0-	-432	-0-	693	1	3051	2	Y	8	1	8	37
09	4050 X	3805	-0-	-245	-0-	739	1	3064	2	Y	2	1	8	38
10	4185 X	3517	-0-	-668	-0-	600	1	2917	2	Y	-0-			38
11	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT			38
BROWN FARM WELL #: 11 RRCID -> 232444 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9876 - 10773														
06	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	281	1	1236	2	Y	9	4	8	43
07	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	186	1	1104	2	Y	4			47
08	1581 X	1320	-0-	-261	-0-	89	1	1225	2	Y	5			52
09	1440 X	1185	-0-	-255	-0-	83	1	1102	2	Y	-0-			52
*10	2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	282	1	1757	2	Y	-0-			52
11	1530 X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT			52
KATHERINE WELL #: 7 RRCID -> 232618 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9656 - 10788														
06	957 N	957	-0-	-0-	-0-	50	1	906	2	Y	1	1	8	14
07	973 N	973	-0-	-0-	-0-	56	1	917	2	Y	-0-			14
08	989 N	989	-0-	-0-	-0-	67	1	921	2	Y	1	1	8	14
09	949 N	949	-0-	-0-	-0-	67	1	881	2	Y	1	1	8	14
10	961 N	858	-0-	-103	-0-	51	1	807	2	Y	-0-			14
11	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT			14
RIO WELL #: 2 RRCID -> 233791 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9448 - 10660														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	95			140
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			140
BROWN FARM WELL #: 2 RRCID -> 234321 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9628 - 10755														
06	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	107	1	1944	2	N	5	2	8	75
07	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	133	1	2165	2	N	-0-			75
08	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	156	1	2153	2	N	8	1	8	82
09	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	150	1	1984	2	N	1	1	8	82
10	2170 N	2130	-0-	-40	-0-	126	1	2004	2	N	-0-			82
11	2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT			82

-----														
MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
FLANAGAN WELL #: 2 RRCID -> 234412 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9428 - 10698														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		4020 X	3458	-0-	-562	-0-	179	1	3258	2	Y	19	3 8	179
							21	9						
07		4154 X	4069	-0-	-85	-0-	235	1	3821	2	Y	12		191
							13	9						
08		3410 X	3229	-0-	-181	-0-	217	1	2986	2	Y	24	1 8	214
							26	9						
09		3300 X	2575	-0-	-725	-0-	180	1	2383	2	Y	11	2 8	223
							12	9						
10		3410 X	1940	-0-	-1470	-0-	115	1	1822	2	Y	3		226
							3	9						
11		3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT		226
-----														
KATHERINE WELL #: 6 RRCID -> 234548 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9884 - 10930														
06		130 N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	Y	5		59
							6	9						
07		87 N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	Y	2		61
							2	9						
08		93 N	77	-0-	-16	-0-	5	1	65	2	Y	6		67
							7	9						
09		89 N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	Y	-0-		67
							5	1	74	2	Y	2		69
10		93 N	81	-0-	-12	-0-	5	1	74	2	Y	2		69
							2	9						
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT		69
-----														
JONES WELL #: 1 RRCID -> 234772 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 9754 - 10828														
06		2934 N	2934	-0-	-0-	-0-	2928	3	6	9	N	5	2 8	224
							3058	3	20	9	N	18	188 1	54
07		3078 N	3078	-0-	-0-	-0-	2493	3	34	9	N	31		85
							2766	3	30	9	N	27	2 8	110
08		3379 X	2527	-0-	-852	-0-	2798	3	4	9	N	4		114
							2928	3	6	9	N	5	2 8	224
09		3270 X	2796	-0-	-474	-0-	3058	3	20	9	N	18	188 1	54
							2493	3	34	9	N	31		85
10		3069 X	2802	-0-	-267	-0-	2766	3	30	9	N	27	2 8	110
							2798	3	4	9	N	4		114
11		2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT		114
-----														
KARGERGA BROS. WELL #: 10 RRCID -> 238202 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9560 - 10672														
06		2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	139	1	2528	2	Y	2	1 8	17
							162	1	2630	2	Y	3		20
07		2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	181	1	2492	2	Y	7	19 1	7
							174	1	2304	2	Y	4		11
08		2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	140	1	2227	2	Y	4		15
							140	1	2227	2	Y	4		15
09		2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	140	1	2227	2	Y	4		15
							4	9						
*10		2371 N	2371	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		15
11		2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT		15
-----														
RIO WELL #: 3 RRCID -> 240430 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9464 - 10674														
06		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2234	3	7	9	N	6	1 8	142
							1889	3			N	-0-		142
07		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	2717	3	50	9	N	45		187
							2278	3	12	9	N	11		198
08		2883 X	2767	-0-	-116	-0-	2368	3	11	9	N	10	178 1	30
							2368	3	11	9	N	10	178 1	30
09		2790 X	2290	-0-	-500	-0-					N	NO RPT		30
10		2883 X	2379	-0-	-504	-0-					N	NO RPT		30
11		2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT		30

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624  
 FLANAGAN WELL #: 3 RRCID -> 242310 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 9466 - 10688

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 245013 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9417 - 11412

06	3480 X	2515	-0-	-965	-0-	2514	3	1	9	N	1	1	8			147
07	3751 X	3741	-0-	-10	-0-	3719	3	22	9	N	20					167
08	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3385	3	31	9	N	28					195
09	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3287	3	23	9	N	21	1	8			215
*10	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3531	3	4	9	N	4	180	1			39
11	1410 X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					39

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 245868 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9562 - 10768

06	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1688	3	175	9	N	159	181	1	3	8	150
07	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1939	3	42	9	N	38					188
08	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1851	3	51	9	N	46	1	8			233
09	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1640	3	74	9	N	67					300
10	1984 N	1605	-0-	-379	-0-	1553	3	52	9	N	47	185	1			162
11	1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					162

RIO WELL #: 4 RRCID -> 255122 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 11540 PERF. 9454 - 11411

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63					85
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

MUSTANG DRILLING, INC. 596917  
 HILBURN, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 206271 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10602 - 10793

06	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
07	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
08	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
09	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
10	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
*11	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-

HILBURN, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 221419 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10577 - 10796

06	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
07	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
08	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
09	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
10	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
*11	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-

-----												
MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
MUSTANG DRILLING, INC. //CONT.// 596917												
MUCKLEROY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221860 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10689 - 10893												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
06		390 X	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-		-0-
07		403 X	282	-0-	-121	-0-	282 2		N	-0-		-0-
08		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2		N	-0-		-0-
09		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		N	-0-		-0-
10		279 N	216	-0-	-63	-0-	216 2		N	-0-		-0-
11		420 N	176	-0-	-244	-0-	176 2		N	-0-		-0-
-----												
PATARA OIL & GAS LLC 643251												
MCCUNE, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 097483 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 11513 PERF.10716 - 11334												
06		690 N	544	-0-	-146	-0-	522 2	22 9	N	20		33
07		682 N	594	-0-	-88	-0-	582 2	12 9	N	11		44
08		682 N	567	-0-	-115	-0-	567 2		N	-0-		44
09		682 N	682	-0-	-0-	-0-	660 2	22 9	N	20		64
10		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2		N	-0-		64
11		540 N	540	-0-	-0-	-0-	533 2	7 9	N	6		70
-----												
PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993												
MCNEE, PETE WELL #: 2 RRCID -> 116256 COMPL. DATE 01/07/1985 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10477 - 10684												
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143												
ALLEN, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 091969 COMPL. DATE 09/06/1980 TOTAL DEPTH 11947 PERF. N/A												
06		1530 N	1250	-0-	-280	-0-	85 1	1165 2	Y	-0-		34
07		1581 N	1261	-0-	-320	-0-	87 1	1174 2	Y	-0-		34
08		1488 N	1230	-0-	-258	-0-	87 1	1143 2	Y	-0-		34
09		1260 N	1151	-0-	-109	-0-	81 1	1070 2	Y	-0-		34
10		1271 N	1150	-0-	-121	-0-	83 1	1067 2	Y	-0-		34
11		1200 N	1095	-0-	-105	-0-	67 1	1028 2	Y	-0-		34
-----												
BARRON, PEARL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093711 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10482 - 10658												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
-----												
BRIGHTWELL WELL #: 1 RRCID -> 165403 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10513 - 10528												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143  
 WILKERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173627 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 11804 PERF. 9681 - 10505

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 177054 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 11730 PERF. 9438 - 10546

06	2673	N	2275	-0-	-398	-0-	155	1	2120	2	Y	-0-						43
07	1333	N	1269	-0-	-64	-0-	88	1	1181	2	Y	-0-						43
08	1705	X	1021	-0-	-684	-0-	72	1	949	2	Y	-0-						43
09	1650	X	1460	-0-	-190	-0-	103	1	1357	2	Y	-0-	43	1				-0-
10	1705	X	991	-0-	-714	-0-	71	1	920	2	Y	-0-						-0-
11	1650	X	734	-0-	-916	-0-	45	1	689	2	Y	-0-						-0-

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179096 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9422 - 10611

06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-						-0-
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-						-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-						-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

MARKEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 192020 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9781 - 10672

06	750	N	639	-0-	-111	-0-	43	1	596	2	Y	-0-						-0-
07	744	N	687	-0-	-57	-0-	48	1	639	2	Y	-0-						-0-
08	744	N	637	-0-	-107	-0-	45	1	592	2	Y	-0-						-0-
09	630	N	617	-0-	-13	-0-	43	1	574	2	Y	-0-						-0-
10	682	N	588	-0-	-94	-0-	42	1	546	2	Y	-0-						-0-
11	630	N	537	-0-	-93	-0-	33	1	504	2	Y	-0-						-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192342 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9573 - 10653

06	1890	N	1779	-0-	-111	-0-	121	1	1657	2	Y	-0-	1	1	8			12
07	1829	N	1728	-0-	-101	-0-	120	1	1608	2	Y	-0-						12
08	1798	N	1622	-0-	-176	-0-	115	1	1507	2	Y	-0-						12
09	1770	N	1465	-0-	-305	-0-	103	1	1362	2	Y	-0-						12
10	1736	N	1502	-0-	-234	-0-	108	1	1394	2	Y	-0-						12
11	1560	N	1501	-0-	-59	-0-	92	1	1409	2	Y	-0-						12

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192489 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 9596 - 10600

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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
WYLIE				WELL #:	1	RRCID ->	193863	COMPL. DATE	12/10/2002	TOTAL DEPTH	10956	PERF.	9473 - 10732
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	-0-	80 1	1097 2	Y	-0-			24
07	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	-0-	75 1	1011 2	Y	-0-			24
08	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	-0-	84 1	1099 2	Y	-0-			24
09	1140 N	986	-0-	-154	-0-	-0-	69 1	917 2	Y	-0-			24
10	1085 N	947	-0-	-138	-0-	-0-	68 1	879 2	Y	-0-			24
11	1140 N	828	-0-	-312	-0-	-0-	51 1	777 2	Y	-0-			24
-----													
MARKEY #2				WELL #:	1	RRCID ->	195739	COMPL. DATE	03/22/2003	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	9488 - 10670
06	990 N	708	-0-	-282	-0-	-0-	48 1	660 2	Y	-0-			-0-
07	744 N	617	-0-	-127	-0-	-0-	43 1	574 2	Y	-0-			-0-
08	713 N	489	-0-	-224	-0-	-0-	35 1	454 2	Y	-0-			-0-
09	720 N	607	-0-	-113	-0-	-0-	43 1	564 2	Y	-0-			-0-
10	884 N	884	-0-	-0-	-0-	-0-	64 1	820 2	Y	-0-			-0-
*11	863 N	863	-0-	-0-	-0-	-0-	53 1	810 2	Y	-0-			-0-
-----													
WORLEY				WELL #:	1	RRCID ->	196564	COMPL. DATE	05/22/2003	TOTAL DEPTH	10845	PERF.	9515 - 10726
06	180 X	-0-	-0-	-180	-0-	-0-			Y	-0-			57
07	186 X	-0-	-0-	-186	-0-	-0-			Y	-0-			57
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			Y	-0-			57
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			57
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			57
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			57
-----													
WILKERSON GAS UNIT NO. 1				WELL #:	3	RRCID ->	196919	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	10780	PERF.	9413 - 10659
06	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	-0-	131 1	1797 2	N	-0-			17
07	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	-0-	138 1	1856 2	N	-0-			17
08	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	-0-	143 1	1877 2	N	-0-			17
09	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	-0-	136 1	1791 2	N	-0-			17
10	1984 N	1926	-0-	-58	-0-	-0-	139 1	1787 2	N	-0-			17
11	1950 N	1765	-0-	-185	-0-	-0-	108 1	1657 2	N	-0-			17
-----													
WYLIE				WELL #:	2	RRCID ->	197475	COMPL. DATE	05/03/2003	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	9440 - 10722
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1				WELL #:	2	RRCID ->	197537	COMPL. DATE	09/13/2003	TOTAL DEPTH	10795	PERF.	9726 - 10692
06	1890 N	1804	-0-	-86	-0-	-0-	123 1	1681 2	Y	-0-			37
07	3100 N	5261	-0-	2161	-0-	-0-	365 1	4896 2	Y	-0-			37
08	3100 N	1943	-0-	-1157	-0-	-0-	137 1	1806 2	Y	-0-			37
09	2627 N	1623	-0-	-1004	-0-	-0-	114 1	1509 2	Y	-0-			37
10	2449 X	1615	-0-	-834	-0-	-0-	116 1	1499 2	Y	-0-			37
11	2370 X	1450	-0-	-920	-0-	-0-	89 1	1361 2	Y	-0-			37
-----													
LONDON				WELL #:	3	RRCID ->	197822	COMPL. DATE	05/25/2003	TOTAL DEPTH	10887	PERF.	9484 - 10654
06	690 X	-0-	-0-	-690	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	713 X	-0-	-0-	-713	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
RUSHTON WELL #: 1 RRCID -> 197824 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9420 - 10569												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	126 1	1725 2	Y	127	176 1		18
07	1984 N	1627	-0-	-357	-0-	140 9	1514 2	Y	-0-			18
08	2108 N	1671	-0-	-437	-0-	113 1	1530 2	Y	23			41
09	1980 N	1596	-0-	-384	-0-	116 1	1484 2	Y	-0-			41
10	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	25 9	1542 2	Y	-0-			41
11	1620 N	1548	-0-	-72	-0-	112 1	1453 2	Y	-0-			41
120						120 1						
95						95 1						
ALLEN, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 198430 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9370 - 10530												
06	1320 N	1080	-0-	-240	-0-	73 1	1007 2	Y	-0-			27
07	1302 N	1028	-0-	-274	-0-	71 1	957 2	Y	-0-			27
08	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	72 1	942 2	Y	-0-			27
09	2964 N	2964	-0-	-0-	-0-	209 1	2755 2	Y	-0-			27
10	2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	202 1	2605 2	Y	-0-			27
*11	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	63 1	961 2	Y	-0-			27
BARRON, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 199304 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10475 - 10785												
06	2280 N	2008	-0-	-272	-0-	279 1	1729 2	N	-0-			27
07	2728 N	1760	-0-	-968	-0-	238 1	1522 2	N	-0-			27
08	2697 N	1853	-0-	-844	-0-	263 1	1590 2	N	-0-			27
09	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398 2		N	-0-			27
10	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357 2		N	-0-			27
11	1800 N	1262	-0-	-538	-0-	1262 2		N	-0-			27
WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 200991 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9460 - 10648												
06	1530 X	1110	-0-	-420	-0-	75 1	1035 2	Y	-0-			68
07	1581 X	1133	-0-	-448	-0-	79 1	1054 2	Y	-0-			68
08	1240 N	1139	-0-	-101	-0-	81 1	1058 2	Y	-0-			68
09	1110 N	1073	-0-	-37	-0-	76 1	997 2	Y	-0-			68
10	1147 N	1105	-0-	-42	-0-	80 1	1025 2	Y	-0-			68
11	1110 N	1033	-0-	-77	-0-	63 1	970 2	Y	-0-			68
PARROTT WELL #: 1 RRCID -> 201346 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 10752 PERF. 9610 - 10619												
06	1980 N	1821	-0-	-159	-0-	124 1	1697 2	Y	-0-			16
07	2015 N	1786	-0-	-229	-0-	124 1	1662 2	Y	-0-			16
08	2015 N	1779	-0-	-236	-0-	126 1	1653 2	Y	-0-			16
09	1830 N	1736	-0-	-94	-0-	122 1	1614 2	Y	-0-			16
10	1798 N	1700	-0-	-98	-0-	122 1	1578 2	Y	-0-			16
11	1710 N	1591	-0-	-119	-0-	98 1	1493 2	Y	-0-			16
CRIM WELL #: 1 RRCID -> 201647 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9669 - 10546												
06	1590 N	1358	-0-	-232	-0-	92 1	1266 2	Y	-0-			24
07	1643 N	1387	-0-	-256	-0-	96 1	1291 2	Y	-0-			24
08	1550 N	1409	-0-	-141	-0-	100 1	1309 2	Y	-0-			24
09	1350 N	1219	-0-	-131	-0-	86 1	1133 2	Y	-0-			24
10	1395 N	1243	-0-	-152	-0-	90 1	1153 2	Y	-0-			24
11	1350 N	1196	-0-	-154	-0-	73 1	1123 2	Y	-0-			24



OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143										
ALLEN, DAVID		WELL #:		3	RRCID ->	201717	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	10720	PERF.	9480 - 10605		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
RUSHTON		WELL #:		2	RRCID ->	202010	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	10736	PERF.	9766 - 10610		
06	2070 X	1764	-0-	-306	-0-	120	1	1644	2	Y	-0-			23
07	2077 X	1792	-0-	-285	-0-	124	1	1668	2	Y	-0-			23
08	1953 N	1886	-0-	-67	-0-	133	1	1753	2	Y	-0-			23
09	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	127	1	1673	2	Y	-0-			23
10	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	134	1	1728	2	Y	-0-			23
11	1830 N	1742	-0-	-88	-0-	107	1	1635	2	Y	-0-			23
-----														
PRIOR GU		WELL #:		1	RRCID ->	202404	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9444 - 10609		
06	1350 X	906	-0-	-444	-0-	90	1	816	2	N	-0-			76
07	1395 X	853	-0-	-542	-0-	93	1	760	2	N	-0-			76
08	1395 X	850	-0-	-545	-0-	93	1	757	2	N	-0-			76
09	900 X	873	-0-	-27	-0-	90	1	783	2	N	-0-			76
10	930 X	827	-0-	-103	-0-	93	1	734	2	N	-0-			76
11	900 X	808	-0-	-92	-0-	90	1	718	2	N	-0-			76
-----														
KANGERGA-DEVOS		WELL #:		1	RRCID ->	202757	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9665 - 10030		
06	1500 X	981	-0-	-519	-0-	67	1	914	2	Y	-0-			21
07	1364 X	977	-0-	-387	-0-	68	1	909	2	Y	-0-			21
08	1364 X	872	-0-	-492	-0-	62	1	810	2	Y	-0-			21
09	990 X	929	-0-	-61	-0-	65	1	864	2	Y	-0-			21
10	1023 X	927	-0-	-96	-0-	67	1	860	2	Y	-0-			21
*11	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	62	1	954	2	Y	-0-			21
-----														
EASTLAND		WELL #:		2	RRCID ->	203001	COMPL. DATE	02/26/2004	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9454 - 10554		
06	1020 N	942	-0-	-78	-0-	64	1	878	2	Y	-0-			25
07	1054 N	959	-0-	-95	-0-	66	1	893	2	Y	-0-			25
08	1023 N	935	-0-	-88	-0-	66	1	869	2	Y	-0-			25
09	930 N	907	-0-	-23	-0-	64	1	843	2	Y	-0-			25
10	961 N	921	-0-	-40	-0-	66	1	855	2	Y	-0-			25
11	900 N	880	-0-	-20	-0-	54	1	826	2	Y	-0-			25
-----														
MARKEY #2		WELL #:		5	RRCID ->	203002	COMPL. DATE	04/22/2004	TOTAL DEPTH	10748	PERF.	7408 - 10570		
06	1470 X	1304	-0-	-166	-0-	89	1	1215	2	Y	-0-			-0-
07	1457 X	1357	-0-	-100	-0-	94	1	1263	2	Y	-0-			-0-
08	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	133	1	1753	2	Y	-0-			-0-
09	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	100	1	1316	2	Y	-0-			-0-
10	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	103	1	1322	2	Y	-0-			-0-
11	1830 N	1388	-0-	-442	-0-	85	1	1303	2	Y	-0-			-0-
-----														
MARKEY #2		WELL #:		2	RRCID ->	203003	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9562 - 10682		
06	720 N	665	-0-	-55	-0-	45	1	620	2	Y	-0-			-0-
07	806 N	710	-0-	-96	-0-	49	1	661	2	Y	-0-			-0-
08	713 N	673	-0-	-40	-0-	48	1	625	2	Y	-0-			-0-
09	660 N	614	-0-	-46	-0-	43	1	571	2	Y	-0-			-0-
10	731 N	731	-0-	-0-	-0-	53	1	678	2	Y	-0-			-0-
11	660 N	620	-0-	-40	-0-	38	1	582	2	Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143											
EASTLAND		WELL #:		1	RRCID ->	203004	COMPL. DATE	02/01/2004	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9422 - 10568			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	810 X	651	-0-	-159	-0-		44	1	607	2	Y	-0-			24
07	837 X	729	-0-	-108	-0-		51	1	678	2	Y	-0-			24
08	775 N	681	-0-	-94	-0-		48	1	633	2	Y	-0-			24
09	660 N	567	-0-	-93	-0-		40	1	527	2	Y	-0-			24
10	887 N	887	-0-	-0-	-0-		64	1	823	2	Y	-0-			24
*11	668 N	668	-0-	-0-	-0-		41	1	627	2	Y	-0-			24
-----															
MARKEY #2		WELL #:		4	RRCID ->	203022	COMPL. DATE	02/11/2004	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9460 - 10579			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
-----															
WYLIE		WELL #:		3	RRCID ->	203788	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	10790	PERF.	7519 - 10596			
06	1440 N	1225	-0-	-215	-0-		83	1	1142	2	Y	-0-			60
07	1302 N	1279	-0-	-23	-0-		89	1	1190	2	Y	-0-			60
08	1426 N	1287	-0-	-139	-0-		91	1	1196	2	Y	-0-			60
09	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-		90	1	1194	2	Y	-0-			60
10	1271 N	1248	-0-	-23	-0-		90	1	1158	2	Y	-0-			60
11	1260 N	1128	-0-	-132	-0-		69	1	1059	2	Y	-0-			60
-----															
STINGRAY		WELL #:		1	RRCID ->	203794	COMPL. DATE	04/13/2004	TOTAL DEPTH	10820	PERF.	10210 - 10742			
06	1710 X	1412	-0-	-298	-0-		96	1	1316	2	Y	-0-			-0-
07	1767 X	1610	-0-	-157	-0-		112	1	1498	2	Y	-0-			-0-
08	1705 X	1545	-0-	-160	-0-		109	1	1436	2	Y	-0-			-0-
09	1650 X	1576	-0-	-74	-0-		111	1	1465	2	Y	-0-			-0-
10	1612 X	1611	-0-	-1	-0-		116	1	1495	2	Y	-0-			-0-
11	1560 X	1525	-0-	-35	-0-		94	1	1431	2	Y	-0-			-0-
-----															
LANDON		WELL #:		4	RRCID ->	203795	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	10759	PERF.	9634 - 10630			
06	1860 N	1679	-0-	-181	-0-		114	1	1565	2	Y	-0-			-0-
07	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-		126	1	1687	2	Y	-0-			-0-
08	1829 N	1759	-0-	-70	-0-		124	1	1635	2	Y	-0-			-0-
09	1680 N	1642	-0-	-38	-0-		116	1	1526	2	Y	-0-			-0-
10	1798 N	1724	-0-	-74	-0-		124	1	1600	2	Y	-0-			-0-
11	1710 N	1658	-0-	-52	-0-		102	1	1556	2	Y	-0-			-0-
-----															
MARKEY #2		WELL #:		3	RRCID ->	203796	COMPL. DATE	06/21/2004	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9524 - 10670			
06	3000 N	2290	-0-	-710	1840		156	1	2134	2	Y	-0-			-0-
07	3100 N	2371	-0-	-729	1111		164	1	2207	2	Y	-0-			-0-
08	3100 N	2427	-0-	-673	438		172	1	2255	2	Y	-0-			-0-
09	2516 N	2078	-0-	-438	-0-		146	1	1932	2	Y	-0-			-0-
10	2356 N	1882	-0-	-474	-0-		136	1	1746	2	Y	-0-			-0-
11	2340 N	1846	-0-	-494	-0-		113	1	1733	2	Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143											
MARKEY #2				WELL #:	7	RRCID ->	203799	COMPL. DATE	07/16/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9518 - 10680		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
-----															
EASTLAND				WELL #:	4	RRCID ->	203892	COMPL. DATE	03/21/2004	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9472 - 10634		
06	1950 X	1657	-0-	-293	-0-	113	1	1544	2	Y	-0-				14
07	2015 X	1789	-0-	-226	-0-	124	1	1665	2	Y	-0-				14
08	1891 N	1654	-0-	-237	-0-	117	1	1537	2	Y	-0-				14
09	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	120	1	1589	2	Y	-0-				14
10	1798 N	1777	-0-	-21	-0-	128	1	1649	2	Y	-0-				14
*11	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	103	1	1573	2	Y	-0-				14
-----															
EASTLAND				WELL #:	3	RRCID ->	203893	COMPL. DATE	04/17/2004	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9438 - 10616		
06	2730 X	2258	-0-	-472	-0-	153	1	2105	2	Y	-0-				33
07	2821 X	2402	-0-	-419	-0-	166	1	2236	2	Y	-0-				33
08	2759 X	2385	-0-	-374	-0-	169	1	2216	2	Y	-0-				33
09	2640 X	2130	-0-	-510	-0-	150	1	1980	2	Y	-0-				33
10	2511 X	2240	-0-	-271	-0-	161	1	2079	2	Y	-0-				33
11	2310 X	2123	-0-	-187	-0-	130	1	1993	2	Y	-0-				33
-----															
MARKEY #2				WELL #:	6	RRCID ->	204890	COMPL. DATE	08/12/2004	TOTAL DEPTH	10796	PERF.	9568 - 10708		
06	2760 N	2381	-0-	-379	-0-	162	1	2219	2	Y	-0-				-0-
07	2852 N	2404	-0-	-448	-0-	167	1	2237	2	Y	-0-				-0-
08	2790 N	2428	-0-	-362	-0-	172	1	2256	2	Y	-0-				-0-
09	2370 N	2296	-0-	-74	-0-	162	1	2134	2	Y	-0-				-0-
10	2418 N	2185	-0-	-233	-0-	157	1	2028	2	Y	-0-				-0-
11	2340 N	2145	-0-	-195	-0-	132	1	2013	2	Y	-0-				-0-
-----															
CRIM				WELL #:	2	RRCID ->	204906	COMPL. DATE	07/26/2004	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9422 - 10622		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				50
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				50
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				50
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				50
10	T. A.	411	-0-	411	411	24	1	315	2	Y	65				115
*11	911 X	500	-0-	-411	-0-	72	9	25	1	Y	90				205
						99	9								
-----															
NANA GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID ->	205026	COMPL. DATE	09/12/2004	TOTAL DEPTH	10735	PERF.	9498 - 10568		
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	15	1	211	2	N	-0-				25
07	589 N	309	-0-	-280	-0-	21	1	288	2	N	-0-				25
08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	19	1	249	2	N	-0-				25
09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	32	1	426	2	N	-0-				25
10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	32	1	418	2	N	-0-				25
*11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	23	1	350	2	N	-0-				25

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
HARDY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 205767 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 10584 - 10780													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2460 N	1327	-0-	-1133	-0-	184	1	1139	2	Y	4	1 8	33
07	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	236	1	1505	2	Y	11		44
08	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	303	1	1832	2	Y	1		45
09	1320 N	1304	-0-	-16	-0-	1304	2			Y	-0-		45
10	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			Y	-0-		45
11	2070 N	1801	-0-	-269	-0-	1801	2			Y	-0-		45
-----													
WYLIE WELL #: 4 RRCID -> 206198 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9540 - 10735													
06	1890 X	1649	-0-	-241	-0-	112	1	1537	2	Y	-0-		27
07	1953 X	1688	-0-	-265	-0-	117	1	1571	2	Y	-0-		27
08	1829 N	1597	-0-	-232	-0-	113	1	1484	2	Y	-0-		27
09	1650 N	1484	-0-	-166	-0-	104	1	1380	2	Y	-0-		27
10	1674 N	1540	-0-	-134	-0-	111	1	1429	2	Y	-0-		27
11	1560 N	1440	-0-	-120	-0-	88	1	1352	2	Y	-0-		27
-----													
WILKINS WELL #: 2 RRCID -> 206496 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9416 - 10665													
06	2190 N	2044	-0-	-146	-0-	139	1	1905	2	Y	-0-		28
07	2232 N	2139	-0-	-93	-0-	148	1	1991	2	Y	-0-		28
08	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	151	1	1981	2	Y	-0-		28
09	2040 N	2026	-0-	-14	-0-	143	1	1883	2	Y	-0-		28
10	2139 N	2130	-0-	-9	-0-	153	1	1977	2	Y	-0-		28
*11	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	127	1	1948	2	Y	-0-		28
-----													
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 206942 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9400 - 10652													
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
COBRA #1 WELL #: 1 RRCID -> 207207 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9560 - 10664													
06	3000 N	1996	-0-	-1004	1023	136	1	1860	2	Y	-0-		-0-
07	3090 N	2067	-0-	-1023	-0-	143	1	1924	2	Y	-0-		-0-
08	2170 N	2062	-0-	-108	-0-	146	1	1916	2	Y	-0-		-0-
09	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	144	1	1903	2	Y	-0-		-0-
10	2077 N	2073	-0-	-4	-0-	149	1	1924	2	Y	-0-		-0-
11	2010 N	1939	-0-	-71	-0-	119	1	1820	2	Y	-0-		-0-
-----													
VIPER #2 WELL #: 1 RRCID -> 207313 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9409 - 10662													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
ALLEN, DAVID WELL #: 5 RRCID -> 207318 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9512 - 10697												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06		2610 X	2248	-0-	-362	-0-	153 1	2095 2	Y		-0-	25
07		2697 X	2334	-0-	-363	-0-	162 1	2172 2	Y		-0-	25
08		2542 N	2282	-0-	-260	-0-	161 1	2121 2	Y		-0-	25
09		2250 N	2079	-0-	-171	-0-	146 1	1933 2	Y		-0-	25
10		2325 N	2132	-0-	-193	-0-	154 1	1978 2	Y		-0-	25
11		2220 N	2001	-0-	-219	-0-	123 1	1878 2	Y		-0-	25
-----												
WILKINS WELL #: 3 RRCID -> 207319 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9439 - 10664												
06		1470 N	1451	-0-	-19	-0-	99 1	1352 2	Y		-0-	27
07		1519 N	1513	-0-	-6	-0-	105 1	1408 2	Y		-0-	27
08		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	108 1	1423 2	Y		-0-	27
09		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	104 1	1377 2	Y		-0-	27
10		1519 N	1467	-0-	-52	-0-	106 1	1361 2	Y		-0-	27
11		1470 N	1353	-0-	-117	-0-	83 1	1270 2	Y		-0-	27
-----												
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 207764 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9533 - 10621												
06		1020 X	935	-0-	-85	-0-	64 1	871 2	Y		-0-	43
07		1054 X	812	-0-	-242	-0-	56 1	756 2	Y		-0-	43
08		899 N	783	-0-	-116	-0-	55 1	728 2	Y		-0-	43
09		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	72 1	947 2	Y		-0-	43
10		890 N	890	-0-	-0-	-0-	64 1	826 2	Y		43 1	-0-
*11		982 N	982	-0-	-0-	-0-	60 1	922 2	Y		-0-	-0-
-----												
ALLEN, DAVID WELL #: 4 RRCID -> 208479 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9467 - 10648												
06		2610 N	2397	-0-	-213	-0-	163 1	2234 2	Y		-0-	50
07		2666 N	2469	-0-	-197	-0-	171 1	2298 2	Y		-0-	50
08		2697 X	2447	-0-	-250	-0-	173 1	2274 2	Y		-0-	50
09		2580 X	2337	-0-	-243	-0-	165 1	2172 2	Y		-0-	50
10		2604 X	2348	-0-	-256	-0-	169 1	2179 2	Y		-0-	50
11		2400 X	2221	-0-	-179	-0-	136 1	2085 2	Y		-0-	50
-----												
MARKEY #2 WELL #: 8 RRCID -> 208481 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9554 - 10669												
06		1290 N	1184	-0-	-106	-0-	80 1	1104 2	Y		-0-	-0-
07		1395 N	1187	-0-	-208	-0-	82 1	1105 2	Y		-0-	-0-
08		1457 N	1017	-0-	-440	-0-	72 1	945 2	Y		-0-	-0-
09		1170 N	910	-0-	-260	-0-	64 1	846 2	Y		-0-	-0-
10		1178 N	1032	-0-	-146	-0-	74 1	958 2	Y		-0-	-0-
11		990 N	784	-0-	-206	-0-	48 1	736 2	Y		-0-	-0-
-----												
ALLEN, DAVID WELL #: 6 RRCID -> 208482 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9462 - 10628												
06		3000 N	2507	-0-	-493	4052	170 1	2337 2	Y		-0-	97
07		3100 N	2635	-0-	-465	3587	181 1	2435 2	Y		17	22
							19 9					
08		3000 N	2638	-0-	-362	3225	187 1	2451 2	Y		-0-	22
09		3000 N	1984	-0-	-1016	2209	140 1	1844 2	Y		-0-	22
10		3100 N	2665	-0-	-435	1774	192 1	2473 2	Y		-0-	22
*11		3000 N	2511	-0-	-489	1285	154 1	2357 2	Y		-0-	22

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
MARKEY #2 WELL #: 9 RRCID -> 208485 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9480 - 10642													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		3000 N	2101	-0-	-899	154	143 1	1958 2	Y	-0-			-0-
07		2331 N	2177	-0-	-154	-0-	151 1	2026 2	Y	-0-			-0-
08		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	154 1	2023 2	Y	-0-			-0-
09		2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	148 1	1957 2	Y	-0-			-0-
10		2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	155 1	2001 2	Y	-0-			-0-
11		2070 N	2040	-0-	-30	-0-	125 1	1915 2	Y	-0-			-0-
-----													
PRIOR GU WELL #: 2 RRCID -> 208904 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9638 - 10290													
06		1080 N	792	-0-	-288	-0-	792 2		Y	-0-			67
07		1178 N	787	-0-	-391	-0-	787 2		Y	-0-			67
08		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 2		Y	-0-			67
09		895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 2		Y	-0-			67
10		976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 2		Y	-0-			67
*11		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029 2		Y	-0-			67
-----													
MODISETTE WELL #: 1 RRCID -> 209581 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9301 - 10738													
06		2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	319 1	1977 2	N	22	1 8		96
07		2511 X	2306	-0-	-205	-0-	312 1	1993 2	N	1	1 8		96
08		1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	255 1	1541 2	N	22	1 8		117
09		2430 X	1604	-0-	-826	-0-	1604 2		N	-0-			117
10		2387 X	2150	-0-	-237	-0-	2150 2		N	-0-			117
11		2310 X	642	-0-	-1668	-0-	631 2	11 9	N	10			127
-----													
MARKEY #1 WELL #: 2 RRCID -> 209855 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9512 - 10666													
06		3000 N	2710	-0-	-290	109	184 1	2526 2	Y	-0-			-0-
07		2325 N	1834	-0-	-491	-0-	127 1	1707 2	Y	-0-			-0-
08		2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	190 1	2493 2	Y	-0-			-0-
09		2400 N	1709	-0-	-691	-0-	120 1	1589 2	Y	-0-			-0-
10		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	143 1	1844 2	Y	-0-			-0-
11		2400 N	1638	-0-	-762	-0-	101 1	1537 2	Y	-0-			-0-
-----													
LANDON WELL #: 5 RRCID -> 209856 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9432 - 10600													
06		1890 N	943	-0-	-947	-0-	64 1	879 2	Y	-0-			-0-
07		1674 N	836	-0-	-838	-0-	58 1	778 2	Y	-0-			-0-
08		1364 N	765	-0-	-599	-0-	54 1	711 2	Y	-0-			-0-
09		930 N	748	-0-	-182	-0-	53 1	695 2	Y	-0-			-0-
10		837 N	775	-0-	-62	-0-	56 1	719 2	Y	-0-			-0-
11		750 N	262	-0-	-488	-0-	16 1	246 2	Y	-0-			-0-
-----													
MARKEY #1 WELL #: 3 RRCID -> 210774 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9491 - 10701													
06		2130 N	1945	-0-	-185	-0-	132 1	1813 2	Y	-0-			-0-
07		2201 N	1997	-0-	-204	-0-	138 1	1859 2	Y	-0-			-0-
08		2201 X	2022	-0-	-179	-0-	143 1	1879 2	Y	-0-			-0-
09		2130 X	1783	-0-	-347	-0-	126 1	1657 2	Y	-0-			-0-
10		2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	156 1	2003 2	Y	-0-			-0-
11		1950 X	1817	-0-	-133	-0-	112 1	1705 2	Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
VIPER #2 WELL #: 2 RRCID -> 211639 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9427 - 10652																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		1470 X	1016	-0-	-454	-0-	69	1	947	2	Y	-0-	8	1			-0-
07		1426 X	1009	-0-	-417	-0-	70	1	939	2	Y	-0-					-0-
08		1426 X	995	-0-	-431	-0-	70	1	925	2	Y	-0-					-0-
09		1200 X	887	-0-	-313	-0-	62	1	825	2	Y	-0-					-0-
10		1209 X	946	-0-	-263	-0-	68	1	878	2	Y	-0-					-0-
*11		1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	64	1	971	2	Y	-0-					-0-
WILKINS WELL #: 4 RRCID -> 211640 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9464 - 10674																	
06		2700 N	2490	-0-	-210	-0-	169	1	2321	2	Y	-0-					58
07		2759 N	2572	-0-	-187	-0-	178	1	2394	2	Y	-0-					58
08		2728 N	2612	-0-	-116	-0-	185	1	2427	2	Y	-0-					58
09		2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	181	1	2386	2	Y	-0-					58
10		2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	194	1	2503	2	Y	-0-					58
*11		2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	160	1	2449	2	Y	-0-					58
VIPER #2 WELL #: 3 RRCID -> 211641 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9423 - 10669																	
06		1440 X	1167	-0-	-273	-0-	79	1	1088	2	Y	-0-					-0-
07		1426 X	1245	-0-	-181	-0-	86	1	1159	2	Y	-0-					-0-
08		1426 X	1218	-0-	-208	-0-	86	1	1132	2	Y	-0-					-0-
09		1290 X	1135	-0-	-155	-0-	80	1	1055	2	Y	-0-					-0-
10		1333 X	1152	-0-	-181	-0-	83	1	1069	2	Y	-0-					-0-
11		1200 X	1065	-0-	-135	-0-	65	1	1000	2	Y	-0-					-0-
STINGRAY WELL #: 2 RRCID -> 211747 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9557 - 10765																	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
CRIM WELL #: 4 RRCID -> 211828 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9596 - 10640																	
06		1800 N	1725	-0-	-75	-0-	117	1	1608	2	Y	-0-					74
07		1860 N	1777	-0-	-83	-0-	123	1	1654	2	Y	-0-					74
08		1891 N	1727	-0-	-164	-0-	122	1	1605	2	Y	-0-					74
09		1740 N	1658	-0-	-82	-0-	117	1	1541	2	Y	-0-					74
10		1767 N	1631	-0-	-136	-0-	118	1	1513	2	Y	-0-					74
11		1680 N	1566	-0-	-114	-0-	96	1	1470	2	Y	-0-					74
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 212318 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9618 - 10664																	
06		3750 X	3508	-0-	-242	-0-	238	1	3270	2	Y	-0-					-0-
07		3844 X	3425	-0-	-419	-0-	237	1	3188	2	Y	-0-					-0-
08		3720 X	3403	-0-	-317	-0-	241	1	3162	2	Y	-0-					-0-
09		3600 X	3254	-0-	-346	-0-	229	1	3025	2	Y	-0-					-0-
10		3627 X	3314	-0-	-313	-0-	239	1	3075	2	Y	-0-					-0-
11		3510 X	3325	-0-	-185	-0-	204	1	3121	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143								
KING		WELL #:		1	RRCID -> 212606		COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	10815	PERF.	9576 - 10732
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	1320 X	1149	-0-	-171	-0-	78 1	1071 2	Y	-0-		21	
07	1209 X	1127	-0-	-82	-0-	78 1	1049 2	Y	-0-		21	
08	1147 N	660	-0-	-487	-0-	47 1	613 2	Y	-0-		21	
09	1140 N	665	-0-	-475	-0-	47 1	616 2	Y	2	16 1	7	
						2 9						
10	1116 N	892	-0-	-224	-0-	64 1	828 2	Y	-0-		7	
*11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	46 1	709 2	Y	-0-	7 1	-0-	

LANDON		WELL #:		9	RRCID -> 212943		COMPL. DATE	06/19/2005	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9802 - 10693
06	2670 X	2564	-0-	-106	-0-	174 1	2390 2	Y	-0-		-0-	
07	2852 X	2642	-0-	-210	-0-	183 1	2459 2	Y	-0-		-0-	
08	2852 X	2739	-0-	-113	-0-	194 1	2545 2	Y	-0-		-0-	
09	2760 X	2520	-0-	-240	-0-	177 1	2343 2	Y	-0-		-0-	
10	2759 X	2588	-0-	-171	-0-	186 1	2402 2	Y	-0-		-0-	
11	2640 X	2462	-0-	-178	-0-	151 1	2311 2	Y	-0-		-0-	

COBRA #2		WELL #:		1	RRCID -> 212964		COMPL. DATE	06/25/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9584 - 10762
06	3060 X	2750	-0-	-310	-0-	183 1	2517 2	Y	45	66 1	18	
						50 9						
07	2821 X	2735	-0-	-86	-0-	185 1	2478 2	Y	65	56 1	27	
						72 9						
08	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	224 1	2950 2	Y	61	59 1	29	
						67 9						
09	2850 X	2274	-0-	-576	-0-	155 1	2041 2	Y	71	72 1	28	
						78 9						
10	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	244 1	3149 2	Y	63	74 1	17	
						69 9						
11	3150 X	3047	-0-	-103	-0-	187 1	2858 2	Y	2	14 1	5	
						2 9						

WYLIE		WELL #:		5	RRCID -> 213091		COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	9481 - 10748
06	3000 N	2355	-0-	-645	3883	149 1	2048 2	Y	144		171	
						158 9						
07	3100 N	2251	-0-	-849	3034	154 1	2067 2	Y	27	173 1	25	
						30 9						
08	3100 N	2261	-0-	-839	2195	160 1	2101 2	Y	-0-		25	
09	3000 N	2306	-0-	-694	1501	162 1	2144 2	Y	-0-		25	
10	3100 N	2118	-0-	-982	519	140 1	1806 2	Y	156		181	
						172 9						
*11	2331 N	1812	-0-	-519	-0-	111 1	1694 2	Y	6	162 1	25	
						7 9						

VIPER #1		WELL #:		1	RRCID -> 213119		COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	10820	PERF.	9404 - 10672
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	



MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
COBRA #1		WELL #:		2	RRCID -> 213144		COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	10885	PERF.	9548 - 10774	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		2100 N	1633	-0-	-467	-0-	111 1	1522 2	Y	-0-			-0-
07		1922 N	1691	-0-	-231	-0-	117 1	1574 2	Y	-0-			-0-
08		1891 N	1724	-0-	-167	-0-	122 1	1602 2	Y	-0-			-0-
09		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	125 1	1645 2	Y	-0-			-0-
10		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	130 1	1669 2	Y	-0-			-0-
*11		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	104 1	1591 2	Y	-0-			-0-
-----													
HARDY HEIRS		WELL #:		2	RRCID -> 213622		COMPL. DATE	04/27/2005	TOTAL DEPTH	10925	PERF.	10558 - 10744	
06		2010 X	1590	-0-	-420	-0-	220 1	1366 2	Y	4			103
							4 9						
07		2325 X	2165	-0-	-160	-0-	293 1	1870 2	Y	2			105
							2 9						
08		2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	392 1	2372 2	Y	1			106
							1 9						
09		2250 X	911	-0-	-1339	-0-	911 2		Y	-0-			106
10		2170 X	498	-0-	-1672	-0-	498 2		Y	-0-			106
11		2670 X	158	-0-	-2512	-0-	158 2		Y	-0-			106
-----													
LONDON		WELL #:		7	RRCID -> 213841		COMPL. DATE	07/26/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9574 - 10748	
06		2340 X	2069	-0-	-271	-0-	141 1	1928 2	Y	-0-			-0-
07		2325 X	2048	-0-	-277	-0-	142 1	1906 2	Y	-0-			-0-
08		2263 N	2055	-0-	-208	-0-	145 1	1910 2	Y	-0-			-0-
09		2070 N	2025	-0-	-45	-0-	143 1	1882 2	Y	-0-			-0-
10		2046 N	2032	-0-	-14	-0-	146 1	1886 2	Y	-0-			-0-
11		1980 N	1969	-0-	-11	-0-	121 1	1848 2	Y	-0-			-0-
-----													
LONDON		WELL #:		10	RRCID -> 214366		COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	10865	PERF.	9447 - 10662	
06		2490 X	2256	-0-	-234	-0-	153 1	2103 2	Y	-0-			-0-
07		2542 X	2372	-0-	-170	-0-	164 1	2208 2	Y	-0-			-0-
08		2449 X	2300	-0-	-149	-0-	163 1	2137 2	Y	-0-			-0-
09		2310 X	2126	-0-	-184	-0-	150 1	1976 2	Y	-0-			-0-
10		2387 X	2109	-0-	-278	-0-	152 1	1957 2	Y	-0-			-0-
11		2310 X	1999	-0-	-311	-0-	123 1	1876 2	Y	-0-			-0-
-----													
EASTLAND		WELL #:		5	RRCID -> 214695		COMPL. DATE	08/09/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9444 - 10696	
06		2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	143 1	1961 2	Y	-0-			26
07		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	133 1	1792 2	Y	-0-			26
08		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	142 1	1866 2	Y	-0-			26
09		1650 N	1188	-0-	-462	-0-	84 1	1104 2	Y	-0-			26
10		1705 N	1447	-0-	-258	-0-	104 1	1343 2	Y	-0-			26
11		1650 N	1225	-0-	-425	-0-	75 1	1150 2	Y	-0-			26
-----													
VIPER #1		WELL #:		5	RRCID -> 214829		COMPL. DATE	08/30/2005	TOTAL DEPTH	10867	PERF.	9422 - 10676	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK						
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143												
VIPER #2				WELL #: 16	RRCID -> 214944	COMPL. DATE	09/16/2005	TOTAL DEPTH	10985	PERF.	9418	-	10667			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA-DEVOS				WELL #: 2	RRCID -> 215281	COMPL. DATE	09/05/2005	TOTAL DEPTH	10870	PERF.	9464	-	10634			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COBRA #1				WELL #: 17	RRCID -> 215516	COMPL. DATE	11/25/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	7464	-	10748			
06	2070 N	2014	-0-	-56	-0-	136	1	1861	2	Y	15					179
07	2170 N	2095	-0-	-75	-0-	142	1	1905	2	Y	44	183	1			40
08	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	174	1	2289	2	Y	5					45
09	2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	203	1	2682	2	Y	-0-					45
10	3042 N	3042	-0-	-0-	-0-	214	1	2750	2	Y	71					116
*11	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	173	1	2642	2	Y	-0-					116

VIPER #2				WELL #: 14	RRCID -> 215562	COMPL. DATE	10/07/2005	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	9424	-	10674			
06	1140 X	509	-0-	-631	-0-	35	1	474	2	Y	-0-					-0-
07	1116 X	479	-0-	-637	-0-	33	1	446	2	Y	-0-					-0-
08	744 X	455	-0-	-289	-0-	32	1	423	2	Y	-0-					-0-
09	720 X	444	-0-	-276	-0-	31	1	413	2	Y	-0-					-0-
10	558 X	424	-0-	-134	-0-	31	1	393	2	Y	-0-					-0-
11	510 X	345	-0-	-165	-0-	21	1	324	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #1				WELL #: 8	RRCID -> 216050	COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9666	-	10759			
06	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	234	1	3209	2	Y	-0-					-0-
07	3162 X	2189	-0-	-973	-0-	152	1	2037	2	Y	-0-					-0-
08	3255 X	2390	-0-	-865	-0-	169	1	2221	2	Y	-0-					-0-
09	3300 X	2115	-0-	-1185	-0-	149	1	1966	2	Y	-0-					-0-
10	3410 X	1923	-0-	-1487	-0-	139	1	1784	2	Y	-0-					-0-
11	3300 X	2019	-0-	-1281	-0-	124	1	1895	2	Y	-0-					-0-

BRIGHTWELL GU				WELL #: 1	RRCID -> 216075	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10582	-	10754			
06	2940 X	2768	-0-	-172	-0-	131	1	2619	2	Y	16	69	1	1	8	10
07	3131 X	2684	-0-	-447	-0-	132	1	2552	2	Y	-0-					10
08	3255 X	2598	-0-	-657	-0-	128	1	2469	2	Y	1	1	8			10
09	3150 X	2292	-0-	-858	-0-	113	1	2122	2	Y	52	1	8			61
10	3255 X	2119	-0-	-1136	-0-	121	1	1998	2	Y	-0-					61
11	2760 X	2114	-0-	-646	-0-	101	1	1990	2	Y	21	70	1			12

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: RUSK		
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
WILKINS WELL #: 5 RRCID -> 216276 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9392 - 10682														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
06		1140 N	1036	-0-	-104	-0-	70 1	966 2	Y	-0-		35		
07		1302 N	1087	-0-	-215	-0-	75 1	1012 2	Y	-0-		35		
08		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	95 1	1248 2	Y	-0-		35		
09		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	78 1	1036 2	Y	-0-		35		
10		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	84 1	1083 2	Y	-0-		35		
*11		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	68 1	1034 2	Y	-0-		35		
-----														
WILKINS WELL #: 11 RRCID -> 216415 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9470 - 10698														
06		1410 X	902	-0-	-508	-0-	61 1	841 2	Y	-0-		-0-		
07		1457 X	846	-0-	-611	-0-	59 1	787 2	Y	-0-		-0-		
08		1725 X	1725	-0-	-0-	-0-	122 1	1603 2	Y	-0-		-0-		
09		1440 X	1255	-0-	-185	-0-	88 1	1167 2	Y	-0-		-0-		
10		1488 X	955	-0-	-533	-0-	69 1	886 2	Y	-0-		-0-		
11		1680 X	872	-0-	-808	-0-	54 1	818 2	Y	-0-		-0-		
-----														
MARKEY #1 WELL #: 7 RRCID -> 216493 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9540 - 10679														
06		2850 X	1754	-0-	-1096	-0-	119 1	1635 2	Y	-0-		-0-		
07		2666 X	1833	-0-	-833	-0-	127 1	1706 2	Y	-0-		-0-		
08		1953 N	1750	-0-	-203	-0-	124 1	1626 2	Y	-0-		-0-		
09		1740 N	1677	-0-	-63	-0-	118 1	1559 2	Y	-0-		-0-		
10		1829 N	1681	-0-	-148	-0-	121 1	1560 2	Y	-0-		-0-		
11		1680 N	1524	-0-	-156	-0-	94 1	1430 2	Y	-0-		-0-		
-----														
GENTRY C GU WELL #: 1 RRCID -> 217278 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9572 - 10660														
06		1680 X	1675	-0-	-5	-0-	31 1	1644 2	N	-0-		72		
07		1798 X	1681	-0-	-117	-0-	29 1	1650 2	N	2		74		
08		1798 X	1720	-0-	-78	-0-	34 1	1685 2	N	1		75		
09		1740 X	1557	-0-	-183	-0-	1557 2		N	-0-		75		
10		1736 X	1552	-0-	-184	-0-	1552 2		N	-0-		75		
11		1680 X	516	-0-	-1164	-0-	32 1	484 2	N	-0-		75		
-----														
COBRA #1 WELL #: 11 RRCID -> 217370 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9564 - 10773														
06		1830 X	1489	-0-	-341	-0-	101 1	1388 2	Y	-0-		-0-		
07		1829 X	1512	-0-	-317	-0-	105 1	1407 2	Y	-0-		-0-		
08		1736 N	1592	-0-	-144	-0-	113 1	1479 2	Y	-0-		-0-		
09		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	109 1	1442 2	Y	-0-		-0-		
10		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	112 1	1440 2	Y	4	3 1	1		
11		1530 N	1412	-0-	-118	-0-	87 1	1325 2	Y	-0-	1 1	-0-		
-----														
LANDON WELL #: 6 RRCID -> 217777 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7178 - 10726														
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143										
VIPER #3				WELL #:	1	RRCID ->	217830	COMPL. DATE	12/12/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 9406 - 10665		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	780 N	584	-0-	-196	-0-		40	1	544	2	Y	-0-		-0-
07	591 N	591	-0-	-0-	-0-		41	1	550	2	Y	-0-		-0-
08	651 N	408	-0-	-243	-0-		29	1	379	2	Y	-0-		-0-
09	570 N	289	-0-	-281	-0-		20	1	269	2	Y	-0-		-0-
10	589 N	298	-0-	-291	-0-		21	1	277	2	Y	-0-		-0-
11	390 N	305	-0-	-85	-0-		19	1	286	2	Y	-0-		-0-
-----														
VIPER #1				WELL #:	3	RRCID ->	217953	COMPL. DATE	12/12/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 9414 - 10678		
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
MCCARTER				WELL #:	1	RRCID ->	217954	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	11050	PERF. 9452 - 10716		
06	2220 N	1509	-0-	-711	-0-		103	1	1406	2	Y	-0-		81
07	2325 N	1738	-0-	-587	-0-		120	1	1618	2	Y	-0-		81
08	2108 N	1702	-0-	-406	-0-		120	1	1582	2	Y	-0-		81
09	1500 N	1416	-0-	-84	-0-		100	1	1316	2	Y	-0-		81
10	1736 N	1359	-0-	-377	-0-		98	1	1261	2	Y	-0-		81
11	1650 N	1481	-0-	-169	-0-		91	1	1390	2	Y	-0-		81
-----														
LONDON				WELL #:	8	RRCID ->	218461	COMPL. DATE	12/27/2005	TOTAL DEPTH	10930	PERF. 9548 - 10725		
06	1830 X	1810	-0-	-20	-0-		123	1	1687	2	Y	-0-		-0-
07	1986 X	1986	-0-	-0-	-0-		138	1	1848	2	Y	-0-		-0-
08	2049 X	2049	-0-	-0-	-0-		145	1	1904	2	Y	-0-		-0-
09	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-		146	1	1926	2	Y	-0-		-0-
10	2226 X	2226	-0-	-0-	-0-		160	1	2066	2	Y	-0-		-0-
*11	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-		134	1	2053	2	Y	-0-		-0-
-----														
WILKINS				WELL #:	9	RRCID ->	218565	COMPL. DATE	01/03/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 9434 - 10656		
06	2653 N	1992	-0-	-661	-0-		132	1	1816	2	Y	40		150
07	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-		150	1	2019	2	Y	20	89 1	81
08	2356 N	2179	-0-	-177	-0-		154	1	2025	2	Y	-0-		81
09	1980 N	1943	-0-	-37	-0-		137	1	1806	2	Y	-0-		81
10	2201 N	1872	-0-	-329	-0-		135	1	1737	2	Y	-0-		81
11	2100 N	1769	-0-	-331	-0-		109	1	1660	2	Y	-0-		81
-----														
VIPER #1				WELL #:	4	RRCID ->	218720	COMPL. DATE	01/06/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 9428 - 10692		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143  
 BARRON, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 219166 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10500 - 10690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	384	1	2380	2	N	-0-			57
07	2542 N	1862	-0-	-680	-0-	252	1	1610	2	N	-0-			57
08	2015 N	1913	-0-	-102	-0-	271	1	1642	2	N	-0-			57
09	2760 N	1387	-0-	-1373	-0-	1387	2			N	-0-			57
10	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-			57
11	1860 N	1533	-0-	-327	-0-	1533	2			N	-0-			57

ALLEN, DAVID WELL #: 7 RRCID -> 219291 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9431 - 10651

06	2280 X	2106	-0-	-174	-0-	143	1	1963	2	Y	-0-			27
07	2356 X	2091	-0-	-265	-0-	138	1	1857	2	Y	87	91 1		23
						96	9							
08	2356 X	1939	-0-	-417	-0-	137	1	1802	2	Y	-0-			23
09	2280 X	2128	-0-	-152	-0-	150	1	1978	2	Y	-0-			23
10	2263 X	2090	-0-	-173	-0-	151	1	1939	2	Y	-0-			23
11	2100 X	1831	-0-	-269	-0-	112	1	1719	2	Y	-0-			23

COBRA #2 WELL #: 7 RRCID -> 219385 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9570 - 10658

06	3000 N	2100	-0-	-900	-0-	153	1	1957	2	Y	-0-			-0-
07	2356 N	2045	-0-	-311	-0-	142	1	1903	2	Y	-0-			-0-
08	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	177	1	2328	2	Y	-0-			-0-
09	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	160	1	2119	2	Y	-0-			-0-
10	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	158	1	2041	2	Y	-0-			-0-
11	2430 N	2062	-0-	-368	-0-	127	1	1935	2	Y	-0-			-0-

VIPER #3 WELL #: 2 RRCID -> 219510 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9408 - 10658

06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MARKEY #2 WELL #: 10 RRCID -> 219545 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9474 - 10714

06	1890 N	1757	-0-	-133	-0-	119	1	1638	2	Y	-0-			-0-
07	1922 N	1797	-0-	-125	-0-	125	1	1672	2	Y	-0-			-0-
08	1922 N	1781	-0-	-141	-0-	126	1	1655	2	Y	-0-			-0-
09	1770 N	1722	-0-	-48	-0-	121	1	1601	2	Y	-0-			-0-
10	1798 N	1383	-0-	-415	-0-	100	1	1283	2	Y	-0-			-0-
*11	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	108	1	1645	2	Y	-0-			-0-

CRIM WELL #: 8 RRCID -> 219560 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9418 - 10674

06	2670 X	2374	-0-	-296	-0-	161	1	2213	2	Y	-0-			20
07	2790 X	2121	-0-	-669	-0-	147	1	1974	2	Y	-0-			20
08	2356 N	1555	-0-	-801	-0-	110	1	1445	2	Y	-0-			20
09	2280 N	1732	-0-	-548	-0-	122	1	1610	2	Y	-0-			20
10	2108 N	976	-0-	-1132	-0-	70	1	906	2	Y	-0-			20
11	1500 N	635	-0-	-865	-0-	39	1	596	2	Y	-0-			20

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK		
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143								
DAVENPORT 1		WELL #:		3	RRCID ->	219564	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9472 - 10670
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		2250 X	2077	-0-	-173	-0-	141 1	1936 2	Y	-0-		27
07		2294 X	1894	-0-	-400	-0-	131 1	1763 2	Y	-0-		27
08		2325 X	2163	-0-	-162	-0-	153 1	2010 2	Y	-0-		27
09		2250 X	1962	-0-	-288	-0-	138 1	1824 2	Y	-0-		27
10		2325 X	2027	-0-	-298	-0-	146 1	1881 2	Y	-0-		27
11		2100 X	1950	-0-	-150	-0-	120 1	1830 2	Y	-0-		27

VIPER #3		WELL #:		3 L	RRCID ->	220235	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9422 - 10690
06		3240 X	2274	-0-	-966	-0-	150 1	2056 2	Y	62	92 1	28
07		3348 X	2306	-0-	-1042	-0-	153 1	2055 2	Y	89	77 1	40
08		2790 X	2475	-0-	-315	-0-	169 1	2217 2	Y	81	79 1	42
09		2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	180 1	2379 2	Y	113	110 1	45
10		2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	183 1	2361 2	Y	87	104 1	28
*11		2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	152 1	2320 2	Y	88	79 1	37

MARKEY #1		WELL #:		4	RRCID ->	220320	COMPL. DATE	03/17/2006	TOTAL DEPTH	10945	PERF.	9600 - 10754
06		780 N	611	-0-	-169	-0-	42 1	569 2	Y	-0-		-0-
07		775 N	609	-0-	-166	-0-	42 1	567 2	Y	-0-		-0-
08		682 N	599	-0-	-83	-0-	42 1	557 2	Y	-0-		-0-
09		600 N	584	-0-	-16	-0-	41 1	543 2	Y	-0-		-0-
10		620 N	589	-0-	-31	-0-	42 1	547 2	Y	-0-		-0-
*11		582 N	582	-0-	-0-	-0-	36 1	546 2	Y	-0-		-0-

VIPER #1		WELL #:		13	RRCID ->	220321	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	10940	PERF.	9448 - 10720
06		2610 X	1783	-0-	-827	-0-	121 1	1659 2	Y	3	3 8	-0-
07		2139 X	1904	-0-	-235	-0-	132 1	1772 2	Y	-0-		-0-
08		1891 N	1766	-0-	-125	-0-	125 1	1641 2	Y	-0-		-0-
09		1770 N	1688	-0-	-82	-0-	119 1	1569 2	Y	-0-		-0-
10		1891 N	1649	-0-	-242	-0-	119 1	1530 2	Y	-0-		-0-
11		1710 N	1406	-0-	-304	-0-	86 1	1320 2	Y	-0-		-0-

MARKEY #1		WELL #:		9	RRCID ->	220433	COMPL. DATE	03/25/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9524 - 10738
06		2520 X	2276	-0-	-244	-0-	151 1	2073 2	Y	47	66 1	19
07		2542 X	2285	-0-	-257	-0-	153 1	2060 2	Y	65	56 1	28
08		2542 X	2174	-0-	-368	-0-	149 1	1958 2	Y	61	59 1	30
09		2460 X	2169	-0-	-291	-0-	146 1	1933 2	Y	82	80 1	32
10		2356 X	2220	-0-	-136	-0-	155 1	1998 2	Y	61	74 1	19
*11		2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	130 1	1988 2	Y	275	205 1	89

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
COBRA #1 WELL #: 14 RRCID -> 220434 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10942 PERF. 9666 - 10760															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE		
06		3990 X	3154	-0-	-836	-0-	208	1	2848	2	Y	89	131	1	35
							98	9							
07		4216 X	3410	-0-	-806	-0-	227	1	3043	2	Y	127	110	1	52
							140	9							
08		4216 X	2941	-0-	-1275	-0-	199	1	2611	2	Y	119	116	1	55
							131	9							
09		4080 X	2793	-0-	-1287	-0-	184	1	2432	2	Y	161	158	1	58
							177	9							
10		3751 X	2758	-0-	-993	-0-	189	1	2431	2	Y	125	149	1	34
							138	9							
11		3300 X	2539	-0-	-761	-0-	139	1	2128	2	Y	247	199	1	82
							272	9							

  

MARKEY #1 WELL #: 10 RRCID -> 220606 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9542 - 10800															
06		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	82	1	1126	2	Y	-0-			-0-
07		1271 N	1018	-0-	-253	-0-	71	1	947	2	Y	-0-			-0-
08		1302 X	1276	-0-	-26	-0-	90	1	1186	2	Y	-0-			-0-
09		1260 X	1043	-0-	-217	-0-	73	1	970	2	Y	-0-			-0-
10		1546 X	1546	-0-	-0-	-0-	111	1	1435	2	Y	-0-			-0-
*11		2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	151	1	2315	2	Y	-0-			-0-

  

CRIM WELL #: 6 RRCID -> 220769 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9430 - 10636															
06		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	80	1	1101	2	Y	-0-			-0-
07		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	85	1	1138	2	Y	-0-			-0-
08		1147 N	1067	-0-	-80	-0-	75	1	992	2	Y	-0-			-0-
09		1170 N	1066	-0-	-104	-0-	75	1	991	2	Y	-0-			-0-
10		1209 N	1053	-0-	-156	-0-	76	1	977	2	Y	-0-			-0-
11		1020 N	1009	-0-	-11	-0-	62	1	947	2	Y	-0-			-0-

  

COBRA #1 WELL #: 7 RRCID -> 220770 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9642 - 10736															
06		2640 X	2480	-0-	-160	-0-	166	1	2278	2	Y	33	57	1	15
							36	9							
07		2697 X	2485	-0-	-212	-0-	172	1	2313	2	Y	-0-	15	1	-0-
08		2697 X	2500	-0-	-197	-0-	177	1	2323	2	Y	-0-			-0-
09		2580 X	2385	-0-	-195	-0-	168	1	2217	2	Y	-0-			-0-
10		2666 X	2414	-0-	-252	-0-	174	1	2240	2	Y	-0-			-0-
11		2490 X	2313	-0-	-177	-0-	142	1	2171	2	Y	-0-			-0-

  

TILLISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220926 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9666 - 10692															
06		1410 X	1114	-0-	-296	-0-	76	1	1038	2	N	-0-			110
07		1426 X	1077	-0-	-349	-0-	75	1	1002	2	N	-0-			110
08		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	79	1	1038	2	N	-0-			110
09		1110 N	1094	-0-	-16	-0-	77	1	1017	2	N	-0-			110
10		1085 N	1057	-0-	-28	-0-	76	1	981	2	N	-0-			110
11		1080 N	1029	-0-	-51	-0-	63	1	966	2	N	-0-			110

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
GREEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221043 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 10931 PERF. 10492 - 10798													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
06	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	561 1	1503 2	N		-0-			27
07	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	453 1	1248 2	N		-0-			27
08	1240 N	1117	-0-	-123	-0-	328 1	789 2	N		-0-			27
09	2070 N	1183	-0-	-887	-0-	341 1	841 2	N		1	1 8		27
						1 9							
10	1705 N	1142	-0-	-563	-0-	385 1	757 2	N		-0-			27
11	1080 N	822	-0-	-258	-0-	250 1	572 2	N		-0-			27
-----													
CRIM WELL #: 7 RRCID -> 221107 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9418 - 10644													
06	2460 X	2165	-0-	-295	-0-	147 1	2018 2	Y		-0-			-0-
07	2542 X	1783	-0-	-759	-0-	124 1	1659 2	Y		-0-			-0-
08	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	172 1	2258 2	Y		-0-			-0-
09	2160 X	2149	-0-	-11	-0-	151 1	1998 2	Y		-0-			-0-
10	2232 X	2153	-0-	-79	-0-	154 1	1984 2	Y		14			14
						15 9							
11	2340 X	1692	-0-	-648	-0-	104 1	1588 2	Y		-0-			14
-----													
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221177 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9410 - 10663													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
-----													
VIPER #2 WELL #: 8 RRCID -> 221212 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9412 - 10670													
06	2040 X	458	-0-	-1582	-0-	31 1	427 2	Y		-0-			-0-
07	1550 X	418	-0-	-1132	-0-	29 1	389 2	Y		-0-			-0-
08	837 X	372	-0-	-465	-0-	26 1	346 2	Y		-0-			-0-
09	450 N	363	-0-	-87	-0-	26 1	337 2	Y		-0-			-0-
10	403 N	389	-0-	-14	-0-	28 1	361 2	Y		-0-			-0-
*11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	22 1	341 2	Y		-0-			-0-
-----													
LITTLE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 221321 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9966 - 11674													
06	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	52 1	2795 2	N		-0-			127
07	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	53 1	2997 2	N		-0-			127
08	2976 N	2356	-0-	-620	-0-	47 1	2309 2	N		-0-			127
09	2850 N	2358	-0-	-492	-0-	2358 2		N		-0-			127
10	2976 N	2607	-0-	-369	-0-	2607 2		N		-0-			127
*11	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	145 1	2212 2	N		-0-			127
-----													
CRIM WELL #: 5 RRCID -> 221596 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9522 - 10618													
06	2940 X	2720	-0-	-220	-0-	185 1	2535 2	Y		-0-			115
07	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	212 1	2845 2	Y		12	102 1		25
						13 9							
08	3069 X	2702	-0-	-367	-0-	191 1	2511 2	Y		-0-			25
09	2970 X	2303	-0-	-667	-0-	162 1	2141 2	Y		-0-			25
10	3069 X	2358	-0-	-711	-0-	170 1	2188 2	Y		-0-			25
11	2970 X	2251	-0-	-719	-0-	138 1	2113 2	Y		-0-			25



MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221736 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8379 - 10650												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	73
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	73
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	73
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	73
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	73
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	73
-----												
HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221774 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9516 - 10060												
06	2130	X	1315	-0-	-815	-0-	1273	2	42	9	N	92
07	1984	X	1547	-0-	-437	-0-	1527	2	20	9	N	27
08	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	27
09	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	27
10	1550	X	1297	-0-	-253	-0-	1275	2	22	9	N	47
11	1530	X	1442	-0-	-88	-0-	1442	2			N	47
-----												
HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221993 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10876 PERF. 9484 - 10721												
06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1487	2	2	9	N	102
07	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1834	2	23	9	N	27
08	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	27
09	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1713	2	33	9	N	57
10	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	57
*11	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	57
-----												
STAFFORD, W.W. WELL #: 1 RRCID -> 222030 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 12314 PERF. 9880 - 11090												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	111
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	111
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/17/2016 - P/A 08/17/16												
-----												
COPELAND WELL #: 1 RRCID -> 222106 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9986 - 10174												
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	49
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	49
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	49
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	49
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	49
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	49
-----												
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 222303 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 10584 - 10827												
06	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	419	1	1121	2	N	144
							1	9				
07	1488	X	1248	-0-	-240	-0-	332	1	914	2	N	144
							2	9				
08	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	447	1	1074	2	N	144
09	1530	X	1450	-0-	-80	-0-	418	1	1032	2	N	144
10	1581	X	1055	-0-	-526	-0-	356	1	699	2	N	144
11	1530	X	1149	-0-	-381	-0-	349	1	800	2	N	144

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143										
WYLIE				WELL #:	6	RRCID ->	222377	COMPL. DATE	07/13/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9507 - 10712	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06		2280 N	2035	-0-	-245	-0-	138 1	1897 2	Y	-0-				24
07		2201 N	2069	-0-	-132	-0-	143 1	1926 2	Y	-0-				24
08		2170 N	2162	-0-	-8	-0-	153 1	2009 2	Y	-0-				24
09		2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	148 1	1955 2	Y	16				40
							18 9							
10		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	151 1	1944 2	Y	-0-				40
11		2100 N	1943	-0-	-157	-0-	119 1	1824 2	Y	-0-				40
-----														
WILKINS				WELL #:	8	RRCID ->	222631	COMPL. DATE	04/22/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9368 - 10709	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				50
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				50
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				50
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				50
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				50
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				50
-----														
LONDON				WELL #:	11	RRCID ->	224710	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL DEPTH	11988	PERF.	9696 - 11506	
06		3900 X	3601	-0-	-299	-0-	245 1	3356 2	Y	-0-				-0-
07		4030 X	3707	-0-	-323	-0-	257 1	3450 2	Y	-0-				-0-
08		4030 X	3753	-0-	-277	-0-	265 1	3488 2	Y	-0-				-0-
09		3810 X	3414	-0-	-396	-0-	240 1	3174 2	Y	-0-				-0-
10		3875 X	3375	-0-	-500	-0-	243 1	3132 2	Y	-0-				-0-
11		3630 X	3230	-0-	-400	-0-	198 1	3032 2	Y	-0-				-0-
-----														
WILKINS				WELL #:	13	RRCID ->	225012	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9468 - 10715	
06		1560 X	692	-0-	-868	-0-	47 1	645 2	Y	-0-				51
07		1705 X	1538	-0-	-167	-0-	106 1	1417 2	Y	14				65
							15 9							
08		1705 X	1306	-0-	-399	-0-	92 1	1214 2	Y	-0-				65
09		1650 X	827	-0-	-823	-0-	58 1	769 2	Y	-0-				65
10		1550 X	960	-0-	-590	-0-	69 1	891 2	Y	-0-				65
11		1500 X	869	-0-	-631	-0-	53 1	816 2	Y	-0-				65
-----														
WYLIE				WELL #:	12	RRCID ->	225267	COMPL. DATE	06/25/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9456 - 10704	
06		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	136 1	1867 2	Y	-0-				27
07		1395 N	1226	-0-	-169	-0-	85 1	1141 2	Y	-0-				27
08		1798 N	1476	-0-	-322	-0-	104 1	1372 2	Y	-0-				27
09		1740 N	1187	-0-	-553	-0-	84 1	1103 2	Y	-0-				27
10		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	94 1	1209 2	Y	-0-				27
11		1440 N	1073	-0-	-367	-0-	66 1	1007 2	Y	-0-				27
-----														
KANGERGA "A"				WELL #:	1	RRCID ->	225432	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	10880	PERF.	9460 - 10582	
06		720 X	-0-	-0-	-720	-0-			Y	-0-				28
07		620 X	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-				28
08		496 X	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-				28
09		360 X	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-				28
10		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-				28
*11		1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	76 1	1167 2	Y	-0-				28

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 227255 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9390 - 10588													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2970 X	2295	-0-	-675	-0-	156	1	2139	2	N	-0-		45
07	3069 X	2410	-0-	-659	-0-	167	1	2243	2	N	-0-		45
08	2976 X	2129	-0-	-847	-0-	151	1	1978	2	N	-0-		45
09	2730 X	2534	-0-	-196	-0-	178	1	2356	2	N	-0-		45
10	2790 X	2467	-0-	-323	-0-	178	1	2289	2	N	-0-		45
*11	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	160	1	2440	2	N	-0-		45
-----													
MILLER, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 227773 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9718 - 10804													
06	1980 N	1176	-0-	-804	-0-	75	1	1024	2	Y	70	78 1	56
07	2015 N	1624	-0-	-391	-0-	113	1	1511	2	Y	-0-		56
08	2046 X	1924	-0-	-122	-0-	134	1	1764	2	Y	24		80
09	1950 X	1535	-0-	-415	-0-	108	1	1427	2	Y	-0-		80
10	2125 X	2125	-0-	-0-	-0-	153	1	1972	2	Y	-0-		80
11	1860 X	1826	-0-	-34	-0-	112	1	1714	2	Y	-0-		80
-----													
BRIGHTWELL GU WELL #: 2 RRCID -> 227974 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10693 - 10834													
06	1800 X	1705	-0-	-95	-0-	79	1	1567	2	Y	54	87 1	10
07	1860 X	1725	-0-	-135	-0-	85	1	1640	2	Y	-0-		10
08	1736 X	1686	-0-	-50	-0-	83	1	1603	2	Y	-0-		10
09	1710 X	1591	-0-	-119	-0-	78	1	1449	2	Y	58		68
10	1767 X	1695	-0-	-72	-0-	96	1	1599	2	Y	-0-		68
*11	2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	101	1	1996	2	Y	41	95 1	14
-----													
AMERICAN LIBERTY WELL #: 1 RRCID -> 228128 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9610 - 10600													
06	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	190	1	2602	2	Y	-0-		-0-
07	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	192	1	2577	2	Y	-0-		-0-
08	3100 X	2825	-0-	-275	-0-	200	1	2625	2	Y	-0-		-0-
09	3000 X	2484	-0-	-516	-0-	175	1	2309	2	Y	-0-		-0-
10	3100 X	2536	-0-	-564	-0-	183	1	2353	2	Y	-0-		-0-
11	2790 X	2531	-0-	-259	-0-	155	1	2376	2	Y	-0-		-0-
-----													
AMERICAN LIBERTY WELL #: A 1 RRCID -> 228130 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10150 - 10580													
06	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	88	1	1210	2	Y	-0-		-0-
07	1426 N	1224	-0-	-202	-0-	85	1	1139	2	Y	-0-		-0-
08	1395 N	1198	-0-	-197	-0-	85	1	1113	2	Y	-0-		-0-
09	1290 N	1142	-0-	-148	-0-	80	1	1062	2	Y	-0-		-0-
10	1209 N	1092	-0-	-117	-0-	79	1	1013	2	Y	-0-		-0-
11	1170 N	962	-0-	-208	-0-	59	1	903	2	Y	-0-		-0-
-----													
HOLT, JACK WELL #: 1 RRCID -> 228626 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9560 - 10674													
06	2100 N	1647	-0-	-453	-0-	112	1	1535	2	Y	-0-		38
07	1953 N	1172	-0-	-781	-0-	81	1	1091	2	Y	-0-		38
08	1643 N	1610	-0-	-33	-0-	114	1	1496	2	Y	-0-		38
09	1650 N	1302	-0-	-348	-0-	92	1	1210	2	Y	-0-		38
10	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	107	1	1373	2	Y	-0-		38
11	1560 N	1488	-0-	-72	-0-	91	1	1397	2	Y	-0-		38

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
VIPER #2 WELL #: 9 RRCID -> 228903 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9426 - 10647													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		2040 N	1795	-0-	-245	-0-	122 1	1673 2	Y	-0-			-0-
07		2015 N	1870	-0-	-145	-0-	130 1	1740 2	Y	-0-			-0-
08		1984 N	1827	-0-	-157	-0-	129 1	1698 2	Y	-0-			-0-
09		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	127 1	1677 2	Y	-0-			-0-
10		1860 N	1831	-0-	-29	-0-	132 1	1699 2	Y	-0-			-0-
*11		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	114 1	1743 2	Y	-0-			-0-
-----													
MARKEY #1 WELL #: 5 RRCID -> 228969 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9552 - 10782													
06		2730 X	2424	-0-	-306	-0-	161 1	2213 2	Y	45	67 1		19
							50 9						
07		2821 X	2588	-0-	-233	-0-	174 1	2342 2	Y	65	56 1		28
							72 9						
08		2821 X	2525	-0-	-296	-0-	174 1	2284 2	Y	61	59 1		30
							67 9						
09		2730 X	2505	-0-	-225	-0-	170 1	2245 2	Y	82	80 1		32
							90 9						
10		2728 X	2541	-0-	-187	-0-	178 1	2294 2	Y	63	77 1		18
							69 9						
*11		2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	158 1	2417 2	Y	64	58 1		24
							70 9						
-----													
AMERICAN LIBERTY WELL #: 2 RRCID -> 228970 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9550 - 10626													
06		2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	163 1	2241 2	Y	-0-			-0-
07		2480 X	2123	-0-	-357	-0-	147 1	1976 2	Y	-0-			-0-
08		2480 X	2135	-0-	-345	-0-	151 1	1984 2	Y	-0-			-0-
09		2400 X	1736	-0-	-664	-0-	122 1	1614 2	Y	-0-			-0-
10		2480 X	1745	-0-	-735	-0-	126 1	1619 2	Y	-0-			-0-
11		2400 X	1840	-0-	-560	-0-	113 1	1727 2	Y	-0-			-0-
-----													
VIPER #3 WELL #: 6 C RRCID -> 229105 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11450													
06		1920 X	1502	-0-	-418	-0-	101 1	1391 2	Y	9	16 1		3
							10 9						
07		1984 X	1555	-0-	-429	-0-	106 1	1428 2	Y	19	16 1		6
							21 9						
08		2077 X	1252	-0-	-825	-0-	88 1	1157 2	Y	6	9 1		3
							7 9						
09		2010 X	1726	-0-	-284	-0-	120 1	1588 2	Y	16	14 1		5
							18 9						
10		2077 X	1806	-0-	-271	-0-	126 1	1626 2	Y	49	44 1		10
							54 9						
*11		1563 X	1563	-0-	-0-	-0-	96 1	1467 2	Y	-0-	10 1		-0-
-----													
HARDY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 229126 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10532 - 10722													
06		2430 N	2405	-0-	-25	-0-	334 1	2071 2	N	-0-			27
07		2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	376 1	2402 2	N	-0-			27
08		2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	400 1	2424 2	N	-0-			27
09		2400 N	872	-0-	-1528	-0-	872 2		N	-0-			27
10		2790 N	1710	-0-	-1080	-0-	1710 2		N	-0-			27
11		2730 N	1499	-0-	-1231	-0-	1499 2		N	-0-			27

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
KANGERGA 2 WELL #: 5 RRCID -> 229149 COMPL. DATE 11/10/2007										TOTAL DEPTH 10873 PERF. 7406 - 10700					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
VIPER #2 WELL #: 6 RRCID -> 229150 COMPL. DATE 05/24/2007										TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9652 - 10674					
06	2670	X	2273	-0-	-397	-0-	154	1	2119	2	Y	-0-			-0-
07	2697	X	2083	-0-	-614	-0-	144	1	1939	2	Y	-0-			-0-
08	2883	X	2020	-0-	-863	-0-	143	1	1877	2	Y	-0-			-0-
09	2790	X	2189	-0-	-601	-0-	154	1	2035	2	Y	-0-			-0-
10	2883	X	1789	-0-	-1094	-0-	129	1	1660	2	Y	-0-			-0-
11	2280	X	1661	-0-	-619	-0-	102	1	1559	2	Y	-0-			-0-
-----															
MARKEY #1 WELL #: 6 RRCID -> 229498 COMPL. DATE 06/07/2007										TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9600 - 10787					
06	1890	N	1557	-0-	-333	-0-	106	1	1451	2	Y	-0-			-0-
07	1829	N	1595	-0-	-234	-0-	111	1	1484	2	Y	-0-			-0-
08	1705	N	1493	-0-	-212	-0-	106	1	1387	2	Y	-0-			-0-
09	1560	N	1455	-0-	-105	-0-	102	1	1353	2	Y	-0-			-0-
10	1581	N	1383	-0-	-198	-0-	100	1	1283	2	Y	-0-			-0-
*11	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	95	1	1451	2	Y	-0-			-0-
-----															
DEVOS WELL #: 1 RRCID -> 230206 COMPL. DATE 07/11/2007										TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9604 - 10688					
06	1410	N	1380	-0-	-30	-0-	94	1	1286	2	Y	-0-			127
07	1891	N	1063	-0-	-828	-0-	73	1	980	2	Y	9	91	1	45
							10	9							
08	1798	N	823	-0-	-975	-0-	58	1	765	2	Y	-0-			45
09	1380	N	1346	-0-	-34	-0-	95	1	1251	2	Y	-0-			45
10	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	101	1	1299	2	Y	-0-			45
*11	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	69	1	1058	2	Y	-0-			45
-----															
KANGERGA "B" WELL #: 1 RRCID -> 230578 COMPL. DATE 11/06/2007										TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7224 - 10640					
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	N	-0-			67
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	112	2	N	-0-			67
08	310	N	278	-0-	-32	-0-	20	1	258	2	N	-0-			67
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	2	N	-0-			67
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	24	1	315	2	N	-0-			67
*11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	19	1	293	2	N	-0-			67
-----															
RUSSELL WELL #: 2 RRCID -> 230579 COMPL. DATE 03/08/2007										TOTAL DEPTH 11859 PERF. 9949 - 11496					
06	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	192	1	2635	2	N	-0-			45
07	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	191	1	2565	2	N	-0-			45
08	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	163	1	2136	2	N	32			77
							35	9							
09	2820	X	1762	-0-	-1058	-0-	124	1	1638	2	N	-0-			77
10	2914	X	1979	-0-	-935	-0-	143	1	1836	2	N	-0-			77
11	2820	X	2125	-0-	-695	-0-	131	1	1994	2	N	-0-			77

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
WILKINS		WELL #:		10	RRCID ->	230648	COMPL. DATE	07/31/2007	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9470 - 10680	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		2790 X	2234	-0-	-556	-0-	152 1	2082 2	Y	-0-			24
07		2635 X	2315	-0-	-320	-0-	160 1	2155 2	Y	-0-			24
08		2635 X	2332	-0-	-303	-0-	165 1	2167 2	Y	-0-			24
09		2550 X	1778	-0-	-772	-0-	125 1	1653 2	Y	-0-			24
10		2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	197 1	2533 2	Y	99			123
							109 9						
*11		2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	145 1	2210 2	Y	-0-			123
-----													
CRIM		WELL #:		3	RRCID ->	230819	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	10805	PERF.	9404 - 10626	
06		2670 X	2247	-0-	-423	-0-	153 1	2094 2	Y	-0-			-0-
07		2728 X	2288	-0-	-440	-0-	159 1	2129 2	Y	-0-			-0-
08		2728 X	2334	-0-	-394	-0-	165 1	2169 2	Y	-0-			-0-
09		2640 X	2284	-0-	-356	-0-	161 1	2123 2	Y	-0-			-0-
10		2666 X	2137	-0-	-529	-0-	154 1	1983 2	Y	-0-			-0-
11		2250 X	2139	-0-	-111	-0-	131 1	2008 2	Y	-0-			-0-
-----													
WILKINS		WELL #:		7	RRCID ->	231377	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	10882	PERF.	9472 - 10698	
06		2130 N	1986	-0-	-144	-0-	135 1	1851 2	Y	-0-			24
07		2201 N	2060	-0-	-141	-0-	143 1	1917 2	Y	-0-			24
08		2170 N	2131	-0-	-39	-0-	151 1	1980 2	Y	-0-			24
09		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	148 1	1955 2	Y	-0-			24
10		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	150 1	1931 2	Y	-0-			24
11		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	127 1	1943 2	Y	-0-			24
-----													
WATKINS SCHOLARSHIP TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	231773	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	10940	PERF.	9644 - 10740	
06		1800 N	1598	-0-	-202	-0-	100 1	1375 2	Y	112	99 1		53
							123 9						
07		1643 N	1544	-0-	-99	-0-	107 1	1437 2	Y	-0-			53
08		1612 N	1561	-0-	-51	-0-	110 1	1451 2	Y	-0-			53
09		1590 N	1507	-0-	-83	-0-	106 1	1401 2	Y	-0-			53
10		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	109 1	1403 2	Y	101			154
							111 9						
11		1500 N	1398	-0-	-102	-0-	86 1	1312 2	Y	-0-			154
-----													
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	231977	COMPL. DATE	07/25/2007	TOTAL DEPTH	10866	PERF.	9452 - 10686	
06		1260 N	1150	-0-	-110	-0-	78 1	1072 2	N	-0-			50
07		1612 N	1218	-0-	-394	-0-	84 1	1134 2	N	-0-			50
08		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	82 1	1079 2	N	-0-			50
09		1140 N	976	-0-	-164	-0-	69 1	907 2	N	-0-			50
10		1209 N	1003	-0-	-206	-0-	72 1	931 2	N	-0-			50
11		1110 N	947	-0-	-163	-0-	58 1	889 2	N	-0-			50
-----													
NANA GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	232098	COMPL. DATE	10/04/2007	TOTAL DEPTH	10725	PERF.	9356 - 10598	
06		1920 N	1710	-0-	-210	-0-	116 1	1594 2	N	-0-			67
07		1798 N	1664	-0-	-134	-0-	115 1	1549 2	N	-0-			67
08		1891 N	1795	-0-	-96	-0-	127 1	1668 2	N	-0-			67
09		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	127 1	1671 2	N	-0-			67
10		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	134 1	1732 2	N	-0-			67
*11		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	113 1	1720 2	N	-0-			67

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232241 COMPL. DATE 06/20/2007										TOTAL DEPTH	11820	PERF.	9490 - 10577
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1710 N	1631	-0-	-79	-0-	111 1	1520 2	N	-0-			90
07		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	116 1	1559 2	N	-0-			90
08		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	119 1	1560 2	N	-0-			90
09		1620 N	1581	-0-	-39	-0-	111 1	1470 2	N	-0-			90
10		1674 N	1622	-0-	-52	-0-	117 1	1505 2	N	-0-			90
11		1620 N	1531	-0-	-89	-0-	94 1	1437 2	N	-0-			90
-----													
WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 3 RRCID -> 232384 COMPL. DATE 09/06/2007										TOTAL DEPTH	10935	PERF.	9482 - 10810
06		242 X	242	-0-	-0-	-0-	16 1	226 2	Y	-0-			55
07		275 X	275	-0-	-0-	-0-	19 1	256 2	Y	-0-			55
08		236 X	236	-0-	-0-	-0-	17 1	219 2	Y	-0-			55
09		260 X	260	-0-	-0-	-0-	18 1	242 2	Y	-0-			55
10		279 X	254	-0-	-25	-0-	18 1	236 2	Y	-0-			55
11		270 X	212	-0-	-58	-0-	13 1	199 2	Y	-0-			55
-----													
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232496 COMPL. DATE 05/23/2007										TOTAL DEPTH	11605	PERF.	9444 - 10560
06		1740 X	1270	-0-	-470	-0-	86 1	1184 2	N	-0-			97
07		1581 X	1226	-0-	-355	-0-	85 1	1141 2	N	-0-			97
08		1364 N	1258	-0-	-106	-0-	89 1	1169 2	N	-0-			97
09		1260 N	1159	-0-	-101	-0-	82 1	1077 2	N	-0-			97
10		1240 N	1168	-0-	-72	-0-	84 1	1084 2	N	-0-			97
11		1230 N	1109	-0-	-121	-0-	68 1	1041 2	N	-0-			97
-----													
STINGRAY WELL #: 3 RRCID -> 232564 COMPL. DATE 08/17/2007										TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9740 - 10810
06		3180 X	2374	-0-	-806	-0-	161 1	2213 2	Y	-0-			-0-
07		3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	237 1	3176 2	Y	-0-			-0-
08		3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	247 1	3248 2	Y	-0-			-0-
09		3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	229 1	3025 2	Y	-0-			-0-
10		3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	247 1	3179 2	Y	-0-			-0-
11		3390 X	3119	-0-	-271	-0-	192 1	2927 2	Y	-0-			-0-
-----													
WILKINS WELL #: 12 RRCID -> 232568 COMPL. DATE 09/28/2007										TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9468 - 10682
06		2010 X	1854	-0-	-156	-0-	126 1	1728 2	Y	-0-			-0-
07		2046 X	1589	-0-	-457	-0-	110 1	1479 2	Y	-0-			-0-
08		2044 X	2044	-0-	-0-	-0-	145 1	1899 2	Y	-0-			-0-
09		1890 X	1581	-0-	-309	-0-	111 1	1470 2	Y	-0-			-0-
10		1922 X	1814	-0-	-108	-0-	131 1	1683 2	Y	-0-			-0-
11		1980 X	1430	-0-	-550	-0-	88 1	1342 2	Y	-0-			-0-
-----													
HOLT, JACK WELL #: 2 RRCID -> 232570 COMPL. DATE 10/03/2007										TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9606 - 10674
06		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	120 1	1651 2	Y	93			120
							102 9						
07		1922 N	1854	-0-	-68	-0-	127 1	1708 2	Y	17	106 1		31
							19 9						
08		1953 N	1889	-0-	-64	-0-	134 1	1755 2	Y	-0-			31
09		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	132 1	1740 2	Y	-0-			31
10		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	139 1	1787 2	Y	33			64
							36 9						
11		1830 N	1711	-0-	-119	-0-	105 1	1606 2	Y	-0-			64

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 232855 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9350 - 10610												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06		3180 X	2971	-0-	-209	-0-	202 1	2769 2	N	-0-	90	
07		3131 X	2850	-0-	-281	-0-	198 1	2652 2	N	-0-	90	
08		3131 X	2794	-0-	-337	-0-	198 1	2596 2	N	-0-	90	
09		2970 X	2807	-0-	-163	-0-	198 1	2609 2	N	-0-	90	
10		3069 X	2834	-0-	-235	-0-	204 1	2630 2	N	-0-	90	
11		2970 X	2954	-0-	-16	-0-	181 1	2773 2	N	-0-	90	
-----												
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 232954 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9658 - 10672												
06		1920 X	997	-0-	-923	-0-	68 1	929 2	N	-0-	120	
07		1984 X	720	-0-	-1264	-0-	50 1	670 2	N	-0-	120	
08		1984 X	695	-0-	-1289	-0-	49 1	646 2	N	-0-	120	
09		1770 X	1452	-0-	-318	-0-	102 1	1350 2	N	-0-	120	
10		1178 X	1043	-0-	-135	-0-	75 1	968 2	N	-0-	120	
11		990 X	736	-0-	-254	-0-	45 1	691 2	N	-0-	120	
-----												
WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232985 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9618 - 10706												
06		2580 N	2474	-0-	-106	-0-	168 1	2306 2	N	-0-	110	
07		2666 N	2567	-0-	-99	-0-	178 1	2389 2	N	-0-	110	
08		2697 N	2410	-0-	-287	-0-	170 1	2240 2	N	-0-	110	
09		2460 N	2178	-0-	-282	-0-	153 1	2025 2	N	-0-	110	
10		2573 N	2333	-0-	-240	-0-	168 1	2165 2	N	-0-	110	
11		2340 N	1896	-0-	-444	-0-	116 1	1780 2	N	-0-	110	
-----												
KANGERGA 2 WELL #: 4 RRCID -> 233030 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9446 - 10725												
06		240 X	176	-0-	-64	-0-	12 1	164 2	Y	-0-	70	
07		186 X	160	-0-	-26	-0-	11 1	149 2	Y	-0-	70	
08		310 X	153	-0-	-157	-0-	11 1	142 2	Y	-0-	70	
09		300 X	169	-0-	-131	-0-	12 1	157 2	Y	-0-	70	
10		310 X	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-	70	
11		180 X	134	-0-	-46	-0-	8 1	126 2	Y	-0-	70	
-----												
COBRA #1 WELL #: 9 RRCID -> 233038 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9940 - 10648												
06		1140 N	1094	-0-	-46	-0-	74 1	1020 2	Y	-0-	-0-	
07		1240 N	1107	-0-	-133	-0-	77 1	1030 2	Y	-0-	-0-	
08		1147 N	1112	-0-	-35	-0-	79 1	1033 2	Y	-0-	-0-	
09		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	76 1	1006 2	Y	-0-	-0-	
10		1116 N	1108	-0-	-8	-0-	80 1	1028 2	Y	-0-	-0-	
11		1080 N	1065	-0-	-15	-0-	65 1	1000 2	Y	-0-	-0-	
-----												
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 233650 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9496 - 10726												
06		810 X	363	-0-	-447	-0-	25 1	338 2	N	-0-	80	
07		837 X	219	-0-	-618	-0-	15 1	204 2	N	-0-	80	
08		837 X	628	-0-	-209	-0-	44 1	584 2	N	-0-	80	
09		770 X	770	-0-	-0-	-0-	54 1	716 2	N	-0-	80	
10		775 X	383	-0-	-392	-0-	28 1	355 2	N	-0-	80	
11		600 X	506	-0-	-94	-0-	27 1	413 2	N	60	140	
							66 9					



MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143  
 POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 233651 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9590 - 10694

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		240 X	92	-0-	-148	-0-	6 1	86 2	N	-0-			97
07		589 X	102	-0-	-487	-0-	7 1	95 2	N	-0-			97
08		93 N	61	-0-	-32	-0-	4 1	57 2	N	-0-			97
09		90 N	72	-0-	-18	-0-	5 1	67 2	N	-0-			97
10		93 N	55	-0-	-38	-0-	4 1	51 2	N	-0-			97
*11		71 N	71	-0-	-0-	-0-	4 1	67 2	N	-0-			97

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233733 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9388 - 10608

06		1219 X	1219	-0-	-0-	-0-	83 1	1136 2	N	-0-			25
07		1302 X	1180	-0-	-122	-0-	82 1	1098 2	N	-0-			25
08		1395 X	1103	-0-	-292	-0-	78 1	1025 2	N	-0-			25
09		1350 X	1329	-0-	-21	-0-	94 1	1235 2	N	-0-			25
10		1395 X	1158	-0-	-237	-0-	83 1	1075 2	N	-0-			25
*11		1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	76 1	1158 2	N	-0-			25

VIPER #2 WELL #: 7 RRCID -> 234256 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9652 - 10674

06		1290 N	1072	-0-	-218	-0-	73 1	999 2	Y	-0-			-0-
07		1395 N	1093	-0-	-302	-0-	76 1	1017 2	Y	-0-			-0-
08		1178 N	1080	-0-	-98	-0-	76 1	1004 2	Y	-0-			-0-
09		1080 N	1033	-0-	-47	-0-	73 1	960 2	Y	-0-			-0-
10		1085 N	1045	-0-	-40	-0-	75 1	970 2	Y	-0-			-0-
11		1050 N	975	-0-	-75	-0-	60 1	915 2	Y	-0-			-0-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 234521 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9476 - 10616

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 2 RRCID -> 234700 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9629 - 10740

06		1394 X	1394	-0-	-0-	-0-	95 1	1299 2	Y	-0-			114
07		1561 X	1561	-0-	-0-	-0-	108 1	1453 2	Y	-0-			114
08		501 X	501	-0-	-0-	-0-	35 1	466 2	Y	-0-			114
09		1380 X	331	-0-	-1049	-0-	23 1	308 2	Y	-0-			114
10		1550 X	301	-0-	-1249	-0-	22 1	279 2	Y	-0-			114
11		1500 X	729	-0-	-771	-0-	45 1	684 2	Y	-0-			114

KANGERGA 1 WELL #: 8 RRCID -> 235256 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10948 PERF. 9573 - 10687

06		808 N	808	-0-	-0-	-0-	55 1	753 2	Y	-0-			26
07		857 N	857	-0-	-0-	-0-	53 1	715 2	Y	81	80 1		27
							89 9						
08		744 X	454	-0-	-290	-0-	32 1	422 2	Y	-0-			27
09		810 X	607	-0-	-203	-0-	43 1	564 2	Y	-0-			27
10		868 X	585	-0-	-283	-0-	42 1	543 2	Y	-0-			27
11		840 X	740	-0-	-100	-0-	45 1	695 2	Y	-0-			27

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
KANGERGA 1 WELL #: 9 RRCID -> 235258 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9546 - 10680												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		1800 N	1650	-0-	-150	-0-	112 1	1538 2	Y	-0-		23
07		1891 N	1713	-0-	-178	-0-	119 1	1594 2	Y	-0-		23
08		1860 N	1727	-0-	-133	-0-	122 1	1605 2	Y	-0-		23
09		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	118 1	1557 2	Y	-0-		23
10		1705 N	1640	-0-	-65	-0-	118 1	1522 2	Y	-0-		23
11		1680 N	1583	-0-	-97	-0-	97 1	1486 2	Y	-0-		23
-----												
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235960 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9498 - 10600												
06		3840 X	3796	-0-	-44	-0-	258 1	3538 2	N	-0-		127
07		3968 X	3954	-0-	-14	-0-	274 1	3680 2	N	-0-		127
08		3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	282 1	3703 2	N	-0-		127
09		3810 X	3603	-0-	-207	-0-	254 1	3349 2	N	-0-		127
10		3968 X	3682	-0-	-286	-0-	265 1	3417 2	N	-0-		127
11		3870 X	3572	-0-	-298	-0-	219 1	3353 2	N	-0-		127
-----												
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 235995 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9498 - 10634												
06		2130 N	1915	-0-	-215	-0-	130 1	1785 2	N	-0-		50
07		1984 N	1802	-0-	-182	-0-	125 1	1677 2	N	-0-		50
08		1922 N	1658	-0-	-264	-0-	117 1	1541 2	N	-0-		50
09		1920 N	1867	-0-	-53	-0-	131 1	1736 2	N	-0-		50
10		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	136 1	1748 2	N	-0-		50
*11		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	101 1	1544 2	N	-0-		50
-----												
EASTLAND WELL #: 6 RRCID -> 235996 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9606 - 10674												
06		720 N	599	-0-	-121	-0-	41 1	558 2	Y	-0-		13
07		713 N	592	-0-	-121	-0-	41 1	551 2	Y	-0-		13
08		713 N	563	-0-	-150	-0-	40 1	523 2	Y	-0-		13
09		600 N	570	-0-	-30	-0-	40 1	530 2	Y	-0-		13
10		589 N	551	-0-	-38	-0-	40 1	511 2	Y	-0-		13
11		540 N	502	-0-	-38	-0-	31 1	471 2	Y	-0-		13
-----												
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 236017 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9604 - 10696												
06		3240 X	2901	-0-	-339	-0-	197 1	2704 2	N	-0-		112
07		3224 X	2873	-0-	-351	-0-	199 1	2674 2	N	-0-		112
08		3100 X	2878	-0-	-222	-0-	204 1	2674 2	N	-0-		112
09		2910 X	2625	-0-	-285	-0-	185 1	2440 2	N	-0-		112
10		3007 X	2291	-0-	-716	-0-	165 1	2126 2	N	-0-		112
11		2910 X	2603	-0-	-307	-0-	160 1	2443 2	N	-0-		112
-----												
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 236138 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10944 PERF. 9474 - 10686												
06		1687 X	1687	-0-	-0-	-0-	115 1	1572 2	N	-0-		44
07		1726 X	1726	-0-	-0-	-0-	120 1	1606 2	N	-0-		44
08		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	122 1	1605 2	N	-0-		44
09		1680 N	1622	-0-	-58	-0-	114 1	1508 2	N	-0-		44
10		1736 N	1656	-0-	-80	-0-	119 1	1537 2	N	-0-		44
11		1680 N	1554	-0-	-126	-0-	95 1	1459 2	N	-0-		44
-----												
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236206 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 9370 - 10590												
06		2130 N	1940	-0-	-190	-0-	132 1	1808 2	N	-0-		55
07		2015 N	1991	-0-	-24	-0-	138 1	1853 2	N	-0-		55
08		2077 N	2021	-0-	-56	-0-	143 1	1878 2	N	-0-		55
09		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	138 1	1820 2	N	-0-		55
10		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	146 1	1876 2	N	-0-		55
11		1950 N	1890	-0-	-60	-0-	116 1	1774 2	N	-0-		55

-----																
MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 236451 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9584 - 10668																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
-----																
06		3509 X	3509	-0-	-0-	-0-		238 1	3271 2	N		-0-				53
07		3062 X	3062	-0-	-0-	-0-		212 1	2850 2	N		-0-				53
08		3131 X	1880	-0-	-1251	-0-		133 1	1747 2	N		-0-				53
09		3510 X	2050	-0-	-1460	-0-		144 1	1906 2	N		-0-				53
10		3627 X	2184	-0-	-1443	-0-		157 1	2027 2	N		-0-				53
11		3510 X	1858	-0-	-1652	-0-		114 1	1744 2	N		-0-				53
-----																
LITTLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 237618 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 7074 - 10704																
06		7680 X	926	-0-	-6754	-0-		491 1	415 2	N		18	176 1			60
								20 9								
07		3596 X	940	-0-	-2656	-0-		868 1	72 9	N		65				125
08		3193 X	648	-0-	-2545	-0-		645 1	3 9	N		3				128
09		2190 X	377	-0-	-1813	-0-		377 1		N		-0-				128
10		2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-				N		20				148
11		930 X	-0-	-0-	-930	-0-				N		-0-				148
-----																
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238044 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9416 - 10638																
06		1980 X	1783	-0-	-197	-0-		121 1	1662 2	N		-0-				2
07		1860 X	1654	-0-	-206	-0-		115 1	1539 2	N		-0-				2
08		1767 N	1525	-0-	-242	-0-		108 1	1417 2	N		-0-				2
09		1770 N	1629	-0-	-141	-0-		115 1	1514 2	N		-0-				2
10		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-		128 1	1655 2	N		-0-				2
*11		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-		105 1	1611 2	N		-0-				2
-----																
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 238046 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9418 - 10632																
06		4110 X	3721	-0-	-389	-0-		253 1	3468 2	N		-0-				101
07		4061 X	3713	-0-	-348	-0-		257 1	3456 2	N		-0-				101
08		3999 X	3807	-0-	-192	-0-		269 1	3538 2	N		-0-				101
09		3780 X	3751	-0-	-29	-0-		264 1	3487 2	N		-0-				101
10		3844 X	3682	-0-	-162	-0-		265 1	3417 2	N		-0-				101
11		3720 X	3481	-0-	-239	-0-		214 1	3267 2	N		-0-				101
-----																
KANGERGA 2 WELL #: 3 RRCID -> 238157 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9560 - 10663																
06		1380 N	1274	-0-	-106	-0-		81 1	1105 2	Y		80				100
								88 9								
07		1426 N	1149	-0-	-277	-0-		78 1	1049 2	Y		20	93 1			27
								22 9								
08		1209 N	1056	-0-	-153	-0-		75 1	981 2	Y		-0-				27
09		1260 N	865	-0-	-395	-0-		61 1	804 2	Y		-0-				27
10		1147 N	852	-0-	-295	-0-		61 1	791 2	Y		-0-				27
11		1020 N	850	-0-	-170	-0-		52 1	798 2	Y		-0-				27
-----																
WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 5 RRCID -> 239224 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9576 - 10771																
06		1319 X	1319	-0-	-0-	-0-		90 1	1229 2	Y		-0-				25
07		2213 X	2213	-0-	-0-	-0-		153 1	2060 2	Y		-0-				25
08		1194 X	1194	-0-	-0-	-0-		84 1	1110 2	Y		-0-				25
09		1320 X	835	-0-	-485	-0-		59 1	776 2	Y		-0-				25
10		2201 X	912	-0-	-1289	-0-		66 1	846 2	Y		-0-				25
11		2130 X	759	-0-	-1371	-0-		47 1	712 2	Y		-0-				25

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143										
VIPER #1				WELL #: 15	RRCID -> 239242		COMPL. DATE 01/27/2008			TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9620 - 10691				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	3390 X	3268	-0-	-122	-0-	221	1	3037	2	Y	9	10	1	1
07	3503 X	3171	-0-	-332	-0-	10	9	2945	2	Y	6	6	1	1
08	3410 X	3130	-0-	-280	-0-	219	1	2902	2	Y	6	6	1	1
09	3270 X	3078	-0-	-192	-0-	7	9	2845	2	Y	16	14	1	3
10	3379 X	1660	-0-	-1719	-0-	221	1	1528	2	Y	12	14	1	1
11	3270 X	2154	-0-	-1116	-0-	7	9	2022	2	Y	-0-	1	1	-0-
10						119	1							
						13	9							
						132	1							
VIPER #1				WELL #: 14	RRCID -> 239244		COMPL. DATE 03/05/2008			TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9642 - 10764				
06	3540 X	3332	-0-	-208	-0-	226	1	3096	2	Y	9	10	1	1
07	3658 X	3443	-0-	-215	-0-	10	9	3198	2	Y	6	6	1	1
08	3596 X	3366	-0-	-230	-0-	238	1	3121	2	Y	6	6	1	1
09	3450 X	3352	-0-	-98	-0-	7	9	3099	2	Y	16	14	1	3
10	3565 X	3356	-0-	-209	-0-	235	1	3102	2	Y	12	15	1	-0-
11	3330 X	3178	-0-	-152	-0-	18	9	2983	2	Y	-0-			-0-
						241	1							
						13	9							
						195	1							
KANGERGA 2				WELL #: 6	RRCID -> 239245		COMPL. DATE 02/13/2008			TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9550 - 10657				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
10	T. A.	1762	-0-	1762	1762	127	1	1635	2	Y	-0-			27
*11	2517 X	755	-0-	-1762	-0-	46	1	709	2	Y	-0-			27
SPIKES GAS UNIT NO. 1				WELL #: 13	RRCID -> 239824		COMPL. DATE 07/04/2008			TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9380 - 10610				
06	4980 X	4136	-0-	-844	-0-	281	1	3855	2	N	-0-			101
07	4712 X	4311	-0-	-401	-0-	299	1	4012	2	N	-0-			101
08	4619 X	4362	-0-	-257	-0-	308	1	4054	2	N	-0-			101
09	4260 X	4203	-0-	-57	-0-	296	1	3907	2	N	-0-			101
10	4402 X	4300	-0-	-102	-0-	310	1	3990	2	N	-0-			101
11	4230 X	4085	-0-	-145	-0-	251	1	3834	2	N	-0-			101
WILKERSON GAS UNIT NO. 1				WELL #: 10	RRCID -> 240768		COMPL. DATE 07/15/2008			TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9430 - 10558				
06	4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	327	1	4487	2	N	-0-			100
07	4743 X	4734	-0-	-9	-0-	328	1	4406	2	N	-0-			100
08	4805 X	4639	-0-	-166	-0-	328	1	4311	2	N	-0-			100
09	4800 X	4023	-0-	-777	-0-	283	1	3740	2	N	-0-			100
10	4960 X	4140	-0-	-820	-0-	298	1	3842	2	N	-0-			100
11	4800 X	3415	-0-	-1385	-0-	210	1	3205	2	N	-0-			100
VIPER #3				WELL #: 5	RRCID -> 242753		COMPL. DATE 04/24/2008			TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9954 - 10715				
06	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	163	1	2240	2	Y	-0-			-0-
07	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	150	1	2017	2	Y	-0-			-0-
08	2449 N	1709	-0-	-740	-0-	121	1	1588	2	Y	-0-			-0-
09	2400 N	1761	-0-	-639	-0-	124	1	1637	2	Y	-0-			-0-
10	2170 N	1532	-0-	-638	-0-	110	1	1422	2	Y	-0-			-0-
*11	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	111	1	1700	2	Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
VIPER #3 WELL #: 8 RRCID -> 242756 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9652 - 10740												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
06		2490 X	1880	-0-	-610	-0-	128 1	1752 2	Y	-0-		-0-
07		2542 X	1651	-0-	-891	-0-	114 1	1537 2	Y	-0-		-0-
08		2418 X	1932	-0-	-486	-0-	137 1	1795 2	Y	-0-		-0-
09		2220 X	2098	-0-	-122	-0-	148 1	1950 2	Y	-0-		-0-
10		2232 X	2139	-0-	-93	-0-	154 1	1985 2	Y	-0-		-0-
*11		2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	127 1	1942 2	Y	-0-		-0-

  

STINGRAY WELL #: 6 RRCID -> 242757 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10949 PERF. 9780 - 10796												
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

  

KANGERGA 1 WELL #: 10 RRCID -> 242773 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9470 - 10722												
06		660 X	660	-0-	-0-	-0-	41 1	558 2	Y	55	96 1	27
							61 9					
07		682 X	475	-0-	-207	-0-	33 1	442 2	Y	-0-		27
08		682 X	537	-0-	-145	-0-	38 1	499 2	Y	-0-		27
09		795 X	795	-0-	-0-	-0-	56 1	739 2	Y	-0-		27
10		837 X	837	-0-	-0-	-0-	60 1	777 2	Y	-0-		27
11		660 X	551	-0-	-109	-0-	34 1	517 2	Y	-0-		27

  

VIPER #1 WELL #: 6 RRCID -> 243215 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9536 - 10668												
06		1560 N	1444	-0-	-116	-0-	98 1	1346 2	Y	-0-		76
07		1612 N	1426	-0-	-186	-0-	99 1	1327 2	Y	-0-		76
08		1612 N	1317	-0-	-295	-0-	93 1	1224 2	Y	-0-		76
09		1440 N	1136	-0-	-304	-0-	80 1	1056 2	Y	-0-		76
10		1426 N	1251	-0-	-175	-0-	90 1	1161 2	Y	-0-		76
11		1260 N	1172	-0-	-88	-0-	72 1	1100 2	Y	-0-		76

  

WORLEY WELL #: 2 RRCID -> 243395 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9544 - 10711												
06		527 N	527	-0-	-0-	-0-	10 1	517 2	Y	-0-		80
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		80
08		651 X	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-		80
09		630 X	-0-	-0-	-630	-0-			Y	-0-		80
10		651 X	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-		80
11		540 X	-0-	-0-	-540	-0-			Y	-0-		80

  

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243458 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 9879 - 10781												
06		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2		N	-0-		19
07		2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	2862 2		N	-0-		19
08		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790 2		N	-0-		19
09		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493 2		N	-0-		19
10		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1021 2	89 9	N	81		100
11		390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-		100

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
LITTLE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 243466 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 7378 - 10622													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	23 1	1254 2	N	-0-			128
07		1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	28 1	1619 2	N	-0-			128
08		1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	37 1	1805 2	N	-0-			128
09		1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	1850 2		N	-0-			128
10		1643 X	984	-0-	-659	-0-	984 2		N	-0-			128
11		1770 X	1037	-0-	-733	-0-	64 1	973 2	N	-0-			128
-----													
HOLT, JACK WELL #: 3 RRCID -> 244104 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9716 - 10700													
06		2400 X	2204	-0-	-196	-0-	145 1	1983 2	Y	69			141
							76 9						
07		2511 X	2193	-0-	-318	-0-	151 1	2021 2	Y	19	85 1		75
							21 9						
08		2387 N	2139	-0-	-248	-0-	151 1	1988 2	Y	-0-			75
09		2190 N	1936	-0-	-254	-0-	136 1	1800 2	Y	-0-			75
10		2201 N	1955	-0-	-246	-0-	136 1	1751 2	Y	62			137
							68 9						
11		2070 N	1869	-0-	-201	-0-	115 1	1754 2	Y	-0-			137
-----													
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 244180 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9406 - 10658													
06		1800 N	1793	-0-	-7	-0-	122 1	1671 2	N	-0-			100
07		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	130 1	1752 2	N	-0-			100
08		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	125 1	1646 2	N	-0-			100
09		1800 N	1640	-0-	-160	-0-	115 1	1525 2	N	-0-			100
10		1891 N	1715	-0-	-176	-0-	124 1	1591 2	N	-0-			100
11		1710 N	1655	-0-	-55	-0-	102 1	1553 2	N	-0-			100
-----													
COBRA #1 WELL #: 5 RRCID -> 244383 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 8750 - 10640													
06		1740 N	1585	-0-	-155	-0-	108 1	1477 2	Y	-0-			40
07		1798 N	1624	-0-	-174	-0-	113 1	1511 2	Y	-0-			40
08		1767 N	1442	-0-	-325	-0-	102 1	1340 2	Y	-0-			40
09		1590 N	1386	-0-	-204	-0-	98 1	1288 2	Y	-0-			40
10		1612 N	1479	-0-	-133	-0-	107 1	1372 2	Y	-0-			40
*11		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	87 1	1334 2	Y	-0-			40
-----													
BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244504 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9486 - 10670													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
-----													
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 244517 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10854 PERF. 9436 - 10590													
06		1650 N	1610	-0-	-40	-0-	109 1	1501 2	N	-0-			81
07		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	117 1	1575 2	N	-0-			81
08		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	131 1	1717 2	N	-0-			81
09		1620 N	1591	-0-	-29	-0-	112 1	1479 2	N	-0-			81
10		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	131 1	1687 2	N	-0-			81
11		1800 N	1683	-0-	-117	-0-	103 1	1580 2	N	-0-			81

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
WILKERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244519 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9588 - 10690												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06		3900 X	3426	-0-	-474	-0-	233 1	3193 2	N		-0-	42
07		3906 X	3529	-0-	-377	-0-	245 1	3284 2	N		-0-	42
08		3813 X	3609	-0-	-204	-0-	255 1	3354 2	N		-0-	42
09		3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	241 1	3186 2	N		-0-	42
10		3534 X	3514	-0-	-20	-0-	253 1	3261 2	N		-0-	42
11		3480 X	3327	-0-	-153	-0-	204 1	3123 2	N		-0-	42

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 244520 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 6544 - 10626												
06		3330 X	2886	-0-	-444	-0-	196 1	2690 2	N		-0-	45
07		3441 X	2531	-0-	-910	-0-	175 1	2356 2	N		-0-	45
08		3317 X	2135	-0-	-1182	-0-	151 1	1984 2	N		-0-	45
09		3210 X	2251	-0-	-959	-0-	158 1	2093 2	N		-0-	45
10		3317 X	2237	-0-	-1080	-0-	161 1	2076 2	N		-0-	45
11		2880 X	1914	-0-	-966	-0-	118 1	1796 2	N		-0-	45

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 245027 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11647 PERF. 9346 - 10670												
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 245136 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9616 - 10702												
06		3510 X	3311	-0-	-199	-0-	225 1	3086 2	N		-0-	139
07		3627 X	3275	-0-	-352	-0-	227 1	3048 2	N		-0-	139
08		3534 X	3425	-0-	-109	-0-	242 1	3183 2	N		-0-	139
09		3300 X	2896	-0-	-404	-0-	204 1	2692 2	N		-0-	139
10		3410 X	2830	-0-	-580	-0-	204 1	2626 2	N		-0-	139
11		3300 X	2586	-0-	-714	-0-	159 1	2427 2	N		-0-	139

BARRON, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 245639 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10620 - 10640												
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

JARRELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245640 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9942 - 10683												
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 245661 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9544 - 10618												
06		2850 X	2082	-0-	-768	-0-	141 1	1941 2	N		-0-	45
07		2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	179 1	2408 2	N		-0-	45
08		2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	197 1	2584 2	N		-0-	45
09		2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	147 1	1937 2	N		-0-	45
10		2573 X	1692	-0-	-881	-0-	122 1	1570 2	N		-0-	45
11		2700 X	1560	-0-	-1140	-0-	96 1	1464 2	N		-0-	45

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK								
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143													
JARRELL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	245736	COMPL. DATE	01/06/2009	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9702 - 10670					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		270 X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NANA GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID ->	245834	COMPL. DATE	01/01/2009	TOTAL DEPTH	10761	PERF.	9506 - 10620					
06		2970 X	1894	-0-	-1076	-0-	129	1	1765	2	N	-0-					173
07		2511 X	1943	-0-	-568	-0-	135	1	1808	2	N	-0-					173
08		2511 X	1895	-0-	-616	-0-	134	1	1761	2	N	-0-					173
09		1890 N	1508	-0-	-382	-0-	106	1	1402	2	N	-0-					173
10		1953 N	1946	-0-	-7	-0-	140	1	1806	2	N	-0-					173
11		1830 N	1820	-0-	-10	-0-	112	1	1708	2	N	-0-					173

NANA GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	245836	COMPL. DATE	02/04/2009	TOTAL DEPTH	10758	PERF.	9352 - 10566					
06		2070 N	2005	-0-	-65	-0-	136	1	1869	2	N	-0-					133
07		2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	144	1	1939	2	N	-0-					133
08		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	152	1	1994	2	N	-0-					133
09		2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	176	1	2318	2	N	-0-					133
10		2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	181	1	2326	2	N	-0-					133
*11		2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	146	1	2234	2	N	-0-					133

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1		WELL #:		16	RRCID ->	245874	COMPL. DATE	12/14/2008	TOTAL DEPTH	10889	PERF.	9398 - 10640					
06		2430 X	2372	-0-	-58	-0-	161	1	2211	2	Y	-0-					16
07		2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	171	1	2294	2	Y	-0-					16
08		2387 X	2175	-0-	-212	-0-	154	1	2021	2	Y	-0-					16
09		2370 X	2016	-0-	-354	-0-	142	1	1874	2	Y	-0-					16
10		2480 X	2099	-0-	-381	-0-	151	1	1948	2	Y	-0-					16
11		2400 X	1924	-0-	-476	-0-	118	1	1806	2	Y	-0-					16

JARRELL UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	245955	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9434 - 10567					
06		2820 X	2066	-0-	-754	-0-	63	1	1999	2	Y	4					4
07		2914 X	756	-0-	-2158	-0-	23	1	724	2	Y	8					12
08		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	55	1	1672	2	Y	62	42	1			32
09		2070 N	1560	-0-	-510	-0-	49	1	1502	2	Y	8					40
10		744 N	682	-0-	-62	-0-	22	1	648	2	Y	11	40	1			11
11		1740 N	1268	-0-	-472	-0-	41	1	1168	2	Y	54	55	1			10



-----															
MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
JARRELL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 246649 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9472 - 10584															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
06		1770 N	1076	-0-	-694	-0-	33	1	1041	2	Y	2			2
							2	9							
07		2356 N	1063	-0-	-1293	-0-	32	1	1021	2	Y	9			11
							10	9							
08		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	31	1	944	2	Y	38	27	1	22
							42	9							
09		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	51	1	1537	2	Y	11			33
							12	9							
10		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	46	1	1349	2	Y	16	36	1	13
							18	9							
*11		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	43	1	1233	2	Y	49	49	1	13
							54	9							
-----															
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 246980 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9356 - 10604															
06		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	114	1	1568	2	N	-0-			44
07		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	121	1	1629	2	N	-0-			44
08		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	119	1	1569	2	N	-0-			44
09		1680 N	1561	-0-	-119	-0-	110	1	1451	2	N	-0-			44
10		1736 N	1575	-0-	-161	-0-	113	1	1462	2	N	-0-			44
11		1620 N	1341	-0-	-279	-0-	82	1	1259	2	N	-0-			44
-----															
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247568 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9388 - 10594															
06		1560 N	1477	-0-	-83	-0-	100	1	1377	2	N	-0-			45
07		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	99	1	1335	2	N	-0-			45
08		1612 N	1519	-0-	-93	-0-	107	1	1412	2	N	-0-			45
09		1470 N	1410	-0-	-60	-0-	99	1	1311	2	N	-0-			45
10		1426 N	1326	-0-	-100	-0-	96	1	1230	2	N	-0-			45
11		1470 N	1372	-0-	-98	-0-	84	1	1288	2	N	-0-			45
-----															
WILKERSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247851 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 10939 PERF. 9470 - 10694															
06		4020 X	3551	-0-	-469	-0-	241	1	3310	2	N	-0-			117
07		4154 X	3517	-0-	-637	-0-	244	1	3273	2	N	-0-			117
08		4154 X	3278	-0-	-876	-0-	232	1	3046	2	N	-0-			117
09		3780 X	3034	-0-	-746	-0-	214	1	2820	2	N	-0-			117
10		3875 X	3063	-0-	-812	-0-	221	1	2842	2	N	-0-			117
11		3540 X	3191	-0-	-349	-0-	196	1	2995	2	N	-0-			117
-----															
JARRELL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247944 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 9320 - 10550															
06		2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	72	1	2302	2	Y	3			3
							3	9							
07		2542 X	2208	-0-	-334	-0-	68	1	2130	2	Y	9			12
							10	9							
08		3100 N	3590	-0-	490	490	112	1	3413	2	Y	59	41	1	30
							65	9							
09		2454 N	1964	-0-	-490	-0-	62	1	1890	2	Y	11			41
							12	9							
10		2201 N	2052	-0-	-149	-0-	67	1	1973	2	Y	11	41	1	11
							12	9							
11		2910 X	2492	-0-	-418	-0-	82	1	2344	2	Y	60	60	1	11
							66	9							

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 247948 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 10869 PERF. 9552 - 10658												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
06		3210 X	2960	-0-	-250	-0-	201 1	2759 2	Y	-0-		49
07		3286 X	3050	-0-	-236	-0-	211 1	2839 2	Y	-0-		49
08		3224 X	3059	-0-	-165	-0-	216 1	2843 2	Y	-0-		49
09		2970 X	2941	-0-	-29	-0-	207 1	2734 2	Y	-0-		49
10		3069 X	3027	-0-	-42	-0-	218 1	2809 2	Y	-0-		49
11		2970 X	2886	-0-	-84	-0-	177 1	2709 2	Y	-0-		49
-----												
JARRELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 250065 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 7342 - 10270												
06		2910 X	825	-0-	-2085	-0-	810 1	15 9	Y	14		90
07		3007 X	837	-0-	-2170	-0-	837 1		Y	-0-		90
08		3007 X	861	-0-	-2146	-0-	837 1	24 9	Y	22	63 1	49
09		960 X	812	-0-	-148	-0-	810 1	2 9	Y	2		51
10		992 X	837	-0-	-155	-0-	837 1		Y	-0-	51 1	-0-
11		840 X	783	-0-	-57	-0-	783 1		Y	-0-		-0-
-----												
WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 250911 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9440 - 10650												
06		1800 N	1346	-0-	-454	-0-	91 1	1255 2	N	-0-		100
07		1643 N	1588	-0-	-55	-0-	110 1	1478 2	N	-0-		100
08		1643 N	1497	-0-	-146	-0-	106 1	1391 2	N	-0-		100
09		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	116 1	1535 2	N	-0-		100
10		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	138 1	1775 2	N	-0-		100
*11		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	137 1	2087 2	N	-0-		100
-----												
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 251491 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9576 - 10718												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
-----												
PEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253523 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9518 - 10636												
06		2340 X	1944	-0-	-396	-0-	132 1	1812 2	N	-0-		101
07		2356 X	1996	-0-	-360	-0-	138 1	1858 2	N	-0-		101
08		2232 X	1922	-0-	-310	-0-	136 1	1786 2	N	-0-		101
09		2100 X	1645	-0-	-455	-0-	116 1	1529 2	N	-0-		101
10		2046 X	1678	-0-	-368	-0-	121 1	1557 2	N	-0-		101
11		1950 X	1709	-0-	-241	-0-	105 1	1604 2	N	-0-		101
-----												
PEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253524 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 10902 PERF. 9568 - 10684												
06		2130 X	1427	-0-	-703	-0-	97 1	1330 2	N	-0-		136
07		2201 X	1799	-0-	-402	-0-	125 1	1674 2	N	-0-		136
08		2201 X	1388	-0-	-813	-0-	98 1	1290 2	N	-0-		136
09		1680 X	1396	-0-	-284	-0-	98 1	1298 2	N	-0-		136
10		1798 X	1571	-0-	-227	-0-	113 1	1458 2	N	-0-		136
11		1740 X	1489	-0-	-251	-0-	91 1	1398 2	N	-0-		136
-----												
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 31 RRCID -> 255582 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9408 - 10626												
06		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	131 1	1796 2	N	-0-		57
07		2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	191 1	2563 2	N	-0-		57
08		1860 N	1708	-0-	-152	-0-	121 1	1587 2	N	-0-		57
09		1920 N	1420	-0-	-500	-0-	100 1	1320 2	N	-0-		57
10		2759 N	1297	-0-	-1462	-0-	93 1	1204 2	N	-0-		57
11		1650 N	1320	-0-	-330	-0-	81 1	1239 2	N	-0-		57

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143								
POWELL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		28	RRCID ->	255583	COMPL. DATE	12/03/2009	TOTAL DEPTH	10885	PERF.	9636 - 10682
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
06	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	222	1	3050	2	N	-0-	103
07	3379 X	2686	-0-	-693	-0-	186	1	2500	2	N	-0-	103
08	4247 X	2699	-0-	-1548	-0-	191	1	2508	2	N	-0-	103
09	4110 X	2213	-0-	-1897	-0-	156	1	2057	2	N	-0-	103
10	4154 X	3042	-0-	-1112	-0-	219	1	2823	2	N	-0-	103
11	3270 X	2604	-0-	-666	-0-	160	1	2444	2	N	-0-	103
-----												
SPIKES GAS UNIT NO. 1		WELL #:		27	RRCID ->	255588	COMPL. DATE	01/16/2010	TOTAL DEPTH	10820	PERF.	9450 - 10616
06	3510 X	3418	-0-	-92	-0-	232	1	3186	2	N	-0-	106
07	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	255	1	3418	2	N	-0-	106
08	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	258	1	3394	2	N	-0-	106
09	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	254	1	3352	2	N	-0-	106
10	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	264	1	3404	2	N	-0-	106
11	3540 X	3453	-0-	-87	-0-	212	1	3241	2	N	-0-	106
-----												
NANA GAS UNIT NO. 1		WELL #:		19	RRCID ->	256202	COMPL. DATE	12/04/2009	TOTAL DEPTH	10780	PERF.	9400 - 10600
06	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	78	1	1068	2	N	-0-	81
07	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	287	1	3860	2	N	-0-	81
08	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	342	1	4498	2	N	-0-	81
09	1140 X	77	-0-	-1063	-0-	5	1	72	2	N	-0-	81
10	4154 X	50	-0-	-4104	-0-	4	1	46	2	N	-0-	81
11	4680 X	400	-0-	-4280	-0-	25	1	375	2	N	-0-	81
-----												
SPIKES GAS UNIT NO. 1		WELL #:		24	RRCID ->	257515	COMPL. DATE	03/17/2010	TOTAL DEPTH	10816	PERF.	9458 - 10670
06	1680 N	1512	-0-	-168	-0-	103	1	1409	2	N	-0-	128
07	1612 N	1481	-0-	-131	-0-	103	1	1378	2	N	-0-	128
08	1519 N	1277	-0-	-242	-0-	90	1	1187	2	N	-0-	128
09	1500 N	1199	-0-	-301	-0-	84	1	1115	2	N	-0-	128
10	1488 N	1190	-0-	-298	-0-	86	1	1104	2	N	-0-	128
11	1230 N	1076	-0-	-154	-0-	66	1	1010	2	N	-0-	128
-----												
PEARL BARRON		WELL #:		5HA	RRCID ->	258908	COMPL. DATE	08/17/2010	TOTAL DEPTH	10618	PERF.	10700 - 14620
06	15900 X	15102	-0-	-798	-0-	15100	2	2	9	N	2	38
07	16430 X	15434	-0-	-996	-0-	15233	2	201	9	N	183	45
08	16120 X	15491	-0-	-629	-0-	15396	2	95	9	N	86	130
09	15570 X	14698	-0-	-872	-0-	14629	2	69	9	N	63	20
10	16089 X	14919	-0-	-1170	-0-	14809	2	110	9	N	100	120
11	15090 X	14463	-0-	-627	-0-	14357	2	106	9	N	96	30
-----												
GREEN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	259052	COMPL. DATE	07/24/2010	TOTAL DEPTH	11790	PERF.	10594 - 10842
06	2490 X	1360	-0-	-1130	-0-	370	1	990	2	N	-0-	30
07	2573 X	2120	-0-	-453	-0-	565	1	1555	2	N	-0-	30
08	2480 X	2112	-0-	-368	-0-	620	1	1492	2	N	-0-	30
09	2400 X	1902	-0-	-498	-0-	549	1	1353	2	N	-0-	30
10	2480 X	1940	-0-	-540	-0-	654	1	1286	2	N	-0-	30
*11	2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	681	1	1561	2	N	-0-	30

-----												
MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
JARRELL UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261099 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10720 - 16271												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
06	21806 X	21806	-0-	-0-	-0-	663	1	21142	2	N	1	55
07	23326 X	23326	-0-	-0-	-0-	713	1	22452	2	N	146 161 1	40
08	24149 X	20376	-0-	-3773	-0-	648	1	19696	2	N	29	69
09	23370 X	20035	-0-	-3335	-0-	637	1	19340	2	N	53	122
10	24149 X	20652	-0-	-3497	-0-	678	1	19972	2	N	2	124
11	22560 X	19604	-0-	-2956	-0-	659	1	18888	2	N	52	176
						57	9					
-----												
JARRELL UNIT WELL #: 10H RRCID -> 262204 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10620 - 15273												
06	14970 X	14099	-0-	-871	-0-	429	1	13662	2	N	7	172
07	15965 X	15190	-0-	-775	-0-	466	1	14678	2	N	42 180 1	34
08	16151 X	14127	-0-	-2024	-0-	449	1	13649	2	N	26	60
09	15630 X	14279	-0-	-1351	-0-	454	1	13784	2	N	37	97
10	16151 X	14908	-0-	-1243	-0-	489	1	14417	2	N	2	99
11	14700 X	12952	-0-	-1748	-0-	435	1	12492	2	N	23	122
						25	9					
-----												
LITTLE ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 263018 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10890 - 14943												
06	14160 X	12429	-0-	-1731	-0-	845	1	11584	2	N	-0-	111
07	14384 X	12211	-0-	-2173	-0-	840	1	11281	2	N	82 168 1	25
08	14074 X	13009	-0-	-1065	-0-	920	1	12089	2	N	-0-	25
09	13470 X	12354	-0-	-1116	-0-	870	1	11484	2	N	-0-	25
10	13485 X	12495	-0-	-990	-0-	900	1	11595	2	N	-0-	25
11	12600 X	11874	-0-	-726	-0-	727	1	11121	2	N	24	49
						26	9					
-----												
WORLEY WELL #: 4H RRCID -> 264680 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10843 - 17025												
06	39540 X	37515	-0-	-2025	-0-	688	1	36722	2	Y	95 152 1 1 8	22
07	40300 X	38406	-0-	-1894	-0-	661	1	37666	2	Y	72	94
08	40300 X	37884	-0-	-2416	-0-	757	1	37039	2	Y	80 131 1	43
09	38340 X	35707	-0-	-2633	-0-	35620	2	87	9	Y	79	122
10	38781 X	35331	-0-	-3450	-0-	35231	2	100	9	Y	91 126 1	87
11	37530 X	35844	-0-	-1686	-0-	2190	1	33481	2	Y	157 168 1	76
						173	9					

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
STINGRAY WELL #: 9H RRCID -> 267629 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10656 - 14985													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		40830 X	34255	-0-	-6575	-0-	2321	1	31832	2	N	93	176 1 59
							102	9					
07		40827 X	34858	-0-	-5969	-0-	2411	1	32386	2	N	55	114
							61	9					
08		38874 X	34670	-0-	-4204	-0-	2442	1	32094	2	N	122	176 1 60
							134	9					
09		37080 X	33428	-0-	-3652	-0-	2348	1	31006	2	N	67	127
							74	9					
10		37169 X	33874	-0-	-3295	-0-	2436	1	31380	2	N	53	180
							58	9					
11		34260 X	31792	-0-	-2468	-0-	1947	1	29767	2	N	71	180 1 71
							78	9					
-----													
HARDY HEIRS-MODISETTE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268392 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11027 - 16478													
06		43200 X	38668	-0-	-4532	-0-	38407	2	261	9	N	237	182 1 3 8 112
07		44268 X	38771	-0-	-5497	-0-	38504	2	267	9	N	243	184 1 171
08		43400 X	37667	-0-	-5733	-0-	37421	2	246	9	N	224	350 1 45
09		40920 X	35752	-0-	-5168	-0-	35511	2	241	9	N	219	209 1 55
10		40579 X	34797	-0-	-5782	-0-	34563	2	234	9	N	213	187 1 81
11		38670 X	35180	-0-	-3490	-0-	34942	2	238	9	N	216	168 1 129
-----													
HARDY HEIRS-MODISETTE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 273623 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 9464 PERF.10860 - 15878													
06		45720 X	38747	-0-	-6973	-0-	38525	2	222	9	N	202	174 1 2 8 81
07		45012 X	38971	-0-	-6041	-0-	38728	2	243	9	N	221	170 1 132
08		45012 X	41955	-0-	-3057	-0-	41801	2	154	9	N	140	155 1 117
09		41130 X	40057	-0-	-1073	-0-	39903	2	154	9	N	140	179 1 1 8 77
10		42501 X	40895	-0-	-1606	-0-	40743	2	152	9	N	138	177 1 1 8 37
11		40590 X	38847	-0-	-1743	-0-	38705	2	142	9	N	129	1 8 165
-----													
WYLIE WELL #: 13H RRCID -> 273659 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10997 - 14353													
06		28800 X	24414	-0-	-4386	-0-	1657	1	22728	2	N	26	80
							29	9					
07		29295 X	24770	-0-	-4525	-0-	1710	1	22968	2	N	84	164
							92	9					
08		26629 X	24427	-0-	-2202	-0-	1725	1	22662	2	N	36	200
							40	9					
09		25770 X	23332	-0-	-2438	-0-	1639	1	21639	2	N	49	183 1 66
							54	9					
10		26629 X	23781	-0-	-2848	-0-	1709	1	22013	2	N	54	120
							59	9					
11		24420 X	22387	-0-	-2033	-0-	1371	1	20964	2	N	47	167
							52	9					
-----													
WORLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276305 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10678 - 14121													
06		14430 X	10659	-0-	-3771	-0-	490	1	10128	2	N	37	89
							41	9					
07		14074 X	10056	-0-	-4018	-0-	468	1	9555	2	N	30	119
							33	9					
08		13268 X	8688	-0-	-4580	-0-	477	1	8160	2	N	46	165
							51	9					
09		12480 X	7209	-0-	-5271	-0-	300	1	6859	2	N	45	166 1 44
							50	9					
10		11749 X	7161	-0-	-4588	-0-	7138	2	23	9	N	21	65
11		10650 X	7346	-0-	-3304	-0-	448	1	6850	2	N	44	109
							48	9					

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
KANGERGA 2 WELL #: 7H RRCID -> 277000 COMPL. DATE 04/11/2016 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10825 - 16401														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	101850 X	75412	-0-	-26438	-0-	5105	1	70031	2	N	251	180	1	133
						276	9							
07	99200 X	75768	-0-	-23432	-0-	5232	1	70262	2	N	249	346	1	36
						274	9							
08	93062 X	73372	-0-	-19690	-0-	5169	1	67926	2	N	252	185	1	103
						277	9							
09	85740 X	68542	-0-	-17198	-0-	4807	1	63481	2	N	231	171	1	163
						254	9							
10	83607 X	68342	-0-	-15265	-0-	4902	1	63141	2	N	272	348	1	87
						299	9							
11	75420 X	62862	-0-	-12558	-0-	3843	1	58758	2	N	237	183	1	141
						261	9							
-----														
GENTRY C GU WELL #: 4H RRCID -> 277057 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10666 - 14917														
06	55500 X	40999	-0-	-14501	-0-	752	1	40141	2	N	96	184	1	65
						106	9							
07	50406 X	40755	-0-	-9651	-0-	701	1	39970	2	N	76			141
						84	9							
08	48081 X	39217	-0-	-8864	-0-	783	1	38299	2	N	123	171	1	93
						135	9							
09	44490 X	36495	-0-	-7995	-0-	36337	2	158	9	N	144			237
10	42594 X	35310	-0-	-7284	-0-	35284	2	26	9	N	24	183	1	78
11	41010 X	33933	-0-	-7077	-0-	2072	1	31670	2	N	174	175	1	77
						191	9							
-----														
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168														
SMITH, WALTER R. WELL #: 1 RRCID -> 097202 COMPL. DATE 03/11/1981 TOTAL DEPTH 11911 PERF. 9644 - 10806														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
GREEN, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 098604 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 12069 PERF.10569 - 11867														
06	380 N	380	-0-	-0-	-0-	62	1	318	2	N	-0-			70
07	310 N	302	-0-	-8	-0-	50	1	252	2	N	-0-			70
08	370 N	370	-0-	-0-	-0-	51	1	319	2	N	-0-			70
09	390 N	367	-0-	-23	-0-	53	1	314	2	N	-0-			70
*10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	53	1	305	2	N	-0-			70
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			70
-----														
BENTON WELL #: 1 RRCID -> 195770 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 9360 - 10805														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
10	14B2 EXT	639	-0-	639	639	54	1	575	3	N	9			45
						10	9							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	639					N	NO RPT			45

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: RUSK			
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168																
BENTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 200978 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10252 - 10765																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06		53 N	53	-0-	-0-	-0-	7	1	46	3	N	-0-				62
07		62 N	13	-0-	-49	-0-	2	1	11	3	N	-0-	3	5	1	8
08		35 N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	N	-0-				58
09		91 N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	N	-0-				58
*10		21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-				58
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				58
-----																
BENTON "BB" WELL #: 3 RRCID -> 201240 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10050 - 10774																
06		837 N	837	-0-	-0-	-0-	106	1	729	3	N	2	2	8		85
07		930 N	930	-0-	-0-	-0-	117	1	810	3	N	3	1	8		87
08		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	156	1	1023	3	N	10				97
09		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	114	1	1126	3	N	-0-				97
*10		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	106	1	1138	3	N	-0-				97
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				97
-----																
BENTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 203233 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10504 - 10781																
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				27
-----																
BENTON "C" WELL #: 5 RRCID -> 204817 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10512 - 10805																
06		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	235	1	1614	3	N	11	1	8		53
07		2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	310	1	2142	3	N	11	1	8		63
08		2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	290	1	1896	3	N	10				73
09		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	172	1	1697	3	N	12				85
10		2449 N	2252	-0-	-197	-0-	192	1	2057	3	N	3	1	8		87
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				87
-----																
BENTON "B" WELL #: 6 RRCID -> 204931 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10538 - 10826																
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				33

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.// 61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.// 871168										
BENTON "F"		WELL #: 7		RRCID -> 206584		COMPL. DATE 10/22/2004			TOTAL DEPTH 10930 PERF.10560 - 10812			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	196	1	1349	3	N	3	1 8 50
07	1953 N	1129	-0-	-824	-0-	143	1	986	3	N	-0-	50
08	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	222	1	1456	3	N	-0-	50
09	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	177	1	1746	3	N	-0-	50
*10	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	226	1	2424	3	N	-0-	50
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	50
-----												
BENTON "E"		WELL #: 9		RRCID -> 207538		COMPL. DATE 11/24/2004			TOTAL DEPTH 10911 PERF.10518 - 10820			
06	2940 X	2258	-0-	-682	-0-	287	1	1968	3	N	3	1 8 114
07	3038 X	2478	-0-	-560	-0-	311	1	2154	3	N	12	1 8 125
08	3038 X	2183	-0-	-855	-0-	288	1	1889	3	N	5	130
09	2730 X	1488	-0-	-1242	-0-	137	1	1345	3	N	5	135
10	2821 X	520	-0-	-2301	-0-	44	1	470	3	N	5	140
11	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT	140
-----												
BENTON "D"		WELL #: 8		RRCID -> 208873		COMPL. DATE 12/28/2004			TOTAL DEPTH 10926 PERF.10496 - 10851			
06	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	143	1	981	3	N	1	1 8 60
07	1302 N	824	-0-	-478	-0-	104	1	719	3	N	1	1 8 60
08	586 N	586	-0-	-0-	-0-	78	1	508	3	N	-0-	60
09	1140 N	250	-0-	-890	-0-	23	1	227	3	N	-0-	60
10	837 N	227	-0-	-610	-0-	19	1	208	3	N	-0-	60
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	60
-----												
DUNCAN		WELL #: 1		RRCID -> 210060		COMPL. DATE 02/07/2005			TOTAL DEPTH 10920 PERF.10462 - 10819			
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-	45
07	507 N	507	-0-	-0-	-0-	64	1	443	3	N	-0-	45
08	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	137	1	899	3	N	-0-	45
09	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	167	1	1643	3	N	2	47
*10	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	144	1	1546	3	N	3	50
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	50
-----												
BENTON "G"		WELL #: 10		RRCID -> 212303		COMPL. DATE 05/21/2005			TOTAL DEPTH 10945 PERF.10484 - 10864			
06	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	140	1	962	3	N	1	1 8 87
07	1488 N	1247	-0-	-241	-0-	157	1	1089	3	N	1	1 8 87
08	804 N	804	-0-	-0-	-0-	106	1	695	3	N	3	90
09	1110 N	757	-0-	-353	-0-	70	1	687	3	N	-0-	90
10	1240 N	1017	-0-	-223	-0-	87	1	929	3	N	1	1 8 90
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	90



MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.// 61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.// 871168														
MANCK "B"		WELL #: 2		RRCID -> 213884		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10609 - 10815								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENTON "H"		WELL #: 11		RRCID -> 214094		COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10791								
06	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	173	1	1185	3	N	2	1	8			53
07	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	163	1	1126	3	N	2					55
08	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	191	1	1251	3	N	3					58
09	1350 N	1240	-0-	-110	-0-	114	1	1122	3	N	4					62
10	1302 N	1087	-0-	-215	-0-	93	1	993	3	N	1	1	8			62
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

BENTON "K"		WELL #: 14		RRCID -> 214096		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 10915 PERF.10442 - 10835								
06	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	229	1	1575	3	N	4	1	8			120
07	1736 N	1425	-0-	-311	-0-	180	1	1245	3	N	-0-					120
08	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	168	1	1103	3	N	-0-					120
09	1800 N	1123	-0-	-677	-0-	103	1	1016	3	N	4					124
10	1426 N	420	-0-	-1006	-0-	36	1	384	3	N	-0-					124
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

BENTON "L"		WELL #: 15		RRCID -> 214099		COMPL. DATE 09/20/2005		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10350 - 10742								
06	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	131	1	899	3	N	-0-					48
07	1116 N	1110	-0-	-6	-0-	139	1	963	3	N	7					55
08	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	169	1	1105	3	N	-0-					55
09	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	113	1	1109	3	N	-0-					55
10	1116 N	722	-0-	-394	-0-	62	1	660	3	N	-0-					55
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

BENTON "I"		WELL #: 12		RRCID -> 214100		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 10932 PERF.10452 - 10850								
06	727 N	727	-0-	-0-	-0-	91	1	628	3	N	7	2	8			75
07	904 N	904	-0-	-0-	-0-	114	1	790	3	N	-0-					75
08	681 N	681	-0-	-0-	-0-	90	1	589	3	N	2					77
09	720 N	490	-0-	-230	-0-	45	1	444	3	N	1					78
10	899 N	707	-0-	-192	-0-	60	1	647	3	N	-0-					78
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.// 61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.// 871168										
BENTON "M"		WELL #: 16		RRCID -> 215221		COMPL. DATE 10/21/2005		TOTAL DEPTH 10915 PERF.10392 - 10791				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		55 N	55	-0-	-0-	-0-	7 1	48 3	N	-0-		65
07		62 N	29	-0-	-33	-0-	4 1	25 3	N	-0-		65
08		57 N	57	-0-	-0-	-0-	8 1	49 3	N	-0-		65
09		160 N	160	-0-	-0-	-0-	15 1	145 3	N	-0-		65
*10		34 N	34	-0-	-0-	-0-	3 1	31 3	N	-0-		65
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
-----												
BENTON "J"		WELL #: 13		RRCID -> 215222		COMPL. DATE 10/14/2005		TOTAL DEPTH 10925 PERF.10364 - 10755				
06		3000 X	1395	-0-	-1605	-0-	177 1	1217 3	N	1	1 8	78
							1 9					
07		2821 X	1609	-0-	-1212	-0-	202 1	1398 3	N	8	1 8	85
							9 9					
08		2294 X	1654	-0-	-640	-0-	218 1	1425 3	N	10		95
							11 9					
09		1800 X	1489	-0-	-311	-0-	137 1	1346 3	N	5		100
							6 9					
10		1612 N	1427	-0-	-185	-0-	121 1	1296 3	N	9		109
							10 9					
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		109
-----												
BENTON "P"		WELL #: 19		RRCID -> 217832		COMPL. DATE 12/28/2005		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10390 - 10787				
06		2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	255 1	1748 3	N	1	1 8	50
							1 9					
07		1984 N	1749	-0-	-235	-0-	221 1	1527 3	N	1	1 8	50
							1 9					
08		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	187 1	1223 3	N	3		53
							3 9					
09		2010 N	1691	-0-	-319	-0-	156 1	1535 3	N	-0-		53
*10		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	159 1	1704 3	N	1	1 8	53
							1 9					
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		53
-----												
BENTON "N"		WELL #: 17		RRCID -> 218532		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 10920 PERF.10380 - 10768				
06		618 N	618	-0-	-0-	-0-	79 1	539 3	N	-0-		97
07		1271 N	670	-0-	-601	-0-	85 1	585 3	N	-0-		97
08		717 N	717	-0-	-0-	-0-	95 1	622 3	N	-0-		97
09		896 N	896	-0-	-0-	-0-	83 1	813 3	N	-0-		97
*10		827 N	827	-0-	-0-	-0-	71 1	756 3	N	-0-		97
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		97
-----												
BENTON "O"		WELL #: 18		RRCID -> 219567		COMPL. DATE 01/25/2006		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10827				
06		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	248 1	1701 3	N	13	1 8	104
							14 9					
07		1705 N	887	-0-	-818	-0-	112 1	775 3	N	-0-		104
08		918 N	918	-0-	-0-	-0-	122 1	796 3	N	-0-		104
09		1950 N	1128	-0-	-822	-0-	104 1	1024 3	N	-0-		104
*10		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	151 1	1621 3	N	-0-		104
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		104
-----												
BENTON "Q"		WELL #: 20		RRCID -> 219573		COMPL. DATE 02/05/2006		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10385 - 10600				
06		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	182 1	1249 3	N	-0-		27
07		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	183 1	1264 3	N	-0-		27
08		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	184 1	1203 3	N	-0-		27
09		1440 N	829	-0-	-611	-0-	76 1	753 3	N	-0-		27
10		1457 N	1216	-0-	-241	-0-	104 1	1112 3	N	-0-		27
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.//		871168										
BENTON "R"		WELL #:		21	RRCID ->	221042	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	10905	PERF.10361	- 10760		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	150	1	1033	3	N	-0-			72
07	1426 N	916	-0-	-510	-0-	116	1	800	3	N	-0-			72
08	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	134	1	880	3	N	-0-			72
09	1170 N	220	-0-	-950	-0-	20	1	200	3	N	-0-			72
10	930 N	20	-0-	-910	-0-	2	1	18	3	N	-0-			72
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72
-----														
BENTON "T"		WELL #:		23	RRCID ->	221176	COMPL. DATE	04/14/2006	TOTAL DEPTH	10910	PERF.10626	- 10802		
06	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	129	1	884	3	N	-0-			33
07	1302 N	966	-0-	-336	-0-	122	1	844	3	N	-0-			33
08	923 N	923	-0-	-0-	-0-	122	1	801	3	N	-0-			33
09	1020 N	975	-0-	-45	-0-	90	1	885	3	N	-0-			33
*10	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	106	1	1135	3	N	-0-			33
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
-----														
BENTON "V"		WELL #:		25	RRCID ->	221353	COMPL. DATE	05/05/2006	TOTAL DEPTH	10885	PERF.10574	- 10783		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
-----														
BENTON "S"		WELL #:		22	RRCID ->	223105	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	10868	PERF.10587	- 10768		
06	1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-			43
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
-----														
BENTON "U"		WELL #:		24	RRCID ->	224405	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10572	- 10745		
06	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	150	1	1031	3	N	5	2 8		63
07	1550 N	1116	-0-	-434	-0-	141	1	975	3	N	-0-			63
08	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	153	1	1003	3	N	7			70
09	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	130	1	1279	3	N	-0-			70
10	1116 N	952	-0-	-164	-0-	81	1	868	3	N	3			73
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	9			N	NO RPT			73
-----														
BENTON "X"		WELL #:		27	RRCID ->	224440	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	10975	PERF.10592	- 10792		
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	17	1	118	3	N	-0-			42
07	151 N	151	-0-	-0-	-0-	19	1	132	3	N	-0-			42
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	19	1	124	3	N	-0-			42
09	150 N	133	-0-	-17	-0-	12	1	121	3	N	-0-			42
10	155 N	147	-0-	-8	-0-	13	1	134	3	N	-0-			42
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.// 61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.// 871168														
BENTON "W"		WELL #: 26		RRCID -> 224650		COMPL. DATE 12/16/2006		TOTAL DEPTH 10940 PERF.10577 - 10764								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	81					134
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48	159	1			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42					65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	82					147
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
-----																
BENTON "Z"		WELL #: 29		RRCID -> 232815		COMPL. DATE 10/13/2007		TOTAL DEPTH 10960 PERF.10634 - 10812								
06	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	132	1	909	3	N	153	183	1			104
07	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	168	9	1009	3	N	120					224
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	132	9	50	3	N	4	180	1			48
09	666 N	666	-0-	-0-	-0-	8	1	486	3	N	119					167
*10	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	4	9	1700	3	N	134	183	1	1	8	117
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	131	9			N	NO RPT					117
						159	1									
						147	9									
-----																
YOUNG, BENTON		WELL #: 1		RRCID -> 246977		COMPL. DATE 11/02/2009		TOTAL DEPTH 10947 PERF.10617 - 10756								
06	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	148	1	1017	3	N	-0-					50
07	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	139	1	963	3	N	5					55
08	963 N	963	-0-	-0-	-0-	6	9	833	3	N	3					58
09	1170 N	901	-0-	-269	-0-	127	1	818	3	N	-0-					58
*10	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	3	9	1546	3	N	-0-					58
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	83	1			N	NO RPT					58
						144	1									
-----																
WAGNER OIL COMPANY		891175		RRCID -> 081249		COMPL. DATE 12/01/1978		TOTAL DEPTH 10924 PERF.10619 - 10793								
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT		WELL #: 1														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	32	1			27
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
-----																
CAGLE-HARRIS		WELL #: 1		RRCID -> 099605		COMPL. DATE 03/30/1982		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10649 - 10834								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	92	1			37
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
-----																
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 216515		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10566 - 10730								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

-----												
MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK	
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	217113	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	10954	PERF.10568	- 10738
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
06	3120 X	2567	-0-	-553	-0-	257 1	2293 3	N	15			134
						17 9						
07	3007 X	2670	-0-	-337	-0-	262 1	2390 3	N	16			150
						18 9						
08	2852 X	2673	-0-	-179	-0-	236 1	2422 3	N	14			164
						15 9						
*09	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	249 1	2414 2	N	7	1 8		170
						8 9						
*10	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	253 1	2432 2	N	22	135 1		57
						24 9						
11	2580 N	NO RPT	-0-	-2580	-0-			N	NO RPT			57
-----												
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT		WELL #:		1A	RRCID ->	217826	COMPL. DATE	12/30/2005	TOTAL DEPTH	10958	PERF.10506	- 10678
06	2250 N	1964	-0-	-286	-0-	340 1	1623 3	N	1			110
						1 9						
07	2139 N	1989	-0-	-150	-0-	353 1	1636 3	N	-0-			110
						293 1	1466 3	N	-0-			110
08	2170 N	1759	-0-	-411	-0-	293 1	1466 3	N	-0-			110
						360 1	1459 2	N	-0-			110
*09	1950 N	1819	-0-	-131	-0-	360 1	1459 2	N	-0-			110
						335 1	1281 2	N	3	85 1	3 8	25
						3 9						
10	1984 N	1619	-0-	-365	-0-	335 1	1281 2	N	3	85 1	3 8	25
						3 9						
11	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-			N	NO RPT			25
-----												
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	218728	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10592	- 10762
06	2550 N	2401	-0-	-149	-0-	414 1	1978 3	N	8			65
						9 9						
07	2480 N	2270	-0-	-210	-0-	401 1	1858 3	N	10			75
						11 9						
08	2480 N	2472	-0-	-8	-0-	409 1	2046 3	N	15			90
						17 9						
*09	2400 N	2115	-0-	-285	-0-	418 1	1694 2	N	3	1 8		92
						3 9						
*10	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	470 1	1799 2	N	12	75 1		29
						13 9						
11	2400 N	NO RPT	-0-	-2400	-0-			N	NO RPT			29
-----												
CAGLE-HARRIS		WELL #:		1A	RRCID ->	219381	COMPL. DATE	01/24/2006	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10756	- 10964
06	1530 N	98	-0-	-1432	-0-	34 1	64 2	N	-0-			115
								N	-0-			115
07	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-			N	-0-			115
								N	-0-			115
08	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-			N	-0-			115
								N	-0-			115
*09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			115
								N	-0-			115
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	44	134 1		25
								N	44	134 1		25
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
-----												
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	221840	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10504	- 10674
06	2550 N	2208	-0-	-342	-0-	223 1	1984 3	N	1			115
						1 9						
07	2356 N	2338	-0-	-18	-0-	231 1	2105 3	N	2			117
						2 9						
08	2604 N	2441	-0-	-163	-0-	217 1	2224 3	N	-0-			117
						217 1	2105 2	N	1	1 8		117
*09	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	217 1	2105 2	N	1	1 8		117
						1 9						
*10	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	231 1	2218 2	N	1	104 1		14
						1 9						
11	2370 N	NO RPT	-0-	-2370	-0-			N	NO RPT			14

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175										
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	221901	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	10955	PERF.	10480 - 10682		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		3990 X	2974	-0-	-1016	-0-	300 1	2674 3	N		-0-		177	
07		3968 X	2894	-0-	-1074	-0-	287 1	2607 3	N		-0-		177	
08		3565 X	3376	-0-	-189	-0-	301 1	3075 3	N		-0-		177	
*09		3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	313 1	3033 2	N		-0-		177	
10		3410 X	3395	-0-	-15	-0-	320 1	3071 2	N		4	153 1 3 8	25	
							4 9							
11		3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-			N		NO RPT		25	

MINDEN (COTTON VALLEY LIME)				61792 120	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781								
MULLINS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	219492	COMPL. DATE	12/02/2005	TOTAL DEPTH	12085	PERF.	11572 - 11830
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-

MCCOY, JOHN		WELL #:		1	RRCID ->	221779	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL DEPTH	12135	PERF.	11454 - 11508
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143		RRCID ->		221323	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11502 - 11674
LITTLE ESTATE		WELL #:		1								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-

VIPER 4		WELL #:		1 T	RRCID ->	229106	COMPL. DATE	03/07/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	11420 - 11450
06	90 N	69	-0-	-21	-0-	5 1	64 2	Y		-0-		-0-
07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	8 1	109 2	Y		-0-		-0-
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	11 1	147 2	Y		-0-		-0-
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	8 1	102 2	Y		-0-		-0-
10	124 N	117	-0-	-7	-0-	8 1	109 2	Y		-0-		-0-
*11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	10 1	148 2	Y		-0-		-0-

RUSSELL		WELL #:		2	RRCID ->	230580	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	11859	PERF.	11470 - 11496
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK											
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925											
WHITE WELL #: 3 RRCID -> 255100 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9450 - 10878											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06	2670 X	1749	-0-	-921	-0-	1736	2	13	9	N	35
07	2077 X	1747	-0-	-330	-0-	1736	2	11	9	N	45
08	2170 X	1499	-0-	-671	-0-	1493	2	6	9	N	50
09	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	50
*10	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	3997	2	17	9	N	65
11	1740 X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	65
BRADY WELL #: 5 RRCID -> 255111 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 11353 - 11419											
06	14436 X	14436	-0-	-0-	-0-	14436	2			N	160
07	14436 X	14436	-0-	-0-	-0-	14436	2			N	160
08	14672 X	14672	-0-	-0-	-0-	14672	2			N	160
09	14430 X	-0-	-0-	-14430	-0-					N	160
*10	22079 X	22079	-0-	-0-	-0-	22079	2			N	160
11	14430 X	NO RPT	-0-	-14430	-0-					N	160
BRADY WELL #: 6 RRCID -> 257573 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 11293 - 11370											
06	9270 X	6237	-0-	-3033	-0-	6237	2			N	172
07	8060 X	6237	-0-	-1823	-0-	6237	2			N	172
08	7502 X	6208	-0-	-1294	-0-	6208	2			N	172
09	7260 X	-0-	-0-	-7260	-0-					N	172
*10	10097 X	10097	-0-	-0-	-0-	10097	2			N	172
11	6240 X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					N	172
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976											
JARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 267448 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 11380 - 11400											
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK											
AC EXPLORATION, LLC 003645											
WILLIAMS WELL #: 1A RRCID -> 111888 COMPL. DATE 07/17/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7441 - 7460											
06	330 N	325	-0-	-5	-0-	322	2	3	9	N	102
07	310 N	288	-0-	-22	-0-	281	2	7	9	N	108
08	341 N	292	-0-	-49	-0-	285	2	7	9	N	114
09	330 N	285	-0-	-45	-0-	283	2	2	9	N	116
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	274	2	6	9	N	121
*11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	287	2	2	9	N	123
BRADY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 277996 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7290 - 7296											
06	1200 X	536	-0-	-664	-0-	489	2	47	9	N	290
07	713 X	532	-0-	-181	-0-	500	2	32	9	N	156
08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	377	2	44	9	N	196
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	314	2	23	9	N	48
10	527 N	286	-0-	-241	-0-	253	2	33	9	N	78
11	420 N	285	-0-	-135	-0-	252	2	33	9	N	108

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK				
AC EXPLORATION, LLC		//CONT.//		003645									
POWELL		WELL #:		1	RRCID ->	278784	COMPL. DATE	12/12/2014	TOTAL DEPTH	11238	PERF.	7204 - 7218	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE
06	240 X	89	-0-	-151	-0-	89	2		N	-0-			152
07	248 X	37	-0-	-211	-0-	37	2		N	-0-			152
08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			152
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-	120	1	32
10	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2		N	-0-	32	1	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-

ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528		WELL #:		8	RRCID ->	277441	COMPL. DATE	04/23/2015	TOTAL DEPTH	11078	PERF.	7550 - 7614
ROGERS ESTATE														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		WELL #:		3	RRCID ->	113460	COMPL. DATE	09/07/1984	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7406 - 7506
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT														
06	799 N	130	-0-	-669	-0-	5	1	111	2	Y	13			47
						14	9							
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	138	2	Y	23			70
						25	9							
08	186 N	143	-0-	-43	-0-	6	1	127	2	Y	9	61	1	18
						10	9							
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	6	1	133	2	Y	24			42
						26	9							
*10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	7	1	171	2	Y	22			64
						24	9							
*11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	7	1	168	2	Y	15	67	1	12
						17	9							

BASA RESOURCES, INC.		053974		WELL #:		1	RRCID ->	103896	COMPL. DATE	01/20/1983	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7285 - 7292
KONZEN														
06	1290 N	534	-0-	-756	-0-	60	1	466	2	N	7			241
						8	9							
07	1395 N	516	-0-	-879	-0-	15	1	487	2	N	13			254
						14	9							
08	1612 N	700	-0-	-912	-0-	178	1	522	2	N	-0-			254
09	540 N	269	-0-	-271	-0-	4	1	265	2	N	-0-			254
10	527 N	394	-0-	-133	-0-	42	1	352	2	N	-0-	229	1	25
11	690 N	519	-0-	-171	-0-	119	1	400	2	N	-0-			25

BELL & KINLEY COMPANY		062783		WELL #:		1	RRCID ->	016126	COMPL. DATE	10/12/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7496 - 7500
MORRIS, ROBERT UNIT														
06	810 N	5	-0-	-805	-0-	1	2	4	9	N	4			135
07	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1221	2	6	9	N	5			140
08	963 N	963	-0-	-0-	-0-	940	2	23	9	N	21			161
09	990 N	990	-0-	-0-	-0-	986	2	4	9	N	4			165
10	1240 N	822	-0-	-418	-0-	804	2	18	9	N	16	160	1	21
11	930 N	876	-0-	-54	-0-	866	2	10	9	N	9			30



OIL AND GAS DIVISION

-----														
MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK			
BIG RUN PRODUCTION COMPANY				070370										
BURKS, C. C.		WELL #:		1	RRCID -> 056230			COMPL. DATE 01/29/1973			TOTAL DEPTH 7467	PERF. 7108 - 7114		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----														
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			69
PLUGGED AND ABANDONED													08/16/2016 - P/A 08/16/16	
-----														
MORRIS, WALTER		WELL #:		1	RRCID -> 088892			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7750	PERF. 7400 - 7454		
06	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	2		N	-0-			27
07	186	N	91	-0-	-95	-0-	91	2		N	-0-			27
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			27
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			27
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2		N	-0-			27
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			27
-----														
GOODE, D. K.		WELL #:		1	RRCID -> 106600			COMPL. DATE 06/23/1983			TOTAL DEPTH 7938	PERF. 7282 - 7292		
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42
PLUGGED AND ABANDONED													04/04/2016 - PLUGGED 04/40/16	
-----														
JIMMERSON, ROSS		WELL #:		1	RRCID -> 107669			COMPL. DATE 10/10/1983			TOTAL DEPTH 7996	PERF. 7345 - 7350		
06	210	N	4	-0-	-206	-0-	4	2		N	-0-			143
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	23	2	1	9	N	1		144
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	6	2	20	9	N	18	114 1	48
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	4	2	11	9	N	10		58
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	8	2	8	9	N	7		65
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			65
-----														
CHILDERS, ELMER		WELL #:		1	RRCID -> 117006			COMPL. DATE 04/22/1985			TOTAL DEPTH 7512	PERF. 7143 - 7463		
06	660	N	524	-0-	-136	-0-	521	2	3	9	N	3		23
07	682	N	512	-0-	-170	-0-	505	2	7	9	N	6		29
08	589	N	517	-0-	-72	-0-	514	2	3	9	N	3		32
09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	583	2	9	9	N	8		40
*10	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-		40
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-				N	NO RPT			40
-----														
KANGERGA, MICHAEL		WELL #:		3	RRCID -> 126297			COMPL. DATE 10/24/1985			TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7271 - 7298		
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	56	2	3	9	N	3		156
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	69	2	4	9	N	4		160
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-		160
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	54	2	6	9	N	5		165
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	52	2	3	9	N	3		168
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			168

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK							
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		070370											
JONES, JULIAN		WELL #:		1	RRCID ->	129290	COMPL. DATE	01/12/1985	TOTAL DEPTH	7425	PERF.	7253 - 7276			
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-			190
07	93 N	12	-0-	-81	-0-		12	2			N	-0-			190
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-		55	2			N	-0-			190
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-		33	2			N	-0-			190
*10	37 N	37	-0-	-0-	-0-		37	2			N	-0-			190
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-						N	NO RPT			190

BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC				070737											
COCHRAN		WELL #:		2	RRCID ->	123045	COMPL. DATE	12/19/1986	TOTAL DEPTH	7574	PERF.	7485 - 7502			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			62
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			62
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			62
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			62
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			62
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			62

SKILES GU				WELL #:	1	RRCID ->	243227	COMPL. DATE	10/17/2008	TOTAL DEPTH	11968	PERF.	7714 - 8056		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25

BUFFCO PRODUCTION INC.				106406											
JENSEN		WELL #:		1	RRCID ->	262814	COMPL. DATE	04/13/2011	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8694 - 8704			
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/15/2015															

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC				120027											
KANGERGA "B"		WELL #:		1	RRCID ->	114190	COMPL. DATE	07/17/1983	TOTAL DEPTH	7707	PERF.	7114 - 7134			
06	595 N	595	-0-	-0-	-0-		101	1	494	2	N	-0-			72
07	564 N	564	-0-	-0-	-0-		94	1	470	2	N	-0-			72
08	570 N	570	-0-	-0-	-0-		98	1	472	2	N	-0-			72
09	600 N	388	-0-	-212	-0-		66	1	322	2	N	-0-			72
10	724 N	724	-0-	-0-	-0-		113	1	536	2	N	68	117	1	23
11	540 N	531	-0-	-9	-0-		75	9	436	2	N	-0-			23

CABOT OIL & GAS CORPORATION				121700											
MAXWELL GAS UNIT 1		WELL #:		1 L	RRCID ->	236342	COMPL. DATE	09/21/2007	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	7694 - 7715			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700  
 AKIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240744 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7024 - 8602

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

CREST ENGINEERING SERVICES, INC. 189896  
 BEGGS, G. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 274753 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 12251 PERF. 7983 - 8009

06	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	6295	2	44	9	N	40					210
07	6293	X	5612	-0-	-681	-0-	5549	2	63	9	N	57	187	1			80
08	6386	X	4621	-0-	-1765	-0-	4601	2	20	9	N	18					98
09	6180	X	5315	-0-	-865	-0-	5290	2	25	9	N	23	1	8			120
10	6541	X	4673	-0-	-1868	-0-	4630	2	43	9	N	39					159
11	6074	X	NO RPT	-0-	-6074	-0-					N	NO RPT					159

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701  
 BIRDWELL WELL #: 1 RRCID -> 078255 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7440 - 7450

06	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	300	1	1881	2	N	-0-					186	
07	2573	N	2260	-0-	-313	-0-	280	1	1963	2	N	15					201	
08	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	17	9	2314	2	N	34					235	
09	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	37	9	2171	2	N	25					260	
10	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	28	9	2060	2	N	13	186	1			87	
11	2580	N	2231	-0-	-349	-0-	310	1	1912	2	N	17					104	
							14	9										
							19	9										

HARBOR RESOURCES LLC 355716  
 ORR-TIPPS WELL #: 1 RRCID -> 168582 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7605 - 7611

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

HOWELL OIL & GAS, INC. 406605  
 TILLISON WELL #: 1 RRCID -> 261369 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7246 - 7314

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK			
JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781								
REDWING HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	127334	COMPL. DATE	02/05/1988	TOTAL DEPTH	7830	PERF.	7786 - 7802
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		330 N	90	-0-	-240	-0-	90 2	N	-0-			41
07		279 N	182	-0-	-97	-0-	175 2	N	6			47
08		469 N	469	-0-	-0-	-0-	447 2	N	20			67
09		508 N	508	-0-	-0-	-0-	494 2	N	13			80
*10		372 N	372	-0-	-0-	-0-	353 2	N	17			97
11		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-		N	NO RPT			97

CARLTON		WELL #:		1	RRCID ->	135625	COMPL. DATE	06/27/1990	TOTAL DEPTH	7932	PERF.	7728 - 7736
06		1050 N	873	-0-	-177	-0-	862 2	N	10			175
07		992 N	715	-0-	-277	-0-	711 2	N	4			179
08		1085 N	944	-0-	-141	-0-	944 2	N	-0-			179
09		931 N	931	-0-	-0-	-0-	885 2	N	42			221
*10		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1738 2	N	50	181 1		90
11		900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-		N	NO RPT			90

KJ ENERGY, LLC		WELL #:		2	RRCID ->	234190	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	7461 - 7659
GREEN GAS UNIT 1												
06		SWR 10	456	-0-	456	65506	39 1	N	6	8 1		2
07		SWR 10	517	-0-	517	66023	47 1	N	2	3 1		1
08		SWR 10	461	-0-	461	66484	41 1	N	5	2 1		4
09		SWR 10	764	-0-	764	67248	64 1	N	6	4 1		6
10		SWR 10	685	-0-	685	67933	62 1	N	3	8 1		1
11		SWR 10	625	-0-	625	68558	63 1	N	4	3 1		2

WILDER GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	235988	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	7396 - 7986
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	25657		N	-0-			-0-
07		SWR 10	3	-0-	3	25660	3 2	N	-0-			-0-
08		SWR 10	3	-0-	3	25663	3 2	N	-0-			-0-
09		SWR 10	5	-0-	5	25668	1 1	N	-0-	4 2		-0-
10		SWR 10	48	-0-	48	25716	4 1	N	-0-	44 2		-0-
11		SWR 10	4	-0-	4	25720	1 1	N	-0-	3 2		-0-

GREEN GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	236220	COMPL. DATE	12/23/2007	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	7504 - 7574
06		SWR 10	181	-0-	181	34492	15 1	N	3	4 1		1
07		SWR 10	171	-0-	171	34663	16 1	N	-0-	1 1		-0-
08		SWR 10	80	-0-	80	34743	7 1	N	1			1
09		SWR 10	151	-0-	151	34894	13 1	N	1	1 1		1
10		SWR 10	205	-0-	205	35099	18 1	N	1	2 1		-0-
11		SWR 10	313	-0-	313	35412	31 1	N	3	2 1		1

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901  
 NEAL, CHAS WELL #: 1 RRCID -> 237729 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6979 - 8868

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	SWR	10	170	-0-	170	25913	15	1	155	2	N	-0-	121
07	SWR	10	10	-0-	10	25923	1	1	9	2	N	-0-	121
08	SWR	10	49	-0-	49	25972	4	1	45	2	N	-0-	121
09	SWR	10	334	-0-	334	26306	22	1	312	2	N	-0-	121
10	SWR	10	318	-0-	318	26624	50	1	250	2	N	16	137
11	SWR	10	368	-0-	368	26992	39	1	205	2	N	113	103
							124	9				147	1

TATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237859 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7171 - 8942

06	SWR	10	18	-0-	18	1221	2	1	16	2	N	-0-	-0-
07	SWR	10	18	-0-	18	1239	2	1	16	2	N	-0-	-0-
08	SWR	10	86	-0-	86	1325	8	1	78	2	N	-0-	-0-
09	SWR	10	131	-0-	131	1456	19	1	112	2	N	-0-	-0-
10	SWR	10	390	-0-	390	1846	46	1	336	2	N	7	4
11	SWR	10	156	-0-	156	2002	8	9	26	1	N	1	5
							1	9					

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 238173 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 7597 - 8829

06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1784					N	-0-	13
07	SWR	10	343	-0-	343	2127	28	1	274	2	N	37	50
							41	9					
08	SWR	10	64	-0-	64	2191	6	1	58	2	N	-0-	50
09	SWR	10	3	-0-	3	2194	3	2			N	-0-	50
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2194					N	-0-	50
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2194					N	-0-	50

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238244 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7394 - 10754

06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1587					N	-0-	-0-
07	SWR	10	3	-0-	3	1590	3	2			N	-0-	-0-
08	SWR	10	6	-0-	6	1596	1	1	5	2	N	-0-	-0-
09	SWR	10	9	-0-	9	1605	9	2			N	-0-	-0-
10	SWR	10	206	-0-	206	1811	19	1	186	2	N	1	-0-
11	SWR	10	49	-0-	49	1860	1	9	4	1	N	1	-0-
							4	1	44	2		1	1
							1	9					

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238267 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 7192 - 8767

06	SWR	10	2681	-0-	2681	134337	228	1	2402	2	N	46	56
							51	9				148	1
07	SWR	10	3194	-0-	3194	137531	291	1	2900	2	N	3	59
							3	9					
08	SWR	10	2273	-0-	2273	139804	200	1	2037	2	N	33	92
							36	9					
09	SWR	10	3532	-0-	3532	143336	507	1	3025	2	N	-0-	92
10	SWR	10	3321	-0-	3321	146657	397	1	2872	2	N	47	26
							52	9				113	1
11	SWR	10	3257	-0-	3257	149914	528	1	2662	2	N	61	87
							67	9					

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 61792 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK		
KJ ENERGY, LLC		//CONT.// 469901										
HUGHES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 238270		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 10620		PERF. 7309 - 9081		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR 10	266	-0-	266	133654	19	1	N	40	4	1	40
						44	9					
07	SWR 10	13	-0-	13	133667	1	1	N	-0-			40
08	SWR 10	12	-0-	12	133679	1	1	N	-0-			40
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133679			N	-0-			40
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133679			N	-0-	40	1	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133679			N	1			1
-----												
PURDIE GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 240045		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 7549 - 7620		
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2063			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2063			N	-0-			-0-
08	SWR 10	5	-0-	5	2068	5	2	N	-0-			-0-
09	SWR 10	5	-0-	5	2073	5	2	N	-0-			-0-
10	SWR 10	2	-0-	2	2075	2	2	N	-0-			-0-
11	SWR 10	4	-0-	4	2079	4	2	N	-0-			-0-
-----												
PHILLIPS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 243347		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 10315		PERF. 6841 - 6852		
06	SWR 10	2	-0-	2	14953	2	2	N	-0-			2
07	SWR 10	37	-0-	37	14990	3	1	N	-0-	34	2	2
08	SWR 10	3	-0-	3	14993	3	2	N	-0-			2
09	SWR 10	4	-0-	4	14997	4	2	N	-0-			2
10	SWR 10	3	-0-	3	15000	3	2	N	-0-			2
11	SWR 10	3	-0-	3	15003	3	2	N	-0-			2
-----												
TATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 256441		COMPL. DATE 11/18/2006		TOTAL DEPTH 10402		PERF. 7125 - 8793		
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	52485			N	-0-	4	1	1
07	SWR 10	133	-0-	133	52618	12	1	N	-0-			1
08	SWR 10	4	-0-	4	52622	4	2	N	-0-			1
09	SWR 10	37	-0-	37	52659	6	1	N	-0-			1
10	SWR 10	323	-0-	323	52982	39	1	N	5	3	1	3
						6	9					
11	SWR 10	31	-0-	31	53013	5	1	N	-0-			3
-----												
HUGHES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 256442		COMPL. DATE 11/20/2006		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 7216 - 8999		
06	SWR 10	292	-0-	292	116749	25	1	N	7	3	1	7
						8	9					
07	SWR 10	124	-0-	124	116873	11	1	N	-0-			7
08	SWR 10	458	-0-	458	117331	41	1	N	-0-			7
09	SWR 10	676	-0-	676	118007	97	1	N	-0-			7
10	SWR 10	428	-0-	428	118435	51	1	N	7	10	1	4
						8	9					
11	SWR 10	849	-0-	849	119284	139	1	N	6			10
						7	9					
-----												
PURDIE GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 256449		COMPL. DATE 07/17/2007		TOTAL DEPTH 10985		PERF. 7500 - 7503		
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51			N	-0-			-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)													CNTY: RUSK									
//CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED													CAPACITY									
KJ ENERGY, LLC													//CONT.// 469901									
GREEN GAS UNIT 1													WELL #: 5		RRCID -> 257987		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 10985		PERF. 7605 - 7645	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE								
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
-----																						
TATUM													WELL #: 1		RRCID -> 266669		COMPL. DATE 09/30/2011		TOTAL DEPTH 10809		PERF. 7422 - 7570	
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	13	1	141	2	N	3	4	1	6							
							3	9														
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	25	1	248	2	N	3			9							
							3	9														
08	3100	N	20797	-0-	17697	17697	1141	1	19264	2	N	356	166	1	199							
							392	9														
09	3000	N	6379	-0-	3379	21076	649	1	5673	2	N	52			251							
							57	9														
10	3100	N	3085	-0-	-15	21061	290	1	2787	2	N	7	110	1	148							
							8	9														
*11	25455	X	4394	-0-	-21061	-0-	419	1	3748	2	N	206			354							
							227	9														
-----																						
CARLETON													WELL #: 1		RRCID -> 278715		COMPL. DATE 08/23/2015		TOTAL DEPTH 10815		PERF. 7226 - 7252	
06	3210	X	2842	-0-	-368	-0-	244	1	2568	2	N	27			81							
							30	9														
07	3255	X	2797	-0-	-458	-0-	249	1	2480	2	N	62			143							
							68	9														
08	DLQ	G-10	2959	-0-	2959	2959	203	1	2716	2	N	36	92	1	87							
							40	9														
09	DLQ	G-10	2587	-0-	2587	5546	185	1	2379	2	N	21			108							
							23	9														
10	DLQ	G-10	2528	-0-	2528	8074	198	1	2306	2	N	22	85	1	45							
							24	9														
11	DLQ	G-10	2769	-0-	2769	10843	218	1	2507	2	N	40			85							
							44	9														
-----																						
LARGO OIL COMPANY													486640									
BEARDEN													WELL #: 1		RRCID -> 115456		COMPL. DATE 01/09/1985		TOTAL DEPTH 7989		PERF. 7424 - 7454	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	105	174	1	104							
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	120	176	1	48							
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	106			154							
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75	193	1	34							
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	131	3	8	162							
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47	177	1	32							
-----																						
RIVES													WELL #: 1		RRCID -> 189077		COMPL. DATE 03/28/2002		TOTAL DEPTH 10830		PERF. 7380 - 7400	
06	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	2			N	-0-			90							
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-			90							
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-			90							
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	518	2	6	9	N	5			95							
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	711	2	9	9	N	8	1	8	102							
*11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-			102							

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
LARGO OIL COMPANY		//CONT.//		486640									
CATES, DAN		WELL #:		1	RRCID ->	233309	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8270	PERF.	7254 - 7275	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1626 N	1568	-0-	-58	-0-	1557 2	11 9	N	10	2 8		115
07		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1356 2	4 9	N	4			119
08		2418 X	2169	-0-	-249	-0-	2169 2		N	-0-			119
09		2340 X	1110	-0-	-1230	-0-	1103 2	7 9	N	6	6 8		119
10		2418 X	1339	-0-	-1079	-0-	1339 2		N	-0-			119
11		2100 X	1178	-0-	-922	-0-	1175 2	3 9	N	3			122
-----													
LEHNERTZ-FAULKNER, INC.				495689									
HUNT, J. T.		WELL #:		1	RRCID ->	016124	COMPL. DATE	11/29/1958	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7459 - 7467	
06		2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	2716 2	66 9	N	60	1 8		161
07		2759 N	1576	-0-	-1183	-0-	1534 2	42 9	N	38			199
08		2883 N	1703	-0-	-1180	-0-	1691 2	12 9	N	11	173 1		37
09		2790 N	2098	-0-	-692	-0-	2091 2	7 9	N	6			43
*10		2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2211 2	67 9	N	61			104
*11		1650 N	2	-0-	-1648	-0-	2 2		N	-0-			104
-----													
ALFORD "A"		WELL #:		1	RRCID ->	141699	COMPL. DATE	02/27/1992	TOTAL DEPTH	7530	PERF.	7502 - 7513	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			90
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			91
08	14B2	EXT	86	-0-	86	-0-	85 2	1 9	N	1			92
09	14B2	EXT	2548	-0-	2548	2634	2493 2	55 9	N	50			142
*10	4180	X	1546	-0-	-2634	-0-	1532 2	14 9	N	13			155
*11	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	1620 2	15 9	N	14			169
-----													
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.				518265									
RICE		WELL #:		1	RRCID ->	163228	COMPL. DATE	02/13/1997	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7478 - 7538	
06	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	200 1	1335 2	N	26			41
							29 9						
07	1457	N	1335	-0-	-122	-0-	200 1	1073 2	N	56			97
							62 9						
08	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	200 1	1238 2	N	93	156 1		34
							102 9						
09	1560	N	1422	-0-	-138	-0-	200 1	1105 2	N	106			140
							117 9						
10	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	199 1	1286 2	N	79	147 1	1 8	71
							87 9						
11	1500	N	839	-0-	-661	-0-	199 1	626 2	N	13			84
							14 9						
-----													
POCO		WELL #:		1	RRCID ->	230327	COMPL. DATE	07/24/2007	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7238 - 7347	
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-	113 1		46
07	341	N	151	-0-	-190	-0-	151 2		N	-0-			46
08	341	N	305	-0-	-36	-0-	304 2	1 9	N	1			47
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324 2		N	-0-			47
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462 2		N	-0-			47
*11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	387 2	25 9	N	23	1 8		69
-----													
RICE		WELL #:		2	RRCID ->	251778	COMPL. DATE	08/21/2009	TOTAL DEPTH	6618	PERF.	7680 - 7708	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624														
RAYFORD, BESS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229549 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7493 - 7500														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----														
KING, W. WELL #: 1 RRCID -> 230942 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7791 - 7810														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----														
SILER HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 230944 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7493 - 7496														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----														
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 230986 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7530 - 7845														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----														
CROW, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 232049 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 7704 - 7781														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----														
SILER HEIRS GU WELL #: 3 RRCID -> 232921 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 6480 - 6520														
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----														
FLANAGAN WELL #: 2 RRCID -> 234413 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 7558 - 7561														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 234434 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7498 - 7588														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----														
PONE WELL #: 5 RRCID -> 234628 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7540 - 7543														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----														
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 235051 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7427 - 7495														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----														
SILER HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 235344 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7524 - 7535														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----														
ROGERS, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 235577 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7462 - 7529														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----														
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 235690 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 6530 - 6540														
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----														
MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 236689 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7272 - 7512														
06	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-			N	-0-		32		
07	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-			N	-0-		32		
08	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-			N	-0-		32		
09	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-			N	-0-		32		
10	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-			N	-0-		32		
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32		

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624																	
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 238660 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 7536 - 7562																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
SILER HEIRS GU WELL #: 6 RRCID -> 241278 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 7446 - 7496																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 244545 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 7460 - 7475																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 10 RRCID -> 247493 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7450 - 7516																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 11 RRCID -> 247574 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7418 - 7490																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
YOUNGBLOOD, ROBERT GU WELL #: 8 RRCID -> 249365 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF. 7430 - 7438																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993												
MCNEE WELL #: 2 RRCID -> 016156 COMPL. DATE 02/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7372 - 7384												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06		741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2		N	-0-	181
07		589 N	422	-0-	-167	-0-	422	2		N	-0-	181
08		999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2		N	-0-	181
09		766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2		N	-0-	181
*10		779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2		N	-0-	181
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	181
RICHARDSON WELL #: 1 C RRCID -> 036195 COMPL. DATE 04/04/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7414 - 7418												
06		P&A COND		-0-	-0-	-0-				N	-0-	150
07		P&A COND		-0-	-0-	-0-				N	-0-	150
08		P&A COND		-0-	-0-	-0-				N	-0-	150
09		P&A COND		-0-	-0-	-0-				N	-0-	150
10		P&A COND		-0-	-0-	-0-				N	-0-	150
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	150
PLUGGED AND ABANDONED 10/26/2015 - PLUGGED 10/27/15												
FLANGAN, O. E. WELL #: 1 RRCID -> 038151 COMPL. DATE 12/08/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7529 - 7540												
06		840 N	393	-0-	-447	-0-	373	2	20 9	N	18	119
07		930 N	206	-0-	-724	-0-	206	2		N	-0-	119
08		496 N	83	-0-	-413	-0-	83	2		N	-0-	119
09		390 N	60	-0-	-330	-0-	60	2		N	-0-	119
10		217 N	147	-0-	-70	-0-	147	2		N	-0-	119
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	119
CITY OF HENDERSON WELL #: 1 T RRCID -> 039073 COMPL. DATE 05/20/1966 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7494 - 7508												
06		P&A COND		-0-	-0-	-0-				N	-0-	123
07		P&A COND		-0-	-0-	-0-				N	-0-	123
08		P&A COND		-0-	-0-	-0-				N	-0-	123
09		P&A COND		-0-	-0-	-0-				N	-0-	123
10		P&A COND		-0-	-0-	-0-				N	-0-	123
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	123
PLUGGED AND ABANDONED 06/01/2015 - P/A 06/01/15												
MCNEE WELL #: 1 RRCID -> 177705 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7302 - 7332												
06		741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2		N	-0-	155
07		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2		N	-0-	155
08		837 N	657	-0-	-180	-0-	657	2		N	-0-	155
09		750 N	586	-0-	-164	-0-	586	2		N	-0-	155
10		620 N	596	-0-	-24	-0-	596	2		N	-0-	155
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	155
MCNEE WELL #: 1A RRCID -> 179085 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7393 - 7416												
06		886 N	886	-0-	-0-	-0-	833	2	53 9	N	48	166
07		716 N	716	-0-	-0-	-0-	659	2	57 9	N	52	42
08		946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2		N	-0-	42
09		934 N	934	-0-	-0-	-0-	902	2	32 9	N	29	71
*10		933 N	933	-0-	-0-	-0-	916	2	17 9	N	15	86
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	86

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) PROLINE ENERGY RESOURCES INC RICE GU		//CONT.//		61792 380 681327	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
RICE GU				WELL #: 1	RRCID -> 226131	COMPL. DATE 12/20/2006				TOTAL DEPTH 10540	PERF. 7034 - 7693					
06	SWR 10	1384	-0-	1384	4268	352	1	1032	2	N	-0-					-0-
07	SWR 10	1157	-0-	1157	5425	344	1	785	2	N	25	25	1			-0-
08	SWR 10	686	-0-	686	6111	28	9	582	2	N	-0-					-0-
09	SWR 10	1650	-0-	1650	7761	104	1	1121	2	N	27	27	1			-0-
10	SWR 10	965	-0-	965	8726	499	1									-0-
11	SWR 10	959	-0-	959	9685	30	9	565	2	N	-0-					-0-
ORR-BURKS GU				WELL #: 6	RRCID -> 229174	COMPL. DATE 05/07/2007				TOTAL DEPTH 10545	PERF. 7078 - 7817					
06	SWR 10	1384	-0-	1384	1384	352	1	1032	2	N	-0-					-0-
07	SWR 10	5	-0-	5	1389	1	1	4	2	N	-0-					-0-
08	SWR 10	61	-0-	61	1450	4	1	24	2	N	30	30	1			-0-
09	SWR 10	25	-0-	25	1475	33	9	18	2	N	-0-					-0-
10	SWR 10	15	-0-	15	1490	7	1				-0-					-0-
11	SWR 10	15	-0-	15	1505	15	2	9	2	N	-0-					-0-
RICE GU				WELL #: 2	RRCID -> 230116	COMPL. DATE 03/08/2007				TOTAL DEPTH 10525	PERF. 7072 - 9169					
06	SWR 10	39	-0-	39	189	10	1	29	2	N	-0-					-0-
07	SWR 10	30	-0-	30	219	2	2	28	9	N	25	25	1			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	219					N	-0-					-0-
09	SWR 10	31	-0-	31	250	1	2	30	9	N	27	27	1			-0-
10	SWR 10	1	-0-	1	251	1	2			N	-0-					-0-
11	SWR 10	6	-0-	6	257	2	1	4	2	N	-0-					-0-
ORR-BURKS GU				WELL #: 7	RRCID -> 230344	COMPL. DATE 06/24/2007				TOTAL DEPTH 10545	PERF. 7190 - 7385					
06	SWR 10	250	-0-	250	750	63	1	187	2	N	-0-					-0-
07	SWR 10	15	-0-	15	765	4	1	11	2	N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	765					N	-0-					-0-
09	SWR 10	160	-0-	160	925	46	1	104	2	N	9	9	1			-0-
10	SWR 10	89	-0-	89	1014	10	9				-0-					-0-
11	SWR 10	90	-0-	90	1104	89	2	53	2	N	-0-					-0-
RICE GU				WELL #: 3	RRCID -> 231955	COMPL. DATE 09/03/2007				TOTAL DEPTH 10525	PERF. 7360 - 7650					
06	SWR 10	20	-0-	20	60	5	1	15	2	N	-0-					-0-
07	SWR 10	20	-0-	20	80	6	1	14	2	N	-0-					-0-
08	SWR 10	63	-0-	63	143	9	1	54	2	N	-0-					-0-
09	SWR 10	200	-0-	200	343	62	1	138	2	N	-0-					-0-
10	SWR 10	119	-0-	119	462	119	2			N	-0-					-0-
11	SWR 10	115	-0-	115	577	47	1	68	2	N	-0-					-0-
ORR-BURKS GU				WELL #: 9	RRCID -> 234426	COMPL. DATE 10/27/2007				TOTAL DEPTH 10260	PERF. 7257 - 7568					
06	SWR 10	1608	-0-	1608	2322	409	1	1199	2	N	-0-					-0-
07	SWR 10	654	-0-	654	2976	181	1	414	2	N	54	54	1			-0-
08	SWR 10	190	-0-	190	3166	59	9	161	2	N	-0-					-0-
09	SWR 10	160	-0-	160	3326	29	1	111	2	N	-0-					-0-
10	SWR 10	381	-0-	381	3707	49	1			N	-0-					-0-
11	SWR 10	175	-0-	175	3882	381	2	103	2	N	-0-					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)													//CONT.// 61792 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC													//CONT.// 681327							
ORR-BURKS GU													WELL #: 5		RRCID -> 235955		COMPL. DATE 04/10/2008		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7196 - 7398	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						
06		SWR 10	29	-0-	29	29		7 1	22 2	N	-0-			-0-						
07		SWR 10	82	-0-	82	111		7 1	16 2	N	54	54 1		-0-						
								59 9												
08		SWR 10	47	-0-	47	158		7 1	40 2	N	-0-			-0-						
09		SWR 10	150	-0-	150	308		46 1	104 2	N	-0-			-0-						
10		SWR 10	89	-0-	89	397		89 2		N	-0-			-0-						
11		SWR 10	125	-0-	125	522		52 1	73 2	N	-0-			-0-						
-----																				
BRADY, J.													WELL #: 1		RRCID -> 244193		COMPL. DATE 09/27/2008		TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7618 - 7730	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-						
07		14B2 EXT	40	-0-	40	40		12 1	28 2	Y	-0-			-0-						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40				Y	-0-			-0-						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40				Y	-0-			-0-						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40				Y	-0-			-0-						
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40				Y	NO RPT			-0-						
-----																				
ORR-BURKS GU													WELL #: 2		RRCID -> 248299		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 10593 PERF. 7344 - 7880	
06		SWR 10	49	-0-	49	271		13 1	36 2	N	-0-			-0-						
07		SWR 10	2	-0-	2	273		1 1	1 2	N	-0-			-0-						
08		SWR 10	24	-0-	24	297		4 1	20 2	N	-0-			-0-						
09		SWR 10	38	-0-	38	335		12 1	26 2	N	-0-			-0-						
10		SWR 10	23	-0-	23	358		23 2		N	-0-			-0-						
11		SWR 10	48	-0-	48	406		20 1	28 2	N	-0-			-0-						
-----																				
SABINE OIL & GAS CORPORATION													742143							
REDWINE													WELL #: 1		RRCID -> 140651		COMPL. DATE 11/23/1991		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7531 - 7541	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
-----																				
TILLISON													WELL #: 1		RRCID -> 177707		COMPL. DATE 01/15/2000		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7392 - 7485	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			47						
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			47						
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			47						
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			47						
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			47						
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			47						
-----																				
ANDERSON													WELL #: 1 T		RRCID -> 179652		COMPL. DATE 08/26/2000		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7411 - 7448	
06		28 N	28	-0-	-0-	-0-		2 1	26 2	Y	-0-			-0-						
07		31 N	22	-0-	-9	-0-		1 1	21 2	Y	-0-			-0-						
08		31 N	19	-0-	-12	-0-		1 1	18 2	Y	-0-			-0-						
09		50 N	50	-0-	-0-	-0-		4 1	46 2	Y	-0-			-0-						
10		34 N	34	-0-	-0-	-0-		2 1	32 2	Y	-0-			-0-						
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-						

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143											
WALLACE, J. GU		WELL #:		1	RRCID ->	180666	COMPL. DATE	11/23/2000	TOTAL DEPTH	7669	PERF.	7349 - 7366			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-						Y	-0-			76
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-			76
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-			76
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			76
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-		31	1	403	2	Y	-0-			76
*11	210 X	210	-0-	-0-	-0-		13	1	197	2	Y	-0-			76

RUSSELL		WELL #:		1	RRCID ->	196982	COMPL. DATE	08/25/2003	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7350 - 7420
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29

KARGERGA		WELL #:		1	RRCID ->	223223	COMPL. DATE	06/03/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	7312 - 7440
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-		35
07	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				Y	-0-		35
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		35
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		35
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		35
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		35

WYLIE		WELL #:		3	RRCID ->	224630	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	10790	PERF.	7519 - 7526
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BROWN GU 1		WELL #:		1 U	RRCID ->	244564	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	7412 - 7688
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COBRA #1		WELL #:		17	RRCID ->	244901	COMPL. DATE	11/25/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	7464 - 7473
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LITTLE ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	245865	COMPL. DATE	11/18/2008	TOTAL DEPTH	10755	PERF.	7138 - 7546
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
LITTLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 246597 COMPL. DATE 11/13/2008										TOTAL DEPTH	10760	PERF. 7074 - 7415		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 258134 COMPL. DATE 10/16/2009										TOTAL DEPTH	10950	PERF. 7466 - 7480		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
PAUL WELCH GU WELL #: 1 RRCID -> 262301 COMPL. DATE 01/05/2011										TOTAL DEPTH	10800	PERF. 7026 - 7464		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
-----														
JARRELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 265209 COMPL. DATE 01/10/2012										TOTAL DEPTH	10872	PERF. 7342 - 7428		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198										TOTAL DEPTH	7467	PERF. N/A		
BUSBY, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 192875 COMPL. DATE 04/19/1965										TOTAL DEPTH	7467	PERF. N/A		
06	1320	N	1048	-0-	-272	-0-	1039	2	9 9	N	8			20
07	1178	N	946	-0-	-232	-0-	932	2	14 9	N	13			33
08	1178	N	1061	-0-	-117	-0-	1051	2	10 9	N	9			42
09	1050	N	744	-0-	-306	-0-	738	2	6 9	N	5			47
10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-				N	-0-			47
11	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-				N	-0-			47
-----														
SMK VACUUM SERVICE 796754										TOTAL DEPTH	11036	PERF. 7756 - 7761		
STEPHENS, MARY B. WELL #: 1 L RRCID -> 105458 COMPL. DATE 11/15/1982										TOTAL DEPTH	11036	PERF. 7756 - 7761		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-



MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK						
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC.				800925												
BRADY		WELL #:		1	RRCID ->	199172	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	8230	PERF. 7234 - 7278					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2			N	-0-					225
07		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2			N	-0-					225
08		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2			N	-0-					225
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	175					400
10		155 N	109	-0-	-46	-0-	109 2			N	-0-					400
11		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT					400
-----																
BRADY		WELL #:		3 C	RRCID ->	234720	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	10674	PERF. 7242 - 7271					
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					519
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					519
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					519
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					519
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					519
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					519
-----																
BRADY		WELL #:		4	RRCID ->	242701	COMPL. DATE	05/04/2008	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9359 - 10578					
06		2126 X	2126	-0-	-0-	-0-	2112 2	14 9		N	13					621
07		2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	2112 2	136 9		N	124	172 1				573
08		2077 X	1865	-0-	-212	-0-	1850 2	15 9		N	14	172 1				415
09		2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-				N	15					430
10		2263 X	2121	-0-	-142	-0-	2110 2	11 9		N	10					440
11		2190 X	NO RPT	-0-	-2190	-0-				N	NO RPT					440
-----																
TANOS EXPLORATION II, LLC		WELL #:		835976	RRCID ->	145039	COMPL. DATE	02/24/1993	TOTAL DEPTH	7775	PERF. 7305 - 7320					
06		1950 N	1409	-0-	-541	-0-	98 1	1266 2		N	41					89
07		1829 N	1459	-0-	-370	-0-	45 9									
08		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	102 1	1306 2		N	46					135
09		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	51 9									
10		1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-	92 1	1158 2		N	32	151 1				16
11		1230 N	1115	-0-	-115	-0-	35 9									
09		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	104 1	1441 2		N	37					53
10		1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-	41 9									
11		1230 N	1115	-0-	-115	-0-	61 1	1013 2		N	43	80 1				96
							41 9				37					53
-----																
MAXWELL, T. D.		WELL #:		1	RRCID ->	154382	COMPL. DATE	10/26/2010	TOTAL DEPTH	7570	PERF. 3560 - 3885					
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 61792 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976								
INTERNATIONAL PAPER CO.		WELL #: 1		RRCID -> 160113		COMPL. DATE 05/20/1996		TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7371 - 7394		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	8916 X	4777	-0-	-4139	-0-	340 1	4389 2	N	44	212
						48 9				
07	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	352 1	4523 2	N	37 139 1	110
						41 9				
08	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	362 1	4582 2	N	41	151
						45 9				
09	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	306 1	4229 2	N	37	188
						41 9				
10	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	269 1	4430 2	N	23 169 1	42
						25 9				
*11	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	253 1	4176 2	N	54	96
						59 9				
-----										
SHAW, R. W.		WELL #: 1		RRCID -> 160589		COMPL. DATE 07/20/1996		TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7300 - 7310		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
JAMES		WELL #: 1		RRCID -> 168398		COMPL. DATE 02/23/2000		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7418 - 7423		
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	10 1	124 2	N	-0-	44
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	10 1	132 2	N	-0-	44
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	9 1	113 2	N	-0-	44
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	7 1	101 2	N	2	46
						2 9				
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	46
11	120 N	76	-0-	-44	-0-	4 1	72 2	N	-0-	46
-----										
ORR, JOHN		WELL #: 1		RRCID -> 168935		COMPL. DATE 12/01/1997		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7924 - 7936		
06	2857 X	2631	-0-	-226	-0-	188 1	2421 2	N	20	121
						22 9				
07	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	195 1	2508 2	N	19	140
						21 9				
08	2635 X	2153	-0-	-482	-0-	156 1	1972 2	N	23	163
						25 9				
09	2550 X	1849	-0-	-701	-0-	124 1	1708 2	N	15	178
						17 9				
10	2635 X	1850	-0-	-785	-0-	105 1	1730 2	N	14 165 1	27
						15 9				
11	2550 X	869	-0-	-1681	-0-	49 1	816 2	N	4	31
						4 9				
-----										
SMITH, CARRIE		WELL #: 1		RRCID -> 176617		COMPL. DATE 04/22/2010		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3542 - 3857		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976								
FAHLE		WELL #:		1	RRCID ->	247040	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9222	PERF. 7336 -	7412
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FAHLE		WELL #:		3	RRCID ->	272555	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	10871	PERF. 7345 -	10564
06	930 N	808	-0-	-122	-0-	77 1	724 2	N	6			20
07	930 N	775	-0-	-155	-0-	74 1	693 2	N	7			27
08	709 N	709	-0-	-0-	-0-	68 1	637 2	N	4			31
09	701 N	701	-0-	-0-	-0-	69 1	623 2	N	8			39
10	775 N	513	-0-	-262	-0-	42 1	460 2	N	10			49
11	690 N	673	-0-	-17	-0-	42 1	625 2	N	5	41 1		13

MINDEN (RODESSA HILL)		61792 430		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: RUSK				
BOWLES ENERGY, INC.		084097										
JONES, W. J.		WELL #:		6	RRCID ->	272083	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7130 -	7135
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LARGO OIL COMPANY		486640		RRCID ->	110476	COMPL. DATE	03/16/1984	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6484 -	6488
SYBIL YORK ESTES		WELL #:		1							
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	9 2		N	-0-		67
07	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2		N	-0-		67
08	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-		67
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-		67
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-		67
*11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-		67

MINDEN (RODESSA 6350)		61792 435		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: RUSK				
MAYO, EDDIE		536900										
WHITEHEAD		WELL #:		1	RRCID ->	190359	COMPL. DATE	09/28/2001	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6332 -	6338
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MINDEN (RODESSA 6370)												
BASA RESOURCES, INC.												
TUFCA A												
WELL #: 1 RRCID -> 147742 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6241 - 6246												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	
06		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	761 1	1307 2		N	-0-	183
07		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	838 1	1300 2		N	15	198
							17 9					
08		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	552 1	1605 2		N	-0-	198
09		2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	745 1	1422 2		N	-0-	198
10		2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	704 1	1534 2		N	-0-	100
11		2100 N	1948	-0-	-152	-0-	1894 2	54 9		N	49	149

MINDEN (TAYLOR)												
BASA RESOURCES, INC.												
SMITH, R.T.												
WELL #: 3 RRCID -> 229205 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 10505 - 10634												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	
06		PRTL PLG		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		PRTL PLG		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		PRTL PLG		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		PRTL PLG		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		PRTL PLG		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		PRTL PLG		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MINDEN (TRANS.)												
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.												
KANGERGA												
WELL #: 1 RRCID -> 192053 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7346 - 7368												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK)												
JONES, JIMMY OIL CO.												
WELCH, TROY												
WELL #: 1 RRCID -> 039517 COMPL. DATE 04/14/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7345 - 7352												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	40
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	40
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	40
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	40
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	40
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	40
			PLUGGED AND ABANDONED									

MINDEN (TRAVIS PEAK-HUNT)												
MAYO, EDDIE												
WHITEHEAD												
WELL #: 1 RRCID -> 123931 COMPL. DATE 03/29/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7348 - 7410												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MINDEN, S. (PETTIT) 61797 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK  
 VALENCE OPERATING COMPANY 881167  
 PATRICK "A" WELL #: 1 RRCID -> 108777 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7339 - 7343

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

MINDEN, W. (RODESSA HILL) 61798 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737  
 PRUITT WELL #: 2 U RRCID -> 193829 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6752 - 7708

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700  
 MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 C RRCID -> 236344 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 6494 - 6503

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KJ ENERGY, LLC 469901  
 EVA B. KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 278856 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 5996 - 6048

06		210 X	87	-0-	-123	-0-	8	1	79	2	N	-0-					98
07		186 X	168	-0-	-18	-0-	15	1	153	2	N	-0-					98
08		T. A.	201	-0-	201	201	11	1	190	2	N	-0-					98
09		T. A.	171	-0-	171	372	17	1	154	2	N	-0-					98
10		T. A.	97	-0-	97	469	9	1	88	2	N	-0-					98
11		T. A.	85	-0-	85	554	9	1	76	2	N	-0-					98

MINDEN, W. (RODESSA-YOUNG) 61798 078 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK  
 JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781  
 KANGERGA ESTATE NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 109191 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 6714 - 6722

06		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					87
07		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					87
08		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					87
09		120 N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					87
10		124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					87
11		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					87

MINDEN, W. (TRAVIS PEAK 7660) 61798 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK  
 JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781  
 PRIOR WELL #: 5 RRCID -> 244168 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7550 - 7596

06		90 N	70	-0-	-20	-0-	68	2	2	9	N	2					99
07		93 N	35	-0-	-58	-0-	35	2			N	-0-					99
08		93 N	66	-0-	-27	-0-	65	2	1	9	N	1					100
09		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					100
*10		107 N	107	-0-	-0-	-0-	101	2	6	9	N	5					105
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					105

OIL AND GAS DIVISION

-----														
MINDEN, W. (TRAVIS PEAK 7660) //CONT.// 61798 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK														
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265														
JONES WELL #: 1 RRCID -> 209582 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7604 - 7670														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
-----														
MINDEN, W. (TRAVIS PEAK 7800) 61798 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK														
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406														
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 204283 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7658 - 7746														
06	300	N	248	-0-	-52	-0-	247	3	1	9	N	1		126
07	341	N	299	-0-	-42	-0-	285	3	14	9	N	13		139
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	261	3	1	9	N	1		140
09	240	N	150	-0-	-90	-0-	150	3			N	-0-		140
10	310	N	77	-0-	-233	-0-	74	3	3	9	N	3	3 8	140
*11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	517	3	31	9	N	28	3 8	165
-----														
HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 220479 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7690 - 7702														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			158
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			158
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			158
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			158
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			158
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			158
-----														
MISTER SHINGLE (RODESSA) 62178 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK														
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406														
SILER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141187 COMPL. DATE 03/24/1992 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 6853 - 6859														
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-		-0-
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-		-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-		-0-
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----														
MIYAGI (PETTIT) 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040														
KING, S.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236758 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9246 - 9253														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
INDIGO MINERALS LLC 423834														
BATES, INEZ WELL #: 6 RRCID -> 195037 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9046 - 9070														
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		92
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		92
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		92
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		92
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		92
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		92

MIYAGI (PETTIT)		//CONT.//		62232 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
MARATHON OIL COMPANY				525380								
HAYTER ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	139046	COMPL. DATE	07/10/1990	TOTAL DEPTH	10517	PERF. 9174 - 9180	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAMSON LONE STAR, LLC				744737		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
STEWART, GRAHAM P.		WELL #:		3	RRCID ->	196029	COMPL. DATE	06/21/2003	TOTAL DEPTH	10410	PERF. 9098 - 9134
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BLACK STONE				WELL #:	4	RRCID ->	229094	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10430	PERF. 8314 - 10276
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

MOSEY, L.E. GU 1				WELL #:	5	RRCID ->	229392	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10425	PERF. 9110 - 10073
06	5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	-0-	245	1	5009	2	Y	10
07	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	-0-	212	1	4350	2	Y	10
08	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	-0-	201	1	4159	2	Y	10
09	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	-0-	190	1	3956	2	Y	10
10	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	-0-	205	1	3964	2	Y	10
*11	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	-0-	204	1	3835	2	Y	10
							73	9				

STRIPLING'S, INC. GU 1				WELL #:	7	RRCID ->	231681	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10578	PERF. 9308 - 10501
06	3360 X	3039	-0-	-321	-0-	-0-	141	1	2898	2	Y	39
07	3472 X	3198	-0-	-274	-0-	-0-	148	1	3050	2	Y	7
08	3348 X	3188	-0-	-160	-0-	-0-	147	1	3041	2	Y	7
09	3240 X	3060	-0-	-180	-0-	-0-	140	1	2919	2	Y	8
							1	9				
10	3348 X	3085	-0-	-263	-0-	-0-	152	1	2933	2	Y	8
11	3090 X	2985	-0-	-105	-0-	-0-	151	1	2834	2	Y	8

BLACK STONE-PRUITT GU 1				WELL #:	1	RRCID ->	233113	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10140	PERF. 8606 - 10004
06	1650 N	1375	-0-	-275	-0-	-0-	63	1	1295	2	Y	19
							17	9				
07	1519 N	1125	-0-	-394	-0-	-0-	52	1	1073	2	Y	19
08	1457 N	1446	-0-	-11	-0-	-0-	67	1	1378	2	Y	20
							1	9				
09	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	1323	2	Y	20
10	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	1219	2	Y	20
11	1410 N	1391	-0-	-19	-0-	-0-	70	1	1321	2	Y	20

MIYAGI (PETTIT)		//CONT.// 62232 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
FRANK, R. H. GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 234889		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9078 - 10664				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	2880 X	2729	-0-	-151	-0-	-0-	127	1	2602	2	Y	-0-		7
07	2945 X	2777	-0-	-168	-0-	-0-	129	1	2648	2	Y	-0-		7
08	2945 N	2783	-0-	-162	-0-	-0-	128	1	2655	2	Y	-0-		7
09	2730 N	2672	-0-	-58	-0-	-0-	122	1	2550	2	Y	-0-		7
10	2790 N	2749	-0-	-41	-0-	-0-	134	1	2598	2	Y	15		22
11	2700 N	2634	-0-	-66	-0-	-0-	133	1	2501	2	Y	-0-		22
-----														
LEWIS, JAMES GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 234894		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8630 - 10179				
06	608 N	608	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	580	2	Y	-0-		-0-
07	625 N	625	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	596	2	Y	-0-		-0-
08	600 N	600	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	572	2	Y	-0-		-0-
09	583 N	583	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	556	2	Y	-0-		-0-
10	589 N	527	-0-	-62	-0-	-0-	26	1	501	2	Y	-0-		-0-
11	570 N	505	-0-	-65	-0-	-0-	26	1	479	2	Y	-0-		-0-
-----														
LEWIS, JAMES GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 234899		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8682 - 10202				
06	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	2429	2	Y	3		33
07	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	2549	2	Y	2		35
08	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	2623	2	Y	1		36
09	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	2590	2	Y	3		39
10	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	-0-	128	1	2474	2	Y	4		43
*11	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	2467	2	Y	3		46
-----														
RECTOR, L.E. GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 235656		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10293 PERF. 8972 - 10184				
06	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	2951	2	Y	-0-		23
07	3255 X	3035	-0-	-220	-0-	-0-	141	1	2894	2	Y	-0-		23
08	3162 X	2938	-0-	-224	-0-	-0-	135	1	2803	2	Y	-0-		23
09	3060 X	2810	-0-	-250	-0-	-0-	129	1	2681	2	Y	-0-		23
10	3162 X	2900	-0-	-262	-0-	-0-	143	1	2757	2	Y	-0-		23
11	3060 X	2661	-0-	-399	-0-	-0-	135	1	2526	2	Y	-0-		23
-----														
STEWART, GRAHAM P.		WELL #: 18		RRCID -> 235775		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9038 - 9255						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----														
DESHA GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 236422		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9286 - 9296						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-



OIL AND GAS DIVISION

MIYAGI (PETTIT)		//CONT.// 62232 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737														
MARIE, FRANKI GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 237223		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8554 - 8558								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
CHELLE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 237592		COMPL. DATE 05/29/2008		TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8726 - 8732								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 237850		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8756 - 8760								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
DURHAM, J&A GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 237853		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 10247 PERF. 8539 - 8546								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
BLACK STONE-PRUITT GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 239199		COMPL. DATE 08/17/2008		TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8608 - 8614								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 239278		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8738 - 8744								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
CAROL, LAUREN		WELL #: 1		RRCID -> 239407		COMPL. DATE 04/29/2008		TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9448 - 9452								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIYAGI (PETTIT)		//CONT.// 62232 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
BLACK STONE-PRUITT GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 239415		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8741 - 8745				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BLACK STONE-LOCK GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 239473		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8766 - 8772				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
JONES, DIANE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 241845		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 10269 PERF. 8875 - 8880				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GARRETT GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 242796		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9040 - 9046				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 56		RRCID -> 242961		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9148 - 9154				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LOLA D GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 243225		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8634 - 8640				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
ROSS, JOHN GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 244272		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 8790				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MIYAGI (PETTIT)		//CONT.// 62232 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737														
CHELLE GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 245039		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8674 - 8678								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
LEWIS, JAMES GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 245603		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 10136 PERF. 8498 - 8503								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
SIERRA NICOLE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 246681		COMPL. DATE 02/13/2009		TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8970 - 8975								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
DANIELLE, LORI GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 248435		COMPL. DATE 05/23/2009		TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8595 - 8600								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
JILLIAN KAY GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 250130		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8510 - 8513								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
STRIPLING'S, INC. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 255344		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9268 - 9312								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
J&A DURHAM GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 257668		COMPL. DATE 04/25/2010		TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8640 - 8643								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

MONROE (COTTON VALLEY)		62490 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK							
JANDAR EXPLORATION, L. C.		429781													
GRANT, G. GU		WELL #: 1		RRCID -> 119413		COMPL. DATE 09/19/1985		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10723 - 10986					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28

MOUND PRAIRIE (PETTIT)		63305 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDERSON							
PDH ENTERPRISES		646834													
RUST, L.G.		WELL #: 1		RRCID -> 123249		COMPL. DATE 02/12/1987		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10872 - 10880					
06		949 N	949	-0-	-0-	-0-	905	2	44	9	N	40	140	1	13
07		899 N	645	-0-	-254	-0-	570	2	75	9	N	68	141	1	80
08		1023 N	418	-0-	-605	-0-	398	2	20	9	N	18			98
09		960 N	404	-0-	-556	-0-	372	2	32	9	N	29			127
10		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-			127
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			127

MOUND PRAIRIE, W. (RODESSA)		63312 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDERSON								
CORUM PRODUCTION COMPANY		180197														
VALENTINE, C.H.		WELL #: 2		RRCID -> 130046		COMPL. DATE 02/01/1989		TOTAL DEPTH 9910		PERF. 9691 - 9701						
06		6640	6640	-0-	-0-	B	26813	100	1	6410	2	N	118		312	
07		6673	6673	-0-	-0-	B	26813	100	1	6266	2	N	279	360	1	231
08		3100	2030	-0-	-1070	B	25743	100	1	1906	2	N	22			253
09		4092	4092	-0-	-0-	B	25743	100	1	3895	2	N	88	177	1	164
*10		6313	6313	-0-	-0-	B	25743	100	1	6051	2	N	147			311
*11		7141	7141	-0-	-0-	B	25743	100	1	6834	2	N	188	186	1	313

MT. ENTERPRISE (PETTIT)		63347 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
ELLIS EXPLORATION, INC.		248895													
TEMPLE		WELL #: 2		RRCID -> 093164		COMPL. DATE 02/28/1981		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7811 - 7814					
06		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1556	2	3	9	N	3			197
07		2139 N	1974	-0-	-165	-0-	1967	2	7	9	N	6			203
08		2015 N	1959	-0-	-56	-0-	1957	2	2	9	N	2			205
09		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1839	2	3	9	N	3			208
10		1984 N	1760	-0-	-224	-0-	1754	2	6	9	N	5			213
*11		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1982	2	2	9	N	2			215

TEMPLE GAS UNIT #1		63347 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
		248895													
		WELL #: 2		RRCID -> 094017		COMPL. DATE 06/09/1981		TOTAL DEPTH 8743		PERF. 7776 - 7784					
06		1800 X	1567	-0-	-233	-0-	1556	2	11	9	N	10			209
07		2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	2127	2	8	9	N	7	174	1	42
08		1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	1965	2	9	9	N	8			50
09		2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	2214	2	11	9	N	10			60
10		2139 X	1891	-0-	-248	-0-	1882	2	9	9	N	8			68
*11		2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	2195	2	10	9	N	9			77

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
MT. ENTERPRISE (PETTIT)		//CONT.//		63347 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK			
ELLIS EXPLORATION, INC.		//CONT.//		248895								
JACKSON, MARGUERITTE		WELL #:		1	RRCID ->	095677	COMPL. DATE	06/06/1981	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7828 - 7834	
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-		-0-
07	403 N	319	-0-	-84	-0-	319	2		N	-0-		-0-
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-		-0-
09	330 N	257	-0-	-73	-0-	257	2		N	-0-		-0-
10	310 N	254	-0-	-56	-0-	254	2		N	-0-		-0-
11	300 N	236	-0-	-64	-0-	236	2		N	-0-		-0-
-----												
MT. ENTERPRISE (RODESSA HILL)				63347 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK			
ELLIS EXPLORATION, INC.				248895								
JACKSON, M.		WELL #:		3	RRCID ->	126190	COMPL. DATE	12/31/1987	TOTAL DEPTH	6910	PERF. 6832 - 6836	
06	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	2541	2	1 9	N	1		135
07	2077 X	2020	-0-	-57	-0-	2020	2		N	-0-		135
08	2325 N	2028	-0-	-297	-0-	2026	2	2 9	N	2		137
09	2550 N	2074	-0-	-476	-0-	2073	2	1 9	N	1		138
10	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2187	2	2 9	N	2		140
11	1950 N	1949	-0-	-1	-0-	1947	2	2 9	N	2		142
-----												
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.				518265								
HIERS		WELL #:		1	RRCID ->	148233	COMPL. DATE	11/01/1993	TOTAL DEPTH	8716	PERF. 6825 - 6831	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		79
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		79
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		79
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		79
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		79
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		79
-----												
MT. ENTERPRISE (TRAVIS PEAK)				63347 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: RUSK			
ELLIS EXPLORATION, INC.				248895								
JACKSON, K. L.		WELL #:		2	RRCID ->	161250	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	8910	PERF. 8128 - 8154	
06	510 N	493	-0-	-17	-0-	493	2		N	-0-		139
07	403 N	319	-0-	-84	-0-	319	2		N	-0-		139
08	558 N	442	-0-	-116	-0-	442	2		N	-0-		139
09	480 N	370	-0-	-110	-0-	370	2		N	-0-		139
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-		139
11	420 N	295	-0-	-125	-0-	295	2		N	-0-		139
-----												
MT. VERNON CHURCH, NE (PETTIT)				63456 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HOUSTON			
HUNT OIL COMPANY				416330								
TEMPLE INLAND		WELL #:		1	RRCID ->	229298	COMPL. DATE	03/30/2007	TOTAL DEPTH	11148	PERF. 11900 - 14208	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
MOXIE (COTTON VALLEY)				63505 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: HOUSTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445								
WHITEHEAD "A"				WELL #: 1	RRCID -> 217202	COMPL. DATE 12/06/2005	TOTAL DEPTH 19511	PERF.16116	- 18741			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		28246 X	4566	-0-	-23680	-0-	4566 3	N	-0-			1
07		5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	5592 3	N	-0-			1
08		5425 X	5318	-0-	-107	-0-	5318 3	N	-0-			1
09		5654 X	5654	-0-	-0-	-0-	5654 3	N	-0-	1 5		-0-
10		6705 X	6705	-0-	-0-	-0-	6705 3	N	-0-			-0-
11		5250 X	4876	-0-	-374	-0-	4872 3	4 9 N	4	3 1		1
-----												
RIEMENSCHNEIDER "A"				WELL #: 1	RRCID -> 224769	COMPL. DATE 08/03/2006	TOTAL DEPTH 19500	PERF.16082	- 19135			
06		2340 N	950	-0-	-1390	-0-	950 3	N	-0-			1
07		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066 3	N	-0-			1
08		3100 N	3335	-0-	235	235	3335 3	N	-0-	1 5		-0-
09		3000 N	3181	-0-	181	416	3181 3	N	-0-			-0-
10		3100 N	3400	-0-	300	716	3400 3	N	-0-			-0-
*11		3149 X	2433	-0-	-716	-0-	2431 3	2 9 N	2	1 1		1
-----												
MUD CREEK (TRAVIS PEAK)				63520 750	NON-ASSOCIATED				EXEMPT			CNTY: CHEROKEE
LINN OPERATING, INC.				501545								
RUCKER, WL GU 1				WELL #: 2	RRCID -> 113890	COMPL. DATE 05/17/1984	TOTAL DEPTH 8850	PERF. 8658	- 8681			
06		570 N	462	-0-	-108	-0-	26 1	436 2 N	-0-			-0-
07		520 N	520	-0-	-0-	-0-	34 1	486 2 N	-0-			-0-
08		521 N	521	-0-	-0-	-0-	35 1	486 2 N	-0-			-0-
09		450 N	379	-0-	-71	-0-	25 1	354 2 N	-0-			-0-
10		527 N	508	-0-	-19	-0-	30 1	478 2 N	-0-			-0-
11		510 N	420	-0-	-90	-0-	26 1	394 2 N	-0-			-0-
-----												
RUCKER, WL GU 1				WELL #: 3	RRCID -> 192786	COMPL. DATE 11/06/2002	TOTAL DEPTH 9189	PERF. 8680	- 8768			
06		1320 N	1312	-0-	-8	-0-	70 1	1169 2 N	66			111
							73 9					
07		1333 N	1311	-0-	-22	-0-	84 1	1205 2 N	20	1 8		130
							22 9					
08		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	84 1	1178 2 N	75			205
							83 9					
09		1320 N	1261	-0-	-59	-0-	83 1	1148 2 N	27	179 1		53
							30 9					
10		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	76 1	1199 2 N	61			114
							67 9					
11		1290 N	1234	-0-	-56	-0-	74 1	1127 2 N	30			144
							33 9					
-----												
MYRTLE NOLTE (SLIGO)				64233 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL			CNTY: HARRISON
PEAK ENERGY CORPORATION				647135								
LANE, W.H.				WELL #: 1	RRCID -> 124042	COMPL. DATE 04/28/1987	TOTAL DEPTH 8246	PERF. 6670	- 6676			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

-----																	
NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME)																	
COMSTOCK OIL & GAS, LP																	
FOSHEE "A"																	
64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES																	
170040																	
WELL #: 1 RRCID -> 236150 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8726 - 8798																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
-----																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
LEGACY RESERVES OPERATING LP																	
TATUM GAS UNIT																	
495445																	
WELL #: 3H RRCID -> 183603 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 13427 PERF. 8705 - 13427																	
-----																	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
CHRISTIAN, CHARLES																	
WELL #: 2H RRCID -> 184871 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7953 - 15130																	
-----																	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
SAMSON LONE STAR, LLC																	
MAST GU 1																	
744737																	
WELL #: 1 RRCID -> 219185 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8688 - 8831																	
-----																	
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
HANNAH ELIZABETH GU 1																	
WELL #: 1 RRCID -> 228380 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 8153 - 8196																	
-----																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BLACK STONE																	
WELL #: 4 RRCID -> 229096 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8314 - 8340																	
-----																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----																	
NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES																	
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737																	
WEAVER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 229242 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 8566 - 8570																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BLACK STONE WELL #: 5 RRCID -> 231208 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8278 - 8285																	
-----																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232091 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7954 - 7964																	
-----																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
SITTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232180 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 8266 - 8276																	
-----																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232399 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8662 - 8672																	
-----																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233152 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8399 - 8498																	
-----																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235777 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8403 - 8504																	
-----																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-



OIL AND GAS DIVISION

-----																	
NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES																	
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737																	
BLACK STONE WELL #: 8 RRCID -> 236634 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8380 - 8428																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 240503 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 7988 - 7998																	
-----																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
LOLA D GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 240550 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8024 - 8072																	
-----																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
CINDY SUE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242865 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8656 - 8666																	
-----																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 242874 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 7922 - 7982																	
-----																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243484 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7959 - 7969																	
-----																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 246207 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10287 PERF. 7849 - 7859																	
-----																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

NACOGDOCHES, E. (PETTIT)		64298 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
MAYO, EDDIE		536900													
MIZE, C.R. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 086990		COMPL. DATE		N/A							
						TOTAL DEPTH 11500		PERF. 7457 - 7461							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SAMSON LONE STAR, LLC		744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
SPARKS, CECIL GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 232926		COMPL. DATE 09/25/2007		TOTAL DEPTH 10574							
								PERF. 8525 - 10084							
06	2130 N	2094	-0-	-36	-0-	230	1	1855	2	Y	8				27
07	2170 N	2011	-0-	-159	-0-	225	1	1786	2	Y	-0-	25	1		2
08	2139 N	1992	-0-	-147	-0-	237	1	1754	2	Y	1				3
09	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	268	1	1835	2	Y	13				16
10	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	282	1	1882	2	Y	9				25
11	1920 N	1421	-0-	-499	-0-	182	1	1236	2	Y	3	21	1	2 8	5

HERRERA, MANUEL		WELL #: 16		RRCID -> 238142		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10688		PERF. 8743 - 10592			
06	4350 X	4192	-0-	-158	-0-	461	1	3713	2	Y	16				43
07	4495 X	4231	-0-	-264	-0-	472	1	3750	2	Y	8	40	1		11
08	4371 X	4301	-0-	-70	-0-	512	1	3780	2	Y	8				19
09	4230 X	4122	-0-	-108	-0-	519	1	3555	2	Y	44	60	1		3
10	4371 X	4287	-0-	-84	-0-	559	1	3728	2	Y	-0-				3
11	4200 X	3734	-0-	-466	-0-	479	1	3253	2	Y	2	2	8		3

HERRERA, MANUEL		WELL #: 18		RRCID -> 238761		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10616		PERF. 8678 - 10382			
06	4680 X	4617	-0-	-63	-0-	510	1	4105	2	Y	2				23
07	4836 X	4517	-0-	-319	-0-	503	1	4002	2	Y	11	29	1		5
08	4557 X	4542	-0-	-15	-0-	541	1	4000	2	Y	1				6
09	4410 X	4209	-0-	-201	-0-	534	1	3655	2	Y	18	21	1		3
10	4557 X	4062	-0-	-495	-0-	530	1	3532	2	Y	-0-				3
11	4410 X	4080	-0-	-330	-0-	521	1	3537	2	Y	20	2	8		21

OIL AND GAS DIVISION

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) SAMSON LONE STAR, LLC GRACE GU 1		//CONT.// 64298 500 //CONT.// 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 245647		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8407 - 10187		
06	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	402	1	3241	2	Y	4			13
07	3720 X	3344	-0-	-376	-0-	374	1	2970	2	Y	-0-	12	1	1
08	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	389	1	2874	2	Y	-0-			1
09	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	437	1	2995	2	Y	7			8
10	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	445	1	2963	2	Y	4			12
*11	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	418	1	2839	2	Y	3	11	1	2 8 2
		WELL #: 1		RRCID -> 248493		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8426 - 10438		
06	6090 X	5596	-0-	-494	-0-	618	1	4978	2	N	-0-			74
07	6200 X	5778	-0-	-422	-0-	641	1	5095	2	N	38	96	1	16
08	6169 X	5597	-0-	-572	-0-	667	1	4930	2	N	-0-			16
09	5910 X	5388	-0-	-522	-0-	682	1	4666	2	N	36			52
10	6014 X	5460	-0-	-554	-0-	712	1	4748	2	N	-0-			52
11	5610 X	5308	-0-	-302	-0-	680	1	4622	2	N	5	5	8	52
		WELL #: 1		RRCID -> 250742		COMPL. DATE 08/04/2009			TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8469 - 10222					
06	1020 N	961	-0-	-59	-0-	106	1	855	2	N	-0-			29
07	1085 N	1023	-0-	-62	-0-	109	1	867	2	N	43			72
08	1085 N	906	-0-	-179	-0-	108	1	798	2	N	-0-	62	1	10
09	960 N	924	-0-	-36	-0-	118	1	806	2	N	-0-			10
10	1023 N	934	-0-	-89	-0-	122	1	812	2	N	-0-			10
*11	974 N	974	-0-	-0-	-0-	125	1	847	2	N	2	2	8	10
		WELL #: 1		RRCID -> 250876		COMPL. DATE 07/28/2009			TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8106 - 10453					
06	3720 X	2651	-0-	-1069	-0-	293	1	2358	2	Y	-0-			52
07	3782 X	3138	-0-	-644	-0-	350	1	2782	2	Y	5	45	1	12
08	3348 X	3330	-0-	-18	-0-	394	1	2907	2	Y	26			38
09	3240 X	3226	-0-	-14	-0-	411	1	2815	2	Y	-0-			38
10	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	420	1	2797	2	Y	-0-			38
*11	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	414	1	2815	2	Y	25	4	8	59
		WELL #: 10		RRCID -> 254726		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 11027 PERF. 8478 - 10648		
06	1920 N	1800	-0-	-120	-0-	199	1	1601	2	Y	-0-			29
07	1891 N	1740	-0-	-151	-0-	194	1	1540	2	Y	5	25	1	9
08	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	205	1	1514	2	Y	26			35
09	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	217	1	1486	2	Y	-0-			35
10	1736 N	1628	-0-	-108	-0-	212	1	1416	2	Y	-0-			35
*11	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	213	1	1447	2	Y	48	5	8	78

OIL AND GAS DIVISION

NACOGDOCHES, E. (PETTIT)		//CONT.// 64298 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737													
GOMER GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 254733		COMPL. DATE 03/23/2010			TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8319 - 9941						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GOOBER GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 254737		COMPL. DATE 09/28/2009			TOTAL DEPTH 11777 PERF. N/A						
06	330 X	266	-0-	-64	-0-	29	1	237	2	N	-0-				18
07	341 X	277	-0-	-64	-0-	31	1	246	2	N	-0-				18
08	531 X	531	-0-	-0-	-0-	63	1	468	2	N	-0-				18
09	524 X	524	-0-	-0-	-0-	67	1	457	2	N	-0-				18
10	524 X	524	-0-	-0-	-0-	68	1	456	2	N	-0-				18
*11	555 X	555	-0-	-0-	-0-	71	1	484	2	N	-0-				18

HOMER GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 255955		COMPL. DATE 04/20/2010			TOTAL DEPTH 10417 PERF. 8139 - 10318						
06	7410 X	6550	-0-	-860	-0-	723	1	5827	2	N	-0-				69
07	7657 X	6916	-0-	-741	-0-	771	1	6126	2	N	17	76	1		10
08	6732 X	6732	-0-	-0-	-0-	803	1	5929	2	N	-0-				10
09	6518 X	6518	-0-	-0-	-0-	827	1	5659	2	N	29				39
10	6625 X	6625	-0-	-0-	-0-	864	1	5761	2	N	-0-				39
*11	6613 X	6613	-0-	-0-	-0-	848	1	5761	2	N	4	4	8		39

TAB OPERATING, INC.		834244		WELL #: 1		RRCID -> 227076		COMPL. DATE 09/19/1994			TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9378 - 9383				
06	2670 X	2291	-0-	-379	-0-	2291	2			N	-0-				13
07	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-				13
08	2697 N	2022	-0-	-675	-0-	2022	2			N	-0-				13
09	2670 N	529	-0-	-2141	-0-	529	2			N	-0-				13
10	2542 N	5	-0-	-2537	-0-	5	2			N	-0-				13
*11	1950 N	462	-0-	-1488	-0-	462	2			N	-0-				13

TANOS EXPLORATION II, LLC		835976		WELL #: 1		RRCID -> 256407		COMPL. DATE 03/05/2010			TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8312 - 11133				
06	5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	318	1	4833	2	N	17	1	8		138
07	5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	212	1	5109	2	N	17				155
08	5766 X	5766	-0-	-0-	-0-	204	1	5543	2	N	17				172
09	4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	199	1	4695	2	N	5				177
10	5779 X	5779	-0-	-0-	-0-	219	1	5543	2	N	15				192
*11	6379 X	6379	-0-	-0-	-0-	265	1	6090	2	N	22				214

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
NACOGDOCHES, E. (PETTIT)		//CONT.//		64298	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
VALENCE OPERATING COMPANY				881167											
CORGEY				WELL #:	1R	RRCID ->	259387	COMPL. DATE	05/05/2010	TOTAL DEPTH	13605	PERF.	8668	-	8792
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
WALTON, HOLLIS				WELL #:	1	RRCID ->	262796	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL DEPTH	14073	PERF.	8418	-	8548
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
RUTH STEWART				WELL #:	2	RRCID ->	265366	COMPL. DATE	05/05/2012	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	6404	-	10282
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
STEWART, RUTH				WELL #:	1	RRCID ->	268305	COMPL. DATE	08/10/2012	TOTAL DEPTH	13330	PERF.	6410	-	8824
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
NACOGDOCHES, NW (TRAVIS PEAK)				64299	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
HALLIBURTON OPERATING COMPANY				347191											
TATUM				WELL #:	4	RRCID ->	197159	COMPL. DATE	07/22/2003	TOTAL DEPTH	10517	PERF.	9635	-	10105
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
CHRISTIAN				WELL #:	3	RRCID ->	199563	COMPL. DATE	10/13/2003	TOTAL DEPTH	10052	PERF.	9228	-	10425
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				106
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				106
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				106
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				106
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				106
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				106

-----															
NACOGDOCHES, NW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 64299 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES															
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445															
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 109494 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9315 - 10158															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
06		720 N	38	-0-	-682	-0-	38	3			N	-0-			-0-
07		186 N	49	-0-	-137	-0-	49	3			N	-0-			-0-
08		93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-			-0-
09		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
10		62 N	13	-0-	-49	-0-	13	3			N	-0-			-0-
11		60 N	6	-0-	-54	-0-	6	3			N	-0-			-0-
-----															
CHRISTIAN, CHARLES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116791 COMPL. DATE 05/06/1985 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9642 - 9746															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
CHRISTIAN "F" WELL #: 1 RRCID -> 136325 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9516 - 10173															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
SAMSON LONE STAR, LLC 744737															
SHARTLE FARMS WELL #: 2 RRCID -> 216424 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9400 - 10414															
06	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	121	1	2487	2	Y	-0-			37
07	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	125	1	2564	2	Y	-0-			37
08	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	122	1	2532	2	Y	-0-			37
09	2610	N	2422	-0-	-188	-0-	111	1	2311	2	Y	-0-			37
10	2697	N	2565	-0-	-132	-0-	126	1	2439	2	Y	-0-			37
*11	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	133	1	2498	2	Y	-0-			37
-----															
SILVER OAK OPERATING, LLC 781872															
SHARTLE FARMS WELL #: 1 RRCID -> 178942 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9620 - 9770															
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-			51
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-			51
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	150	2	1	9	N	-1	1	8	51
09	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-			51
10	186	N	114	-0-	-72	-0-	114	2			N	-0-			51
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			51
-----															
NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES															
BRG LONE STAR LTD. 090870															
VIRGINIA, MARY WELL #: 1 RRCID -> 241229 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11356 - 11478															
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	670	3	43	9	N	39			177
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	406	3	11	9	N	10			187
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-			187
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	579	3	2	9	N	2			189
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	620	3	1	9	N	1			190
*11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	567	3	6	9	N	5	161	1	34

-----												
NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799												
CRUMP-MOORE WELL #: 2 RRCID -> 245937 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10983 PERF.10887 - 10906												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
-----												
06		300 N	72	-0-	-228	-0-	72	2			N	19
07		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	19
08		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	19
09		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	19
10		403 N	218	-0-	-185	-0-	218	2			N	19
11		240 N	127	-0-	-113	-0-	127	2			N	19
-----												
JEANNINE CRUMP WELL #: 1 RRCID -> 262318 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9388 - 10520												
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	286
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	286
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	286
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	286
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	286
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	286
PLUGGED AND ABANDONED 01/18/2016 - PLUGGED 01/18/16												
-----												
O'BENCO, INC. 617512												
NIX, BILLIE WELL #: 2 RRCID -> 222650 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10354 - 10740												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
NIX, BILLIE WELL #: 4 RRCID -> 230294 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10658 - 10704												
06		690 N	608	-0-	-82	-0-	608	2			N	83
07		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	83
08		775 N	336	-0-	-439	-0-	336	2			N	83
09		665 N	665	-0-	-0-	-0-	658	2	7	9	N	83
10		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	83
11		330 N	320	-0-	-10	-0-	309	2	11	9	N	93
-----												
SND OPERATING, L.L.C. 797127												
HUTCHINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229299 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10478 - 12376												
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
STRONG GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 229736 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10510 - 11224												
06		540 N	514	-0-	-26	-0-	512	2	2	9	Y	135
07		746 N	746	-0-	-0-	-0-	726	2	20	9	Y	153
08		558 N	227	-0-	-331	-0-	227	2			Y	68
09		510 N	144	-0-	-366	-0-	136	2	8	9	Y	6
*10		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			Y	6
*11		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1554	2	14	9	Y	19

-----											
NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES											
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127											
STRONG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231590 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12201 - 12373											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----											
06		3090 X	2915	-0-	-175	-0-	2915 2		Y	-0-	-0-
07		3038 X	3007	-0-	-31	-0-	3007 2		Y	-0-	-0-
08		3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3328 2		Y	-0-	-0-
09		3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3045 2		Y	-0-	-0-
*10		3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3122 2		Y	-0-	-0-
11		3090 X	3030	-0-	-60	-0-	3030 2		Y	-0-	-0-
-----											
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 248734 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11875 - 12452											
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES											
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562											
ACME BRICK WELL #: 1 RRCID -> 114158 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7482 - 7952											
06		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2		N	-0-	97
07		256 N	256	-0-	-0-	-0-	247 2	9 9	N	8	105
08		279 N	267	-0-	-12	-0-	245 2	22 9	N	20	125
09		240 N	204	-0-	-36	-0-	190 2	14 9	N	13	138
10		291 N	291	-0-	-0-	-0-	288 2	3 9	N	3	141
11		270 N	211	-0-	-59	-0-	211 2		N	-0-	141
-----											
CORR, ROLAND WELL #: 1 RRCID -> 115882 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7688 - 7697											
06		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-	23
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
08		10 N	3	-0-	-7	-0-	3 2		N	-0-	23
09		6 N	4	-0-	-2	-0-	4 2		N	-0-	23
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-	23
*11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-	23
-----											
BRYANT WELL #: 1 RRCID -> 121977 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7638 - 7842											
06		90 N	86	-0-	-4	-0-	86 2		N	-0-	65
07		93 N	83	-0-	-10	-0-	83 2		N	-0-	65
08		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-	65
09		90 N	78	-0-	-12	-0-	78 2		N	-0-	65
10		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-	65
11		210 N	108	-0-	-102	-0-	108 2		N	-0-	65
-----											
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321											
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 217339 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 7574 - 8304											
06		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1856 2	35 9	N	32	117
07		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1743 2	34 9	N	31	148
08		1829 N	1788	-0-	-41	-0-	1751 2	37 9	N	34	182
09		1890 N	1653	-0-	-237	-0-	1612 2	41 9	N	37	68
10		1767 N	1662	-0-	-105	-0-	1626 2	36 9	N	33	101
11		1740 N	255	-0-	-1485	-0-	229 2	26 9	N	24	125



NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321											
ADAMS		WELL #: 1		RRCID -> 218770		COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH 9206		PERF. 7385 - 9137	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1110 N	546	-0-	-564	-0-	546 2	N	-0-			77
07	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 2	N	-0-			77
08	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603 2	N	-0-			77
09	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666 2	N	-0-			77
10	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517 2	N	-0-			77
11	1560 N	1234	-0-	-326	-0-	1234 2	N	-0-			77
-----											
MCIVER		WELL #: 1		RRCID -> 220886		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 9369		PERF. 8708 - 9294	
06	1740 N	1472	-0-	-268	-0-	1286 2	N	169	109 1		78
07	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1688 2	N	159	180 1		57
08	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1598 2	N	128			185
09	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1602 2	N	144	252 1		77
10	1860 N	1444	-0-	-416	-0-	1282 2	N	147	196 1		28
*11	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1580 2	N	130	128 1		30
-----											
GARRISON		WELL #: 1		RRCID -> 221746		COMPL. DATE 05/24/2006		TOTAL DEPTH 9305		PERF. 7506 - 9216	
06	1770 X	1626	-0-	-144	-0-	1624 2	N	2	76 1		129
07	1705 X	1498	-0-	-207	-0-	1495 2	N	3			132
08	1718 X	1718	-0-	-0-	-0-	1687 2	N	28			160
09	1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	1637 2	N	37	117 1		80
10	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1480 2	N	36			116
11	1650 N	1286	-0-	-364	-0-	1239 2	N	43			159
-----											
WHEELER		WELL #: 1		RRCID -> 221946		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 9411		PERF. 7399 - 9285	
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 2	N	-0-			108
07	744 N	623	-0-	-121	-0-	623 2	N	-0-			108
08	744 N	743	-0-	-1	-0-	743 2	N	-0-			108
09	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 2	N	-0-			108
10	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 2	N	-0-			108
11	720 N	368	-0-	-352	-0-	368 2	N	-0-			108
-----											
SMITH		WELL #: 4		RRCID -> 223719		COMPL. DATE 10/30/2006		TOTAL DEPTH 9618		PERF. 7614 - 9426	
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-		N	1			132
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	188 2	N	1			133
08	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 2	N	-0-			133
09	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 2	N	-0-			133
10	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 2	N	-0-			133
*11	2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	2864 2	N	-0-			133
-----											
GARRISON		WELL #: 2		RRCID -> 223983		COMPL. DATE 11/16/2006		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7433 - 8846	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
-----											
SMITH		WELL #: 2		RRCID -> 224661		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 9603		PERF. 7596 - 9470	
06	3000 N	3845	-0-	845	-0-	892	N	40			90
07	3100 N	3033	-0-	-67	-0-	825	N	33			123
08	3937 X	3112	-0-	-825	-0-	2997 2	N	36			161
09	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	3070 2	N	42			38
10	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	2622 2	N	26			24
*11	1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	2564 2	N	27	125 1		87
						1813 2	N	31			118

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.//		64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.//		053321												
RAINBOLT		WELL #: 1		RRCID -> 225336		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 9327 PERF. 6232 - 6340						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
-----														
MCIVER		WELL #: 2		RRCID -> 225467		COMPL. DATE 12/19/2006		TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7452 - 9034						
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	611	2	11	9	N	10	107	1	196
07	574 N	574	-0-	-0-	-0-	566	2	8	9	N	7			203
08	651 N	620	-0-	-31	-0-	601	2	19	9	N	17			220
09	630 N	525	-0-	-105	-0-	507	2	18	9	N	16			236
10	589 N	511	-0-	-78	-0-	481	2	30	9	N	27	50	1	213
11	600 N	545	-0-	-55	-0-	530	2	15	9	N	14			227
-----														
SMITH		WELL #: 9		RRCID -> 225473		COMPL. DATE 12/04/2006		TOTAL DEPTH 9124 PERF. 7386 - 8978						
06	1290 N	1219	-0-	-71	-0-	1197	2	22	9	N	20			74
07	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1297	2	17	9	N	15			89
08	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1209	2	26	9	N	24			113
09	1230 N	1151	-0-	-79	-0-	1138	2	13	9	N	12			125
10	1302 N	1113	-0-	-189	-0-	1102	2	11	9	N	10			135
11	1200 N	604	-0-	-596	-0-	587	2	17	9	N	15			150
-----														
SMITH		WELL #: 7		RRCID -> 226104		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 9135 PERF. 7916 - 9017						
06	1320 N	1297	-0-	-23	-0-	1294	2	3	9	N	3	118	1	81
07	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1338	2	18	9	N	16			97
08	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1443	2	21	9	N	19			116
09	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1503	2	14	9	N	13			129
10	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1488	2	12	9	N	11	51	1	89
11	1410 N	749	-0-	-661	-0-	749	2			N	-0-			89
-----														
SMITH		WELL #: 6		RRCID -> 226105		COMPL. DATE 03/02/2007		TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7660 - 8912						
06	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1814	2	30	9	N	27			113
07	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2182	2	30	9	N	27			140
08	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	1981	2	24	9	N	22			162
09	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1708	2	15	9	N	14	87	1	89
10	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1635	2	22	9	N	20			109
11	1590 N	1489	-0-	-101	-0-	1474	2	15	9	N	14			123
-----														
WAGERS		WELL #: 1R		RRCID -> 236007		COMPL. DATE 12/07/2007		TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7473 - 7996						
06	3000 N	3160	-0-	160	607	3110	2	50	9	N	45			157
07	3100 N	3096	-0-	-4	603	3046	2	50	9	N	45			202
08	3422 X	2819	-0-	-603	-0-	2777	2	42	9	N	38	166	1	74
09	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2620	2	45	9	N	41			115
10	2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	2280	2	39	9	N	35	91	1	59
*11	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	2419	2	48	9	N	44			103
-----														
SCHWARTZ		WELL #: 1		RRCID -> 243782		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 11824 PERF. 7648 - 8476						
06	2610 X	548	-0-	-2062	-0-	531	2	17	9	N	15	154	1	58
07	1550 X	405	-0-	-1145	-0-	396	2	9	9	N	8			66
08	1550 X	186	-0-	-1364	-0-	186	2			N	-0-			66
09	720 X	179	-0-	-541	-0-	179	2			N	-0-			66
10	403 N	179	-0-	-224	-0-	179	2			N	-0-			66
11	180 N	121	-0-	-59	-0-	121	2			N	-0-			66

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.//		64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.//		053321										
BOLES		WELL #: 9		RRCID -> 246796		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7958 - 8108				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2	N	-0-			38
07	930 N	861	-0-	-69	-0-	861	2	N	-0-			38
08	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2	N	-0-			38
09	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2	N	-0-			38
10	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2	N	-0-			38
11	1080 N	820	-0-	-260	-0-	820	2	N	-0-			38
-----												
GARRISON		WELL #: 3		RRCID -> 255869		COMPL. DATE 09/20/2011		TOTAL DEPTH 11926 PERF. 7399 - 8686				
06	DLQ G-10	1708	-0-	1708	24063	1675	2	33 9 N	30			38
07	29719 X	5656	-0-	-24063	-0-	5656	2	N	-0-			38
08	5642 X	5306	-0-	-336	-0-	5306	2	N	-0-			38
09	5460 X	5052	-0-	-408	-0-	5052	2	N	-0-			38
10	5642 X	5134	-0-	-508	-0-	5134	2	N	-0-			38
11	5460 X	4588	-0-	-872	-0-	4588	2	N	-0-			38
-----												
BRG LONE STAR LTD. TEMPLE		WELL #: 1		RRCID -> 222963		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8572 - 8928				
06	840 N	542	-0-	-298	-0-	489	3	53 9 N	48			48
07	774 N	774	-0-	-0-	-0-	772	3	2 9 N	2			50
08	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3	N	-0-			50
09	962 N	962	-0-	-0-	-0-	959	3	3 9 N	3			53
10	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3	N	-0-			53
11	1020 N	893	-0-	-127	-0-	893	3	N	-0-			53
-----												
WILLIAMSON		WELL #: 1		RRCID -> 228279		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8618 - 9138				
06	330 N	287	-0-	-43	-0-	237	3	50 9 N	45			45
07	341 N	295	-0-	-46	-0-	293	3	2 9 N	2			47
08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3	N	-0-			47
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	419	3	3 9 N	3			50
10	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3	N	-0-			50
11	420 N	413	-0-	-7	-0-	413	3	N	-0-			50
-----												
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC HART, MAX W., JR. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 171748		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6700 - 6900				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DEEP ROCK RESOURCES, INC. TAYLOR, LEON F.		WELL #: 1		RRCID -> 158117		COMPL. DATE 05/16/1996		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8622 - 8760				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES								
DEEP ROCK RESOURCES, INC. //CONT.// 209651																		
MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168155 COMPL. DATE 03/09/1998										TOTAL DEPTH	8530	PERF.	8100	-	8436			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		632 N	632	-0-	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					47
07		442 N	442	-0-	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					47
08		585 N	585	-0-	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					47
09		634 N	634	-0-	-0-	-0-	-0-	466	2	168	9	N	153	181	1			19
10		434 N	433	-0-	-1	-0-	-0-	433	2			N	-0-					19
11		570 N	257	-0-	-313	-0-	-0-	257	2			N	-0-					19
-----																		
STANALAND WELL #: 1 RRCID -> 195068 COMPL. DATE 05/30/2003										TOTAL DEPTH	9211	PERF.	8212	-	8806			
06		67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					30
07		66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					30
08		62 N	43	-0-	-19	-0-	-0-	43	2			N	-0-					30
09		73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					30
10		132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					30
*11		61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					30
-----																		
TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 203196 COMPL. DATE 04/24/2004										TOTAL DEPTH	9004	PERF.	8043	-	8737			
06		540 N	126	-0-	-414	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
07		403 N	248	-0-	-155	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
08		465 N	165	-0-	-300	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
09		139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
10		248 N	155	-0-	-93	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
*11		291 N	291	-0-	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
-----																		
STANALAND WELL #: 2 RRCID -> 245530 COMPL. DATE 04/11/2008										TOTAL DEPTH	8990	PERF.	8099	-	8683			
06		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					9
07		2294 N	661	-0-	-1633	-0-	-0-	661	2			N	-0-					9
08		1488 N	520	-0-	-968	-0-	-0-	520	2			N	-0-					9
09		1710 N	413	-0-	-1297	-0-	-0-	413	2			N	-0-					9
10		651 N	299	-0-	-352	-0-	-0-	299	2			N	-0-					9
11		510 N	159	-0-	-351	-0-	-0-	159	2			N	-0-					9
-----																		
TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 250257 COMPL. DATE 04/24/2009										TOTAL DEPTH	9070	PERF.	8155	-	8935			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
-----																		
TAYLOR WELL #: 4 RRCID -> 259576 COMPL. DATE 04/23/2010										TOTAL DEPTH	9003	PERF.	8164	-	9012			
06		420 N	75	-0-	-345	-0-	-0-	75	2			N	-0-					20
07		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					20
08		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					20
09		491 N	491	-0-	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					20
10		1705 N	600	-0-	-1105	-0-	-0-	600	2			N	-0-					20
11		1020 N	880	-0-	-140	-0-	-0-	880	2			N	-0-					20

-----															
NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES															
DUAL PRODUCTION PARTNERS, LLC 229385															
JASPAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116044 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6842 - 6871															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
-----															
ENERQUEST CORPORATION 252059															
LITTLE TERESA WELL #: 1 RRCID -> 226111 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7370 - 9293															
06		1920 X	748	-0-	-1172	-0-	718	2	30	9	N	27			128
07		1984 X	634	-0-	-1350	-0-	608	2	26	9	N	24			152
08		496 X	238	-0-	-258	-0-	228	2	10	9	N	9			161
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			161
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			161
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			161
-----															
MAY, LOLLIE WELL #: 1 RRCID -> 227339 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 7194 - 9274															
06		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			79
07		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-			79
08		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			79
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			79
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			79
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			79
-----															
AMY GAIL WELL #: 1 RRCID -> 230796 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7740 - 8780															
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			71
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			71
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			71
PLUGGED AND ABANDONED 11/23/2015 - PLUGGED 11/23/15															
-----															
LITTLE TERESA WELL #: 2 RRCID -> 235942 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 7118 - 9098															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29
-----															
INDIGO MINERALS LLC 423834															
SACHTLEBEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226958 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7105 - 8284															
06		992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-			30
07		1054 N	941	-0-	-113	-0-	930	2	11	9	N	10			40
08		682 N	335	-0-	-347	-0-	313	2	22	9	N	20			60
09		990 N	626	-0-	-364	-0-	620	2	6	9	N	5			65
10		930 N	761	-0-	-169	-0-	755	2	6	9	N	5			70
*11		675 N	675	-0-	-0-	-0-	672	2	3	9	N	3			73

-----													
NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834													
BOLES WELL #: 1 RRCID -> 239078 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 11757 PERF. 7615 - 7834													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
06		2790 X	2606	-0-	-184	-0-	2606 2		N	-0-			87
07		2883 X	2531	-0-	-352	-0-	2506 2	25 9	N	23			110
08		2821 N	2555	-0-	-266	-0-	2408 2	147 9	N	134	181 1		63
09		2610 N	2472	-0-	-138	-0-	2472 2		N	-0-			63
10		2542 N	2401	-0-	-141	-0-	2355 2	46 9	N	42			105
*11		2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2507 2	134 9	N	122	180 1		47
-----													
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534													
PETERSON, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 077148 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6976 PERF. 6818 - 6888													
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265													
RICE WELL #: 2 RRCID -> 262308 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6618 - 6622													
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
-----													
O'BENCO, INC. 617512													
NIX, BILLIE WELL #: 1 RRCID -> 214069 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6295 - 6334													
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SND OPERATING, L.L.C. 797127													
FOSHEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077149 COMPL. DATE 08/16/1977 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7785 - 7795													
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
HARTT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097203 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 7681 - 8547													
06		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2		N	-0-			81
07		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2		N	-0-			81
08		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2		N	-0-			81
09		201 N	201	-0-	-0-	-0-	193 2	8 9	N	7			88
*10		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2		N	-0-	86 1		2
11		180 N	162	-0-	-18	-0-	162 2		N	-0-			2

-----												
NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127												
FOSHEE, A.M. WELL #: 1A RRCID -> 102202 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9993 PERF. 7635 - 9912												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
									AMT	AMT	M	BALANCE
									CODE	CODE		
-----												
06		34 N	34	-0-	-0-	-0-			34	2	N	3
07		37 N	37	-0-	-0-	-0-			37	2	N	3
08		35 N	35	-0-	-0-	-0-			35	2	N	3
09		35 N	35	-0-	-0-	-0-			35	2	N	3
*10		37 N	37	-0-	-0-	-0-			37	2	N	3
*11		32 N	32	-0-	-0-	-0-			32	2	N	3
-----												
DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 105502 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8518 - 8847												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
FOSHEE GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 109597 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8046 - 8501												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
PETERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113433 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 7760 - 7814												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
CURBOW, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 114155 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 7836 - 8684												
06		450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	77
07		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	77
08		62 N	1	-0-	-61	-0-		1	2		N	77
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77
*11		14 N	14	-0-	-0-	-0-		14	2		N	77
-----												
LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115876 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 7726 - 10086												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
LANGHORN, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 116334 COMPL. DATE 04/13/1985 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 7676 - 7728												
06		1500 N	1070	-0-	-430	-0-		1066	2	4	9	13
07		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-		1714	2			13
08		1209 N	1186	-0-	-23	-0-		1186	2			13
09		1080 N	1051	-0-	-29	-0-		1051	2			13
10		1705 N	1620	-0-	-85	-0-		1620	2			13
11		1140 N	1123	-0-	-17	-0-		1123	2			13

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES				
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127														
STONE FORT NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 116536 COMPL. DATE 04/15/1985										TOTAL DEPTH	7855	PERF. 7578 - 7640		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
COHEN WELL #: 1 RRCID -> 150291 COMPL. DATE 03/05/1994										TOTAL DEPTH	8605	PERF. 8167 - 8262		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150840 COMPL. DATE 06/07/1994										TOTAL DEPTH	11516	PERF. 8720 - 8902		
06	679 N	679	-0-	-0-	-0-	-0-	679	2		N	-0-			32
07	713 N	545	-0-	-168	-0-	-0-	545	2		N	-0-			32
08	713 N	555	-0-	-158	-0-	-0-	555	2		N	-0-			32
09	690 N	489	-0-	-201	-0-	-0-	489	2		N	-0-			32
10	558 N	529	-0-	-29	-0-	-0-	529	2		N	-0-			32
11	540 N	508	-0-	-32	-0-	-0-	508	2		N	-0-			32
-----														
MAST, A.T. ETAL J.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158024 COMPL. DATE 02/17/1996										TOTAL DEPTH	10170	PERF. 7872 - 7880		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
MCFADDIN "B" WELL #: 2ST RRCID -> 159721 COMPL. DATE 07/30/1996										TOTAL DEPTH	8240	PERF. 6672 - 6679		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
BRADSHAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159761 COMPL. DATE 07/30/1996										TOTAL DEPTH	8710	PERF. 6987 - 6991		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
LATIMER, JOHN P. WELL #: 1 RRCID -> 164090 COMPL. DATE 02/13/1997										TOTAL DEPTH	10230	PERF. 7778 - 7788		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-



OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES							
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127																	
MARY BETH WELL #: 1 RRCID -> 166373 COMPL. DATE 04/04/2014										TOTAL DEPTH	7870	PERF.	4052 - 4283				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
DELONEY, FAYE BIRDWELL WELL #: 1 RRCID -> 171529 COMPL. DATE 11/13/1998										TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7950 - 9052				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
-----																	
ADAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173357 COMPL. DATE 02/14/1999										TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7654 - 9124				
06		360 N	129	-0-	-231	-0-	129	2		N	-0-						62
07		341 N	183	-0-	-158	-0-	183	2		N	-0-						62
08		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-						62
09		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-						62
*10		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2		N	-0-						62
*11		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-						62
-----																	
FLORENE WELL #: 1 RRCID -> 173996 COMPL. DATE 03/27/1999										TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7637 - 9216				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
-----																	
BRIGHT, N. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175471 COMPL. DATE 04/01/2002										TOTAL DEPTH	10034	PERF.	7904 - 8610				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	46	86	1				12
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						12
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						12
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						12
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						12
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						12
-----																	
ADAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179816 COMPL. DATE 08/17/2000										TOTAL DEPTH	8860	PERF.	7663 - 8616				
06		1290 N	1071	-0-	-219	-0-	1071	2		N	-0-						72
07		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1387	2	55	9	N	50					122
08		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1444	2	29	9	N	26					148
09		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1401	2	9	9	N	8	153	1			3
10		1457 N	1423	-0-	-34	-0-	1380	2	43	9	N	39					42
11		1410 N	1294	-0-	-116	-0-	1277	2	17	9	N	15					57
-----																	
FREE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 181269 COMPL. DATE 01/18/2001										TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7015 - 7020				
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES							
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127																	
ADAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181378 COMPL. DATE 02/24/2001										TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8012 - 8757				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						8
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						8
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						8
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						8
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						8
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						8
-----																	
FOSHEE, A.M. WELL #: 3 RRCID -> 182496 COMPL. DATE 05/22/2001										TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7960 - 8688				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
-----																	
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 182721 COMPL. DATE 04/01/2003										TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7639 - 8666				
06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1584	2	52	9	N	47	98	1			104
07	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1805	2	39	9	N	35					139
08	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1689	2	24	9	N	22					161
09	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1892	2	88	9	N	80	171	1			70
10	1829	N	1616	-0-	-213	-0-	1573	2	43	9	N	39					109
*11	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1625	2	50	9	N	45					154
-----																	
ADAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183031 COMPL. DATE 05/24/2001										TOTAL DEPTH	8950	PERF.	7670 - 8718				
06	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			N	-0-					188
07	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3276	2	3	9	N	3	174	1			17
08	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3326	2	58	9	N	53					70
09	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3227	2	40	9	N	36					106
*10	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3333	2	40	9	N	36					142
*11	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			N	-0-					142
-----																	
SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185768 COMPL. DATE 11/04/2001										TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8087 - 8850				
06	1680	N	1591	-0-	-89	-0-	1591	2			N	-0-					40
07	1674	N	1672	-0-	-2	-0-	1636	2	36	9	N	33					73
08	1736	N	1606	-0-	-130	-0-	1545	2	61	9	N	55					128
09	1590	N	1527	-0-	-63	-0-	1527	2			N	-0-					128
10	1674	N	1610	-0-	-64	-0-	1610	2			N	-0-					128
*11	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					128
-----																	
CURBOW, W. D. WELL #: 2 RRCID -> 185890 COMPL. DATE 08/14/2003										TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8104 - 8164				
06	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					70
07	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2725	2	42	9	N	38					108
08	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2591	2	50	9	N	45					153
09	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2440	2	28	9	N	25	161	1			17
10	2759	N	2470	-0-	-289	-0-	2470	2			N	-0-					17
11	2550	N	2338	-0-	-212	-0-	2338	2			N	-0-					17
-----																	
CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186749 COMPL. DATE 12/21/2001										TOTAL DEPTH	9128	PERF.	7885 - 8970				
06	1410	N	960	-0-	-450	-0-	960	2			N	-0-					77
07	1457	N	1111	-0-	-346	-0-	1097	2	14	9	N	13					90
08	1333	N	1294	-0-	-39	-0-	1237	2	57	9	N	52					142
09	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					142
*10	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					142
*11	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					142

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127													
STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187284 COMPL. DATE 02/03/2002 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7699 - 8715													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	-0-	1363	2	N	-0-			22
07	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	-0-	1396	2	N	-0-			22
08	1054 N	131	-0-	-923	-0-	-0-	131	2	N	-0-			22
09	1020 N	519	-0-	-501	-0-	-0-	519	2	N	-0-			22
*10	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	-0-	1161	2	N	-0-			22
*11	710 N	710	-0-	-0-	-0-	-0-	710	2	N	-0-			22
-----													
KEY WELL #: 1 RRCID -> 187977 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 6722 - 6724													
06	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	-0-	1851	2	N	-0-			49
07	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	-0-	1768	2	N	48			97
08	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	-0-	1561	2	N	-0-			97
09	3000 N	3112	-0-	112	-0-	112	3112	2	N	-0-			97
*10	2982 N	2870	-0-	-112	-0-	-0-	2828	2	N	38	98	1	37
*11	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	-0-	1773	2	N	13			50
-----													
LUNSFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188534 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7708 - 8752													
06	630 N	579	-0-	-51	-0-	-0-	579	2	N	-0-			77
07	682 N	505	-0-	-177	-0-	-0-	504	2	N	1	61	1	17
08	682 N	389	-0-	-293	-0-	-0-	389	2	N	-0-			17
09	570 N	240	-0-	-330	-0-	-0-	240	2	N	-0-			17
10	496 N	337	-0-	-159	-0-	-0-	337	2	N	-0-			17
11	390 N	339	-0-	-51	-0-	-0-	339	2	N	-0-			17
-----													
MCKNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 188717 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 7762 - 8828													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-			N	-0-			98
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
-----													
SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188863 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7852 - 8938													
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-	-0-			N	-0-			67
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-			N	-0-			67
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			N	-0-			67
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
-----													
SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189524 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7736 - 8954													
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-	-0-			N	-0-			58
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-	-0-			N	-0-			58
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			N	-0-			58
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES  
 SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127  
 BOATMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189898 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 7724 - 8771

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66

PETERSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190372 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 7856 - 8857

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191327 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7872 - 8824

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DURRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191953 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7586 - 8798

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

FOSHEE, A.M. WELL #: 5 RRCID -> 192075 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7646 - 8688

06		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					205
07		1612 N	1279	-0-	-333	-0-	1278	2	1	9	N	1	176	1			30
08		1488 N	1379	-0-	-109	-0-	1379	2			N	-0-					30
09		1500 N	1458	-0-	-42	-0-	1458	2			N	-0-					30
*10		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					30
*11		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1293	2	42	9	N	38					68

FOSHEE, A.M. WELL #: 4 RRCID -> 192076 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8095 - 8879

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192549 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 8063 - 8763

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES  
 SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127  
 STANALAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192847 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7850 - 8892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192957 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8129 - 8732

06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					23
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					23
08	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					23
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

-----

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193212 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7480 - 8426

06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					59
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					59
08	310 N	229	-0-	-81	-0-	229	2			N	-0-					59
09	300 N	162	-0-	-138	-0-	162	2			N	-0-					59
10	186 N	140	-0-	-46	-0-	140	2			N	-0-					59
11	210 N	114	-0-	-96	-0-	114	2			N	-0-					59

-----

CURBOW, W. D. WELL #: 3 RRCID -> 193453 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8097 - 8883

06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					143
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					143
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					143
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

-----

RAMBIN GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 193455 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7850 - 8860

06	510 N	467	-0-	-43	-0-	453	2	14	9	N	13					80
07	527 N	509	-0-	-18	-0-	509	2			N	-0-					80
08	589 N	503	-0-	-86	-0-	495	2	8	9	N	7					87
09	536 N	536	-0-	-0-	-0-	533	2	3	9	N	3					90
*10	565 N	565	-0-	-0-	-0-	554	2	11	9	N	10					100
*11	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					100

-----

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193878 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7966 - 9032

06	1440 N	1040	-0-	-400	-0-	1040	2			N	-0-					60
07	1488 N	753	-0-	-735	-0-	753	2			N	-0-					60
08	1395 N	737	-0-	-658	-0-	718	2	19	9	N	17					77
09	1050 N	651	-0-	-399	-0-	651	2			N	-0-					77
10	744 N	662	-0-	-82	-0-	651	2	11	9	N	10					87
11	720 N	659	-0-	-61	-0-	656	2	3	9	N	3					90

-----

BRG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193976 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 7676 - 8725

06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					60
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					60
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					60

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES			
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127													
TASHA PARTNERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194067 COMPL. DATE 02/09/2003										TOTAL DEPTH	8875	PERF. 7624 - 8646	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1715 2	18 9	N		16			23
07	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1798 2	13 9	N		12			35
08	1798 N	1527	-0-	-271	-0-	1514 2	13 9	N		12			47
09	1740 N	1718	-0-	-22	-0-	1707 2	11 9	N		10			57
10	1798 N	1597	-0-	-201	-0-	1588 2	9 9	N		8			65
11	1470 N	597	-0-	-873	-0-	597 2		N		-0-			65
-----													
HARTT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194430 COMPL. DATE 04/15/2003										TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8028 - 8682	
06	1020 N	974	-0-	-46	-0-	970 2	4 9	Y		4			62
07	992 N	951	-0-	-41	-0-	949 2	2 9	Y		2			64
08	930 N	469	-0-	-461	-0-	463 2	6 9	Y		5			69
09	990 N	328	-0-	-662	-0-	325 2	3 9	Y		3	45 1		27
10	961 N	309	-0-	-652	-0-	307 2	2 9	Y		2			29
11	450 N	347	-0-	-103	-0-	347 2		Y		-0-			29
-----													
FOSHEE, A.M. WELL #: 6 RRCID -> 195088 COMPL. DATE 05/19/2003										TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8030 - 8790	
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N		-0-			41
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			41
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			41
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			41
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			41
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			41
-----													
CURBOW, W. D. WELL #: 4 RRCID -> 195104 COMPL. DATE 05/20/2003										TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8294 - 8942	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
-----													
LATIMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195664 COMPL. DATE 05/01/2003										TOTAL DEPTH	8950	PERF. 8031 - 8690	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
-----													
DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195679 COMPL. DATE 10/01/2005										TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7779 - 8918	
06	630 N	-0-	-0-	-630	-0-			N		-0-			23
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N		-0-			23
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N		-0-			23
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			23
-----													
STANSELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195960 COMPL. DATE 05/15/2003										TOTAL DEPTH	9250	PERF. 8254 - 9060	
06	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1621 2	17 9	Y		15	116 1		6
07	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1659 2	4 9	Y		4			10
08	T. A.	1646	-0-	1646	1646	1646 2		Y		-0-			10
09	T. A.	1567	-0-	1567	3213	1567 2		Y		-0-			10
10	T. A.	1624	-0-	1624	4837	1602 2	22 9	Y		20			30
*11	6427 X	1590	-0-	-4837	-0-	1584 2	6 9	Y		5			35

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES							
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127																	
DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196052 COMPL. DATE 06/24/2003										TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8065 -	8912			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					35
07		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					35
08		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					35
09		422 N	422	-0-	-0-	-0-	408	2	14	9	N	13					48
*10		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					48
*11		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					48
-----																	
E.T.B.U. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 196126 COMPL. DATE 07/04/2003										TOTAL DEPTH	8867	PERF.	7625 -	8650			
06		690 N	673	-0-	-17	-0-	660	2	13	9	N	12					100
07		744 N	713	-0-	-31	-0-	709	2	4	9	N	4					104
08		735 N	735	-0-	-0-	-0-	731	2	4	9	N	4					108
09		708 N	708	-0-	-0-	-0-	698	2	10	9	N	9					117
*10		727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					117
11		720 N	686	-0-	-34	-0-	686	2			N	-0-					117
-----																	
STOKES-WAGNER WELL #: 1 RRCID -> 196131 COMPL. DATE 06/15/2003										TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7654 -	8656			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
-----																	
BERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196560 COMPL. DATE 06/27/2003										TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8157 -	8866			
06		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					65
07		593 N	593	-0-	-0-	-0-	562	2	31	9	N	28					93
08		589 N	558	-0-	-31	-0-	558	2			N	-0-					93
09		540 N	534	-0-	-6	-0-	534	2			N	-0-					93
10		589 N	532	-0-	-57	-0-	532	2			N	-0-					93
11		540 N	511	-0-	-29	-0-	511	2			N	-0-					93
-----																	
STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 196566 COMPL. DATE 05/11/2003										TOTAL DEPTH	9175	PERF.	7928 -	8996			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					17
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
-----																	
RAMBIN GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 196688 COMPL. DATE 07/31/2003										TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7846 -	8808			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
PURE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197328 COMPL. DATE 08/30/2003										TOTAL DEPTH	8950	PERF.	7719 -	8759			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127												
ROSIANE WELL #: 1 RRCID -> 197521 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7905 - 8832												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06		1770 N	1628	-0-	-142	-0-	1628 2			Y	-0-	47
07		1860 N	1626	-0-	-234	-0-	1626 2			Y	-0-	47
08		1860 X	1501	-0-	-359	-0-	1471 2	30 9		Y	27	74
09		1800 X	1404	-0-	-396	-0-	1404 2			Y	-0-	74
10		1736 X	1462	-0-	-274	-0-	1462 2			Y	-0-	74
11		1620 X	1367	-0-	-253	-0-	1367 2			Y	-0-	74
-----												
WATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197840 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6865 - 6870												
06		870 N	777	-0-	-93	-0-	776 2	1 9		N	1	46
07		837 N	785	-0-	-52	-0-	785 2			N	-0-	46
08		803 N	803	-0-	-0-	-0-	778 2	25 9		N	23	69
09		780 N	776	-0-	-4	-0-	756 2	20 9		N	18	87
*10		825 N	825	-0-	-0-	-0-	823 2	2 9		N	2	89
11		780 N	576	-0-	-204	-0-	576 2			N	-0-	89
-----												
RAMBIN GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 198184 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 8162 - 8910												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
WILLIAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198188 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8017 - 8760												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----												
FORREST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199368 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8252 - 9463												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
SHUMATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200200 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8163 - 9225												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
HARTT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200213 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8034 - 8776												
06		180 N	152	-0-	-28	-0-	152 2			N	-0-	55
07		186 N	92	-0-	-94	-0-	83 2	9 9		N	8	63
08		155 N	64	-0-	-91	-0-	60 2	4 9		N	4	67
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-	67
10		93 N	66	-0-	-27	-0-	66 2			N	-0-	67
11		60 N	56	-0-	-4	-0-	56 2			N	-0-	67



-----																			
NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES																			
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127																			
KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200234 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8102 - 8974																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																			
06		750 N	-0-	-0-	-750	-0-	-0-						Y	-0-	19	1			-0-
07		713 N	-0-	-0-	-713	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10		T. A.	214	-0-	214	214	214	210	2	4	9		Y	4					4
11		T. A.	489	-0-	489	703	703	488	2	1	9		Y	1					5
-----																			
GARRISON LUMBER WELL #: 1 RRCID -> 200391 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7708 - 8715																			
06		675 N	675	-0-	-0-	-0-	-0-	674	2	1	9	N	N	1	141	1			34
07		663 N	663	-0-	-0-	-0-	-0-	663	2			N	N	-0-					34
08		716 N	716	-0-	-0-	-0-	-0-	716	2			N	N	-0-					34
09		673 N	673	-0-	-0-	-0-	-0-	673	2			N	N	-0-					34
*10		679 N	679	-0-	-0-	-0-	-0-	679	2			N	N	-0-					34
*11		672 N	672	-0-	-0-	-0-	-0-	672	2			N	N	-0-					34
-----																			
COATS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200479 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7784 - 8696																			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
-----																			
GARRISON LUMBER WELL #: 2 RRCID -> 200584 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7714 - 8643																			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					92
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					92
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					92
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					92
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					92
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					92
-----																			
BOATMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200605 COMPL. DATE 02/03/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6710 - 6737																			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-----																			
SANER-WHITEMAN WELL #: 1 RRCID -> 200606 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 7892 - 8785																			
06		1770 N	1729	-0-	-41	-0-	-0-	1723	2	6	9	N	N	5					70
07		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	-0-	1919	2	34	9	N	N	31					101
08		1798 N	1789	-0-	-9	-0-	-0-	1763	2	26	9	N	N	24	88	1			37
09		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	N	-0-					37
10		1953 N	1881	-0-	-72	-0-	-0-	1881	2			N	N	-0-					37
11		1740 N	1723	-0-	-17	-0-	-0-	1723	2			N	N	-0-					37
-----																			
KOLB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200878 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8339 - 8738																			
06		660 N	634	-0-	-26	-0-	-0-	634	2				N	-0-					20
07		682 N	626	-0-	-56	-0-	-0-	626	2				N	-0-					20
08		651 N	617	-0-	-34	-0-	-0-	617	2				N	-0-					20
09		630 N	575	-0-	-55	-0-	-0-	575	2				N	-0-					20
*10		634 N	634	-0-	-0-	-0-	-0-	634	2				N	-0-					20
11		600 N	552	-0-	-48	-0-	-0-	552	2				N	-0-					20

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES			
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127													
ATM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201954 COMPL. DATE 04/27/2004										TOTAL DEPTH	9275	PERF.	8059 - 9152
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
COHEN WELL #: 2 RRCID -> 202275 COMPL. DATE 03/09/2004										TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7682 - 8819
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202399 COMPL. DATE 05/24/2004										TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8060 - 8826
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
-----													
CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202501 COMPL. DATE 05/24/2004										TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8161 - 8916
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-	-0-			Y	-0-			109
07	589 N	-0-	-0-	-589	-0-	-0-			Y	-0-	109 1		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	293	-0-	293	293	293	293 2		Y	-0-			-0-
11	T. A.	801	-0-	801	1094	792 2	9 9	Y	8	-0-			8
-----													
DURRETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202503 COMPL. DATE 05/20/2004										TOTAL DEPTH	9025	PERF.	8069 - 8896
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
ANASTASIA WELL #: 1 RRCID -> 202914 COMPL. DATE 05/24/2004										TOTAL DEPTH	9150	PERF.	7919 - 9010
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203632 COMPL. DATE 07/05/2004										TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7692 - 8457
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	26	-0-	26	26	26	3 1	23 2	Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	26	26			Y	-0-			-0-

-----													
NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127													
SOLOMON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203665 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8038 - 9122													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		1050 N	990	-0-	-60	-0-	989 2	1 9	Y	1	65 1		28
07		1085 N	1044	-0-	-41	-0-	1044 2		Y	-0-			28
08		994 N	994	-0-	-0-	-0-	994 2		Y	-0-			28
09		990 N	943	-0-	-47	-0-	943 2		Y	-0-			28
10		1054 N	1009	-0-	-45	-0-	1001 2	8 9	Y	7			35
*11		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 2		Y	-0-			35
-----													
KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203803 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8292 - 9006													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
FLOICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203937 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 7955 - 9010													
06		510 N	-0-	-0-	-510	-0-			Y	-0-			32
07		496 N	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-			32
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
10		T. A.	775	-0-	775	775	774 2	1 9	Y	1			33
11		T. A.	553	-0-	553	1328	553 2		Y	-0-			33
-----													
HART WELL #: 1 RRCID -> 204383 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7694 - 7896													
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
*11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			15
-----													
HARTT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204496 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 7714 - 8724													
06		1590 N	1546	-0-	-44	-0-	1546 2		N	-0-			108
07		1674 N	1621	-0-	-53	-0-	1611 2	10 9	N	9			117
08		1643 N	1579	-0-	-64	-0-	1576 2	3 9	N	3			120
09		1560 N	1544	-0-	-16	-0-	1537 2	7 9	N	6	85 1		41
10		1612 N	1495	-0-	-117	-0-	1487 2	8 9	N	7			48
11		1530 N	937	-0-	-593	-0-	929 2	8 9	N	7			55
-----													
PETERSON GAS UNIT WELL #: 4A RRCID -> 204660 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6850 - 6906													
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
KING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204810 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8186 - 9176													
06		600 N	9	-0-	-591	-0-	9 2		N	-0-			55
07		713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-			55
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			55
09		9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			55
*10		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-			55
*11		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2		N	-0-			55

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES					
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127															
MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204812 COMPL. DATE 09/13/2004										TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8023 - 8953		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
-----															
WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205930 COMPL. DATE 10/14/2004										TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8596 - 9402		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BLACKSHEAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206541 COMPL. DATE 11/18/2004										TOTAL DEPTH	9175	PERF.	7399 - 8998		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
SEELIGSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206789 COMPL. DATE 12/05/2004										TOTAL DEPTH	9250	PERF.	7960 - 9058		
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-			10
07	713	N	674	-0-	-39	-0-	674	2			N	-0-			10
08	682	N	653	-0-	-29	-0-	653	2			N	-0-			10
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-			10
*10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-			10
*11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-			10
-----															
HOLLY SPRINGS WELL #: 1 RRCID -> 210461 COMPL. DATE 04/26/2005										TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8249 - 8980		
06	2490	N	2102	-0-	-388	-0-	2102	2			N	-0-	87	1	10
07	2480	N	2162	-0-	-318	-0-	2162	2			N	-0-			10
08	2356	N	2213	-0-	-143	-0-	2213	2			N	-0-			10
09	2100	N	1346	-0-	-754	-0-	1346	2			N	-0-			10
*10	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2373	2	55	9	N	50			60
11	2130	N	1993	-0-	-137	-0-	1984	2	9	9	N	8			68
-----															
HARTT GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 211637 COMPL. DATE 10/01/2005										TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8015 - 8710		
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			33
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
*10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-			33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
-----															
KUBIAK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212955 COMPL. DATE 02/21/2005										TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8000 - 9091		
06	540	N	537	-0-	-3	-0-	537	2			N	-0-			67
07	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	2			N	-0-			67
08	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	2			N	-0-			67
09	540	N	527	-0-	-13	-0-	527	2			N	-0-			67
10	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	2			N	-0-			67
11	540	N	512	-0-	-28	-0-	512	2			N	-0-			67

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES								
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127																		
MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212958 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 8074 - 9102																		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																		
DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213071 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8376 - 8982																		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
-----																		
DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213118 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8452 - 9140																		
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-	-0-					N	-0-					42
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-	-0-					N	-0-					42
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
-----																		
RAMBIN GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 213232 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7773 - 8739																		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																		
TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213454 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7762 - 8701																		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
-----																		
BENNETT G.U. WELL #: 1 RRCID -> 213660 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7190 - 9212																		
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	-0-	16	2			N	-0-					18
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					18
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					18
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
10	62	N	34	-0-	-28	-0-	-0-	34	2			N	-0-					18
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
-----																		
CLIFTON, SAMMY WELL #: 1 RRCID -> 213919 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8110 - 8871																		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127													
DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214147 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 7028 - 9192													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			12
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			12
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			12
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
*10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
-----													
SOLOMON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214474 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7884 - 9266													
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2		N	-0-			24
07	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2		N	-0-			24
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			24
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			24
*10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			24
*11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			24
-----													
SMC WELL #: 1 RRCID -> 214743 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7791 - 8879													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	59	-0-	-59	-0-	59	2		Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	59			Y	-0-			-0-
-----													
HART GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214847 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8004 - 8868													
06	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2		N	-0-			68
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			68
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			68
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			68
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
-----													
SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215208 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7378 - 8520													
06	1710 N	508	-0-	-1202	-0-	505	2	3 9	N	3			112
07	1581 N	640	-0-	-941	-0-	568	2	72 9	N	65	172 1		5
08	837 N	601	-0-	-236	-0-	601	2		N	-0-			5
09	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2		N	-0-			5
10	651 N	401	-0-	-250	-0-	401	2		N	-0-			5
11	570 N	438	-0-	-132	-0-	438	2		N	-0-			5
-----													
KEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215484 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7261 - 8888													
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				Y	-0-			14
07	248 N	17	-0-	-231	-0-	17	2		Y	-0-			14
08	T. A.	32	-0-	32	32	32	2		Y	-0-			14
09	T. A.	60	-0-	60	92	60	2		Y	-0-			14
10	T. A.	124	-0-	124	216	124	2		Y	-0-			14
*11	293 X	77	-0-	-216	-0-	77	2		Y	-0-			14
-----													
SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215486 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7858 - 9038													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
*10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			74
*11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			74

OIL AND GAS DIVISION

-----														
NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127														
DURRETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215769 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8630 - 8939														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
-----														
SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215771 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8398 - 9041														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
*10		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			55
*11		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			55
-----														
ETBU GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 215983 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7302 - 8751														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	105	-0-	105	105	105	2		N	-0-			-0-
-----														
CURBOW, W. D. WELL #: 5 RRCID -> 216189 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7829 - 8894														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
-----														
FOSHEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216344 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7980 - 8721														
06		390 N	343	-0-	-47	-0-	342	2	1 9	N	1	100 1		38
07		403 N	347	-0-	-56	-0-	347	2		N	-0-			38
08		341 N	329	-0-	-12	-0-	329	2		N	-0-			38
09		330 N	311	-0-	-19	-0-	311	2		N	-0-			38
10		341 N	306	-0-	-35	-0-	306	2		N	-0-			38
11		330 N	271	-0-	-59	-0-	271	2		N	-0-			38
-----														
ADAMS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216347 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7974 - 8811														
06		630 N	-0-	-0-	-630	-0-				N	-0-			37
07		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1170	2	28 9	N	25			62
08		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2		N	-0-			62
09		575 N	575	-0-	-0-	-0-	563	2	12 9	N	11			73
10		651 N	194	-0-	-457	-0-	184	2	10 9	N	9			82
*11		734 N	734	-0-	-0-	-0-	716	2	18 9	N	16			98
-----														
BENNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216491 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8455 - 9323														
06		214 X	-0-	-0-	-214	-0-				N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2		N	-0-			-0-
09		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-			-0-
*10		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			-0-
11		330 N	117	-0-	-213	-0-	117	2		N	-0-			-0-

-----																
NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES																
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127																
ADAMS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216563 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7876 - 8890																
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----																
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	109	-0-	109	109	109	109	2			N	-0-			-0-
-----																
DURRETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216565 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9345 - 9669																
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-			8
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-			8
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-			8
09	330	N	241	-0-	-89	-0-	-0-	241	2			N	-0-			8
*10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-			8
11	420	N	323	-0-	-97	-0-	-0-	323	2			N	-0-			8
-----																
FOSHEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217211 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7963 - 8733																
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----																
PETERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217770 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8031 - 8890																
06	1380	N	1219	-0-	-161	-0-	-0-	1219	2			N	-0-			200
07	1364	N	1263	-0-	-101	-0-	-0-	1263	2			N	-0-	183	1	17
08	1395	N	1314	-0-	-81	-0-	-0-	1314	2			N	-0-			17
09	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	-0-	1386	2	20	9	N	18			35
*10	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	-0-	1405	2	11	9	N	10			45
11	1260	N	1218	-0-	-42	-0-	-0-	1201	2	17	9	N	15			60
-----																
SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218529 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8161 - 9038																
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-	-0-					N	-0-			37
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-					N	-0-			37
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-			37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
*11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-			37
-----																
BENNETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218613 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8477 - 9946																
06	720	X	-0-	-0-	-720	-0-	-0-					N	-0-			62
07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-	-0-					N	-0-			62
08	T. A.		292	-0-	292	292	292	292	2			N	-0-			62
09	T. A.		61	-0-	61	353	61	61	2			N	-0-			62
10	T. A.		24	-0-	24	377	24	24	2			N	-0-			62
*11	416	X	39	-0-	-377	-0-	-0-	39	2			N	-0-			62
-----																
BRG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218666 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7972 - 8769																
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
*11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			40



NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES				
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127														
ADAMS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218706 COMPL. DATE 10/07/2005										TOTAL DEPTH	9157	PERF.	8014 - 8704	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-) UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06		30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-			45
07		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			45
08		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			45
09		30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2		N	-0-			45
10		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			45
*11		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			45
-----														
DELONEY, FAYE BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 218748 COMPL. DATE 06/20/2005										TOTAL DEPTH	9011	PERF.	8593 - 8931	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218991 COMPL. DATE 10/02/2005										TOTAL DEPTH	10325	PERF.	9222 - 10155	
06		900 N	-0-	-0-	-900	-0-				N	-0-			80
07		1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-				N	-0-			80
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			80
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
*10		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2		N	-0-			80
*11		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2		N	-0-			80
-----														
SHUMATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218992 COMPL. DATE 10/10/2005										TOTAL DEPTH	10576	PERF.	8385 - 9118	
06		450 N	394	-0-	-56	-0-	394	2		N	-0-			72
07		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2		N	-0-			72
08		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2		N	-0-			72
09		390 N	371	-0-	-19	-0-	371	2		N	-0-			72
10		465 N	324	-0-	-141	-0-	324	2		N	-0-			72
11		420 N	404	-0-	-16	-0-	404	2		N	-0-			72
-----														
ADAMS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 218993 COMPL. DATE 10/16/2005										TOTAL DEPTH	10145	PERF.	7919 - 9973	
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			25
07		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			25
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
-----														
KING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218994 COMPL. DATE 10/16/2005										TOTAL DEPTH	10757	PERF.	8499 - 10634	
06		1590 N	1555	-0-	-35	-0-	1534	2	21	9	N	19		182
07		1612 N	1574	-0-	-38	-0-	1554	2	20	9	N	18	158 1	42
08		1643 N	155	-0-	-1488	-0-	155	2			N	-0-		42
09		1560 N	1325	-0-	-235	-0-	1308	2	17	9	N	15		57
10		1581 N	1335	-0-	-246	-0-	1266	2	69	9	N	63		120
*11		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1177	2	31	9	N	28		148
-----														
DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218995 COMPL. DATE 11/04/2005										TOTAL DEPTH	9991	PERF.	7575 - 9732	
06		180 N	132	-0-	-48	-0-	132	2			N	-0-		67
07		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-		67
08		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-		67
09		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-		67
*10		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-		67
11		180 N	92	-0-	-88	-0-	92	2			N	-0-		67

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127												
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219016 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 8575 - 9970												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		83
07		558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-		83
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		83
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		83
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		83
*11		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2	N	-0-		83

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219088 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10553 PERF. 8002 - 10447												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		35
09		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-		35
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
*11		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-		35

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219232 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8645 - 9688												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219392 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8519 - 10557												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219819 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 7792 - 8089												
06	1740	N	924	-0-	-816	-0-	924	2	N	-0-		87
07	1364	N	766	-0-	-598	-0-	766	2	N	-0-		87
08	1116	N	660	-0-	-456	-0-	660	2	N	-0-		87
09	930	N	572	-0-	-358	-0-	566	2	N	5		92
10	775	N	504	-0-	-271	-0-	504	2	N	-0-		92
11	630	N	419	-0-	-211	-0-	419	2	N	-0-		92

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220646 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. N/A												
06	495	X	54	-0-	-441	-0-	54	2	Y	-0-		-0-
07	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2	Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	41	-0-	41	41	41	2	Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	41		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	48	-0-	48	89	48	2	Y	-0-		-0-
*11	123	X	34	-0-	-89	-0-	34	2	Y	-0-		-0-

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220647 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 8930 - 10652												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127													
BENNETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220651 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8183 - 9777													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		450 N	399	-0-	-51	-0-	358 2	41 9	N	37			60
07		372 N	329	-0-	-43	-0-	329 2		N	-0-			60
08		403 N	289	-0-	-114	-0-	289 2		N	-0-			60
09		390 N	345	-0-	-45	-0-	345 2		N	-0-			60
10		341 N	104	-0-	-237	-0-	104 2		N	-0-			60
11		270 N	96	-0-	-174	-0-	96 2		N	-0-			60
-----													
BENNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220652 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 7981 - 9401													
06		105 X	-0-	-0-	-105	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2		N	-0-			-0-
09		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-			-0-
-----													
BENNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220653 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8639 - 10589													
06		1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-			N	-0-			13
07		1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-			N	-0-			13
08		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			13
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
-----													
KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220657 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8886 - 9627													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220658 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8823 - 9608													
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
STANALAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220660 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 7879 - 9895													
06		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-			13
07		184 N	184	-0-	-0-	-0-	147 2	37 9	N	34			47
08		124 N	104	-0-	-20	-0-	98 2	6 9	N	5			52
09		136 N	136	-0-	-0-	-0-	133 2	3 9	N	3			55
10		124 N	111	-0-	-13	-0-	111 2		N	-0-			55
*11		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		N	-0-			55

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES					
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127															
KOLB GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 220768	COMPL. DATE 04/15/2006	TOTAL DEPTH 10227	PERF. 9165 - 10109
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
BOATMAN GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 221077	COMPL. DATE 04/29/2006	TOTAL DEPTH 10160	PERF. 7950 - 9993
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			200	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200	
08		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			200	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200	
*10		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			200	
*11		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			200	
KUBIAK GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 221182	COMPL. DATE 05/02/2006	TOTAL DEPTH 10588	PERF. 8485 - 10450
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
MILLER GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 221423	COMPL. DATE 02/24/2006	TOTAL DEPTH 13279	PERF. 9743 - 13186
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
MCLAIN GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 221445	COMPL. DATE 05/29/2006	TOTAL DEPTH 9786	PERF. 8325 - 9627
06		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		Y	-0-			38	
07		93 N	47	-0-	-46	-0-	47	2		Y	-0-			38	
08		DLQ G-10	40	-0-	40	-0-	40	2		Y	-0-			38	
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	40			Y	-0-			38	
10		DLQ G-10	48	-0-	48	-0-	48	2		Y	-0-			38	
*11		122 N	34	-0-	-88	-0-	34	2		Y	-0-			38	
STANALAND GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 221716	COMPL. DATE 05/29/2006	TOTAL DEPTH 9553	PERF. 6796 - 9428
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
FOUNTAIN GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 221854	COMPL. DATE 06/21/2006	TOTAL DEPTH 10318	PERF. 7610 - 10221
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES					
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127															
SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221936 COMPL. DATE 07/01/2006										TOTAL DEPTH	9760	PERF. 7613 -	9570		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
PURE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222013 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10090	PERF. 6703 -	6705		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 222115 COMPL. DATE 07/10/2006										TOTAL DEPTH	10075	PERF. 8320 -	9926		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	166	-0-	166	166	166	2			Y	-0-			-0-
-----															
SANER-WHITEMAN WELL #: 2 RRCID -> 222118 COMPL. DATE 07/21/2006										TOTAL DEPTH	9800	PERF. 7926 -	9661		
06	2250	N	2130	-0-	-120	-0-	2130	2			N	-0-			109
07	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-			109
08	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-	94	1	15
09	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-			15
*10	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			N	-0-			15
*11	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-			15
-----															
CARTWRIGHT, ROSS G. WELL #: 2 RRCID -> 222199 COMPL. DATE 05/03/2007										TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7889 -	9319		
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-	67	1	18
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-			18
08	DLQ	G-10	148	-0-	148	148	148	2			Y	-0-			18
09	DLQ	G-10	205	-0-	205	353	205	2			Y	-0-			18
10	DLQ	G-10	243	-0-	243	596	243	2			Y	-0-			18
*11	774	N	178	-0-	-596	-0-	178	2			Y	-0-			18
-----															
ADAMS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222332 COMPL. DATE 01/23/2010										TOTAL DEPTH	9398	PERF. 6650 -	9139		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222386 COMPL. DATE 07/20/2006										TOTAL DEPTH	9625	PERF. 8156 -	9440		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES																	
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127																	
SMC WELL #: 2 RRCID -> 222388 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 8418 - 9367																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
STANSELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222390 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 8336 - 9685																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
ADAMS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222395 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 8026 - 9354																	
06		960 N	897	-0-	-63	-0-	845	2	52	9	N	47					55
07		1023 N	925	-0-	-98	-0-	908	2	17	9	N	15					70
08		899 N	893	-0-	-6	-0-	880	2	13	9	N	12					82
09		900 N	851	-0-	-49	-0-	833	2	18	9	N	16					98
10		930 N	882	-0-	-48	-0-	854	2	28	9	N	25					123
11		870 N	819	-0-	-51	-0-	802	2	17	9	N	15					138
-----																	
MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222397 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7362 - 9107																	
06		1170 N	999	-0-	-171	-0-	999	2			Y	-0-					29
07		1271 N	840	-0-	-431	-0-	808	2	32	9	Y	29					58
08		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			Y	-0-					58
09		990 N	607	-0-	-383	-0-	587	2	20	9	Y	18	66	1			10
*10		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					10
*11		880 N	880	-0-	-0-	-0-	856	2	24	9	Y	22					32
-----																	
TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222476 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8111 - 9523																	
06		630 N	455	-0-	-175	-0-	446	2	9	9	Y	8					23
07		372 N	110	-0-	-262	-0-	110	2			Y	-0-	19	1			4
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					4
09		330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					4
10		124 N	41	-0-	-83	-0-	41	2			Y	-0-					4
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
-----																	
MARTIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222565 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7900 - 9803																	
06		300 N	270	-0-	-30	-0-	270	2			N	-0-					7
07		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					7
08		279 N	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-					7
09		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					7
*10		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					7
*11		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					7
-----																	
CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222706 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7913 - 9645																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----															
NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES															
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127															
MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222707 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7526 - 9167															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
06		420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-			8
07		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			8
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8 1		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222709 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 7519 - 8940															
-----															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
STANSELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223198 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 7904 - 9118															
-----															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
HARTT WELL #: 7 RRCID -> 223522 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8046 - 9373															
-----															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
KEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223547 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8161 - 9560															
-----															
06		451 X	-0-	-0-	-451	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	71	-0-	71	71		71	2		Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		71			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	178	-0-	178	249		178	2		Y	-0-			-0-
-----															
RANDALL, R.W. WELL #: 2 RRCID -> 224013 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8274 - 9099															
-----															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	30 1		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
RANDALL, R.W. WELL #: 3 RRCID -> 224246 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7807 - 9188															
-----															
06		300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	52 1		18
07		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			18
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18

-----																	
NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES																	
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127																	
PATTERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224254 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6349 - 8295																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224648 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8702 - 9360																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224649 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8468 - 9129																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225117 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8404 - 8901																	
06	1740	N	1696	-0-	-44	-0-	1695	2	1	9	Y	1	84	1			15
07	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			Y	-0-					15
08	1705	N	1496	-0-	-209	-0-	1477	2	19	9	Y	17					32
09	1710	N	1556	-0-	-154	-0-	1556	2			Y	-0-					32
10	1767	N	1760	-0-	-7	-0-	1726	2	34	9	Y	31					63
*11	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1592	2	4	9	Y	4					67
-----																	
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225120 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7758 - 9218																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225130 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7713 - 8458																	
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					17
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					17
*11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					17



NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127												
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225131 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8330 - 8782												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	151 1	1414 2	Y	55			60
07	1767 N	1580	-0-	-187	-0-	61 9 152 1	1381 2	Y	43	101 1		2
08	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	47 9 157 1	1484 2	Y	-0-			2
09	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	158 1 110 9	1443 2	Y	100			102
10	1581 N	1367	-0-	-214	-0-	138 1	1228 2	Y	1	95 1		8
11	1590 N	1517	-0-	-73	-0-	1 9 150 1 33 9	1334 2	Y	30			38
-----												
RANDALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225135 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7901 - 9812												
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	282 2	2 9	N	2	75 1		17
07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2		N	-0-			17
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		N	-0-			17
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2		N	-0-			17
*10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2		N	-0-			17
11	300 N	259	-0-	-41	-0-	259 2		N	-0-			17
-----												
STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 225177 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8430 - 8987												
06	270 N	250	-0-	-20	-0-	250 2		Y	-0-			32
07	279 N	251	-0-	-28	-0-	251 2		Y	-0-			32
08	279 N	232	-0-	-47	-0-	232 2		Y	-0-			32
09	240 N	227	-0-	-13	-0-	227 2		Y	-0-			32
10	248 N	219	-0-	-29	-0-	219 2		Y	-0-			32
11	210 N	155	-0-	-55	-0-	155 2		Y	-0-			32
-----												
KOLB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225220 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 7866 - 8838												
06	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771 2		N	-0-			150
07	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1749 2	58 9	N	53			203
08	1922 N	1807	-0-	-115	-0-	1779 2	28 9	N	25	176 1		52
09	1770 N	1664	-0-	-106	-0-	1657 2	7 9	N	6			58
10	1798 N	1705	-0-	-93	-0-	1679 2	26 9	N	24			82
11	1740 N	1678	-0-	-62	-0-	1675 2	3 9	N	3			85
-----												
FOSHEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225233 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7294 - 9190												
06	240 N	72	-0-	-168	-0-	72 2		N	-0-			35
07	465 N	157	-0-	-308	-0-	157 2		N	-0-			35
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-			35
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2		N	-0-			35
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-		N	-0-			35
*11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-			35
-----												
BRG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225234 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7647 - 8719												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
*11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-			30

-----														
NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127														
MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225235 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 7756 - 8814														
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
MILLS WELL #: 2 RRCID -> 225237 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 7916 - 9781														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
SANER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225238 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9042 - 9625														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 225272 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 7361 - 8708														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
DELONEY WELL #: 1 RRCID -> 225280 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7980 - 9009														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
SMC WELL #: 8 RRCID -> 225441 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 7730 - 8582														
06		450 N	-0-	-0-	-450	-0-				Y	-0-			3
07		527 N	-0-	-0-	-527	-0-				Y	-0-			3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
-----														
ANASTASIA WELL #: 2 RRCID -> 225457 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7004 - 8850														
06		456 N	456	-0-	-0-	-0-		456	2	Y	-0-			58
07		434 N	388	-0-	-46	-0-		388	2	Y	-0-			58
08		490 N	490	-0-	-0-	-0-		490	2	Y	-0-			58
09		450 N	397	-0-	-53	-0-		397	2	Y	-0-			58
*10		527 N	527	-0-	-0-	-0-		527	2	Y	-0-			58
11		480 N	434	-0-	-46	-0-		434	2	Y	-0-			58

-----															
NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES															
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127															
SMC WELL #: 10 RRCID -> 225493 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 7745 - 8000															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
06		360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-			11
07		651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-			11
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
11		T. A.	97	-0-	97	97	93	2	4	9	Y	4			15
-----															
PETERSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225721 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 7680 - 9518															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	104	-0-	104	104	104	2			N	-0-			-0-
-----															
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225855 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7986 - 9122															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	633	-0-	633	633	604	2	29	9	Y	26			26
11		T. A.	676	-0-	676	1309	676	2			Y	-0-			26
-----															
SOLOMON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225949 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9433 PERF. 7818 - 9192															
06		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			Y	-0-			-0-
07		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-			-0-
08		1209 N	1021	-0-	-188	-0-	1021	2			Y	-0-			-0-
09		1140 N	1111	-0-	-29	-0-	1111	2			Y	-0-			-0-
*10		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-			-0-
11		990 N	946	-0-	-44	-0-	946	2			Y	-0-			-0-
-----															
ROSINE WELL #: 3 RRCID -> 225951 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8761 - 9158															
06		180 N	138	-0-	-42	-0-	138	2			Y	-0-			163
07		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-			163
08		248 N	210	-0-	-38	-0-	210	2			Y	-0-			163
09		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-			163
10		217 N	150	-0-	-67	-0-	150	2			Y	-0-			163
11		210 N	144	-0-	-66	-0-	144	2			Y	-0-			163
-----															
SOLOMON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226143 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 7863 - 9076															
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
FOSHEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226148 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7294 - 8572															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			3
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			3
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
*11		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-			3

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES  
 SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127  
 MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 226151 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7676 - 8851

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) STATUS	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1050 N	978	-0-	-72	-0-	978 2		Y	-0-			57
07	1023 N	989	-0-	-34	-0-	989 2		Y	-0-			57
08	1054 N	967	-0-	-87	-0-	967 2		Y	-0-			57
09	990 N	926	-0-	-64	-0-	926 2		Y	-0-			57
10	992 N	959	-0-	-33	-0-	959 2		Y	-0-			57
11	930 N	911	-0-	-19	-0-	911 2		Y	-0-			57

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226153 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 7616 - 8990

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	107	-0-	107	107	106 2	1 9	Y	1			1

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226159 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8331 - 8965

06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			25
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			25
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	25 1		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226269 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8324 - 8478

06	799 N	799	-0-	-0-	-0-	795 2	4 9	Y	4			39
07	865 N	865	-0-	-0-	-0-	855 2	10 9	Y	9			48
08	935 N	935	-0-	-0-	-0-	895 2	40 9	Y	36	56 1		28
09	732 N	732	-0-	-0-	-0-	724 2	8 9	Y	7	32 1		3
*10	799 N	799	-0-	-0-	-0-	777 2	22 9	Y	20			23
11	720 N	488	-0-	-232	-0-	476 2	12 9	Y	11			34

ADAMS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 226405 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 7833 - 8629

06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
*11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-			-0-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226458 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8558 - 8632

06	720 X	-0-	-0-	-720	-0-			Y	-0-			2
07	341 X	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-	2 1		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	130	-0-	130	130	13 1	117 2	Y	-0-			-0-
11	T. A.	32	-0-	32	162	1 1	14 2	Y	15			15
						17 9						

-----												
NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127												
MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226560 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8170 - 8452												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
HARTT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 226636 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8389 - 8464												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					60
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					60
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					60
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					60
*10		36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2			60
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					60
-----												
CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226681 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 6938 - 9097												
06		1230 N	632	-0-	-598	-0-	-0-	612	2	20	9	125
07		1209 N	805	-0-	-404	-0-	-0-	805	2			65
08		914 N	914	-0-	-0-	-0-	-0-	789	2	125	9	179
09		992 N	992	-0-	-0-	-0-	-0-	992	2			179
10		806 N	314	-0-	-492	-0-	-0-	314	2			179
*11		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	-0-	1055	2	12	9	190
-----												
PORTER A WELL #: 1 RRCID -> 227006 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9250 - 10736												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 227007 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7596 - 8385												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
SMC WELL #: 4 RRCID -> 227334 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7782 - 8910												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
BOATMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227464 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8170 - 8774												
06		597 N	597	-0-	-0-	-0-	-0-	597	2			136
07		616 N	616	-0-	-0-	-0-	-0-	616	2			136
08		651 N	599	-0-	-52	-0-	-0-	599	2			136
09		600 N	588	-0-	-12	-0-	-0-	586	2	2	9	138
10		620 N	610	-0-	-10	-0-	-0-	610	2			138
*11		576 N	576	-0-	-0-	-0-	-0-	576	2			138

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127												
STOKES, WILMA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 227888		COMPL. DATE 04/02/2007		TOTAL DEPTH 9160		PERF. 7708 - 8708		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
-----												
ROSINE		WELL #: 4		RRCID -> 228315		COMPL. DATE 04/24/2007		TOTAL DEPTH 9090		PERF. 8179 - 8893		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
-----												
SMC		WELL #: 3		RRCID -> 228331		COMPL. DATE 04/26/2007		TOTAL DEPTH 9215		PERF. 7750 - 8807		
06	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2		Y	-0-	-0-	
07	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2		Y	-0-	-0-	
08	961 N	924	-0-	-37	-0-	924	2		Y	-0-	-0-	
09	960 N	929	-0-	-31	-0-	929	2		Y	-0-	-0-	
*10	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2		Y	-0-	-0-	
*11	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2		Y	-0-	-0-	
-----												
FOSHEE, A.M.		WELL #: 8		RRCID -> 228333		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 9205		PERF. 8126 - 8659		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
-----												
STOKES, WILMA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 228389		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7687 - 8832		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	118	-0-	118	118	118	2		Y	-0-	-0-	
-----												
TEMPLE-INLAND GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 228868		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 9354		PERF. 7846 - 9001		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13				Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13				Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13				Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13				Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13				Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13				Y	-0-	-0-	
-----												
FOSHEE, A.M.		WELL #: 7		RRCID -> 228925		COMPL. DATE 05/15/2007		TOTAL DEPTH 9106		PERF. 7657 - 8872		
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				Y	-0-	113	
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-	113	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	113	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	113	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	113	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	113	

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES  
 SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127  
 STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 228948 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 7913 - 9037

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228997 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 7801 - 8851

06	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	-0-	1864	2	81	9	Y	74					124
07	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	-0-	1957	2			Y	-0-	88	1			36
08	1922 N	1907	-0-	-15	-0-	-0-	1907	2			Y	-0-					36
09	1950 N	1763	-0-	-187	-0-	-0-	1763	2			Y	-0-					36
10	1953 N	1143	-0-	-810	-0-	-0-	1143	2			Y	-0-					36
*11	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	-0-	1908	2			Y	-0-					36

STANSELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229127 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 7918 - 9086

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	36	1			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	163	-0-	163	163	163	163	2			Y	-0-					-0-

WATT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229128 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 8086 - 8828

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					25

CLIFTON, SAMMY WELL #: 2 RRCID -> 229235 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 8071 - 8817

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229252 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 8397 - 9064

06	1230 N	1194	-0-	-36	-0-	-0-	1194	2			Y	-0-					38
07	1271 N	1213	-0-	-58	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					38
08	1271 N	1231	-0-	-40	-0-	-0-	1211	2	20	9	Y	18					56
09	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	-0-	1179	2	26	9	Y	24					80
*10	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	-0-	1227	2	2	9	Y	2					82
*11	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	-0-	1227	2			Y	-0-					82

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229462 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7806 - 8674

06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-	-0-					Y	-0-					38
07	589 N	-0-	-0-	-589	-0-	-0-					Y	-0-	38	1			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	58	-0-	58	58	58	58	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.	154	-0-	154	212	154	154	2			Y	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: NACOGDOCHES					
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127																	
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229464 COMPL. DATE 05/28/2007												TOTAL DEPTH	9220	PERF.	7764 - 8832		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229465 COMPL. DATE 06/15/2007												TOTAL DEPTH	9201	PERF.	7613 - 8445		
06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1528	2	3	9	Y	3					39
07	1612	N	1606	-0-	-6	-0-	1599	2	7	9	Y	6					45
08	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1718	2	28	9	Y	25	43	1			27
09	1530	N	1413	-0-	-117	-0-	1409	2	4	9	Y	4	24	1			7
*10	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1620	2	14	9	Y	13					20
11	1680	N	1038	-0-	-642	-0-	1030	2	8	9	Y	7					27
-----																	
MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229670 COMPL. DATE 02/28/2007												TOTAL DEPTH	9530	PERF.	8430 - 9167		
06	3360	X	2988	-0-	-372	-0-	2988	2			N	-0-					25
07	3255	X	2999	-0-	-256	-0-	2953	2	46	9	N	42					67
08	3255	X	3239	-0-	-16	-0-	3175	2	64	9	N	58					125
09	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3045	2	44	9	N	40					165
10	3162	X	3021	-0-	-141	-0-	3021	2			N	-0-					165
11	3120	X	2052	-0-	-1068	-0-	2052	2			N	-0-					165
-----																	
SMITH FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 229730 COMPL. DATE 02/01/2007												TOTAL DEPTH	8910	PERF.	8318 - 8418		
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					7
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					7
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					7
-----																	
SMC WELL #: 9 RRCID -> 229737 COMPL. DATE 06/22/2007												TOTAL DEPTH	9097	PERF.	8162 - 8689		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230117 COMPL. DATE 04/23/2007												TOTAL DEPTH	9525	PERF.	8046 - 9200		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					8



NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES					
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127															
COATS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230145 COMPL. DATE 11/22/2006										TOTAL DEPTH	9540	PERF.	8231 - 9325		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----															
COHEN WELL #: 3 RRCID -> 230264 COMPL. DATE 06/23/2007										TOTAL DEPTH	9180	PERF.	7643 - 8993		
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-	-0-				Y	-0-				19
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-				Y	-0-				19
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				19
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				19
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				19
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				19
-----															
LUNSFORD WELL #: 2 RRCID -> 230559 COMPL. DATE 02/03/2010										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7745 - 9173		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				49
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				49
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				49
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				49
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				49
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				49
-----															
CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230635 COMPL. DATE 06/27/2007										TOTAL DEPTH	12650	PERF.	9542 - 11479		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230640 COMPL. DATE 07/06/2007										TOTAL DEPTH	9155	PERF.	8091 - 8765		
06	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	-0-	160	1	1502	2	Y	14			17
							15	9							
07	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	-0-	167	1	1519	2	Y	11	25	1	3
							12	9							
08	1705 N	1655	-0-	-50	-0-	-0-	158	1	1497	2	Y	-0-			3
09	1680 N	1626	-0-	-54	-0-	-0-	157	1	1441	2	Y	25			28
							28	9							
10	1705 N	1683	-0-	-22	-0-	-0-	170	1	1513	2	Y	-0-	24	1	4
*11	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	-0-	163	1	1443	2	Y	7			11
							8	9							
-----															
BRG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230644 COMPL. DATE 07/13/2007										TOTAL DEPTH	9120	PERF.	7644 - 8766		
06	1830 N	1778	-0-	-52	-0-	-0-	1763	2	15	9	N	14	99	1	12
07	1860 N	1840	-0-	-20	-0-	-0-	1809	2	31	9	N	28			40
08	1860 N	1821	-0-	-39	-0-	-0-	1797	2	24	9	N	22			62
09	1770 N	1716	-0-	-54	-0-	-0-	1693	2	23	9	N	21			83
10	1829 N	1573	-0-	-256	-0-	-0-	1551	2	22	9	N	20			103
*11	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	-0-	1798	2	30	9	N	27			130

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES										
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127																
FLOICE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 230856		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 9514		PERF. 8631 - 9126						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
FOSHEE, A.M.		WELL #: 13		RRCID -> 231046		COMPL. DATE 07/23/2007		TOTAL DEPTH 9028		PERF. 7668 - 8782						
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					107
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					107
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	107	1			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	42	-0-	42	42	42	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	42					Y	-0-					-0-
-----																
FOSHEE, A.M.		WELL #: 9		RRCID -> 231048		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 9055		PERF. 8083 - 8672						
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					103
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					103
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	66	1			38
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
10	T. A.	53	-0-	53	53	53	2			Y	-0-					38
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	53					Y	-0-					38
-----																
STRONG, J.B. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 231090		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 9170		PERF. 7767 - 8934						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
HARTT GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 231110		COMPL. DATE 06/25/2007		TOTAL DEPTH 9355		PERF. 7905 - 8873						
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
STRONG, J.B. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 231215		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH 9215		PERF. 7746 - 8610						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					25
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			11
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
10	T. A.	584	-0-	584	584	584	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	584					Y	-0-	9				9
-----																
STRONG, J.B. GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 231217		COMPL. DATE 08/05/2007		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 7784 - 8930						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES							
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127																	
BOATMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231291										COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	9257	PERF.	8063 - 9051		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231687										COMPL. DATE	08/20/2007	TOTAL DEPTH	9205	PERF.	7802 - 8879		
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-						28
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-						28
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						28
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						28
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						28
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						28
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231706										COMPL. DATE	08/25/2007	TOTAL DEPTH	9154	PERF.	7770 - 8923		
06		2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	270	1	2523	2	Y	27					29
07		2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	282	1	2560	2	Y	22	51	1			-0-
08		2914 N	2782	-0-	-132	-0-	266	1	2516	2	Y	-0-					-0-
09		2820 N	2756	-0-	-64	-0-	266	1	2435	2	Y	50					50
10		2852 N	2738	-0-	-114	-0-	277	1	2461	2	Y	-0-	47	1			3
11		2700 N	2651	-0-	-49	-0-	267	1	2367	2	Y	15					18
SMC WELL #: 6 RRCID -> 232104										COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	9139	PERF.	8091 - 8740		
06		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					28
07		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					28
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10		T. A.	105	-0-	105	-0-	105		105	2	Y	-0-					28
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	105				Y	24					52
SMC WELL #: 7 RRCID -> 232405										COMPL. DATE	09/02/2007	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	6751 - 8654		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	110	-0-	110	-0-	110		110	2	Y	-0-					-0-
BARTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232544										COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL DEPTH	13866	PERF.	7707 - 9530		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----																	
NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES																	
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127																	
GARRISON LUMBER WELL #: 3 RRCID -> 233064 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7714 - 8716																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	149	164	1			27
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*11		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					27
-----																	
MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233751 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 7731 - 8742																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	1346	-0-	1346	1346	1346	2			Y	-0-					-0-
09		T. A.	2629	-0-	2629	3975	2629	2			Y	-0-					-0-
10		T. A.	2013	-0-	2013	5988	2013	2			Y	-0-					-0-
*11		6996 X	1008	-0-	-5988	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-
-----																	
STRONG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233766 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8126 - 8929																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	193	-0-	193	193	193	2			Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	193					Y	9					9
-----																	
LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234129 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8104 - 8867																	
06		1320 N	1252	-0-	-68	-0-	1252	2			N	-0-					87
07		1271 N	1216	-0-	-55	-0-	1216	2			N	-0-					87
08		1271 N	1221	-0-	-50	-0-	1221	2			N	-0-					87
09		1260 N	1176	-0-	-84	-0-	1176	2			N	-0-					87
10		1209 N	1202	-0-	-7	-0-	1202	2			N	-0-					87
11		1170 N	1132	-0-	-38	-0-	1132	2			N	-0-					87
-----																	
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234143 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7184 - 8972																	
06		1740 N	1651	-0-	-89	-0-	1615	2	36	9	N	33	86	1			12
07		1891 N	1660	-0-	-231	-0-	1660	2			N	-0-					12
08		1798 N	1606	-0-	-192	-0-	1606	2			N	-0-					12
09		1650 N	1579	-0-	-71	-0-	1528	2	51	9	N	46					58
*10		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1734	2	26	9	N	24					82
*11		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					82
-----																	
HOLLY SPRINGS WELL #: 4 RRCID -> 234379 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 7703 - 9141																	
06		570 N	560	-0-	-10	-0-	559	2	1	9	N	1	70	1			23
07		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					23
08		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					23
09		597 N	597	-0-	-0-	-0-	595	2	2	9	N	2					25
*10		670 N	670	-0-	-0-	-0-	620	2	50	9	N	45					70
11		630 N	580	-0-	-50	-0-	567	2	13	9	N	12					82
-----																	
SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234504 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 7616 - 8321																	
06		1200 N	1085	-0-	-115	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
07		1209 N	1052	-0-	-157	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
08		1147 N	1126	-0-	-21	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
09		1080 N	971	-0-	-109	-0-	971	2			N	-0-					-0-
*10		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
*11		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES			
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127													
SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234531 COMPL. DATE 11/10/2007										TOTAL DEPTH	8985	PERF. 7785 - 8607	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	164	-0-	164	164	164	164	2	N	-0-			-0-
-----													
MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234549 COMPL. DATE 12/01/2007										TOTAL DEPTH	9142	PERF. 7882 - 8863	
06	720 N	621	-0-	-99	-0-	620	2	1 9	N	1			32
07	713 N	389	-0-	-324	-0-	387	2	2 9	N	2			34
08	620 N	338	-0-	-282	-0-	329	2	9 9	N	8	24	1	18
09	630 N	314	-0-	-316	-0-	312	2	2 9	N	2	13	1	7
10	403 N	298	-0-	-105	-0-	294	2	4 9	N	4			11
11	330 N	194	-0-	-136	-0-	192	2	2 9	N	2			13
-----													
FOSHEE, A.M. WELL #: 12 RRCID -> 235768 COMPL. DATE 12/16/2007										TOTAL DEPTH	9118	PERF. 8007 - 8907	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	49	182	1	10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
*10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
-----													
FOSHEE, A.M. WELL #: 10 RRCID -> 235769 COMPL. DATE 12/13/2007										TOTAL DEPTH	9220	PERF. 8102 - 8882	
06	818 N	818	-0-	-0-	-0-	817	2	1 9	N	1	54	1	65
07	961 N	773	-0-	-188	-0-	773	2		N	-0-			65
08	899 N	860	-0-	-39	-0-	846	2	14 9	N	13			78
09	810 N	660	-0-	-150	-0-	641	2	19 9	N	17	61	1	34
*10	835 N	835	-0-	-0-	-0-	820	2	15 9	N	14			48
11	840 N	775	-0-	-65	-0-	762	2	13 9	N	12			60
-----													
BRIGHT, N. G. WELL #: 3 RRCID -> 235912 COMPL. DATE 01/11/2008										TOTAL DEPTH	9250	PERF. 7845 - 8994	
06	120 N	75	-0-	-45	-0-	75	2		N	-0-			80
07	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	2		N	-0-			80
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-			80
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			80
10	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2		N	-0-			80
11	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	2		N	-0-			80
-----													
FREDONIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236056 COMPL. DATE 01/28/2008										TOTAL DEPTH	9328	PERF. 7748 - 8891	
06	1110 N	865	-0-	-245	-0-	865	2		N	-0-			15
07	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2		N	-0-			15
08	1116 N	740	-0-	-376	-0-	740	2		N	-0-			15
09	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2		N	-0-			15
*10	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2		N	-0-			15
*11	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2		N	-0-			15
-----													
SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236057 COMPL. DATE 02/02/2008										TOTAL DEPTH	8850	PERF. 7460 - 8414	
06	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2087	2	154 9	N	140			170
07	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2382	2	3 9	N	3	167	1	6
08	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2		N	-0-			6
09	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2358	2	120 9	N	109			115
*10	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	2535	2	72 9	N	65	174	1	6
*11	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2		N	-0-			6

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES			
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127													
TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236063 COMPL. DATE 02/12/2008										TOTAL DEPTH	9034	PERF.	7769 - 8878
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-			N	-0-			13
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-	13	1	-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
STRONG GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236064 COMPL. DATE 02/10/2008										TOTAL DEPTH	9192	PERF.	7783 - 8867
06	4200	X	4036	-0-	-164	-0-	4034	2	2	9	Y	2	100
07	4247	X	3973	-0-	-274	-0-	3949	2	24	9	Y	22	122
08	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	2			Y	-0-	55
09	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4002	2	48	9	Y	44	9
10	4185	X	4051	-0-	-134	-0-	4051	2			Y	-0-	9
11	4290	X	3774	-0-	-516	-0-	3753	2	21	9	Y	19	28
-----													
LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236068 COMPL. DATE 07/10/2007										TOTAL DEPTH	9361	PERF.	7900 - 8939
06	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-	15
07	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-	15
08	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-	15
09	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1818	2	25	9	N	23	38
10	1767	N	1362	-0-	-405	-0-	1334	2	28	9	N	25	63
*11	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2077	2	30	9	N	27	90
-----													
LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236069 COMPL. DATE 11/05/2007										TOTAL DEPTH	9243	PERF.	8329 - 9030
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-	80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-	80
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
-----													
BRADSHAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236092 COMPL. DATE 08/13/2007										TOTAL DEPTH	9372	PERF.	7776 - 9202
06	1680	N	1638	-0-	-42	-0-	1638	2			N	-0-	15
07	1767	N	1703	-0-	-64	-0-	1694	2	9	9	N	8	23
08	1705	N	1692	-0-	-13	-0-	1692	2			N	-0-	23
09	1650	N	1634	-0-	-16	-0-	1634	2			N	-0-	23
*10	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1688	2	52	9	N	47	70
11	1650	N	1611	-0-	-39	-0-	1605	2	6	9	N	5	75
-----													
STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236133 COMPL. DATE 02/25/2008										TOTAL DEPTH	9215	PERF.	8124 - 8879
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			25
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			25
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14	1	11
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11	1	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
CURBOW, W. D. WELL #: 14 RRCID -> 236440 COMPL. DATE 03/04/2008										TOTAL DEPTH	9215	PERF.	7850 - 8992
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
*11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-	52

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES					
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127															
CURBOW, W. D. WELL #: 8 RRCID -> 236556 COMPL. DATE 03/05/2008										TOTAL DEPTH	9315	PERF.	8010	-	9070
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
06	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 2			N	-0-			72		
07	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1068 2	67 9		N	61			133		
08	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050 2			N	-0-			133		
09	1020 N	986	-0-	-34	-0-	986 2			N	-0-			133		
10	1147 N	990	-0-	-157	-0-	990 2			N	-0-			133		
11	1020 N	952	-0-	-68	-0-	941 2	11 9		N	10			143		
-----															
TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236741 COMPL. DATE 03/13/2008										TOTAL DEPTH	9137	PERF.	8439	-	8608
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-			7		
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-	7 1		-0-		
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
*10	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327 2			N	-0-			-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
-----															
STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 237028 COMPL. DATE 06/03/2008										TOTAL DEPTH	12950	PERF.	7796	-	8916
06	990 N	847	-0-	-143	-0-	847 2			N	-0-			-0-		
07	1488 N	565	-0-	-923	-0-	565 2			N	-0-			-0-		
08	1395 N	130	-0-	-1265	-0-	130 2			N	-0-			-0-		
09	840 N	474	-0-	-366	-0-	474 2			N	-0-			-0-		
10	558 N	98	-0-	-460	-0-	98 2			N	-0-			-0-		
11	120 N	44	-0-	-76	-0-	44 2			N	-0-			-0-		
-----															
BRG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 237439 COMPL. DATE 04/17/2008										TOTAL DEPTH	9059	PERF.	7785	-	8817
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
-----															
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 237448 COMPL. DATE 04/21/2008										TOTAL DEPTH	9110	PERF.	7828	-	8740
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
-----															
MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237540 COMPL. DATE 04/29/2008										TOTAL DEPTH	8802	PERF.	7386	-	8385
06	3180 X	2881	-0-	-299	-0-	2881 2			Y	-0-			22		
07	3286 X	3121	-0-	-165	-0-	3073 2	48 9		Y	44			66		
08	3286 X	2994	-0-	-292	-0-	2994 2			Y	-0-			66		
09	3150 X	2984	-0-	-166	-0-	2948 2	36 9		Y	33	94 1		5		
10	3131 X	2786	-0-	-345	-0-	2786 2			Y	-0-			5		
11	3030 X	2862	-0-	-168	-0-	2839 2	23 9		Y	21			26		
-----															
MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238093 COMPL. DATE 04/10/2008										TOTAL DEPTH	9105	PERF.	7797	-	8824
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
*10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	83 2	3 9		N	3			3		
*11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	136 2	14 9		N	13			16		

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES																
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127																
BRIGHT, N. G. WELL #: 2 RRCID -> 238358 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 7784 - 8798																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-	174	1			71
07	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2500	2	1	9	N	1					72
08	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2385	2	25	9	N	23					95
09	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2453	2	9	9	N	8	81	1			22
*10	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					22
*11	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					22
-----																
HARTT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238376 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 7949 - 8784																
06	2370 N	2347	-0-	-23	-0-	2343	2	4	9	Y	4					66
07	2635 N	2378	-0-	-257	-0-	2376	2	2	9	Y	2					68
08	2604 N	2510	-0-	-94	-0-	2501	2	9	9	Y	8					76
09	2370 N	2315	-0-	-55	-0-	2306	2	9	9	Y	8	49	1			35
*10	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2539	2	9	9	Y	8					43
11	2430 N	2359	-0-	-71	-0-	2359	2			Y	-0-					43
-----																
MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238517 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 7824 - 8854																
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
-----																
DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238638 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 7848 - 8982																
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					50
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					50
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					50
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					50
-----																
NORMAN WELL #: 1 RRCID -> 243864 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 7368 - 8203																
06	1710 N	1596	-0-	-114	-0-	1533	2	63	9	N	57					160
07	1612 N	1569	-0-	-43	-0-	1568	2	1	9	N	1	151	1			10
08	1612 N	1580	-0-	-32	-0-	1578	2	2	9	N	2					12
09	1590 N	1483	-0-	-107	-0-	1483	2			N	-0-					12
10	1581 N	1519	-0-	-62	-0-	1513	2	6	9	N	5					17
11	1530 N	1478	-0-	-52	-0-	1394	2	84	9	N	76					93
-----																
CARLOS DEWS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244850 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 7741 - 8832																
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					20
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					20
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
-----																
LILLY WELL #: 1 RRCID -> 245299 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8278 - 10945																
06	2400 N	1758	-0-	-642	-0-	1758	2			N	-0-					17
07	2201 N	1728	-0-	-473	-0-	1728	2			N	-0-					17
08	2139 N	1839	-0-	-300	-0-	1839	2			N	-0-					17
09	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1947	2	23	9	N	21					38
*10	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					38
11	1770 N	1668	-0-	-102	-0-	1668	2			N	-0-					38



NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES				
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127														
GRIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 245588 COMPL. DATE 12/15/2008										TOTAL DEPTH	11235	PERF.	9607 - 11162	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-			12
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-			12
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	171	2	3	9	N	-0-	3		15
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-			15
10	186 N	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-			15
11	180 N	111	-0-	-69	-0-	111	2			N	-0-			15
-----														
FOSHEE, A.M. WELL #: 14 RRCID -> 247567 COMPL. DATE 01/22/2008										TOTAL DEPTH	9173	PERF.	7734 - 8802	
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	2	114	1	13
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			13
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			13
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
*10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-			13
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
-----														
HART GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247640 COMPL. DATE 12/14/2007										TOTAL DEPTH	9290	PERF.	8275 - 8920	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
*10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			72
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
-----														
HUTCHINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250448 COMPL. DATE 09/29/2007										TOTAL DEPTH	12700	PERF.	7868 - 10100	
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	371	2	42	9	N	38			188
07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	320	2	2	9	N	2	151	1	39
08	331 N	331	-0-	-0-	-0-	330	2	1	9	N	1			40
09	420 N	396	-0-	-24	-0-	396	2			N	-0-			40
*10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-			40
*11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	291	2	58	9	N	53			93
-----														
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 252179 COMPL. DATE 08/06/2009										TOTAL DEPTH	14700	PERF.	9281 - 9775	
06	1080 N	874	-0-	-206	-0-	874	2			N	-0-			12
07	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-			12
08	1085 N	837	-0-	-248	-0-	837	2			N	-0-			12
09	870 N	797	-0-	-73	-0-	797	2			N	-0-			12
10	992 N	762	-0-	-230	-0-	762	2			N	-0-			12
11	810 N	717	-0-	-93	-0-	717	2			N	-0-			12
-----														
SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254060 COMPL. DATE 12/01/2007										TOTAL DEPTH	8870	PERF.	7411 - 8521	
06	1110 N	1009	-0-	-101	-0-	1009	2			N	-0-			62
07	1302 N	1032	-0-	-270	-0-	1032	2			N	-0-			62
08	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1038	2	121	9	N	110			172
09	1020 N	925	-0-	-95	-0-	925	2			N	-0-	157	1	15
10	1023 N	945	-0-	-78	-0-	945	2			N	-0-			15
11	1110 N	893	-0-	-217	-0-	893	2			N	-0-			15

-----												
NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415												
MELTON WELL #: 1 RRCID -> 211613 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7785 - 8048												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
-----												
06		480 N	211	-0-	-269	-0-	211	2			N	185
07		310 N	235	-0-	-75	-0-	233	2	2	9	N	187
08		341 N	220	-0-	-121	-0-	220	2			N	187
09		333 N	333	-0-	-0-	-0-	314	2	19	9	N	204
10		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	204
*11		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	204
-----												
GRAY WELL #: 1 RRCID -> 215475 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7848 - 8118												
06		420 N	391	-0-	-29	-0-	385	2	6	9	N	70
07		496 N	386	-0-	-110	-0-	378	2	8	9	N	77
08		372 N	364	-0-	-8	-0-	361	2	3	9	N	80
09		421 N	421	-0-	-0-	-0-	412	2	9	9	N	88
10		453 N	453	-0-	-0-	-0-	450	2	3	9	N	91
*11		366 N	366	-0-	-0-	-0-	357	2	9	9	N	99
-----												
CHRISTOPHER WELL #: 1 RRCID -> 218376 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7774 - 8622												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14
-----												
PRINCE WELL #: 2 RRCID -> 238343 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7972 - 9038												
06		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	30
07		87 N	87	-0-	-0-	-0-	67	2	20	9	N	48
08		78 N	78	-0-	-0-	-0-	76	2	2	9	N	50
09		90 N	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	50
10		93 N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	50
11		90 N	72	-0-	-18	-0-	69	2	3	9	N	53
-----												
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976 LEE "D" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245894 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 7641 - 9680												
06		540 N	460	-0-	-80	-0-	454	2	6	9	Y	10
07		372 N	221	-0-	-151	-0-	213	2	8	9	Y	11
08		722 N	722	-0-	-0-	-0-	716	2	6	9	Y	9
09		711 N	711	-0-	-0-	-0-	705	2	6	9	Y	6
10		217 N	72	-0-	-145	-0-	72	2			Y	6
11		690 N	511	-0-	-179	-0-	494	2	17	9	Y	21
-----												
TRAYNHAM WELL #: 1 RRCID -> 251590 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11182 PERF. 8778 - 10994												
06		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1540	2	22	9	Y	155
07		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1555	2	30	9	Y	182
08		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1495	2	31	9	Y	63
09		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1418	2	9	9	Y	71
10		1581 N	1438	-0-	-143	-0-	1405	2	33	9	Y	101
11		1470 N	1369	-0-	-101	-0-	1361	2	8	9	Y	108

-----														
NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES				
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976														
BURT WELL #: 1 RRCID -> 254413 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 8785 - 11136														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		9 N	9	-0-	-0-	-0-		9 2		Y	-0-			47
07		14 N	14	-0-	-0-	-0-		14 2		Y	-0-			47
08		T. A.	8	-0-	8	8		8 2		Y	-0-	38 1		9
09		T. A.	7	-0-	7	15		7 2		Y	-0-			9
10		T. A.	13	-0-	13	28		13 2		Y	-0-			9
*11		36 X	8	-0-	-28	-0-		8 2		Y	-0-			9
-----														
NACONICHE CREEK (TRAVIS PEAK) 64300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES				
SND OPERATING, L.L.C. 797127														
WATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196984 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7744 - 8654														
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
NACONICHE CREEK, E. (PETTIT I) 64301 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES				
SND OPERATING, L.L.C. 797127														
FOSHEE, R. P. WELL #: R 1 U RRCID -> 113770 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 7621 - 7629														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
COHEN WELL #: 1 RRCID -> 150845 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7740 - 7751														
06		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-		1007 2		Y	-0-			13
07		992 N	976	-0-	-16	-0-		976 2		Y	-0-			13
08		992 N	906	-0-	-86	-0-		906 2		Y	-0-			13
09		960 N	874	-0-	-86	-0-		874 2		Y	-0-			13
10		961 N	950	-0-	-11	-0-		950 2		Y	-0-			13
*11		919 N	919	-0-	-0-	-0-		919 2		Y	-0-			13
-----														
NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES				
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781														
STONE WELL #: 1 RRCID -> 122690 COMPL. DATE 02/09/1986 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 7750 - 7756														
06		925 X	925	-0-	-0-	-0-		925 2		N	-0-			154
07		930 X	926	-0-	-4	-0-		926 2		N	-0-			154
08		930 X	838	-0-	-92	-0-		838 2		N	-0-			154
09		930 X	785	-0-	-145	-0-		785 2		N	-0-			154
10		961 X	741	-0-	-220	-0-		741 2		N	-0-			154
11		930 X NO RPT	-0-	-0-	-930	-0-				N	NO RPT			154
-----														
SND OPERATING, L.L.C. 797127														
MCFADDIN WELL #: 1 C RRCID -> 109563 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 7862 - 7876														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) //CONT.// 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES	
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127			
FREDONIA INVESTMENTS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 113265		COMPL. DATE 09/13/1984	TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7752 - 8066
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	COND * * DISPOSITIONS * * EOM
		PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE
06	840 N	829 -0- -11 -0- 829 2 N	-0- 52
07	899 N	856 -0- -43 -0- 856 2 N	-0- 52
08	868 N	860 -0- -8 -0- 860 2 N	-0- 52
09	840 N	798 -0- -42 -0- 798 2 N	-0- 52
10	868 N	781 -0- -87 -0- 781 2 N	-0- 52
11	840 N	781 -0- -59 -0- 781 2 N	-0- 52
-----			
MCLAIN, RUFUS WELL #: 1 RRCID -> 113297		COMPL. DATE 08/06/1984	TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7775 - 7783
06	0 N	-0- -0- -0- -0- N	-0- 32
07	0 N	-0- -0- -0- -0- N	-0- 32
08	0 N	-0- -0- -0- -0- N	-0- 32
09	0 N	-0- -0- -0- -0- N	-0- 32
10	0 N	-0- -0- -0- -0- N	-0- 32
11	0 N	-0- -0- -0- -0- N	-0- 32
-----			
GARRETT, ARCHIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113300		COMPL. DATE 09/26/1984	TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7862 - 7874
06	3210 X	2662 -0- -548 -0- 2659 2 3 9 N	3 113
07	3317 X	2765 -0- -552 -0- 2755 2 10 9 N	9 122
08	3038 X	2620 -0- -418 -0- 2617 2 3 9 N	3 125
09	2790 X	2573 -0- -217 -0- 2565 2 8 9 N	7 132
10	2883 X	2427 -0- -456 -0- 2421 2 6 9 N	5 137
11	2670 X	2457 -0- -213 -0- 2446 2 11 9 N	10 147
-----			
FREE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 114666		COMPL. DATE 01/18/2001	TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7015 - 7827
06	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- N	-0- -0-
07	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- N	-0- -0-
08	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- N	-0- -0-
09	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- N	-0- -0-
10	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- N	-0- -0-
11	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- N	-0- -0-
-----			
STILL, JOE MACK WELL #: 1 RRCID -> 115450		COMPL. DATE 01/02/1985	TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7765 - 7785
06	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- N	-0- -0-
07	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- N	-0- -0-
08	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- N	-0- -0-
09	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- N	-0- -0-
10	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- N	-0- -0-
11	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- N	-0- -0-
-----			
GARRETT, ARCHIE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 117331		COMPL. DATE 06/10/1985	TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7794 - 7805
06	0 X	-0- -0- -0- -0- N	-0- -0-
07	0 X	-0- -0- -0- -0- N	-0- -0-
08	0 X	-0- -0- -0- -0- N	-0- -0-
09	0 X	-0- -0- -0- -0- N	-0- -0-
10	0 X	-0- -0- -0- -0- N	-0- -0-
11	2550 X NO RPT	-0- -0- -2550 -0- N	NO RPT -0-
-----			
RICHARDSON, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 117978		COMPL. DATE 08/09/1985	TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7766 - 8035
06	196 N	196 -0- -0- -0- 196 2 N	-0- 30
07	164 N	164 -0- -0- -0- 164 2 N	-0- 30
08	171 N	171 -0- -0- -0- 171 2 N	-0- 30
09	163 N	163 -0- -0- -0- 163 2 N	-0- 30
*10	166 N	166 -0- -0- -0- 166 2 N	-0- 30
*11	166 N	166 -0- -0- -0- 166 2 N	-0- 30

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) //CONT.// 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES  
 SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127  
 BRADSHAW, M. WELL #: 1 RRCID -> 177347 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6987 - 8078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 2		N	-0-			72
07	713 N	712	-0-	-1	-0-	712 2		N	-0-			72
08	744 N	708	-0-	-36	-0-	708 2		N	-0-			72
09	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 2		N	-0-			72
*10	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 2		N	-0-			72
11	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 2		N	-0-			72

NACONICHE CREEK, W. (TRAVIS PK.) 64305 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES  
 SND OPERATING, L.L.C. 797127  
 MCFADDIN WELL #: 1 T RRCID -> 109564 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 8421 - 8493

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

RANDALL, R.W. WELL #: 1 L RRCID -> 115304 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8801 - 9139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2		N	-0-	79 1		1
07	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2		N	-0-			1
08	558 N	546	-0-	-12	-0-	546 2		N	-0-			1
09	540 N	497	-0-	-43	-0-	497 2		N	-0-			1
10	558 N	548	-0-	-10	-0-	548 2		N	-0-			1
11	540 N	520	-0-	-20	-0-	520 2		N	-0-			1

NACONICHE CREEK WELL #: 1 RRCID -> 198359 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8368 - 8622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NAVARRO CROSSING 64605 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON  
 RIDGE PETROLEUM INC. 711106  
 HALEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 197524 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5865 - 5875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NAVARRO CROSSING (DEXTER B) 64605 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON  
 BALANCE PRODUCTION CORPORATION 047129  
 TAYLOR, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 174364 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5181 - 6195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NAVARRO CROSSING (DEXTER B)		//CONT.//		64605 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOUSTON								
BROOKS PETROLEUM COMPANY				097323												
PERRONE				WELL #:	1	RRCID ->	082866	COMPL. DATE	05/24/1979	TOTAL DEPTH	6385	PERF.	6232 - 6242			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				90	
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				90	
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				90	
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				90	
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				90	
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				90	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2015 - P/A 10/13/15																
PERRONE				WELL #:	3	RRCID ->	085132	COMPL. DATE	07/14/1979	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	6175 - 6190			
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				5	
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				5	
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				5	
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				5	
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				5	
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				5	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2015 - P/A 09/30/15																
GILMORE				WELL #:	1	RRCID ->	085511	COMPL. DATE	11/21/1979	TOTAL DEPTH	6251	PERF.	6188 - 6198			
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				61	
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				61	
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				61	
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				61	
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				61	
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				61	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/07/2015 - P/A 10/07/15																
PERRONE				WELL #:	4	RRCID ->	086103	COMPL. DATE	11/19/1979	TOTAL DEPTH	6248	PERF.	6191 - 6206			
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				5	
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				5	
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				5	
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				5	
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				5	
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				5	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/2015 - P/A 10/05/15																
PETROREAL INC.				660891												
DAILEY, F. C.				WELL #:	1	RRCID ->	177099	COMPL. DATE	03/11/1998	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5900 - 5940			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
NAVARRO CROSSING (GLEN ROSE A)				64605 131	NON-ASSOCIATED			EXEMPT				CNTY: HOUSTON				
BALANCE PRODUCTION CORPORATION				047129												
MARTIN-DAILEY				WELL #:	1	RRCID ->	174631	COMPL. DATE	05/17/1999	TOTAL DEPTH	9067	PERF.	8194 - 8200			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				36	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				36	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				36	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				36	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				36	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				36	

-----														
NAVARRO CROSSING (GLEN ROSE A) //CONT.// 64605 131 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOUSTON														
VALENCE OPERATING COMPANY 881167														
NAVARRO CROSSING G.U. 11 WELL #: 2 RRCID -> 172007 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10511 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
-----														
NAVARRO CROSSING (GLEN ROSE,UP.) 64605 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON														
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC 069342														
DAILEY, R. S. WELL #: 12 RRCID -> 121618 COMPL. DATE 04/06/1986 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8386 - 8394														
06		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2		N	-0-			-0-
07		1426 N	1099	-0-	-327	-0-	6	1	1093	2	N	-0-		-0-
08		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1	1	1158	2	N	-0-		-0-
09		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	79	1	1346	2	N	-0-		-0-
10		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	14	1	1730	2	N	-0-		-0-
11		1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
VALENCE OPERATING COMPANY 881167														
NAVARRO CROSSING GAS UNIT # 11 WELL #: 1 U RRCID -> 016400 COMPL. DATE 07/13/1962 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8307 - 8315														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
NAVARRO CROSSING (PETTIT) 64605 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON														
VALENCE OPERATING COMPANY 881167														
NAVARRO CGU 11 WELL #: 1 L RRCID -> 016402 COMPL. DATE 07/13/1962 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9734 - 9762														
06		1170 N	1162	-0-	-8	-0-	1162	2		N	-0-			9
07		1023 N	1013	-0-	-10	-0-	1013	2		N	-0-			9
08		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2		N	-0-			9
09		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2		N	-0-			9
10		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2		N	-0-			9
11		1350 N	1227	-0-	-123	-0-	1227	2		N	-0-			9
-----														
NAVARRO CROSSING (RODESSA) 64605 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON														
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC 069342														
DAILEY, R. S. WELL #: 10 RRCID -> 103894 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9448 - 9459														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			43
-----														

OIL AND GAS DIVISION

NAVARRO CROSSING (WOODBINE)		64605 710		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
BALANCE PRODUCTION CORPORATION		047129											
DAILEY, S. M.		WELL #: 1		RRCID -> 180678		COMPL. DATE 09/07/2000		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6408 - 6412					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
RIDGE PETROLEUM INC.		711106		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOUSTON					
SHARTLE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 178363		COMPL. DATE 10/30/2000		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 5770 - 5774					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
NAVARRO CROSSING, SW. (DEXTER)		64612 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOUSTON					
PETROREAL INC.		660891											
BRYANT/DAILEY		WELL #: 1		RRCID -> 158234		COMPL. DATE 02/10/1996		TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6177 - 6185					
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
NEUHOFF (CLARKSVILLE)		65011 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD					
ENERGY PRODUCTION CORPORATION		251989											
PUCKETT HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 100377		COMPL. DATE 03/08/1999		TOTAL DEPTH 10537 PERF. 9313 - 9325					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
NEUHOFF (COTTON VALLEY SD)		65011 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD					
ENERGY PRODUCTION CORPORATION		251989											
DAVIS, RUTH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 096113		COMPL. DATE 10/19/1981		TOTAL DEPTH 14300 PERF.12403 - 12670					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29



-----

NEUHOFF (COTTON VALLEY M SD) 65011 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD  
ENERGY PRODUCTION CORPORATION 251989  
SUN-DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096018 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14324 - 14436

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8

-----

NEUHOFF (TRAVIS PEAK) 65011 460 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD  
ENERGY PRODUCTION CORPORATION 251989  
TAYLOR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 278231 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 11783 PERF.12076 - 12146

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	7440 #	7064	-0-	-376	-0-	6530	3	534	9	N	485	537	1			67
07	7688 #	7214	-0-	-474	-0-	6660	3	554	9	N	504	524	1			47
08	7161 #	6684	-0-	-477	-0-	6157	3	527	9	N	479	356	1			170
09	7050 #	6235	-0-	-815	-0-	5763	3	472	9	N	429	532	1			67
10	7285 #	6294	-0-	-991	-0-	5777	3	517	9	N	470	367	1			170
11	7050 #	6537	-0-	-513	-0-	6016	3	521	9	N	474	552	1			92

-----

NEVIS (RODESSA) 65057 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON  
BAY-TECH OPERATING CO., INC. 057935  
BROWN, WALTER B. WELL #: 1 RRCID -> 047256 COMPL. DATE 08/05/1968 TOTAL DEPTH 9576 PERF. 8079 - 8204

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					178
07	1457 N	702	-0-	-755	-0-	702	2			N	-0-					178
08	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					178
09	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					178
*10	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					178
*11	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					178

-----

BROWN, WALTER B. WELL #: 2A RRCID -> 252829 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7977 - 8073

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					158
07	496 N	234	-0-	-262	-0-	234	2			N	-0-					158
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					158
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					158
*10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					158
*11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					158

-----

NEW BARN (COTTON VALLEY SAND) 65092 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS  
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406  
SIMPSON "E" WELL #: 1 RRCID -> 145443 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10798 - 10818

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1530 #	1045	-0-	-485	-0-	1045	2			N	-0-					94
07	1581 #	951	-0-	-630	-0-	951	2			N	-0-					94
08	1581 #	844	-0-	-737	-0-	842	2			N	2		2	8		94
09	1500 #	1191	-0-	-309	-0-	1189	2			N	2		2	1		94
10	1250 R	1250	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	3		3	8		94
11	1050 #	281	-0-	-769	-0-	281	2			N	-0-					94

NEW CAMP (TRAVIS PEAK)		65108 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NACOGDOCHES					
SONERRA RESOURCES CORPORATION		801643												
BIG MOON		WELL #: 1		RRCID -> 260212		COMPL. DATE 08/20/2012			TOTAL DEPTH 12700 PERF.10538 - 12139					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
06	960 #	711	-0-	-249	-0-	450	1	261	2	N	-0-	91		
07	992 #	547	-0-	-445	-0-	450	1	97	2	N	-0-	91		
08	961 #	829	-0-	-132	-0-	450	1	359	2	N	18	109		
09	930 #	676	-0-	-254	-0-	450	1	212	2	N	13	122		
10	775 #	610	-0-	-165	-0-	450	1	149	2	N	10	132		
11	810 #	517	-0-	-293	-0-	450	1	67	2	N	-0-	132		
NEW HOPE (COTTON VALLEY)		65157 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FRANKLIN					
XTO ENERGY INC.		945936												
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 49 D		RRCID -> 163861		COMPL. DATE 03/28/1997			TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9836 - 10398					
06	300 X	-0-	-0-	-300 B	-0-					Y	-0-	11		
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	11		
08	124 N	122	-0-	-2 B	-0-	120	3	2	9	Y	2	13		
09	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	383	3	4	9	Y	4	-0-		
10	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	46	3	6	9	Y	5	-0-		
11	120 N	107	-0-	-13 B	-0-	101	3	6	9	Y	5	5		
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 24 D		RRCID -> 165767		COMPL. DATE 08/07/1997			TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9906 - 10450					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-		
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 410 D		RRCID -> 168218		COMPL. DATE 03/02/1998			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9860 - 9968					
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-		
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 73D		RRCID -> 216165		COMPL. DATE 08/25/2005			TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8886 - 10226					
06	1320 N	684	-0-	-636 B	-0-	47	1	616	3	Y	19	21	1	3
07	1860 X	1392	-0-	-468 B	-0-	21	9	1302	3	Y	22	20	1	5
08	1550 X	1402	-0-	-148 B	-0-	66	1	1315	3	Y	27	30	1	2
09	1500 X	967	-0-	-533 B	-0-	24	9	885	3	Y	24	22	1	4
10	1550 X	912	-0-	-638 B	-0-	57	1	846	3	Y	21	21	1	4
11	1350 X	1057	-0-	-293 B	-0-	30	9	979	3	Y	15	11	1	8
						43	1							
						23	9							
						61	1							
						17	9							



NEW HOPE (SMACKOVER) XTO ENERGY INC. NEW HOPE DEEP UNIT		65157 800 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRANKLIN			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 12 D		RRCID -> 016456		COMPL. DATE 07/15/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11910 - 12309	
06	5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	3	N	-0-		-0-
07	6881 X	6881	-0-	-0-	-0-	6881	3	N	-0-		-0-
08	6294 X	6294	-0-	-0-	-0-	6294	3	N	-0-		-0-
09	6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	6212	3	N	-0-		-0-
10	5394 X	4595	-0-	-799	-0-	4595	3	N	-0-		-0-
*11	5912 X	5912	-0-	-0-	-0-	5912	3	N	-0-		-0-
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 41 D		RRCID -> 016459		COMPL. DATE 04/29/1997		TOTAL DEPTH 12702		PERF.12034 - 12675	
06	6147 X	6147	-0-	-0-	-0-	6147	3	N	-0-		-0-
07	7817 X	7817	-0-	-0-	-0-	7817	3	N	-0-		-0-
08	7812 X	7067	-0-	-745	-0-	7067	3	N	-0-		-0-
09	7560 X	6896	-0-	-664	-0-	6896	3	N	-0-		-0-
10	7812 X	5019	-0-	-2793	-0-	5019	3	N	-0-		-0-
11	7560 X	5906	-0-	-1654	-0-	5906	3	N	-0-		-0-
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 42 D		RRCID -> 016460		COMPL. DATE 04/07/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11897 - 12374	
06	7440 X	6189	-0-	-1251	-0-	6189	3	N	-0-		-0-
07	7688 X	7685	-0-	-3	-0-	7685	3	N	-0-		-0-
08	7688 X	6402	-0-	-1286	-0-	6402	3	N	-0-		-0-
09	7440 X	6562	-0-	-878	-0-	6562	3	N	-0-		-0-
10	7688 X	4855	-0-	-2833	-0-	4855	3	N	-0-		-0-
11	7440 X	6665	-0-	-775	-0-	6665	3	N	-0-		-0-
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 61 D		RRCID -> 016464		COMPL. DATE 03/19/1992		TOTAL DEPTH 12362		PERF.11881 - 12248	
06	4170 X	1765	-0-	-2405	-0-	1765	3	N	-0-		-0-
07	3162 X	2124	-0-	-1038	-0-	2124	3	N	-0-		-0-
08	2635 X	1824	-0-	-811	-0-	1824	3	N	-0-		-0-
09	2550 X	1421	-0-	-1129	-0-	1421	3	N	-0-		-0-
10	2635 X	1165	-0-	-1470	-0-	1165	3	N	-0-		-0-
11	2070 X	930	-0-	-1140	-0-	930	3	N	-0-		-0-
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 62 D		RRCID -> 016465		COMPL. DATE 10/18/1959		TOTAL DEPTH 12502		PERF.11851 - 12360	
06	1140 N	891	-0-	-249	-0-	891	3	N	-0-		-0-
07	1240 N	1109	-0-	-131	-0-	1109	3	N	-0-		-0-
08	1209 N	1059	-0-	-150	-0-	1059	3	N	-0-		-0-
09	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3	N	-0-		-0-
10	1116 N	779	-0-	-337	-0-	779	3	N	-0-		-0-
11	1020 N	946	-0-	-74	-0-	946	3	N	-0-		-0-
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 71 D		RRCID -> 016466		COMPL. DATE 05/23/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11962 - 12425	
06	2310 N	1465	-0-	-845	-0-	1465	3	N	-0-		-0-
07	2294 N	1930	-0-	-364	-0-	1930	3	N	-0-		-0-
08	1767 N	1702	-0-	-65	-0-	1702	3	N	-0-		-0-
09	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3	N	-0-		-0-
10	1922 N	1258	-0-	-664	-0-	1258	3	N	-0-		-0-
*11	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3	N	-0-		-0-
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 72 D		RRCID -> 016467		COMPL. DATE 12/15/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12041 - 12376	
06	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3	N	-0-		-0-
07	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3	N	-0-		-0-
08	775 N	733	-0-	-42	-0-	733	3	N	-0-		-0-
09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3	N	-0-		-0-
10	775 N	513	-0-	-262	-0-	513	3	N	-0-		-0-
*11	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3	N	-0-		-0-

NEW HOPE (SMACKOVER)		//CONT.// 65157 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRANKLIN				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 13 D		RRCID -> 030922		COMPL. DATE 06/12/1992		TOTAL DEPTH 12680		PERF.12386 - 12596		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1350 X	940	-0-	-410	-0-	940	3	N	-0-		-0-	
07	1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3	N	-0-		-0-	
08	1302 X	1189	-0-	-113	-0-	1189	3	N	-0-		-0-	
09	1260 X	1170	-0-	-90	-0-	1170	3	N	-0-		-0-	
10	1302 X	860	-0-	-442	-0-	860	3	N	-0-		-0-	
11	1230 X	949	-0-	-281	-0-	949	3	N	-0-		-0-	
-----												
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 63 D		RRCID -> 042700		COMPL. DATE 11/23/2010		TOTAL DEPTH 12500		PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 44 D		RRCID -> 076023		COMPL. DATE 02/14/1978		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11892 - 12042		
06	246 X	246	-0-	-0-	-0-	246	3	N	-0-		-0-	
07	124 X	54	-0-	-70	-0-	54	3	N	-0-		-0-	
08	248 X	22	-0-	-226	-0-	22	3	N	-0-		-0-	
09	452 X	452	-0-	-0-	-0-	452	3	N	-0-		-0-	
10	248 X	92	-0-	-156	-0-	92	3	N	-0-		-0-	
*11	387 X	387	-0-	-0-	-0-	387	3	N	-0-		-0-	
-----												
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 45 D		RRCID -> 086160		COMPL. DATE 12/30/1979		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12216 - 12322		
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-	
07	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3	N	-0-		-0-	
08	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3	N	-0-		-0-	
09	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3	N	-0-		-0-	
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3	N	-0-		-0-	
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 66 D		RRCID -> 131094		COMPL. DATE 05/27/1989		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11798 - 12217		
06	7080 X	6315	-0-	-765	-0-	6315	3	N	-0-		-0-	
07	7177 X	7177	-0-	-0-	-0-	7177	3	N	-0-		-0-	
08	6696 X	5921	-0-	-775	-0-	5921	3	N	-0-		-0-	
09	6480 X	5643	-0-	-837	-0-	5643	3	N	-0-		-0-	
10	7192 X	5595	-0-	-1597	-0-	5595	3	N	-0-		-0-	
11	6960 X	4049	-0-	-2911	-0-	4049	3	N	-0-		-0-	
-----												
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 14D		RRCID -> 132774		COMPL. DATE 11/16/1989		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12003 - 12251		
06	6900 X	6429	-0-	-471	-0-	6429	3	N	-0-		-0-	
07	6820 X	6787	-0-	-33	-0-	6787	3	N	-0-		-0-	
08	6944 X	6507	-0-	-437	-0-	6507	3	N	-0-		-0-	
09	6720 X	5967	-0-	-753	-0-	5967	3	N	-0-		-0-	
10	6944 X	3980	-0-	-2964	-0-	3980	3	N	-0-		-0-	
*11	7340 X	7340	-0-	-0-	-0-	7340	3	N	-0-		-0-	
-----												
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 23-D		RRCID -> 135762		COMPL. DATE 08/20/1990		TOTAL DEPTH 12550		PERF.11950 - 12290		
06	2190 X	1568	-0-	-622	-0-	1568	3	N	-0-		-0-	
07	2108 X	2043	-0-	-65	-0-	2043	3	N	-0-		-0-	
08	2108 X	2065	-0-	-43	-0-	2065	3	N	-0-		-0-	
09	2040 X	1992	-0-	-48	-0-	1992	3	N	-0-		-0-	
10	2077 X	1410	-0-	-667	-0-	1410	3	N	-0-		-0-	
11	2010 X	1632	-0-	-378	-0-	1632	3	N	-0-		-0-	

NEW HOPE (SMACKOVER)		//CONT.//		65157 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRANKLIN			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		15-D	RRCID ->	137541	COMPL. DATE	01/04/1991	TOTAL DEPTH	12580	PERF.11827 - 12258	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	AMT	CODE	BALANCE
06	1650 X	1229	-0-	-421	-0-	1229	3	N	-0-		-0-	
07	1736 X	1606	-0-	-130	-0-	1606	3	N	-0-		-0-	
08	1736 X	1547	-0-	-189	-0-	1547	3	N	-0-		-0-	
09	1680 X	1511	-0-	-169	-0-	1511	3	N	-0-		-0-	
10	1674 X	1032	-0-	-642	-0-	1032	3	N	-0-		-0-	
11	1560 X	1277	-0-	-283	-0-	1277	3	N	-0-		-0-	
-----												
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		47-D	RRCID ->	137663	COMPL. DATE	10/24/1990	TOTAL DEPTH	12580	PERF.11801 - 12117	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		48 D	RRCID ->	144287	COMPL. DATE	01/26/1993	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11883 - 12211	
06	7860 X	6679	-0-	-1181	-0-	6679	3	N	-0-		-0-	
07	8092 X	8092	-0-	-0-	-0-	8092	3	N	-0-		-0-	
08	7467 X	7467	-0-	-0-	-0-	7467	3	N	-0-		-0-	
09	7175 X	7175	-0-	-0-	-0-	7175	3	N	-0-		-0-	
10	8091 X	5225	-0-	-2866	-0-	5225	3	N	-0-		-0-	
11	7830 X	7480	-0-	-350	-0-	7480	3	N	-0-		-0-	
-----												
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		32 D	RRCID ->	144417	COMPL. DATE	02/11/1993	TOTAL DEPTH	12650	PERF.11855 - 12246	
06	6000 X	3987	-0-	-2013	-0-	3987	3	N	-0-		-0-	
07	5394 X	4809	-0-	-585	-0-	4809	3	N	-0-		-0-	
08	5394 X	4442	-0-	-952	-0-	4442	3	N	-0-		-0-	
09	5220 X	4284	-0-	-936	-0-	4284	3	N	-0-		-0-	
10	5053 X	2762	-0-	-2291	-0-	2762	3	N	-0-		-0-	
11	4650 X	3889	-0-	-761	-0-	3889	3	N	-0-		-0-	
-----												
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		16D	RRCID ->	169225	COMPL. DATE	04/25/1998	TOTAL DEPTH	12350	PERF.12008 - 12196	
06	5580 X	4594	-0-	-986	-0-	4594	3	N	-0-		-0-	
07	5921 X	5635	-0-	-286	-0-	5635	3	N	-0-		-0-	
08	5921 X	5316	-0-	-605	-0-	5316	3	N	-0-		-0-	
09	5730 X	4942	-0-	-788	-0-	4942	3	N	-0-		-0-	
10	5642 X	3667	-0-	-1975	-0-	3667	3	N	-0-		-0-	
11	5460 X	5044	-0-	-416	-0-	5044	3	N	-0-		-0-	
-----												
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		412D	RRCID ->	169294	COMPL. DATE	04/07/2009	TOTAL DEPTH	12500	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		68 D	RRCID ->	220437	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	12535	PERF.11916 - 12335	
06	1770 X	1696	-0-	-74	-0-	1696	3	N	-0-		-0-	
07	1798 X	1795	-0-	-3	-0-	1795	3	N	-0-		-0-	
08	1798 X	1748	-0-	-50	-0-	1748	3	N	-0-		-0-	
09	1740 X	1698	-0-	-42	-0-	1698	3	N	-0-		-0-	
10	1798 X	1295	-0-	-503	-0-	1295	3	N	-0-		-0-	
11	1740 X	1559	-0-	-181	-0-	1559	3	N	-0-		-0-	

NEW HOPE (SMACKOVER)		//CONT.//		65157 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FRANKLIN			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		69D	RRCID ->	236855	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11921 - 12379
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		17880 X	12772	-0-	-5108	-0-	12772 3	N	-0-		-0-
07		19648 X	19648	-0-	-0-	-0-	19648 3	N	-0-		-0-
08		18883 X	18883	-0-	-0-	-0-	18883 3	N	-0-		-0-
09		20542 X	20542	-0-	-0-	-0-	20542 3	N	-0-		-0-
10		19654 X	14703	-0-	-4951	-0-	14703 3	N	-0-		-0-
11		19020 X	13940	-0-	-5080	-0-	13940 3	N	-0-		-0-
-----											
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		76D	RRCID ->	238119	COMPL. DATE	04/29/2008	TOTAL DEPTH	12487	PERF.11896 - 12347
06		7350 X	5754	-0-	-1596	-0-	5754 3	N	-0-		-0-
07		7415 X	7415	-0-	-0-	-0-	7415 3	N	-0-		-0-
08		7409 X	6854	-0-	-555	-0-	6854 3	N	-0-		-0-
09		7170 X	6551	-0-	-619	-0-	6551 3	N	-0-		-0-
10		7409 X	4864	-0-	-2545	-0-	4864 3	N	-0-		-0-
11		7170 X	6274	-0-	-896	-0-	6274 3	N	-0-		-0-
-----											
NEW HOPE (TRAVIS PEAK)				65157 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FRANKLIN			
XTO ENERGY INC.				945936							
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		49 F	RRCID ->	163871	COMPL. DATE	04/15/1997	TOTAL DEPTH	10485	PERF. 9048 - 9126
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----											
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		410 F	RRCID ->	168217	COMPL. DATE	02/14/1998	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9004 - 9040
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----											
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		73D	RRCID ->	216166	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	10483	PERF. 8886 - 10226
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		75D	RRCID ->	246849	COMPL. DATE	11/29/2008	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 8909 - 9163
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NEW HOPE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		65157 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FRANKLIN								
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		414D	RRCID ->	247233	COMPL. DATE	01/06/2009	TOTAL DEPTH	10735	PERF.	8914 - 9094				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT				-0-
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		11D	RRCID ->	277093	COMPL. DATE	05/19/2014	TOTAL DEPTH	12687	PERF.	8978 - 9196				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		47D	RRCID ->	278118	COMPL. DATE	07/21/2015	TOTAL DEPTH	12580	PERF.	8915 - 9190				
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
NOGO (TRAVIS PEAK)				65698 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: RUSK								
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406												
COLEMAN, BETTIE		WELL #:		2	RRCID ->	141384	COMPL. DATE	02/15/1992	TOTAL DEPTH	8307	PERF.	7968 - 8019				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SILER, BENNYE UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	143512	COMPL. DATE	12/03/1992	TOTAL DEPTH	8175	PERF.	7878 - 7890				
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
ASHMORE GAS UNIT		WELL #:		1 T	RRCID ->	153539	COMPL. DATE	11/05/2015	TOTAL DEPTH	8144	PERF.	7758 - 8048				
06	900 N	532	-0-	-368	-0-	532	2				N	-0-				220
07	930 N	329	-0-	-601	-0-	328	2	1	9		N	1	1	8		220
08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	297	2	2	9		N	2				222
09	540 N	93	-0-	-447	-0-	93	2				N	-0-				222
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-						N	133	161	1		194
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-						N	-0-				194



NOONDAY (TRAVIS PEAK) 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH  
 VALENCE OPERATING COMPANY 881167  
 BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 135300 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12939 PERF.11410 - 12379

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1770 N	1020	-0-	-750	-0-	1020	2		Y	-0-			-0-
07	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2		Y	-0-			-0-
08	2015 N	1682	-0-	-333	-0-	1682	2		Y	-0-			-0-
09	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2		Y	-0-			-0-
10	2015 N	1184	-0-	-831	-0-	1184	2		Y	-0-			-0-
11	1620 N	791	-0-	-829	-0-	791	2		Y	-0-			-0-

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186144 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12675 PERF.11374 - 12516

06	3780 X	3525	-0-	-255	-0-	3380	2	145	9	Y	132	180	1	1	8	19
07	3906 X	2355	-0-	-1551	-0-	2257	2	98	9	Y	89	89	1			19
08	3906 X	3844	-0-	-62	-0-	3692	2	152	9	Y	138	99	1			58
09	3600 X	2881	-0-	-719	-0-	2697	2	184	9	Y	167	177	1			48
10	3720 X	2814	-0-	-906	-0-	2638	2	176	9	Y	160	170	1			38
11	3720 X	2314	-0-	-1406	-0-	2227	2	87	9	Y	79	113	1			4

BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 1WD RRCID -> 186659 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6768 - 7198

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

HARALSON WELL #: 1 RRCID -> 213866 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11352 - 12416

06	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1191	2	25	9	Y	23	30	1			1
07	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1207	2	26	9	Y	24	20	1			5
08	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1297	2	26	9	Y	24	19	1			10
09	1230 N	999	-0-	-231	-0-	966	2	33	9	Y	30	32	1			8
10	1240 N	1190	-0-	-50	-0-	1153	2	37	9	Y	34	34	1			8
*11	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1419	2	26	9	Y	24	31	1			1

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 238053 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11342 - 12680

06	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3498	2	73	9	Y	66	90	1			3
07	3813 X	3075	-0-	-738	-0-	3010	2	65	9	Y	59	49	1			13
08	3813 X	2937	-0-	-876	-0-	2879	2	58	9	Y	53	44	1			22
09	3690 X	3587	-0-	-103	-0-	3471	2	116	9	Y	105	98	1			29
10	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4449	2	175	9	Y	159	151	1			37
*11	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	4095	2	94	9	Y	85	118	1			4

BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 244392 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13770 PERF. N/A

06	3000 N	3687	-0-	687	-0-	3687	2		Y	-0-						-0-
07	4719 X	3735	-0-	-984	-0-	3735	2		Y	-0-						-0-
08	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	2		Y	-0-						-0-
09	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2		Y	-0-						-0-
10	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2		Y	-0-						-0-
*11	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2		Y	-0-						-0-

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 245291 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11092 - 13202

06	5430 X	2461	-0-	-2969	-0-	2406	2	55	9	Y	50					139
07	4433 X	2300	-0-	-2133	-0-	2261	2	39	9	Y	35					174
08	4092 X	2606	-0-	-1486	-0-	2552	2	54	9	Y	49	174	1			49
09	3390 X	2588	-0-	-802	-0-	2542	2	46	9	Y	42					91
10	3255 X	3240	-0-	-15	-0-	3179	2	61	9	Y	55					146
*11	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3811	2	50	9	Y	45					191

NOONDAY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH  
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167  
 LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255849 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11316 - 14150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2160 N	1947	-0-	-213	-0-	1871	2	76	9	Y	69	97	1		4
07	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2003	2	84	9	Y	76	64	1		16
08	2139 N	1926	-0-	-213	-0-	1853	2	73	9	Y	66	55	1		27
09	1950 N	1581	-0-	-369	-0-	1484	2	97	9	Y	88	90	1		25
10	2077 N	1339	-0-	-738	-0-	1324	2	15	9	Y	14	36	1		3
11	1860 N	1429	-0-	-431	-0-	1419	2	10	9	Y	9	11	1		1

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256307 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11304 - 13706

06	8121 X	8121	-0-	-0-	-0-	7979	2	142	9	Y	129	167	1		6
07	7233 X	7233	-0-	-0-	-0-	7103	2	130	9	Y	118	86	1		38
08	7417 X	7417	-0-	-0-	-0-	7290	2	127	9	Y	115	91	1		62
09	6318 X	6318	-0-	-0-	-0-	6142	2	176	9	Y	160	75	1		147
10	6779 X	6779	-0-	-0-	-0-	6701	2	78	9	Y	71	98	1		120
*11	6139 X	6139	-0-	-0-	-0-	6097	2	42	9	Y	38	46	1		112

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 256308 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 14128 PERF.11352 - 14052

06	4590 X	4553	-0-	-37	-0-	4485	2	68	9	Y	62	86	1		3
07	5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	5316	2	84	9	Y	76	63	1		16
08	5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	4929	2	74	9	Y	67	55	1		28
09	4590 X	3989	-0-	-601	-0-	3893	2	96	9	Y	87	90	1		25
10	4743 X	3954	-0-	-789	-0-	3899	2	55	9	Y	50	64	1		11
*11	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	4724	2	40	9	Y	36	45	1		2

KATHERINE LUSCOMBE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264463 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 14026 PERF.11318 - 13142

06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	245	2	1	9	Y	1	2	1		-0-
07	T. A.	304	-0-	304	304	302	2	2	9	Y	2	1	1		1
08	T. A.	64	-0-	64	368	63	2	1	9	Y	1	1	1	1 8	-0-
09	T. A.	218	-0-	218	586	216	2	2	9	Y	2	1	1		1
10	1562 X	976	-0-	-586	-0-	967	2	9	9	Y	8	7	1		2
*11	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2875	2	17	9	Y	15	16	1		1

NORTH TIMPSON (TRAVIS PEAK) 66078 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY  
 MAYO, EDDIE 536900  
 DEAN, C. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095992 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6905 - 6922

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OAK CREEK (JAMES LIME) 66459 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES  
 SND OPERATING, L.L.C. 797127  
 BARFIELD WELL #: 1 RRCID -> 189682 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7644 - 12936

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OAK CREEK (JAMES LIME) //CONT.// 66459 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES  
 SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127  
 ETBU GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 215984 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7302 - 7345

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

OAK HILL (COTTON VALLEY) 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528  
 LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 073441 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9028 - 10476

06	2520	X	2261	-0-	-259	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
07	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
08	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
09	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3			N	-0-					-0-
10	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	3			N	-0-					-0-
*11	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			N	-0-					-0-

LLOYD, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 077152 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 10849 PERF.10576 - 10724

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCWILLIAMS, J. WELL #: 1 RRCID -> 080228 COMPL. DATE 12/06/1978 TOTAL DEPTH 11113 PERF.10891 - 10989

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 081774 COMPL. DATE 01/23/1979 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10110 - 10425

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 082332 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10022 - 10327

06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
08	620	N	575	-0-	-45	-0-	575	3			N	-0-					-0-
09	570	N	550	-0-	-20	-0-	550	3			N	-0-					-0-
10	558	N	337	-0-	-221	-0-	337	3			N	-0-					-0-
11	570	N	330	-0-	-240	-0-	330	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528							
LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #:		1	RRCID ->	082349	COMPL. DATE	04/20/1979	TOTAL DEPTH	10555	PERF.10127 - 10460
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	660 N	611	-0-	-49	-0-	611 3		N	-0-		-0-
07	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 3		N	-0-		-0-
08	837 N	393	-0-	-444	-0-	393 3		N	-0-		-0-
09	600 N	587	-0-	-13	-0-	587 3		N	-0-		-0-
10	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 3		N	-0-		-0-
*11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 3		N	-0-		-0-
-----											
LETOURNEAU GU 3		WELL #:		1	RRCID ->	083940	COMPL. DATE	06/05/1979	TOTAL DEPTH	10516	PERF. 9890 - 10421
06	210 N	17	-0-	-193	-0-	17 3		N	-0-		-0-
07	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212 3		N	-0-		-0-
08	1984 X	24	-0-	-1960	-0-	24 3		N	-0-		-0-
09	1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	1779 3		N	-0-		-0-
10	1209 X	128	-0-	-1081	-0-	128 3		N	-0-		-0-
*11	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	1738 3		N	-0-		-0-
-----											
SHEPPARD, B. GU2		WELL #:		1	RRCID ->	085153	COMPL. DATE	09/14/1979	TOTAL DEPTH	10463	PERF.10068 - 10360
06	1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	1584 3		N	-0-		-0-
07	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	1572 3		N	-0-		-0-
08	1922 X	1286	-0-	-636	-0-	1286 3		N	-0-		-0-
09	1860 X	16	-0-	-1844	-0-	16 3		N	-0-		-0-
10	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-	-0 3		N	-0-		-0-
11	1590 X	483	-0-	-1107	-0-	483 3		N	-0-		-0-
-----											
SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #:		4	RRCID ->	085291	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 8890 - 10256
06	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963 3		N	-0-		-0-
07	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006 3		N	-0-		-0-
08	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068 3		N	-0-		-0-
09	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917 3		N	-0-		-0-
10	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873 3		N	-0-		-0-
*11	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642 3		N	-0-		-0-
-----											
LETOURNEAU ET AL		WELL #:		501	RRCID ->	085958	COMPL. DATE	05/24/2000	TOTAL DEPTH	10525	PERF. 8730 - 10401
06	990 N	401	-0-	-589	-0-	401 3		N	-0-		-0-
07	589 N	397	-0-	-192	-0-	397 3		N	-0-		-0-
08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3		N	-0-		-0-
09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3		N	-0-		-0-
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3		N	-0-		-0-
*11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3		N	-0-		-0-
-----											
MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	087379	COMPL. DATE	06/28/2000	TOTAL DEPTH	10556	PERF. 8998 - 10422
06	870 X	752	-0-	-118	-0-	752 3		N	-0-		-0-
07	899 X	712	-0-	-187	-0-	712 3		N	-0-		-0-
08	806 N	703	-0-	-103	-0-	703 3		N	-0-		-0-
09	750 N	698	-0-	-52	-0-	698 3		N	-0-		-0-
10	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 3		N	-0-		-0-
*11	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 3		N	-0-		-0-
-----											
MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	087880	COMPL. DATE	06/26/2001	TOTAL DEPTH	10546	PERF. 8927 - 9156
06	1290 N	1010	-0-	-280	-0-	1010 3		N	-0-		-0-
07	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 3		N	-0-		-0-
08	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 3		N	-0-		-0-
09	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 3		N	-0-		-0-
10	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 3		N	-0-		-0-
*11	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 3		N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
TODD, J.O. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 088049		COMPL. DATE 04/17/1980		TOTAL DEPTH 10675 PERF.10322 - 10538		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	210 N	194	-0-	-16	-0-	194 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	217 N	155	-0-	-62	-0-	155 3	Y	-0-	-0-	-0-
08	217 N	145	-0-	-72	-0-	145 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	180 N	127	-0-	-53	-0-	127 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	150 N	120	-0-	-30	-0-	120 3	Y	-0-	-0-	-0-
-----										
MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #: 20		RRCID -> 088239		COMPL. DATE 02/26/2002		TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8936 - 10357		
06	1770 N	1377	-0-	-393	-0-	1377 3	N	-0-	-0-	-0-
07	1953 N	1074	-0-	-879	-0-	1074 3	N	-0-	-0-	-0-
08	2015 X	1480	-0-	-535	-0-	1480 3	N	-0-	-0-	-0-
09	1950 X	1026	-0-	-924	-0-	1026 3	N	-0-	-0-	-0-
10	2015 X	244	-0-	-1771	-0-	244 3	N	-0-	-0-	-0-
*11	1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	1502 3	N	-0-	-0-	-0-
-----										
MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 090288		COMPL. DATE 07/20/2000		TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8932 - 10432		
06	2370 X	1241	-0-	-1129	-0-	1241 3	N	-0-	-0-	-0-
07	1891 X	1222	-0-	-669	-0-	1222 3	N	-0-	-0-	-0-
08	1643 X	1124	-0-	-519	-0-	1124 3	N	-0-	-0-	-0-
09	1590 X	1249	-0-	-341	-0-	1249 3	N	-0-	-0-	-0-
10	1426 X	1305	-0-	-121	-0-	1305 3	N	-0-	-0-	-0-
11	1230 X	1215	-0-	-15	-0-	1215 3	N	-0-	-0-	-0-
-----										
POOL, W. B. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 091206		COMPL. DATE 11/12/1980		TOTAL DEPTH 10875 PERF.10544 - 10820		
06	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1150 3	35 9 Y	32	31 1	3
07	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1184 3	36 9 Y	33	32 1	4
08	1147 N	981	-0-	-166	-0-	953 3	28 9 Y	25	26 1	3
09	1200 N	776	-0-	-424	-0-	768 3	8 9 Y	7	9 1	1
10	1209 N	451	-0-	-758	-0-	451 3	Y	-0-	1 1	-0-
*11	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 3	Y	-0-	-0-	-0-
-----										
BALLOW ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 091550		COMPL. DATE 11/23/1980		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10351 - 10623		
06	1020 N	1012	-0-	-8	-0-	1012 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057 3	Y	-0-	-0-	-0-
08	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	990 N	948	-0-	-42	-0-	948 3	Y	-0-	-0-	-0-
-----										
LEATH ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 091568		COMPL. DATE 10/09/1980		TOTAL DEPTH 10860 PERF.10515 - 10720		
06	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501 3	Y	-0-	-0-	-0-
08	1302 N	1287	-0-	-15	-0-	1287 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	1260 N	1195	-0-	-65	-0-	1195 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	1302 N	1247	-0-	-55	-0-	1247 3	Y	-0-	-0-	-0-
*11	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340 3	Y	-0-	-0-	-0-
-----										
SHEPPARD, BAILEY GU5		WELL #: 1		RRCID -> 091570		COMPL. DATE 05/12/2000		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8890 - 10341		
06	1140 N	949	-0-	-191	-0-	949 3	N	-0-	-0-	-0-
07	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 3	N	-0-	-0-	-0-
08	496 N	329	-0-	-167	-0-	329 3	N	-0-	-0-	-0-
09	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525 3	N	-0-	-0-	-0-
10	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 3	N	-0-	-0-	-0-
*11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3	N	-0-	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
MCALISTER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	092392	COMPL. DATE	01/15/1981	TOTAL DEPTH	10543	PERF.10194 - 10395	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2100 N	2008	-0-	-92	-0-	2008	3	Y	-0-			30
07	2232 N	2072	-0-	-160	-0-	2072	3	Y	-0-			30
08	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3	Y	-0-			30
09	2010 N	2006	-0-	-4	-0-	2006	3	Y	-0-			30
10	2077 N	2031	-0-	-46	-0-	2031	3	Y	-0-			30
11	2070 N	1939	-0-	-131	-0-	1939	3	Y	-0-			30
-----												
LLOYD, C.E. ET ALL GAS UNIT 5		WELL #:		5	RRCID ->	092751	COMPL. DATE	07/16/1980	TOTAL DEPTH	11060	PERF.10640 - 10807	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			181
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			181
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			181
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			181
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			181
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			181
-----												
CRIM, LEON ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	092860	COMPL. DATE	03/13/1981	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10562 - 10751	
06	810 N	786	-0-	-24	-0-	786	3	Y	-0-			-0-
07	868 N	743	-0-	-125	-0-	743	3	Y	-0-			-0-
08	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3	Y	-0-			-0-
09	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3	Y	-0-			-0-
10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3	Y	-0-			-0-
*11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3	Y	-0-			-0-
-----												
SHAW ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	092891	COMPL. DATE	02/19/1981	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10558 - 10749	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
-----												
PRICE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	092895	COMPL. DATE	01/26/1981	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10443 - 10642	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
MADDOX ESTATE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	093287	COMPL. DATE	04/11/1981	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10570 - 10763	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			170
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			170
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			170
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			170
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			170
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			170
-----												
GARRETT, A.C. GU		WELL #:		1	RRCID ->	093291	COMPL. DATE	09/09/1999	TOTAL DEPTH	10645	PERF. 9098 - 10538	
06	780 N	483	-0-	-297	-0-	483	3	N	-0-			-0-
07	775 N	280	-0-	-495	-0-	280	3	N	-0-			-0-
08	775 N	575	-0-	-200	-0-	575	3	N	-0-			-0-
09	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3	N	-0-			-0-
10	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3	N	-0-			-0-
11	570 N	158	-0-	-412	-0-	158	3	N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
KANGERGA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 094566		COMPL. DATE 06/18/1981			TOTAL DEPTH 10860 PERF.10507 - 10713			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	1050 N	1008	-0-	-42	-0-	1008	3	Y	-0-			10
07	1209 N	944	-0-	-265	-0-	944	3	Y	-0-			10
08	1116 N	960	-0-	-156	-0-	960	3	Y	-0-			10
09	1020 N	973	-0-	-47	-0-	973	3	Y	-0-			10
10	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3	Y	-0-			10
*11	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3	Y	-0-			10
-----												
ROMAN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 095489		COMPL. DATE 09/25/1981			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10482 - 10721			
06	810 N	785	-0-	-25	-0-	785	3	Y	-0-			27
07	837 N	755	-0-	-82	-0-	755	3	Y	-0-			27
08	775 N	744	-0-	-31	-0-	744	3	Y	-0-			27
09	750 N	744	-0-	-6	-0-	744	3	Y	-0-			27
10	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	3	Y	-0-			27
*11	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3	Y	-0-			27
-----												
KENNEDY, MAJOR		WELL #: 4		RRCID -> 097206		COMPL. DATE 07/16/1981			TOTAL DEPTH 10550 PERF.10126 - 10424			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
POOL, VERNON		WELL #: 1		RRCID -> 098294		COMPL. DATE 02/01/1982			TOTAL DEPTH 11013 PERF.10681 - 10910			
06	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3	Y	-0-			-0-
07	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3	Y	-0-			-0-
08	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3	Y	-0-			-0-
09	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3	Y	-0-			-0-
10	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3	Y	-0-			-0-
*11	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3	Y	-0-			-0-
-----												
WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 098842		COMPL. DATE 02/22/1982			TOTAL DEPTH 11085 PERF.10785 - 11040			
06	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1268	3	39 9	Y	35	34 1	4
07	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1355	3	42 9	Y	38	37 1	5
08	1364 N	1363	-0-	-1	-0-	1323	3	40 9	Y	36	36 1	5
09	1320 N	1174	-0-	-146	-0-	1118	3	56 9	Y	51	48 1	8
10	1395 N	1183	-0-	-212	-0-	1131	3	52 9	Y	47	49 1	6
11	1320 N	1149	-0-	-171	-0-	1108	3	41 9	Y	37	39 1	4
-----												
BUFORD		WELL #: 1		RRCID -> 098845		COMPL. DATE 04/26/2000			TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9000 - 10425			
06	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	3		N	-0-		-0-
07	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	3		N	-0-		-0-
08	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	3		N	-0-		-0-
09	2760 N	2689	-0-	-71	-0-	2689	3		N	-0-		-0-
10	2790 N	2784	-0-	-6	-0-	2784	3		N	-0-		-0-
11	2640 N	2573	-0-	-67	-0-	2573	3		N	-0-		-0-
-----												
CHRISTIAN, ALICE ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 100011		COMPL. DATE 06/01/1982			TOTAL DEPTH 10960 PERF.10649 - 10860			
06	720 N	707	-0-	-13	-0-	707	3		Y	-0-		-0-
07	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3		Y	-0-		-0-
08	744 N	740	-0-	-4	-0-	740	3		Y	-0-		-0-
09	720 N	700	-0-	-20	-0-	700	3		Y	-0-		-0-
10	744 N	728	-0-	-16	-0-	728	3		Y	-0-		-0-
11	720 N	698	-0-	-22	-0-	698	3		Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528  
 CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 100151 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10465 - 10664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1170 N	984	-0-	-186	-0-	984	3			Y	-0-				-0-
07	1209 N	854	-0-	-355	-0-	854	3			Y	-0-				-0-
08	1240 N	846	-0-	-394	-0-	846	3			Y	-0-				-0-
09	990 N	857	-0-	-133	-0-	857	3			Y	-0-				-0-
10	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			Y	-0-				-0-
*11	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			Y	-0-				-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101216 COMPL. DATE 06/18/1982 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10481 - 10678

06	1740 N	665	-0-	-1075	-0-	665	3			Y	-0-				-0-
07	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-				-0-
08	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			Y	-0-				-0-
09	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			Y	-0-				-0-
10	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			Y	-0-				-0-
11	1650 N	1478	-0-	-172	-0-	1478	3			Y	-0-				-0-

ALFORD -B- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101590 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10758 - 10952

06	1080 N	1055	-0-	-25	-0-	1055	3			Y	-0-				-0-
07	1178 N	1053	-0-	-125	-0-	1053	3			Y	-0-				-0-
08	1116 N	952	-0-	-164	-0-	952	3			Y	-0-				-0-
09	1050 N	986	-0-	-64	-0-	986	3			Y	-0-				-0-
10	1054 N	671	-0-	-383	-0-	671	3			Y	-0-				-0-
11	930 N	811	-0-	-119	-0-	811	3			Y	-0-				-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101591 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10503 - 10706

06	1980 N	1508	-0-	-472	-0-	1497	3	11	9	Y	10				13
07	1860 N	1647	-0-	-213	-0-	1643	3	4	9	Y	4	14	1		3
08	1829 N	1659	-0-	-170	-0-	1659	3			Y	-0-				3
09	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			Y	-0-				3
10	1643 N	1613	-0-	-30	-0-	1613	3			Y	-0-				3
11	1620 N	1591	-0-	-29	-0-	1591	3			Y	-0-	3	1		-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101592 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10627 - 10905

06	1020 N	910	-0-	-110	-0-	910	3			Y	-0-				-0-
07	1054 N	901	-0-	-153	-0-	901	3			Y	-0-				-0-
08	1054 N	1010	-0-	-44	-0-	1010	3			Y	-0-				-0-
09	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			Y	-0-				-0-
10	899 N	446	-0-	-453	-0-	446	3			Y	-0-				-0-
*11	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			Y	-0-				-0-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102076 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10724 - 10961

06	1410 N	843	-0-	-567	-0-	830	3	13	9	Y	12	12	1		1
07	1054 N	796	-0-	-258	-0-	784	3	12	9	Y	11	11	1		1
08	899 N	739	-0-	-160	-0-	728	3	11	9	Y	10	10	1		1
09	840 N	707	-0-	-133	-0-	684	3	23	9	Y	21	19	1		3
10	806 N	700	-0-	-106	-0-	679	3	21	9	Y	19	20	1		2
11	720 N	658	-0-	-62	-0-	641	3	17	9	Y	15	15	1		2

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102485 COMPL. DATE 10/27/1982 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10435 - 10691

06	1560 N	1550	-0-	-10	-0-	1550	3			Y	-0-				-0-
07	1612 N	1595	-0-	-17	-0-	1595	3			Y	-0-				-0-
08	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			Y	-0-				-0-
09	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			Y	-0-				-0-
10	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			Y	-0-				-0-
*11	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			Y	-0-				-0-



OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
OAK HILL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 102491		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8974 - 10408								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
ROGERS ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 103244		COMPL. DATE 10/04/1982		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10805 - 11070								
06	270 X	72	-0-	-198	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
07	248 X	28	-0-	-220	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
08	217 N	139	-0-	-78	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
*11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	164	3	101	9	Y	92					92
-----																
CHRISTIAN, ALICE ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 103674		COMPL. DATE 01/03/1983		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10647 - 10873								
06	690 N	601	-0-	-89	-0-	601	3			Y	-0-					-0-
07	682 N	563	-0-	-119	-0-	563	3			Y	-0-					-0-
08	651 N	557	-0-	-94	-0-	557	3			Y	-0-					-0-
09	600 N	530	-0-	-70	-0-	530	3			Y	-0-					-0-
10	558 N	538	-0-	-20	-0-	538	3			Y	-0-					-0-
11	540 N	530	-0-	-10	-0-	530	3			Y	-0-					-0-
-----																
OAK HILL GAS UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 104058		COMPL. DATE 02/01/1983		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10058 - 10366								
06	180 N	157	-0-	-23	-0-	157	3			N	-0-					-0-
07	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
10	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
*11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
-----																
ALFORD -A- GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 104534		COMPL. DATE 02/07/1983		TOTAL DEPTH 10830 PERF.10537 - 10773								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
-----																
HOLT, J. W. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 104809		COMPL. DATE 03/08/1963		TOTAL DEPTH 11025 PERF.10647 - 10961								
06	870 N	517	-0-	-353	-0-	517	3			Y	-0-	3	1			-0-
07	899 N	543	-0-	-356	-0-	543	3			Y	-0-					-0-
08	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			Y	-0-					-0-
09	510 N	346	-0-	-164	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
10	558 N	199	-0-	-359	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
11	630 N	139	-0-	-491	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
-----																
BARKSDALE ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 105468		COMPL. DATE 04/12/1983		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10745 - 10967								
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
OAK HILL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 105726		COMPL. DATE 05/18/1983		TOTAL DEPTH 10570 PERF.10072 - 10382		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-	-0-
07	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #: 1		RRCID -> 106033		COMPL. DATE 06/15/1983		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10054 - 10370		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TODD, BESSIE ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 106735		COMPL. DATE 08/17/1983		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10787 - 10993		
06	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3	Y	-0-	-0-
07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3	Y	-0-	-0-
08	372 N	365	-0-	-7	-0-	365	3	Y	-0-	-0-
09	360 N	353	-0-	-7	-0-	353	3	Y	-0-	-0-
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3	Y	-0-	-0-
11	360 N	347	-0-	-13	-0-	347	3	Y	-0-	-0-
CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 106978		COMPL. DATE 07/20/1983		TOTAL DEPTH 10925 PERF.10571 - 10845		
06	840 N	818	-0-	-22	-0-	818	3	Y	-0-	-0-
07	837 N	792	-0-	-45	-0-	792	3	Y	-0-	-0-
08	837 N	821	-0-	-16	-0-	821	3	Y	-0-	-0-
09	810 N	800	-0-	-10	-0-	800	3	Y	-0-	-0-
10	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	3	Y	-0-	-0-
*11	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	3	Y	-0-	-0-
OAK HILL GAS UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 107509		COMPL. DATE 09/20/1983		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10252 - 10396		
06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3	N	-0-	-0-
07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3	N	-0-	-0-
08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3	N	-0-	-0-
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3	N	-0-	-0-
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3	N	-0-	-0-
*11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3	N	-0-	-0-
THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 107665		COMPL. DATE 09/20/1983		TOTAL DEPTH 10965 PERF.10619 - 10899		
06	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3	Y	-0-	-0-
07	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3	Y	-0-	-0-
08	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3	Y	-0-	-0-
09	690 N	686	-0-	-4	-0-	686	3	Y	-0-	-0-
10	713 N	697	-0-	-16	-0-	697	3	Y	-0-	-0-
11	690 N	662	-0-	-28	-0-	662	3	Y	-0-	-0-
HOLT, J. W. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 107667		COMPL. DATE 09/15/1983		TOTAL DEPTH 11025 PERF.10599 - 10940		
06	240 N	227	-0-	-13	-0-	227	3	Y	-0-	-0-
07	248 N	42	-0-	-206	-0-	42	3	Y	-0-	-0-
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3	Y	-0-	-0-
09	240 N	235	-0-	-5	-0-	235	3	Y	-0-	-0-
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3	Y	-0-	-0-
11	270 N	207	-0-	-63	-0-	207	3	Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #: 2		RRCID -> 108065		COMPL. DATE 11/02/1983		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10241 - 10363						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1740 X	1076	-0-	-664	-0-	1076	3			N	-0-			-0-
07	1798 X	1068	-0-	-730	-0-	1068	3			N	-0-			-0-
08	1147 N	1052	-0-	-95	-0-	1052	3			N	-0-			-0-
09	1080 N	952	-0-	-128	-0-	952	3			N	-0-			-0-
10	1054 N	1031	-0-	-23	-0-	1031	3			N	-0-			-0-
11	1020 N	617	-0-	-403	-0-	617	3			N	-0-			-0-
-----														
BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #: 3		RRCID -> 108773		COMPL. DATE 06/25/1996		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8950 - 10382						
06	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			N	-0-			-0-
07	2139 N	1567	-0-	-572	-0-	1567	3			N	-0-			-0-
08	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			N	-0-			-0-
09	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			N	-0-			-0-
10	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3			N	-0-			-0-
*11	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3			N	-0-			-0-
-----														
OAK HILL GAS UNIT 3		WELL #: 3		RRCID -> 108774		COMPL. DATE 11/18/1983		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10094 - 10400						
06	1680 N	1605	-0-	-75	-0-	1605	3			N	-0-			-0-
07	1736 N	1633	-0-	-103	-0-	1633	3			N	-0-			-0-
08	1705 N	1611	-0-	-94	-0-	1611	3			N	-0-			-0-
09	1620 N	1531	-0-	-89	-0-	1531	3			N	-0-			-0-
10	1643 N	1543	-0-	-100	-0-	1543	3			N	-0-			-0-
11	1560 N	1437	-0-	-123	-0-	1437	3			N	-0-			-0-
-----														
KENNEDY G.U. 1		WELL #: 2		RRCID -> 108775		COMPL. DATE 12/31/1983		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8928 - 10311						
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
08	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-			-0-
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-			-0-
10	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-			-0-
11	480 N	123	-0-	-357	-0-	123	3			N	-0-			-0-
-----														
BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #: 4		RRCID -> 108776		COMPL. DATE 12/23/1983		TOTAL DEPTH 10563 PERF. 8970 - 9448						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
ROGERS ESTATE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 109187		COMPL. DATE 01/16/1984		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10712 - 10979						
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
08	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			Y	-0-			-0-
09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-			-0-
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-			-0-
11	300 N	92	-0-	-208	-0-	89	3	3	9	Y	3			3
-----														
BECK, FRED GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 109189		COMPL. DATE 01/20/1984		TOTAL DEPTH 10881 PERF.10562 - 10826						
06	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			Y	-0-			4
07	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			Y	-0-			4
08	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			Y	-0-			4
09	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			Y	-0-			4
10	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			Y	-0-			4
*11	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			Y	-0-			4

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U.		WELL #:		2A	RRCID ->	109261	COMPL. DATE	01/24/1984	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10602 - 10888	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	600 N	570	-0-	-30	-0-	570	3	Y	-0-			-0-
07	620 N	589	-0-	-31	-0-	589	3	Y	-0-			-0-
08	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3	Y	-0-			-0-
09	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3	Y	-0-			-0-
10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3	Y	-0-			-0-
*11	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3	Y	-0-			-0-
-----												
BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	109274	COMPL. DATE	02/01/1984	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10405 - 10671	
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3	Y	-0-			-0-
07	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3	Y	-0-			-0-
08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3	Y	-0-			-0-
09	450 N	447	-0-	-3	-0-	447	3	Y	-0-			-0-
10	465 N	456	-0-	-9	-0-	456	3	Y	-0-			-0-
*11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3	Y	-0-			-0-
-----												
KENNEDY G.U. 2		WELL #:		1	RRCID ->	109593	COMPL. DATE	05/17/2000	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8970 - 10397	
06	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3	N	-0-			-0-
07	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3	N	-0-			-0-
08	1736 X	139	-0-	-1597	-0-	139	3	N	-0-			-0-
09	1860 X	934	-0-	-926	-0-	934	3	N	-0-			-0-
10	1922 X	1267	-0-	-655	-0-	1267	3	N	-0-			-0-
11	1860 X	337	-0-	-1523	-0-	337	3	N	-0-			-0-
-----												
KENNEDY G.U. 2		WELL #:		2	RRCID ->	109621	COMPL. DATE	02/23/1984	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10070 - 10381	
06	1920 N	1734	-0-	-186	-0-	1734	3	N	-0-			-0-
07	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3	N	-0-			-0-
08	1798 N	1668	-0-	-130	-0-	1668	3	N	-0-			-0-
09	1740 N	1716	-0-	-24	-0-	1716	3	N	-0-			-0-
10	1767 N	1189	-0-	-578	-0-	1189	3	N	-0-			-0-
*11	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3	N	-0-			-0-
-----												
KENNEDY G.U. 2		WELL #:		3	RRCID ->	109757	COMPL. DATE	03/01/1984	TOTAL DEPTH	10414	PERF.10048 - 10352	
06	840 N	524	-0-	-316	-0-	524	3	N	-0-			-0-
07	682 N	592	-0-	-90	-0-	592	3	N	-0-			-0-
08	620 N	499	-0-	-121	-0-	499	3	N	-0-			-0-
09	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3	N	-0-			-0-
10	589 N	443	-0-	-146	-0-	443	3	N	-0-			-0-
11	480 N	253	-0-	-227	-0-	253	3	N	-0-			-0-
-----												
KENNEDY GAS UNIT 2		WELL #:		4	RRCID ->	109975	COMPL. DATE	03/18/1984	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 9987 - 10298	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BUSBY ESTATE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	110172	COMPL. DATE	03/19/1984	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10475 - 10669	
06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3	Y	-0-			-0-
07	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			Y	-0-			-0-
08	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3	Y	-0-			-0-
09	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	3	Y	-0-			-0-
10	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3	Y	-0-			-0-
*11	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3	Y	-0-			-0-

-----														
OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U.		WELL #:		3A	RRCID ->	110792	COMPL. DATE	04/25/1984	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10607	- 10925		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----														
06	990	N	856	-0-	-134	-0-		856	3		Y	-0-		-0-
07	992	N	787	-0-	-205	-0-		787	3		Y	-0-		-0-
08	961	N	890	-0-	-71	-0-		890	3		Y	-0-		-0-
09	870	N	870	-0-	-0-	-0-		870	3		Y	-0-		-0-
10	870	N	870	-0-	-0-	-0-		870	3		Y	-0-		-0-
11	870	N	826	-0-	-44	-0-		826	3		Y	-0-		-0-
-----														
HOLT, J. W. ESTATE -A-		GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	111879	COMPL. DATE	06/14/1984	TOTAL DEPTH	11075	PERF.10675	- 10980	
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-		258	3		Y	-0-		-0-
07	310	N	228	-0-	-82	-0-		228	3		Y	-0-		-0-
08	279	N	215	-0-	-64	-0-		215	3		Y	-0-		-0-
09	270	N	217	-0-	-53	-0-		217	3		Y	-0-		-0-
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-		267	3		Y	-0-		-0-
*11	333	N	333	-0-	-0-	-0-		333	3		Y	-0-		-0-
-----														
BUFORD & BLOW G.U. 2		WELL #:		1	RRCID ->	112706	COMPL. DATE	08/20/1984	TOTAL DEPTH	10598	PERF.10167	- 10464		
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-		705	3		N	-0-		-0-
07	527	N	257	-0-	-270	-0-		257	3		N	-0-		-0-
08	279	N	211	-0-	-68	-0-		211	3		N	-0-		-0-
09	690	N	511	-0-	-179	-0-		511	3		N	-0-		-0-
10	248	N	235	-0-	-13	-0-		235	3		N	-0-		-0-
*11	707	N	707	-0-	-0-	-0-		707	3		N	-0-		-0-
-----														
KENNEDY G.U. 3		WELL #:		1	RRCID ->	113286	COMPL. DATE	09/23/1996	TOTAL DEPTH	10460	PERF. 8896	- 9796		
06	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-		1211	3		N	-0-		-0-
07	1209	N	932	-0-	-277	-0-		932	3		N	-0-		-0-
08	465	N	360	-0-	-105	-0-		360	3		N	-0-		-0-
09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-		1300	3		N	-0-		-0-
10	930	N	809	-0-	-121	-0-		809	3		N	-0-		-0-
*11	393	N	393	-0-	-0-	-0-		393	3		N	-0-		-0-
-----														
KENNEDY G.U. 3		WELL #:		2	RRCID ->	113288	COMPL. DATE	09/11/1996	TOTAL DEPTH	10540	PERF. 8886	- 10332		
06	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-		2276	3		N	-0-		-0-
07	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-		2462	3		N	-0-		-0-
08	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-		2517	3		N	-0-		-0-
09	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-		2391	3		N	-0-		-0-
10	2449	N	2265	-0-	-184	-0-		2265	3		N	-0-		-0-
11	2430	N	2121	-0-	-309	-0-		2121	3		N	-0-		-0-
-----														
MCALISTER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	113430	COMPL. DATE	03/14/1984	TOTAL DEPTH	10550	PERF.10222	- 10416		
06	510	N	441	-0-	-69	-0-		441	3		Y	-0-		-0-
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-		502	3		Y	-0-		-0-
08	434	N	429	-0-	-5	-0-		429	3		Y	-0-		-0-
09	420	N	397	-0-	-23	-0-		397	3		Y	-0-		-0-
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-		449	3		Y	-0-		-0-
*11	508	N	508	-0-	-0-	-0-		508	3		Y	-0-		-0-
-----														
KENNEDY G.U. 4		WELL #:		1	RRCID ->	113439	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 8876	- 10301		
06	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-		2496	3		N	-0-		-0-
07	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-		2529	3		N	-0-		-0-
08	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-		2537	3		N	-0-		-0-
09	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-		2460	3		N	-0-		-0-
10	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-		2537	3		N	-0-		-0-
*11	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-		2431	3		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK										
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528										
SEXTON, HENRY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113440 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10762 - 11078										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/29/2016 - PLUGGED 06/29/16										
KENNEDY G.U. 4 WELL #: 2 RRCID -> 113762 COMPL. DATE 10/17/1984 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9970 - 10283										
06	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	3	N	-0-	-0-
07	961 X	802	-0-	-159	-0-	802	3	N	-0-	-0-
08	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3	N	-0-	-0-
09	360 N	74	-0-	-286	-0-	74	3	N	-0-	-0-
10	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3	N	-0-	-0-
*11	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3	N	-0-	-0-
BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113880 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10621 - 10875										
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
BUFORD & BLOW G.U.3 WELL #: 2 RRCID -> 119582 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9088 - 9278										
06	810 N	647	-0-	-163	-0-	647	3	N	-0-	-0-
07	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3	N	-0-	-0-
08	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3	N	-0-	-0-
09	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3	N	-0-	-0-
10	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3	N	-0-	-0-
11	870 N	768	-0-	-102	-0-	768	3	N	-0-	-0-
BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 3 RRCID -> 119583 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9070 - 9478										
06	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3	N	-0-	-0-
07	868 N	760	-0-	-108	-0-	760	3	N	-0-	-0-
08	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-	-0-
09	1020 N	47	-0-	-973	-0-	47	3	N	-0-	-0-
10	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 4 RRCID -> 119584 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8988 - 10462										
06	480 N	438	-0-	-42	-0-	438	3	N	-0-	-0-
07	465 N	324	-0-	-141	-0-	324	3	N	-0-	-0-
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3	N	-0-	-0-
09	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3	N	-0-	-0-
10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3	N	-0-	-0-
*11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3	N	-0-	-0-
BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 119585 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9094 - 10496										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
BUFORD & BLOW G.U. 4		WELL #: 2		RRCID -> 120273		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8940 - 9290						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-			-0-
07	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-			-0-
08	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-			-0-
09	570 N	530	-0-	-40	-0-	530	3			N	-0-			-0-
10	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-			-0-
*11	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-			-0-
-----														
BUFORD & BLOW G.U. 4		WELL #: 4		RRCID -> 120825		COMPL. DATE 03/10/1986		TOTAL DEPTH 10512 PERF.10078 - 10392						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HIGH ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 121355		COMPL. DATE 05/20/1986		TOTAL DEPTH 11030 PERF.10751 - 10908						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
TAYLOR, GAY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 121359		COMPL. DATE 12/12/1984		TOTAL DEPTH 11162 PERF.10786 - 11060						
06	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			Y	-0-			-0-
07	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			Y	-0-			-0-
08	1550 N	1525	-0-	-25	-0-	1525	3			Y	-0-			-0-
09	1500 N	1494	-0-	-6	-0-	1494	3			Y	-0-			-0-
10	1550 N	1526	-0-	-24	-0-	1526	3			Y	-0-			-0-
*11	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			Y	-0-			-0-
-----														
BARKSDALE ESTATE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 121437		COMPL. DATE 05/19/1986		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10758 - 10980						
06	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			Y	-0-			-0-
07	1767 N	1513	-0-	-254	-0-	1513	3			Y	-0-			-0-
08	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			Y	-0-			-0-
09	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			Y	-0-			-0-
10	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			Y	-0-			-0-
*11	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			Y	-0-			-0-
-----														
SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 121905		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8826 - 10288						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BALLOW ESTATE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 122133		COMPL. DATE 08/01/1986		TOTAL DEPTH 10772 PERF.10433 - 10687						
06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-			-0-
07	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			Y	-0-			-0-
08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-			-0-
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-			-0-
10	434 N	419	-0-	-15	-0-	419	3			Y	-0-			-0-
11	420 N	281	-0-	-139	-0-	281	3			Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)				//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
HIGH ESTATE GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	122279	COMPL. DATE	09/14/1986	TOTAL DEPTH	11151	PERF.10730 - 10907		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
-----														
MCALISTER GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	122668	COMPL. DATE	09/23/1986	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10269 - 10439		
06	2428 N	2359	-0-	-69	-0-	2359	3			Y	-0-			17
07	2325 N	2305	-0-	-20	-0-	2305	3			Y	-0-			17
08	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			Y	-0-			17
09	2190 X	2187	-0-	-3	-0-	2187	3			Y	-0-			17
10	2263 X	2234	-0-	-29	-0-	2234	3			Y	-0-			17
11	2190 X	2132	-0-	-58	-0-	2132	3			Y	-0-			17
-----														
MCWILLIAMS, J. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	122755	COMPL. DATE	11/17/1986	TOTAL DEPTH	11271	PERF.10832 - 11015		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			83
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			83
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			83
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			83
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			83
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			83
-----														
BALLOW ESTATE GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	123067	COMPL. DATE	12/20/1986	TOTAL DEPTH	10940	PERF.10463 - 10695		
06	870 N	867	-0-	-3	-0-	867	3			Y	-0-			-0-
07	899 N	789	-0-	-110	-0-	789	3			Y	-0-			-0-
08	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			Y	-0-			-0-
09	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			Y	-0-			-0-
10	775 N	774	-0-	-1	-0-	774	3			Y	-0-			-0-
11	900 N	479	-0-	-421	-0-	479	3			Y	-0-			-0-
-----														
WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	123385	COMPL. DATE	02/06/1987	TOTAL DEPTH	12522	PERF.10830 - 11082		
06	2040 X	82	-0-	-1958	-0-	75	3	7	9	Y	6	14	1	1
07	2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	2328	3	191	9	Y	174	154	1	21
08	2139 X	515	-0-	-1624	-0-	479	3	36	9	Y	33	50	1	4
09	2070 X	1291	-0-	-779	-0-	1291	3			Y	-0-	4	1	-0-
10	2511 X	2253	-0-	-258	-0-	2253	3			Y	-0-			-0-
11	2430 X	1308	-0-	-1122	-0-	1308	3			Y	-0-			-0-
-----														
POOL, W.B. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	123386	COMPL. DATE	11/20/2012	TOTAL DEPTH	10926	PERF.10290 - 10344		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
KANGERGA GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	123488	COMPL. DATE	02/06/1987	TOTAL DEPTH	11055	PERF.10540 - 10756		
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3			Y	-0-			14
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-			14
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-			14
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3			Y	-0-			14
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-			14
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3			Y	-0-			14



OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 123561 COMPL. DATE 02/22/1987 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10426 - 10652													
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
-----													
BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124443 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10588 - 10805													
06	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	-0-	1509	3	Y	-0-		6	
07	1581 N	1050	-0-	-531	-0-	-0-	1050	3	Y	-0-		6	
08	1550 N	1312	-0-	-238	-0-	-0-	1312	3	Y	-0-		6	
09	1500 N	1176	-0-	-324	-0-	-0-	1176	3	Y	-0-		6	
10	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	-0-	1128	3	Y	-0-		6	
11	1260 N	521	-0-	-739	-0-	-0-	521	3	Y	-0-		6	
-----													
CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 3 RRCID -> 124444 COMPL. DATE 05/25/1987 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10513 - 10733													
06	720 N	368	-0-	-352	-0-	-0-	368	3	Y	-0-		-0-	
07	620 N	604	-0-	-16	-0-	-0-	604	3	Y	-0-		-0-	
08	540 N	540	-0-	-0-	-0-	-0-	540	3	Y	-0-		-0-	
09	520 N	520	-0-	-0-	-0-	-0-	520	3	Y	-0-		-0-	
10	589 N	543	-0-	-46	-0-	-0-	543	3	Y	-0-		-0-	
11	510 N	398	-0-	-112	-0-	-0-	398	3	Y	-0-		-0-	
-----													
THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124653 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 11090 PERF. 9350 - 10885													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
-----													
BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124654 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10445 - 10710													
06	600 N	519	-0-	-81	-0-	-0-	519	3	Y	-0-		-0-	
07	589 N	201	-0-	-388	-0-	-0-	201	3	Y	-0-		-0-	
08	986 N	986	-0-	-0-	-0-	-0-	986	3	Y	-0-		-0-	
09	830 N	830	-0-	-0-	-0-	-0-	830	3	Y	-0-		-0-	
10	186 N	107	-0-	-79	-0-	-0-	107	3	Y	-0-		-0-	
11	600 N	118	-0-	-482	-0-	-0-	118	3	Y	-0-		-0-	
-----													
CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124786 COMPL. DATE 06/29/1987 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10665 - 10869													
06	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	-0-	1190	3	Y	-0-		-0-	
07	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	-0-	1336	3	Y	-0-		-0-	
08	775 N	660	-0-	-115	-0-	-0-	660	3	Y	-0-		-0-	
09	1200 N	676	-0-	-524	-0-	-0-	676	3	Y	-0-		-0-	
10	1333 N	623	-0-	-710	-0-	-0-	623	3	Y	-0-		-0-	
11	630 N	583	-0-	-47	-0-	-0-	583	3	Y	-0-		-0-	
-----													
TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124973 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10373 - 10619													
06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	-0-	459	3	Y	-0-		-0-	
07	465 N	457	-0-	-8	-0-	-0-	457	3	Y	-0-		-0-	
08	465 N	438	-0-	-27	-0-	-0-	438	3	Y	-0-		-0-	
09	450 N	357	-0-	-93	-0-	-0-	357	3	Y	-0-		-0-	
10	465 N	348	-0-	-117	-0-	-0-	348	3	Y	-0-		-0-	
11	420 N	233	-0-	-187	-0-	-0-	233	3	Y	-0-		-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	125149	COMPL. DATE	08/18/1987	TOTAL DEPTH	11004	PERF.10568 - 10816	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	330 N	319	-0-	-11	-0-	319	3	Y	-0-			-0-
07	372 N	351	-0-	-21	-0-	351	3	Y	-0-			-0-
08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3	Y	-0-			-0-
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3	Y	-0-			-0-
10	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3	Y	-0-			-0-
*11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3	Y	-0-			-0-
-----												
BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	125214	COMPL. DATE	08/31/1987	TOTAL DEPTH	10955	PERF.10531 - 10736	
06	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3	Y	-0-			-0-
07	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-			Y	-0-			-0-
08	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3	Y	-0-			-0-
09	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3	Y	-0-			-0-
10	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3	Y	-0-			-0-
11	1950 N	1600	-0-	-350	-0-	1600	3	Y	-0-			-0-
-----												
CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A-		WELL #:		4	RRCID ->	125425	COMPL. DATE	09/15/1987	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10497 - 10724	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
BUSBY ESTATE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	125478	COMPL. DATE	09/28/1987	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10446 - 10725	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U.		WELL #:		4A	RRCID ->	125781	COMPL. DATE	10/29/1987	TOTAL DEPTH	11094	PERF.10607 - 10929	
06	750 N	716	-0-	-34	-0-	716	3	Y	-0-			-0-
07	775 N	753	-0-	-22	-0-	753	3	Y	-0-			-0-
08	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3	Y	-0-			-0-
09	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3	Y	-0-			-0-
10	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3	Y	-0-			-0-
*11	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3	Y	-0-			-0-
-----												
CHRISTIAN, ALICE EST. "B" G.U.		WELL #:		5A	RRCID ->	126028	COMPL. DATE	12/02/1987	TOTAL DEPTH	11097	PERF.10630 - 10912	
06	900 N	850	-0-	-50	-0-	850	3	Y	-0-			-0-
07	930 N	908	-0-	-22	-0-	908	3	Y	-0-			-0-
08	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	3	Y	-0-			-0-
09	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	3	Y	-0-			-0-
10	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	3	Y	-0-			-0-
*11	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	3	Y	-0-			-0-
-----												
BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	126414	COMPL. DATE	01/18/1988	TOTAL DEPTH	10979	PERF.10421 - 10680	
06	870 N	844	-0-	-26	-0-	844	3	Y	-0-			-0-
07	899 N	-0-	-0-	-899	-0-			Y	-0-			-0-
08	899 N	891	-0-	-8	-0-	891	3	Y	-0-			-0-
09	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	3	Y	-0-			-0-
10	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3	Y	-0-			-0-
11	870 N	808	-0-	-62	-0-	808	3	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126578 COMPL. DATE 02/08/1988 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10533 - 10757														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06		2730 X	1789	-0-	-941	-0-	1789	3		Y	-0-			-0-
07		2821 X	1895	-0-	-926	-0-	1895	3		Y	-0-			-0-
08		2015 N	1423	-0-	-592	-0-	1423	3		Y	-0-			-0-
09		1800 N	1324	-0-	-476	-0-	1324	3		Y	-0-			-0-
10		1891 N	1421	-0-	-470	-0-	1421	3		Y	-0-			-0-
*11		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3		Y	-0-			-0-
-----														
PRICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126778 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10362 - 10649														
06		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3		Y	-0-			40
07		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3		Y	-0-			40
08		1612 N	1171	-0-	-441	-0-	1171	3		Y	-0-			40
09		1380 N	961	-0-	-419	-0-	961	3		Y	-0-			40
10		1612 N	1544	-0-	-68	-0-	1544	3		Y	-0-			40
*11		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3		Y	-0-			40
-----														
BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126809 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10476 - 10749														
06		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		Y	-0-			6
07		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		Y	-0-			6
08		682 N	-0-	-0-	-682	-0-	-0-	3		Y	-0-			6
09		120 N	25	-0-	-95	-0-	25	3		Y	-0-			6
10		155 N	6	-0-	-149	-0-	6	3		Y	-0-			6
*11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-			6
-----														
HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127052 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10723 - 11029														
06		180 N	152	-0-	-28	-0-	152	3		Y	-0-			-0-
07		155 N	93	-0-	-62	-0-	93	3		Y	-0-			-0-
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	3		Y	-0-			-0-
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-	3		Y	-0-			-0-
10		93 N	71	-0-	-22	-0-	71	3		Y	-0-			-0-
*11		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		Y	-0-			-0-
-----														
KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127083 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 10986 PERF.10561 - 10817														
06		1061 X	109	-0-	-952	-0-	109	3		Y	-0-			147
07		186 N	65	-0-	-121	-0-	65	3		Y	-0-			147
08		186 N	52	-0-	-134	-0-	52	3		Y	-0-			147
09		120 N	34	-0-	-86	-0-	34	3		Y	-0-			147
*10		93 N	65	-0-	-28	-0-	65	3		Y	-0-			147
*11		131 N	131	-0-	-0-	-0-	95	3	36 9	Y	33			147
-----														
HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 127419 COMPL. DATE 05/06/1988 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10639 - 10959														
06		330 N	316	-0-	-14	-0-	316	3		Y	-0-			-0-
07		341 N	303	-0-	-38	-0-	303	3		Y	-0-			-0-
08		372 N	307	-0-	-65	-0-	307	3		Y	-0-			-0-
09		330 N	269	-0-	-61	-0-	269	3		Y	-0-			-0-
10		310 N	283	-0-	-27	-0-	283	3		Y	-0-			-0-
*11		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		Y	-0-			-0-
-----														
ROMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127449 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10543 - 10764														
06		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3		Y	-0-			-0-
07		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3		Y	-0-			-0-
08		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3		Y	-0-			-0-
09		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3		Y	-0-			-0-
10		713 N	649	-0-	-64	-0-	649	3		Y	-0-			-0-
*11		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3		Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127539 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10638 - 10985												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3		Y	-0-		-0-
07		279 N	259	-0-	-20	-0-	259 3		Y	-0-		-0-
08		279 N	252	-0-	-27	-0-	252 3		Y	-0-		-0-
09		240 N	229	-0-	-11	-0-	229 3		Y	-0-		-0-
10		248 N	230	-0-	-18	-0-	230 3		Y	-0-		-0-
11		240 N	212	-0-	-28	-0-	212 3		Y	-0-		-0-
-----												
TODD, BESSIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127811 COMPL. DATE 06/13/1988 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10530 - 10773												
06		960 N	857	-0-	-103	-0-	857 3		Y	-0-		-0-
07		961 N	911	-0-	-50	-0-	911 3		Y	-0-		-0-
08		970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 3		Y	-0-		-0-
09		870 N	808	-0-	-62	-0-	808 3		Y	-0-		-0-
10		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 3		Y	-0-		-0-
*11		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 3		Y	-0-		-0-
-----												
HOLT, J.W. ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127832 COMPL. DATE 06/18/1988 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10704 - 10995												
06		2460 N	2368	-0-	-92	-0-	2191 3	177 9	Y	161	157 1	16
07		2480 N	2466	-0-	-14	-0-	2279 3	187 9	Y	170	166 1	20
08		2356 N	2142	-0-	-214	-0-	1988 3	154 9	Y	140	142 1	18
09		2280 N	1473	-0-	-807	-0-	1384 3	89 9	Y	81	86 1	13
10		2356 N	2232	-0-	-124	-0-	2100 3	132 9	Y	120	118 1	15
*11		2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2261 3	117 9	Y	106	109 1	12
-----												
PRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127937 COMPL. DATE 06/28/1988 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10454 - 10742												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128014 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 10988 PERF.10454 - 10762												
06		3030 X	1199	-0-	-1831	-0-	1133 3	66 9	Y	60		86
07		3131 X	2926	-0-	-205	-0-	2883 3	43 9	Y	39	92 1	33
08		3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3398 3	7 9	Y	6		39
09		3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3285 3	31 9	Y	28		67
10		3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3023 3	11 9	Y	10		77
*11		2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	2308 3	62 9	Y	56	86 1	47
-----												
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128063 COMPL. DATE 07/22/1988 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10522 - 10798												
06		240 N	223	-0-	-17	-0-	223 3		Y	-0-		5
07		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3		Y	-0-		5
08		248 N	235	-0-	-13	-0-	235 3		Y	-0-		5
09		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3		Y	-0-		5
10		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		Y	-0-		5
11		240 N	197	-0-	-43	-0-	197 3		Y	-0-		5
-----												
KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128576 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10485 - 10730												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	128809	COMPL. DATE	10/07/1988	TOTAL DEPTH	11263	PERF.10830 - 11048			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
-----														
ROGERS ESTATE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	129124	COMPL. DATE	10/18/1988	TOTAL DEPTH	11185	PERF.10776 - 10998			
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-				Y	-0-		25		
07	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				Y	-0-		25		
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		Y	-0-		25		
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		Y	-0-		25		
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		Y	-0-		25		
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3		Y	-0-		25		
-----														
HIGH ESTATE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	129125	COMPL. DATE	09/19/1988	TOTAL DEPTH	11165	PERF.10682 - 10884			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		129		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		129		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		129		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		129		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		129		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		129		
-----														
ROGERS ESTATE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	129260	COMPL. DATE	11/18/1988	TOTAL DEPTH	11191	PERF.10714 - 10955			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
10	T. A.	273	-0-	273	-0-	273	3		Y	-0-		-0-		
11	T. A.	71	-0-	71	-0-	344	71	3	Y	-0-		-0-		
-----														
ALVORD 'B' GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	129284	COMPL. DATE	11/25/1988	TOTAL DEPTH	11060	PERF.10599 - 10797			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
-----														
BARKSDALE ESTATE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	129285	COMPL. DATE	11/29/1988	TOTAL DEPTH	11287	PERF.10760 - 10984			
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		Y	-0-		-0-		
07	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	3		Y	-0-		-0-		
08	589 N	440	-0-	-149	-0-	51	3	389	9	Y	354	181	1	173
09	180 N	50	-0-	-130	-0-	50	3		Y	-0-		173		
10	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3		Y	-0-		173		
11	420 N	289	-0-	-131	-0-	289	3		Y	-0-		173		
-----														
KENNEDY G.U. 1		WELL #:		3	RRCID ->	129289	COMPL. DATE	09/20/2000	TOTAL DEPTH	10496	PERF. 8993 - 10421			
06	390 X	297	-0-	-93	-0-	297	3		N	-0-		-0-		
07	403 X	279	-0-	-124	-0-	279	3		N	-0-		-0-		
08	341 N	295	-0-	-46	-0-	295	3		N	-0-		-0-		
09	300 N	298	-0-	-2	-0-	298	3		N	-0-		-0-		
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-		-0-		
*11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-		-0-		

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
KANGERGA 'A' GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 129299		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 10983 PERF.10456 - 10712				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
KENNEDY G.U. 4		WELL #: 3		RRCID -> 129550		COMPL. DATE 12/15/1988		TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9987 - 10302				
06	1560 X	207	-0-	-1353	-0-	207	3	N	-0-			-0-
07	682 X	187	-0-	-495	-0-	187	3	N	-0-			-0-
08	403 X	184	-0-	-219	-0-	184	3	N	-0-			-0-
09	210 N	173	-0-	-37	-0-	173	3	N	-0-			-0-
10	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	3	N	-0-			-0-
11	180 N	155	-0-	-25	-0-	155	3	N	-0-			-0-
-----												
POOL, W.B. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 129555		COMPL. DATE 12/12/1988		TOTAL DEPTH 11015 PERF.10555 - 10774				
06	210 N	195	-0-	-15	-0-	195	3	Y	-0-			-0-
07	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	3	Y	-0-			-0-
08	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3	Y	-0-			-0-
09	210 N	185	-0-	-25	-0-	185	3	Y	-0-			-0-
10	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	3	Y	-0-			-0-
11	180 N	123	-0-	-57	-0-	123	3	Y	-0-			-0-
-----												
KENNEDY G.U. 2		WELL #: 5		RRCID -> 129661		COMPL. DATE 12/28/1988		TOTAL DEPTH 10420 PERF.10016 - 10327				
06	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3	N	-0-			-0-
07	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3	N	-0-			-0-
08	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3	N	-0-			-0-
09	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3	N	-0-			-0-
10	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3	N	-0-			-0-
*11	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3	N	-0-			-0-
-----												
KENNEDY G.U. 1		WELL #: 4		RRCID -> 130600		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8904 - 10341				
06	2430 X	1457	-0-	-973	-0-	1457	3	N	-0-			-0-
07	2356 X	1541	-0-	-815	-0-	1541	3	N	-0-			-0-
08	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3	N	-0-			-0-
09	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3	N	-0-			-0-
10	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3	N	-0-			-0-
*11	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3	N	-0-			-0-
-----												
KENNEDY G.U. 3		WELL #: 4		RRCID -> 130601		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8908 - 10003				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #: 5		RRCID -> 131085		COMPL. DATE 04/22/1989		TOTAL DEPTH 10470 PERF.10054 - 10357				
06	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3	N	-0-			-0-
07	1891 N	1600	-0-	-291	-0-	1600	3	N	-0-			-0-
08	2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	2795	3	N	-0-			-0-
09	2904 N	2904	-0-	-0-	-0-	2904	3	N	-0-			-0-
10	3058 N	3058	-0-	-0-	-0-	3058	3	N	-0-			-0-
*11	2938 N	2938	-0-	-0-	-0-	2938	3	N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//	020528								
BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #:	6	RRCID ->	131095	COMPL. DATE	05/24/1989	TOTAL DEPTH	10545	PERF. 8994 - 10414	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #:	7	RRCID ->	131388	COMPL. DATE	07/27/2000	TOTAL DEPTH	10420	PERF. 8916 - 10354	
06	3000 N	3118	-0-	118	118	3118	3	N	-0-	-0-	
07	3100 N	3596	-0-	496	614	3596	3	N	-0-	-0-	
08	2783 X	2169	-0-	-614	-0-	2169	3	N	-0-	-0-	
09	3120 X	1962	-0-	-1158	-0-	1962	3	N	-0-	-0-	
10	3596 X	323	-0-	-3273	-0-	323	3	N	-0-	-0-	
11	3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-			N	-0-	-0-	
KENNEDY G.U. 2		WELL #:	8	RRCID ->	131442	COMPL. DATE	06/02/1989	TOTAL DEPTH	10480	PERF.10017 - 10327	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 07/15/2016 - P/A 07/15/16											
KENNEDY G.U. 2		WELL #:	7	RRCID ->	132207	COMPL. DATE	07/05/1989	TOTAL DEPTH	10415	PERF. 9991 - 10250	
06	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	3	N	-0-	-0-	
07	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	3	N	-0-	-0-	
08	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3	N	-0-	-0-	
09	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	3	N	-0-	-0-	
10	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	3	N	-0-	-0-	
*11	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	3	N	-0-	-0-	
KENNEDY G.U. 2		WELL #:	6	RRCID ->	132208	COMPL. DATE	07/12/1989	TOTAL DEPTH	10445	PERF.10001 - 10270	
06	870 X	696	-0-	-174	-0-	696	3	N	-0-	-0-	
07	899 X	437	-0-	-462	-0-	437	3	N	-0-	-0-	
08	155 N	3	-0-	-152	-0-	3	3	N	-0-	-0-	
09	150 N	3	-0-	-147	-0-	3	3	N	-0-	-0-	
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	-0-	
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-	-0-	
LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #:	2	RRCID ->	132572	COMPL. DATE	09/22/1989	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9014 - 10468	
06	2460 X	2231	-0-	-229	-0-	2231	3	N	-0-	-0-	
07	2511 X	2101	-0-	-410	-0-	2101	3	N	-0-	-0-	
08	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3	N	-0-	-0-	
09	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3	N	-0-	-0-	
10	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	3	N	-0-	-0-	
*11	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3	N	-0-	-0-	
SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #:	7	RRCID ->	132779	COMPL. DATE	11/22/1989	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9940 - 10274	
06	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3	N	-0-	-0-	
07	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3	N	-0-	-0-	
08	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3	N	-0-	-0-	
09	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3	N	-0-	-0-	
10	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3	N	-0-	-0-	
*11	3000 N	3831	-0-	831	831	3831	3	N	-0-	-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
KENNEDY G.U. 4		WELL #: 4		RRCID -> 132780		COMPL. DATE 07/27/1996		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8872 - 9790				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.	140	-0-	140	140	140 3		N	-0-			-0-
07	T. A.	57	-0-	57	197	57 3		N	-0-			-0-
08	268 X	71	-0-	-197	-0-	71 3		N	-0-			-0-
09	33 X	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
-----												
LETOURNEAU GU 2		WELL #: 2		RRCID -> 133076		COMPL. DATE 11/20/1989		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8960 - 10446				
06	540 X	347	-0-	-193	-0-	347 3		N	-0-			-0-
07	1178 X	417	-0-	-761	-0-	417 3		N	-0-			-0-
08	1178 X	317	-0-	-861	-0-	317 3		N	-0-			-0-
09	1140 X	225	-0-	-915	-0-	225 3		N	-0-			-0-
10	403 X	207	-0-	-196	-0-	207 3		N	-0-			-0-
11	390 X	205	-0-	-185	-0-	205 3		N	-0-			-0-
-----												
BUFORD & BLOW G.U. 2		WELL #: 3		RRCID -> 133323		COMPL. DATE 10/26/2000		TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8796 - 10443				
06	2580 X	2425	-0-	-155	-0-	2425 3		N	-0-			-0-
07	2666 X	2424	-0-	-242	-0-	2424 3		N	-0-			-0-
08	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2413 3		N	-0-			-0-
09	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2336 3		N	-0-			-0-
10	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382 3		N	-0-			-0-
*11	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141 3		N	-0-			-0-
-----												
SHEPPARD, BAILEY GU 2		WELL #: 2		RRCID -> 133531		COMPL. DATE 01/06/1990		TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8919 - 10389				
06	90 X	53	-0-	-37	-0-	53 3		N	-0-			-0-
07	93 X	37	-0-	-56	-0-	37 3		N	-0-			-0-
08	124 N	27	-0-	-97	-0-	27 3		N	-0-			-0-
09	60 N	22	-0-	-38	-0-	22 3		N	-0-			-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-			-0-
*11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3		N	-0-			-0-
-----												
LETOURNEAU GU 3		WELL #: 2		RRCID -> 133672		COMPL. DATE 01/20/1990		TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8966 - 10432				
06	480 N	362	-0-	-118	-0-	362 3		N	-0-			-0-
07	496 N	378	-0-	-118	-0-	378 3		N	-0-			-0-
08	403 N	385	-0-	-18	-0-	385 3		N	-0-			-0-
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3		N	-0-			-0-
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3		N	-0-			-0-
*11	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 3		N	-0-			-0-
-----												
BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #: 8		RRCID -> 133712		COMPL. DATE 08/02/2000		TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8938 - 10375				
06	570 N	310	-0-	-260	-0-	310 3		N	-0-			-0-
07	403 N	323	-0-	-80	-0-	323 3		N	-0-			-0-
08	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3		N	-0-			-0-
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3		N	-0-			-0-
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3		N	-0-			-0-
*11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3		N	-0-			-0-
-----												
SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #: 9		RRCID -> 133781		COMPL. DATE 02/09/1990		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10208 - 10338				
06	990 X	-0-	-0-	-990	-0-			N	-0-			-0-
07	14 X	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-			-0-
08	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511 3		N	-0-			-0-
09	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 3		N	-0-			-0-
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3		N	-0-			-0-
*11	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3		N	-0-			-0-



OAK HILL (COTTON VALLEY)												
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 7 RRCID -> 133853 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8940 - 10413												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448 3		N	-0-		-0-
07		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470 3		N	-0-		-0-
08		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467 3		N	-0-		-0-
09		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 3		N	-0-		-0-
10		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042 3		N	-0-		-0-
*11		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 3		N	-0-		-0-
-----												
SHEPPARD, BAILEY GU5												
WELL #: 2 RRCID -> 133855 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8926 - 10292												
06		2700 X	2429	-0-	-271	-0-	2429 3		N	-0-		-0-
07		2790 X	2404	-0-	-386	-0-	2404 3		N	-0-		-0-
08		2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2411 3		N	-0-		-0-
09		2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2336 3		N	-0-		-0-
10		2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360 3		N	-0-		-0-
*11		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226 3		N	-0-		-0-
-----												
LETOURNEAU ET AL												
WELL #: 502 RRCID -> 133910 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8926 - 10426												
06		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246 3		N	-0-		-0-
07		1736 N	863	-0-	-873	-0-	863 3		N	-0-		-0-
08		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 3		N	-0-		-0-
09		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368 3		N	-0-		-0-
10		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517 3		N	-0-		-0-
*11		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431 3		N	-0-		-0-
-----												
LETOURNEAU GU 2												
WELL #: 3 RRCID -> 134317 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9036 - 10421												
06		720 N	702	-0-	-18	-0-	702 3		N	-0-		-0-
07		744 N	721	-0-	-23	-0-	721 3		N	-0-		-0-
08		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 3		N	-0-		-0-
09		702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 3		N	-0-		-0-
10		737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 3		N	-0-		-0-
11		690 N	628	-0-	-62	-0-	628 3		N	-0-		-0-
-----												
SHEPPARD, B. GU 2												
WELL #: 3 RRCID -> 134442 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9017 - 10386												
06		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056 3		N	-0-		-0-
07		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422 3		N	-0-		-0-
08		620 N	417	-0-	-203	-0-	417 3		N	-0-		-0-
09		1050 N	60	-0-	-990	-0-	60 3		N	-0-		-0-
10		1426 N	22	-0-	-1404	-0-	22 3		N	-0-		-0-
*11		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862 3		N	-0-		-0-
-----												
LETOURNEAU GAS UNIT 4												
WELL #: 3 RRCID -> 135118 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10353 - 10474												
06		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-		-0-
07		465 N	274	-0-	-191	-0-	274 3		N	-0-		-0-
08		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3		N	-0-		-0-
09		180 N	173	-0-	-7	-0-	173 3		N	-0-		-0-
10		186 N	178	-0-	-8	-0-	178 3		N	-0-		-0-
11		180 N	30	-0-	-150	-0-	30 3		N	-0-		-0-
-----												
LETOURNEAU GU 1												
WELL #: 3 RRCID -> 135515 COMPL. DATE 07/01/1990 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10183 - 10298												
06		1020 N	528	-0-	-492	-0-	528 3		N	-0-		-0-
07		930 N	246	-0-	-684	-0-	246 3		N	-0-		-0-
08		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095 3		N	-0-		-0-
09		540 N	354	-0-	-186	-0-	354 3		N	-0-		-0-
10		248 N	224	-0-	-24	-0-	224 3		N	-0-		-0-
11		1050 N	332	-0-	-718	-0-	332 3		N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
JONES, ALFORD GU		WELL #:		2	RRCID ->	135525	COMPL. DATE	07/08/1990	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10308 - 10542	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		510 N	496	-0-	-14	-0-	496 3		N	-0-		-0-
07		527 N	478	-0-	-49	-0-	478 3		N	-0-		-0-
08		527 N	486	-0-	-41	-0-	486 3		N	-0-		-0-
09		510 N	476	-0-	-34	-0-	476 3		N	-0-		-0-
10		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3		N	-0-		-0-
11		480 N	477	-0-	-3	-0-	477 3		N	-0-		-0-
-----												
LETOURNEAU GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	135579	COMPL. DATE	05/08/1990	TOTAL DEPTH	10570	PERF.10272 - 10310	
06		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448 3		N	-0-		-0-
07		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 3		N	-0-		-0-
08		986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 3		N	-0-		-0-
09		1440 N	857	-0-	-583	-0-	857 3		N	-0-		-0-
10		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217 3		N	-0-		-0-
11		960 N	869	-0-	-91	-0-	869 3		N	-0-		-0-
-----												
LETOURNEAU GU 2		WELL #:		4	RRCID ->	135651	COMPL. DATE	07/15/1990	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10304 - 10444	
06		2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	2244 3		N	-0-		-0-
07		2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	2124 3		N	-0-		-0-
08		2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149 3		N	-0-		-0-
09		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124 3		N	-0-		-0-
10		2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313 3		N	-0-		-0-
*11		2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175 3		N	-0-		-0-
-----												
GARRETT, A.C. GU		WELL #:		2	RRCID ->	135764	COMPL. DATE	08/04/1990	TOTAL DEPTH	10740	PERF.10286 - 10540	
06		630 N	601	-0-	-29	-0-	601 3		N	-0-		-0-
07		682 N	615	-0-	-67	-0-	615 3		N	-0-		-0-
08		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 3		N	-0-		-0-
09		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 3		N	-0-		-0-
10		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 3		N	-0-		-0-
*11		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 3		N	-0-		-0-
-----												
LETOURNEAU GU 3		WELL #:		4	RRCID ->	135879	COMPL. DATE	08/26/1990	TOTAL DEPTH	10560	PERF.10160 - 10300	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
LETOURNEAU GU 3		WELL #:		3	RRCID ->	135880	COMPL. DATE	08/19/1990	TOTAL DEPTH	10540	PERF. 8994 - 10388	
06		210 N	99	-0-	-111	-0-	99 3		N	-0-		-0-
07		217 N	85	-0-	-132	-0-	85 3		N	-0-		-0-
08		186 N	79	-0-	-107	-0-	79 3		N	-0-		-0-
09		90 N	85	-0-	-5	-0-	85 3		N	-0-		-0-
10		93 N	33	-0-	-60	-0-	33 3		N	-0-		-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
-----												
GARRETT, A.C. GU		WELL #:		3	RRCID ->	136121	COMPL. DATE	08/27/1990	TOTAL DEPTH	10690	PERF. 9046 - 10526	
06		1050 N	715	-0-	-335	-0-	715 3		N	-0-		-0-
07		1085 N	709	-0-	-376	-0-	709 3		N	-0-		-0-
08		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 3		N	-0-		-0-
09		964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 3		N	-0-		-0-
10		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636 3		N	-0-		-0-
*11		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504 3		N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
LETOURNEAU ET AL		WELL #:		504	RRCID ->	136144	COMPL. DATE	07/29/1990	TOTAL DEPTH	10612	PERF.10278 - 10450	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1350 N	987	-0-	-363	-0-	987	3		N	-0-	-0-	
07	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	3		N	-0-	-0-	
08	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	3		N	-0-	-0-	
09	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3		N	-0-	-0-	
10	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	3		N	-0-	-0-	
*11	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3		N	-0-	-0-	
-----												
BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #:		5	RRCID ->	136347	COMPL. DATE	10/30/1990	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9094 - 10470	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	331 X	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-	-0-	
09	210 X	37	-0-	-173	-0-	37	3		N	-0-	-0-	
10	217 X	71	-0-	-146	-0-	71	3		N	-0-	-0-	
*11	366 X	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-	-0-	
-----												
LETOURNEAU GU 1		WELL #:		4	RRCID ->	136384	COMPL. DATE	10/23/1990	TOTAL DEPTH	10555	PERF.10138 - 10280	
06	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-				N	-0-	-0-	
07	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-				N	-0-	-0-	
08	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3		N	-0-	-0-	
09	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3		N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	1920 N	-0-	-0-	-1920	-0-				N	-0-	-0-	
-----												
LETOURNEAU ET AL		WELL #:		503	RRCID ->	136726	COMPL. DATE	11/30/1990	TOTAL DEPTH	10590	PERF.10204 - 10436	
06	3390 X	2617	-0-	-773	-0-	2617	3		N	-0-	-0-	
07	3379 X	2432	-0-	-947	-0-	2432	3		N	-0-	-0-	
08	3317 X	2468	-0-	-849	-0-	2468	3		N	-0-	-0-	
09	3210 X	2090	-0-	-1120	-0-	2090	3		N	-0-	-0-	
10	3193 X	2075	-0-	-1118	-0-	2075	3		N	-0-	-0-	
11	2610 X	1716	-0-	-894	-0-	1716	3		N	-0-	-0-	
-----												
SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #:		11	RRCID ->	136729	COMPL. DATE	11/14/1990	TOTAL DEPTH	10460	PERF. 9964 - 10120	
06	1860 X	1231	-0-	-629	-0-	1231	3		N	-0-	-0-	
07	1891 X	1162	-0-	-729	-0-	1162	3		N	-0-	-0-	
08	1581 X	428	-0-	-1153	-0-	428	3		N	-0-	-0-	
09	1530 X	994	-0-	-536	-0-	994	3		N	-0-	-0-	
10	1395 X	442	-0-	-953	-0-	442	3		N	-0-	-0-	
11	1230 X	805	-0-	-425	-0-	805	3		N	-0-	-0-	
-----												
SHEPPARD, BAILEY GU5		WELL #:		4	RRCID ->	137529	COMPL. DATE	11/30/1990	TOTAL DEPTH	10518	PERF.10224 - 10432	
06	T. A.	1289	-0-	1289	7337	1289	3		N	-0-	-0-	
07	9107 X	1770	-0-	-7337	-0-	1770	3		N	-0-	-0-	
08	4216 X	1528	-0-	-2688	-0-	1528	3		N	-0-	-0-	
09	4080 X	2210	-0-	-1870	-0-	2210	3		N	-0-	-0-	
10	1984 X	943	-0-	-1041	-0-	943	3		N	-0-	-0-	
11	1710 X	950	-0-	-760	-0-	950	3		N	-0-	-0-	
-----												
JONES, ALFORD GU		WELL #:		4	RRCID ->	137546	COMPL. DATE	01/24/1991	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10402 - 10495	
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-	-0-	
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-	-0-	
08	651 N	394	-0-	-257	-0-	394	3		N	-0-	-0-	
09	180 N	140	-0-	-40	-0-	140	3		N	-0-	-0-	
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-	-0-	
11	390 N	28	-0-	-362	-0-	28	3		N	-0-	-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY)												
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
GARRETT, A.C. GU WELL #: 4 RRCID -> 137872 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10346 - 10468												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3051 3		N	-0-		-0-
07		2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2985 3		N	-0-		-0-
08		3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3008 3		N	-0-		-0-
09		2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2999 3		N	-0-		-0-
10		3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3103 3		N	-0-		-0-
*11		2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	2974 3		N	-0-		-0-
-----												
JONES, ALFORD GU WELL #: 3 RRCID -> 138496 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10444 - 10532												
06		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469 3		N	-0-		-0-
07		1147 N	1103	-0-	-44	-0-	1103 3		N	-0-		-0-
08		1674 N	934	-0-	-740	-0-	934 3		N	-0-		-0-
09		1470 N	1221	-0-	-249	-0-	1221 3		N	-0-		-0-
10		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173 3		N	-0-		-0-
*11		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096 3		N	-0-		-0-
-----												
BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 6 RRCID -> 139690 COMPL. DATE 09/30/1991 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9370 - 10428												
06		2370 X	2141	-0-	-229	-0-	2141 3		N	-0-		-0-
07		2449 X	1849	-0-	-600	-0-	1849 3		N	-0-		-0-
08		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844 3		N	-0-		-0-
09		1740 N	1272	-0-	-468	-0-	1272 3		N	-0-		-0-
10		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040 3		N	-0-		-0-
11		1740 N	1533	-0-	-207	-0-	1533 3		N	-0-		-0-
-----												
BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 139691 COMPL. DATE 10/06/1991 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9284 - 10455												
06		300 X	209	-0-	-91	-0-	209 3		N	-0-		-0-
07		248 X	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		-0-
08		248 N	118	-0-	-130	-0-	118 3		N	-0-		-0-
09		210 N	132	-0-	-78	-0-	132 3		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 8 RRCID -> 139882 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8960 - 10430												
06		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3		N	-0-		-0-
07		217 N	208	-0-	-9	-0-	208 3		N	-0-		-0-
08		248 N	159	-0-	-89	-0-	159 3		N	-0-		-0-
09		270 N	169	-0-	-101	-0-	169 3		N	-0-		-0-
10		217 N	159	-0-	-58	-0-	159 3		N	-0-		-0-
*11		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N	-0-		-0-
-----												
BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 6 RRCID -> 139909 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8952 - 10422												
06		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458 3		N	-0-		-0-
07		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 3		N	-0-		-0-
08		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 3		N	-0-		-0-
09		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 3		N	-0-		-0-
10		496 N	427	-0-	-69	-0-	427 3		N	-0-		-0-
11		480 N	325	-0-	-155	-0-	325 3		N	-0-		-0-
-----												
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 140295 COMPL. DATE 12/03/1991 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9180 - 10376												
06		1170 N	534	-0-	-636	-0-	534 3		N	-0-		-0-
07		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697 3		N	-0-		-0-
08		1178 N	809	-0-	-369	-0-	809 3		N	-0-		-0-
09		755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 3		N	-0-		-0-
10		1333 N	821	-0-	-512	-0-	821 3		N	-0-		-0-
11		780 N	630	-0-	-150	-0-	630 3		N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 12 RRCID -> 143483 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9740 - 10170																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		1380 N	62	-0-	-1318	-0-	62	3			N	-0-					-0-
07		1395 N	5	-0-	-1390	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
09		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
10		957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
11		1530 N	864	-0-	-666	-0-	864	3			N	-0-					-0-
-----																	
POOL, VERNON WELL #: 2 RRCID -> 143604 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 10924 PERF.10644 - 10866																	
06		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			Y	-0-					-0-
07		589 N	448	-0-	-141	-0-	448	3			Y	-0-					-0-
08		558 N	422	-0-	-136	-0-	422	3			Y	-0-					-0-
09		510 N	455	-0-	-55	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
10		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			Y	-0-					-0-
*11		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			Y	-0-					-0-
-----																	
SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 143797 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10036 - 10208																	
06		210 X	183	-0-	-27	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07		155 X	49	-0-	-106	-0-	49	3			N	-0-					-0-
08		248 N	44	-0-	-204	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
10		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
*11		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
-----																	
LLOYD, C. E. WELL #: 102 RRCID -> 143812 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10531 - 10811																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 13-T RRCID -> 143903 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8822 - 10170																	
06		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
07		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
08		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
09		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
10		279 N	56	-0-	-223	-0-	56	3			N	-0-					-0-
11		270 N	48	-0-	-222	-0-	48	3			N	-0-					-0-
-----																	
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 144132 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9016 - 10490																	
06		300 N	233	-0-	-67	-0-	233	3			N	-0-					-0-
07		341 N	178	-0-	-163	-0-	178	3			N	-0-					-0-
08		279 N	143	-0-	-136	-0-	143	3			N	-0-					-0-
09		240 N	137	-0-	-103	-0-	137	3			N	-0-					-0-
10		186 N	143	-0-	-43	-0-	143	3			N	-0-					-0-
11		150 N	34	-0-	-116	-0-	34	3			N	-0-					-0-
-----																	
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 144375 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9040 - 10498																	
06		2490 X	2433	-0-	-57	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
07		2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	3			N	-0-					-0-
08		2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
09		2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
10		2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
*11		2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
LLOYD, C. E.		WELL #: 103		RRCID -> 144732		COMPL. DATE 03/02/1993		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10634 - 10904						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
-----																
LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #: 4		RRCID -> 145267		COMPL. DATE 04/05/1993		TOTAL DEPTH 10650		PERF.10158 - 10494						
06	2640 X	694	-0-	-1946	-0-	694	3			N	-0-					-0-
07	2728 X	1473	-0-	-1255	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
08	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
09	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
10	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
*11	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
-----																
LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #: 3		RRCID -> 147011		COMPL. DATE 09/03/1993		TOTAL DEPTH 11094		PERF.10574 - 10653						
06	210 N	183	-0-	-27	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	217 N	95	-0-	-122	-0-	95	3			N	-0-					-0-
08	186 N	2	-0-	-184	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
-----																
OAK HILL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 148254		COMPL. DATE 12/21/1993		TOTAL DEPTH 10574		PERF.10102 - 10412						
06	390 X	133	-0-	-257	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	403 X	127	-0-	-276	-0-	127	3			N	-0-					-0-
08	279 X	240	-0-	-39	-0-	240	3			N	-0-					-0-
09	270 X	129	-0-	-141	-0-	129	3			N	-0-					-0-
10	317 X	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
11	240 X	137	-0-	-103	-0-	137	3			N	-0-					-0-
-----																
OAK HILL GAS UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 148398		COMPL. DATE 01/05/1994		TOTAL DEPTH 10586		PERF.10104 - 10414						
06	1331 X	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
07	1172 X	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
08	1798 X	1191	-0-	-607	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
09	1470 X	1055	-0-	-415	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
10	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
*11	1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
-----																
GARRETT, A.C. GU		WELL #: 5		RRCID -> 150115		COMPL. DATE 03/04/1999		TOTAL DEPTH 10735		PERF. 9204 - 10504						
06	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
07	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
08	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
09	1230 N	1011	-0-	-219	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
10	961 N	773	-0-	-188	-0-	773	3			N	-0-					-0-
11	1050 N	1026	-0-	-24	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
-----																
JONES, ALFORD GU		WELL #: 5		RRCID -> 150207		COMPL. DATE 04/29/1994		TOTAL DEPTH 10690		PERF.10390 - 10524						
06	3000 X	2862	-0-	-138	-0-	2862	3			N	-0-					-0-
07	3100 X	2841	-0-	-259	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
08	3038 X	2775	-0-	-263	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
09	2850 N	2514	-0-	-336	-0-	2514	3			N	-0-					-0-
10	2852 N	2620	-0-	-232	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
11	2700 N	2563	-0-	-137	-0-	2563	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 14 RRCID -> 150261 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10160 - 10238															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
									CODE	CODE			CODE	CODE	
06		2850 X	1139	-0-	-1711	-0-			1139	3	N	-0-			-0-
07		2201 X	379	-0-	-1822	-0-			379	3	N	-0-			-0-
08		498 N	498	-0-	-0-	-0-			498	3	N	-0-			-0-
09		1140 N	131	-0-	-1009	-0-			131	3	N	-0-			-0-
10		372 N	3	-0-	-369	-0-			3	3	N	-0-			-0-
11		480 N	12	-0-	-468	-0-			12	3	N	-0-			-0-
LETORNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 5 RRCID -> 151094 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9068 - 10512															
06		578 N	578	-0-	-0-	-0-			578	3	N	-0-			-0-
07		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-			1859	3	N	-0-			-0-
08		1674 X	1628	-0-	-46	-0-			1628	3	N	-0-			-0-
09		1620 X	1269	-0-	-351	-0-			1269	3	N	-0-			-0-
10		1860 X	1287	-0-	-573	-0-			1287	3	N	-0-			-0-
11		1800 X	1003	-0-	-797	-0-			1003	3	N	-0-			-0-
LETORNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 151612 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10256 - 10486															
06		959 N	959	-0-	-0-	-0-			959	3	N	-0-			-0-
07		775 N	664	-0-	-111	-0-			664	3	N	-0-			-0-
08		558 N	552	-0-	-6	-0-			552	3	N	-0-			-0-
09		870 N	670	-0-	-200	-0-			670	3	N	-0-			-0-
10		651 N	592	-0-	-59	-0-			592	3	N	-0-			-0-
*11		561 N	561	-0-	-0-	-0-			561	3	N	-0-			-0-
LETORNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 152315 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9012 - 10450															
06		873 X	873	-0-	-0-	-0-			873	3	N	-0-			-0-
07		744 X	688	-0-	-56	-0-			688	3	N	-0-			-0-
08		744 N	743	-0-	-1	-0-			743	3	N	-0-			-0-
09		720 N	687	-0-	-33	-0-			687	3	N	-0-			-0-
10		706 N	706	-0-	-0-	-0-			706	3	N	-0-			-0-
11		720 N	467	-0-	-253	-0-			467	3	N	-0-			-0-
BUFORD WELL #: 2 RRCID -> 152353 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10116 - 10404															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ROGERS, FRED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153457 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10616 - 10855															
06		94 N	94	-0-	-0-	-0-			94	3	Y	-0-			-0-
07		93 N	88	-0-	-5	-0-			88	3	Y	-0-			-0-
08		96 N	96	-0-	-0-	-0-			96	3	Y	-0-			-0-
09		90 N	81	-0-	-9	-0-			81	3	Y	-0-			-0-
10		93 N	72	-0-	-21	-0-			72	3	Y	-0-			-0-
11		90 N	67	-0-	-23	-0-			67	3	Y	-0-			-0-
KENNEDY, MAJOR WELL #: 6 RRCID -> 153484 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 8948 - 10406															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #:		7-F	RRCID ->	153579	COMPL. DATE	02/06/1995	TOTAL DEPTH	10584	PERF.10092 - 10274				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #:		15	RRCID ->	153636	COMPL. DATE	02/18/1995	TOTAL DEPTH	10424	PERF.10008 - 10306				
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-				-0-
07	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-				-0-
08	1643 X	483	-0-	-1160	-0-	483	3			N	-0-				-0-
09	1590 X	1168	-0-	-422	-0-	1168	3			N	-0-				-0-
10	1643 X	411	-0-	-1232	-0-	411	3			N	-0-				-0-
11	1230 X	435	-0-	-795	-0-	435	3			N	-0-				-0-
-----															
LETOURNEAU GU 2		WELL #:		5	RRCID ->	153808	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10605	PERF. 8990 - 10428				
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
07	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-				-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #:		4	RRCID ->	154047	COMPL. DATE	01/20/1995	TOTAL DEPTH	10686	PERF.10178 - 10503				
06	1110 N	582	-0-	-528	-0-	582	3			N	-0-				-0-
07	1147 N	367	-0-	-780	-0-	367	3			N	-0-				-0-
08	682 N	258	-0-	-424	-0-	258	3			N	-0-				-0-
09	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-				-0-
10	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-				-0-
*11	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-				-0-
-----															
KENNEDY, MAJOR		WELL #:		9	RRCID ->	154064	COMPL. DATE	05/11/2000	TOTAL DEPTH	10573	PERF. 8874 - 10330				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
SHEPPARD, BAILEY GU5		WELL #:		3	RRCID ->	154207	COMPL. DATE	02/28/1995	TOTAL DEPTH	10456	PERF. 9690 - 9710				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
JONES, ALFORD GU		WELL #:		8	RRCID ->	155482	COMPL. DATE	04/27/2000	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 8982 - 10576				
06	60 N	12	-0-	-48	-0-	12	3			N	-0-				-0-
07	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-				-0-
08	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-				-0-
09	12 N	4	-0-	-8	-0-	4	3			N	-0-				-0-
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-				-0-
*11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-				-0-



OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
SHEPPARD, B. GAS UNIT 2		WELL #: 5		RRCID -> 155585		COMPL. DATE 03/05/1995		TOTAL DEPTH 10542 PERF. 8924 - 10264								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LETOURNEAU ET AL				WELL #: 506		RRCID -> 156007		COMPL. DATE 04/13/1995		TOTAL DEPTH 10550		PERF.10104		- 10276		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
POOL, VERNON				WELL #: 3		RRCID -> 156028		COMPL. DATE 08/07/1995		TOTAL DEPTH 11147		PERF.10714		- 10974		
06	600 N	509	-0-	-91	-0-	509	3			Y	-0-					-0-
07	558 N	546	-0-	-12	-0-	546	3			Y	-0-					-0-
08	527 N	472	-0-	-55	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
09	510 N	121	-0-	-389	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
*11	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			Y	-0-					-0-
GARRETT, A.C. GU				WELL #: 7		RRCID -> 156059		COMPL. DATE 01/09/1998		TOTAL DEPTH 10679		PERF. 9060		- 10422		
06	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
07	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
08	620 N	534	-0-	-86	-0-	534	3			N	-0-					-0-
09	600 N	451	-0-	-149	-0-	451	3			N	-0-					-0-
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
*11	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
JONES, ALFORD GU				WELL #: 6		RRCID -> 156062		COMPL. DATE 06/24/1995		TOTAL DEPTH 10585		PERF.10154		- 10475		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GARRETT, A.C. GU				WELL #: 8		RRCID -> 158882		COMPL. DATE 03/09/1996		TOTAL DEPTH 10670		PERF. 9084		- 10533		
06	1650 N	358	-0-	-1292	-0-	358	3			N	-0-					-0-
07	1550 N	1407	-0-	-143	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
08	682 N	201	-0-	-481	-0-	201	3			N	-0-					-0-
09	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
10	1395 N	1032	-0-	-363	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
LETOURNEAU GU 2				WELL #: 6		RRCID -> 159039		COMPL. DATE 04/25/1996		TOTAL DEPTH 10525		PERF.10248		- 10399		
06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
07	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
08	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
*11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528												
LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #:		4	RRCID ->	161566	COMPL. DATE	11/18/1996	TOTAL DEPTH	10657	PERF.	10276 - 10496				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-		624	3		N	-0-				-0-
07	868	N	595	-0-	-273	-0-		595	3		N	-0-				-0-
08	620	N	590	-0-	-30	-0-		590	3		N	-0-				-0-
09	600	N	546	-0-	-54	-0-		546	3		N	-0-				-0-
10	589	N	579	-0-	-10	-0-		579	3		N	-0-				-0-
11	570	N	531	-0-	-39	-0-		531	3		N	-0-				-0-
-----																
LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #:		6	RRCID ->	161795	COMPL. DATE	12/18/1996	TOTAL DEPTH	10682	PERF.	9056 - 10500				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
ROGERS, FINIS CV UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	162171	COMPL. DATE	01/07/1997	TOTAL DEPTH	10960	PERF.	10560 - 10820				
06	2250	X	1611	-0-	-639	-0-		1568	3	43	9	Y	39	38	1	4
07	2325	X	1738	-0-	-587	-0-		1692	3	46	9	Y	42	41	1	5
08	2046	X	1652	-0-	-394	-0-		1607	3	45	9	Y	41	41	1	5
09	1860	X	1490	-0-	-370	-0-		1447	3	43	9	Y	39	38	1	6
10	1922	X	1654	-0-	-268	-0-		1612	3	42	9	Y	38	39	1	5
11	1680	X	1512	-0-	-168	-0-		1481	3	31	9	Y	28	30	1	3
-----																
LLOYD, C. E.		WELL #:		104	RRCID ->	163745	COMPL. DATE	06/03/1997	TOTAL DEPTH	10944	PERF.	10556 - 10726				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				47
-----																
TEXAS UTILITIES GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	163959	COMPL. DATE	05/15/1997	TOTAL DEPTH	10918	PERF.	10554 - 10772				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
POOL, VERNON		WELL #:		4	RRCID ->	164022	COMPL. DATE	02/13/1997	TOTAL DEPTH	11025	PERF.	10640 - 10866				
06	1170	N	1099	-0-	-71	-0-		1099	3		Y	-0-				82
07	1302	N	1058	-0-	-244	-0-		1058	3		Y	-0-				82
08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-		1198	3		Y	-0-				82
09	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-		2068	3		Y	-0-				82
10	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-		1515	3		Y	-0-				82
*11	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-		1116	3		Y	-0-				82
-----																
LEATH ESTATE GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	165002	COMPL. DATE	07/19/1997	TOTAL DEPTH	11020	PERF.	10532 - 10832				
06	1230	N	943	-0-	-287	-0-		943	3		Y	-0-				-0-
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-		876	3		Y	-0-				-0-
08	868	N	764	-0-	-104	-0-		764	3		Y	-0-				-0-
09	930	N	684	-0-	-246	-0-		684	3		Y	-0-				-0-
10	868	N	692	-0-	-176	-0-		692	3		Y	-0-				-0-
*11	883	N	883	-0-	-0-	-0-		883	3		Y	-0-				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK											
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528											
BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 165551 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10554 - 10718											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		420 N	409	-0-	-11	-0-	409	3			-0-
07		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					-0-
08		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			-0-
09		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			-0-
10		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			-0-
11		420 N	391	-0-	-29	-0-	391	3			-0-
-----											
LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165567 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10516 - 10650											
06		880 N	880	-0-	-0-	-0-	846	3	34	9	38
07		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1101	3	11	9	9
08		961 N	805	-0-	-156	-0-	804	3	1	9	10
09		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	991	3	43	9	49
10		1116 N	1003	-0-	-113	-0-	988	3	15	9	63
*11		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1116	3	135	9	102
-----											
LETOURNEAU ET AL WELL #: 505 RRCID -> 165648 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 10611 PERF. 8990 - 10458											
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
ALFORD "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166239 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF.10320 - 10834											
06		3630 X	3223	-0-	-407	-0-	3197	3	26	9	2
07		3627 X	2997	-0-	-630	-0-	2971	3	26	9	3
08		3627 X	2867	-0-	-760	-0-	2844	3	23	9	3
09		3270 X	2878	-0-	-392	-0-	2846	3	32	9	5
10		3379 X	2730	-0-	-649	-0-	2698	3	32	9	4
11		3210 X	2601	-0-	-609	-0-	2577	3	24	9	3
-----											
BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166418 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10440 - 10650											
06		540 N	363	-0-	-177	-0-	363	3			-0-
07		527 N	-0-	-0-	-527	-0-					-0-
08		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			-0-
09		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			-0-
10		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			-0-
11		570 N	366	-0-	-204	-0-	366	3			-0-
-----											
ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167125 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 10901 PERF.10536 - 10752											
06		2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			-0-
07		2511 N	2425	-0-	-86	-0-	2425	3			-0-
08		2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2387	3	2	9	-0-
09		2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2339	3	8	9	1
10		2418 N	1718	-0-	-700	-0-	1712	3	6	9	1
*11		2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	2773	3	7	9	1
-----											
ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167127 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10546 - 10700											
06		3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	3			-0-
07		2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	3			-0-
08		2945 X	1459	-0-	-1486	-0-	1459	3			-0-
09		3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	3			-0-
10		2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3			-0-
11		2850 X	2080	-0-	-770	-0-	2080	3			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 6A RRCID -> 167148 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10614 - 10844												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129 3		Y	-0-		-0-
07		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 3		Y	-0-		-0-
08		797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 3		Y	-0-		-0-
09		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293 3		Y	-0-		-0-
10		1054 N	853	-0-	-201	-0-	853 3		Y	-0-		-0-
*11		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315 3		Y	-0-		-0-
-----												
LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167157 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10826 PERF.10460 - 10670												
06		780 N	713	-0-	-67	-0-	713 3		Y	-0-		-0-
07		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 3		Y	-0-		-0-
08		868 N	653	-0-	-215	-0-	653 3		Y	-0-		-0-
09		720 N	597	-0-	-123	-0-	597 3		Y	-0-		-0-
10		775 N	652	-0-	-123	-0-	652 3		Y	-0-		-0-
*11		850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 3		Y	-0-		-0-
-----												
CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167164 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10570 - 10740												
06		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3		Y	-0-		-0-
07		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 3		Y	-0-		-0-
08		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3		Y	-0-		-0-
09		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 3		Y	-0-		-0-
10		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 3		Y	-0-		-0-
11		570 N	563	-0-	-7	-0-	563 3		Y	-0-		-0-
-----												
CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167165 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10588 - 10742												
06		955 N	955	-0-	-0-	-0-	955 3		Y	-0-		-0-
07		651 N	549	-0-	-102	-0-	549 3		Y	-0-		-0-
08		527 N	519	-0-	-8	-0-	519 3		Y	-0-		-0-
09		720 N	451	-0-	-269	-0-	451 3		Y	-0-		-0-
10		558 N	486	-0-	-72	-0-	486 3		Y	-0-		-0-
*11		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 3		Y	-0-		-0-
-----												
BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167180 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 10863 PERF.10504 - 10666												
06		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 3		Y	-0-		-0-
07		589 N	-0-	-0-	-589	-0-			Y	-0-		-0-
08		620 N	329	-0-	-291	-0-	329 3		Y	-0-		-0-
09		600 N	407	-0-	-193	-0-	407 3		Y	-0-		-0-
10		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845 3		Y	-0-		-0-
*11		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757 3		Y	-0-		-0-
-----												
ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167254 COMPL. DATE 12/21/1997 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10568 - 10772												
06		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3		Y	-0-		-0-
07		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3		Y	-0-		-0-
08		589 X	452	-0-	-137	-0-	451 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
09		510 X	505	-0-	-5	-0-	499 3	6 9	Y	5	4 1	1
10		527 X	519	-0-	-8	-0-	513 3	6 9	Y	5	5 1	1
11		510 X	493	-0-	-17	-0-	490 3	3 9	Y	3	4 1	-0-
-----												
CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 6 RRCID -> 167259 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10522 - 10722												
06		930 N	775	-0-	-155	-0-	775 3		Y	-0-		-0-
07		868 N	809	-0-	-59	-0-	809 3		Y	-0-		-0-
08		899 N	808	-0-	-91	-0-	808 3		Y	-0-		-0-
09		783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 3		Y	-0-		-0-
10		806 N	701	-0-	-105	-0-	701 3		Y	-0-		-0-
11		780 N	661	-0-	-119	-0-	661 3		Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167260 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10542 - 10748														
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	-0-	1947	3	25	9	Y	23		29
07	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	-0-	2465	3	8	9	Y	7	30 1	6
08	2480 N	1987	-0-	-493	-0-	-0-	1986	3	1	9	Y	1		7
09	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	-0-	2194	3			Y	-0-		7
10	2480 N	1735	-0-	-745	-0-	-0-	1735	3			Y	-0-		7
11	1920 N	1682	-0-	-238	-0-	-0-	1682	3			Y	-0-	7 1	-0-
-----														
BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167272 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 10963 PERF. 9480 - 10230														
06	630 X	-0-	-0-	-630	-0-	-0-					Y	-0-		115
07	651 X	-0-	-0-	-651	-0-	-0-					Y	-0-		115
08	31 N	3	-0-	-28	-0-	-0-	3	3			Y	-0-		115
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		115
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-		115
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-					Y	-0-		115
-----														
ROMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167359 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10534 - 10730														
06	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	-0-	1092	3			Y	-0-		-0-
07	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	-0-	2579	3			Y	-0-		-0-
08	925 N	925	-0-	-0-	-0-	-0-	925	3			Y	-0-		-0-
09	1080 N	624	-0-	-456	-0-	-0-	624	3			Y	-0-		-0-
10	2294 N	616	-0-	-1678	-0-	-0-	616	3			Y	-0-		-0-
11	900 N	562	-0-	-338	-0-	-0-	562	3			Y	-0-		-0-
-----														
THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167463 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10684 - 10904														
06	300 N	297	-0-	-3	-0-	-0-	297	3			Y	-0-		-0-
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-		-0-
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-		-0-
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-		-0-
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-		-0-
11	300 N	269	-0-	-31	-0-	-0-	269	3			Y	-0-		-0-
-----														
ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167466 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10736 - 10746														
06	686 N	686	-0-	-0-	-0-	-0-	537	3	149	9	Y	135	131 1	14
07	930 N	930	-0-	-0-	-0-	-0-	728	3	202	9	Y	184	176 1	22
08	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	-0-	920	3	224	9	Y	204	199 1	27
09	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	-0-	1092	3			Y	-0-	27 1	-0-
10	951 N	951	-0-	-0-	-0-	-0-	951	3			Y	-0-		-0-
11	1110 N	933	-0-	-177	-0-	-0-	933	3			Y	-0-		-0-
-----														
TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167477 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10740 - 10970														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----														
CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 7A RRCID -> 168166 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 11081 PERF.10604 - 10886														
06	1290 N	1119	-0-	-171	-0-	-0-	1119	3			Y	-0-		-0-
07	1333 N	841	-0-	-492	-0-	-0-	841	3			Y	-0-		-0-
08	1302 N	1230	-0-	-72	-0-	-0-	1230	3			Y	-0-		-0-
09	1110 N	949	-0-	-161	-0-	-0-	949	3			Y	-0-		-0-
10	837 N	688	-0-	-149	-0-	-0-	688	3			Y	-0-		-0-
11	1200 N	1148	-0-	-52	-0-	-0-	1148	3			Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528							
BARKSDALE ESTATE GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	168306	COMPL. DATE	02/24/1998	TOTAL DEPTH	11103	PERF.10760 - 10986
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	870 N	792	-0-	-78	-0-	792 3			Y	-0-	-0-
07	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 3			Y	-0-	-0-
08	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 3			Y	-0-	-0-
09	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395 3			Y	-0-	-0-
10	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393 3			Y	-0-	-0-
*11	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 3			Y	-0-	-0-
-----											
CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A-		WELL #:		5	RRCID ->	168801	COMPL. DATE	01/03/1998	TOTAL DEPTH	11044	PERF.10630 - 10745
06	1350 N	935	-0-	-415	-0-	935 3			Y	-0-	-0-
07	1395 N	817	-0-	-578	-0-	817 3			Y	-0-	-0-
08	1209 N	759	-0-	-450	-0-	759 3			Y	-0-	-0-
09	930 N	716	-0-	-214	-0-	716 3			Y	-0-	-0-
10	806 N	710	-0-	-96	-0-	710 3			Y	-0-	-0-
11	720 N	662	-0-	-58	-0-	662 3			Y	-0-	-0-
-----											
CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A-		WELL #:		7	RRCID ->	168803	COMPL. DATE	02/05/1998	TOTAL DEPTH	10872	PERF.10490 - 10661
06	120 N	101	-0-	-19	-0-	101 3			Y	-0-	-0-
07	155 N	119	-0-	-36	-0-	119 3			Y	-0-	-0-
08	124 N	122	-0-	-2	-0-	122 3			Y	-0-	-0-
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3			Y	-0-	-0-
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3			Y	-0-	-0-
*11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3			Y	-0-	-0-
-----											
BARKSDALE ESTATE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	168826	COMPL. DATE	02/03/1998	TOTAL DEPTH	11119	PERF.10756 - 10984
06	1020 N	775	-0-	-245	-0-	775 3			Y	-0-	-0-
07	1023 N	398	-0-	-625	-0-	398 3			Y	-0-	-0-
08	961 N	-0-	-0-	-961	-0-				Y	-0-	-0-
09	780 N	3	-0-	-777	-0-	3 3			Y	-0-	-0-
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----											
TAYLOR, GAY GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	168836	COMPL. DATE	03/19/1998	TOTAL DEPTH	11075	PERF.10820 - 10970
06	1215 X	1215	-0-	-0-	-0-	1215 3			Y	-0-	-0-
07	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	2520 3			Y	-0-	-0-
08	868 N	780	-0-	-88	-0-	780 3			Y	-0-	-0-
09	840 N	679	-0-	-161	-0-	679 3			Y	-0-	-0-
10	868 N	698	-0-	-170	-0-	698 3			Y	-0-	-0-
11	750 N	638	-0-	-112	-0-	638 3			Y	-0-	-0-
-----											
ALFORD -A- GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	168857	COMPL. DATE	02/04/1998	TOTAL DEPTH	10978	PERF.10584 - 10850
06	1140 N	727	-0-	-413	-0-	611 3	116 9	Y	105	105 1	11
07	1178 N	943	-0-	-235	-0-	792 3	151 9	Y	137	132 1	16
08	1085 N	1077	-0-	-8	-0-	938 3	139 9	Y	126	126 1	16
09	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1090 3	58 9	Y	53	61 1	8
10	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1094 3	53 9	Y	48	50 1	6
*11	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1237 3	47 9	Y	43	44 1	5
-----											
TAYLOR, GAY GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	169030	COMPL. DATE	02/26/1998	TOTAL DEPTH	11145	PERF.10810 - 11018
06	1710 X	1233	-0-	-477	-0-	1233 3			Y	-0-	-0-
07	1767 X	1385	-0-	-382	-0-	1385 3			Y	-0-	-0-
08	1956 X	1956	-0-	-0-	-0-	1956 3			Y	-0-	-0-
09	1668 X	1668	-0-	-0-	-0-	1668 3			Y	-0-	-0-
10	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	1626 3			Y	-0-	-0-
11	1890 X	1640	-0-	-250	-0-	1640 3			Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
POOL, W.B. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 169155		COMPL. DATE 01/21/1998		TOTAL DEPTH 10910 PERF.10570 - 10828								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BARKSDALE ESTATE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 169198		COMPL. DATE 03/12/1998		TOTAL DEPTH 11116 PERF.10720 - 10940								
06	3090 X	2936	-0-	-154	-0-	2936	3			Y	-0-					-0-
07	3193 X	1359	-0-	-1834	-0-	1359	3			Y	-0-					-0-
08	3565 X	3110	-0-	-455	-0-	3110	3			Y	-0-					-0-
09	3450 X	2905	-0-	-545	-0-	2905	3			Y	-0-					-0-
10	3379 X	3243	-0-	-136	-0-	3243	3			Y	-0-					-0-
*11	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	3			Y	-0-					-0-
-----																
CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 169248		COMPL. DATE 02/26/1998		TOTAL DEPTH 10899 PERF.10580 - 10740								
06	720 X	565	-0-	-155	-0-	565	3			Y	-0-					-0-
07	744 X	463	-0-	-281	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
08	434 N	357	-0-	-77	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
09	450 N	298	-0-	-152	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
*11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
-----																
HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 169287		COMPL. DATE 02/27/1998		TOTAL DEPTH 11157 PERF.10680 - 10940								
06	300 N	166	-0-	-134	-0-	166	3			Y	-0-	3	1			-0-
07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					-0-
09	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-					-0-
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
11	390 N	286	-0-	-104	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
-----																
POOL, W.B. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 169318		COMPL. DATE 04/30/1998		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10506 - 10766								
06	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			Y	-0-					-0-
07	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			Y	-0-					-0-
08	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			Y	-0-					-0-
09	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			Y	-0-					-0-
10	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			Y	-0-					-0-
*11	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			Y	-0-					-0-
-----																
POOL, W.B. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 169319		COMPL. DATE 03/31/1998		TOTAL DEPTH 10824 PERF.10484 - 10700								
06	690 N	681	-0-	-9	-0-	681	3			Y	-0-					-0-
07	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			Y	-0-					-0-
08	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			Y	-0-					-0-
09	690 N	620	-0-	-70	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
10	713 N	712	-0-	-1	-0-	712	3			Y	-0-					-0-
*11	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			Y	-0-					-0-
-----																
BECK, FRED GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 169320		COMPL. DATE 03/24/1998		TOTAL DEPTH 10878 PERF.10622 - 10730								
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
07	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					-0-
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
10	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
11	300 N	293	-0-	-7	-0-	293	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169390 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10740 - 10976												
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW	PROD	(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
	CODE	GAS	LIFT	STATUS	STATUS		CODE	CODE			CODE	
06	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-		1186	3	Y	-0-		-0-
07	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-		1211	3	Y	-0-		-0-
08	1178 N	1160	-0-	-18	-0-		1160	3	Y	-0-		-0-
09	1200 N	1167	-0-	-33	-0-		1167	3	Y	-0-		-0-
10	1209 N	1172	-0-	-37	-0-		1172	3	Y	-0-		-0-
*11	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-		1115	3	Y	-0-		-0-
-----												
ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169597 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10682 - 10826												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
ROMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169618 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10540 - 10695												
06	1740 N	1328	-0-	-412	-0-		1328	3	Y	-0-		-0-
07	1705 N	1501	-0-	-204	-0-		1501	3	Y	-0-		-0-
08	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-		1345	3	Y	-0-		-0-
09	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-		1306	3	Y	-0-		-0-
10	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-		1333	3	Y	-0-		-0-
*11	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-		1349	3	Y	-0-		-0-
-----												
CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169619 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10570 - 10724												
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-		107	3	Y	-0-		-0-
07	93 N	78	-0-	-15	-0-		78	3	Y	-0-		-0-
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-		71	3	Y	-0-		-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-		50	3	Y	-0-		-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-		38	3	Y	-0-		-0-
*11	38 N	38	-0-	-0-	-0-		38	3	Y	-0-		-0-
-----												
HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169911 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10656 - 10900												
06	870 N	763	-0-	-107	-0-		763	3	Y	-0-		-0-
07	899 N	730	-0-	-169	-0-		730	3	Y	-0-		-0-
08	775 N	711	-0-	-64	-0-		704	3	Y	6	5 1	1
09	750 N	547	-0-	-203	-0-		526	3	Y	19	17 1	3
10	744 N	567	-0-	-177	-0-		547	3	Y	18	19 1	2
11	690 N	471	-0-	-219	-0-		458	3	Y	12	13 1	1
-----												
THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169917 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10618 - 10820												
06	1530 N	1274	-0-	-256	-0-		1274	3	Y	-0-		-0-
07	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-		1730	3	Y	-0-		-0-
08	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-		1417	3	Y	-0-		-0-
09	1260 N	1245	-0-	-15	-0-		1245	3	Y	-0-		-0-
10	1643 N	1219	-0-	-424	-0-		1219	3	Y	-0-		-0-
11	1380 N	1090	-0-	-290	-0-		1090	3	Y	-0-		-0-
-----												
MCALISTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169918 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9140 - 9442												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-



OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169919 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 11041 PERF.10755 - 10815															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		600 N	535	-0-	-65	-0-	535	3			Y	-0-			-0-
07		589 N	560	-0-	-29	-0-	560	3			Y	-0-			-0-
08		589 N	528	-0-	-61	-0-	528	3			Y	-0-			-0-
09		540 N	495	-0-	-45	-0-	495	3			Y	-0-			-0-
10		558 N	553	-0-	-5	-0-	553	3			Y	-0-			-0-
11		510 N	483	-0-	-27	-0-	483	3			Y	-0-			-0-
-----															
CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170029 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10560 - 10780															
06		1440 N	1256	-0-	-184	-0-	1243	3	13	9	Y	12	12	1	1
07		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1641	3	18	9	Y	16	15	1	2
08		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1550	3	14	9	Y	13	13	1	2
09		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1526	3	6	9	Y	5	6	1	1
10		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1542	3	6	9	Y	5	5	1	1
*11		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1504	3	3	9	Y	3	4	1	-0-
-----															
BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179121 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10566 - 10586															
06		990 N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-			28
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28	1	-0-
08		1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180342 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10608 - 10628															
06		2040 N	1679	-0-	-361	-0-	1679	3			Y	-0-			-0-
07		2015 N	1583	-0-	-432	-0-	1583	3			Y	-0-			-0-
08		1271 N	1189	-0-	-82	-0-	1189	3			Y	-0-			-0-
09		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			Y	-0-			-0-
10		1271 N	1101	-0-	-170	-0-	1101	3			Y	-0-			-0-
11		1140 N	935	-0-	-205	-0-	935	3			Y	-0-			-0-
-----															
BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180343 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10570 - 10590															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180344 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10528 - 10548															
06		4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	3			Y	-0-			-0-
07		4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	3			Y	-0-			-0-
08		4929 X	3137	-0-	-1792	-0-	3137	3			Y	-0-			-0-
09		4770 X	2301	-0-	-2469	-0-	2301	3			Y	-0-			-0-
10		4929 X	3226	-0-	-1703	-0-	3226	3			Y	-0-			-0-
11		4620 X	3323	-0-	-1297	-0-	3323	3			Y	-0-			-0-
-----															
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 182214 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9074 - 10484															
06		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-			-0-
07		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-			-0-
08		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-			-0-
09		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-			-0-
10		1178 N	1169	-0-	-9	-0-	1169	3			N	-0-			-0-
11		1110 N	1017	-0-	-93	-0-	1017	3			N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
BUFORD WELL #: 4 RRCID -> 182432 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9114 - 10376													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		840 N	320	-0-	-520	-0-	-0-	320	3	N	-0-	-0-	-0-
07		2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	-0-	2371	3	N	-0-	-0-	-0-
08		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	-0-	1580	3	N	-0-	-0-	-0-
09		798 N	798	-0-	-0-	-0-	-0-	798	3	N	-0-	-0-	-0-
10		1767 N	1055	-0-	-712	-0-	-0-	1055	3	N	-0-	-0-	-0-
11		1530 N	449	-0-	-1081	-0-	-0-	449	3	N	-0-	-0-	-0-
-----													
LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 7 RRCID -> 182604 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9072 - 10508													
06		509 N	509	-0-	-0-	-0-	-0-	509	3	N	-0-	-0-	-0-
07		771 N	771	-0-	-0-	-0-	-0-	771	3	N	-0-	-0-	-0-
08		715 X	715	-0-	-0-	-0-	-0-	715	3	N	-0-	-0-	-0-
09		553 X	553	-0-	-0-	-0-	-0-	553	3	N	-0-	-0-	-0-
10		775 X	595	-0-	-180	-0-	-0-	595	3	N	-0-	-0-	-0-
11		750 X	585	-0-	-165	-0-	-0-	585	3	N	-0-	-0-	-0-
-----													
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 182983 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9152 - 10370													
06		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	-0-	1517	3	N	-0-	-0-	-0-
07		1271 N	1074	-0-	-197	-0-	-0-	1074	3	N	-0-	-0-	-0-
08		1829 N	995	-0-	-834	-0-	-0-	995	3	N	-0-	-0-	-0-
09		1530 N	950	-0-	-580	-0-	-0-	950	3	N	-0-	-0-	-0-
10		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	-0-	1451	3	N	-0-	-0-	-0-
*11		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	-0-	1462	3	N	-0-	-0-	-0-
-----													
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 182984 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10362													
06		2580 X	1793	-0-	-787	-0-	-0-	1793	3	N	-0-	-0-	-0-
07		2480 X	2284	-0-	-196	-0-	-0-	2284	3	N	-0-	-0-	-0-
08		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	-0-	1921	3	N	-0-	-0-	-0-
09		1800 N	1642	-0-	-158	-0-	-0-	1642	3	N	-0-	-0-	-0-
10		2294 N	1652	-0-	-642	-0-	-0-	1652	3	N	-0-	-0-	-0-
*11		3000 N	3141	-0-	141	141	141	3141	3	N	-0-	-0-	-0-
-----													
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 182985 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8987 - 10410													
06		2340 N	2180	-0-	-160	-0-	-0-	2180	3	N	-0-	-0-	-0-
07		2387 N	1775	-0-	-612	-0-	-0-	1775	3	N	-0-	-0-	-0-
08		2294 N	2035	-0-	-259	-0-	-0-	2035	3	N	-0-	-0-	-0-
09		2190 N	2109	-0-	-81	-0-	-0-	2109	3	N	-0-	-0-	-0-
10		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	-0-	2082	3	N	-0-	-0-	-0-
*11		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	-0-	1981	3	N	-0-	-0-	-0-
-----													
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 182986 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8953 - 10372													
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
-----													
OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 184760 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9002 - 10362													
06		180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-	-0-	-0-
07		196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-	-0-	-0-
08		248 N	215	-0-	-33	-0-	-0-	215	3	N	-0-	-0-	-0-
09		204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	204	3	N	-0-	-0-	-0-
10		231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	231	3	N	-0-	-0-	-0-
*11		218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																		
HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185025 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10478 - 10956																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																		
GARRETT, A.C. GU WELL #: 6 RRCID -> 186983 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9088 - 10518																		
06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1095	-0-	-176	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
09	963	N	963	-0-	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
10	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
*11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
-----																		
GARRETT, A.C. GU WELL #: 9 RRCID -> 187045 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9080 - 10656																		
06	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
07	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	-0-	2707	3			N	-0-					-0-
08	2480	X	2048	-0-	-432	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
09	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	-0-	3104	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3184	-0-	84	-0-	84	3184	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	3041	-0-	41	-0-	125	3041	3			N	-0-					-0-
-----																		
ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187124 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10540 - 10732																		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
-----																		
BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 187219 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 8919 - 10352																		
06	570	N	38	-0-	-532	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	465	N	324	-0-	-141	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
*11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
-----																		
SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 16 RRCID -> 188393 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10040 - 10220																		
06	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	360	-0-	-1469	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	244	-0-	-1316	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
10	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
*11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
-----																		
HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188946 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10598 - 10916																		
06	240	N	190	-0-	-50	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	192	-0-	-25	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	200	-0-	-17	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	170	-0-	-10	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
LETOURNEAU GU 2 WELL #: 8 RRCID -> 189178 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9016 - 10406												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851 3		N	-0-		-0-
07		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254 3		N	-0-		-0-
08		2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337 3		N	-0-		-0-
09		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115 3		N	-0-		-0-
10		2263 N	2077	-0-	-186	-0-	2077 3		N	-0-		-0-
11		2220 N	2063	-0-	-157	-0-	2063 3		N	-0-		-0-
-----												
LETOURNEAU GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 189484 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9024 - 10428												
06		2460 X	1828	-0-	-632	-0-	1828 3		N	-0-		-0-
07		2542 X	1732	-0-	-810	-0-	1732 3		N	-0-		-0-
08		1333 N	1074	-0-	-259	-0-	1074 3		N	-0-		-0-
09		1620 N	478	-0-	-1142	-0-	478 3		N	-0-		-0-
10		1674 N	1352	-0-	-322	-0-	1352 3		N	-0-		-0-
11		1050 N	638	-0-	-412	-0-	638 3		N	-0-		-0-
-----												
HOLT, J.W. ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189695 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10692 - 10986												
06		1290 N	1135	-0-	-155	-0-	1071 3	64 9	Y	58	56 1	6
07		1333 N	1118	-0-	-215	-0-	1055 3	63 9	Y	57	56 1	7
08		1240 N	1062	-0-	-178	-0-	1005 3	57 9	Y	52	52 1	7
09		1140 N	1056	-0-	-84	-0-	1003 3	53 9	Y	48	47 1	8
10		1116 N	1074	-0-	-42	-0-	1022 3	52 9	Y	47	49 1	6
*11		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1007 3	41 9	Y	37	39 1	4
-----												
GARRETT, A.C. GU WELL #: 10 RRCID -> 190472 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10434 - 10584												
06		3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3861 3		N	-0-		-0-
07		3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3378 3		N	-0-		-0-
08		4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	4118 3		N	-0-		-0-
09		4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	4893 3		N	-0-		-0-
10		4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	4294 3		N	-0-		-0-
*11		4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	4337 3		N	-0-		-0-
-----												
LETOURNEAU GU 2 WELL #: 9 RRCID -> 191654 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8958 - 9908												
06		6060 X	5117	-0-	-943	-0-	5117 3		N	-0-		-0-
07		5704 X	5349	-0-	-355	-0-	5349 3		N	-0-		-0-
08		5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	5442 3		N	-0-		-0-
09		5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	5241 3		N	-0-		-0-
10		5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	5293 3		N	-0-		-0-
*11		5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	5070 3		N	-0-		-0-
-----												
LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 191957 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9272 - 10144												
06		1290 N	719	-0-	-571	-0-	719 3		N	-0-		-0-
07		1829 N	763	-0-	-1066	-0-	763 3		N	-0-		-0-
08		1147 N	533	-0-	-614	-0-	533 3		N	-0-		-0-
09		720 N	500	-0-	-220	-0-	500 3		N	-0-		-0-
10		775 N	398	-0-	-377	-0-	398 3		N	-0-		-0-
*11		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 3		N	-0-		-0-
-----												
LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 8 RRCID -> 192667 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9216 - 10647												
06		3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3063 3		N	-0-		-0-
07		3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3215 3		N	-0-		-0-
08		3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3506 3		N	-0-		-0-
09		2970 X	2729	-0-	-241	-0-	2729 3		N	-0-		-0-
10		3069 X	2815	-0-	-254	-0-	2815 3		N	-0-		-0-
11		2970 X	2746	-0-	-224	-0-	2746 3		N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//	020528								
LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #:	9	RRCID ->	192680	COMPL. DATE	10/23/2002	TOTAL DEPTH	10680	PERF.	8936 - 10492
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	30 N	2	-0-	-28	-0-	2 3		N	-0-		-0-
07	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-		-0-
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		-0-
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		N	-0-		-0-
-----											
LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #:	8	RRCID ->	194445	COMPL. DATE	12/21/2002	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9508 - 10446
06	1680 X	1624	-0-	-56	-0-	1624 3		N	-0-		-0-
07	1488 X	1409	-0-	-79	-0-	1409 3		N	-0-		-0-
08	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374 3		N	-0-		-0-
09	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555 3		N	-0-		-0-
10	1395 N	1253	-0-	-142	-0-	1253 3		N	-0-		-0-
11	1320 N	1092	-0-	-228	-0-	1092 3		N	-0-		-0-
-----											
LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #:	7	RRCID ->	194455	COMPL. DATE	01/29/2003	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9346 - 10152
06	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	4164 3		N	-0-		-0-
07	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	3926 3		N	-0-		-0-
08	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3194 3		N	-0-		-0-
09	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3410 3		N	-0-		-0-
10	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	4033 3		N	-0-		-0-
*11	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3102 3		N	-0-		-0-
-----											
LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #:	8	RRCID ->	194473	COMPL. DATE	01/08/2003	TOTAL DEPTH	10640	PERF.	9006 - 10481
06	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077 3		N	-0-		-0-
07	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099 3		N	-0-		-0-
08	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192 3		N	-0-		-0-
09	3000 N	3845	-0-	845	845	3845 3		N	-0-		-0-
10	3100 N	2500	-0-	-600	245	2500 3		N	-0-		-0-
*11	2731 N	2486	-0-	-245	-0-	2486 3		N	-0-		-0-
-----											
LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #:	9	RRCID ->	194481	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL DEPTH	10660	PERF.	9012 - 10475
06	2400 X	1619	-0-	-781	-0-	1619 3		N	-0-		-0-
07	2511 N	1684	-0-	-827	-0-	1684 3		N	-0-		-0-
08	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2484 3		N	-0-		-0-
09	2972 N	2972	-0-	-0-	-0-	2972 3		N	-0-		-0-
10	1674 N	1495	-0-	-179	-0-	1495 3		N	-0-		-0-
11	2040 N	904	-0-	-1136	-0-	904 3		N	-0-		-0-
-----											
JONES, ALFORD GU		WELL #:	10	RRCID ->	195981	COMPL. DATE	03/30/2003	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9400 - 10210
06	4050 X	3916	-0-	-134	-0-	3916 3		N	-0-		-0-
07	4092 X	3805	-0-	-287	-0-	3805 3		N	-0-		-0-
08	4092 X	3827	-0-	-265	-0-	3827 3		N	-0-		-0-
09	3960 X	3775	-0-	-185	-0-	3775 3		N	-0-		-0-
10	4092 X	3489	-0-	-603	-0-	3489 3		N	-0-		-0-
11	3930 X	3832	-0-	-98	-0-	3832 3		N	-0-		-0-
-----											
JONES, ALFORD GU		WELL #:	9	RRCID ->	196888	COMPL. DATE	04/19/2003	TOTAL DEPTH	10665	PERF.	9276 - 10183
06	270 N	245	-0-	-25	-0-	245 3		N	-0-		-0-
07	279 N	255	-0-	-24	-0-	255 3		N	-0-		-0-
08	279 N	218	-0-	-61	-0-	218 3		N	-0-		-0-
09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3		N	-0-		-0-
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3		N	-0-		-0-
*11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3		N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #: 10		RRCID -> 201351		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 10624 PERF. 9010 - 10437			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3	N	-0-	-0-	
07	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3	N	-0-	-0-	
08	589 N	376	-0-	-213	-0-	376	3	N	-0-	-0-	
09	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3	N	-0-	-0-	
10	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3	N	-0-	-0-	
*11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3	N	-0-	-0-	
-----											
LETOURNEAU GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 201642		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8888 - 10350			
06	1193 X	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3	N	-0-	-0-	
07	2604 X	1088	-0-	-1516	-0-	1088	3	N	-0-	-0-	
08	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3	N	-0-	-0-	
09	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3	N	-0-	-0-	
10	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3	N	-0-	-0-	
*11	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3	N	-0-	-0-	
-----											
LETOURNEAU ET AL		WELL #: 507		RRCID -> 201681		COMPL. DATE 09/13/2003		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8937 - 10302			
06	4050 X	4032	-0-	-18	-0-	4032	3	N	-0-	-0-	
07	4185 X	4101	-0-	-84	-0-	4101	3	N	-0-	-0-	
08	4898 X	3031	-0-	-1867	-0-	3031	3	N	-0-	-0-	
09	4200 X	2971	-0-	-1229	-0-	2971	3	N	-0-	-0-	
10	4340 X	2764	-0-	-1576	-0-	2764	3	N	-0-	-0-	
11	4020 X	2631	-0-	-1389	-0-	2631	3	N	-0-	-0-	
-----											
LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #: 11		RRCID -> 201792		COMPL. DATE 10/12/2003		TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9006 - 10458			
06	4440 X	2516	-0-	-1924	-0-	2516	3	N	-0-	-0-	
07	4588 X	2489	-0-	-2099	-0-	2489	3	N	-0-	-0-	
08	2852 X	2687	-0-	-165	-0-	2687	3	N	-0-	-0-	
09	2760 X	2545	-0-	-215	-0-	2545	3	N	-0-	-0-	
10	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	3	N	-0-	-0-	
11	2610 X	2101	-0-	-509	-0-	2101	3	N	-0-	-0-	
-----											
LETOURNEAU ET AL		WELL #: 508		RRCID -> 202510		COMPL. DATE 03/16/2004		TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8932 - 10429			
06	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3	N	-0-	-0-	
07	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3	N	-0-	-0-	
08	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3	N	-0-	-0-	
09	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3	N	-0-	-0-	
10	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3	N	-0-	-0-	
*11	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3	N	-0-	-0-	
-----											
LETOURNEAU GU 3		WELL #: 7		RRCID -> 202755		COMPL. DATE 04/12/2004		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9006 - 10416			
06	1751 N	1743	-0-	-8	-0-	1743	3	N	-0-	-0-	
07	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	3	N	-0-	-0-	
08	3100 X	881	-0-	-2219	-0-	881	3	N	-0-	-0-	
09	3000 X	1439	-0-	-1561	-0-	1439	3	N	-0-	-0-	
10	3100 X	767	-0-	-2333	-0-	767	3	N	-0-	-0-	
11	1740 X	1467	-0-	-273	-0-	1467	3	N	-0-	-0-	
-----											
LETOURNEAU GU 3		WELL #: 6		RRCID -> 202778		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8922 - 10419			
06	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	3	N	-0-	-0-	
07	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	3	N	-0-	-0-	
08	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	3	N	-0-	-0-	
09	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	3	N	-0-	-0-	
10	3751 X	3707	-0-	-44	-0-	3707	3	N	-0-	-0-	
11	3630 X	3571	-0-	-59	-0-	3571	3	N	-0-	-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
SHEPPARD, BAILY ET AL		WELL #:		20	RRCID ->	203646	COMPL. DATE	06/16/2004	TOTAL DEPTH	10468	PERF. 8888 - 9822	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1530 N	1529	-0-	-1	-0-	1529	3	N	-0-		-0-	
07	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3	N	-0-		-0-	
08	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3	N	-0-		-0-	
09	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3	N	-0-		-0-	
10	1612 N	1563	-0-	-49	-0-	1563	3	N	-0-		-0-	
*11	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3	N	-0-		-0-	
-----												
SHEPPARD, B. GAS UNIT 2		WELL #:		8	RRCID ->	203647	COMPL. DATE	05/18/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8871 - 10338	
06	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3	N	-0-		-0-	
07	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3	N	-0-		-0-	
08	1984 N	1531	-0-	-453	-0-	1531	3	N	-0-		-0-	
09	1860 N	1441	-0-	-419	-0-	1441	3	N	-0-		-0-	
10	1364 N	1244	-0-	-120	-0-	1244	3	N	-0-		-0-	
11	1470 N	1300	-0-	-170	-0-	1300	3	N	-0-		-0-	
-----												
JONES, ALFORD GU		WELL #:		11	RRCID ->	205225	COMPL. DATE	09/10/2004	TOTAL DEPTH	10860	PERF. 9260 - 10726	
06	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	3	N	-0-		-0-	
07	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	3	N	-0-		-0-	
08	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	3	N	-0-		-0-	
09	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	3	N	-0-		-0-	
10	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	3	N	-0-		-0-	
*11	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	3	N	-0-		-0-	
-----												
GARRETT, A.C. GU		WELL #:		11	RRCID ->	206429	COMPL. DATE	10/06/2004	TOTAL DEPTH	10695	PERF. 9088 - 10532	
06	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3	N	-0-		-0-	
07	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3	N	-0-		-0-	
08	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3	N	-0-		-0-	
09	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3	N	-0-		-0-	
10	2418 N	2119	-0-	-299	-0-	2119	3	N	-0-		-0-	
11	2370 N	1600	-0-	-770	-0-	1600	3	N	-0-		-0-	
-----												
BUFORD		WELL #:		5	RRCID ->	206467	COMPL. DATE	11/22/2004	TOTAL DEPTH	10630	PERF. 9004 - 10438	
06	2880 X	1439	-0-	-1441	-0-	1439	3	N	-0-		-0-	
07	2976 X	1201	-0-	-1775	-0-	1201	3	N	-0-		-0-	
08	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3	N	-0-		-0-	
09	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3	N	-0-		-0-	
10	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3	N	-0-		-0-	
*11	3000 N	3534	-0-	534	-0-	3534	3	N	-0-		-0-	
-----												
MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #:		12	RRCID ->	206909	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	10565	PERF. 8940 - 10384	
06	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3	N	-0-		-0-	
07	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3	N	-0-		-0-	
08	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3	N	-0-		-0-	
09	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3	N	-0-		-0-	
10	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3	N	-0-		-0-	
11	840 N	260	-0-	-580	-0-	260	3	N	-0-		-0-	
-----												
BAILEY-SHEPPARD GU5		WELL #:		5	RRCID ->	207705	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL DEPTH	10505	PERF. 8912 - 10331	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
ALFORD "B" GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	207811	COMPL. DATE	01/18/2005	TOTAL DEPTH	11010	PERF.10644	- 10838	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	1834 3	171 9	Y	155	150 1		16
07		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	1876 3	175 9	Y	159	156 1		19
08		2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2074 3	184 9	Y	167	164 1		22
09		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1796 3	50 9	Y	45	60 1		7
10		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1857 3	36 9	Y	33	36 1		4
*11		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1767 3	29 9	Y	26	27 1		3
-----													
KENNEDY, MAJOR		WELL #:		12	RRCID ->	207816	COMPL. DATE	01/05/2005	TOTAL DEPTH	10525	PERF. 8964	- 10416	
06		762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 3		N	-0-			-0-
07		2697 N	10	-0-	-2687	-0-	10 3		N	-0-			-0-
08		3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-			N	-0-			-0-
09		4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	4129 3		N	-0-			-0-
10		3255 X	2510	-0-	-745	-0-	2510 3		N	-0-			-0-
11		750 X	498	-0-	-252	-0-	498 3		N	-0-			-0-
-----													
OAK HILL GAS UNIT 3		WELL #:		2	RRCID ->	210455	COMPL. DATE	03/18/2005	TOTAL DEPTH	10530	PERF. 8956	- 10374	
06		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3		N	-0-			-0-
07		465 N	298	-0-	-167	-0-	298 3		N	-0-			-0-
08		465 N	259	-0-	-206	-0-	259 3		N	-0-			-0-
09		450 N	267	-0-	-183	-0-	267 3		N	-0-			-0-
10		310 N	273	-0-	-37	-0-	273 3		N	-0-			-0-
*11		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 3		N	-0-			-0-
-----													
BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #:		14	RRCID ->	213805	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	10560	PERF. 8949	- 10406	
06		2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	2631 3		N	-0-			-0-
07		2077 X	1935	-0-	-142	-0-	1935 3		N	-0-			-0-
08		2573 X	1765	-0-	-808	-0-	1765 3		N	-0-			-0-
09		2490 X	1012	-0-	-1478	-0-	1012 3		N	-0-			-0-
10		2573 X	2203	-0-	-370	-0-	2203 3		N	-0-			-0-
11		2490 X	1917	-0-	-573	-0-	1917 3		N	-0-			-0-
-----													
BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #:		11	RRCID ->	213806	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	10530	PERF. 9010	- 10437	
06		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3		N	-0-			-0-
07		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3		N	-0-			-0-
08		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3		N	-0-			-0-
09		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3		N	-0-			-0-
10		372 N	354	-0-	-18	-0-	354 3		N	-0-			-0-
11		360 N	353	-0-	-7	-0-	353 3		N	-0-			-0-
-----													
LETOURNEAU GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	216321	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH	10510	PERF. 8880	- 10292	
06		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926 3		N	-0-			-0-
07		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825 3		N	-0-			-0-
08		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792 3		N	-0-			-0-
09		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867 3		N	-0-			-0-
10		2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100 3		N	-0-			-0-
*11		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176 3		N	-0-			-0-
-----													
LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #:		15	RRCID ->	216651	COMPL. DATE	10/23/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9062	- 10770	
06		2400 X	1734	-0-	-666	-0-	1734 3		N	-0-			-0-
07		2480 X	1948	-0-	-532	-0-	1948 3		N	-0-			-0-
08		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981 3		N	-0-			-0-
09		1740 N	1704	-0-	-36	-0-	1704 3		N	-0-			-0-
10		1953 N	1661	-0-	-292	-0-	1661 3		N	-0-			-0-
11		1920 N	1765	-0-	-155	-0-	1765 3		N	-0-			-0-



-----												
OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #:		12	RRCID ->	217200	COMPL. DATE	11/23/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9066 - 10500
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		1920 N	1163	-0-	-757	-0-	1163 3		N	-0-		-0-
07		1674 N	1107	-0-	-567	-0-	1107 3		N	-0-		-0-
08		1271 N	1085	-0-	-186	-0-	1085 3		N	-0-		-0-
09		1170 N	973	-0-	-197	-0-	973 3		N	-0-		-0-
10		1116 N	992	-0-	-124	-0-	992 3		N	-0-		-0-
11		1050 N	580	-0-	-470	-0-	580 3		N	-0-		-0-
-----												
LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #:		12	RRCID ->	218513	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	10630	PERF.	9036 - 10478
06		3210 X	948	-0-	-2262	-0-	948 3		N	-0-		-0-
07		1457 X	729	-0-	-728	-0-	729 3		N	-0-		-0-
08		1426 X	1027	-0-	-399	-0-	1027 3		N	-0-		-0-
09		1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	1128 3		N	-0-		-0-
10		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327 3		N	-0-		-0-
*11		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 3		N	-0-		-0-
-----												
LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #:		10	RRCID ->	219204	COMPL. DATE	12/29/2005	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	8846 - 10434
06		2100 N	1982	-0-	-118	-0-	1982 3		N	-0-		-0-
07		2108 N	2018	-0-	-90	-0-	2018 3		N	-0-		-0-
08		2015 N	1500	-0-	-515	-0-	1500 3		N	-0-		-0-
09		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043 3		N	-0-		-0-
10		2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229 3		N	-0-		-0-
*11		2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2667 3		N	-0-		-0-
-----												
LETOURNEAU GU 2		WELL #:		12	RRCID ->	219812	COMPL. DATE	03/07/2006	TOTAL DEPTH	10609	PERF.	8980 - 10424
06		720 N	-0-	-0-	-720	-0-			N	-0-		-0-
07		713 N	500	-0-	-213	-0-	500 3		N	-0-		-0-
08		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 3		N	-0-		-0-
09		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 3		N	-0-		-0-
10		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 3		N	-0-		-0-
*11		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 3		N	-0-		-0-
-----												
LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #:		10	RRCID ->	219814	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9380 - 10533
06		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3		N	-0-		-0-
07		496 N	391	-0-	-105	-0-	391 3		N	-0-		-0-
08		403 N	337	-0-	-66	-0-	337 3		N	-0-		-0-
09		390 N	276	-0-	-114	-0-	276 3		N	-0-		-0-
10		403 N	376	-0-	-27	-0-	376 3		N	-0-		-0-
*11		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3		N	-0-		-0-
-----												
LETOURNEAU GU 2		WELL #:		14	RRCID ->	221002	COMPL. DATE	04/29/2006	TOTAL DEPTH	10524	PERF.	8916 - 10437
06		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3		N	-0-		-0-
07		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		N	-0-		-0-
08		899 N	591	-0-	-308	-0-	591 3		N	-0-		-0-
09		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 3		N	-0-		-0-
10		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3		N	-0-		-0-
11		570 N	381	-0-	-189	-0-	381 3		N	-0-		-0-
-----												
LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #:		14	RRCID ->	221702	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	8866 - 10532
06		750 X	546	-0-	-204	-0-	546 3		N	-0-		-0-
07		713 X	531	-0-	-182	-0-	531 3		N	-0-		-0-
08		589 N	138	-0-	-451	-0-	138 3		N	-0-		-0-
09		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391 3		N	-0-		-0-
10		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166 3		N	-0-		-0-
*11		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114 3		N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #:		12	RRCID ->	222427	COMPL. DATE	06/18/2006	TOTAL DEPTH	10663	PERF.	9080 - 10516
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3030 X	1049	-0-	-1981	-0-		1049 3		N	-0-		-0-
07	3131 X	2487	-0-	-644	-0-		2487 3		N	-0-		-0-
08	3751 X	1635	-0-	-2116	-0-		1635 3		N	-0-		-0-
09	2473 X	2473	-0-	-0-	-0-		2473 3		N	-0-		-0-
10	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-		2964 3		N	-0-		-0-
11	2400 X	1720	-0-	-680	-0-		1720 3		N	-0-		-0-
-----												
HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	222435	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL DEPTH	11152	PERF.	10152 - 10738
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #:		19	RRCID ->	224105	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	10504	PERF.	8910 - 10236
06	3000 X	2586	-0-	-414	-0-		2586 3		N	-0-		-0-
07	3100 X	2550	-0-	-550	-0-		2550 3		N	-0-		-0-
08	2976 X	2776	-0-	-200	-0-		2776 3		N	-0-		-0-
09	2880 X	2627	-0-	-253	-0-		2627 3		N	-0-		-0-
10	2883 X	2633	-0-	-250	-0-		2633 3		N	-0-		-0-
11	2700 X	2414	-0-	-286	-0-		2414 3		N	-0-		-0-
-----												
ROGERS, FRED UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	224106	COMPL. DATE	10/21/2006	TOTAL DEPTH	11052	PERF.	10662 - 10830
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-		-0-
07	136 X	136	-0-	-0-	-0-		66 3	70 9	Y	64	56 1	8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	8 1	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #:		17	RRCID ->	224907	COMPL. DATE	11/24/2006	TOTAL DEPTH	10622	PERF.	3450 - 10380
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	225455	COMPL. DATE	11/18/2006	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	10420 - 10763
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
ROGERS, FRED UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	225620	COMPL. DATE	11/15/2006	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	10650 - 10789
06	120 N	65	-0-	-55	-0-		65 3		Y	-0-		-0-
07	93 N	44	-0-	-49	-0-		44 3		Y	-0-		-0-
08	93 N	84	-0-	-9	-0-		84 3		Y	-0-		-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-		65 3		Y	-0-		-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-		64 3		Y	-0-		-0-
11	90 N	31	-0-	-59	-0-		31 3		Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
JONES, ALFORD GU		WELL #: 13		RRCID -> 226445		COMPL. DATE 01/16/2007		TOTAL DEPTH 10732 PERF. 9524 - 10428			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3	N	-0-	-0-	
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	N	-0-	-0-	
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-	-0-	
09	210 N	178	-0-	-32	-0-	178	3	N	-0-	-0-	
10	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3	N	-0-	-0-	
*11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-	-0-	
-----											
SHEPPARD, B. GAS UNIT 2		WELL #: 6		RRCID -> 226496		COMPL. DATE 11/18/2006		TOTAL DEPTH 10487 PERF. 8924 - 10194			
06	390 N	159	-0-	-231	-0-	159	3	N	-0-	-0-	
07	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	3	N	-0-	-0-	
08	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3	N	-0-	-0-	
09	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3	N	-0-	-0-	
10	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3	N	-0-	-0-	
*11	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	3	N	-0-	-0-	
-----											
BECK, FRED GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 228094		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH 10966 PERF.10734 - 10744			
06	1620 N	1432	-0-	-188	-0-	1432	3	Y	-0-	-0-	
07	1612 N	1261	-0-	-351	-0-	1261	3	Y	-0-	-0-	
08	1581 N	1577	-0-	-4	-0-	1577	3	Y	-0-	-0-	
09	1440 N	1431	-0-	-9	-0-	1431	3	Y	-0-	-0-	
10	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3	Y	-0-	-0-	
11	1530 N	1282	-0-	-248	-0-	1282	3	Y	-0-	-0-	
-----											
MCWILLIAMS, J. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 228466		COMPL. DATE 02/06/2007		TOTAL DEPTH 11232 PERF.10820 - 10990			
06	1980 N	1898	-0-	-82	-0-	1858	3	40 9 Y	36	35 1 4	
07	2015 N	1962	-0-	-53	-0-	1921	3	41 9 Y	37	37 1 4	
08	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1870	3	41 9 Y	37	36 1 5	
09	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1763	3	45 9 Y	41	39 1 7	
10	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1771	3	41 9 Y	37	39 1 5	
*11	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1743	3	32 9 Y	29	31 1 3	
-----											
BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #: 15		RRCID -> 228862		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8884 - 10298			
06	240 N	209	-0-	-31	-0-	209	3	N	-0-	-0-	
07	248 N	220	-0-	-28	-0-	220	3	N	-0-	-0-	
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3	N	-0-	-0-	
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-	-0-	
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-	-0-	
11	240 N	203	-0-	-37	-0-	203	3	N	-0-	-0-	
-----											
BECK, FRED GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 228864		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 10970 PERF.10698 - 10708			
06	1410 N	768	-0-	-642	-0-	768	3	Y	-0-	-0-	
07	1426 N	1100	-0-	-326	-0-	1100	3	Y	-0-	-0-	
08	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3	Y	-0-	-0-	
09	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3	Y	-0-	-0-	
10	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3	Y	-0-	-0-	
11	1380 N	1150	-0-	-230	-0-	1150	3	Y	-0-	-0-	
-----											
HIGH ESTATE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 228950		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 11180 PERF.10804 - 11814			
06	1110 X	976	-0-	-134	-0-	976	3	Y	-0-	-0-	
07	1147 X	979	-0-	-168	-0-	979	3	Y	-0-	-0-	
08	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3	Y	-0-	-0-	
09	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	3	Y	-0-	-0-	
10	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	3	Y	-0-	-0-	
*11	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3	Y	-0-	-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528							
MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #: 16		RRCID -> 229029		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8928 - 10250	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	300 N	211	-0-	-89	-0-	211	3	N	-0-
07	155 N	73	-0-	-82	-0-	73	3	N	-0-
08	651 X	262	-0-	-389	-0-	262	3	N	-0-
09	270 X	229	-0-	-41	-0-	229	3	N	-0-
10	279 X	163	-0-	-116	-0-	163	3	N	-0-
11	240 X	141	-0-	-99	-0-	141	3	N	-0-
-----									
MCWILLIAMS, J. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 229140		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH 11254 PERF. 11025 - 11035	
06	240 N	221	-0-	-19	-0-	221	3	Y	-0-
07	620 N	276	-0-	-344	-0-	276	3	Y	-0-
08	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3	Y	-0-
09	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	3	Y	-0-
10	279 N	209	-0-	-70	-0-	209	3	Y	-0-
11	480 N	244	-0-	-236	-0-	244	3	Y	-0-
-----									
GARRETT, A.C. GU		WELL #: 17		RRCID -> 229141		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9186 - 10642	
06	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3	N	-0-
07	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	3	N	-0-
08	2635 N	2594	-0-	-41	-0-	2594	3	N	-0-
09	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3	N	-0-
10	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	3	N	-0-
*11	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	3	N	-0-
-----									
BUSBY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 229247		COMPL. DATE 03/20/2007		TOTAL DEPTH 10981 PERF. 10688 - 10698	
06	750 N	690	-0-	-60	-0-	690	3	Y	-0-
07	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	3	Y	-0-
08	806 N	778	-0-	-28	-0-	778	3	Y	-0-
09	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3	Y	-0-
10	806 N	740	-0-	-66	-0-	740	3	Y	-0-
11	750 N	643	-0-	-107	-0-	643	3	Y	-0-
-----									
THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 229455		COMPL. DATE 05/07/2007		TOTAL DEPTH 11040 PERF. 10730 - 10740	
06	600 N	526	-0-	-74	-0-	526	3	Y	-0-
07	589 N	523	-0-	-66	-0-	523	3	Y	-0-
08	558 N	528	-0-	-30	-0-	528	3	Y	-0-
09	540 N	442	-0-	-98	-0-	442	3	Y	-0-
10	527 N	490	-0-	-37	-0-	490	3	Y	-0-
11	510 N	443	-0-	-67	-0-	443	3	Y	-0-
-----									
HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 229490		COMPL. DATE 07/24/2006		TOTAL DEPTH 11108 PERF. 10696 - 10990	
06	1290 N	1177	-0-	-113	-0-	1010	3	167 9	Y 152 169 1 70
07	1147 N	1018	-0-	-129	-0-	1012	3	6 9	Y 5
08	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1068	3	63 9	Y 57 132
09	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1097	3	44 9	Y 40 172
10	930 N	521	-0-	-409	-0-	325	3	196 9	Y 178 178 1 172
11	900 N	-0-	-0-	-900	-0-			Y	-0- 172
-----									
BUSBY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 229609		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 11010 PERF. 10598 - 10790	
06	1530 N	1015	-0-	-515	-0-	1015	3	Y	-0-
07	1643 N	1096	-0-	-547	-0-	1096	3	Y	-0-
08	1240 N	1119	-0-	-121	-0-	1119	3	Y	-0-
09	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3	Y	-0-
10	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3	Y	-0-
*11	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3	Y	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 229688 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9260 - 10432												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06		3300 X	2282	-0-	-1018	-0-	2282	3	N	-0-		-0-
07		3472 X	1313	-0-	-2159	-0-	1313	3	N	-0-		-0-
08		2728 X	1448	-0-	-1280	-0-	1448	3	N	-0-		-0-
09		2640 X	1495	-0-	-1145	-0-	1495	3	N	-0-		-0-
10		2728 X	1421	-0-	-1307	-0-	1421	3	N	-0-		-0-
11		2280 X	1281	-0-	-999	-0-	1281	3	N	-0-		-0-
-----												
CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230056 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10720 - 10918												
06		210 N	64	-0-	-146	-0-	64	3	Y	-0-		-0-
07		217 N	57	-0-	-160	-0-	57	3	Y	-0-		-0-
08		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3	Y	-0-		-0-
09		685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3	Y	-0-		-0-
10		685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3	Y	-0-		-0-
*11		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3	Y	-0-		-0-
-----												
BUFORD WELL #: 6 RRCID -> 230434 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 10779 PERF. 9176 - 10588												
06		2550 N	2051	-0-	-499	-0-	2051	3	N	-0-		-0-
07		2728 N	2376	-0-	-352	-0-	2376	3	N	-0-		-0-
08		3093 N	3093	-0-	-0-	-0-	3093	3	N	-0-		-0-
09		2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3	N	-0-		-0-
10		2325 N	2038	-0-	-287	-0-	2038	3	N	-0-		-0-
11		2250 N	1744	-0-	-506	-0-	1744	3	N	-0-		-0-
-----												
WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230599 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10892 - 10902												
06		810 N	617	-0-	-193	-0-	613	3	4 9 Y	4	4 1	-0-
07		909 N	909	-0-	-0-	-0-	901	3	8 9 Y	7	6 1	1
08		961 N	856	-0-	-105	-0-	847	3	9 9 Y	8	8 1	1
09		736 N	736	-0-	-0-	-0-	704	3	32 9 Y	29	25 1	5
10		899 N	678	-0-	-221	-0-	653	3	25 9 Y	23	25 1	3
11		840 N	611	-0-	-229	-0-	592	3	19 9 Y	17	18 1	2
-----												
WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230660 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 11366 PERF.10918 - 10928												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230703 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10810 - 10820												
06		1260 N	1247	-0-	-13	-0-	1247	3	Y	-0-		-0-
07		1333 N	1246	-0-	-87	-0-	1246	3	Y	-0-		-0-
08		1302 N	1299	-0-	-3	-0-	1299	3	Y	-0-		-0-
09		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3	Y	-0-		-0-
10		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3	Y	-0-		-0-
11		1260 N	1208	-0-	-52	-0-	1208	3	Y	-0-		-0-
-----												
HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231055 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10716 - 10928												
06		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3	Y	-0-		-0-
07		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	Y	-0-		-0-
08		186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3	Y	-0-		-0-
09		180 N	179	-0-	-1	-0-	179	3	Y	-0-		-0-
10		186 N	177	-0-	-9	-0-	177	3	Y	-0-		-0-
11		180 N	173	-0-	-7	-0-	173	3	Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528												
JONES, ALFORD GU		WELL #:		12	RRCID ->	231159	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	10790	PERF.	9195 - 10450				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	690 N	293	-0-	-397	-0-			293	3	N	-0-					-0-
07	341 N	281	-0-	-60	-0-			281	3	N	-0-					-0-
08	310 N	292	-0-	-18	-0-			292	3	N	-0-					-0-
09	300 N	185	-0-	-115	-0-			185	3	N	-0-					-0-
10	279 N	135	-0-	-144	-0-			135	3	N	-0-					-0-
*11	284 N	284	-0-	-0-	-0-			284	3	N	-0-					-0-
-----																
LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #:		13	RRCID ->	231312	COMPL. DATE	06/16/2007	TOTAL DEPTH	10790	PERF.	9310 - 10620				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-			44	3	N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BUFORD		WELL #:		7	RRCID ->	231741	COMPL. DATE	06/13/2007	TOTAL DEPTH	10780	PERF.	9172 - 10572				
06	5820 X	4874	-0-	-946	-0-			4874	3	N	-0-					-0-
07	5363 X	4909	-0-	-454	-0-			4909	3	N	-0-					-0-
08	5177 X	4898	-0-	-279	-0-			4898	3	N	-0-					-0-
09	5010 X	4927	-0-	-83	-0-			4927	3	N	-0-					-0-
10	5177 X	5058	-0-	-119	-0-			5058	3	N	-0-					-0-
11	4860 X	4798	-0-	-62	-0-			4798	3	N	-0-					-0-
-----																
HIGH ESTATE GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	231802	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	11180	PERF.	10864 - 10874				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
ROGERS, FINIS CV UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	231999	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	11070	PERF.	10614 - 10835				
06	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-			2466	3	15	9	Y	14	14	1	1
07	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-			2468	3	17	9	Y	15	14	1	2
08	2790 X	2430	-0-	-360	-0-			2398	3	32	9	Y	29	27	1	4
09	2670 X	2428	-0-	-242	-0-			2339	3	89	9	Y	81	72	1	13
10	2728 X	2413	-0-	-315	-0-			2334	3	79	9	Y	72	76	1	9
11	2490 X	2244	-0-	-246	-0-			2185	3	59	9	Y	54	57	1	6
-----																
OAK HILL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	233538	COMPL. DATE	08/06/2007	TOTAL DEPTH	10660	PERF.	9062 - 10368				
06	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-			2175	3			N	-0-			-0-
07	2573 N	2126	-0-	-447	-0-			2126	3			N	-0-			-0-
08	2418 N	2014	-0-	-404	-0-			2014	3			N	-0-			-0-
09	2190 N	1841	-0-	-349	-0-			1841	3			N	-0-			-0-
10	2139 N	2058	-0-	-81	-0-			2058	3			N	-0-			-0-
11	1950 N	1807	-0-	-143	-0-			1807	3			N	-0-			-0-
-----																
GARRETT, A.C. GU		WELL #:		14	RRCID ->	233715	COMPL. DATE	07/17/2007	TOTAL DEPTH	10707	PERF.	9076 - 10532				
06	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-			4083	3			N	-0-			-0-
07	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-			4113	3			N	-0-			-0-
08	4278 X	4118	-0-	-160	-0-			4118	3			N	-0-			-0-
09	4140 X	3833	-0-	-307	-0-			3833	3			N	-0-			-0-
10	4278 X	3945	-0-	-333	-0-			3945	3			N	-0-			-0-
11	4080 X	3786	-0-	-294	-0-			3786	3			N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
GARRETT, A.C. GU		WELL #: 15		RRCID -> 233717		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9038 - 10510								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
GARRETT, A.C. GU		WELL #: 12		RRCID -> 234431		COMPL. DATE 09/05/2007		TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9143 - 10590								
06	3060	X	2962	-0-	-98	-0-	2962	3		N	-0-					-0-
07	3162	X	3019	-0-	-143	-0-	3019	3		N	-0-					-0-
08	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	3		N	-0-					-0-
09	2640	X	2570	-0-	-70	-0-	2570	3		N	-0-					-0-
10	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3		N	-0-					-0-
*11	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	3		N	-0-					-0-
-----																
BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #: 12		RRCID -> 234443		COMPL. DATE 09/24/2007		TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9066 - 10482								
06	4170	X	3783	-0-	-387	-0-	3783	3		N	-0-					-0-
07	4309	X	3868	-0-	-441	-0-	3868	3		N	-0-					-0-
08	3875	X	3402	-0-	-473	-0-	3402	3		N	-0-					-0-
09	3750	X	2581	-0-	-1169	-0-	2581	3		N	-0-					-0-
10	3875	X	2423	-0-	-1452	-0-	2423	3		N	-0-					-0-
11	3750	X	2301	-0-	-1449	-0-	2301	3		N	-0-					-0-
-----																
MADDOX ESTATE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 234675		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 11031 PERF.10596 - 10770								
06	3000	N	3721	-0-	721	-0-	3700	3	21	9	Y	19	18	1		2
07	2333	N	1612	-0-	-721	-0-	1603	3	9	9	Y	8	9	1		1
08	1705	N	1603	-0-	-102	-0-	1594	3	9	9	Y	8	8	1		1
09	2100	X	1620	-0-	-480	-0-	1575	3	45	9	Y	41	35	1		7
10	2170	X	1556	-0-	-614	-0-	1490	3	66	9	Y	60	59	1		8
11	2100	X	1335	-0-	-765	-0-	1289	3	46	9	Y	42	45	1		5
-----																
MADDOX ESTATE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 234681		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 11103 PERF.10654 - 10832								
06	1650	N	1503	-0-	-147	-0-	1481	3	22	9	Y	20	20	1		2
07	1643	N	1374	-0-	-269	-0-	1354	3	20	9	Y	18	18	1		2
08	1612	N	1236	-0-	-376	-0-	1218	3	18	9	Y	16	16	1		2
09	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1623	3	110	9	Y	100	86	1		16
10	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1377	3	154	9	Y	140	138	1		18
*11	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1215	3	109	9	Y	99	106	1		11
-----																
MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 234829		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9090 - 10374								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 234834		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9074 - 10388								
06	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3		N	-0-					-0-
07	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3		N	-0-					-0-
08	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3		N	-0-					-0-
09	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3		N	-0-					-0-
10	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3		N	-0-					-0-
*11	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3		N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528							
BALLOW ESTATE GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	234920	COMPL. DATE	10/22/2007	TOTAL DEPTH	10871	PERF.10473 - 10703
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	3150 X	2930	-0-	-220	-0-	2930 3			Y	-0-	107
07	3255 X	3029	-0-	-226	-0-	2946 3	83 9		Y	75	30
08	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2912 3			Y	-0-	30
09	2730 X	2685	-0-	-45	-0-	2685 3			Y	-0-	30
10	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2965 3			Y	-0-	30
11	2730 X	2089	-0-	-641	-0-	2089 3			Y	-0-	30
-----											
BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #:		14	RRCID ->	235744	COMPL. DATE	10/08/2007	TOTAL DEPTH	10630	PERF. 9154 - 10432
06	4260 X	4230	-0-	-30	-0-	4230 3			N	-0-	-0-
07	4402 X	4286	-0-	-116	-0-	4286 3			N	-0-	-0-
08	4433 X	4298	-0-	-135	-0-	4298 3			N	-0-	-0-
09	4290 X	3817	-0-	-473	-0-	3817 3			N	-0-	-0-
10	4433 X	3886	-0-	-547	-0-	3886 3			N	-0-	-0-
11	4230 X	3764	-0-	-466	-0-	3764 3			N	-0-	-0-
-----											
KENNEDY, MAJOR		WELL #:		15	RRCID ->	235765	COMPL. DATE	11/19/2007	TOTAL DEPTH	10690	PERF. 8544 - 10354
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	134	-0-	134	134	134 3			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	489	-0-	489	623	489 3			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	189	-0-	189	812	189 3			N	-0-	-0-
-----											
GARRETT, A.C. GU		WELL #:		18	RRCID ->	236070	COMPL. DATE	11/24/2007	TOTAL DEPTH	10712	PERF. 9234 - 10549
06	4710 X	4400	-0-	-310	-0-	4400 3			N	-0-	-0-
07	4867 X	4434	-0-	-433	-0-	4434 3			N	-0-	-0-
08	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	4497 3			N	-0-	-0-
09	4110 X	4008	-0-	-102	-0-	4008 3			N	-0-	-0-
10	4247 X	4092	-0-	-155	-0-	4092 3			N	-0-	-0-
11	4110 X	3967	-0-	-143	-0-	3967 3			N	-0-	-0-
-----											
BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #:		16	RRCID ->	236553	COMPL. DATE	12/28/2007	TOTAL DEPTH	10688	PERF. 9189 - 10367
06	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	2789 3			N	-0-	-0-
07	2875 N	2875	-0-	-0-	-0-	2875 3			N	-0-	-0-
08	2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	2846 3			N	-0-	-0-
09	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	2683 3			N	-0-	-0-
10	3100 N	3281	-0-	181	181	3281 3			N	-0-	-0-
*11	3000 N	3105	-0-	105	286	3105 3			N	-0-	-0-
-----											
KENNEDY, MAJOR		WELL #:		13	RRCID ->	236624	COMPL. DATE	12/07/2007	TOTAL DEPTH	10628	PERF. 8948 - 10374
06	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3102 3			N	-0-	-0-
07	3286 X	3060	-0-	-226	-0-	3060 3			N	-0-	-0-
08	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3145 3			N	-0-	-0-
09	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	3013 3			N	-0-	-0-
10	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	3084 3			N	-0-	-0-
*11	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979 3			N	-0-	-0-
-----											
JONES, ALFORD GU		WELL #:		15	RRCID ->	236742	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	10821	PERF. 9504 - 9684
06	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	3014 3			N	-0-	-0-
07	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3277 3			N	-0-	-0-
08	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3365 3			N	-0-	-0-
09	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3496 3			N	-0-	-0-
10	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3613 3			N	-0-	-0-
*11	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3477 3			N	-0-	-0-



OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
JONES, ALFORD GU		WELL #: 19		RRCID -> 236743		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 10693 PERF. 9376 - 10438		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2453 3	N	-0-		-0-
07	2511 N	2510	-0-	-1	-0-	2510 3	N	-0-		-0-
08	2604 X	2482	-0-	-122	-0-	2482 3	N	-0-		-0-
09	2520 X	2407	-0-	-113	-0-	2407 3	N	-0-		-0-
10	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	2634 3	N	-0-		-0-
*11	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	2534 3	N	-0-		-0-
-----										
MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 236840		COMPL. DATE 12/28/2007		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9206 - 10356		
06	1800 N	1723	-0-	-77	-0-	1723 3	N	-0-		-0-
07	1860 N	1751	-0-	-109	-0-	1751 3	N	-0-		-0-
08	1798 N	1597	-0-	-201	-0-	1597 3	N	-0-		-0-
09	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756 3	N	-0-		-0-
10	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756 3	N	-0-		-0-
*11	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685 3	N	-0-		-0-
-----										
MCWILLIAMS, J. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 238152		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 11166 PERF.10750 - 10963		
06	240 N	148	-0-	-92	-0-	148 3	Y	-0-		-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-		Y	-0-		-0-
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3	Y	-0-		-0-
09	150 N	116	-0-	-34	-0-	116 3	Y	-0-		-0-
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	Y	-0-		-0-
*11	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1288 3	Y	94	83 1	11
-----										
BUFORD		WELL #: 12		RRCID -> 238181		COMPL. DATE 03/23/2008		TOTAL DEPTH 10777 PERF. 9328 - 10436		
06	3900 X	3661	-0-	-239	-0-	3661 3	N	-0-		-0-
07	3968 X	3701	-0-	-267	-0-	3701 3	N	-0-		-0-
08	3782 X	3724	-0-	-58	-0-	3724 3	N	-0-		-0-
09	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3698 3	N	-0-		-0-
10	3782 X	3761	-0-	-21	-0-	3761 3	N	-0-		-0-
11	3660 X	3420	-0-	-240	-0-	3420 3	N	-0-		-0-
-----										
KENNEDY G.U. 2		WELL #: 13		RRCID -> 238198		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9223 - 10304		
06	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902 3	N	-0-		-0-
07	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057 3	N	-0-		-0-
08	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574 3	N	-0-		-0-
09	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457 3	N	-0-		-0-
10	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 3	N	-0-		-0-
*11	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080 3	N	-0-		-0-
-----										
GARRETT, A.C. GU		WELL #: 16		RRCID -> 238199		COMPL. DATE 02/17/2008		TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9436 - 10618		
06	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2924 3	N	-0-		-0-
07	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3088 3	N	-0-		-0-
08	2887 N	2887	-0-	-0-	-0-	2887 3	N	-0-		-0-
09	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	2791 3	N	-0-		-0-
10	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	2839 3	N	-0-		-0-
*11	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	2776 3	N	-0-		-0-
-----										
LLOYD, C. E.		WELL #: 107		RRCID -> 238521		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 10980 PERF.10622 - 10799		
06	2490 X	614	-0-	-1876	-0-	614 3	Y	-0-		-0-
07	2387 X	577	-0-	-1810	-0-	577 3	Y	-0-		-0-
08	682 N	492	-0-	-190	-0-	492 3	Y	-0-		-0-
09	600 N	472	-0-	-128	-0-	472 3	Y	-0-		-0-
10	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656 3	Y	-0-		-0-
*11	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161 3	Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528  
 JONES, ALFORD GU WELL #: 17 RRCID -> 238589 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9218 - 10499

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3120 X	3071	-0-	-49	-0-	3071	3			N	-0-			-0-
07	3224 X	3061	-0-	-163	-0-	3061	3			N	-0-			-0-
08	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	3			N	-0-			-0-
09	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	3			N	-0-			-0-
10	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3			N	-0-			-0-
*11	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-			-0-

KENNEDY GAS UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 238641 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10545 PERF. N/A

06	2700 X	2286	-0-	-414	-0-	2286	3			N	-0-			-0-
07	2790 X	1403	-0-	-1387	-0-	1403	3			N	-0-			-0-
08	2790 X	2352	-0-	-438	-0-	2352	3			N	-0-			-0-
09	2280 X	1805	-0-	-475	-0-	1805	3			N	-0-			-0-
10	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			N	-0-			-0-
11	2280 X	1643	-0-	-637	-0-	1643	3			N	-0-			-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 238678 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 10625 PERF. N/A

06	3750 X	3645	-0-	-105	-0-	3645	3			N	-0-			-0-
07	3875 X	3696	-0-	-179	-0-	3696	3			N	-0-			-0-
08	3658 X	3421	-0-	-237	-0-	3421	3			N	-0-			-0-
09	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	3			N	-0-			-0-
10	3658 X	3629	-0-	-29	-0-	3629	3			N	-0-			-0-
11	3540 X	3375	-0-	-165	-0-	3375	3			N	-0-			-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 11 RRCID -> 238764 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9265 - 10401

06	3360 X	3133	-0-	-227	-0-	3133	3			N	-0-			-0-
07	3317 X	3092	-0-	-225	-0-	3092	3			N	-0-			-0-
08	3348 X	3116	-0-	-232	-0-	3116	3			N	-0-			-0-
09	3240 X	3005	-0-	-235	-0-	3005	3			N	-0-			-0-
10	3348 X	3218	-0-	-130	-0-	3218	3			N	-0-			-0-
11	3120 X	2965	-0-	-155	-0-	2965	3			N	-0-			-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 18 RRCID -> 238766 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9135 - 10438

06	3660 X	3502	-0-	-158	-0-	3502	3			N	-0-			-0-
07	3782 X	3549	-0-	-233	-0-	3549	3			N	-0-			-0-
08	3720 X	3572	-0-	-148	-0-	3572	3			N	-0-			-0-
09	3600 X	3511	-0-	-89	-0-	3511	3			N	-0-			-0-
10	3658 X	3617	-0-	-41	-0-	3617	3			N	-0-			-0-
11	3510 X	3496	-0-	-14	-0-	3496	3			N	-0-			-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 238788 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9034 - 10344

06	3300 X	2990	-0-	-310	-0-	2990	3			N	-0-			-0-
07	3317 X	3002	-0-	-315	-0-	3002	3			N	-0-			-0-
08	3193 X	3016	-0-	-177	-0-	3016	3			N	-0-			-0-
09	3090 X	2890	-0-	-200	-0-	2890	3			N	-0-			-0-
10	3162 X	2997	-0-	-165	-0-	2997	3			N	-0-			-0-
*11	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	3			N	-0-			-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239080 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 10633 - 10784

06	4620 X	396	-0-	-4224	-0-	392	3	4	9	Y	4	4	1	-0-
07	3968 X	190	-0-	-3778	-0-	188	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
08	2728 X	247	-0-	-2481	-0-	245	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
09	1170 X	257	-0-	-913	-0-	257	3			Y	-0-			-0-
10	403 X	153	-0-	-250	-0-	153	3			Y	-0-			-0-
11	390 X	86	-0-	-304	-0-	86	3			Y	-0-			-0-

-----													
OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
LEATH ESTATE GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	239106	COMPL. DATE	07/24/2007	TOTAL DEPTH	11070	PERF.	10619 - 10718	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		2220 N	1859	-0-	-361	-0-	1859 3		N	-0-			-0-
07		2294 N	2001	-0-	-293	-0-	2001 3		N	-0-			-0-
08		2108 N	1660	-0-	-448	-0-	1660 3		N	-0-			-0-
09		1860 N	1558	-0-	-302	-0-	1558 3		N	-0-			-0-
10		2015 N	1565	-0-	-450	-0-	1565 3		N	-0-			-0-
*11		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840 3		N	-0-			-0-
-----													
LETOURNEAU GU 3		WELL #:		9	RRCID ->	239107	COMPL. DATE	07/21/2007	TOTAL DEPTH	10701	PERF.	9090 - 10505	
06		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203 3		N	-0-			-0-
07		2263 N	2002	-0-	-261	-0-	2002 3		N	-0-			-0-
08		2108 N	1534	-0-	-574	-0-	1534 3		N	-0-			-0-
09		2190 N	2027	-0-	-163	-0-	2027 3		N	-0-			-0-
10		2015 N	1823	-0-	-192	-0-	1823 3		N	-0-			-0-
*11		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676 3		N	-0-			-0-
-----													
MADDOX ESTATE GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	239642	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	10940	PERF.	10604 - 10776	
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			-0-
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-
08		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3		Y	-0-			-0-
09		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 3		Y	-0-			-0-
10		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3		Y	-0-			-0-
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
KENNEDY, MAJOR		WELL #:		16	RRCID ->	242560	COMPL. DATE	10/30/2007	TOTAL DEPTH	10643	PERF.	9296 - 10294	
06		3570 X	3565	-0-	-5	-0-	3565 3		N	-0-			-0-
07		3689 X	3584	-0-	-105	-0-	3584 3		N	-0-			-0-
08		3720 X	3603	-0-	-117	-0-	3603 3		N	-0-			-0-
09		3600 X	3437	-0-	-163	-0-	3437 3		N	-0-			-0-
10		3689 X	3514	-0-	-175	-0-	3514 3		N	-0-			-0-
11		3570 X	3388	-0-	-182	-0-	3388 3		N	-0-			-0-
-----													
LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #:		18	RRCID ->	242620	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	10693	PERF.	9066 - 10442	
06		4260 X	3369	-0-	-891	-0-	3369 3		N	-0-			-0-
07		4402 X	4154	-0-	-248	-0-	4154 3		N	-0-			-0-
08		4216 X	4099	-0-	-117	-0-	4099 3		N	-0-			-0-
09		3840 X	3517	-0-	-323	-0-	3517 3		N	-0-			-0-
10		4154 X	3671	-0-	-483	-0-	3671 3		N	-0-			-0-
11		4020 X	3560	-0-	-460	-0-	3560 3		N	-0-			-0-
-----													
LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #:		19	RRCID ->	242621	COMPL. DATE	08/18/2008	TOTAL DEPTH	10745	PERF.	9120 - 10553	
06		2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392 3		N	-0-			-0-
07		2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2414 3		N	-0-			-0-
08		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310 3		N	-0-			-0-
09		2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338 3		N	-0-			-0-
10		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079 3		N	-0-			-0-
11		1890 N	1855	-0-	-35	-0-	1855 3		N	-0-			-0-
-----													
KENNEDY G.U. 1		WELL #:		8	RRCID ->	242748	COMPL. DATE	03/04/2008	TOTAL DEPTH	10571	PERF.	8992 - 10351	
06		4620 X	4425	-0-	-195	-0-	4425 3		N	-0-			-0-
07		4774 X	4592	-0-	-182	-0-	4592 3		N	-0-			-0-
08		4433 X	4299	-0-	-134	-0-	4299 3		N	-0-			-0-
09		4290 X	3942	-0-	-348	-0-	3942 3		N	-0-			-0-
10		4433 X	3743	-0-	-690	-0-	3743 3		N	-0-			-0-
11		4290 X	3835	-0-	-455	-0-	3835 3		N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
KENNEDY G.U. 3 WELL #: 8 RRCID -> 243569 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8933 - 10284												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
06		300 X	2	-0-	-298	-0-	2	3		N	-0-	-0-
07		248 X	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-	-0-
08		752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	3		N	-0-	-0-
09		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-	-0-
10		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-	-0-
11		720 N	-0-	-0-	-720	-0-				N	-0-	-0-
-----												
LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 16 RRCID -> 244444 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9174 - 10514												
06		840 N	520	-0-	-320	-0-	520	3		N	-0-	-0-
07		899 N	561	-0-	-338	-0-	561	3		N	-0-	-0-
08		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3		N	-0-	-0-
09		480 N	451	-0-	-29	-0-	451	3		N	-0-	-0-
10		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3		N	-0-	-0-
*11		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3		N	-0-	-0-
-----												
LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 17 RRCID -> 244458 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9156 - 10611												
06		3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	3		N	-0-	-0-
07		3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	3		N	-0-	-0-
08		3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	3		N	-0-	-0-
09		3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	3		N	-0-	-0-
10		3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	3		N	-0-	-0-
*11		2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	3		N	-0-	-0-
-----												
JONES, ALFORD GU WELL #: 22 RRCID -> 244777 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9038 - 10354												
06		5130 X	4816	-0-	-314	-0-	4816	3		N	-0-	-0-
07		5301 X	4877	-0-	-424	-0-	4877	3		N	-0-	-0-
08		5208 X	4879	-0-	-329	-0-	4879	3		N	-0-	-0-
09		4950 X	4844	-0-	-106	-0-	4844	3		N	-0-	-0-
10		5053 X	4925	-0-	-128	-0-	4925	3		N	-0-	-0-
11		4830 X	4764	-0-	-66	-0-	4764	3		N	-0-	-0-
-----												
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 244780 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9052 - 10344												
06		5400 X	4945	-0-	-455	-0-	4945	3		N	-0-	-0-
07		5487 X	4860	-0-	-627	-0-	4860	3		N	-0-	-0-
08		4960 X	4936	-0-	-24	-0-	4936	3		N	-0-	-0-
09		4800 X	4643	-0-	-157	-0-	4643	3		N	-0-	-0-
10		4960 X	4770	-0-	-190	-0-	4770	3		N	-0-	-0-
11		4800 X	4267	-0-	-533	-0-	4267	3		N	-0-	-0-
-----												
LETOURNEAU GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 245107 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 8922 - 10581												
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	-0-
07		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-	-0-
08		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-	-0-
09		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-	-0-
10		31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3		N	-0-	-0-
11		13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-	-0-
-----												
BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 13 RRCID -> 245109 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9202 - 10407												
06		1740 N	1553	-0-	-187	-0-	1553	3		N	-0-	-0-
07		1643 N	1524	-0-	-119	-0-	1524	3		N	-0-	-0-
08		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3		N	-0-	-0-
09		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3		N	-0-	-0-
10		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3		N	-0-	-0-
*11		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3		N	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//	020528								
KENNEDY G.U. 1		WELL #:	11	RRCID ->	245300	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	9191 - 10315
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2424 3	N	-0-		-0-
07		2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437 3	N	-0-		-0-
08		2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2448 3	N	-0-		-0-
09		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263 3	N	-0-		-0-
10		2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230 3	N	-0-		-0-
*11		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061 3	N	-0-		-0-
-----											
BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #:	15	RRCID ->	245380	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH	10575	PERF.	9003 - 10282
06		1050 X	669	-0-	-381	-0-	669 3	N	-0-		-0-
07		1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	1263 3	N	-0-		-0-
08		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 3	N	-0-		-0-
09		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029 3	N	-0-		-0-
10		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296 3	N	-0-		-0-
11		870 N	555	-0-	-315	-0-	555 3	N	-0-		-0-
-----											
KENNEDY G.U. 2		WELL #:	9	RRCID ->	245381	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	10545	PERF.	8926 - 10252
06		4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	4161 3	N	-0-		-0-
07		4247 X	4221	-0-	-26	-0-	4221 3	N	-0-		-0-
08		4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	4179 3	N	-0-		-0-
09		3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	3978 3	N	-0-		-0-
10		3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	3924 3	N	-0-		-0-
*11		3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	3732 3	N	-0-		-0-
-----											
MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #:	25	RRCID ->	245852	COMPL. DATE	01/19/2009	TOTAL DEPTH	10708	PERF.	9153 - 10412
06		1140 N	564	-0-	-576	-0-	564 3	N	-0-		-0-
07		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 3	N	-0-		-0-
08		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669 3	N	-0-		-0-
09		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136 3	N	-0-		-0-
10		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360 3	N	-0-		-0-
*11		733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 3	N	-0-		-0-
-----											
LETOURNEAU GU 3		WELL #:	18H	RRCID ->	245989	COMPL. DATE	11/18/2008	TOTAL DEPTH	10265	PERF.	9738 - 12693
06		5960 X	5960	-0-	-0-	-0-	5960 3	N	-0-		-0-
07		5859 X	4708	-0-	-1151	-0-	4708 3	N	-0-		-0-
08		4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	4726 3	N	-0-		-0-
09		4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	4016 3	N	-0-		-0-
10		4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	4069 3	N	-0-		-0-
*11		4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	4757 3	N	-0-		-0-
-----											
LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #:	15	RRCID ->	246323	COMPL. DATE	09/29/2008	TOTAL DEPTH	10840	PERF.	9030 - 10600
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
JONES, ALFORD GU		WELL #:	14	RRCID ->	246818	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	10672	PERF.	9092 - 10386
06		2790 X	2040	-0-	-750	-0-	2040 3	N	-0-		-0-
07		2697 N	2246	-0-	-451	-0-	2246 3	N	-0-		-0-
08		2511 N	2315	-0-	-196	-0-	2315 3	N	-0-		-0-
09		2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253 3	N	-0-		-0-
10		2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2467 3	N	-0-		-0-
*11		2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2542 3	N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BUFORD WELL #: 8 RRCID -> 246901 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9039 - 10292														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	3		N	-0-			-0-
07		4030 X	3968	-0-	-62	-0-	3968	3		N	-0-			-0-
08		4309 X	4042	-0-	-267	-0-	4042	3		N	-0-			-0-
09		4080 X	3757	-0-	-323	-0-	3757	3		N	-0-			-0-
10		4154 X	3861	-0-	-293	-0-	3861	3		N	-0-			-0-
11		4020 X	3682	-0-	-338	-0-	3682	3		N	-0-			-0-
-----														
LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 10 RRCID -> 246955 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9238 - 10538														
06		2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3		N	-0-			-0-
07		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3		N	-0-			-0-
08		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3		N	-0-			-0-
09		1800 N	1612	-0-	-188	-0-	1612	3		N	-0-			-0-
10		1860 N	1432	-0-	-428	-0-	1432	3		N	-0-			-0-
11		1800 N	1253	-0-	-547	-0-	1253	3		N	-0-			-0-
-----														
KENNEDY G.U. 3 WELL #: 12 RRCID -> 246994 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8973 - 10288														
06		2790 X	2722	-0-	-68	-0-	2722	3		N	-0-			-0-
07		2852 N	2708	-0-	-144	-0-	2708	3		N	-0-			-0-
08		2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	3		N	-0-			-0-
09		2730 N	2662	-0-	-68	-0-	2662	3		N	-0-			-0-
10		2697 N	2682	-0-	-15	-0-	2682	3		N	-0-			-0-
11		2730 N	2485	-0-	-245	-0-	2485	3		N	-0-			-0-
-----														
LETOURNEAU GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 247005 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 10521 PERF. 9208 - 10393														
06		1860 N	1130	-0-	-730	-0-	1130	3		N	-0-			-0-
07		1953 N	253	-0-	-1700	-0-	253	3		N	-0-			-0-
08		1922 N	710	-0-	-1212	-0-	710	3		N	-0-			-0-
09		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3		N	-0-			-0-
10		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3		N	-0-			-0-
*11		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3		N	-0-			-0-
-----														
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 247085 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 9231 - 10330														
06		2370 N	2207	-0-	-163	-0-	2207	3		N	-0-			-0-
07		2449 N	2185	-0-	-264	-0-	2185	3		N	-0-			-0-
08		2356 N	2254	-0-	-102	-0-	2254	3		N	-0-			-0-
09		2220 N	2097	-0-	-123	-0-	2097	3		N	-0-			-0-
10		2170 N	2157	-0-	-13	-0-	2157	3		N	-0-			-0-
11		2190 N	2104	-0-	-86	-0-	2104	3		N	-0-			-0-
-----														
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 247195 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9092 - 10392														
06		1890 X	1815	-0-	-75	-0-	1815	3		N	-0-			-0-
07		1953 X	1572	-0-	-381	-0-	1572	3		N	-0-			-0-
08		1922 N	589	-0-	-1333	-0-	589	3		N	-0-			-0-
09		1830 N	972	-0-	-858	-0-	972	3		N	-0-			-0-
10		1581 N	761	-0-	-820	-0-	761	3		N	-0-			-0-
11		570 N	-0-	-0-	-570	-0-				N	-0-			-0-
-----														
LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 17 RRCID -> 247211 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9114 - 10461														
06		2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	3		N	-0-			-0-
07		3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	3		N	-0-			-0-
08		2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	3		N	-0-			-0-
09		2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	3		N	-0-			-0-
10		2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3		N	-0-			-0-
11		2130 X	1917	-0-	-213	-0-	1917	3		N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 11 RRCID -> 247223 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9038 - 10328																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
07		2356 N	2304	-0-	-52	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
08		2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
09		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
10		2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
*11		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
-----																	
KENNEDY G.U. 3 WELL #: 5 RRCID -> 247995 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 8837 - 10280																	
06		3660 X	3324	-0-	-336	-0-	3324	3			N	-0-					-0-
07		3658 X	3222	-0-	-436	-0-	3222	3			N	-0-					-0-
08		3565 X	3231	-0-	-334	-0-	3231	3			N	-0-					-0-
09		3450 X	3070	-0-	-380	-0-	3070	3			N	-0-					-0-
10		3565 X	3143	-0-	-422	-0-	3143	3			N	-0-					-0-
11		3330 X	3012	-0-	-318	-0-	3012	3			N	-0-					-0-
-----																	
HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251106 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 11029 PERF.10694 - 10901																	
06		3180 X	72	-0-	-3108	-0-	71	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07		2976 X	125	-0-	-2851	-0-	124	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08		2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-					-0-
09		2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	2775	3	34	9	Y	31	26	1			5
10		1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	1676	3	25	9	Y	23	25	1			3
*11		467 X	467	-0-	-0-	-0-	461	3	6	9	Y	5	7	1			1
-----																	
KENNEDY G.U. 3 WELL #: 6 RRCID -> 251213 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9070 - 10392																	
06		4680 X	4469	-0-	-211	-0-	4469	3			N	-0-					-0-
07		4836 X	4065	-0-	-771	-0-	4065	3			N	-0-					-0-
08		4526 X	3132	-0-	-1394	-0-	3132	3			N	-0-					-0-
09		4380 X	3785	-0-	-595	-0-	3785	3			N	-0-					-0-
10		4526 X	3926	-0-	-600	-0-	3926	3			N	-0-					-0-
11		4380 X	3593	-0-	-787	-0-	3593	3			N	-0-					-0-
-----																	
SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 30 RRCID -> 252288 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11752 PERF. 9230 - 10232																	
06		3030 X	2567	-0-	-463	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
07		2883 X	2577	-0-	-306	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
08		2852 X	2572	-0-	-280	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
09		2700 X	2492	-0-	-208	-0-	2492	3			N	-0-					-0-
10		2573 N	2509	-0-	-64	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
11		2490 N	2261	-0-	-229	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
-----																	
SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 29 RRCID -> 253342 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 10381 PERF. 9406 - 10416																	
06		2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
07		2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
08		2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
09		2400 N	2355	-0-	-45	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
10		2418 N	1924	-0-	-494	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
11		2340 N	1886	-0-	-454	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
-----																	
SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 33 RRCID -> 253374 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9362 - 10358																	
06		2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
07		2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
08		3906 X	2767	-0-	-1139	-0-	2767	3			N	-0-					-0-
09		2940 X	2638	-0-	-302	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
10		3038 X	2344	-0-	-694	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
*11		2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
LETOURNEAU GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 254686 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9168 - 10412												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE					M	
06		2160 X	2058	-0-	-102	-0-	2058	3			N	-0-
07		2759 X	1637	-0-	-1122	-0-	1637	3			N	-0-
08		2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			N	-0-
09		1080 N	911	-0-	-169	-0-	911	3			N	-0-
10		1116 N	986	-0-	-130	-0-	986	3			N	-0-
11		1080 N	788	-0-	-292	-0-	788	3			N	-0-
-----												
LETOURNEAU GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 254839 COMPL. DATE 12/27/2009 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9188 - 10426												
06		3540 X	2415	-0-	-1125	-0-	2415	3			N	1
07		3658 X	2327	-0-	-1331	-0-	2327	3			N	1
08		3658 X	2300	-0-	-1358	-0-	2300	3			N	1
09		3510 X	2248	-0-	-1262	-0-	2248	3			N	1
10		3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	3			N	1
*11		3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	3			N	1
-----												
BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 16 RRCID -> 255132 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9012 - 10343												
06		3420 X	3046	-0-	-374	-0-	3046	3			N	-0-
07		3317 X	3126	-0-	-191	-0-	3126	3			N	-0-
08		3317 X	3136	-0-	-181	-0-	3136	3			N	-0-
09		3180 X	3129	-0-	-51	-0-	3129	3			N	-0-
10		3255 X	2612	-0-	-643	-0-	2612	3			N	-0-
*11		3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	3			N	-0-
-----												
ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264679 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11081 - 14818												
06		51510 X	46252	-0-	-5258	-0-	46178	3	74	9	Y	7
07		51057 X	46602	-0-	-4455	-0-	46527	3	75	9	Y	8
08		47092 X	47092	-0-	-0-	-0-	46806	3	286	9	Y	34
09		44500 X	44500	-0-	-0-	-0-	44117	3	383	9	Y	56
10		45155 X	45155	-0-	-0-	-0-	44837	3	318	9	Y	37
*11		43472 X	43472	-0-	-0-	-0-	43256	3	216	9	Y	22
-----												
ROGERS, FRED UNIT WELL #: 31H RRCID -> 265631 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10068 - 14521												
06		29010 X	25786	-0-	-3224	-0-	24767	3	1019	9	Y	94
07		29295 X	26058	-0-	-3237	-0-	25023	3	1035	9	Y	111
08		27280 X	25720	-0-	-1560	-0-	24748	3	972	9	Y	115
09		26400 X	24485	-0-	-1915	-0-	23810	3	675	9	Y	99
10		27280 X	24791	-0-	-2489	-0-	24182	3	609	9	Y	70
11		25800 X	23497	-0-	-2303	-0-	23027	3	470	9	Y	48
-----												
MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266017 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10975 - 15156												
06		38790 X	34463	-0-	-4327	-0-	33991	3	472	9	Y	44
07		34321 X	34321	-0-	-0-	-0-	33849	3	472	9	Y	51
08		32393 X	32393	-0-	-0-	-0-	31969	3	424	9	Y	50
09		30870 X	27981	-0-	-2889	-0-	27795	3	186	9	Y	27
10		31899 X	29540	-0-	-2359	-0-	29427	3	113	9	Y	13
11		30870 X	24492	-0-	-6378	-0-	24416	3	76	9	Y	8
-----												
LLOYD, C.E. ET AL GAS UNIT 5 WELL #: 6H RRCID -> 267372 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10942 - 15726												
06		44160 X	42668	-0-	-1492	-0-	41967	3	701	9	Y	65
07		43748 X	43748	-0-	-0-	-0-	43024	3	724	9	Y	78
08		44144 X	41837	-0-	-2307	-0-	41215	3	622	9	Y	73
09		42720 X	37561	-0-	-5159	-0-	37230	3	331	9	Y	48
10		44144 X	37872	-0-	-6272	-0-	37580	3	292	9	Y	34
11		42660 X	31034	-0-	-11626	-0-	30848	3	186	9	Y	19



OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- GU WELL #: 31H RRCID -> 267420 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10896 - 15906												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06		22050 X	17668	-0-	-4382	-0-	17668 3			Y	-0-	-0-
07		22382 X	19663	-0-	-2719	-0-	19663 3			Y	-0-	-0-
08		21638 X	20213	-0-	-1425	-0-	20213 3			Y	-0-	-0-
09		20760 X	19147	-0-	-1613	-0-	19147 3			Y	-0-	-0-
10		21142 X	20144	-0-	-998	-0-	20144 3			Y	-0-	-0-
11		19560 X	19034	-0-	-526	-0-	19034 3			Y	-0-	-0-
-----												
LLOYD, C.E. ET AL GAS UNIT 5 WELL #: 8H RRCID -> 267424 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 10801 PERF.10999 - 13404												
06		27000 X	23176	-0-	-3824	-0-	23057 3	119 9	Y	108	105 1	11
07		27683 X	23272	-0-	-4411	-0-	23152 3	120 9	Y	109	107 1	13
08		26257 X	22502	-0-	-3755	-0-	22380 3	122 9	Y	111	110 1	14
09		24600 X	21813	-0-	-2787	-0-	21376 3	437 9	Y	397	347 1	64
10		24707 X	22032	-0-	-2675	-0-	21640 3	392 9	Y	356	375 1	45
11		23190 X	20688	-0-	-2502	-0-	20389 3	299 9	Y	272	286 1	31
-----												
MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 267425 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 11276 PERF.11325 - 14342												
06		20070 X	18170	-0-	-1900	-0-	18170 3		Y	-0-		-0-
07		20367 X	18354	-0-	-2013	-0-	18354 3		Y	-0-		-0-
08		19778 X	17934	-0-	-1844	-0-	17934 3		Y	-0-		-0-
09		18840 X	17347	-0-	-1493	-0-	17024 3	323 9	Y	294	247 1	47
10		19282 X	14378	-0-	-4904	-0-	14062 3	316 9	Y	287	298 1	36
11		18180 X	17044	-0-	-1136	-0-	16650 3	394 9	Y	358	354 1	40
-----												
LLOYD, C.E. ETAL GAS UNIT 5 WELL #: 7H RRCID -> 267426 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10946 - 13681												
06		17610 X	16315	-0-	-1295	-0-	15575 3	740 9	Y	673	654 1	69
07		17980 X	16589	-0-	-1391	-0-	15833 3	756 9	Y	687	675 1	81
08		15624 X	15495	-0-	-129	-0-	14849 3	646 9	Y	587	592 1	76
09		15120 X	14573	-0-	-547	-0-	14210 3	363 9	Y	330	353 1	53
10		15624 X	13983	-0-	-1641	-0-	13673 3	310 9	Y	282	299 1	36
11		15120 X	13743	-0-	-1377	-0-	13495 3	248 9	Y	225	235 1	26
-----												
KARGERGA GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 267495 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10749 PERF.10986 - 16517												
06		21930 X	19842	-0-	-2088	-0-	19623 3	219 9	Y	199	146 1	106
07		22661 X	20150	-0-	-2511	-0-	20038 3	112 9	Y	102	151 1	57
08		20993 X	20993	-0-	-0-	-0-	20847 3	146 9	Y	133	78 1	112
09		19294 X	19294	-0-	-0-	-0-	19193 3	101 9	Y	92	146 1	58
10		18761 X	18761	-0-	-0-	-0-	18733 3	28 9	Y	25	69 1	14
11		16950 X	15124	-0-	-1826	-0-	15111 3	13 9	Y	12	22 1	4
-----												
TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 267696 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10752 - 14094												
06		26250 X	25659	-0-	-591	-0-	25617 3	42 9	Y	38	53 1	48
07		25916 X	20753	-0-	-5163	-0-	20619 3	134 9	Y	122	105 1	65
08		25905 X	25905	-0-	-0-	-0-	25868 3	37 9	Y	34	52 1	47
09		25650 X	23516	-0-	-2134	-0-	23402 3	114 9	Y	104	109 1	42
10		26505 X	23191	-0-	-3314	-0-	23097 3	94 9	Y	85	59 1	68
11		25650 X	22603	-0-	-3047	-0-	22506 3	97 9	Y	88	118 1	38

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528 TODD, BESSIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 267769 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 10813 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	29340 X	25701	-0-	-3639	-0-	1779	1	23830	3	Y	84				138
07	28458 X	26143	-0-	-2315	-0-	1632	1	24438	3	Y	66				204
08	28458 X	25080	-0-	-3378	-0-	1390	1	23622	3	Y	62	172	1		94
09	27330 X	23887	-0-	-3443	-0-	1284	1	22529	3	Y	67				161
10	27590 X	24936	-0-	-2654	-0-	1493	1	23362	3	Y	74	178	1		57
11	25710 X	22628	-0-	-3082	-0-	1493	1	21054	3	Y	74				131
-----															
MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 268102 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11239 - 15014															
06	43800 X	39758	-0-	-4042	-0-	39758	3			Y	-0-				-0-
07	44361 X	40028	-0-	-4333	-0-	40028	3			Y	-0-				-0-
08	44144 X	39493	-0-	-4651	-0-	39493	3			Y	-0-				-0-
09	41910 X	37486	-0-	-4424	-0-	37423	3	63	9	Y	57	48	1		9
10	42160 X	37296	-0-	-4864	-0-	37201	3	95	9	Y	86	84	1		11
11	39750 X	35519	-0-	-4231	-0-	35473	3	46	9	Y	42	48	1		5
-----															
WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 268105 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11413 - 16407															
06	36150 X	31375	-0-	-4775	-0-	31314	3	61	9	Y	55	53	1		6
07	36363 X	31347	-0-	-5016	-0-	31288	3	59	9	Y	54	54	1		6
08	34596 X	30828	-0-	-3768	-0-	30771	3	57	9	Y	52	51	1		7
09	33480 X	29240	-0-	-4240	-0-	29167	3	73	9	Y	66	62	1		11
10	33604 X	29501	-0-	-4103	-0-	29426	3	75	9	Y	68	70	1		9
11	31380 X	27588	-0-	-3792	-0-	27532	3	56	9	Y	51	54	1		6
-----															
MCWILLIAMS, J GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 268276 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10839 PERF.11251 - 16048															
06	35340 X	32872	-0-	-2468	-0-	32740	3	132	9	Y	120	117	1		12
07	36518 X	33276	-0-	-3242	-0-	33142	3	134	9	Y	122	120	1		14
08	36084 X	32424	-0-	-3660	-0-	32299	3	125	9	Y	114	113	1		15
09	34050 X	30872	-0-	-3178	-0-	30408	3	464	9	Y	422	369	1		68
10	34627 X	30863	-0-	-3764	-0-	29927	3	936	9	Y	851	811	1		108
11	32880 X	31288	-0-	-1592	-0-	29868	3	1420	9	Y	1291	1253	1		146
-----															
KARGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 270463 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10703 PERF.11004 - 15065															
06	19680 X	17687	-0-	-1993	-0-	17569	3	118	9	Y	107	80	1		57
07	21080 X	17662	-0-	-3418	-0-	17603	3	59	9	Y	54	81	1		30
08	21080 X	17059	-0-	-4021	-0-	16987	3	72	9	Y	65	40	1		55
09	20400 X	14520	-0-	-5880	-0-	14433	3	87	9	Y	79	84	1		50
10	18290 X	16008	-0-	-2282	-0-	15825	3	183	9	Y	166	122	1		94
11	17700 X	16028	-0-	-1672	-0-	15925	3	103	9	Y	94	157	1		31
-----															
BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 271119 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11206 - 15855															
06	29370 X	27277	-0-	-2093	-0-	27071	3	206	9	Y	187	182	1		19
07	29915 X	27822	-0-	-2093	-0-	27611	3	211	9	Y	192	188	1		23
08	29047 X	27423	-0-	-1624	-0-	27226	3	197	9	Y	179	179	1		23
09	28110 X	26135	-0-	-1975	-0-	25896	3	239	9	Y	217	205	1		35
10	28737 X	27255	-0-	-1482	-0-	27035	3	220	9	Y	200	210	1		25
11	27270 X	25694	-0-	-1576	-0-	25526	3	168	9	Y	153	161	1		17

OAK HILL (COTTON VALLEY)														CAPACITY		CNTY: RUSK			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																			
GARNER GAS UNIT																			
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED																			
//CONT.// 020528																			
WELL #: 2H RRCID -> 271936														COMPL. DATE 10/26/2013		TOTAL DEPTH 10948		PERF.11313 - 16712	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE			
06		36090 X	28431	-0-	-7659	-0-	28075	3	356	9	Y	324	325	1		142			
07		35526 X	28599	-0-	-6927	-0-	28365	3	234	9	Y	213	254	1		101			
08		32364 X	29105	-0-	-3259	-0-	28831	3	274	9	Y	249	325	1		25			
09		30300 X	26646	-0-	-3654	-0-	26455	3	191	9	Y	174	80	1		119			
10		30566 X	26931	-0-	-3635	-0-	26645	3	286	9	Y	260	334	1		45			
11		28440 X	24982	-0-	-3458	-0-	24753	3	229	9	Y	208	174	1		79			
-----																			
TEXAS UTILITIES GAS UNIT																			
WELL #: 31H RRCID -> 271989														COMPL. DATE 01/03/2014		TOTAL DEPTH 10746		PERF.11016 - 16848	
06		27750 X	23212	-0-	-4538	-0-	23026	3	186	9	Y	169	130	1		90			
07		27249 X	22524	-0-	-4725	-0-	1	1	22432	3	Y	83	127	1		46			
							91	9											
08		26784 X	21099	-0-	-5685	-0-	20991	3	108	9	Y	98	62	1		82			
09		24390 X	20023	-0-	-4367	-0-	1	1	19884	3	Y	125	128	1		79			
							138	9											
10		25203 X	22763	-0-	-2440	-0-	1	1	22547	3	Y	195	164	1		110			
							215	9											
11		23220 X	21821	-0-	-1399	-0-	1	1	21704	3	Y	105	180	1		35			
							116	9											
-----																			
PRICE GAS UNIT																			
WELL #: 5H RRCID -> 272647														COMPL. DATE 05/13/2014		TOTAL DEPTH 10741		PERF.11099 - 14927	
06		32550 X	27636	-0-	-4914	-0-	27550	3	86	9	Y	78	136	1		104			
07		32240 X	28220	-0-	-4020	-0-	27875	3	345	9	Y	314	250	1		168			
08		30411 X	27001	-0-	-3410	-0-	26928	3	73	9	Y	66	134	1		100			
09		29430 X	25806	-0-	-3624	-0-	25564	3	242	9	Y	220	232	1		88			
10		29853 X	27264	-0-	-2589	-0-	27055	3	209	9	Y	190	127	1		151			
11		27630 X	25176	-0-	-2454	-0-	24974	3	202	9	Y	184	255	1		80			
-----																			
GARNER GAS UNIT																			
WELL #: 3H RRCID -> 273032														COMPL. DATE 06/06/2014		TOTAL DEPTH 10914		PERF.11245 - 16950	
06		50790 X	38568	-0-	-12222	-0-	38168	3	400	9	Y	364	365	1		159			
07		50654 X	39791	-0-	-10863	-0-	39521	3	270	9	Y	245	288	1		116			
08		48732 X	40217	-0-	-8515	-0-	39905	3	312	9	Y	284	371	1		29			
09		47160 X	36462	-0-	-10698	-0-	36234	3	228	9	Y	207	94	1		142			
10		41602 X	36067	-0-	-5535	-0-	35736	3	331	9	Y	301	390	1		53			
11		38910 X	34375	-0-	-4535	-0-	34104	3	271	9	Y	246	206	1		93			
-----																			
ROMAN GAS UNIT																			
WELL #: 9H RRCID -> 274162														COMPL. DATE 09/02/2014		TOTAL DEPTH 10762		PERF.10915 - 16833	
06		62010 X	54620	-0-	-7390	-0-	54620	3			Y	-0-				-0-			
07		62558 X	54528	-0-	-8030	-0-	54528	3			Y	-0-				-0-			
08		60326 X	53622	-0-	-6704	-0-	53622	3			Y	-0-				-0-			
09		58380 X	49641	-0-	-8739	-0-	49641	3			Y	-0-				-0-			
10		57970 X	53319	-0-	-4651	-0-	53319	3			Y	-0-				-0-			
11		54630 X	49569	-0-	-5061	-0-	49569	3			Y	-0-				-0-			
-----																			
BIRDSONG GAS UNIT																			
WELL #: 1H RRCID -> 278989														COMPL. DATE 06/26/2015		TOTAL DEPTH 11042		PERF.11404 - 16971	
06		61050 X	39352	-0-	-21698	-0-	39343	3	9	9	N	8	8	1		3			
07		57939 X	37981	-0-	-19958	-0-	37975	3	6	9	N	5	6	1		2			
08		46066 X	30269	-0-	-15797	-0-	30265	3	4	9	N	4	6	1		-0-			
09		43050 X	28356	-0-	-14694	-0-	28353	3	3	9	N	3	1	1		2			
10		40672 X	27272	-0-	-13400	-0-	27268	3	4	9	N	4	5	1		1			
11		39360 X	24230	-0-	-15130	-0-	24228	3	2	9	N	2	2	1		1			

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798														
WATSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068273 COMPL. DATE 05/12/1978 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10038 - 10442														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	13845 X	2741	-0-	-11104	-0-	2741	2			Y	-0-			-0-
07	2907 N	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			Y	-0-			-0-
08	3063 N	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			Y	-0-			-0-
09	2670 N	2556	-0-	-114	-0-	2556	2			Y	-0-			-0-
10	2759 N	2611	-0-	-148	-0-	2611	2			Y	-0-			-0-
11	2670 N	1287	-0-	-1383	-0-	1287	2			Y	-0-			-0-
-----														
HAIR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074358 COMPL. DATE 11/26/1977 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10176 - 10450														
06	900 N	1696	-0-	796	7220	1682	2	14	9	Y	13	15	1	10
07	3100 N	1790	-0-	-1310	5910	1778	2	12	9	Y	11	15	1	6
08	3100 N	1648	-0-	-1452	4458	1636	2	12	9	Y	11	8	1	9
09	3000 N	1796	-0-	-1204	3254	1784	2	12	9	Y	11	15	1	5
10	3100 N	2068	-0-	-1032	2222	2054	2	14	9	Y	13	8	1	10
*11	3000 N	1501	-0-	-1499	723	1487	2	14	9	Y	13	15	1	8
-----														
KINSEY, JOE S. WELL #: 1 RRCID -> 077983 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10180 - 10464														
06	900 N	387	-0-	-513	1214	387	2			Y	-0-			-0-
07	1843 N	629	-0-	-1214	-0-	629	2			Y	-0-			-0-
08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-			-0-
09	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-			-0-
10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-			-0-
11	510 N	474	-0-	-36	-0-	474	2			Y	-0-			-0-
-----														
BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078396 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10156 - 10393														
06	900 N	3444	-0-	2544	13363	3437	2	7	9	Y	6	7	1	5
07	3100 N	3189	-0-	89	13452	3182	2	7	9	Y	6	8	1	3
08	16559 X	3107	-0-	-13452	-0-	3100	2	7	9	Y	6	4	1	5
09	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	2819	2	7	9	Y	6	8	1	3
10	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2969	2	7	9	Y	6	4	1	5
*11	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2853	2	8	9	Y	7	8	1	4
-----														
JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078590 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10226 - 10456														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
CULLERS, EDGAR J. WELL #: 1 RRCID -> 082621 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10168 - 10400														
06	2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	2358	2	4	9	N	4	4	1	3
07	T. A.	2146	-0-	2146	2146	2143	2	3	9	N	3	4	1	2
08	T. A.	1984	-0-	1984	4130	1981	2	3	9	N	3	2	1	3
09	T. A.	1706	-0-	1706	5836	1703	2	3	9	N	3	4	1	2
10	T. A.	1085	-0-	1085	6921	1082	2	3	9	N	3	2	1	3
*11	8228 X	1307	-0-	-6921	-0-	1304	2	3	9	N	3	4	1	2
-----														
GRANT, JOHN M. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082720 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10141 - 10233														
06	900 N	2108	-0-	1208	9664	2107	2	1	9	Y	1	2	1	1
07	3100 N	2074	-0-	-1026	8638	2072	2	2	9	Y	2	2	1	1
08	3100 N	1904	-0-	-1196	7442	1903	2	1	9	Y	1	1	1	1
09	3000 N	1651	-0-	-1349	6093	1649	2	2	9	Y	2	2	1	1
10	3100 N	2123	-0-	-977	5116	2122	2	1	9	Y	1	1	1	1
*11	3000 N	1979	-0-	-1021	4095	1977	2	2	9	Y	2	2	1	1

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082721 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 10622 PERF.10188 - 10430														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	
06		900 N	2101	-0-	1201	9925	2097	2	4	9	Y	4	5 1	3
07		3100 N	2199	-0-	-901	9024	2195	2	4	9	Y	4	5 1	2
08		3100 N	1943	-0-	-1157	7867	1940	2	3	9	Y	3	2 1	3
09		3000 N	2032	-0-	-968	6899	2028	2	4	9	Y	4	5 1	2
10		3100 N	1979	-0-	-1121	5778	1976	2	3	9	Y	3	2 1	3
*11		3000 N	1786	-0-	-1214	4564	1782	2	4	9	Y	4	5 1	2
-----														
AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092747 COMPL. DATE 03/14/1981 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8730 - 10140														
06		900 N	2006	-0-	1106	10201	84	1	1910	3	Y	11	11 1	-0-
							12	9						
07		3100 N	1950	-0-	-1150	9051	85	1	1859	3	Y	5	5 1	-0-
							6	9						
*08		3100 N	1889	-0-	-1211	7840	82	1	1799	3	Y	7	7 1	-0-
							8	9						
*09		3000 N	1956	-0-	-1044	6796	84	1	1865	3	Y	6	6 1	-0-
							7	9						
*10		3100 N	2053	-0-	-1047	5749	84	1	1961	3	Y	7	7 1	-0-
							8	9						
*11		3000 N	2206	-0-	-794	4955	83	1	2116	3	Y	6	6 1	-0-
							7	9						
-----														
GOLDEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092859 COMPL. DATE 12/18/1980 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10114 - 10368														
06		900 N	825	-0-	-75	3446	58	1	767	2	Y	-0-	-0-	-0-
07		3100 N	919	-0-	-2181	1265	61	1	858	2	Y	-0-	-0-	-0-
08		2166 N	901	-0-	-1265	-0-	62	1	839	2	Y	-0-	-0-	-0-
09		838 N	838	-0-	-0-	-0-	58	1	780	2	Y	-0-	-0-	-0-
10		880 N	880	-0-	-0-	-0-	68	1	812	2	Y	-0-	-0-	-0-
*11		860 N	860	-0-	-0-	-0-	69	1	791	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----														
FITZGERALD, ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092892 COMPL. DATE 04/03/1981 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10183 - 10458														
06		900 N	1969	-0-	1069	8324	1963	2	6	9	Y	5	7 1	4
07		3100 N	1775	-0-	-1325	6999	1768	2	7	9	Y	6	7 1	3
08		3100 N	2264	-0-	-836	6163	2258	2	6	9	Y	5	4 1	4
09		3000 N	2399	-0-	-601	5562	2393	2	6	9	Y	5	7 1	2
10		3100 N	2421	-0-	-679	4883	2415	2	6	9	Y	5	3 1	4
*11		3000 N	2128	-0-	-872	4011	2121	2	7	9	Y	6	7 1	3
-----														
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096860 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10520 - 10770														
06		900 N	1780	-0-	880	9738	80	1	1699	2	Y	1		3
							1	9						
07		3100 N	2774	-0-	-326	9412	134	1	2639	2	Y	1		4
							1	9						
08		3100 N	2543	-0-	-557	8855	113	1	2429	2	Y	1	4 1	1
							1	9						
09		3000 N	2295	-0-	-705	8150	103	1	2191	2	Y	1		2
							1	9						
*10		3100 N	2305	-0-	-795	7355	90	1	2213	2	Y	2		4
							2	9						
*11		3000 N	2162	-0-	-838	6517	84	1	2077	2	Y	1	4 1	1
							1	9						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098601 COMPL. DATE 03/13/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10472 - 10718														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	15600 X	3674	-0-	-11926	-0-	169	1	3504	2	Y	1			5
07	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	127	1	2512	2	Y	3			8
08	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	123	1	2654	2	Y	1	7	1	2
09	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	128	1	2733	2	Y	2			4
*10	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	124	1	2914	2	Y	3			7
*11	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	120	1	2951	2	Y	1	7	1	1
GOLDEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099232 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10170 - 10460														
06	900 N	1850	-0-	950	8778	131	1	1713	2	Y	5	12	1	1 5
07	3100 N	1886	-0-	-1214	7564	127	1	1755	2	Y	4	8	1	5
08	3100 N	1889	-0-	-1211	6353	130	1	1756	2	Y	3	4	1	4
09	3000 N	1813	-0-	-1187	5166	126	1	1684	2	Y	3	4	1	3
10	3100 N	1954	-0-	-1146	4020	152	1	1798	2	Y	4	4	1	3
*11	3000 N	1927	-0-	-1073	2947	155	1	1769	2	Y	3	4	1	2
VINSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104832 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10116 - 10415														
06	900 N	1485	-0-	585	8120	106	1	1379	2	Y	-0-	1	1	1
07	3100 N	1419	-0-	-1681	6439	96	1	1322	2	Y	1	1	1	1
08	3100 N	1323	-0-	-1777	4662	90	1	1233	2	Y	-0-			1
09	3000 N	1396	-0-	-1604	3058	98	1	1298	2	Y	-0-	1	1	-0-
10	3100 N	1857	-0-	-1243	1815	144	1	1713	2	Y	-0-			-0-
*11	3000 N	1652	-0-	-1348	467	133	1	1519	2	Y	-0-			-0-
GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114675 COMPL. DATE 10/10/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9258 - 9482														
06	900 N	289	-0-	-611	240	20	1	266	2	Y	3	4	1	4
07	545 N	305	-0-	-240	-0-	20	1	282	2	Y	3	4	1	3
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	17	1	240	2	Y	2	2	1	3
09	210 N	199	-0-	-11	-0-	13	1	185	2	Y	1	2	1	2
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	18	1	214	2	Y	2	2	1	2
11	210 N	187	-0-	-23	-0-	15	1	170	2	Y	2	2	1	2
KARGERGA, MICHAEL "D" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115038 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9171 - 9322														
06	20785 X	3745	-0-	-17040	-0-	3730	2	15	9	Y	14	16	1	11
07	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	2713	2	13	9	Y	12	16	1	7
08	6518 X	6518	-0-	-0-	-0-	6505	2	13	9	Y	12	9	1	10
09	6107 X	6107	-0-	-0-	-0-	6094	2	13	9	Y	12	16	1	6
10	6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	5996	2	14	9	Y	13	8	1	11
11	5790 X	5171	-0-	-619	-0-	5156	2	15	9	Y	14	17	1	8

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118933 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9850 - 10120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	900 N	2127	-0-	1227	10341	90	1	2037	3	Y	-0-			-0-
07	3100 N	2185	-0-	-915	9426	96	1	2089	3	Y	-0-			-0-
*08	3100 N	2145	-0-	-955	8471	95	1	2050	3	Y	-0-			-0-
*09	3000 N	1912	-0-	-1088	7383	82	1	1830	3	Y	-0-			-0-
*10	3100 N	2038	-0-	-1062	6321	83	1	1955	3	Y	-0-			-0-
*11	3000 N	2235	-0-	-765	5556	85	1	2150	3	Y	-0-			-0-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119412 COMPL. DATE 11/23/1985 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9890 - 10139

06	19555 X	3269	-0-	-16286	-0-	138	1	3131	3	Y	-0-			-0-
07	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	152	1	3316	3	Y	-0-			-0-
*08	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	153	1	3316	3	Y	-0-			-0-
*09	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	151	1	3326	3	Y	-0-			-0-
*10	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	146	1	3389	3	Y	-0-			-0-
*11	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	115	1	2890	3	Y	-0-			-0-

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 128787 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10538 - 10778

06	900 N	207	-0-	-693	248	9	1	197	2	Y	1			4
07	535 N	287	-0-	-248	-0-	13	1	272	2	Y	2			6
08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	9	1	207	2	Y	-0-	5	1	1
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	13	1	290	2	Y	2			3
*10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	10	1	247	2	Y	2			5
*11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	7	1	172	2	Y	2	6	1	1

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128970 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10478 - 10726

06	900 N	2184	-0-	1284	10300	102	1	2082	2	Y	-0-			-0-
07	3100 N	2328	-0-	-772	9528	113	1	2215	2	Y	-0-			-0-
08	3100 N	2122	-0-	-978	8550	94	1	2028	2	Y	-0-			-0-
09	3000 N	2088	-0-	-912	7638	94	1	1994	2	Y	-0-			-0-
*10	3100 N	1939	-0-	-1161	6477	74	1	1865	2	Y	-0-			-0-
*11	3000 N	1891	-0-	-1109	5368	71	1	1820	2	Y	-0-			-0-

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129273 COMPL. DATE 11/21/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10450 - 10786

06	19630 X	3820	-0-	-15810	-0-	176	1	3641	2	Y	3			11
07	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	172	1	3391	2	Y	5			16
08	3875 X	3785	-0-	-90	-0-	168	1	3615	2	Y	2	14	1	4
09	3750 X	3601	-0-	-149	-0-	161	1	3433	2	Y	6			10
*10	3875 X	3803	-0-	-72	-0-	153	1	3644	2	Y	5			15
11	3750 X	3644	-0-	-106	-0-	141	1	3499	2	Y	4	16	1	3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130318 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9019 - 9872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	18560 X	3498	-0-	-15062	-0-	247	1	3251	2	Y	-0-			-0-
07	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	258	1	3586	2	Y	-0-			-0-
08	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	257	1	3493	2	Y	-0-			-0-
09	3420 X	3228	-0-	-192	-0-	225	1	3003	2	Y	-0-			-0-
10	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	295	1	3492	2	Y	-0-			-0-
*11	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	290	1	3304	2	Y	-0-			-0-

DRIVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130511 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10084 - 10408

06	900 N	2959	-0-	2059	11940	209	1	2748	2	Y	2	3	1	3
07	3100 N	3145	-0-	45	11985	211	1	2932	2	Y	2	3	1	2
08	3100 N	3003	-0-	-97	11888	207	1	2794	2	Y	2	2	1	2
09	3000 N	2779	-0-	-221	11667	193	1	2584	2	Y	2	2	1	2
10	14651 X	2984	-0-	-11667	-0-	232	1	2750	2	Y	2	2	1	2
*11	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	228	1	2591	2	Y	1	2	1	1

JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133078 COMPL. DATE 12/29/1989 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 8917 - 10158

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133902 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10520 - 10667

06	900 N	2060	-0-	1160	10419	94	1	1963	2	Y	3			8
07	3100 N	1642	-0-	-1458	8961	79	1	1560	2	Y	3			11
08	3100 N	1353	-0-	-1747	7214	60	1	1291	2	Y	2	10	1	3
09	3000 N	1274	-0-	-1726	5488	56	1	1214	2	Y	4			7
*10	3100 N	1324	-0-	-1776	3712	51	1	1270	2	Y	3			10
*11	3000 N	1447	-0-	-1553	2159	56	1	1388	2	Y	3	11	1	2

MENEFEE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 134011 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 9166 - 9524

06	900 N	609	-0-	-291	1933	43	1	566	2	Y	-0-	1	1	1
07	2522 N	589	-0-	-1933	-0-	40	1	549	2	Y	-0-			1
08	670 N	670	-0-	-0-	-0-	46	1	624	2	Y	-0-			1
09	600 N	578	-0-	-22	-0-	38	1	540	2	Y	-0-			1
10	603 N	603	-0-	-0-	-0-	46	1	557	2	Y	-0-			1
*11	660 N	567	-0-	-93	-0-	46	1	521	2	Y	-0-			1



OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134175 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10548 - 10788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	900 N	1700	-0-	800	7601	78	1	1621	2	Y	1		3
07	3100 N	1729	-0-	-1371	6230	83	1	1644	2	Y	2		5
08	3100 N	1697	-0-	-1403	4827	75	1	1622	2	Y	-0-	4 1	1
09	3000 N	1554	-0-	-1446	3381	69	1	1483	2	Y	2		3
*10	3100 N	1605	-0-	-1495	1886	63	1	1540	2	Y	2		5
*11	3000 N	1510	-0-	-1490	396	58	1	1451	2	Y	1	5 1	1

KINSEY, JOE S. WELL #: 2 RRCID -> 138524 COMPL. DATE 04/26/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10218 - 10368

06	900 N	1641	-0-	741	8514	1632	2	9 9	Y	8	10	1	6
07	3100 N	2038	-0-	-1062	7452	2029	2	9 9	Y	8	10	1	4
08	3100 N	2030	-0-	-1070	6382	2022	2	8 9	Y	7	5	1	6
09	3000 N	2129	-0-	-871	5511	2120	2	9 9	Y	8	10	1	4
10	3100 N	1957	-0-	-1143	4368	1949	2	8 9	Y	7	5	1	6
*11	3000 N	1396	-0-	-1604	2764	1386	2	10 9	Y	9	10	1	5

HAIR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138532 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10190 - 10470

06	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2232	2	2 9	Y	2	3	1	2
07	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2031	2	2 9	Y	2	3	1	1
08	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1930	2	3 9	Y	3	2	1	2
09	1830 N	1820	-0-	-10	-0-	1818	2	2 9	Y	2	3	1	1
10	1891 N	1805	-0-	-86	-0-	1802	2	3 9	Y	3	2	1	2
11	1830 N	1568	-0-	-262	-0-	1565	2	3 9	Y	3	3	1	2

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139048 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10592 - 10782

06	14918 X	2414	-0-	-12504	-0-	111	1	2302	2	Y	1		3
07	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	129	1	2547	2	Y	1		4
08	2976 X	2678	-0-	-298	-0-	118	1	2559	2	Y	1	4 1	1
09	2880 X	2869	-0-	-11	-0-	128	1	2740	2	Y	1		2
*10	2976 X	2855	-0-	-121	-0-	113	1	2740	2	Y	2		4
11	2580 X	2528	-0-	-52	-0-	98	1	2429	2	Y	1	4 1	1

GRANT, JOHN M. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139316 COMPL. DATE 08/25/1991 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9149 - 10430

06	900 N	2705	-0-	1805	9376	2699	2	6 9	Y	5	6	1	4
07	3100 N	1614	-0-	-1486	7890	1607	2	7 9	Y	6	7	1	3
08	3100 N	1787	-0-	-1313	6577	1783	2	4 9	Y	4	3	1	4
09	3000 N	1978	-0-	-1022	5555	1972	2	6 9	Y	5	7	1	2
10	3100 N	2032	-0-	-1068	4487	2026	2	6 9	Y	5	3	1	4
*11	3000 N	1880	-0-	-1120	3367	1873	2	7 9	Y	6	7	1	3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: RUSK			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139338 COMPL. DATE 08/31/1991												TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9096 - 10440
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	900 N	207	-0-	-693	587		204	2	3	9	Y	3	3	1	2
07	766 N	179	-0-	-587	-0-		177	2	2	9	Y	2	3	1	1
08	217 N	89	-0-	-128	-0-		87	2	2	9	Y	2	1	1	2
09	210 N	182	-0-	-28	-0-		180	2	2	9	Y	2	3	1	1
10	186 N	179	-0-	-7	-0-		177	2	2	9	Y	2	1	1	2
*11	188 N	188	-0-	-0-	-0-		186	2	2	9	Y	2	3	1	1

  

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139888 COMPL. DATE 10/10/1991												TOTAL DEPTH	10563	PERF.	9136 - 10442
06	900 N	1137	-0-	237	5627		1133	2	4	9	Y	4	4	1	3
07	3100 N	866	-0-	-2234	3393		863	2	3	9	Y	3	4	1	2
08	3100 N	1859	-0-	-1241	2152		1857	2	2	9	Y	2	2	1	2
09	2869 N	717	-0-	-2152	-0-		714	2	3	9	Y	3	4	1	1
10	868 N	-0-	-0-	-868	-0-		-0-				Y	-0-	1	1	-0-
11	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-		-0-				Y	-0-			-0-

  

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 2-L RRCID -> 139911 COMPL. DATE 11/05/1991												TOTAL DEPTH	10565	PERF.	9110 - 10472
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-

  

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140122 COMPL. DATE 11/23/1991												TOTAL DEPTH	10620	PERF.	9094 - 10454
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-

  

WATSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140176 COMPL. DATE 11/18/1991												TOTAL DEPTH	10636	PERF.	10202 - 10474
06	900 N	1510	-0-	610	6697		1500	2	10	9	Y	9	11	1	7
07	3100 N	1143	-0-	-1957	4740		1133	2	10	9	Y	9	11	1	5
08	3100 N	1534	-0-	-1566	3174		1525	2	9	9	Y	8	6	1	7
09	3000 N	1126	-0-	-1874	1300		1117	2	9	9	Y	8	11	1	4
10	2776 N	1476	-0-	-1300	-0-		1466	2	10	9	Y	9	6	1	7
11	1380 N	1358	-0-	-22	-0-		1346	2	12	9	Y	11	12	1	6

  

WATSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140399 COMPL. DATE 12/20/1991												TOTAL DEPTH	10620	PERF.	9112 - 10458
06	900 N	2332	-0-	1432	11179		2304	2	28	9	Y	25	30	1	20
07	3100 N	2347	-0-	-753	10426		2322	2	25	9	Y	23	31	1	12
08	3100 N	2279	-0-	-821	9605		2254	2	25	9	Y	23	16	1	19
09	3000 N	2253	-0-	-747	8858		2228	2	25	9	Y	23	31	1	11
10	3100 N	2326	-0-	-774	8084		2298	2	28	9	Y	25	16	1	20
*11	3000 N	2094	-0-	-906	7178		2064	2	30	9	Y	27	31	1	16

OAK HILL (COTTON VALLEY)												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
JAMES GAS UNIT //CONT.// 040798												
WELL #: 3 RRCID -> 140675 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8788 - 10170												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	15745 X	3305	-0-	-12440	-0-	139	1	3147	3	Y	17	-0-
07	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	19	9	3494	3	Y	7	-0-
*08	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	168	1	3652	3	Y	10	-0-
*09	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	11	9	3376	3	Y	9	-0-
*10	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	153	1	3539	3	Y	10	-0-
*11	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	10	9	3317	3	Y	9	-0-
						10	9					
-----												
KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT												
WELL #: 3 RRCID -> 140684 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9186 - 10480												
06	900 N	1320	-0-	420	7788	1318	2	2	9	Y	2	1
07	3100 N	1367	-0-	-1733	6055	1365	2	2	9	Y	2	1
08	3100 N	2260	-0-	-840	5215	2259	2	1	9	Y	1	1
09	3000 N	1809	-0-	-1191	4024	1807	2	2	9	Y	2	1
10	3100 N	1549	-0-	-1551	2473	1548	2	1	9	Y	1	1
*11	3000 N	1503	-0-	-1497	976	1501	2	2	9	Y	2	1
-----												
GOLDEN GAS UNIT												
WELL #: 3 RRCID -> 140809 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9030 - 9166												
06	900 N	2768	-0-	1868	12157	196	1	2569	2	Y	3	4
07	3100 N	2786	-0-	-314	11843	187	1	2598	2	Y	1	3
08	3100 N	2476	-0-	-624	11219	169	1	2305	2	Y	2	2
09	3000 N	2425	-0-	-575	10644	169	1	2254	2	Y	2	2
10	3100 N	2595	-0-	-505	10139	201	1	2392	2	Y	2	2
*11	3000 N	2436	-0-	-564	9575	197	1	2238	2	Y	1	2
						1	9					1
-----												
KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT												
WELL #: 4 RRCID -> 140828 COMPL. DATE 02/22/1992 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9164 - 10446												
06	900 N	1881	-0-	981	9927	1842	2	39	9	Y	35	42
07	3100 N	1823	-0-	-1277	8650	1788	2	35	9	Y	32	43
08	3100 N	1771	-0-	-1329	7321	1736	2	35	9	Y	32	43
09	3000 N	1469	-0-	-1531	5790	1435	2	34	9	Y	31	43
10	3100 N	1695	-0-	-1405	4385	1656	2	39	9	Y	35	44
*11	3000 N	1504	-0-	-1496	2889	1462	2	42	9	Y	38	44
-----												
HAIR GAS UNIT												
WELL #: 4 RRCID -> 140984 COMPL. DATE 03/12/1992 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9188 - 10528												
06	900 N	2465	-0-	1565	10286	2465	2			Y	-0-	-0-
07	3100 N	2143	-0-	-957	9329	2143	2			Y	-0-	-0-
08	3100 N	1922	-0-	-1178	8151	1922	2			Y	-0-	-0-
09	3000 N	1698	-0-	-1302	6849	1698	2			Y	-0-	-0-
10	3100 N	2130	-0-	-970	5879	2130	2			Y	-0-	-0-
*11	3000 N	1789	-0-	-1211	4668	1789	2			Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141111 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9154 - 10446

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAIR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141270 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9110 - 10464

06	12267 X	3013	-0-	-9254	-0-	2998	2	15	9	Y	14	17	1				11
07	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2746	2	15	9	Y	14	18	1				7
08	2232 X	2219	-0-	-13	-0-	2205	2	14	9	Y	13	9	1				11
09	2160 N	2156	-0-	-4	-0-	2142	2	14	9	Y	13	18	1				6
10	2232 N	2169	-0-	-63	-0-	2154	2	15	9	Y	14	9	1				11
11	2160 N	2039	-0-	-121	-0-	2021	2	18	9	Y	16	18	1				9

KARGERGA, MICHAEL "D" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141716 COMPL. DATE 06/19/1992 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9212 - 10448

06	900 N	1820	-0-	920	6900	1814	2	6	9	Y	5	7	1				4
07	3100 N	1844	-0-	-1256	5644	1837	2	7	9	Y	6	7	1				3
08	3100 N	1517	-0-	-1583	4061	1511	2	6	9	Y	5	4	1				4
09	3000 N	1492	-0-	-1508	2553	1486	2	6	9	Y	5	7	1				2
10	3100 N	1511	-0-	-1589	964	1505	2	6	9	Y	5	3	1				4
*11	2270 N	1306	-0-	-964	-0-	1299	2	7	9	Y	6	7	1				3

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141722 COMPL. DATE 06/26/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10108 - 10410

06	900 N	2548	-0-	1648	9592	180	1	2367	2	Y	1	2	1				2
07	3100 N	2289	-0-	-811	8781	154	1	2133	2	Y	2	2	1				2
08	3100 N	2401	-0-	-699	8082	165	1	2236	2	Y	-0-	1	1				1
09	3000 N	2031	-0-	-969	7113	139	1	1891	2	Y	1	1	1				1
10	3100 N	1615	-0-	-1485	5628	126	1	1488	2	Y	1	1	1				1
*11	3000 N	2226	-0-	-774	4854	180	1	2045	2	Y	1	1	1				1

JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142021 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9160 - 10142

06	19259 X	3964	-0-	-15295	-0-	166	1	3763	3	Y	32	32	1				-0-
07	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	151	1	3295	3	Y	13	13	1				-0-
*08	4092 X	3360	-0-	-732	-0-	147	1	3193	3	Y	18	18	1				-0-
*09	3960 X	3793	-0-	-167	-0-	164	1	3612	3	Y	15	15	1				-0-
*10	4092 X	3717	-0-	-375	-0-	153	1	3543	3	Y	19	19	1				-0-
11	3960 X	3580	-0-	-380	-0-	136	1	3426	3	Y	16	16	1				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142220 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8823 - 10155

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153268 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9750 - 10478

06	13733 X	2944	-0-	-10789	-0-	2935	2	9 9	Y	8	9 1		6
07	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2913	2	8 9	Y	7	9 1		4
08	2968 N	2968	-0-	-0-	-0-	2960	2	8 9	Y	7	5 1		6
09	3000 N	3002	-0-	2	2	2995	2	7 9	Y	6	9 1		3
10	3060 N	3058	-0-	-2	-0-	3049	2	9 9	Y	8	5 1		6
*11	3000 N	3025	-0-	25	25	3016	2	9 9	Y	8	9 1		5

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154931 COMPL. DATE 05/26/1995 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10508 - 10704

06	900 N	2307	-0-	1407	11427	106	1	2199	2	Y	2		7
07	3100 N	2211	-0-	-889	10538	107	1	2100	2	Y	4		11
08	3100 N	2074	-0-	-1026	9512	93	1	1979	2	Y	2	10 1	3
09	3000 N	2151	-0-	-849	8663	96	1	2051	2	Y	4		7
*10	3100 N	2110	-0-	-990	7673	84	1	2023	2	Y	3		10
*11	3000 N	2024	-0-	-976	6697	79	1	1942	2	Y	3	11 1	2

MENEFEE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 158029 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9128 - 9228

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158400 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10134 - 10370

06	853 N	720	-0-	-133	-0-	46	1	637	2	Y	34	5 5	29
07	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	155	1	2145	2	Y	125	28 1	126
08	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	138	9	1637	2	Y	96	102 1	120
09	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	118	1	1068	2	Y	85	105 1	100
10	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	106	9	829	2	Y	93	103 1	90
*11	848 N	848	-0-	-0-	-0-	80	1	691	2	Y	87	105 1	72

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
HOLTZCLAW GAS UNIT //CONT.// 040798														
WELL #: 3 RRCID -> 158856 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8980 - 9826														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	900 N	669	-0-	-231	3312	46	1	609	2	Y	13	18	1	19
07	3100 N	647	-0-	-2453	859	14	9	590	2	Y	13	18	1	14
08	1481 N	622	-0-	-859	-0-	43	1	570	2	Y	9	11	1	12
09	690 N	565	-0-	-125	-0-	14	9	517	2	Y	9	11	1	10
10	651 N	622	-0-	-29	-0-	42	1	564	2	Y	10	11	1	9
11	600 N	499	-0-	-101	-0-	10	9	450	2	Y	9	11	1	7
						38	1							
						10	9							
						47	1							
						11	9							
						39	1							
						10	9							
-----														
BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 159445 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10554 - 10780														
06	900 N	1514	-0-	614	6842	67	1	1445	2	Y	2			8
07	3100 N	1720	-0-	-1380	5462	2	9	1636	2	Y	4			12
08	3100 N	1837	-0-	-1263	4199	80	1	1755	2	Y	1	10	1	3
09	3000 N	1703	-0-	-1297	2902	4	9	1623	2	Y	4			7
*10	3100 N	1722	-0-	-1378	1524	81	1	1652	2	Y	4			11
*11	3000 N	1758	-0-	-1242	282	1	9	1688	2	Y	3	12	1	2
						66	1							
						4	9							
						67	1							
						3	9							
-----														
AKINS-REEVES GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 167780 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8748 - 10090														
06	900 N	1139	-0-	239	5541	48	1	1091	3	Y	-0-			-0-
07	3100 N	1183	-0-	-1917	3624	52	1	1131	3	Y	-0-			-0-
*08	3100 N	1196	-0-	-1904	1720	52	1	1144	3	Y	-0-			-0-
*09	2876 N	1156	-0-	-1720	-0-	50	1	1106	3	Y	-0-			-0-
*10	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	48	1	1114	3	Y	-0-			-0-
*11	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	40	1	1025	3	Y	-0-			-0-
-----														
HOLTZCLAW GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 167922 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 8995 - 10390														
06	15292 X	3273	-0-	-12019	-0-	230	1	3031	2	Y	11	22	1	19
07	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	12	9	3315	2	Y	11	18	1	12
08	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	239	1	3070	2	Y	9	10	1	11
09	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	12	9	2973	2	Y	8	10	1	9
10	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	227	1	3058	2	Y	9	10	1	8
*11	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	10	9	2864	2	Y	9	10	1	7
						221	1							
						9	9							
						257	1							
						10	9							
						251	1							
						10	9							
-----														
JENKINS, FELIX W. GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 169898 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9134 - 10469														
06	47 N	7	-0-	-40	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-			-0-
08	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			-0-
09	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170283 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9102 - 10456														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 171248 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8837 - 10066														
06	9387 X	1521	-0-	-7866	-0-	63	1	1435	3	Y	21	21	1	-0-
						23	9							
07	1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	68	1	1501	3	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
*08	2232 X	1492	-0-	-740	-0-	65	1	1414	3	Y	12	12	1	-0-
						13	9							
*09	1860 X	1681	-0-	-179	-0-	72	1	1598	3	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
*10	1767 X	1580	-0-	-187	-0-	64	1	1503	3	Y	12	12	1	-0-
						13	9							
11	1530 X	1505	-0-	-25	-0-	57	1	1437	3	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
-----														
GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183797 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9064 - 10401														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
DRIVER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184678 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9028 - 10418														
06	900 N	2473	-0-	1573	10705	175	1	2298	2	Y	-0-			-0-
07	3100 N	2145	-0-	-955	9750	144	1	2001	2	Y	-0-			-0-
08	3100 N	2568	-0-	-532	9218	176	1	2392	2	Y	-0-			-0-
09	3000 N	2455	-0-	-545	8673	169	1	2286	2	Y	-0-			-0-
10	3100 N	2625	-0-	-475	8198	203	1	2422	2	Y	-0-			-0-
*11	3000 N	2536	-0-	-464	7734	205	1	2331	2	Y	-0-			-0-
-----														
KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186503 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9710 - 10391														
06	900 N	2118	-0-	1218	8640	2108	2	10	9	Y	9	10	1	7
07	3100 N	1986	-0-	-1114	7526	1978	2	8	9	Y	7	10	1	4
08	3100 N	1864	-0-	-1236	6290	1856	2	8	9	Y	7	5	1	6
09	3000 N	1888	-0-	-1112	5178	1879	2	9	9	Y	8	10	1	4
10	3100 N	1949	-0-	-1151	4027	1940	2	9	9	Y	8	5	1	7
*11	3000 N	1833	-0-	-1167	2860	1824	2	9	9	Y	8	10	1	5
-----														
GOLDEN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189762 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9112 - 10446														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195266 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9220 - 10408														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	900 N	2306	-0-	1406	7278	2264	2	42	9	Y	38	47	1	31
07	3100 N	2167	-0-	-933	6345	2127	2	40	9	Y	36	48	1	19
08	3100 N	2378	-0-	-722	5623	2338	2	40	9	Y	36	25	1	30
09	3000 N	2343	-0-	-657	4966	2304	2	39	9	Y	35	48	1	17
10	3100 N	1757	-0-	-1343	3623	1714	2	43	9	Y	39	24	1	32
*11	3000 N	2371	-0-	-629	2994	2326	2	45	9	Y	41	49	1	24
-----														
KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195459 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 10162 - 10334														
06	16966 X	3134	-0-	-13832	-0-	3093	2	41	9	Y	37	45	1	29
07	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	3887	2	39	9	Y	35	46	1	18
08	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3505	2	37	9	Y	34	24	1	28
09	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	4206	2	37	9	Y	34	46	1	16
10	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3460	2	41	9	Y	37	23	1	30
11	3300 X	3014	-0-	-286	-0-	2971	2	43	9	Y	39	46	1	23
-----														
GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200163 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9088 - 10470														
06	18268 X	3848	-0-	-14420	-0-	272	1	3561	2	Y	14	36	1	27
07	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	261	1	3620	2	Y	14	26	1	15
08	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	265	1	3594	2	Y	11	12	1	14
09	3660 X	3535	-0-	-125	-0-	244	1	3281	2	Y	9	12	1	11
10	3782 X	3644	-0-	-138	-0-	283	1	3349	2	Y	11	12	1	10
11	3660 X	3610	-0-	-50	-0-	291	1	3308	2	Y	10	12	1	8
-----														
BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204454 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9765 - 10408														
06	15819 X	3091	-0-	-12728	-0-	3091	2			Y	-0-			-0-
07	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			Y	-0-			-0-
08	3224 X	2190	-0-	-1034	-0-	2190	2			Y	-0-			-0-
09	3090 X	1711	-0-	-1379	-0-	1711	2			Y	-0-			-0-
10	3193 X	2796	-0-	-397	-0-	2796	2			Y	-0-			-0-
11	3090 X	2680	-0-	-410	-0-	2680	2			Y	-0-			-0-
-----														
VINSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208299 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9092 - 10498														
06	94 N	63	-0-	-31	-0-	5	1	58	2	Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	2	Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
VINSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212177 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9208 - 10464														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-





OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220974 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9097 - 10438												
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	COND PROD	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----												
GOLDEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222041 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9012 - 10407												
06	24946 X	4911	-0-	-20035	-0-	348	1	4563	2	Y	-0-	13 1 6
07	4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	334	1	4639	2	Y	-0-	5 1 1
08	5487 X	4958	-0-	-529	-0-	341	1	4617	2	Y	-0-	1
09	5670 X	5670	-0-	-0-	-0-	391	1	5279	2	Y	-0-	1
10	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	407	1	4845	2	Y	-0-	1
*11	4920 X	4604	-0-	-316	-0-	372	1	4232	2	Y	-0-	1
-----												
GARRETT SALTWATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 224664 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3081 - 3282												
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234320 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9116 - 10472												
06	14651 X	2887	-0-	-11764	-0-	2853	2	34	9	Y	31	38 1 25
07	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2940	2	33	9	Y	30	39 1 16
08	3069 X	3001	-0-	-68	-0-	2970	2	31	9	Y	28	20 1 24
09	2970 X	2941	-0-	-29	-0-	2909	2	32	9	Y	29	39 1 14
10	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	2995	2	34	9	Y	31	20 1 25
11	2910 X	2736	-0-	-174	-0-	2699	2	37	9	Y	34	39 1 20
-----												
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234958 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10234 - 10872												
06	679 N	177	-0-	-502	-0-	8	1	168	2	Y	1	3
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	10	1	218	2	Y	1	4
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	7	1	176	2	Y	-0-	3 1 1
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	173	2	Y	1	2
*10	217 N	152	-0-	-65	-0-	5	1	145	2	Y	2	4
*11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	9	1	248	2	Y	1	4 1 1
-----												
KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236842 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10270 - 10302												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	432	-0-	432	-0-	432	2			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	11225	-0-	11225	-0-	11657	11215	2	10	9	N	9 4 1 5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238011 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10330 - 10772												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	104	1	2146	2	N	7	23
						8	9					
07	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	108	1	2128	2	N	11	34
						12	9					
08	2356 N	2092	-0-	-264	-0-	93	1	1993	2	N	5 30 1	9
						6	9					
09	2250 N	1660	-0-	-590	-0-	73	1	1575	2	N	11	20
						12	9					
*10	2232 N	545	-0-	-1687	-0-	20	1	513	2	N	11	31
						12	9					
11	2040 N	424	-0-	-1616	-0-	15	1	400	2	N	8 33 1	6
						9	9					
KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247201 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9278 - 10436												
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249640 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10618 - 13060												
06	74604 X	13247	-0-	-61357	-0-	13239	2	8 9	Y	7	9 1	6
07	13569 X	13569	-0-	-0-	-0-	13560	2	9 9	Y	8	10 1	4
08	14473 X	14473	-0-	-0-	-0-	14465	2	8 9	Y	7	5 1	6
09	13563 X	13563	-0-	-0-	-0-	13555	2	8 9	Y	7	10 1	3
10	13885 X	13885	-0-	-0-	-0-	13876	2	9 9	Y	8	5 1	6
11	13140 X	12432	-0-	-708	-0-	12422	2	10 9	Y	9	10 1	5
WATSON GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257562 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10884 - 14061												
06	87129 X	17576	-0-	-69553	-0-	17575	2	1 4	Y	-0-		-0-
07	17606 X	17606	-0-	-0-	-0-	17605	2	1 4	Y	-0-		-0-
08	17579 X	17579	-0-	-0-	-0-	17579	2		Y	-0-		-0-
09	17001 X	17001	-0-	-0-	-0-	17000	2	1 4	Y	-0-		-0-
10	17663 X	17663	-0-	-0-	-0-	17662	2	1 4	Y	-0-		-0-
11	16860 X	16751	-0-	-109	-0-	16750	2	1 4	Y	-0-		-0-
WATSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264356 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10200 - 10410												
06	22637 X	4570	-0-	-18067	-0-	4559	2	11 9	N	10	12 1	8
07	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	4799	2	10 9	N	9	12 1	5
08	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	4738	2	9 9	N	8	6 1	7
09	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	4585	2	10 9	N	9	12 1	4
10	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	4672	2	11 9	N	10	6 1	8
11	4470 X	4421	-0-	-49	-0-	4410	2	11 9	N	10	12 1	6
BASA RESOURCES, INC. 053974												
ACKER WELL #: 1 RRCID -> 112119 COMPL. DATE 03/17/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10750 - 11037												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
BASA RESOURCES, INC.		//CONT.// 053974									
PRINCE GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 115875		COMPL. DATE 03/14/1985			TOTAL DEPTH 11018 PERF.10648 - 10953		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	789 N	789	-0-	-0-	-0-	103 1	686 2	Y	-0-		155
07	913 N	913	-0-	-0-	-0-	120 1	793 2	Y	-0-		155
08	925 N	925	-0-	-0-	-0-	128 1	797 2	Y	-0-		155
09	869 N	869	-0-	-0-	-0-	107 1	762 2	Y	-0-		155
10	906 N	906	-0-	-0-	-0-	117 1	789 2	Y	-0-	24 1	131
11	900 N	787	-0-	-113	-0-	91 1	696 2	Y	-0-		131
-----											
FERGUSON GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 117992		COMPL. DATE 05/15/1985			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10788 - 11005		
06	540 N	540	-0-	-0-	-0-	92 1	448 2	Y	-0-		59
07	496 N	451	-0-	-45	-0-	47 1	404 2	Y	-0-		59
08	465 N	447	-0-	-18	-0-	47 1	400 2	Y	-0-		59
09	540 N	450	-0-	-90	-0-	50 1	400 2	Y	-0-		59
10	465 N	416	-0-	-49	-0-	43 1	373 2	Y	-0-		59
*11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	54 1	404 2	Y	-0-		59
-----											
FERGUSON GAS UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 117993		COMPL. DATE 07/13/1985			TOTAL DEPTH 11078 PERF.10781 - 10962		
06	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	144 1	1001 2	Y	-0-		79
07	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	239 1	1011 2	Y	-0-		79
08	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	134 1	987 2	Y	-0-		79
09	1140 N	1128	-0-	-12	-0-	68 1	1060 2	Y	-0-		79
10	1240 N	1156	-0-	-84	-0-	153 1	1003 2	Y	-0-		79
11	1080 N	1049	-0-	-31	-0-	82 1	967 2	Y	-0-		79
-----											
MCCRORY, P.C. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 175566		COMPL. DATE 12/01/1999			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10603 - 10905		
06	1320 N	1049	-0-	-271	-0-	16 1	1033 2	N	-0-		129
07	1116 N	1041	-0-	-75	-0-	10 1	1031 2	N	-0-		129
08	1054 N	1021	-0-	-33	-0-	11 1	1010 2	N	-0-		129
09	1050 N	186	-0-	-864	-0-	3 1	183 2	N	-0-		129
10	1054 N	981	-0-	-73	-0-	22 1	959 2	N	-0-		129
11	990 N	959	-0-	-31	-0-	24 1	935 2	N	-0-		129
-----											
WEST PIRTLE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 179554		COMPL. DATE 08/27/2000			TOTAL DEPTH 11037 PERF.10678 - 10921		
06	240 N	177	-0-	-63	-0-	3 1	174 2	N	-0-		154
07	279 N	173	-0-	-106	-0-	2 1	171 2	N	-0-		154
08	217 N	195	-0-	-22	-0-	2 1	193 2	N	-0-		154
09	973 N	973	-0-	-0-	-0-	15 1	958 2	N	-0-		154
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	6 1	265 2	N	-0-		154
*11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	8 1	330 2	N	-0-		154
-----											
FERGUSON GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 215285		COMPL. DATE 09/14/2005			TOTAL DEPTH 11105 PERF.10760 - 11024		
06	847 N	847	-0-	-0-	-0-	144 1	703 2	Y	-0-		40
07	1116 N	893	-0-	-223	-0-	92 1	801 2	Y	-0-		40
08	854 N	854	-0-	-0-	-0-	89 1	765 2	Y	-0-		40
09	840 N	821	-0-	-19	-0-	90 1	731 2	Y	-0-		40
10	899 N	790	-0-	-109	-0-	82 1	708 2	Y	-0-		40
11	840 N	805	-0-	-35	-0-	94 1	711 2	Y	-0-		40
-----											
STILL GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 218676		COMPL. DATE 11/05/2005			TOTAL DEPTH 11120 PERF.10674 - 10914		
06	540 N	535	-0-	-5	-0-	8 1	527 2	Y	-0-		55
07	589 N	506	-0-	-83	-0-	9 1	497 2	Y	-0-		55
08	558 N	492	-0-	-66	-0-	11 1	481 2	Y	-0-		55
09	540 N	440	-0-	-100	-0-	4 1	436 2	Y	-0-		55
10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	16 1	501 2	Y	-0-		55
*11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	14 1	503 2	Y	-0-		55

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK		
BASA RESOURCES, INC.		//CONT.//		053974								
PRINCE GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	218677	COMPL. DATE	11/28/2005	TOTAL DEPTH	11060	PERF.	10566 - 10902
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1590 N	1370	-0-	-220	-0-	179 1	1191 2	Y	-0-			18
07	1612 N	1523	-0-	-89	-0-	200 1	1323 2	Y	-0-			18
08	1705 N	1565	-0-	-140	-0-	217 1	1348 2	Y	-0-			18
09	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	189 1	1352 2	Y	-0-			18
10	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	197 1	1324 2	Y	40	40 1		18
						44 9						
11	1500 N	1202	-0-	-298	-0-	139 1	1063 2	Y	-0-			18
-----												
PRINCE GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	220382	COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL DEPTH	11112	PERF.	10632 - 10870
06	2512 N	1429	-0-	-1083	-0-	187 1	1242 2	Y	-0-			14
07	1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	250 1	1647 2	Y	-0-			14
08	2325 X	1297	-0-	-1028	-0-	180 1	1117 2	Y	-0-			14
09	2250 X	1251	-0-	-999	-0-	154 1	1097 2	Y	-0-			14
10	1891 X	1363	-0-	-528	-0-	170 1	1140 2	Y	48	48 1		14
						53 9						
11	1830 X	1332	-0-	-498	-0-	154 1	1178 2	Y	-0-			14
-----												
STILL GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	220384	COMPL. DATE	02/27/2006	TOTAL DEPTH	11160	PERF.	10744 - 10984
06	1440 N	1395	-0-	-45	-0-	21 1	1374 2	Y	-0-			32
07	1488 N	1413	-0-	-75	-0-	24 1	1389 2	Y	-0-			32
08	1457 N	1423	-0-	-34	-0-	31 1	1392 2	Y	-0-			32
09	1410 N	1373	-0-	-37	-0-	12 1	1361 2	Y	-0-			32
10	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	44 1	1431 2	Y	-0-			32
*11	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	38 1	1411 2	Y	-0-			32
-----												
FERGUSON GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	220442	COMPL. DATE	04/18/2006	TOTAL DEPTH	11174	PERF.	10744 - 10964
06	1770 N	1699	-0-	-71	-0-	216 1	1483 2	Y	-0-			53
07	1767 N	1761	-0-	-6	-0-	224 1	1537 2	Y	-0-			53
08	1767 N	1726	-0-	-41	-0-	219 1	1507 2	Y	-0-			53
09	1710 N	1672	-0-	-38	-0-	211 1	1461 2	Y	-0-			53
10	1767 N	1578	-0-	-189	-0-	186 1	1392 2	Y	-0-			53
11	1680 N	1558	-0-	-122	-0-	178 1	1380 2	Y	-0-			53
-----												
ACKER		WELL #:		2	RRCID ->	221319	COMPL. DATE	05/15/2006	TOTAL DEPTH	11164	PERF.	10804 - 11006
06	796 N	796	-0-	-0-	-0-	12 1	784 2	Y	-0-			57
07	823 N	823	-0-	-0-	-0-	14 1	809 2	Y	-0-			57
08	806 N	799	-0-	-7	-0-	17 1	782 2	Y	-0-			57
09	810 N	742	-0-	-68	-0-	6 1	736 2	Y	-0-			57
10	837 N	685	-0-	-152	-0-	21 1	664 2	Y	-0-			57
11	780 N	697	-0-	-83	-0-	19 1	678 2	Y	-0-			57
-----												
STILL GAS UNIT 1		WELL #:		6	RRCID ->	224024	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	11085	PERF.	10580 - 10830
06	660 N	606	-0-	-54	-0-	9 1	597 2	Y	-0-			19
07	868 N	620	-0-	-248	-0-	11 1	609 2	Y	-0-			19
08	651 N	601	-0-	-50	-0-	13 1	588 2	Y	-0-			19
09	600 N	579	-0-	-21	-0-	5 1	574 2	Y	-0-			19
10	620 N	594	-0-	-26	-0-	18 1	576 2	Y	-0-			19
11	570 N	563	-0-	-7	-0-	15 1	548 2	Y	-0-			19

OAK HILL (COTTON VALLEY)													
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974													
STILL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226118 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 11189 PERF.10634 - 10780													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		600 N	515	-0-	-85	-0-	8 1	507 2	Y	-0-			58
07		749 N	749	-0-	-0-	-0-	13 1	736 2	Y	-0-			58
08		601 N	601	-0-	-0-	-0-	13 1	588 2	Y	-0-			58
09		548 N	548	-0-	-0-	-0-	5 1	543 2	Y	-0-			58
10		744 N	520	-0-	-224	-0-	16 1	504 2	Y	-0-			58
11		570 N	430	-0-	-140	-0-	11 1	419 2	Y	-0-			58
-----													
PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226120 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 9698 - 10250													
06		1920 N	1879	-0-	-41	-0-	246 1	1633 2	Y	-0-			57
07		1922 N	1897	-0-	-25	-0-	250 1	1647 2	Y	-0-			57
08		1891 N	1879	-0-	-12	-0-	260 1	1619 2	Y	-0-			57
09		1890 N	1778	-0-	-112	-0-	218 1	1560 2	Y	-0-			57
10		1891 N	1854	-0-	-37	-0-	233 1	1568 2	Y	48	48 1		57
							53 9						
11		1830 N	1757	-0-	-73	-0-	203 1	1554 2	Y	-0-			57
-----													
FERGUSON GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 228019 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10702 - 10974													
06		1080 N	764	-0-	-316	-0-	96 1	668 2	Y	-0-			79
07		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	212 1	895 2	Y	-0-			79
08		823 N	823	-0-	-0-	-0-	99 1	724 2	Y	-0-			79
09		750 N	723	-0-	-27	-0-	44 1	679 2	Y	-0-			79
10		1023 N	900	-0-	-123	-0-	119 1	781 2	Y	-0-			79
*11		893 N	893	-0-	-0-	-0-	70 1	823 2	Y	-0-			79
-----													
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313													
SMITH, B.G. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 083500 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 3220 - 3260													
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SMITH, B. G. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 186391 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 4049 PERF. 3220 - 3260													
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BOWLES ENERGY, INC. 084097													
CHERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115306 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10180 - 10436													
06		1170 X	601	-0-	-569	-0-	601 2		N	-0-			100
07		1209 X	937	-0-	-272	-0-	931 2	6 9	N	5			105
08		1215 X	1215	-0-	-0-	-0-	1207 2	8 9	N	7			112
09		1223 X	1223	-0-	-0-	-0-	1220 2	3 9	N	3			115
*10		1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	1016 2	8 9	N	7			122
*11		1109 X	1109	-0-	-0-	-0-	1100 2	9 9	N	8			130

-----														
OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK					
BOWLES ENERGY, INC.		//CONT.//		084097										
HEMPHILL, B.W. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	126547	COMPL. DATE	02/10/1988	TOTAL DEPTH	10555	PERF.10027 - 10384			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
-----														
HEMPHILL, B.W. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	184766	COMPL. DATE	06/22/2001	TOTAL DEPTH	10530	PERF.10087 - 10387			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			167
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			167
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			167
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			167
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			167
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			167
-----														
BREITBURN OPERATING L.P.		WELL #:		090732	RRCID ->	148145	COMPL. DATE	12/28/1993	TOTAL DEPTH	10654	PERF. 9842 - 10537			
HART GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	148145	COMPL. DATE	12/28/1993	TOTAL DEPTH	10654	PERF. 9842 - 10537			
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
STEWART, JENNIFER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	152304	COMPL. DATE	08/17/1994	TOTAL DEPTH	10762	PERF.10432 - 10646			
06	540 N	540	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	536	2	Y	-0-		57
07	574 N	574	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	562	2	Y	7		64
							8	9						
08	573 N	573	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	558	2	Y	10	25 1	49
							11	9						
09	540 N	487	-0-	-53	-0-	-0-	4	1	476	2	Y	6		55
							7	9						
10	558 N	500	-0-	-58	-0-	-0-	4	1	492	2	Y	4		59
							4	9						
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-	-0-					Y	NO RPT		59
-----														
LOFTIS HEIRS GAS UNIT		WELL #:		1A	RRCID ->	153338	COMPL. DATE	11/25/1994	TOTAL DEPTH	10594	PERF. 9828 - 10484			
06	1350 N	825	-0-	-525	-0-	-0-	6	1	817	2	N	2		34
							2	9						
07	1271 N	947	-0-	-324	-0-	-0-	7	1	937	2	N	3		37
							3	9						
08	1054 N	897	-0-	-157	-0-	-0-	7	1	890	2	N	-0-		37
09	840 N	774	-0-	-66	-0-	-0-	6	1	768	2	N	-0-		37
*10	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	1647	2	N	19		56
							21	9						
11	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-	-0-					N	NO RPT		56

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
HART GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199700 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9156 - 10547														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	8	1	1020	2	Y	4		25
							4	9						
07		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	8	1	1061	2	Y	5		30
							6	9						
08		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	8	1	1044	2	Y	4		34
							4	9						
09		1020 N	1008	-0-	-12	-0-	7	1	999	2	Y	2		36
							2	9						
10		1085 N	1057	-0-	-28	-0-	8	1	1048	2	Y	1		37
							1	9						
11		1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT		37
RESCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200192 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9154 - 10600														
06		1470 N	1417	-0-	-53	-0-	12	1	1405	2	Y	-0-		32
							12	1	1380	2	Y	-0-		32
07		1550 N	1392	-0-	-158	-0-	12	1	1367	2	Y	10	29 1	13
							11	9						
08		1488 N	1390	-0-	-98	-0-	12	1	1367	2	Y	10	29 1	13
							11	9						
09		1410 N	1236	-0-	-174	-0-	11	1	1223	2	Y	2		15
							2	9						
10		1395 N	1295	-0-	-100	-0-	11	1	1283	2	Y	1		16
							1	9						
11		1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT		16
RESCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200431 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10320 - 10544														
06		1470 N	1454	-0-	-16	-0-	12	1	1442	2	Y	-0-		19
							13	1	1433	2	Y	-0-		19
07		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	11	1	1292	2	Y	7	17 1	9
							8	9						
08		1519 N	1311	-0-	-208	-0-	11	1	1301	2	Y	3		12
							3	9						
09		1440 N	1315	-0-	-125	-0-	11	1	1301	2	Y	3		12
							3	9						
10		1457 N	1382	-0-	-75	-0-	12	1	1367	2	Y	3		15
							3	9						
11		1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT		15
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204540 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9098 - 10556														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
											Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
											Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
											Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
											Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
											Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205192 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10660														
06		2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	18	1	2357	2	Y	12		80
							13	9						
07		2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	18	1	2442	2	Y	7	55 1	32
							8	9						
08		2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	18	1	2381	2	Y	3		35
							3	9						
09		2310 N	2115	-0-	-195	-0-	16	1	2097	2	Y	2		37
							2	9						
10		2387 N	2232	-0-	-155	-0-	16	1	2214	2	Y	2		39
							2	9						
11		2310 N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT		39



OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
HUNT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207742 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9172 - 10590														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1980 N	1953	-0-	-27	-0-	14	1	1938	2	N	1			153
07	2046 N	1796	-0-	-250	-0-	13	1	1783	2	N	-0-			153
08	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	16	1	2088	2	N	14			167
09	1950 N	1835	-0-	-115	-0-	15	9	1820	2	N	1			168
*10	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	14	1	1912	2	N	-0-			168
11	2040 N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT			168
JONES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207744 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9144 - 10607														
06	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	11	1	1501	2	N	9			69
07	1581 N	1536	-0-	-45	-0-	10	9	1513	2	N	11			80
08	1674 N	1657	-0-	-17	-0-	12	9	1635	2	N	9			89
09	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	11	1	1547	2	N	1			90
10	1550 N	1544	-0-	-6	-0-	11	1	1529	2	N	4			94
11	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-	4	9			N	NO RPT			94
RESCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208934 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9134 - 10582														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 1 RRCID -> 208935 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9114 - 10556														
06	900 N	805	-0-	-95	-0-	6	1	799	2	Y	-0-			30
07	930 N	794	-0-	-136	-0-	6	1	787	2	Y	1			31
08	1209 N	713	-0-	-496	-0-	5	1	708	2	Y	-0-	25	1	6
09	810 N	647	-0-	-163	-0-	5	1	641	2	Y	1			7
10	806 N	573	-0-	-233	-0-	4	1	568	2	Y	1			8
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-	1	9			Y	NO RPT			8
HART GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210255 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10568														
06	1620 N	1467	-0-	-153	-0-	11	1	1454	2	Y	2			33
07	1643 N	1439	-0-	-204	-0-	2	9	1425	2	Y	3			36
08	1457 N	1351	-0-	-106	-0-	11	1	1335	2	Y	5			41
09	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	10	1	1532	2	Y	3			44
*10	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	11	1	1527	2	Y	1			45
11	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-	1	9			Y	NO RPT			45



OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732										
HART GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 215394		COMPL. DATE 08/28/2005		TOTAL DEPTH 10913 PERF. 9274 - 10608				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	10 1	1341 2	Y	3			49
						3 9						
07	1364 N	1352	-0-	-12	-0-	10 1	1338 2	Y	4			53
						4 9						
08	1364 N	1342	-0-	-22	-0-	10 1	1328 2	Y	4			57
						4 9						
09	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	10 1	1311 2	Y	2			59
						2 9						
10	1364 N	1294	-0-	-70	-0-	10 1	1284 2	Y	-0-			59
11	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-			Y	NO RPT			59
-----												
BAILEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 216337		COMPL. DATE 10/13/2005		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9275 - 10784				
06	2220 N	2073	-0-	-147	-0-	15 1	2058 2	Y	-0-			70
07	2294 N	2049	-0-	-245	-0-	15 1	2034 2	Y	-0-			70
08	2170 N	2116	-0-	-54	-0-	16 1	2100 2	Y	-0-			70
09	2070 N	1895	-0-	-175	-0-	14 1	1871 2	Y	9			79
						10 9						
10	2046 N	1996	-0-	-50	-0-	15 1	1981 2	Y	-0-			79
11	2040 N	NO RPT	-0-	-2040	-0-			Y	NO RPT			79
-----												
JONES GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 216341		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 10998 PERF. 9420 - 10816				
06	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	9 1	1161 2	N	-0-			47
07	1178 N	969	-0-	-209	-0-	7 1	962 2	N	-0-			47
08	1209 N	882	-0-	-327	-0-	7 1	875 2	N	-0-			47
09	1170 N	845	-0-	-325	-0-	6 1	839 2	N	-0-			47
*10	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	9 1	1278 2	N	2			49
						2 9						
11	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			N	NO RPT			49
-----												
HUNT GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 216342		COMPL. DATE 11/16/2005		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9266 - 10730				
06	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	18 1	2375 2	Y	5			46
						6 9						
07	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	18 1	2423 2	Y	2			48
						2 9						
08	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	18 1	2359 2	Y	4			52
						4 9						
09	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	16 1	2190 2	Y	-0-			52
*10	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	17 1	2256 2	Y	-0-			52
11	1950 N	NO RPT	-0-	-1950	-0-			Y	NO RPT			52
-----												
LOFTIS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 222268		COMPL. DATE 07/22/2006		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9137 - 10585				
06	1380 N	1262	-0-	-118	-0-	9 1	1241 2	Y	11			51
						12 9						
07	1395 N	1068	-0-	-327	-0-	8 1	1046 2	Y	13			64
						14 9						
08	1085 N	1078	-0-	-7	-0-	8 1	1060 2	Y	9			73
						10 9						
09	1050 N	981	-0-	-69	-0-	7 1	971 2	Y	3			76
						3 9						
10	1054 N	818	-0-	-236	-0-	6 1	808 2	Y	4			80
						4 9						
11	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-			Y	NO RPT			80

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK											
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732											
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222802 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9086 - 10557											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	24 1	3256 2	Y	6		53
07	3379 X	3295	-0-	-84	-0-	7 9	3268 2	Y	3		56
08	3255 X	3105	-0-	-150	-0-	24 1	3082 2	Y	-0-		56
09	3150 X	3019	-0-	-131	-0-	3 9	2990 2	Y	6		62
10	3255 X	3111	-0-	-144	-0-	23 1	3086 2	Y	2		64
11	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-	2 9		Y	NO RPT		64
-----											
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222891 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9264 - 10704											
06	1950 N	1871	-0-	-79	-0-	14 1	1857 2	Y	-0-		52
07	1984 N	1907	-0-	-77	-0-	14 1	1893 2	Y	-0-		52
08	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	15 1	2079 2	Y	9	38 1	23
09	1860 N	1639	-0-	-221	-0-	10 9	1625 2	Y	2		25
10	1922 N	1830	-0-	-92	-0-	12 1	1816 2	Y	1		26
11	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-	2 9		Y	NO RPT		26
-----											
RESCH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223184 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9221 - 10581											
06	3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-			Y	-0-		36
07	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-			Y	-0-		36
08	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-			Y	6	32 1	10
09	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-			Y	-0-		10
10	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-			Y	-0-		10
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		10
-----											
RESCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224389 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9150 - 10624											
06	2790 X	2584	-0-	-206	-0-	22 1	2562 2	Y	-0-		30
07	2883 X	2475	-0-	-408	-0-	22 1	2453 2	Y	-0-		30
08	2728 N	2651	-0-	-77	-0-	23 1	2618 2	Y	9	27 1	12
09	2580 N	2494	-0-	-86	-0-	10 9	2469 2	Y	3		15
10	2480 N	2479	-0-	-1	-0-	22 1	2453 2	Y	4		19
11	2580 N	NO RPT	-0-	-2580	-0-	4 9		Y	NO RPT		19
-----											
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225187 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9198 - 10658											
06	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	24 1	3183 2	Y	13		89
07	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	14 9	3167 2	Y	6	61 1	34
08	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	24 1	3157 2	Y	4		38
09	3060 X	3000	-0-	-60	-0-	7 9	2977 2	Y	1		39
10	3162 X	3066	-0-	-96	-0-	22 1	3041 2	Y	2		41
11	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-	1 9		Y	NO RPT		41
-----											
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225187 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9198 - 10658											
06	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	24 1	3183 2	Y	13		89
07	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	14 9	3167 2	Y	6	61 1	34
08	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	24 1	3157 2	Y	4		38
09	3060 X	3000	-0-	-60	-0-	7 9	2977 2	Y	1		39
10	3162 X	3066	-0-	-96	-0-	22 1	3041 2	Y	2		41
11	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-	1 9		Y	NO RPT		41

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732													
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226646 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9046 - 10537													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2850 X	2672	-0-	-178	-0-	20	1	2637	2	Y	14		57
07	2945 X	2840	-0-	-105	-0-	15	9	2801	2	Y	16		73
08	2914 X	2641	-0-	-273	-0-	18	9	2611	2	Y	10		83
09	2820 X	2746	-0-	-74	-0-	19	1	2723	2	Y	3		86
10	2914 X	2833	-0-	-81	-0-	20	1	2803	2	Y	8		94
11	2550 N	NO RPT	-0-	-2550	-0-	3	9			Y	NO RPT		94
BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 2 RRCID -> 227582 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9154 - 10579													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
BAILEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227751 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9290 - 10804													
06	1290 N	1047	-0-	-243	-0-	8	1	1039	2	Y	-0-		75
07	1302 N	1098	-0-	-204	-0-	8	1	1090	2	Y	-0-		75
08	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	8	1	1037	2	Y	10		85
09	988 N	988	-0-	-0-	-0-	11	9	980	2	Y	1		86
*10	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	7	1	1095	2	Y	-0-		86
11	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-	1	9			Y	NO RPT		86
HUNT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229690 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9120 - 10592													
06	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	12	1	1667	2	Y	15	7 8	143
07	1705 N	1703	-0-	-2	-0-	17	9	1672	2	Y	17		160
08	1705 N	1678	-0-	-27	-0-	12	1	1658	2	Y	7	117 1	50
09	1710 N	1698	-0-	-12	-0-	8	9	1679	2	Y	6		56
*10	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	12	1	1791	2	Y	6		62
11	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-	7	9			Y	NO RPT		62
RESCH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229691 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9151 - 10674													
06	2970 N	2736	-0-	-234	-0-	23	1	2705	2	Y	7		38
07	2883 N	2502	-0-	-381	-0-	8	9	2472	2	Y	7		45
08	3069 X	2608	-0-	-461	-0-	22	1	2571	2	Y	13		58
09	2820 X	2092	-0-	-728	-0-	8	9	2068	2	Y	5		63
*10	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	14	9	2934	2	Y	-0-		63
11	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-	18	1			Y	NO RPT		63

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732														
HART GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 230310		COMPL. DATE 07/23/2007		TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9062 - 10534								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUNT GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 230312		COMPL. DATE 06/08/2007		TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9252 - 10742								
06	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	10 1	1374 2	Y	3							50
						3 9										
07	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	12 1	1568 2	Y	4							54
						4 9										
08	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	12 1	1587 2	Y	4							58
						4 9										
09	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	11 1	1469 2	Y	-0-							58
10	1519 N	1482	-0-	-37	-0-	11 1	1471 2	Y	-0-							58
11	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-			Y	NO RPT							58

HART GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 230616		COMPL. DATE 08/13/2007		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9092 - 10584								
06	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	14 1	1877 2	Y	5							61
						6 9										
07	1829 N	1603	-0-	-226	-0-	12 1	1588 2	Y	3							64
						3 9										
08	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-			Y	-0-							64
09	1800 N	-0-	-0-	-1800	-0-			Y	-0-							64
10	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-			Y	-0-							64
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							64

HUNT GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 231278		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9028 - 10570								
06	14B2 EXT	4157	-0-	4157	4157	31 1	4116 2	Y	9	1 8						56
						10 9										
07	14B2 EXT	2459	-0-	2459	6616	18 1	2423 2	Y	16							72
						18 9										
08	14B2 EXT	1666	-0-	1666	8282	12 1	1647 2	Y	6	53 1						25
						7 9										
09	10416 X	2134	-0-	-8282	-0-	16 1	2108 2	Y	9							34
						10 9										
10	4309 X	1585	-0-	-2724	-0-	12 1	1567 2	Y	5							39
						6 9										
11	4170 X	NO RPT	-0-	-4170	-0-			Y	NO RPT							39

STEWART, JENNIFER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 231692		COMPL. DATE 04/07/2007		TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9240 - 10710								
06	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	10 1	1297 2	Y	4							29
						4 9										
07	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	10 1	1379 2	Y	9							38
						10 9										
08	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	10 1	1362 2	Y	4							42
						4 9										
09	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	9 1	1278 2	Y	3							45
						3 9										
*10	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	10 1	1334 2	Y	4							49
						4 9										
11	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-			Y	NO RPT							49

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK									
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732															
HART GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 231781		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9250 - 10657									
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
06	1560 N	1477	-0-	-83	-0-	11 1	1462 2	Y	4				56				
07	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	12 1	1612 2	Y	5				61				
08	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	12 1	1615 2	Y	5				66				
09	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	11 1	1415 2	Y	3				69				
10	1302 N	1147	-0-	-155	-0-	8 1	1138 2	Y	1				70				
11	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-	1 9		Y	NO RPT				70				
STEWART, JENNIFER GAS UNIT										WELL #: 11		RRCID -> 232026		COMPL. DATE 10/03/2007		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9210 - 94169	
06	2490 N	2398	-0-	-92	-0-	18 1	2380 2	Y	-0-				33				
07	2480 N	2400	-0-	-80	-0-	18 1	2382 2	Y	-0-				33				
08	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	19 1	2526 2	Y	-0-				33				
09	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	17 1	2324 2	Y	-0-				33				
*10	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	18 1	2437 2	Y	1				34				
11	2250 N	NO RPT	-0-	-2250	-0-	1 9		Y	NO RPT				34				
JONES GAS UNIT										WELL #: 10		RRCID -> 233091		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9220 - 10689	
06	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	15 1	1970 2	N	-0-				44				
07	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	15 1	2030 2	N	6				50				
08	1984 N	1819	-0-	-165	-0-	13 1	1806 2	N	-0-				50				
09	1980 N	1737	-0-	-243	-0-	13 1	1724 2	N	-0-				50				
10	2046 N	1985	-0-	-61	-0-	15 1	1960 2	N	9				59				
11	1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-	10 9		N	NO RPT				59				
RESCH GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 233698		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9074 - 10537	
06	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	23 1	2767 2	Y	6				28				
07	2883 X	2645	-0-	-238	-0-	23 1	2614 2	Y	7				35				
08	2883 X	2686	-0-	-197	-0-	23 1	2654 2	Y	8				43				
09	2790 X	2440	-0-	-350	-0-	21 1	2415 2	Y	4				47				
10	2883 X	2490	-0-	-393	-0-	22 1	2468 2	Y	-0-				47				
11	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			Y	NO RPT				47				
HART GAS UNIT										WELL #: 9		RRCID -> 234400		COMPL. DATE 11/26/2014		TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9096 - 10550	
06	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	16 1	2138 2	Y	5				40				
07	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	16 1	2160 2	Y	7				47				
08	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	16 1	2187 2	Y	6				53				
09	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	16 1	2173 2	Y	2				55				
10	2170 N	2127	-0-	-43	-0-	16 1	2110 2	Y	1				56				
11	2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-	1 9		Y	NO RPT				56				

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732													
HART GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234960 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9090 - 10552													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	14	1	1862	2	Y	3		35
07	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	3	9	1797	2	Y	4		39
08	2015 N	1817	-0-	-198	-0-	13	1	1797	2	Y	6		45
09	1890 N	1592	-0-	-298	-0-	7	9	1577	2	Y	3		48
10	1829 N	1810	-0-	-19	-0-	12	1	1796	2	Y	1		49
11	1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-	1	9			Y	NO RPT		49
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 235648 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9153 - 10614													
06	2280 N	2208	-0-	-72	-0-	16	1	2188	2	N	4		229
07	2294 N	2248	-0-	-46	-0-	4	9	2231	2	N	-0-	164 1	65
08	2263 N	2218	-0-	-45	-0-	17	1	2194	2	N	7		72
09	2220 N	2099	-0-	-121	-0-	8	9	2074	2	N	9		81
10	2263 N	1657	-0-	-606	-0-	15	1	1645	2	N	-0-		81
11	2160 N	NO RPT	-0-	-2160	-0-	10	9			N	NO RPT		81
12						12	1						
HART GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235911 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9136 - 10547													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235944 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10762 PERF. 9199 - 10680													
06	3300 X	3251	-0-	-49	-0-	24	1	3223	2	Y	4		32
07	3410 X	3343	-0-	-67	-0-	4	9	3308	2	Y	9		41
08	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	10	9	3270	2	Y	5		46
09	3090 X	3071	-0-	-19	-0-	24	1	3042	2	Y	5		51
10	3193 X	3168	-0-	-25	-0-	6	9	3139	2	Y	5		56
11	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-	23	1			Y	NO RPT		56
23						6	9						
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 236093 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9209 - 10667													
06	3690 X	190	-0-	-3500	-0-	1	1	189	2	Y	-0-		80
07	3813 X	263	-0-	-3550	-0-	2	1	259	2	Y	2		82
08	3441 X	249	-0-	-3192	-0-	2	9	241	2	Y	5	32 1	55
09	510 X	239	-0-	-271	-0-	2	1	234	2	Y	3		58
10	248 X	161	-0-	-87	-0-	3	9	159	2	Y	1		59
11	240 X	NO RPT	-0-	-240	-0-	1	9			Y	NO RPT		59



OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732															
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236387 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9122 - 10577															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		600 N	28	-0-	-572	-0-	27	2	1	9	Y	1			49
07		62 N	26	-0-	-36	-0-	25	2	1	9	Y	1			50
08		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-			50
09		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-			50
*10		47 N	47	-0-	-0-	-0-	46	2	1	9	Y	1			51
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			51
-----															
BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 236970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9119 - 10587															
06		2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	15	1	1994	2	Y	-0-			104
07		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	16	1	2092	2	Y	-0-			104
08		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	16	1	2159	2	Y	5	87	1	22
							6	9							
09		2010 N	1623	-0-	-387	-0-	12	1	1611	2	Y	-0-			22
10		2108 N	1953	-0-	-155	-0-	14	1	1938	2	Y	1			23
							1	9							
11		2070 N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT			23
-----															
JONES GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 237408 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9258 - 10661															
06		1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-			130
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			130
-----															
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 237934 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9227 - 10656															
06		1590 N	1316	-0-	-274	-0-	10	1	1302	2	Y	4			39
							4	9							
07		1550 N	1244	-0-	-306	-0-	9	1	1215	2	Y	18			57
							20	9							
08		1488 N	1283	-0-	-205	-0-	9	1	1274	2	Y	-0-			57
09		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	10	1	1331	2	Y	-0-			57
*10		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	11	1	1469	2	Y	2			59
							2	9							
11		1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT			59
-----															
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 239109 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9029 - 10515															
06		180 N	139	-0-	-41	-0-	1	1	138	2	Y	-0-			48
07		128 N	128	-0-	-0-	-0-	1	1	127	2	Y	-0-			48
08		93 N	82	-0-	-11	-0-	1	1	81	2	Y	-0-			48
09		150 N	54	-0-	-96	-0-	54	2			Y	-0-			48
10		124 N	67	-0-	-57	-0-	67	2			Y	-0-			48
11		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT			48

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239527 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9188 - 10690												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06		2130 N	2057	-0-	-73	-0-	15	1	2031	2	Y	84
							11	9				
07		2449 N	2393	-0-	-56	-0-	18	1	2373	2	Y	86
							2	9				
08		2542 N	2347	-0-	-195	-0-	17	1	2320	2	Y	32
							10	9		63	1	
09		2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	17	1	2322	2	Y	35
							3	9				
*10		2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	18	1	2471	2	Y	35
11		2280 N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					NO RPT	35

  

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 4D RRCID -> 241372 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9266 - 10722												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

  

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 3 RRCID -> 243126 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9141 - 10610												
06		2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	20	1	2716	2	N	62
07		2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	21	1	2817	2	N	62
08		2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	21	1	2807	2	N	13
							2	9				
09		2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	20	1	2638	2	N	14
							1	9				
*10		2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	20	1	2698	2	N	15
							1	9				
11		2310 N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	15

  

SMITH GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 244337 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9163 - 10626												
06		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1645	2	8	9	N	66
07		1612 N	1604	-0-	-8	-0-	1601	2	3	9	N	69
08		1612 N	1610	-0-	-2	-0-	1595	2	15	9	N	83
09		1650 N	1424	-0-	-226	-0-	1421	2	3	9	N	86
10		1612 N	1422	-0-	-190	-0-	1420	2	2	9	N	88
11		1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	88

  

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 14D RRCID -> 244443 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9198 - 10658												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	19

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732													
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245302 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9236 - 10644													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	14	1	1930	2	Y	-0-		75
07	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	12	1	1651	2	Y	-0-		75
08	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	15	1	2035	2	Y	9	55 1	29
09	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	10	9						
						15	1	2005	2	Y	3		32
*10	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	3	9						
11	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-	15	1	1997	2	Y	-0-		32
										Y	NO RPT		32
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247641 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9099 - 10577													
06	19359 X	3717	-0-	-15642	-0-	27	1	3675	2	Y	14		61
07	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	15	9						
						27	1	3672	2	Y	17		78
08	3906 X	3819	-0-	-87	-0-	19	9						
						28	1	3777	2	Y	13		91
09	3780 X	3651	-0-	-129	-0-	14	9						
						27	1	3621	2	Y	3		94
10	3906 X	2883	-0-	-1023	-0-	3	9						
						21	1	2855	2	Y	6		100
11	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-	7	9						
										Y	NO RPT		100
RESCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247700 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9145 - 10618													
06	2160 N	1738	-0-	-422	-0-	15	1	1723	2	Y	-0-		19
07	2108 N	1374	-0-	-734	-0-	12	1	1362	2	Y	-0-		19
08	2046 N	1443	-0-	-603	-0-	12	1	1424	2	Y	6	17 1	8
09	1740 N	1653	-0-	-87	-0-	7	9						
						14	1	1631	2	Y	7		15
*10	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	8	9						
						16	1	1875	2	Y	4		19
11	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-	4	9						
										Y	NO RPT		19
RESCH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 248795 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 9075 - 10535													
06	750 N	747	-0-	-3	-0-	6	1	739	2	Y	2		44
07	620 N	510	-0-	-110	-0-	2	9						
08	620 N	504	-0-	-116	-0-	4	1	506	2	Y	-0-		44
09	750 N	694	-0-	-56	-0-	4	1	500	2	Y	-0-		44
*10	676 N	676	-0-	-0-	-0-	6	1	688	2	Y	-0-		44
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-	6	1	670	2	Y	-0-		44
										Y	NO RPT		44
HUNT GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 249956 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9124 - 10594													
06	1860 N	1851	-0-	-9	-0-	14	1	1830	2	Y	6		101
07	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	7	9						
						14	1	1920	2	Y	4	64 1	41
08	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	4	9						
						13	1	1744	2	Y	10		51
09	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	11	9						
						14	1	1821	2	Y	6		57
*10	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	7	9						
						13	1	1821	2	Y	3		60
11	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-	3	9						
										Y	NO RPT		60

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
HUNT GAS UNIT WELL #: 17D RRCID -> 250033 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9253 - 10742														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	12	1	1604	2	Y	7			96
07	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	12	1	1661	2	Y	3	60	1	39
08	1798 N	1400	-0-	-398	-0-	10	1	1382	2	Y	7			46
09	1620 N	1362	-0-	-258	-0-	10	1	1348	2	Y	4			50
10	1674 N	1555	-0-	-119	-0-	11	1	1541	2	Y	3			53
11	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT			53
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250621 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10175 - 10494														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HART GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250741 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10224 - 10548														
06	4080 X	3956	-0-	-124	-0-	29	1	3910	2	Y	15			112
07	4216 X	4098	-0-	-118	-0-	30	1	4057	2	Y	10			122
08	4247 X	4167	-0-	-80	-0-	31	1	4127	2	Y	8			130
09	4110 X	3924	-0-	-186	-0-	29	1	3887	2	Y	7			137
10	4092 X	3965	-0-	-127	-0-	29	1	3925	2	Y	10			147
11	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT			147
BAILEY GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 251134 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10968 PERF.11198 - 13855														
06	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	27	1	3653	2	N	4			122
07	3689 X	3600	-0-	-89	-0-	27	1	3572	2	N	1			123
08	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	27	1	3652	2	N	-0-			123
09	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	25	1	3367	2	N	-0-			123
10	3503 X	3467	-0-	-36	-0-	25	1	3442	2	N	-0-			123
11	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					N	NO RPT			123
HUNT GAS UNIT WELL #: 4D RRCID -> 251572 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10916 PERF. 9228 - 10739														
06	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	11	1	1429	2	Y	7			98
07	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	11	1	1413	2	Y	5	62	1	41
08	1550 N	1416	-0-	-134	-0-	10	1	1397	2	Y	8			49
09	1440 N	1319	-0-	-121	-0-	10	1	1303	2	Y	5			54
10	1426 N	1387	-0-	-39	-0-	10	1	1375	2	Y	2			56
11	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT			56

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252945 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9182 - 10661														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3450 X	3323	-0-	-127	-0-	25	1	3284	2	Y	13			88
07	3565 X	3297	-0-	-268	-0-	14	9	3265	2	Y	7	61	1	34
08	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	25	1	3312	2	Y	6			40
09	3150 X	3142	-0-	-8	-0-	23	1	3117	2	Y	2			42
10	3255 X	3160	-0-	-95	-0-	23	1	3135	2	Y	2			44
11	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-	2	9			Y	NO RPT			44
-----														
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406														
PORTER WELL #: 1 RRCID -> 111463 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9298 - 9470														
06	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-			23
07	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-			23
08	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-			23
09	1140 N	372	-0-	-768	-0-	372	2			N	-0-			23
10	1178 N	661	-0-	-517	-0-	661	2			N	-0-			23
11	1320 N	766	-0-	-554	-0-	758	2	8	9	N	7			30
-----														
TIMBERLAKE WELL #: 1 RRCID -> 213893 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9168 - 9412														
06	1410 N	1275	-0-	-135	-0-	1275	2			N	-0-			232
07	1488 N	1307	-0-	-181	-0-	1307	2			N	-0-			232
08	1488 N	923	-0-	-565	-0-	923	2			N	-0-			232
09	1290 N	1149	-0-	-141	-0-	1149	2			N	-0-			232
10	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-			232
*11	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-			232
-----														
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221894 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9766 - 11191														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			89
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			89
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			89
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			89
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			89
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			89
-----														
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 221938 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9190 - 10626														
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-			19
07	558 N	155	-0-	-403	-0-	155	2			Y	-0-			19
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-			19
09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-			19
*10	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-			19
*11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-			19
-----														
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 222696 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9834 - 11244														
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-			32
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-			32
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-			32
09	150 N	101	-0-	-49	-0-	100	2	1	9	Y	1	20	1	13
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-			13
*11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	114	2	13	9	Y	12	20	1	5

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK			
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406							
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 2		WELL #:		1	RRCID ->	224198	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9377 - 10815
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947 2			Y	-0-	103
07	682 N	568	-0-	-114	-0-	568 2			Y	-0-	103
08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2			Y	-0-	103
09	750 N	438	-0-	-312	-0-	340 2	98 9		Y	89 116 1	76
*10	558 N	550	-0-	-8	-0-	550 2			Y	-0-	76
*11	658 N	658	-0-	-0-	-0-	579 2	79 9		Y	72 117 1	31
-----											
LATHAM		WELL #:		1	RRCID ->	225454	COMPL. DATE	12/21/2015	TOTAL DEPTH	10759	PERF. 9232 - 9236
06	4800 X	358	-0-	-4442	-0-	358 2			N	-0-	145
07	2604 X	771	-0-	-1833	-0-	771 2			N	-0-	145
08	2604 X	807	-0-	-1797	-0-	803 2	4 9		N	4	149
09	2520 X	1581	-0-	-939	-0-	1581 2			N	-0-	149
*10	2077 X	1499	-0-	-578	-0-	1498 2	1 9		N	1 1 8	149
*11	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	2423 2	11 9		N	10	159
-----											
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #:		9	RRCID ->	225722	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL DEPTH	10741	PERF. 9188 - 10649
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2			Y	-0-	14
07	62 N	36	-0-	-26	-0-	36 2			Y	-0-	14
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2			Y	-0-	14
09	90 N	59	-0-	-31	-0-	46 2	13 9		Y	12 16 1	10
*10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2			Y	-0-	10
*11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	67 2	11 9		Y	10 16 1	4
-----											
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #:		4	RRCID ->	228942	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9282 - 10702
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				Y	-0-	61
07	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2			Y	-0-	61
08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2			Y	-0-	61
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2			Y	-0-	61
*10	434 N	227	-0-	-207	-0-	227 2			Y	-0-	61
*11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2			Y	-0-	61
-----											
PORTER		WELL #:		4	RRCID ->	229261	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10412 - 10676
06	1710 N	1377	-0-	-333	-0-	1377 2			N	-0-	109
07	1519 N	1056	-0-	-463	-0-	1056 2			N	-0-	109
08	1736 N	786	-0-	-950	-0-	786 2			N	-0-	109
09	1380 N	947	-0-	-433	-0-	933 2	14 9		N	13	122
*10	1054 N	749	-0-	-305	-0-	749 2			N	-0-	122
*11	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796 2			N	-0-	122
-----											
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	230560	COMPL. DATE	05/22/2007	TOTAL DEPTH	10925	PERF. 9190 - 10692
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	62
-----											
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #:		14	RRCID ->	230857	COMPL. DATE	01/02/2007	TOTAL DEPTH	10711	PERF. 9196 - 10740
06	870 N	-0-	-0-	-870	-0-				N	-0-	89
07	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390 2			N	-0-	89
08	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339 2			N	-0-	89
09	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687 2			N	-0-	89
*10	2325 N	1432	-0-	-893	-0-	1432 2			N	-0-	89
11	1290 N	1094	-0-	-196	-0-	1094 2			N	-0-	89

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406												
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 230858 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10406 - 10614												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	630 N	-0-	-0-	-630	-0-				Y	-0-		52
07	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2		Y	-0-		52
08	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2		Y	-0-		52
09	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2		Y	-0-		52
*10	1147 N	438	-0-	-709	-0-	438	2		Y	-0-		52
*11	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2		Y	-0-		52
-----												
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 230989 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9507 - 10858												
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		Y	-0-		39
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		Y	-0-		39
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		Y	-0-		39
09	90 N	11	-0-	-79	-0-	11	2		Y	-0-		39
10	93 N	34	-0-	-59	-0-	34	2		Y	-0-		39
*11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		Y	-0-		39
-----												
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 231591 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11219 PERF. 9582 - 10922												
06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2		Y	-0-		10
07	341 N	325	-0-	-16	-0-	325	2		Y	-0-		10
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		Y	-0-		10
09	450 N	406	-0-	-44	-0-	406	2		Y	-0-		10
10	310 N	217	-0-	-93	-0-	217	2		Y	-0-		10
*11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		Y	-0-		10
-----												
TIMBERLAKE -A- WELL #: 5 RRCID -> 235446 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10426 - 10646												
06	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2		N	-0-		132
07	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2		N	-0-		132
08	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	2		N	-0-		132
09	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2		N	-0-		132
10	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2		N	-0-		132
*11	2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2		N	-0-		132
-----												
HOLT GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 236002 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10790 - 11004												
06	2250 N	1704	-0-	-546	-0-	1665	3	39 9	N	35		194
07	1953 N	1890	-0-	-63	-0-	1862	3	28 9	N	25		219
08	1922 N	1634	-0-	-288	-0-	1628	3	6 9	N	5	179 1	45
09	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3		N	-0-		45
10	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1926	3	20 9	N	18		63
*11	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1834	3	43 9	N	39		102
-----												
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 239108 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9762 - 10972												
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		Y	-0-		14
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		Y	-0-		14
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		Y	-0-		14
09	300 N	252	-0-	-48	-0-	239	2	13 9	Y	12	16 1	10
10	186 N	145	-0-	-41	-0-	145	2		Y	-0-		10
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	229	2	11 9	Y	10	16 1	4
-----												
WEAVER-KIDD WELL #: 1 RRCID -> 243946 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10489 - 10764												
06	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-				N	-0-		239
07	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-				N	-0-		239
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	176 1	65
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK				
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406									
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #:		11	RRCID ->	244863	COMPL. DATE	07/18/2007	TOTAL DEPTH	10970	PERF.	9754 - 10778	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		181 N	181	-0-	-0-	181	2		Y	-0-			4
07		112 N	112	-0-	-0-	112	2		Y	-0-			4
08		121 N	121	-0-	-0-	121	2		Y	-0-			4
09		150 N	116	-0-	-34	116	2		Y	-0-			4
10		164 N	164	-0-	-0-	164	2		Y	-0-			4
*11		170 N	170	-0-	-0-	170	2		Y	-0-			4

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC				120027					TOTAL DEPTH 10815 PERF.10208 - 10688				
ROGERS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	090287	COMPL. DATE	07/11/1980	TOTAL DEPTH	10815	PERF.	10208 - 10688	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GARNETT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	093531	COMPL. DATE	05/09/1987	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10512 - 10634
06		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
07		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
08		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
09		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1

BASSETT, R. D. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	100013	COMPL. DATE	03/29/1982	TOTAL DEPTH	10925	PERF.	10519 - 10689
06		1560 N	1560	-0-	-0-	421	1	1136	2	Y	3	9
						3	9					
07		1600 N	1600	-0-	-0-	420	1	1178	2	Y	2	11
						2	9					
08		1542 N	1542	-0-	-0-	404	1	1134	2	Y	4	15
						4	9					
09		1439 N	1439	-0-	-0-	400	1	1037	2	Y	2	17
						2	9					
10		1379 N	1379	-0-	-0-	358	1	1019	2	Y	2	19
						2	9					
*11		1332 N	1332	-0-	-0-	357	1	974	2	Y	1	20
						1	9					

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	103638	COMPL. DATE	12/19/2000	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10682 - 10758
06		1166 N	1166	-0-	-0-	43	1	1119	2	Y	4	11
						4	9					
07		1133 N	1133	-0-	-0-	43	1	1088	2	Y	2	4
						2	9				9 1	
08		1085 N	1071	-0-	-14	42	1	1027	2	Y	2	6
						2	9					
09		1070 N	1070	-0-	-0-	44	1	1024	2	Y	2	8
						2	9					
10		1085 N	1073	-0-	-12	44	1	1028	2	Y	1	9
						1	9					
11		1050 N	1000	-0-	-50	43	1	956	2	Y	1	10
						1	9					



OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027														
BARTON, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105583 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10482 - 10661														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 1 RRCID -> 122307 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10454 - 10646														
06	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	141	1	3650	2	Y	-0-		2
07	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	124	1	3168	2	Y	-0-		2
08	3627	X	3573	-0-	-54	-0-	141	1	3432	2	Y	-0-		2
09	3510	X	3095	-0-	-415	-0-	128	1	2967	2	Y	-0-		2
10	3627	X	3522	-0-	-105	-0-	145	1	3377	2	Y	-0-		2
11	3510	X	2973	-0-	-537	-0-	128	1	2845	2	Y	-0-		2
-----														
LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 122680 COMPL. DATE 09/05/1986 TOTAL DEPTH 11111 PERF.10781 - 11010														
06	600	N	507	-0-	-93	-0-	506	2	1	9	Y	1	1 8	5
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-		5
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-		5
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-		5
10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-		5
*11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-		5
-----														
JACKSON, FRED B. WELL #: 1 RRCID -> 128062 COMPL. DATE 03/14/1988 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10587 - 10836														
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1	1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
-----														
ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144430 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10530 - 10745														
06	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	61	1	1586	2	Y	7		17
07	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	65	1	1644	2	Y	4	15 1	6
08	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	66	1	1613	2	Y	3		9
09	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	69	1	1604	2	Y	4		13
10	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	70	1	1625	2	Y	1		14
*11	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	68	1	1515	2	Y	1		15
-----														
BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 2 RRCID -> 144588 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10480 - 10720														
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	42	1	1088	2	Y	-0-		28
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	42	1	1081	2	Y	-0-		28
08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	43	1	1060	2	Y	-0-		28
09	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	46	1	1062	2	Y	-0-		28
10	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	47	1	1092	2	Y	-0-		28
*11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	47	1	1038	2	Y	-0-		28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027												
GARNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144707 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10484 - 10708												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	1200 N	1123	-0-	-77	-0-	224 1 3 9	896 2	Y	3		37	
07	1271 N	1186	-0-	-85	-0-	236 1 3 9	947 2	Y	3		40	
08	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	251 1 1 9	956 2	Y	1		41	
09	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	257 1 1 9	922 2	Y	1		42	
10	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	275 1 2 9	1060 2	Y	2		44	
*11	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	264 1 1 9	957 2	Y	1		45	
CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 2 RRCID -> 145081 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10432 - 10694												
06	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	46 1 10 9	1195 2	Y	9		15	
07	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	45 1 3 9	1155 2	Y	3	13 1	5	
08	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	46 1 2 9	1133 2	Y	2		7	
09	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	50 1 2 9	1160 2	Y	2		9	
10	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	50 1 1 9	1176 2	Y	1		10	
*11	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	50 1 1 9	1105 2	Y	1		11	
BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145472 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10538 - 10735												
06	2010 N	1835	-0-	-175	-0-	495 1 4 9	1336 2	Y	4		10	
07	2015 N	1800	-0-	-215	-0-	473 1 2 9	1325 2	Y	2		12	
08	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	444 1 4 9	1248 2	Y	4		16	
09	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	456 1 3 9	1183 2	Y	3		19	
10	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	437 1 2 9	1242 2	Y	2		21	
*11	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	442 1 2 9	1206 2	Y	2		23	
GARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152349 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 9245 - 10767												
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027														
ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 155249 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10494 - 10723														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	45	1	1156	2	Y	6			13
07	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	47	1	1199	2	Y	3	11	1	5
08	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	48	1	1182	2	Y	1			6
09	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	53	1	1235	2	Y	3			9
10	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	50	1	1171	2	Y	1			10
*11	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	49	1	1100	2	Y	1			11

KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 157690 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 10856 PERF.10503 - 10711														
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 3 RRCID -> 160666 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10508 - 10743														
06	858 N	858	-0-	-0-	-0-	32	1	826	2	Y	-0-			5
07	875 N	875	-0-	-0-	-0-	33	1	840	2	Y	2	4	1	3
08	806 N	491	-0-	-315	-0-	19	1	471	2	Y	1			4
09	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-			4
10	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-			4
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-			4

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 161045 COMPL. DATE 11/30/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10483 - 10744														
06	1230 N	1226	-0-	-4	-0-	45	1	1174	2	Y	6			13
07	1271 N	1257	-0-	-14	-0-	47	1	1207	2	Y	3	11	1	5
08	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	47	1	1157	2	Y	1			6
09	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	49	1	1130	2	Y	3			9
10	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	48	1	1110	2	Y	1			10
*11	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	46	1	1034	2	Y	1			11

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167065 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 10836 PERF.10418 - 10685														
06	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	76	1	1960	2	Y	9			21
07	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	78	1	1998	2	Y	5	18	1	8
08	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	80	1	1954	2	Y	3			11
09	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	75	1	1741	2	Y	4			15
10	1860 N	1778	-0-	-82	-0-	73	1	1704	2	Y	1			16
11	1800 N	1646	-0-	-154	-0-	71	1	1574	2	Y	1			17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027															
BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 3 RRCID -> 167344 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10444 - 10668															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	61	1	1594	2	Y	-0-			4
07		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	63	1	1608	2	Y	-0-			4
08		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	63	1	1543	2	Y	-0-			4
09		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	65	1	1514	2	Y	-0-			4
10		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	63	1	1467	2	Y	-0-			4
*11		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	63	1	1412	2	Y	-0-			4

GARNETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168515 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10481 - 10709															
06		1890 N	1823	-0-	-67	-0-	364	1	1453	2	Y	5			43
07		1922 N	1876	-0-	-46	-0-	374	1	1496	2	Y	5			48
08		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	389	1	1483	2	Y	2			50
09		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	408	1	1463	2	Y	1			51
10		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	397	1	1533	2	Y	3			54
*11		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	394	1	1428	2	Y	1			55

JONES, A.G. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 180932 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10607 - 10854															
06		1560 N	1097	-0-	-463	-0-	321	1	770	2	Y	5			81
07		1364 N	1025	-0-	-339	-0-	259	1	763	2	Y	3			84
08		992 N	992	-0-	-0-	-0-	267	1	721	2	Y	4			88
09		900 N	890	-0-	-10	-0-	291	1	599	2	Y	-0-			88
10		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	286	1	714	2	Y	-0-			88
*11		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	420	1	843	2	Y	-0-			88

JACKSON, FRED B. WELL #: 2 RRCID -> 181903 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 11022 PERF.10681 - 10928															
06		2106 N	1953	-0-	-153	-0-	389	1	1561	2	Y	3			74
07		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	393	1	1467	2	Y	5	31	1	48
08		2294 X	1809	-0-	-485	-0-	383	1	1420	2	Y	5			53
09		2220 X	1444	-0-	-776	-0-	338	1	1099	2	Y	6			59
10		2294 X	1452	-0-	-842	-0-	331	1	1108	2	Y	12			71
11		1950 X	1555	-0-	-395	-0-	383	1	1169	2	Y	3			74

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027												
JACKSON, FRED B. WELL #: 4 RRCID -> 183983 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10583 - 10961												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						5
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				2	1	3
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						3
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						3
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						3
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						3
JACKSON, FRED B. WELL #: 3 RRCID -> 184969 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10644 - 10894												
06		3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	791	1	3172	2	Y	148
							8	9				
07		3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	784	1	2927	2	Y	96
							10	9				
08		3472 X	3200	-0-	-272	-0-	678	1	2512	2	Y	105
							10	9				
09		3960 X	2992	-0-	-968	-0-	700	1	2279	2	Y	117
							13	9				
10		4092 X	3528	-0-	-564	-0-	805	1	2691	2	Y	146
							32	9				
11		3960 X	3104	-0-	-856	-0-	764	1	2333	2	Y	152
							7	9				
GARNETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186233 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10526 - 10798												
06		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	434	1	1734	2	Y	39
							6	9				
07		2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	461	1	1845	2	Y	45
							7	9				
08		2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	495	1	1889	2	Y	48
							3	9				
09		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	459	1	1645	2	Y	50
							2	9				
10		2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	506	1	1953	2	Y	52
							2	9				
*11		2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	469	1	1701	2	Y	54
							2	9				
ROGERS GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 187017 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10498 - 10740												
06		2070 N	2038	-0-	-32	-0-	75	1	1953	2	Y	21
							10	9				
07		2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	101	1	2576	2	Y	9
							7	9				
08		2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	102	1	2501	2	Y	13
							4	9				
09		2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	103	1	2396	2	Y	19
							7	9				
10		2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	115	1	2687	2	Y	21
							2	9				
*11		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	89	1	1976	2	Y	22
							1	9				

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027														
CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 5 RRCID -> 197897 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10453 - 10705														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * CODE	EOM BALANCE
06	751 N	751	-0-	-0-	-0-	28	1	722	2	Y	1			5
						1	9							
07	465 N	419	-0-	-46	-0-	16	1	402	2	Y	1	4	1	2
						1	9							
08	806 N	553	-0-	-253	-0-	22	1	531	2	Y	-0-			2
09	750 N	385	-0-	-365	-0-	16	1	368	2	Y	1			3
						1	9							
10	610 N	610	-0-	-0-	-0-	25	1	585	2	Y	-0-			3
*11	800 N	800	-0-	-0-	-0-	34	1	765	2	Y	1			4
						1	9							
BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199911 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10539 - 10778														
06	2430 N	2024	-0-	-406	-0-	546	1	1474	2	Y	4			11
						4	9							
07	2325 N	2301	-0-	-24	-0-	604	1	1694	2	Y	3			14
						3	9							
08	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	577	1	1621	2	Y	6			20
						7	9							
09	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	492	1	1278	2	Y	3			23
						3	9							
10	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	657	1	1868	2	Y	3			26
						3	9							
*11	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	598	1	1629	2	Y	2			28
						2	9							
ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207854 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10488 - 10696														
06	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	71	1	1854	2	Y	9			19
						10	9							
07	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	74	1	1882	2	Y	5	17	1	7
						6	9							
08	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	69	1	1691	2	Y	3			10
						3	9							
09	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	72	1	1684	2	Y	4			14
						4	9							
10	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	71	1	1651	2	Y	1			15
						1	9							
11	1650 N	1559	-0-	-91	-0-	67	1	1491	2	Y	1			16
						1	9							
ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207855 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10474 - 10726														
06	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	41	1	1056	2	Y	5			12
						6	9							
07	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	43	1	1087	2	Y	2	10	1	4
						2	9							
08	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	43	1	1046	2	Y	2			6
						2	9							
09	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	46	1	1062	2	Y	2			8
						2	9							
10	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	47	1	1087	2	Y	1			9
						1	9							
*11	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	50	1	1107	2	Y	1			10
						1	9							

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027														
GARNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211087 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10463 - 10707														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	490	1	1956	2	Y	6			46
						7	9							
07	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	497	1	1990	2	Y	7			53
						8	9							
08	2139 N	2008	-0-	-131	-0-	417	1	1589	2	Y	2			55
						2	9							
09	2070 N	1665	-0-	-405	-0-	363	1	1300	2	Y	2			57
						2	9							
10	2139 N	1833	-0-	-306	-0-	377	1	1454	2	Y	2			59
						2	9							
11	1950 N	1684	-0-	-266	-0-	364	1	1319	2	Y	1			60
						1	9							
-----														
CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 6 RRCID -> 211088 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10502 - 10763														
06	3900 X	2762	-0-	-1138	-0-	103	1	2659	2	Y	-0-			17
07	3472 X	2752	-0-	-720	-0-	104	1	2640	2	Y	7	15	1	9
						8	9							
08	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	105	1	2571	2	Y	4			13
						4	9							
09	2460 X	2308	-0-	-152	-0-	95	1	2207	2	Y	5			18
						6	9							
10	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	115	1	2683	2	Y	2			20
						2	9							
*11	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	112	1	2488	2	Y	2			22
						2	9							
-----														
JACKSON, FRED B. WELL #: 5 RRCID -> 212309 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10674 - 10865														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
GARNETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212311 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10517 - 10750														
06	524 N	524	-0-	-0-	-0-	105	1	418	2	Y	1			12
						1	9							
07	529 N	529	-0-	-0-	-0-	105	1	422	2	Y	2			14
						2	9							
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	110	1	419	2	Y	-0-			14
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	112	1	401	2	Y	-0-			14
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	106	1	408	2	Y	1			15
						1	9							
*11	496 N	496	-0-	-0-	-0-	107	1	389	2	Y	-0-			15
-----														
BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 4 RRCID -> 212335 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10396 - 10659														
06	2490 X	1623	-0-	-867	-0-	60	1	1563	2	Y	-0-			7
07	2759 X	2108	-0-	-651	-0-	80	1	2028	2	Y	-0-			7
08	1519 N	1507	-0-	-12	-0-	59	1	1448	2	Y	-0-			7
09	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	65	1	1522	2	Y	-0-			7
10	1519 N	1029	-0-	-490	-0-	42	1	987	2	Y	-0-			7
11	1470 N	938	-0-	-532	-0-	40	1	898	2	Y	-0-			7





OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027													
BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216069 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10573 - 10799													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	369	1	997	2	Y	4	1 8	9
07	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	394	1	1104	2	Y	2		11
08	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	467	1	1312	2	Y	4		15
09	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	482	1	1251	2	Y	5	2 8	18
10	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	439	1	1248	2	Y	2		20
*11	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	433	1	1179	2	Y	2		22
-----													
JACKSON, FRED B. WELL #: 6 RRCID -> 216070 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10619 - 10806													
06	1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	359	1	1437	2	Y	3		144
07	2067 X	2067	-0-	-0-	-0-	435	1	1626	2	Y	5	60 1	89
08	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	499	1	1850	2	Y	7		96
09	2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	487	1	1585	2	Y	9		105
10	2046 X	1928	-0-	-118	-0-	440	1	1471	2	Y	15		120
11	1980 N	1286	-0-	-694	-0-	317	1	967	2	Y	2		122
-----													
JONES, A.G. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 217067 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10617 - 10814													
06	5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	1509	1	3624	2	Y	22		213
07	6459 X	6459	-0-	-0-	-0-	1632	1	4805	2	Y	20		233
08	6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	1624	1	4389	2	Y	1		234
09	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	1539	1	3175	2	Y	2		236
10	5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	1605	1	4009	2	Y	-0-		236
*11	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	1410	1	2830	2	Y	-0-		236
-----													
MAXWELL, J.P. EST. WELL #: 1 RRCID -> 217295 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10873 - 11087													
06	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1181	2	1	9	Y	1	1 8	7
07	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-		7
08	1209 N	1072	-0-	-137	-0-	1072	2			Y	-0-		7
09	1170 N	1162	-0-	-8	-0-	1162	2			Y	-0-		7
10	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			Y	-0-		7
*11	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			Y	-0-		7
-----													
MAXWELL, J.P. EST. WELL #: 2 RRCID -> 221819 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10913 - 11102													
06	1650 N	1256	-0-	-394	-0-	1255	2	1	9	Y	1	1 8	8
07	1767 N	1622	-0-	-145	-0-	1622	2			Y	-0-		8
08	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			Y	-0-		8
09	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			Y	-0-		8
10	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			Y	-0-		8
*11	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			Y	-0-		8

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027								
TURNER, J.W.		WELL #:		1	RRCID ->	240094	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10686 - 11010	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		2730 X	2417	-0-	-313	-0-	2417	2	Y	-0-		8
07		2728 X	2362	-0-	-366	-0-	2362	2	Y	-0-		8
08		2542 N	2293	-0-	-249	-0-	2293	2	Y	-0-		8
09		2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2	Y	-0-		8
10		2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2	Y	-0-		8
*11		2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2	Y	-0-		8
-----												
NEAL, M.A.		WELL #:		1	RRCID ->	241837	COMPL. DATE	07/25/2011	TOTAL DEPTH	11205	PERF. 9638 - 11032	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
-----												
TURNER, J.W.		WELL #:		2	RRCID ->	243124	COMPL. DATE	09/28/2008	TOTAL DEPTH	11255	PERF.10814 - 11126	
06		2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2	Y	-0-		8
07		2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2	Y	-0-		8
08		2418 N	2412	-0-	-6	-0-	2412	2	Y	-0-		8
09		2370 N	1926	-0-	-444	-0-	1926	2	Y	-0-		8
10		2418 N	1752	-0-	-666	-0-	1752	2	Y	-0-		8
11		2340 N	1830	-0-	-510	-0-	1830	2	Y	-0-		8
-----												
C. W. RESOURCES, INC.		WELL #:		121085	1	RRCID ->	094564	COMPL. DATE	03/03/1993	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9254 - 9588
06		951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2	Y	-0-	11 1	47
07		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2	Y	-0-		47
08		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2	Y	-0-		47
09		960 N	233	-0-	-727	-0-	233	2	Y	-0-		47
10		310 N	230	-0-	-80	-0-	230	2	Y	-0-		47
11		240 N	203	-0-	-37	-0-	203	2	Y	-0-		47
-----												
JIMMERSON		WELL #:		2	RRCID ->	192946	COMPL. DATE	01/13/2003	TOTAL DEPTH	10616	PERF.10258 - 10435	
06		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2	Y	-0-	26 1	65
07		1767 N	1572	-0-	-195	-0-	1572	2	Y	-0-		65
08		1798 N	1606	-0-	-192	-0-	1606	2	Y	-0-		65
09		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2	Y	-0-		65
10		1581 N	1552	-0-	-29	-0-	1552	2	Y	-0-		65
11		1560 N	1352	-0-	-208	-0-	1352	2	Y	-0-		65
-----												
JIMMERSON		WELL #:		1	RRCID ->	198173	COMPL. DATE	09/26/2003	TOTAL DEPTH	10550	PERF.10198 - 10451	
06		1320 N	315	-0-	-1005	-0-	315	2	Y	-0-	7 1	23
07		756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2	Y	-0-		23
08		651 N	631	-0-	-20	-0-	631	2	Y	-0-		23
09		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2	Y	-0-		23
*10		767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2	Y	-0-		23
*11		795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2	Y	-0-		23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085  
 JIMMERSON 'A' WELL #: 1 RRCID -> 213153 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9254 - 10434

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			Y	-0-	29	1			6
07		837 N	783	-0-	-54	-0-	781	2	2	9	Y	2					8
08		992 N	713	-0-	-279	-0-	713	2			Y	-0-					8
09		870 N	737	-0-	-133	-0-	737	2			Y	-0-					8
10		775 N	499	-0-	-276	-0-	499	2			Y	-0-					8
*11		795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					8

JIMMERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 214302 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9636 - 10254

06		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					9
07		248 N	237	-0-	-11	-0-	237	2			Y	-0-					9
08		702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					9
09		681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					9
10		248 N	226	-0-	-22	-0-	226	2			Y	-0-					9
11		690 N	192	-0-	-498	-0-	192	2			Y	-0-					9

HILLIARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219922 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10734 PERF.10328 - 10500

06		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1151	2	75	9	Y	68	113	1			-0-
07		1085 N	986	-0-	-99	-0-	977	2	9	9	Y	8					8
08		1333 N	950	-0-	-383	-0-	947	2	3	9	Y	3					11
09		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			Y	-0-					11
*10		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			Y	-0-					11
*11		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			Y	-0-					11

HILLIARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219923 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10294 - 10482

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					4
09		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					4
*10		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					4
11		120 N	72	-0-	-48	-0-	72	2			Y	-0-					4

CHISOS, LTD. 149421  
 BOOTH-FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 076642 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9202 - 10635

06		2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	112	1	2332	2	N	-0-					29
07		2542 N	2497	-0-	-45	-0-	118	1	2379	2	N	-0-					29
08		2449 N	1856	-0-	-593	-0-	87	1	1769	2	N	-0-					29
09		2430 N	2036	-0-	-394	-0-	96	1	1940	2	N	-0-					29
10		2511 N	2164	-0-	-347	-0-	100	1	2064	2	N	-0-					29
11		1800 N	1781	-0-	-19	-0-	82	1	1699	2	N	-0-					29

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 077539 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9236 - 10626

06		703 N	703	-0-	-0-	-0-	32	1	671	2	N	-0-					16
07		664 N	664	-0-	-0-	-0-	31	1	633	2	N	-0-					16
08		651 N	384	-0-	-267	-0-	18	1	366	2	N	-0-					16
09		690 N	348	-0-	-342	-0-	17	1	331	2	N	-0-					16
10		651 N	411	-0-	-240	-0-	19	1	392	2	N	-0-					16
*11		369 N	369	-0-	-0-	-0-	17	1	352	2	N	-0-					16

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK											
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421											
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103634 COMPL. DATE 02/17/1992 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9194 - 10607											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	111 1	2300 2	N	52		68
07	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	57 9					68
08	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	120 1	2433 2	N	-0-		68
09	2460 N	2277	-0-	-183	-0-	118 1	2395 2	N	-0-		75
10	2325 N	2319	-0-	-6	-0-	107 1	2162 2	N	7		75
*11	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	8 9					75
						107 1	2212 2	N	-0-		75
						119 1	2484 2	N	-0-		75
BOOTH-FREEMAN WELL #: 3 RRCID -> 106989 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10236 - 10561											
06	999 N	999	-0-	-0-	-0-	46 1	953 2	N	-0-		20
07	1054 N	979	-0-	-75	-0-	46 1	933 2	N	-0-		20
08	930 N	660	-0-	-270	-0-	31 1	629 2	N	-0-		20
09	990 N	444	-0-	-546	-0-	21 1	423 2	N	-0-		20
10	992 N	246	-0-	-746	-0-	11 1	235 2	N	-0-		20
11	630 N	331	-0-	-299	-0-	15 1	316 2	N	-0-		20
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 110207 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9141 - 10594											
06	1500 N	1394	-0-	-106	-0-	64 1	1330 2	N	-0-		42
07	1581 N	1451	-0-	-130	-0-	68 1	1383 2	N	-0-		42
08	1426 N	1292	-0-	-134	-0-	61 1	1231 2	N	-0-		42
09	1380 N	1375	-0-	-5	-0-	65 1	1310 2	N	-0-		42
10	1457 N	1417	-0-	-40	-0-	66 1	1351 2	N	-0-		42
11	1260 N	438	-0-	-822	-0-	20 1	418 2	N	-0-		42
BOOTH-FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 113294 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9150 - 10590											
06	1290 N	1272	-0-	-18	-0-	58 1	1214 2	N	-0-		85
07	1302 N	1203	-0-	-99	-0-	57 1	1146 2	N	-0-		85
08	1333 N	1297	-0-	-36	-0-	61 1	1236 2	N	-0-		85
09	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	72 1	1454 2	N	-0-		85
10	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	76 1	1571 2	N	-0-		85
*11	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	88 1	1839 2	N	-0-		85
BOOTH-FREEMAN WELL #: 5 RRCID -> 116830 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9282 - 10633											
06	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	127 1	2625 2	N	11		28
07	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	12 9					28
08	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	136 1	2748 2	N	-0-		44
09	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	155 1	3143 2	N	16		60
10	2821 X	2763	-0-	-58	-0-	18 9					60
11	2730 X	2670	-0-	-60	-0-	131 1	2627 2	N	16		60
						18 9					60
						128 1	2635 2	N	-0-		60
						122 1	2548 2	N	-0-		60
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 119813 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9115 - 10580											
06	2100 N	2013	-0-	-87	-0-	93 1	1920 2	N	-0-		34
07	2108 N	2030	-0-	-78	-0-	96 1	1934 2	N	-0-		34
08	2201 N	2196	-0-	-5	-0-	103 1	2093 2	N	-0-		34
09	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	106 1	2132 2	N	-0-		34
10	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	103 1	2118 2	N	-0-		34
*11	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	124 1	2582 2	N	-0-		34

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421																	
WIENER GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 133528 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8784 - 10163																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		930 N	685	-0-	-245	-0-	685	3			Y	-0-		3	1		6
07		868 N	639	-0-	-229	-0-	639	3			Y	-0-					6
08		744 N	630	-0-	-114	-0-	630	3			Y	-0-					6
09		690 N	574	-0-	-116	-0-	574	3			Y	-0-					6
10		651 N	495	-0-	-156	-0-	495	3			Y	-0-					6
11		600 N	456	-0-	-144	-0-	456	3			Y	-0-		3	1		3
-----																	
RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 134009 COMPL. DATE 02/17/1990 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9850 - 10088																	
06		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
07		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
08		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
09		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
10		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
11		60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
-----																	
WIENER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 134312 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8761 - 10088																	
06		180 N	108	-0-	-72	-0-	104	3	4	9	Y	4		10	1		14
07		155 N	100	-0-	-55	-0-	98	3	2	9	Y	2					16
08		155 N	86	-0-	-69	-0-	82	3	4	9	Y	4					20
09		120 N	73	-0-	-47	-0-	73	3			Y	-0-					20
*10		93 N	87	-0-	-6	-0-	86	3	1	9	Y	1					21
*11		100 N	100	-0-	-0-	-0-	97	3	3	9	Y	3		10	1		16
-----																	
TERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135067 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9084 - 10476																	
06		3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	172	1	3565	2	Y	-0-					46
07		3472 X	3348	-0-	-124	-0-	158	1	3190	2	Y	-0-					46
08		3565 X	2997	-0-	-568	-0-	141	1	2856	2	Y	-0-					46
09		3750 X	3047	-0-	-703	-0-	144	1	2903	2	Y	-0-					46
10		3875 X	2754	-0-	-1121	-0-	127	1	2627	2	Y	-0-					46
11		3750 X	2900	-0-	-850	-0-	133	1	2767	2	Y	-0-					46
-----																	
DEADMON "A" WELL #: 1 RRCID -> 135452 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8969 - 10345																	
06		910 N	910	-0-	-0-	-0-	81	1	829	2	N	-0-					-0-
07		890 N	890	-0-	-0-	-0-	83	1	807	2	N	-0-					-0-
08		598 N	598	-0-	-0-	-0-	58	1	540	2	N	-0-					-0-
09		900 N	641	-0-	-259	-0-	61	1	580	2	N	-0-					-0-
10		899 N	735	-0-	-164	-0-	66	1	669	2	N	-0-					-0-
11		570 N	467	-0-	-103	-0-	43	1	424	2	N	-0-					-0-
-----																	
WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 136582 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8829 - 10091																	
06		60 N	45	-0-	-15	-0-	39	3	6	9	Y	5		17	1		4
07		39 N	39	-0-	-0-	-0-	36	3	3	9	Y	3					7
08		44 N	44	-0-	-0-	-0-	37	3	7	9	Y	6					13
09		60 N	31	-0-	-29	-0-	31	3			Y	-0-					13
*10		50 N	50	-0-	-0-	-0-	47	3	3	9	Y	3					16
11		30 N	24	-0-	-6	-0-	20	3	4	9	Y	4		16	1		4
-----																	
WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 137028 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8728 - 10104																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5		17	1		5
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					8
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					14
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					17
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4		16	1		5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421												
TERRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137866 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9012 - 10448												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		2220 N	1681	-0-	-539	-0-	77 1	1604 2	Y	-0-		53
07		2077 N	1797	-0-	-280	-0-	85 1	1712 2	Y	-0-		53
08		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	93 1	1879 2	Y	-0-		53
09		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	85 1	1704 2	Y	-0-		53
10		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	83 1	1717 2	Y	-0-		53
11		1920 N	1675	-0-	-245	-0-	77 1	1598 2	Y	-0-		53
-----												
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 138009 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10313 PERF. 8894 - 10116												
06		1530 N	828	-0-	-702	-0-	828 3		Y	-0-		1
07		1240 N	1173	-0-	-67	-0-	1173 3		Y	-0-		1
08		1147 N	800	-0-	-347	-0-	797 3	3 9	Y	3		4
09		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563 3		Y	-0-		4
10		2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	2659 3		Y	-0-		4
*11		3000 N	3060	-0-	60	60	3049 3	11 9	Y	10	14 1	-0-
-----												
SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 139169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9204 - 10515												
06		4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	187 1	3881 2	N	-0-		33
07		4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	201 1	4053 2	N	-0-		33
08		4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	215 1	4358 2	N	-0-		33
09		3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	169 1	3404 2	N	-0-		33
10		3379 X	1565	-0-	-1814	-0-	72 1	1493 2	N	-0-		33
*11		4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	214 1	4457 2	N	-0-		33
-----												
WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 140934 COMPL. DATE 01/20/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8831 - 10083												
06		2049 X	2049	-0-	-0-	-0-	2043 3	6 9	Y	5	18 1	-0-
07		2152 X	2152	-0-	-0-	-0-	2149 3	3 9	Y	3		3
08		1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	1817 3	7 9	Y	6		9
09		2040 X	1371	-0-	-669	-0-	1371 3		Y	-0-		9
*10		2139 X	1427	-0-	-712	-0-	1421 3	6 9	Y	5		14
11		2070 X	1253	-0-	-817	-0-	1249 3	4 9	Y	4	17 1	1
-----												
WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 140971 COMPL. DATE 02/12/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8704 - 10087												
06		827 N	827	-0-	-0-	-0-	819 3	8 9	Y	7	23 1	4
07		961 N	696	-0-	-265	-0-	692 3	4 9	Y	4		8
08		775 N	728	-0-	-47	-0-	719 3	9 9	Y	8		16
09		840 N	738	-0-	-102	-0-	738 3		Y	-0-		16
*10		856 N	856	-0-	-0-	-0-	849 3	7 9	Y	6		22
11		690 N	530	-0-	-160	-0-	524 3	6 9	Y	5	22 1	5
-----												
WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 141189 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8754 - 10099												
06		300 N	107	-0-	-193	-0-	105 3	2 9	Y	2	5 1	3
07		310 N	223	-0-	-87	-0-	222 3	1 9	Y	1		4
08		262 N	262	-0-	-0-	-0-	260 3	2 9	Y	2		6
09		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		Y	-0-		6
10		219 N	219	-0-	-0-	-0-	217 3	2 9	Y	2		8
11		240 N	211	-0-	-29	-0-	210 3	1 9	Y	1	5 1	4
-----												
WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 141379 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8714 - 10085												
06		390 N	353	-0-	-37	-0-	345 3	8 9	Y	7	21 1	5
07		403 N	341	-0-	-62	-0-	335 3	6 9	Y	5		10
08		372 N	355	-0-	-17	-0-	346 3	9 9	Y	8		18
09		360 N	332	-0-	-28	-0-	332 3		Y	-0-		18
*10		357 N	357	-0-	-0-	-0-	354 3	3 9	Y	3		21
*11		356 N	356	-0-	-0-	-0-	350 3	6 9	Y	5	20 1	6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421																
TERRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141627 COMPL. DATE 05/16/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9522 - 10160																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06		2790 X	2235	-0-	-555	-0-	103	1	2132	2	Y	-0-				72
07		2883 X	2225	-0-	-658	-0-	105	1	2120	2	Y	-0-				72
08		2356 N	2320	-0-	-36	-0-	109	1	2211	2	Y	-0-				72
09		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	112	1	2261	2	Y	-0-				72
10		2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	109	1	2252	2	Y	-0-				72
*11		2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	107	1	2235	2	Y	-0-				72
-----																
WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 10 RRCID -> 142289 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8758 - 10107																
06		1980 X	1399	-0-	-581	-0-	1391	3	8	9	Y	7	22	1		13
07		1488 X	1411	-0-	-77	-0-	1407	3	4	9	Y	4				17
08		1457 X	1419	-0-	-38	-0-	1410	3	9	9	Y	8				25
09		1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			Y	-0-				25
*10		1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	1757	3	7	9	Y	6				31
*11		1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	1652	3	6	9	Y	5	21	1		15
-----																
MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142318 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9162 - 10512																
06		652 N	652	-0-	-0-	-0-	26	1	626	2	Y	-0-				26
07		620 N	592	-0-	-28	-0-	23	1	569	2	Y	-0-				26
08		713 N	588	-0-	-125	-0-	23	1	565	2	Y	-0-				26
09		660 N	548	-0-	-112	-0-	21	1	527	2	Y	-0-				26
10		589 N	564	-0-	-25	-0-	22	1	542	2	Y	-0-				26
11		570 N	543	-0-	-27	-0-	21	1	522	2	Y	-0-				26
-----																
WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 144496 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8731 - 10092																
06		434 N	434	-0-	-0-	-0-	423	3	11	9	Y	10	28	1		13
07		469 N	469	-0-	-0-	-0-	462	3	7	9	Y	6				19
08		496 N	477	-0-	-19	-0-	465	3	12	9	Y	11				30
09		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-				30
10		465 N	447	-0-	-18	-0-	440	3	7	9	Y	6				36
*11		773 N	773	-0-	-0-	-0-	766	3	7	9	Y	6	27	1		15
-----																
WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 12 RRCID -> 144663 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9068 - 9835																
06		1170 N	852	-0-	-318	-0-	844	3	8	9	Y	7	23	1		7
07		1333 N	947	-0-	-386	-0-	943	3	4	9	Y	4				11
08		1054 N	787	-0-	-267	-0-	778	3	9	9	Y	8				19
09		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			Y	-0-				19
*10		961 N	845	-0-	-116	-0-	838	3	7	9	Y	6				25
*11		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1014	3	6	9	Y	5	22	1		8
-----																
RUDMAN WELL #: 2 RRCID -> 144675 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8718 - 9828																
06		510 N	220	-0-	-290	-0-	220	3			Y	-0-				2
07		341 N	292	-0-	-49	-0-	292	3			Y	-0-				2
08		372 N	247	-0-	-125	-0-	245	3	2	9	Y	2				4
09		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-				4
10		279 N	252	-0-	-27	-0-	252	3			Y	-0-				4
11		240 N	235	-0-	-5	-0-	226	3	9	9	Y	8	11	1		1
-----																
MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144832 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9411 - 10392																
06		634 N	634	-0-	-0-	-0-	25	1	609	2	Y	-0-				6
07		589 N	581	-0-	-8	-0-	23	1	558	2	Y	-0-				6
08		715 N	715	-0-	-0-	-0-	28	1	687	2	Y	-0-				6
09		701 N	701	-0-	-0-	-0-	27	1	674	2	Y	-0-				6
10		589 N	7	-0-	-582	-0-	7	2			Y	-0-				6
11		690 N	658	-0-	-32	-0-	26	1	632	2	Y	-0-				6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421												
MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144835 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9132 - 10222												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
06		330 N	63	-0-	-267	-0-	2 1	61 2	Y		-0-	13
07		372 N	143	-0-	-229	-0-	6 1	137 2	Y		-0-	13
08		155 N	12	-0-	-143	-0-	12 2		Y		-0-	13
09		60 N	8	-0-	-52	-0-	8 2		Y		-0-	13
10		687 N	687	-0-	-0-	-0-	27 1	660 2	Y		-0-	13
11		12 N	5	-0-	-7	-0-	5 2		Y		-0-	13
-----												
RUDMAN WELL #: 6 RRCID -> 145036 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 10092												
06		240 N	157	-0-	-83	-0-	157 3		Y		-0-	5
07		248 N	223	-0-	-25	-0-	223 3		Y		-0-	5
08		217 N	180	-0-	-37	-0-	172 3	8 9	Y		7	12
09		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3		Y		-0-	12
10		217 N	166	-0-	-51	-0-	166 3		Y		-0-	12
*11		207 N	207	-0-	-0-	-0-	182 3	25 9	Y		23 31 1	4
-----												
RUDMAN WELL #: 10 RRCID -> 145252 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 10096												
06		1110 N	439	-0-	-671	-0-	439 3		Y		-0-	3
07		620 N	452	-0-	-168	-0-	452 3		Y		-0-	3
08		809 N	809	-0-	-0-	-0-	805 3	4 9	Y		4	7
09		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046 3		Y		-0-	7
10		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 3		Y		-0-	7
11		780 N	431	-0-	-349	-0-	414 3	17 9	Y		15 20 1	2
-----												
FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 145474 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8739 - 10094												
06		720 N	269	-0-	-451	-0-	269 3		Y		-0-	2
07		341 N	319	-0-	-22	-0-	319 3		Y		-0-	2
08		310 N	281	-0-	-29	-0-	277 3	4 9	Y		4	6
09		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 3		Y		-0-	6
10		694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 3		Y		-0-	6
*11		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1263 3	14 9	Y		13 18 1	1
-----												
RUDMAN WELL #: 3 RRCID -> 145597 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8828 - 10105												
06		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 3		Y		-0-	4
07		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352 3		Y		-0-	4
08		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1135 3	6 9	Y		5	9
09		1020 N	294	-0-	-726	-0-	294 3		Y		-0-	9
10		1364 N	395	-0-	-969	-0-	395 3		Y		-0-	9
11		1110 N	412	-0-	-698	-0-	393 3	19 9	Y		17 24 1	2
-----												
RUDMAN WELL #: 4 RRCID -> 145619 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8735 - 10083												
06		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810 3		Y		-0-	1
07		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		Y		-0-	1
08		960 N	960	-0-	-0-	-0-	958 3	2 9	Y		2	3
09		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 3		Y		-0-	3
10		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3		Y		-0-	3
11		450 N	368	-0-	-82	-0-	361 3	7 9	Y		6 8 1	1
-----												
RUDMAN WELL #: 7 RRCID -> 145681 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8748 - 10109												
06		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 3		Y		-0-	3
07		990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 3		Y		-0-	3
08		786 N	786	-0-	-0-	-0-	780 3	6 9	Y		5	8
09		720 N	174	-0-	-546	-0-	174 3		Y		-0-	8
10		992 N	230	-0-	-762	-0-	230 3		Y		-0-	8
11		750 N	168	-0-	-582	-0-	150 3	18 9	Y		16 22 1	2





OAK HILL (COTTON VALLEY) CHISOS, LTD. SABINE RIVER STATE LEASE		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 149421		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
WELL #: 3 RRCID -> 214783 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10011 - 10254													
06	1950 N	1926	-0-	-24	-0-	454	1	1470	2	Y	2		12
07	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	545	1	1643	2	Y	-0-		12
08	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	696	1	1606	2	Y	14		26
09	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	851	1	1820	2	Y	4		30
*10	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	880	1	1475	2	Y	-0-		30
*11	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	338	1	1649	2	Y	50	67 1	13
CL&F OPERATING LLC BURTON, BERTHA GU 1													
WELL #: 1 RRCID -> 091228 COMPL. DATE 08/17/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10456 - 10730													
06	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-	8 1	15
07	527 N	467	-0-	-60	-0-	467	2			Y	-0-		15
08	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-		15
09	630 N	-0-	-0-	-630	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
10	523 N	523	-0-	-0-	-0-	1	1	516	2	Y	5	8 1 3 8	9
11	630 N	286	-0-	-344	-0-	1	1	283	2	Y	2	2 8	9
MINOR, L. V. GAS UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 103658 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10623 - 10892													
06	360 N	160	-0-	-200	-0-	160	2			Y	-0-		32
07	403 N	179	-0-	-224	-0-	179	2			Y	-0-		32
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-		32
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-		32
10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	1	1	303	2	Y	-0-		32
11	300 N	208	-0-	-92	-0-	1	1	199	2	Y	7	17 1 1 8	21
HAYGOOD													
WELL #: 1 RRCID -> 156289 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9012 - 10422													
06	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2708	2	15 9		N	14		14
07	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-		14
08	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-		14
09	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2635	2	9 9		N	8	2 8	20
10	2998 N	2998	-0-	-0-	-0-	2995	2	3 9		N	3	3 8	20
*11	3000 N	3275	-0-	275	-0-	3271	2	4 9		N	4	4 8	20
WILLIAMS													
WELL #: 1 RRCID -> 156504 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9082 - 10464													
06	2310 N	1514	-0-	-796	-0-	1514	2			N	-0-		56
07	2449 N	2154	-0-	-295	-0-	2154	2			N	-0-		56
08	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-		56
09	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1560	2	2 9		N	2	2 8	56
10	2139 N	1437	-0-	-702	-0-	1436	2	1 9		N	1	1 8	56
11	1980 N	1504	-0-	-476	-0-	1504	2			N	-0-		56

OAK HILL (COTTON VALLEY)													CNTY: RUSK	
CL&F OPERATING LLC														
BURTON, BERTHA GU 1														
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 154789														
WELL #: 3 RRCID -> 169217 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 10838 PERF.10722 - 9596														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		750 N	392	-0-	-358	-0-		392 2		Y	-0-	13 1		10
07		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-		1127 2		Y	-0-			10
08		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-		1226 2		Y	-0-			10
09		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-		1287 2	1 9	Y	1			11
10		868 N	647	-0-	-221	-0-		2 1	642 2	Y	3	13 1		1
								3 9						
11		840 N	796	-0-	-44	-0-		4 1	792 2	Y	-0-			1
-----														
BURTON, BERTHA GU 1														
WELL #: 4 RRCID -> 196562 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10488 - 10688														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
BURTON, BERTHA GU 1														
WELL #: 5 RRCID -> 196949 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10546 - 10780														
06		1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-				Y	-0-	28 1		-0-
07		137 N	137	-0-	-0-	-0-		137 2		Y	-0-			-0-
08		1488 X	1337	-0-	-151	-0-		1337 2		Y	-0-			-0-
09		4148 X	4148	-0-	-0-	-0-		4145 2	3 9	Y	3			3
10		2810 X	2810	-0-	-0-	-0-		8 1	2788 2	Y	13	13 1		3
								14 9						
*11		5977 X	5977	-0-	-0-	-0-		29 1	5948 2	Y	-0-			3
-----														
BURTON, BERTHA GU 1														
WELL #: 6 RRCID -> 197535 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10502 - 10759														
06		3600 X	3500	-0-	-100	-0-		3498 2	2 9	Y	2	42 1		34
07		3720 X	1805	-0-	-1915	-0-		1805 2		Y	-0-			34
08		3655 X	3655	-0-	-0-	-0-		3655 2		Y	-0-			34
09		3879 X	3879	-0-	-0-	-0-		3877 2	2 9	Y	2			36
10		3695 X	3695	-0-	-0-	-0-		11 1	3665 2	Y	17	46 1		7
								19 9						
11		3450 X	2192	-0-	-1258	-0-		11 1	2181 2	Y	-0-			7
-----														
MINOR, L. V. GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 199835 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10216 - 10764														
06		570 N	153	-0-	-417	-0-		153 2		Y	-0-			33
07		3100 N	4401	-0-	1301	-0-		4401 2		Y	-0-			33
08		2373 N	1072	-0-	-1301	-0-		1072 2		Y	-0-			33
09		730 N	730	-0-	-0-	-0-		730 2		Y	-0-			33
10		5412 X	5412	-0-	-0-	-0-		16 1	5396 2	Y	-0-			33
*11		1653 X	1653	-0-	-0-	-0-		7 1	1590 2	Y	51	37 1		47
								56 9						
-----														
BURTON, BERTHA GU 1														
WELL #: 7 RRCID -> 199983 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10432 - 10704														
06		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-		1484 2		Y	-0-	31 1		24
07		1426 N	1159	-0-	-267	-0-		1159 2		Y	-0-			24
08		1240 N	1156	-0-	-84	-0-		1156 2		Y	-0-			24
09		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-		1875 2	1 9	Y	1			25
10		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-		5 1	1729 2	Y	8	29 1		4
								9 9						
11		1110 N	1086	-0-	-24	-0-		5 1	1081 2	Y	-0-			4

OAK HILL (COTTON VALLEY)													CNTY: RUSK									
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED													CAPACITY									
CL&F OPERATING LLC													//CONT.// 154789									
BURTON, BERTHA GU 1													WELL #: 8		RRCID -> 201714		COMPL. DATE 04/11/2004		TOTAL DEPTH 10910		PERF.10566 - 10768	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
							AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE								
							CODE	CODE	CODE			CODE	CODE									
06		2250 N	2115	-0-	-135	-0-	2114 2		1 9	Y	1		35 1	33								
07		2356 N	1125	-0-	-1231	-0-	1125 2			Y	-0-			33								
08		2449 N	1012	-0-	-1437	-0-	1012 2			Y	-0-			33								
09		2130 N	1072	-0-	-1058	-0-	1071 2		1 9	Y	1			34								
10		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	4 1		1390 2	Y	7		31 1	10								
							8 9															
*11		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	6 1		1288 2	Y	-0-			10								
-----																						
MINOR, L. V. GAS UNIT													WELL #: 4		RRCID -> 202401		COMPL. DATE 05/10/2004		TOTAL DEPTH 11040		PERF.10562 - 10785	
06		960 N	698	-0-	-262	-0-	691 2		7 9	Y	6			38								
07		988 N	988	-0-	-0-	-0-	955 2		33 9	Y	30			68								
08		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1896 2		53 9	Y	48		81 1	35								
09		690 N	595	-0-	-95	-0-	595 2			Y	-0-			35								
10		868 N	292	-0-	-576	-0-	1 1		291 2	Y	-0-			35								
11		840 N	420	-0-	-420	-0-	2 1		418 2	Y	-0-			35								
-----																						
MINOR, L. V. GAS UNIT													WELL #: 5		RRCID -> 202869		COMPL. DATE 06/14/2004		TOTAL DEPTH 11115		PERF.10625 - 10830	
06		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1483 2		14 9	Y	13			88								
07		1798 N	261	-0-	-1537	-0-	252 2		9 9	Y	8			96								
08		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1942 2		54 9	Y	49		98 1	47								
09		1500 N	1475	-0-	-25	-0-	1475 2			Y	-0-			47								
10		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	4 1		1513 2	Y	-0-			47								
11		1920 N	1419	-0-	-501	-0-	7 1		1412 2	Y	-0-			47								
-----																						
MINOR, L. V. GAS UNIT													WELL #: 6		RRCID -> 203195		COMPL. DATE 06/02/2004		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10659 - 11016	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20								
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20								
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20								
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20								
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		20 1	-0-								
-----																						
MINOR, L. V. GAS UNIT													WELL #: 7		RRCID -> 205912		COMPL. DATE 07/25/2004		TOTAL DEPTH 11299		PERF.10838 - 11480	
06		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183 2			Y	-0-			97								
07		1426 N	460	-0-	-966	-0-	460 2			Y	-0-			97								
08		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400 2			Y	-0-			97								
09		1440 N	1083	-0-	-357	-0-	1083 2			Y	-0-			97								
10		465 N	-0-	-0-	-465	-0-				Y	-0-			97								
*11		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	8 1		1614 2	Y	52		66 1	83								
							57 9															
-----																						
BURTON, BERTHA G.U. 1													WELL #: 9		RRCID -> 206432		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10536 - 10794	
06		930 N	812	-0-	-118	-0-	812 2			Y	-0-		20 1	15								
07		899 N	554	-0-	-345	-0-	554 2			Y	-0-			15								
08		961 N	862	-0-	-99	-0-	862 2			Y	-0-			15								
09		980 N	980	-0-	-0-	-0-	979 2		1 9	Y	1			16								
10		963 N	963	-0-	-0-	-0-	3 1		954 2	Y	5		18 1	3								
							6 9															
11		840 N	660	-0-	-180	-0-	3 1		657 2	Y	-0-			3								

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789  
 BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 218939 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10282 - 10712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2	Y	-0-	1 1	-0-
07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	Y	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	Y	-0-		-0-
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	1 1	301 2	Y	1	1 1	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	-0-		-0-

RAGLE WELL #: 1H RRCID -> 261098 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11210 - 14300

06	15480 X	14827	-0-	-653	-0-	14685	2	142 9	N	129	183 1	127
07	15996 X	14935	-0-	-1061	-0-	14887	2	48 9	N	44		171
08	15345 X	14716	-0-	-629	-0-	14664	2	52 9	N	47	157 1	61
09	14850 X	13930	-0-	-920	-0-	13916	2	14 9	N	13		74
10	15345 X	14103	-0-	-1242	-0-	14095	2	8 9	N	7	1 8	80
11	14820 X	13392	-0-	-1428	-0-	13386	2	6 9	N	5		85

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040  
 CHRISTIAN, C.O. WELL #: 1 RRCID -> 079262 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10160 - 10392

06	210 N	124	-0-	-86	-0-	7 1	99 2	Y	-0-		59
07	217 N	185	-0-	-32	-0-	10 1	147 2	Y	-0-		59
08	310 N	140	-0-	-170	-0-	9 1	111 2	Y	-0-		59
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	20 3					
10	186 N	166	-0-	-20	-0-	7 1	104 2	Y	-0-		59
*11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	18 3					
						11 1	131 2	Y	-0-		59
						24 3					
						11 1	120 2	Y	-0-		59
						22 3					

RUST ESTATE 1 WELL #: 1 RRCID -> 098172 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9889 - 10157

06	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	101 1	1534 2	Y	-0-		-0-
07	2077 N	1723	-0-	-354	-0-	156 3					
08	2015 N	1679	-0-	-336	-0-	93 1	1471 2	Y	-0-		-0-
09	1800 N	1686	-0-	-114	-0-	159 3					
10	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	89 1	1434 2	Y	-0-		-0-
*11	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	156 3					
						94 1	1426 2	Y	-0-		-0-
						166 3					
						100 1	1710 2	Y	-0-		-0-
						204 3					
						102 1	1707 2	Y	-0-		-0-
						214 3					

RUST ESTATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 101579 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9869 - 10157

06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	21 1	321 2	Y	-0-		-0-
07	341 N	296	-0-	-45	-0-	33 3					
08	372 N	350	-0-	-22	-0-	16 1	253 2	Y	-0-		-0-
09	390 N	347	-0-	-43	-0-	27 3					
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	18 1	299 2	Y	-0-		-0-
11	330 N	326	-0-	-4	-0-	33 3					
						19 1	294 2	Y	-0-		-0-
						34 3					
						17 1	291 2	Y	-0-		-0-
						35 3					
						16 1	275 2	Y	-0-		-0-
						35 3					

OAK HILL (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP RUST, ARNOLD UNIT 3		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----																
RUST, ARNOLD UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 103408		COMPL. DATE 11/18/1982			TOTAL DEPTH 10414			PERF. 9903 - 10242				
06		162 N	162	-0-	-0-	-0-	9 1 14 3	139	2	Y	-0-					-0-
07		192 N	192	-0-	-0-	-0-	10 1 18 3	164	2	Y	-0-					-0-
08		376 N	376	-0-	-0-	-0-	20 1 35 3	321	2	Y	-0-					-0-
09		338 N	338	-0-	-0-	-0-	19 1 33 3	286	2	Y	-0-					-0-
10		357 N	357	-0-	-0-	-0-	18 1 36 3	303	2	Y	-0-					-0-
11		270 N	265	-0-	-5	-0-	13 1 28 3	224	2	Y	-0-					-0-
-----																
RUST, ARNOLD UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 104316		COMPL. DATE 01/21/1983			TOTAL DEPTH 10388			PERF. 9894 - 10232				
06		240 N	204	-0-	-36	-0-	12 1 17 3	175	2	Y	-0-					-0-
07		527 N	302	-0-	-225	-0-	16 1 28 3	258	2	Y	-0-					-0-
08		496 N	129	-0-	-367	-0-	7 1 12 3	110	2	Y	-0-					-0-
09		210 N	52	-0-	-158	-0-	3 1 5 3	44	2	Y	-0-					-0-
10		310 N	193	-0-	-117	-0-	10 1 19 3	164	2	Y	-0-					-0-
*11		170 N	170	-0-	-0-	-0-	6 1 13 3	105	2	Y	42	4	1			38
-----																
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 104810		COMPL. DATE 03/14/1983			TOTAL DEPTH 10950			PERF.10552 - 10824				
06		390 N	177	-0-	-213	-0-	10 1 30 3	136	2	Y	1	51	1			8
07		310 N	255	-0-	-55	-0-	13 1 46 3	196	2	Y	-0-	7	1			1
08		275 N	275	-0-	-0-	-0-	15 1 51 3	208	2	Y	1					2
09		238 N	238	-0-	-0-	-0-	13 1 40 3	183	2	Y	2					4
10		245 N	245	-0-	-0-	-0-	12 1 41 3	191	2	Y	1					5
11		210 N	169	-0-	-41	-0-	8 1 27 3	131	2	Y	3					8
-----																
PIRTLE, WEST GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 105456		COMPL. DATE 04/22/1983			TOTAL DEPTH 11000			PERF.10601 - 10896				
06		384 N	384	-0-	-0-	-0-	382 2	2	9	N	2					135
07		403 N	375	-0-	-28	-0-	375 2			N	-0-	65	1			70
08		403 N	358	-0-	-45	-0-	358 2			N	-0-					70
09		390 N	321	-0-	-69	-0-	291 2	30	9	N	27					97
10		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2			N	-0-					97
11		360 N	304	-0-	-56	-0-	304 2			N	-0-					97

-----											
OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK		
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.//		170040							
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.		WELL #:		2	RRCID ->	107815	COMPL. DATE	10/01/1983	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10584 - 10907
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----											
06		381 N	381	-0-	-0-	22 1	295 2	N	-0-		20
						64 3					
07		403 N	332	-0-	-71	17 1	255 2	N	-0-		20
						60 3					
08		372 N	370	-0-	-2	20 1	281 2	N	-0-		20
						69 3					
09		390 N	349	-0-	-41	19 1	271 2	N	-0-		20
						59 3					
10		377 N	377	-0-	-0-	19 1	295 2	N	-0-		20
						63 3					
11		360 N	319	-0-	-41	16 1	252 2	N	-0-		20
						51 3					
-----											
PIRTLE, W. G.U. 1		WELL #:		2	RRCID ->	109190	COMPL. DATE	01/18/1984	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10633 - 10922
06		510 N	409	-0-	-101	24 1	316 2	N	-0-		8
						69 3					
07		465 N	387	-0-	-78	19 1	282 2	N	17		25
						67 3	19 9				
08		445 N	445	-0-	-0-	24 1	330 2	N	10		35
						80 3	11 9				
09		420 N	360	-0-	-60	20 1	277 2	N	3		38
						60 3	3 9				
10		372 N	364	-0-	-8	18 1	280 2	N	5		43
						60 3	6 9				
11		420 N	313	-0-	-107	15 1	247 2	N	-0-		43
						51 3					
-----											
WASHBURN, J. C. G. U. #1		WELL #:		2	RRCID ->	109876	COMPL. DATE	03/08/1984	TOTAL DEPTH	10963	PERF.10639 - 10877
06		896 N	896	-0-	-0-	50 1	748 2	N	7		127
						90 3	8 9				
07		930 N	930	-0-	-0-	46 1	784 2	N	-0-		127
						100 3					
08		868 N	708	-0-	-160	38 1	592 2	N	-0-		127
						78 3					
09		900 N	501	-0-	-399	27 1	423 2	N	-0-		127
						51 3					
10		930 N	751	-0-	-179	37 1	638 2	N	1		128
						75 3	1 9				
*11		726 N	726	-0-	-0-	35 1	620 2	N	-0-	111 1	17
						71 3					
-----											
DUNKLIN, STANLEY J.		WELL #:		1	RRCID ->	111132	COMPL. DATE	05/21/1984	TOTAL DEPTH	11025	PERF.10709 - 10962
06		1207 N	1207	-0-	-0-	68 1	1017 2	N	-0-		35
						122 3					
07		1209 N	1128	-0-	-81	55 1	945 2	N	5		40
						122 3	6 9				
08		1156 N	1156	-0-	-0-	61 1	965 2	N	2		42
						128 3	2 9				
09		1200 N	1111	-0-	-89	59 1	934 2	N	4		46
						114 3	4 9				
10		1188 N	1188	-0-	-0-	58 1	1008 2	N	3		49
						119 3	3 9				
*11		1279 N	1279	-0-	-0-	61 1	1087 2	N	5		54
						125 3	6 9				

OAK HILL (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP RUDMAN UNIT 2		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
		WELL #: 1		RRCID -> 112599		COMPL. DATE 08/27/1984			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9954 - 10174			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	911 N	911	-0-	-0-	-0-	51 1 78 3	773 2 9 9	Y	8	10 1		4
07	961 N	797	-0-	-164	-0-	42 1 73 3	672 2 10 9	Y	9	7 1		6
08	744 N	377	-0-	-367	-0-	19 1 35 3	314 2 9 9	Y	8	11 1		3
09	720 N	459	-0-	-261	-0-	25 1 45 3	383 2 6 9	Y	5	4 1		4
10	744 N	416	-0-	-328	-0-	20 1 42 3	348 2 6 9	Y	5	7 1		2
11	360 N	319	-0-	-41	-0-	15 1 32 3	255 2 17 9	Y	15	3 1		14
-----												
HEMUS-REDGRAVE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 114378		COMPL. DATE 10/12/1984			TOTAL DEPTH 11140 PERF.10702 - 11040			
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	12 1 37 3	166 2	N	-0-			90
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	7 1 27 3	112 2	N	-0-			90
08	155 N	121	-0-	-34	-0-	6 1 21 3	85 2 9 9	N	8			98
09	210 N	70	-0-	-140	-0-	4 1 12 3	54 2	N	-0-	60 1		38
10	155 N	146	-0-	-9	-0-	7 1 24 3	111 2 4 9	N	4			42
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	6 1 17 3	88 2	N	-0-			42
-----												
SHAW UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 116545		COMPL. DATE 01/14/2000			TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8820 - 9078			
06	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	81 1 126 3	1236 2	Y	-0-	1 1		-0-
07	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	63 1 110 3	1007 2 2 9	Y	2	1 1		1
08	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	55 1 96 3	882 2	Y	-0-	1 1		-0-
09	1440 N	1167	-0-	-273	-0-	65 1 115 3	987 2	Y	-0-			-0-
10	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	77 1 155 3	1308 2	Y	-0-			-0-
*11	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	66 1 137 3	1100 2	Y	-0-			-0-
-----												
SHAW UNIT 1		WELL #: 1 T		RRCID -> 116793		COMPL. DATE 02/28/1985			TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9912 - 10228			
06	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	81 1 126 3	1235 2	Y	-0-			-0-
07	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	79 1 137 3	1261 2	Y	-0-			-0-
08	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	77 1 136 3	1249 2	Y	-0-			-0-
09	1440 N	1359	-0-	-81	-0-	75 1 134 3	1150 2	Y	-0-			-0-
10	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	76 1 155 3	1301 2	Y	-0-			-0-
*11	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	76 1 159 3	1268 2	Y	-0-			-0-



OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040  
 SHAW UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 117039 COMPL. DATE 05/24/1985 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 9924 - 10242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	837 N	837	-0-	-0-	-0-	47 1	717 2	Y	-0-		-0-
						73 3					
07	935 N	935	-0-	-0-	-0-	50 1	798 2	Y	-0-		-0-
						87 3					
08	956 N	956	-0-	-0-	-0-	51 1	817 2	Y	-0-		-0-
						88 3					
09	840 N	805	-0-	-35	-0-	45 1	681 2	Y	-0-		-0-
						79 3					
10	916 N	916	-0-	-0-	-0-	46 1	778 2	Y	-0-		-0-
						92 3					
11	840 N	771	-0-	-69	-0-	39 1	651 2	Y	-0-		-0-
						81 3					

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 2 RRCID -> 122675 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9106 - 9646

06	540 N	519	-0-	-21	-0-	28 1	414 2	Y	-0-		14
						77 3					
07	527 N	446	-0-	-81	-0-	25 1	355 2	Y	-0-		14
						66 3					
08	372 N	364	-0-	-8	-0-	23 1	288 2	Y	-0-		14
						53 3					
09	360 N	343	-0-	-17	-0-	18 1	275 2	Y	-0-		14
						50 3					
10	372 N	363	-0-	-9	-0-	23 1	287 2	Y	-0-		14
						53 3					
11	360 N	307	-0-	-53	-0-	23 1	241 2	Y	1		15
						42 3	1 9				

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 3 RRCID -> 134310 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9476 - 10465

06	150 N	148	-0-	-2	-0-	8 1	118 2	Y	-0-		26
						22 3					
07	155 N	139	-0-	-16	-0-	8 1	111 2	Y	-0-		26
						20 3					
08	155 N	106	-0-	-49	-0-	7 1	84 2	Y	-0-		26
						15 3					
09	150 N	77	-0-	-73	-0-	4 1	62 2	Y	-0-		26
						11 3					
10	124 N	94	-0-	-30	-0-	6 1	74 2	Y	-0-		26
						14 3					
*11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	8 1	90 2	Y	1		27
						16 3	1 9				

RUST, ARNOLD UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 135578 COMPL. DATE 06/14/1990 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9890 - 10224

06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-		-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	37	-0-	37	37	2 1	31 2	Y	-0-		-0-
						4 3					
10	T. A.	50	-0-	50	87	3 1	42 2	Y	-0-		-0-
						5 3					
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	87			Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP JAMESON, ANGUS		//CONT.// //CONT.//	66461 275 170040	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
OAK HILL (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP JAMESON, ANGUS		//CONT.// //CONT.//	66461 275 170040	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK										
-----																
		WELL #:	2	RRCID ->	135875	COMPL. DATE	08/03/1990	TOTAL DEPTH	10585	PERF.	10164 - 10442					
06	1560 N	1496	-0-	-64	-0-	82 227	1 3	1187	2	N	-0-					16
07	1581 N	1472	-0-	-109	-0-	84 223	1 3	1165	2	N	-0-					16
08	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	91 218	1 3	1152	2	N	-0-					16
09	1500 N	1420	-0-	-80	-0-	77 208	1 3	1135	2	N	-0-					16
10	1457 N	1211	-0-	-246	-0-	78 181	1 3	952	2	N	-0-					16
11	1410 N	1258	-0-	-152	-0-	93 180	1 3	985	2	N	-0-					16
-----																
ARNOLD ESTATE UNIT 1		WELL #:	2	RRCID ->	136351	COMPL. DATE	02/23/2008	TOTAL DEPTH	10370	PERF.	8978 - 9165					
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	5 6	1 3	68	2	Y	-0-					-0-
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4 8	1 3	68	2	Y	-0-					-0-
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4 7	1 3	66	2	Y	-0-					-0-
09	90 N	89	-0-	-1	-0-	5 9	1 3	75	2	Y	-0-					-0-
10	830 N	830	-0-	-0-	-0-	41 84	1 3	705	2	Y	-0-					-0-
*11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	16 33	1 3	263	2	Y	-0-					-0-
-----																
WEST PIRTLE GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	154714	COMPL. DATE	03/09/1995	TOTAL DEPTH	11099	PERF.	10634 - 10940					
06	330 N	250	-0-	-80	-0-	11 34	1 3	153	2	N	47					130
07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	21 73	1 3	309	2	N	7	115	1			22
08	372 N	305	-0-	-67	-0-	16 56	1 3	227	2	N	5					27
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	17 55	1 3	248	2	N	3					30
10	403 N	374	-0-	-29	-0-	19 60	1 3	286	2	N	8					38
*11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	18 61	1 3	297	2	N	14					52
-----																
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.		WELL #:	4	RRCID ->	155253	COMPL. DATE	06/21/1995	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	10610 - 10891					
06	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	65 190	1 3	872	2	N	-0-					25
07	1085 N	906	-0-	-179	-0-	46 165	1 3	695	2	N	-0-					25
08	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	58 196	1 3	804	2	N	-0-					25
09	1140 N	1023	-0-	-117	-0-	56 173	1 3	794	2	N	-0-					25
10	899 N	750	-0-	-149	-0-	38 125	1 3	587	2	N	-0-					25
11	1020 N	1003	-0-	-17	-0-	49 160	1 3	786	2	N	7					32

OAK HILL (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP WEST PIRTLE GAS UNIT		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
		WELL #: 4		RRCID -> 155309		COMPL. DATE 06/07/1995			TOTAL DEPTH 11052			PERF.10622 - 10925		
06	630 N	568	-0-	-62	-0-	33	1	439	2	N	-0-			53
07	589 N	582	-0-	-7	-0-	96	3	447	2	N	-0-			53
08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	105	3	475	2	N	-0-			53
09	570 N	557	-0-	-13	-0-	34	1	432	2	N	-0-			53
10	589 N	562	-0-	-27	-0-	116	3	440	2	N	-0-			53
11	600 N	429	-0-	-171	-0-	30	1	339	2	N	-0-			53
						95	3							
						28	1							
						94	3							
						21	1							
						69	3							
-----														
SHAW UNIT 3		WELL #: 2		RRCID -> 170899		COMPL. DATE 09/15/1998			TOTAL DEPTH 10250			PERF. 8862 - 10134		
06	844 N	844	-0-	-0-	-0-	48	1	723	2	Y	-0-			-0-
07	682 N	672	-0-	-10	-0-	73	3	574	2	Y	-0-			-0-
08	636 N	636	-0-	-0-	-0-	36	1	543	2	Y	-0-			-0-
09	840 N	637	-0-	-203	-0-	62	3	539	2	Y	-0-			-0-
10	682 N	670	-0-	-12	-0-	34	1	569	2	Y	-0-			-0-
*11	669 N	669	-0-	-0-	-0-	59	3	565	2	Y	-0-			-0-
						35	1							
						63	3							
						33	1							
						68	3							
						34	1							
						70	3							
-----														
SHAW UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 171119		COMPL. DATE 10/15/1998			TOTAL DEPTH 10250			PERF. 8810 - 10138		
06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	30	1	455	2	Y	2	2	1	1
07	372 N	192	-0-	-180	-0-	46	3	162	2	Y	2	2	1	1
08	631 N	631	-0-	-0-	-0-	10	1	537	2	Y	2	2	1	1
09	589 N	589	-0-	-0-	-0-	18	3	497	2	Y	2	1	1	2
10	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	33	1	934	2	Y	3	4	1	1
*11	696 N	696	-0-	-0-	-0-	59	3	587	2	Y	-0-	1	1	-0-
						33	1							
						57	3							
						55	1							
						111	3							
						35	1							
						74	3							
-----														
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.		WELL #: 7		RRCID -> 175073		COMPL. DATE 08/14/1999			TOTAL DEPTH 11102			PERF.10580 - 10880		
06	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	107	1	1434	2	Y	8	45	1	72
07	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	313	3	1372	2	Y	7	67	1	12
08	1984 N	1815	-0-	-169	-0-	91	1	1370	2	Y	11			23
09	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	325	3	1482	2	Y	5			28
10	1798 N	1590	-0-	-208	-0-	98	1	1240	2	Y	5			33
11	1770 N	1520	-0-	-250	-0-	335	3	1183	2	Y	20			53
						105	1							
						322	3							
						80	1							
						264	3							
						73	1							
						242	3							



OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040										
RUDMAN UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 179837		COMPL. DATE 08/09/2000			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9881 - 10132			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	961 N	961	-0-	-0-	-0-	54 1	823 2	Y	-0-			-0-
						84 3						
07	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	61 1	974 2	Y	-0-			-0-
						106 3						
08	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	64 1	1027 2	Y	-0-			-0-
						111 3						
09	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	63 1	959 2	Y	-0-			-0-
						112 3						
10	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	56 1	947 2	Y	-0-			-0-
						112 3						
*11	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	51 1	850 2	Y	-0-			-0-
						106 3						
RUST ESTATE 1		WELL #: 2		RRCID -> 179854		COMPL. DATE 05/28/2004			TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8900 - 9028			
06	3420 X	1943	-0-	-1477	-0-	109 1	1661 2	Y	4	6 1		2
						169 3						
07	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	188 1	2989 2	Y	5	4 1		3
						325 3						
08	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	130 1	2094 2	Y	-0-	3 1		-0-
						227 3						
09	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	179 1	2722 2	Y	-0-			-0-
						317 3						
10	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	147 1	2512 2	Y	-0-			-0-
						299 3						
*11	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	173 1	2893 2	Y	-0-			-0-
						362 3						
RUDMAN UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 179877		COMPL. DATE 09/23/2000			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9895 - 10128			
06	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	59 1	900 2	Y	-0-			-0-
						92 3						
07	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	67 1	1070 2	Y	-0-			-0-
						117 3						
08	1116 N	922	-0-	-194	-0-	49 1	788 2	Y	-0-			-0-
						85 3						
09	1050 N	956	-0-	-94	-0-	53 1	809 2	Y	-0-			-0-
						94 3						
10	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	67 1	1139 2	Y	-0-			-0-
						135 3						
*11	957 N	957	-0-	-0-	-0-	48 1	808 2	Y	-0-			-0-
						101 3						
RUST, ARNOLD UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 180496		COMPL. DATE 12/05/2000			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8819 - 10188			
06	3000 N	5135	-0-	2135	13672	277 1	4211 2	Y	199	263 1		100
						428 3						
07	18147 X	4475	-0-	-13672	-0-	227 1	3611 2	Y	222	179 1		143
						393 3						
08	5456 X	4191	-0-	-1265	-0-	209 1	3365 2	Y	229	285 1		87
						365 3						
09	5280 X	3254	-0-	-2026	-0-	165 1	2512 2	Y	258	110 1		235
						293 3						
10	5456 X	3253	-0-	-2203	-0-	146 1	2489 2	Y	293	424 1		104
						296 3						
11	5130 X	1814	-0-	-3316	-0-	91 1	1531 2	Y	-0-	104 1		-0-
						192 3						

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040										
ARNOLD RUST UNIT 3		WELL #: 2		RRCID -> 180566		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8782 - 10182				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	92 1	1395 2	Y	12	15 1		6
						141 3	13 9					
07	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	86 1	1364 2	Y	12	10 1		8
						148 3	13 9					
08	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	95 1	1530 2	Y	13	16 1		5
						166 3	14 9					
09	1440 N	910	-0-	-530	-0-	50 1	765 2	Y	5	5 1		5
						89 3	6 9					
10	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-			Y	6	9 1		2
11	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-			Y	21	4 1		19
-----												
RUDMAN UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 181023		COMPL. DATE 01/13/2001		TOTAL DEPTH 10380 PERF.10023 - 10275				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
RUDMAN UNIT 2		WELL #: 9		RRCID -> 182123		COMPL. DATE 03/24/2001		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9048 - 10319				
06	2579 N	2209	-0-	-370	-0-	125 1	1892 2	Y	-0-			-0-
						192 3						
07	2077 N	1712	-0-	-365	-0-	92 1	1461 2	Y	-0-			-0-
						159 3						
08	2883 X	1786	-0-	-1097	-0-	95 1	1526 2	Y	-0-			-0-
						165 3						
09	2790 X	1774	-0-	-1016	-0-	98 1	1501 2	Y	-0-			-0-
						175 3						
10	2883 X	2031	-0-	-852	-0-	101 1	1725 2	Y	-0-			-0-
						205 3						
11	2220 X	2191	-0-	-29	-0-	110 1	1849 2	Y	-0-			-0-
						232 3						
-----												
RUDMAN UNIT 2		WELL #: 10		RRCID -> 182424		COMPL. DATE 04/12/2001		TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8984 - 10352				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
HOPKINS ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 182878		COMPL. DATE 05/06/2001		TOTAL DEPTH 10450 PERF.10130 - 10374				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040												
RUDMAN UNIT 2		WELL #: 8		RRCID -> 183178		COMPL. DATE 05/19/2001			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10259 - 10464					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	360 N	302	-0-	-58	-0-	17	1	259	2	Y	-0-			-0-
						26	3							
07	859 N	859	-0-	-0-	-0-	46	1	733	2	Y	-0-			-0-
						80	3							
08	695 N	695	-0-	-0-	-0-	37	1	594	2	Y	-0-			-0-
						64	3							
09	609 N	609	-0-	-0-	-0-	34	1	515	2	Y	-0-			-0-
						60	3							
10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	28	1	479	2	Y	-0-			-0-
						57	3							
*11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	29	1	491	2	Y	-0-			-0-
						62	3							
-----														
RUDMAN UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 183903		COMPL. DATE 07/21/2001			TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9902 - 10156					
06	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	70	1	1069	2	Y	14	18	1	7
						109	3	15	9					
07	2542 N	1274	-0-	-1268	-0-	68	1	1073	2	Y	15	12	1	10
						116	3	17	9					
08	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	62	1	1003	2	Y	5	13	1	2
						109	3	6	9					
09	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	57	1	866	2	Y	7	3	1	6
						101	3	8	9					
10	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	61	1	1033	2	Y	8	11	1	3
						122	3	9	9					
*11	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	73	1	1229	2	Y	25	5	1	23
						154	3	28	9					
-----														
CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 6		RRCID -> 186404		COMPL. DATE 03/01/2003			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9084 - 9229					
06	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	69	1	1004	2	Y	3			37
						186	3	3	9					
07	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	67	1	934	2	Y	-0-			37
						173	3							
08	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	73	1	921	2	Y	5			42
						169	3	6	9					
09	1050 N	679	-0-	-371	-0-	37	1	544	2	Y	2			44
						96	3	2	9					
10	1085 N	772	-0-	-313	-0-	50	1	610	2	Y	-0-			44
						112	3							
*11	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	84	1	891	2	Y	9			53
						158	3	10	9					
-----														
WASHBURN, J. C. G. U. #1		WELL #: 3		RRCID -> 194439		COMPL. DATE 03/21/2003			TOTAL DEPTH 10887 PERF.10472 - 10718					
06	210 N	188	-0-	-22	-0-	10	1	159	2	N	-0-			32
						19	3							
07	186 N	171	-0-	-15	-0-	8	1	144	2	N	-0-			32
						19	3							
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	156	2	N	-0-			32
						20	3							
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	11	1	169	2	N	-0-			32
						20	3							
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	11	1	197	2	N	-0-			32
						24	3							
11	180 N	167	-0-	-13	-0-	8	1	143	2	N	-0-			32
						16	3							





OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040														
HEARNE, D.M. GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 206037		COMPL. DATE 10/09/2004		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9914 - 10699								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	102	1			16

CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 5		RRCID -> 206041		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9044 - 9834								
06	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	109	1	1585	2	Y	13					90
						293	3		14							
07	2232 N	2153	-0-	-79	-0-	122	1	1713	2	Y	-0-					90
						318	3									
08	2139 N	1990	-0-	-149	-0-	123	1	1568	2	Y	9					99
						289	3		10							
09	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	130	1	1938	2	Y	8					107
						346	3		9							
10	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	139	1	1698	2	Y	9					116
						312	3		10							
11	1920 N	1803	-0-	-117	-0-	133	1	1416	2	Y	3	69	1			50
						251	3		3		9					

SHAW UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 206223		COMPL. DATE 10/31/2004		TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A								
06	2880 X	2613	-0-	-267	-0-	147	1	2227	2	Y	12	16	1			6
						226	3		13							
07	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	168	1	2664	2	Y	13	11	1			8
						289	3		14							
08	3100 N	3277	-0-	177	177	173	1	2786	2	Y	14	17	1			5
						303	3		15							
09	3000 N	3214	-0-	214	391	178	1	2710	2	Y	9	6	1			8
						316	3		10							
10	3519 X	3128	-0-	-391	-0-	155	1	2646	2	Y	11	15	1			4
						315	3		12							
11	2760 X	2747	-0-	-13	-0-	137	1	2287	2	Y	34	7	1			31
						286	3		37		9					

CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 7		RRCID -> 206668		COMPL. DATE 07/19/2006		TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9140 - 9643								
06	2790 X	2658	-0-	-132	-0-	145	1	2111	2	Y	10					88
						391	3		11							
07	2852 X	2810	-0-	-42	-0-	159	1	2222	2	Y	15					103
						412	3		17							
08	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	175	1	2225	2	Y	12					115
						409	3		13							
09	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	150	1	2232	2	Y	10	75	1			50
						397	3		11							
10	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	176	1	2148	2	Y	7					57
						395	3		8							
*11	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	194	1	2066	2	Y	10					67
						366	3		11		9					

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040  
 CHRISTIAN, C.O. WELL #: 4 RRCID -> 207573 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 9080 - 9990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2400 N	2264	-0-	-136	-0-	123	1	1800	2	Y	6			48
						334	3		7					
07	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	136	1	1902	2	Y	2			50
						353	3		2					
08	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	164	1	2089	2	Y	7			57
						384	3		8					
09	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	129	1	1923	2	Y	8			65
						343	3		9					
10	2387 N	2362	-0-	-25	-0-	152	1	1861	2	Y	5			70
						343	3		6					
11	2460 N	2332	-0-	-128	-0-	172	1	1832	2	Y	3			73
						325	3		3					

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 207765 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10024 - 10656

06	2610 X	2341	-0-	-269	-0-	2190	2	151	3	N	-0-			77
07	2697 X	2685	-0-	-12	-0-	2513	2	169	3	N	3			80
						3	9							
08	2697 X	2485	-0-	-212	-0-	2318	2	156	3	N	10			90
						11	9							
09	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2626	2	175	3	N	-0-			90
10	2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	2620	2	182	3	N	10			100
						11	9							
11	2400 N	2373	-0-	-27	-0-	2221	2	152	3	N	-0-	80 1		20

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 8 RRCID -> 208060 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 9078 - 9606

06	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	93	1	1350	2	Y	6			46
						250	3		7					
07	1488 N	1207	-0-	-281	-0-	69	1	959	2	Y	2			48
						177	3		2					
08	1767 N	1274	-0-	-493	-0-	79	1	1004	2	Y	5			53
						185	3		6					
09	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	96	1	1423	2	Y	-0-			53
						253	3							
10	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	119	1	1457	2	Y	5			58
						268	3		6					
*11	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	119	1	1260	2	Y	3			61
						223	3		3					

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 9 RRCID -> 222606 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9141 - 19385

06	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	84	1	1232	2	Y	15			70
						229	3		17					
07	1674 N	1453	-0-	-221	-0-	83	1	1155	2	Y	1			71
						214	3		1					
08	1271 N	1001	-0-	-270	-0-	62	1	793	2	Y	-0-			71
						146	3							
09	1320 N	902	-0-	-418	-0-	49	1	724	2	Y	-0-			71
						129	3							
10	1364 N	849	-0-	-515	-0-	55	1	670	2	Y	1			72
						123	3		1					
*11	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	74	1	787	2	Y	-0-			72
						139	3							

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040								
CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 10		RRCID -> 222609		COMPL. DATE 07/02/2006		TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9073 - 10472		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	97 1 263 3	1417 2 2 9	Y	2	80
07	1736 N	1530	-0-	-206	-0-	86 1 224 3	1208 2 12 9	Y	11	91
08	1736 N	1647	-0-	-89	-0-	102 1 238 3	1296 2 11 9	Y	10	101
09	1680 N	1537	-0-	-143	-0-	83 1 218 3	1228 2 8 9	Y	7	108
10	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	109 1 246 3	1333 2 8 9	Y	7	115
11	1590 N	1498	-0-	-92	-0-	111 1 208 3	1178 2 1 9	Y	1 97 1	19
-----										
CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 11		RRCID -> 222611		COMPL. DATE 05/21/2006		TOTAL DEPTH 10620 PERF.10213 - 10485		
06	1590 N	1413	-0-	-177	-0-	77 1 209 3	1127 2 2 9	Y	-0-	68
07	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	109 1 282 3	1522 2 14 9	Y	13	81
08	1705 N	1629	-0-	-76	-0-	102 1 237 3	1290 2 2 9	Y	-0-	81
09	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	92 1 242 3	1361 2 10 9	Y	9	90
10	1891 N	1502	-0-	-389	-0-	97 1 218 3	1187 2 2 9	Y	-0-	90
11	1590 N	1249	-0-	-341	-0-	92 1 174 3	981 2 2 9	Y	2	92
-----										
CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 14		RRCID -> 222612		COMPL. DATE 04/26/2006		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9841 - 10460		
06	2100 N	1309	-0-	-791	-0-	72 1 193 3	1044 2 2 9	Y	-0-	34
07	2139 N	1663	-0-	-476	-0-	94 1 244 3	1314 2 11 9	Y	10	44
08	1860 N	1133	-0-	-727	-0-	71 1 165 3	897 2 2 9	Y	-0-	44
09	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	101 1 266 3	1498 2 9 9	Y	8	52
10	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	120 1 270 3	1468 2 3 9	Y	3	55
*11	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	96 1 180 3	1018 2 2 9	Y	-0-	55
-----										
WEST PIRTLE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 223764		COMPL. DATE 09/03/2006		TOTAL DEPTH 11152 PERF.10680 - 10990		
06	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	120 1 349 3	1600 2 21 9	N	19	97
07	2170 N	1826	-0-	-344	-0-	92 1 328 3	1386 2 20 9	N	18 50 1	65
08	1798 N	1789	-0-	-9	-0-	96 1 326 3	1336 2 31 9	N	28	93
09	2100 N	1934	-0-	-166	-0-	105 1 322 3	1481 2 26 9	N	24	117
10	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	93 1 307 3	1444 2 12 9	N	11	128
11	1740 N	1475	-0-	-265	-0-	72 1 235 3	1153 2 15 9	N	14	142

OAK HILL (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP WEST PIRTLE GAS UNIT		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
		WELL #: 8		RRCID -> 223936		COMPL. DATE 08/03/2006			TOTAL DEPTH 11160 PERF.10664 - 10898					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1350 N	848	-0-	-502	-0-	49 1	654 2	143 3	2 9	N	2			175
07	1023 N	648	-0-	-375	-0-	33 1	494 2	117 3	4 9	N	4	113 1		66
08	1054 N	484	-0-	-570	-0-	26 1	360 2	88 3	10 9	N	9			75
09	840 N	604	-0-	-236	-0-	33 1	462 2	100 3	9 9	N	8			83
10	651 N	635	-0-	-16	-0-	32 1	489 2	103 3	11 9	N	10			93
11	480 N	479	-0-	-1	-0-	23 1	372 2	76 3	8 9	N	7			100
-----														
DUNKLIN, STANLEY J.		WELL #: 2		RRCID -> 227086		COMPL. DATE 10/07/2006			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10738 - 10982					
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4 1	64 2	8 3		N	-0-			30
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4 1	63 2	8 3		N	-0-			30
08	93 N	72	-0-	-21	-0-	4 1	60 2	8 3		N	-0-			30
09	90 N	34	-0-	-56	-0-	2 1	29 2	3 3		N	-0-			30
10	62 N	23	-0-	-39	-0-	1 1	20 2	2 3		N	-0-			30
*11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	8 1	141 2	16 3	19 9	N	17			47
-----														
HEARNE, D.M. GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 227325		COMPL. DATE 11/02/2006			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10010 - 10658					
06	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1639 2	113 3			N	-0-			24
07	1736 N	1655	-0-	-81	-0-	1551 2	104 3			N	-0-			24
08	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1644 2	111 3	7 9		N	6			30
09	1740 N	1563	-0-	-177	-0-	1465 2	98 3			N	-0-			30
10	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1565 2	108 3	2 9		N	2			32
*11	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1650 2	113 3			N	-0-			32
-----														
SHAW UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 227441		COMPL. DATE 10/23/2006			TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8795 - 10152					
06	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	137 1	2087 2	212 3	11 9	Y	10	13 1		5
07	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	108 1	1712 2	186 3	12 9	Y	11	9 1		7
08	3100 X	1643	-0-	-1457	-0-	87 1	1398 2	152 3	6 9	Y	5	10 1		2
09	3000 X	1283	-0-	-1717	-0-	71 1	1080 2	126 3	6 9	Y	5	2 1		5
10	2542 X	1362	-0-	-1180	-0-	67 1	1151 2	137 3	7 9	Y	6	9 1		2
11	2460 X	1380	-0-	-1080	-0-	68 1	1146 2	144 3	22 9	Y	20	4 1		18

OAK HILL (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP SHAW UNIT 2		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
-----												
SHAW UNIT 2		WELL #: 4		RRCID -> 227444	COMPL. DATE 10/29/2006	TOTAL DEPTH 10387	PERF. 8798	- 10261				
06	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	134 1	2040 2	Y	10	14 1	5	
07	1778 X	1778	-0-	-0-	-0-	207 3	11 9					
08	2790 X	1767	-0-	-1023	-0-	95 1	1506 2	Y	12	9 1	8	
09	2700 X	1409	-0-	-1291	-0-	164 3	13 9					
10	2480 X	1158	-0-	-1322	-0-	93 1	1498 2	Y	12	15 1	5	
11	2400 X	1329	-0-	-1071	-0-	163 3	13 9					
						78 1	1184 2	Y	8	5 1	8	
						138 3	9 9					
						57 1	973 2	Y	11	15 1	4	
						116 3	12 9					
						65 1	1089 2	Y	35	7 1	32	
						136 3	39 9					
-----												
SHAW UNIT 3		WELL #: 4		RRCID -> 227471	COMPL. DATE 11/27/2006	TOTAL DEPTH 10410	PERF. 8922	- 10252				
06	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	124 1	1880 2	Y	14	18 1	7	
07	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	191 3	15 9					
08	3100 N	3342	-0-	242	242	142 1	2250 2	Y	15	12 1	10	
09	2489 N	2247	-0-	-242	-0-	244 3	17 9					
10	3098 N	3098	-0-	-0-	-0-	176 1	2840 2	Y	15	19 1	6	
*11	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	309 3	17 9					
						125 1	1901 2	Y	-0-	6 1	-0-	
						221 3						
						154 1	2631 2	Y	-0-		-0-	
						313 3						
						132 1	2204 2	Y	-0-		-0-	
						276 3						
-----												
CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 13		RRCID -> 227676	COMPL. DATE 12/31/2006	TOTAL DEPTH 10620	PERF. 9117	- 10494				
06	2280 N	2065	-0-	-215	-0-	112 1	1637 2	Y	12		84	
07	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	303 3	13 9					
08	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	151 1	2110 2	Y	10		94	
09	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	391 3	11 9					
10	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	144 1	1824 2	Y	13		107	
11	2160 N	2151	-0-	-9	-0-	335 3	14 9					
						118 1	1752 2	Y	5	72 1	40	
						312 3	6 9					
						148 1	1808 2	Y	11		51	
						333 3	12 9					
						158 1	1684 2	Y	10		61	
						298 3	11 9					
-----												
HEMUS-REDGRAVE		WELL #: 5		RRCID -> 228827	COMPL. DATE 04/27/2007	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10780	- 11060				
06	630 N	379	-0-	-251	-0-	22 1	293 2	N	-0-	161 1	44	
07	527 N	333	-0-	-194	-0-	64 3						
08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	16 1	244 2	N	14		58	
09	390 N	321	-0-	-69	-0-	58 3	15 9					
10	455 N	455	-0-	-0-	-0-	26 1	357 2	N	-0-		58	
*11	498 N	498	-0-	-0-	-0-	87 3						
						17 1	241 2	N	9		67	
						53 3	10 9					
						23 1	354 2	N	3		70	
						75 3	3 9					
						24 1	391 2	N	3		73	
						80 3	3 9					

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040														
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 8 RRCID -> 229190 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10645 - 10946														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
06		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	71 1	948 2	N	14				50
							207 3	15 9						
07		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	69 1	1045 2	N	-0-				50
							248 3							
08		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	70 1	968 2	N	27				77
							236 3	30 9						
09		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	69 1	984 2	N	-0-				77
							215 3							
10		1364 N	1308	-0-	-56	-0-	66 1	1015 2	N	11				88
							215 3	12 9						
11		1260 N	1078	-0-	-182	-0-	52 1	838 2	N	15				103
							171 3	17 9						
WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 7 RRCID -> 229407 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11088 PERF.10647 - 10912														
06		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	75 1	1134 2	N	6				25
							137 3	7 9						
07		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	75 1	1283 2	N	-0-				25
							165 3							
08		1395 N	1365	-0-	-30	-0-	72 1	1142 2	N	-0-				25
							151 3							
09		1350 N	1333	-0-	-17	-0-	71 1	1125 2	N	-0-				25
							137 3							
10		1519 N	1337	-0-	-182	-0-	66 1	1138 2	N	-0-				25
							133 3							
11		1320 N	1262	-0-	-58	-0-	60 1	1078 2	N	-0-				25
							124 3							
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 15 RRCID -> 230817 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9096 - 10483														
06		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	84 1	1227 2	Y	7				40
							227 3	8 9						
07		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	90 1	1257 2	Y	5				45
							233 3	6 9						
08		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	105 1	1340 2	Y	13				58
							247 3	14 9						
09		2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	116 1	1721 2	Y	7				65
							306 3	8 9						
10		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	108 1	1325 2	Y	7				72
							244 3	8 9						
11		1650 N	1423	-0-	-227	-0-	105 1	1115 2	Y	5				77
							197 3	6 9						
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 9 RRCID -> 231774 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10614 - 10864														
06		247 N	247	-0-	-0-	-0-	14 1	185 2	N	7				170
							40 3	8 9						
07		248 N	125	-0-	-123	-0-	6 1	96 2	N	-0-	130 1			40
							23 3							
08		248 N	207	-0-	-41	-0-	11 1	157 2	N	-0-				40
							39 3							
09		240 N	179	-0-	-61	-0-	10 1	139 2	N	-0-				40
							30 3							
10		194 N	194	-0-	-0-	-0-	10 1	152 2	N	-0-				40
							32 3							
11		210 N	134	-0-	-76	-0-	7 1	106 2	N	-0-				40
							21 3							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040														
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 12 RRCID -> 231818 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10626 - 10856														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1110 N	615	-0-	-495	-0-	35	1	476	2	N	-0-	181	1	66
						104	3							
07	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	57	1	862	2	N	9			75
						204	3	10	9					
08	937 N	937	-0-	-0-	-0-	50	1	697	2	N	18			93
						170	3	20	9					
09	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	61	1	870	2	N	32			125
						190	3	35	9					
10	1147 N	1025	-0-	-122	-0-	51	1	794	2	N	10			135
						169	3	11	9					
11	900 N	756	-0-	-144	-0-	37	1	597	2	N	-0-			135
						122	3							
JAMESON, ANGUS WELL #: 4 RRCID -> 232006 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10240 - 10512														
06	870 N	747	-0-	-123	-0-	41	1	590	2	N	4	72	1	30
						112	3	4	9					
07	837 N	787	-0-	-50	-0-	45	1	623	2	N	-0-			30
						119	3							
08	837 N	761	-0-	-76	-0-	47	1	593	2	N	8			38
						112	3	9	9					
09	909 N	909	-0-	-0-	-0-	49	1	727	2	N	-0-			38
						133	3							
10	775 N	735	-0-	-40	-0-	48	1	578	2	N	-0-			38
						109	3							
*11	791 N	791	-0-	-0-	-0-	59	1	619	2	N	-0-			38
						113	3							
RUDMAN UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 232050 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9898 - 10142														
06	1230 N	1157	-0-	-73	-0-	65	1	985	2	Y	6	7	1	3
						100	3	7	9					
07	1457 N	1420	-0-	-37	-0-	76	1	1206	2	Y	6	5	1	4
						131	3	7	9					
08	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	76	1	1223	2	Y	-0-	4	1	-0-
						133	3							
09	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	80	1	1216	2	Y	-0-			-0-
						142	3							
10	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	71	1	1214	2	Y	-0-			-0-
						144	3							
11	1380 N	1280	-0-	-100	-0-	64	1	1080	2	Y	-0-			-0-
						136	3							
WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 8 RRCID -> 232052 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10474 - 10996														
06	1710 N	1642	-0-	-68	-0-	92	1	1384	2	N	-0-			63
						166	3							
07	1643 N	1394	-0-	-249	-0-	69	1	1174	2	N	-0-			63
						151	3							
08	1674 N	1558	-0-	-116	-0-	82	1	1300	2	N	4			67
						172	3	4	9					
09	1650 N	1437	-0-	-213	-0-	77	1	1213	2	N	-0-			67
						147	3							
10	1395 N	1294	-0-	-101	-0-	63	1	1101	2	N	-0-			67
						130	3							
11	1500 N	1334	-0-	-166	-0-	63	1	1131	2	N	9	54	1	22
						130	3	10	9					

OAK HILL (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP ETHERIDGE		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
		WELL #: 3		RRCID -> 232099		COMPL. DATE 06/30/2007			TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9971 - 10226		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	77 1	1173 2	Y	4	5 1	2
						119 3	4 9				
07	1457 N	1385	-0-	-72	-0-	74 1	1179 2	Y	4	3 1	3
						128 3	4 9				
08	1426 N	1360	-0-	-66	-0-	72 1	1162 2	Y	-0-	3 1	-0-
						126 3					
09	1380 N	1338	-0-	-42	-0-	74 1	1132 2	Y	-0-		-0-
						132 3					
10	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	70 1	1195 2	Y	-0-		-0-
						142 3					
*11	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	72 1	1200 2	Y	-0-		-0-
						150 3					
-----											
HEARNE, D.M. GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 233031		COMPL. DATE 08/31/2007			TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9975 - 10594		
06	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2167 2	149 3	N	-0-		77
						2073 2	140 3	N	-0-		77
07	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2263 2	153 3	N	-0-		77
						2074 2	139 3	N	-0-		77
08	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2033 2	141 3	N	10		87
						11 9					
09	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	1924 2	132 3	N	8		95
						9 9					
10	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-						
*11	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-						
-----											
CHRISTIAN, C. O.		WELL #: 12		RRCID -> 233404		COMPL. DATE 11/23/2006			TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9117 - 10498		
06	543 N	543	-0-	-0-	-0-	30 1	433 2	Y	-0-		41
						80 3					
07	675 N	675	-0-	-0-	-0-	38 1	537 2	Y	-0-		41
						100 3					
08	527 N	360	-0-	-167	-0-	21 1	273 2	Y	14		55
						51 3	15 9				
09	540 N	400	-0-	-140	-0-	22 1	321 2	Y	-0-		55
						57 3					
10	651 N	571	-0-	-80	-0-	37 1	451 2	Y	-0-		55
						83 3					
11	360 N	28	-0-	-332	-0-	2 1	22 2	Y	-0-		55
						4 3					
-----											
RUDMAN UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 233696		COMPL. DATE 09/01/2007			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9886 - 10130		
06	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	82 1	1253 2	Y	-0-	1 1	-0-
						128 3					
07	1643 N	1519	-0-	-124	-0-	82 1	1296 2	Y	1	1 1	-0-
						140 3	1 9				
08	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	115 1	1863 2	Y	-0-		-0-
						203 3					
09	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	107 1	1633 2	Y	-0-		-0-
						190 3					
10	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	87 1	1488 2	Y	-0-		-0-
						177 3					
*11	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	101 1	1697 2	Y	-0-		-0-
						213 3					



OAK HILL (COTTON VALLEY)														
COMSTOCK OIL & GAS, LP														
SHAW UNIT 3														
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
//CONT.// 170040														
WELL #: 5 RRCID -> 234506 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8810 - 10216														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	301 1	4570 2	464 3	6 9	Y	5	7 1		3
07	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	255 1	4052 2	441 3	7 9	Y	6	5 1		4
08	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	281 1	4523 2	491 3	7 9	Y	-0-	4 1		-0-
09	3990 X	3437	-0-	-553	-0-	191 1	2907 2	339 3		Y	-0-			-0-
10	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	217 1	3695 2	439 3		Y	-0-			-0-
11	3990 X	3747	-0-	-243	-0-	189 1	3162 2	396 3		Y	-0-			-0-
RUST, ARNOLD UNIT 2														
WELL #: 3 RRCID -> 234837 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8838 - 10201														
06	1860 X	1299	-0-	-561	-0-	73 1	1105 2	112 3	9 9	Y	8	10 1		4
07	1922 X	1304	-0-	-618	-0-	70 1	1105 2	120 3	9 9	Y	8	7 1		5
08	1395 X	1264	-0-	-131	-0-	66 1	1072 2	117 3	9 9	Y	8	10 1		3
09	1935 X	1935	-0-	-0-	-0-	107 1	1637 2	191 3		Y	-0-	3 1		-0-
10	1395 X	1321	-0-	-74	-0-	66 1	1122 2	133 3		Y	-0-			-0-
11	1230 N	1190	-0-	-40	-0-	60 1	1004 2	126 3		Y	-0-			-0-
ARNOLD ESTATE UNIT 1														
WELL #: 3 RRCID -> 235771 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8892 - 10204														
06	3270 X	2892	-0-	-378	-0-	163 1	2471 2	250 3	8 9	Y	7	9 1		3
07	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	214 1	3403 2	370 3	9 9	Y	8	6 1		5
08	2852 X	2387	-0-	-465	-0-	126 1	2031 2	221 3	9 9	Y	8	10 1		3
09	2880 X	2793	-0-	-87	-0-	155 1	2363 2	275 3		Y	-0-	3 1		-0-
10	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	191 1	3255 2	387 3		Y	-0-			-0-
11	3150 X	2594	-0-	-556	-0-	131 1	2189 2	274 3		Y	-0-			-0-
JAMESON, ANGUS														
WELL #: 5 RRCID -> 238021 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9090 - 9270														
06	1380 N	1309	-0-	-71	-0-	71 1	1030 2	197 3	11 9	N	10			40
07	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	83 1	1158 2	222 3	14 9	N	13			53
08	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	86 1	1083 2	205 3	4 9	N	4			57
09	1320 N	1295	-0-	-25	-0-	69 1	1024 2	188 3	14 9	N	13			70
10	1488 N	1369	-0-	-119	-0-	88 1	1070 2	203 3	8 9	N	7			77
11	1320 N	1312	-0-	-8	-0-	96 1	1019 2	186 3	11 9	N	10			87

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040  
 JAMESON, ANGUS WELL #: 6 RRCID -> 244576 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 9122 - 10518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	3120 X	3104	-0-	-16	-0-	169	1	2455	2	N	10	110	1		57
						469	3		11	9					
07	3193 X	2932	-0-	-261	-0-	166	1	2311	2	N	11				68
						443	3		12	9					
08	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	189	1	2397	2	N	12				80
						455	3		13	9					
09	2760 X	2731	-0-	-29	-0-	146	1	2169	2	N	15				95
						399	3		17	9					
10	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	191	1	2327	2	N	12				107
						442	3		13	9					
*11	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	204	1	2160	2	N	10				117
						395	3		11	9					

CYPRESS PRODUCTION, INC. 195806  
 CLARK WELL #: 1 RRCID -> 224007 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10462 - 10710

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614  
 HEMBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078140 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10222 - 10393

06	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1188	2	11	9	Y	10	9	8		23
07	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1153	2	41	9	Y	37	46	1	6	8
08	1240 N	1215	-0-	-25	-0-	1192	2	23	9	Y	21	10	8		19
09	1200 N	1160	-0-	-40	-0-	1156	2	4	9	Y	4				23
10	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1206	2	32	9	Y	29	8	8		44
11	1170 N	1099	-0-	-71	-0-	1080	2	19	9	Y	17	34	1	7	8

MOLHUSEN, G.F. WELL #: 1 RRCID -> 206923 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9668 - 10332

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104

HEMBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224083 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9044 - 10420

06	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-				1
07	939 N	939	-0-	-0-	-0-	926	2	13	9	Y	12	12	1		1
08	931 N	931	-0-	-0-	-0-	925	2	6	9	Y	5				6
09	900 N	890	-0-	-10	-0-	888	2	2	9	Y	2				8
10	930 N	927	-0-	-3	-0-	918	2	9	9	Y	8				16
11	900 N	849	-0-	-51	-0-	847	2	2	9	Y	2	8	1		10

HEMBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224660 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10484 PERF. 8988 - 10352

06	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1945	2	1	9	Y	1				3
07	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	1979	2	40	9	Y	36	38	1		1
08	2015 N	1965	-0-	-50	-0-	1951	2	14	9	Y	13				14
09	1950 N	1887	-0-	-63	-0-	1877	2	10	9	Y	9				23
10	2015 N	1980	-0-	-35	-0-	1949	2	31	9	Y	28				51
11	1890 N	1754	-0-	-136	-0-	1741	2	13	9	Y	12	38	1		25

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																			
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. //CONT.// 199614																			
HEMBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242487 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9074 - 10420																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(L) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		1800 N	1776	-0-	-24	-0-	1776	2					Y	-0-					8
07		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1739	2		39	9	Y	35		42	1			1
08		1860 N	1700	-0-	-160	-0-	1687	2		13	9	Y	12						13
09		1770 N	1649	-0-	-121	-0-	1643	2		6	9	Y	5						18
10		1767 N	1764	-0-	-3	-0-	1734	2		30	9	Y	27						45
*11		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1666	2		12	9	Y	11		38	1			18
-----																			
HEMBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 242688 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9184 - 10376																			
06		2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2					Y	-0-					8
07		2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2750	2		22	9	Y	20		27	1			1
08		2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2693	2		15	9	Y	14						15
09		2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	2586	2		3	9	Y	3						18
10		2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	2657	2		28	9	Y	25						43
*11		2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2503	2		14	9	Y	13		44	1			12
-----																			
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952																			
BALDWIN HEIRS CV WELL #: 1 RRCID -> 230844 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9716 - 9899																			
06		953 N	953	-0-	-0-	-0-	106	1		847	3	Y	-0-						-0-
07		868 N	268	-0-	-600	-0-	30	1		238	3	Y	-0-						-0-
08		DLQ G-10	960	-0-	960	-0-	107	1		853	3	Y	-0-						-0-
09		DLQ G-10	538	-0-	538	-0-	60	1		478	3	Y	-0-						-0-
10		DLQ G-10	925	-0-	925	-0-	2423	2		925	2	Y	-0-						-0-
11		DLQ G-10	508	-0-	508	-0-	2931	2		508	2	Y	-0-						-0-
-----																			
FORTUNE RESOURCES LLC 278755																			
CARTER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 264500 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10765 PERF.11080 - 14445																			
06		6330 X	6034	-0-	-296	-0-	6034	2					N	-0-					156
07		6727 X	6510	-0-	-217	-0-	6510	2					N	-0-					156
08		6634 X	6396	-0-	-238	-0-	6396	2					N	-0-					156
09		6420 X	6200	-0-	-220	-0-	6200	2					N	-0-					156
*10		6331 X	6331	-0-	-0-	-0-	6331	2					N	-0-					156
*11		6400 X	6400	-0-	-0-	-0-	6400	2					N	-0-					156
-----																			
H & T EXPLORATION, INC. 341571																			
MORAN WELL #: 1 RRCID -> 121976 COMPL. DATE 04/19/1986 TOTAL DEPTH 10613 PERF.10112 - 10419																			
06		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1388	2		9	9	N	8						151
07		1488 N	1449	-0-	-39	-0-	1449	2					N	-0-					151
08		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2					N	-0-					151
09		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2					N	-0-					151
10		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2					N	-0-					151
11		1440 N	1435	-0-	-5	-0-	1435	2					N	-0-					151
-----																			
JAMESON, CHARLES R. 122227																			
WELL #: 1 RRCID -> 122227 COMPL. DATE 05/09/1986 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10106 - 10409																			
06		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1231	2		9	9	N	8						131
07		1550 N	1295	-0-	-255	-0-	1295	2					N	-0-					131
08		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2					N	-0-					131
09		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1254	2		8	9	N	7						138
10		1302 N	1156	-0-	-146	-0-	1156	2					N	-0-					138
11		1230 N	1045	-0-	-185	-0-	1045	2					N	-0-					138

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
H & T EXPLORATION, INC. //CONT.// 341571															
JAMES, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 122228 COMPL. DATE 08/05/1986 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10160 - 10399															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847															
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098003 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9140 - 9990															
06	2370	N	2294	-0-	-76	-0-	169	1	2125	2	N	-0-			12
07	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	181	1	2239	2	N	-0-			12
08	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	210	1	2216	2	N	-0-			12
09	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	163	1	2140	2	N	-0-			12
10	2418	N	2352	-0-	-66	-0-	252	1	2099	2	N	1			13
							1	9							
11	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT			13
-----															
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098597 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9072 - 9550															
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	104	1	596	2	Y	5	1 8		7
							6	9							
07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	91	1	613	2	Y	4	1 8		10
							4	9							
08	899	N	745	-0-	-154	-0-	162	1	581	2	Y	2	8 1 1 8		3
							2	9							
09	720	N	674	-0-	-46	-0-	115	1	557	2	Y	2			5
							2	9							
10	713	N	655	-0-	-58	-0-	87	1	564	2	Y	4	1 8		8
							4	9							
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT			8
-----															
WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 104257 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10158 - 10454															
06	1740	N	1195	-0-	-545	-0-	136	1	1059	2	N	-0-			14
07	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	115	1	1258	2	N	-0-			14
08	1426	N	1297	-0-	-129	-0-	105	1	1192	2	N	-0-			14
09	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	165	1	1470	2	N	-0-			14
10	1364	N	1332	-0-	-32	-0-	120	1	1212	2	N	-0-			14
11	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT			14
-----															
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143879 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9200 - 10410															
06	1110	N	36	-0-	-1074	-0-	6	1	22	2	Y	7	1 8		12
							8	9							
07	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	177	1	1195	2	Y	8	1 8		19
							9	9							
08	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	292	1	1046	2	Y	2	14 1 2 8		5
							2	9							
09	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	218	1	1061	2	Y	4			9
							4	9							
10	1395	N	1288	-0-	-107	-0-	172	1	1109	2	Y	6	1 8		14
							7	9							
11	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT			14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847												
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170516 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9012 - 10428												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	2400 N	2309	-0-	-91	-0-	519 1	1777 2	Y	12	2 8	21	
07	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	305 1	2062 2	Y	12	1 8	32	
08	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	543 1	1947 2	Y	3	24 1 3 8	8	
09	2310 N	2076	-0-	-234	-0-	353 1	1715 2	Y	7		15	
10	2387 N	1638	-0-	-749	-0-	218 1	1408 2	Y	11	2 8	24	
11	2400 N	NO RPT	-0-	-2400	-0-	12 9		Y	NO RPT		24	
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171166 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9030 - 10430												
06	3900 X	3563	-0-	-337	-0-	802 1	2742 2	Y	17	2 8	32	
07	3751 X	3611	-0-	-140	-0-	463 1	3129 2	Y	17	2 8	47	
08	3751 X	3715	-0-	-36	-0-	809 1	2902 2	Y	4	36 1 3 8	12	
09	3570 X	3556	-0-	-14	-0-	606 1	2938 2	Y	11	1 8	22	
*10	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	496 1	3202 2	Y	17	3 8	36	
11	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-	19 9		Y	NO RPT		36	
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171701 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9022 - 10428												
06	3000 N	5188	-0-	2188	2188	1171 1	4004 2	Y	12	2 8	16	
07	3100 N	1635	-0-	-1465	723	209 1	1415 2	Y	10	1 8	25	
08	3100 N	2903	-0-	-197	526	633 1	2268 2	Y	2	19 1 2 8	6	
09	4745 X	4219	-0-	-526	-0-	720 1	3491 2	Y	7		13	
*10	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	524 1	3381 2	Y	10	2 8	21	
11	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-	11 9		Y	NO RPT		21	
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 173893 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9042 - 10434												
06	1950 N	1654	-0-	-296	-0-	372 1	1271 2	Y	10	1 8	18	
07	1767 N	1737	-0-	-30	-0-	222 1	1505 2	Y	9	1 8	26	
08	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	428 1	1532 2	Y	3	20 1 2 8	7	
09	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	324 1	1567 2	Y	6		13	
*10	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	244 1	1576 2	Y	9	2 8	20	
11	1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-	10 9		Y	NO RPT		20	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847												
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174324 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9030 - 10340												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1590 N	1384	-0-	-206	-0-	102 1	1281 2	N	1	1 8		28
07	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	126 1	1554 2	N	1	1 8		28
08	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	146 1	1545 2	N	2	2 8		28
09	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	112 1	1470 2	N	4			32
10	1674 N	1644	-0-	-30	-0-	176 1	1466 2	N	2	2 8		32
11	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-	2 9		N	NO RPT			32
-----												
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174325 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9020 - 10426												
06	1590 X	1351	-0-	-239	-0-	100 1	1251 2	N	-0-			27
07	1643 X	1382	-0-	-261	-0-	104 1	1278 2	N	-0-			27
08	1643 X	1261	-0-	-382	-0-	109 1	1152 2	N	-0-			27
09	1350 X	1045	-0-	-305	-0-	74 1	971 2	N	-0-			27
10	1395 X	1044	-0-	-351	-0-	112 1	932 2	N	-0-			27
11	1350 X	NO RPT	-0-	-1350	-0-			N	NO RPT			27
-----												
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174362 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9030 - 10454												
06	2580 N	2148	-0-	-432	-0-	158 1	1989 2	N	1	1 8		31
07	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	199 1	2459 2	N	1	1 8		31
08	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	213 1	2254 2	N	2	2 8		31
09	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	153 1	2014 2	N	-0-			31
10	2666 N	2461	-0-	-205	-0-	264 1	2195 2	N	2	2 8		31
11	2400 N	NO RPT	-0-	-2400	-0-	2 9		N	NO RPT			31
-----												
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174363 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8996 - 10423												
06	2760 X	2581	-0-	-179	-0-	190 1	2390 2	N	1	1 8		42
07	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	211 1	2602 2	N	1	1 8		42
08	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	232 1	2448 2	N	1	1 8		42
09	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	190 1	2513 2	N	-0-			42
10	2821 X	2747	-0-	-74	-0-	295 1	2450 2	N	2	1 8		43
11	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-	2 9		N	NO RPT			43
-----												
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174896 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9009 - 10436												
06	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	97 1	1218 2	N	1	1 8		20
07	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	114 1	1409 2	N	-0-			20
08	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	126 1	1330 2	N	1	1 8		20
09	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	96 1	1262 2	N	-0-			20
10	1519 N	1361	-0-	-158	-0-	146 1	1214 2	N	1	1 8		20
11	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-	1 9		N	NO RPT			20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847														
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 175040 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10429														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1620 N	1502	-0-	-118	-0-	111	1	1390	2	N	1	1	8	27
07	1736 N	1501	-0-	-235	-0-	112	1	1389	2	N	-0-			27
08	1643 N	1482	-0-	-161	-0-	130	1	1352	2	N	-0-			27
09	1500 N	1417	-0-	-83	-0-	100	1	1317	2	N	-0-			27
10	1488 N	1405	-0-	-83	-0-	151	1	1254	2	N	-0-			27
11	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT			27
-----														
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175463 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9012 - 10447														
06	975 N	975	-0-	-0-	-0-	72	1	903	2	N	-0-			22
07	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	76	1	941	2	N	-0-			22
08	961 N	949	-0-	-12	-0-	82	1	867	2	N	-0-			22
09	990 N	928	-0-	-62	-0-	66	1	862	2	N	-0-			22
*10	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	112	1	925	2	N	-0-			22
11	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			22
-----														
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176957 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9020 - 10420														
06	1830 N	1217	-0-	-613	-0-	273	1	932	2	Y	11	1	8	18
07	1922 N	1321	-0-	-601	-0-	169	1	1142	2	Y	9	1	8	26
08	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	398	1	1426	2	Y	4	20	1	3 8 7
09	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	339	1	1644	2	Y	8			15
*10	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	235	1	1517	2	Y	11	2	8	24
11	1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT			24
-----														
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177154 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10567 PERF. 9106 - 10435														
06	3570 X	2914	-0-	-656	-0-	659	1	2253	2	Y	2	2	8	15
07	3689 X	2635	-0-	-1054	-0-	335	1	2269	2	Y	28	1	8	42
08	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	600	1	2153	2	Y	4	32	1	3 8 11
09	2910 X	2815	-0-	-95	-0-	479	1	2327	2	Y	8			19
10	3007 X	2646	-0-	-361	-0-	353	1	2278	2	Y	14	3	8	30
11	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT			30
-----														
WILLIAMSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181266 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10218 - 10272														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847  
WILLIAMSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186515 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10204 - 10480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	27	1	210	2	N	-0-		27
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	15	1	158	2	N	-0-		27
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	13	1	148	2	N	-0-		27
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	15	1	136	2	N	-0-		27
*10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	25	1	259	2	N	-0-		27
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT		27

WILLIAMSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186541 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10197 - 10487

06	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	131	1	1021	2	N	5	1 8	84
07	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	100	1	1102	2	N	6	1 8	89
08	1209 N	1193	-0-	-16	-0-	96	1	1094	2	N	3		92
09	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	117	1	1041	2	N	35	99 1	28
10	1209 N	1194	-0-	-15	-0-	107	1	1086	2	N	1	1 8	28
11	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-	1	9			N	NO RPT		28

WILLIAMSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198761 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10197 - 10487

06	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	284	1	2215	2	N	-0-		32
07	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	208	1	2277	2	N	14	1 8	45
08	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	200	1	2268	2	N	7		52
09	2490 X	2422	-0-	-68	-0-	242	1	2155	2	N	23		75
10	2573 X	2521	-0-	-52	-0-	225	1	2284	2	N	11	1 8	85
11	2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-	12	9			N	NO RPT		85

WILLIAMSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 199910 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10219 - 10508

06	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	204	1	1585	2	N	17	2 8	47
07	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	140	1	1536	2	N	5		52
08	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	128	1	1451	2	N	2	1 8	53
09	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	145	1	1295	2	N	2		55
*10	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	125	1	1275	2	N	-0-		55
11	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT		55

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229157 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9031 - 10455

06	4770 X	4201	-0-	-569	-0-	310	1	3887	2	N	4	4 8	42
07	4929 X	3860	-0-	-1069	-0-	289	1	3568	2	N	3	3 8	42
08	4929 X	3778	-0-	-1151	-0-	326	1	3445	2	N	6	6 8	42
09	4590 X	3942	-0-	-648	-0-	277	1	3662	2	N	3		45
10	4340 X	3988	-0-	-352	-0-	427	1	3551	2	N	9	4 8	50
11	4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-	10	9			N	NO RPT		50



OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847													
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230823 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9024 - 10464													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	4740 X	4250	-0-	-490	-0-	313	1	3935	2	N	2	2 8	27
07	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	356	1	4390	2	N	1	1 8	27
08	5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	445	1	4705	2	N	4	4 8	27
09	4883 X	4883	-0-	-0-	-0-	344	1	4539	2	N	-0-		27
*10	4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	523	1	4340	2	N	2	2 8	27
11	4980 X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					N	NO RPT		27
WILLIAMSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 232066 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10180 - 10466													
06	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	187	1	1463	2	N	4	2 8	30
07	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	145	1	1584	2	N	13	1 8	42
08	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	131	1	1494	2	N	5		47
09	1650 N	1437	-0-	-213	-0-	144	1	1293	2	N	-0-		47
10	1736 N	1453	-0-	-283	-0-	129	1	1313	2	N	10		57
11	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT		57
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 232070 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9028 - 10438													
06	4890 X	4855	-0-	-35	-0-	358	1	4495	2	N	2	2 8	40
07	5053 X	4907	-0-	-146	-0-	368	1	4537	2	N	2	2 8	40
08	5053 X	4926	-0-	-127	-0-	425	1	4497	2	N	4	4 8	40
09	4860 X	4721	-0-	-139	-0-	332	1	4389	2	N	-0-		40
10	5022 X	4692	-0-	-330	-0-	504	1	4182	2	N	5	3 8	42
11	4860 X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					N	NO RPT		42
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232072 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9054 - 10461													
06	4350 X	3839	-0-	-511	-0-	283	1	3555	2	N	1	1 8	27
07	4495 X	3865	-0-	-630	-0-	290	1	3574	2	N	1	1 8	27
08	4650 X	3920	-0-	-730	-0-	338	1	3581	2	N	1	1 8	27
09	4500 X	3392	-0-	-1108	-0-	239	1	3153	2	N	-0-		27
10	4650 X	4059	-0-	-591	-0-	436	1	3619	2	N	4	4 8	27
11	3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT		27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847												
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232823 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9031 - 10468												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	240	1	3008	2	N	4	50
07	2883 X	2819	-0-	-64	-0-	211	1	2606	2	N	2	50
08	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	256	1	2714	2	N	4	50
09	3240 X	3032	-0-	-208	-0-	214	1	2818	2	N	-0-	50
*10	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	365	1	3034	2	N	3	50
11	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT	50
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236115 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9004 - 10410												
06	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	879	1	3009	2	N	5	55
07	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	422	1	2852	2	N	3	55
08	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	741	1	2655	2	N	5	55
09	3750 X	3499	-0-	-251	-0-	598	1	2901	2	N	-0-	55
10	3875 X	3163	-0-	-712	-0-	424	1	2736	2	N	3	55
11	3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT	55
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236116 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9014 - 10428												
06	5160 X	4898	-0-	-262	-0-	1107	1	3789	2	N	2	27
07	5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	661	1	4472	2	N	1	27
08	5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	1137	1	4079	2	N	4	27
09	5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	872	1	4235	2	N	-0-	27
*10	5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	702	1	4524	2	N	3	27
11	5040 X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					N	NO RPT	27
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 236123 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9050 - 10592												
06	5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	1234	1	4221	2	N	6	32
07	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	576	1	3901	2	N	3	32
08	8104 X	8104	-0-	-0-	-0-	1766	1	6331	2	N	6	32
09	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	718	1	3485	2	N	10	42
*10	5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	752	1	4850	2	N	11	48
11	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT	48

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847												
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237325 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9012 - 10422												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	1217	1	4162	2	N	4	58
07	5022 X	4941	-0-	-81	-0-	636	1	4303	2	N	2	58
08	5022 X	4815	-0-	-207	-0-	1049	1	3760	2	N	5	60
09	5100 X	4978	-0-	-122	-0-	850	1	4125	2	N	3	63
10	5270 X	4159	-0-	-1111	-0-	557	1	3598	2	N	4	63
11	5100 X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					N	NO RPT	63
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237327 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9022 - 10428												
06	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	986	1	3371	2	N	4	27
07	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	543	1	3677	2	N	3	27
08	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	939	1	3366	2	N	5	27
09	4350 X	3978	-0-	-372	-0-	680	1	3298	2	N	-0-	27
10	4495 X	4204	-0-	-291	-0-	564	1	3636	2	N	4	27
11	4350 X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					N	NO RPT	27
WILLIAMSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237332 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10727 PERF.10218 - 10518												
06	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	242	1	1890	2	N	4	32
07	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	161	1	1756	2	N	4	35
08	1798 N	1778	-0-	-20	-0-	144	1	1631	2	N	3	35
09	1740 N	1569	-0-	-171	-0-	158	1	1411	2	N	-0-	35
10	1798 N	1603	-0-	-195	-0-	144	1	1458	2	N	1	35
11	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT	35
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237337 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9066 - 10452												
06	3180 X	2961	-0-	-219	-0-	218	1	2741	2	N	2	40
07	3193 X	3030	-0-	-163	-0-	227	1	2802	2	N	1	40
08	3162 X	3020	-0-	-142	-0-	260	1	2756	2	N	4	40
09	3060 X	2842	-0-	-218	-0-	200	1	2642	2	N	-0-	40
10	3069 X	2922	-0-	-147	-0-	314	1	2606	2	N	2	40
11	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT	40

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847													
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237367 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10756 PERF. 9134 - 10440													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	3540 X	3017	-0-	-523	-0-	223	1	2793	2	N	1	1 8	28
07	3317 X	3007	-0-	-310	-0-	225	1	2781	2	N	1	1 8	28
08	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	289	1	3054	2	N	2	2 8	28
09	3030 X	2890	-0-	-140	-0-	204	1	2686	2	N	-0-		28
*10	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	344	1	2855	2	N	2	2 8	28
11	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-		2			N	NO RPT		28
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 238151 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9066 - 10467													
06	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	760	1	2601	2	N	6	5 8	48
07	3162 X	2865	-0-	-297	-0-	369	1	2493	2	N	3	3 8	48
08	3162 X	2909	-0-	-253	-0-	633	1	2268	2	N	7	7 8	48
09	3300 X	2400	-0-	-900	-0-	410	1	1988	2	N	2		50
10	3410 X	2232	-0-	-1178	-0-	298	1	1922	2	N	11	6 8	55
11	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-		12			N	NO RPT		55
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 238556 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 10742 PERF. 9012 - 10428													
06	4260 X	3636	-0-	-624	-0-	822	1	2813	2	N	1	1 8	38
07	4123 X	3671	-0-	-452	-0-	472	1	3197	2	N	2	2 8	38
08	4123 X	3594	-0-	-529	-0-	783	1	2808	2	N	3	3 8	38
09	3990 X	3639	-0-	-351	-0-	621	1	3012	2	N	5		43
10	3906 X	3617	-0-	-289	-0-	485	1	3124	2	N	7	2 8	48
11	3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-		8			N	NO RPT		48
WILLIAMSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 238634 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10195 - 10488													
06	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	346	1	2697	2	N	1	1 8	82
07	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	243	1	2656	2	N	-0-		82
08	3162 X	2514	-0-	-648	-0-	204	1	2310	2	N	-0-		82
09	3060 X	2449	-0-	-611	-0-	238	1	2130	2	N	74	79 1	77
10	3162 X	2349	-0-	-813	-0-	210	1	2138	2	N	1	1 8	77
11	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-		1			N	NO RPT		77

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847												
WILLIAMSON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242183 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10256 - 10510												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	268	1	2083	2	N	21	4 8 65
07	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	203	1	2218	2	N	9	1 8 73
08	2387 X	2341	-0-	-46	-0-	189	1	2145	2	N	6	1 8 78
09	2370 X	2325	-0-	-45	-0-	234	1	2089	2	N	2	80
10	2449 X	2426	-0-	-23	-0-	218	1	2207	2	N	1	1 8 80
11	2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-	1	9			N	NO RPT	80
WILLIAMSON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242563 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10194 - 10488												
06	1500 N	1476	-0-	-24	-0-	167	1	1306	2	N	3	3 8 27
07	1550 N	1524	-0-	-26	-0-	128	1	1396	2	N	-0-	27
08	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	122	1	1380	2	N	1	1 8 27
09	1470 N	1402	-0-	-68	-0-	141	1	1261	2	N	-0-	27
10	1519 N	1469	-0-	-50	-0-	130	1	1318	2	N	19	3 8 43
11	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-	21	9			N	NO RPT	43
WILLIAMSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242622 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10238 - 10532												
06	2850 X	2342	-0-	-508	-0-	265	1	2067	2	N	9	1 8 40
07	2945 X	2221	-0-	-724	-0-	186	1	2031	2	N	4	1 8 43
08	2635 N	2478	-0-	-157	-0-	201	1	2275	2	N	2	45
09	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	266	1	2375	2	N	12	57
*10	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	239	1	2423	2	N	9	1 8 65
11	2400 N	NO RPT	-0-	-2400	-0-	10	9			N	NO RPT	65
WILLIAMSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 242686 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10210 - 10508												
06	2520 X	2466	-0-	-54	-0-	281	1	2184	2	N	1	1 8 77
07	2604 X	2332	-0-	-272	-0-	195	1	2136	2	N	1	1 8 77
08	2542 X	2199	-0-	-343	-0-	178	1	2020	2	N	1	1 8 77
09	2460 X	2257	-0-	-203	-0-	227	1	2030	2	N	-0-	77
10	2542 X	2278	-0-	-264	-0-	204	1	2073	2	N	1	1 8 77
11	2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-	1	9			N	NO RPT	77

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847												
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243956 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9050 - 10452												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	5670 X	5439	-0-	-231	-0-	401	1	5034	2	N	4	40
						4	9					
07	5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	424	1	5224	2	N	1	40
						1	9					
08	5988 X	5988	-0-	-0-	-0-	516	1	5465	2	N	6	40
						7	9					
09	5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	396	1	5231	2	N	3	43
						3	9					
10	5735 X	5561	-0-	-174	-0-	597	1	4955	2	N	8	48
						9	9					
11	5790 X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					N	NO RPT	48
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 22 RRCID -> 245384 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9018 - 10424												
06	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	331	1	4158	2	N	7	60
						8	9					
07	4278 X	3824	-0-	-454	-0-	287	1	3535	2	N	2	60
						2	9					
08	4278 X	3911	-0-	-367	-0-	337	1	3570	2	N	4	60
						4	9					
09	4500 X	3577	-0-	-923	-0-	251	1	3320	2	N	5	65
						6	9					
10	4650 X	3960	-0-	-690	-0-	424	1	3526	2	N	9	72
						10	9					
11	4500 X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					N	NO RPT	72
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 245644 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9028 - 10442												
06	4800 X	3949	-0-	-851	-0-	291	1	3647	2	N	10	53
						11	9					
07	4960 X	4629	-0-	-331	-0-	347	1	4280	2	N	2	53
						2	9					
08	4650 X	4383	-0-	-267	-0-	378	1	3999	2	N	5	53
						6	9					
09	4500 X	4465	-0-	-35	-0-	314	1	4151	2	N	-0-	53
						10	9					
10	4619 X	4539	-0-	-80	-0-	487	1	4042	2	N	9	57
						10	9					
11	4470 X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					N	NO RPT	57
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 246587 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9010 - 10442												
06	2760 X	2520	-0-	-240	-0-	186	1	2332	2	N	2	50
						2	9					
07	2728 X	2575	-0-	-153	-0-	193	1	2381	2	N	1	50
						1	9					
08	2666 X	2551	-0-	-115	-0-	220	1	2329	2	N	2	50
						2	9					
09	2550 X	2017	-0-	-533	-0-	142	1	1872	2	N	3	53
						3	9					
10	2635 X	2603	-0-	-32	-0-	279	1	2315	2	N	8	58
						9	9					
11	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT	58

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847															
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 246652 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9034 - 10446															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 247660 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9018 - 10442															
06		2820 X	2672	-0-	-148	-0-	602	1	2058	2	N	11	7 8		99
07		2821 X	2727	-0-	-94	-0-	351	1	2373	2	N	3	3 8		99
08		2821 X	2704	-0-	-117	-0-	588	1	2108	2	N	7	7 8		99
09		2730 X	2596	-0-	-134	-0-	443	1	2152	2	N	1			100
10		2790 X	2634	-0-	-156	-0-	353	1	2277	2	N	4	4 8		100
11		2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT			100

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 24 RRCID -> 247663 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9162 - 10586															
06		3420 X	2972	-0-	-448	-0-	218	1	2744	2	N	9	3 8		38
07		3193 X	3126	-0-	-67	-0-	234	1	2890	2	N	2	2 8		38
08		3193 X	3084	-0-	-109	-0-	265	1	2815	2	N	4	4 8		38
09		3090 X	2965	-0-	-125	-0-	209	1	2756	2	N	-0-			38
10		3162 X	3034	-0-	-128	-0-	326	1	2705	2	N	3	3 8		38
11		3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT			38

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249654 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9044 - 10424															
06		4080 X	3799	-0-	-281	-0-	859	1	2938	2	N	2	2 8		42
07		4061 X	3086	-0-	-975	-0-	397	1	2689	2	N	-0-			42
08		4061 X	3384	-0-	-677	-0-	738	1	2643	2	N	3	3 8		42
09		3930 X	2896	-0-	-1034	-0-	495	1	2401	2	N	-0-			42
10		3999 X	2797	-0-	-1202	-0-	375	1	2421	2	N	1	1 8		42
11		3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT			42

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 249656 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9030 - 10440															
06		4500 X	4203	-0-	-297	-0-	950	1	3250	2	N	3	3 8		90
07		4526 X	4222	-0-	-304	-0-	543	1	3677	2	N	2	2 8		90
08		4526 X	4146	-0-	-380	-0-	904	1	3238	2	N	4	4 8		90
09		4380 X	4009	-0-	-371	-0-	684	1	3317	2	N	7			97
10		4402 X	4134	-0-	-268	-0-	554	1	3577	2	N	3	3 8		97
11		4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT			97

-----														
OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847														
WILLIAMSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 255334 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10228 - 11584														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
06		1320 N	1316	-0-	-4	-0-	150 1	1165 2		N	1	1 8		45
							1 9							
07		1395 N	1389	-0-	-6	-0-	117 1	1269 2		N	3	1 8		47
							3 9							
08		1364 N	1327	-0-	-37	-0-	105 1	1198 2		N	22	1 8		68
							24 9							
09		1320 N	1248	-0-	-72	-0-	125 1	1117 2		N	5			73
							6 9							
10		1395 N	1288	-0-	-107	-0-	115 1	1170 2		N	3	1 8		75
							3 9							
11		1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-				N	NO RPT			75
-----														
INDIGO MINERALS LLC 423834														
ROSS, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 090851 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9152 - 10621														
-----														
06		450 N	418	-0-	-32	-0-	96 1	321 2		Y	1	1 8		16
							1 9							
07		620 N	488	-0-	-132	-0-	76 1	410 2		Y	2	1 8		17
							2 9							
08		589 N	562	-0-	-27	-0-	75 1	486 2		Y	1	1 8		17
							1 9							
09		560 N	560	-0-	-0-	-0-	90 1	470 2		Y	-0-			17
10		496 N	412	-0-	-84	-0-	412 2			Y	-0-			17
11		540 N	346	-0-	-194	-0-	333 2	13 9		Y	12			29
-----														
ROSS, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 147634 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10490 - 10604														
-----														
06		1230 X	342	-0-	-888	-0-	78 1	263 2		Y	1	1 8		55
							1 9							
07		1240 X	1022	-0-	-218	-0-	159 1	856 2		Y	6	1 8		60
							7 9							
08		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	177 1	1150 2		Y	2	2 8		60
							2 9							
09		356 N	356	-0-	-0-	-0-	57 1	299 2		Y	-0-			60
10		1023 N	142	-0-	-881	-0-	142 2			Y	-0-			60
11		1290 N	631	-0-	-659	-0-	631 2			Y	-0-			60
-----														
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 157955 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9300 - 10460														
-----														
06		2968 N	2968	-0-	-0-	-0-	2954 2	14 9		N	13	3 8		170
07		3088 N	3088	-0-	-0-	-0-	3076 2	12 9		N	11	4 8		177
08		2976 N	1955	-0-	-1021	-0-	1943 2	12 9		N	11	6 8		182
09		3000 N	3211	-0-	211		3203 2	8 9		N	7			189
*10		3100 N	3265	-0-	165		3257 2	8 9		N	7	4 8		192
*11		3000 N	3207	-0-	207		3200 2	7 9		N	6			198
-----														
ROSS, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 203334 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 9298 - 10718														
-----														
06		1410 N	1291	-0-	-119	-0-	296 1	993 2		Y	2	2 8		35
							2 9							
07		1426 N	1061	-0-	-365	-0-	166 1	889 2		Y	5	1 8		39
							6 9							
08		1333 N	1112	-0-	-221	-0-	149 1	962 2		Y	1	1 8		39
							1 9							
09		1290 N	1275	-0-	-15	-0-	205 1	1070 2		Y	-0-			39
10		1054 N	1045	-0-	-9	-0-	1045 2			Y	-0-			39
11		1080 N	650	-0-	-430	-0-	650 2			Y	-0-			39



OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
INDIGO MINERALS LLC		//CONT.//		423834									
ROSS, RALPH		WELL #:		4	RRCID ->	203467	COMPL. DATE	06/11/2004	TOTAL DEPTH	10977	PERF.	10584 - 10890	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06		540 N	391	-0-	-149	-0-	90	1	301	2	Y	-0-	16
07		434 N	299	-0-	-135	-0-	47	1	251	2	Y	1	16
							1	9				1	8
08		434 N	353	-0-	-81	-0-	47	1	306	2	Y	-0-	16
09		601 N	601	-0-	-0-	-0-	96	1	505	2	Y	-0-	16
*10		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-	16
*11		408 N	408	-0-	-0-	-0-	395	2	13	9	Y	12	28
-----													
ROSS, RALPH		WELL #:		5	RRCID ->	205222	COMPL. DATE	09/16/2004	TOTAL DEPTH	10662	PERF.	9106 - 10562	
06		660 N	440	-0-	-220	-0-	74	1	366	2	Y	-0-	-0-
07		782 N	782	-0-	-0-	-0-	121	1	661	2	Y	-0-	-0-
08		558 N	544	-0-	-14	-0-	90	1	454	2	Y	-0-	-0-
09		944 N	944	-0-	-0-	-0-	150	1	794	2	Y	-0-	-0-
10		775 N	182	-0-	-593	-0-	182	2			Y	-0-	-0-
*11		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-	-0-
-----													
ROSS, RALPH		WELL #:		6	RRCID ->	205223	COMPL. DATE	09/10/2004	TOTAL DEPTH	10880	PERF.	9340 - 10784	
06		2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	415	1	2056	2	Y	-0-	-0-
07		2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	386	1	2108	2	Y	-0-	-0-
08		2759 X	2676	-0-	-83	-0-	441	1	2235	2	Y	-0-	-0-
09		2610 X	984	-0-	-1626	-0-	157	1	827	2	Y	-0-	-0-
10		2604 X	2239	-0-	-365	-0-	2239	2			Y	-0-	-0-
11		2580 X	548	-0-	-2032	-0-	548	2			Y	-0-	-0-
-----													
ROSS, RALPH		WELL #:		7	RRCID ->	212219	COMPL. DATE	05/25/2005	TOTAL DEPTH	10665	PERF.	9340 - 10796	
06		840 X	649	-0-	-191	-0-	109	1	540	2	Y	-0-	-0-
07		806 X	716	-0-	-90	-0-	106	1	580	2	Y	27	26
							30	9				1	8
08		713 N	538	-0-	-175	-0-	89	1	449	2	Y	-0-	26
09		896 N	896	-0-	-0-	-0-	143	1	753	2	Y	-0-	26
10		713 N	564	-0-	-149	-0-	564	2			Y	-0-	26
*11		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			Y	-0-	26
-----													
ROSS, RALPH		WELL #:		8	RRCID ->	213656	COMPL. DATE	05/25/2005	TOTAL DEPTH	10674	PERF.	9386 - 10826	
06		1560 N	1448	-0-	-112	-0-	242	1	1197	2	Y	8	92
							9	9				8	8
07		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	255	1	1389	2	Y	65	153
							72	9				4	8
08		1550 N	1509	-0-	-41	-0-	248	1	1257	2	Y	4	153
							4	9				4	8
09		2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	390	1	2062	2	Y	-0-	153
10		1705 N	929	-0-	-776	-0-	901	2	28	9	Y	25	178
*11		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			Y	-0-	153

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
INDIGO MINERALS LLC		//CONT.// 423834								
GREEN GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 219397		COMPL. DATE 01/29/2006		TOTAL DEPTH 10771 PERF.10040 - 10867		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	390 N	276	-0-	-114	-0-	24 1	252 2	Y	-0-	34
07	465 N	295	-0-	-170	-0-	27 1	266 2	Y	2 8	34
						2 9				
08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	30 1	206 2	Y	3 8	34
						3 9				
09	270 N	248	-0-	-22	-0-	27 1	221 2	Y	-0-	34
10	310 N	237	-0-	-73	-0-	41 1	166 2	Y	27	61
						30 9				
*11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	41 1	215 2	Y	4 100 1	15
						4 9				
GREEN GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 219400		COMPL. DATE 01/25/2006		TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9270 - 10728		
06	90 N	24	-0-	-66	-0-	2 1	22 2	Y	-0-	59
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	4 1	42 2	Y	2 8	59
						2 9				
08	62 N	33	-0-	-29	-0-	4 1	26 2	Y	3 8	59
						3 9				
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4 1	28 2	Y	-0-	59
10	62 N	30	-0-	-32	-0-	4 1	16 2	Y	9	68
						10 9				
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	3 1	14 2	Y	1 64 1	10
						1 9				
BATON, HOSEA		WELL #: 2		RRCID -> 235204		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 11110 PERF.10618 - 10718		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	25
JANDAR EXPLORATION, L. C.		429781		RRCID -> 161832		COMPL. DATE 12/20/1996		TOTAL DEPTH 12096 PERF.10782 - 11072		
SEXTON, H.		WELL #: 1								
06	90 N	59	-0-	-31	-0-	59 4		N	-0-	131
07	93 N	58	-0-	-35	-0-	58 4		N	-0-	131
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	4	135
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-	135
*10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 4		N	-0-	135
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	135
KABCO OIL & GAS COMPANY		449245		RRCID -> 102079		COMPL. DATE 09/28/1982		TOTAL DEPTH 10555 PERF.10136 - 10434		
SOUTH OAK HILL UNIT 1		WELL #: 1								
06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	35 1	460 2	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	510 N	462	-0-	-48	-0-	34 1	428 2	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KABCO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 449245														
CHEROKEE EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 170333 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9120 - 10512														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06		3240 X	2690	-0-	-550	-0-	99 1	2591 2	Y	-0-				-0-
07		3255 X	2832	-0-	-423	-0-	116 1	2716 2	Y	-0-				-0-
08		3255 X	2918	-0-	-337	-0-	127 1	2791 2	Y	-0-				-0-
09		3150 X	2966	-0-	-184	-0-	99 1	2867 2	Y	-0-				-0-
10		3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	75 1	2996 2	Y	-0-				-0-
*11		2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	88 1	2833 2	Y	1	1 8			-0-
							1 9							

DUNBAR WELL #: 1 RRCID -> 170896 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9077 - 10439														
06		214 N	214	-0-	-0-	-0-	12 1	202 2	N	-0-				-0-
07		224 N	224	-0-	-0-	-0-	13 1	211 2	N	-0-				-0-
08		217 N	208	-0-	-9	-0-	9 1	199 2	N	-0-				-0-
09		210 N	206	-0-	-4	-0-	3 1	203 2	N	-0-				-0-
10		223 N	223	-0-	-0-	-0-	5 1	218 2	N	-0-				-0-
11		210 N	209	-0-	-1	-0-	5 1	204 2	N	-0-				-0-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 2 RRCID -> 172529 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9065 - 10461														
06		3270 X	3088	-0-	-182	-0-	114 1	2974 2	Y	-0-				-0-
07		3038 X	2985	-0-	-53	-0-	123 1	2862 2	Y	-0-				-0-
08		3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	135 1	2959 2	Y	-0-				-0-
09		3090 X	2971	-0-	-119	-0-	99 1	2872 2	Y	-0-				-0-
10		3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	78 1	3116 2	Y	-0-				-0-
11		3090 X	3076	-0-	-14	-0-	93 1	2983 2	Y	-0-				-0-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 3 RRCID -> 190812 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9415 - 10777														
06		3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	121 1	3195 2	Y	1	1 8			-0-
							1 9							
07		3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	125 1	2916 2	Y	1	1 8			-0-
							1 9							
08		3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	147 1	3226 2	Y	5	5 8			-0-
							6 9							
09		3330 X	2749	-0-	-581	-0-	92 1	2657 2	Y	-0-				-0-
10		3441 X	2845	-0-	-596	-0-	70 1	2772 2	Y	3	3 8			-0-
							3 9							
11		3330 X	2950	-0-	-380	-0-	84 1	2689 2	Y	161	159 1	2 8		-0-
							177 9							

CHEROKEE EAGLE WELL #: 4 RRCID -> 198543 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9282 - 10671														
06		3240 X	2952	-0-	-288	-0-	109 1	2835 2	Y	7	7 8			-0-
							8 9							
07		3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	142 1	3282 2	Y	3	3 8			-0-
							3 9							
08		3224 X	3222	-0-	-2	-0-	141 1	3073 2	Y	7	7 8			-0-
							8 9							
09		3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	105 1	3026 2	Y	-0-				-0-
10		3441 X	3213	-0-	-228	-0-	79 1	3126 2	Y	7	7 8			-0-
							8 9							
11		3330 X	3046	-0-	-284	-0-	93 1	2952 2	Y	1	1 8			-0-
							1 9							

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
KABCO OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		449245									
WRIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	207202	COMPL. DATE	01/03/2005	TOTAL DEPTH	10555	PERF.	9002 - 10440	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	3300 X	2456	-0-	-844	-0-	25	1	2420	2	Y	10	10 8	-0-
07	3410 X	2873	-0-	-537	-0-	11	9	2838	2	Y	5	5 8	-0-
08	2914 X	2493	-0-	-421	-0-	29	1	2454	2	Y	13	13 8	-0-
09	2820 X	2207	-0-	-613	-0-	6	9	2185	2	Y	-0-		-0-
10	2914 X	2622	-0-	-292	-0-	25	1	2577	2	Y	17	17 8	-0-
11	2790 X	2657	-0-	-133	-0-	19	9	2625	2	Y	5	5 8	-0-
						26	1						
						6	9						
-----													
WRIGHT		WELL #:		2	RRCID ->	222644	COMPL. DATE	09/10/2006	TOTAL DEPTH	10595	PERF.	8994 - 10450	
06	2400 X	2227	-0-	-173	-0-	22	1	2205	2	Y	-0-		-0-
07	2480 X	2347	-0-	-133	-0-	23	1	2324	2	Y	-0-		-0-
08	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	27	1	2740	2	Y	1	1 8	-0-
09	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	1	9	2677	2	Y	-0-		-0-
10	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	26	1	2500	2	Y	-0-		-0-
11	2670 X	2498	-0-	-172	-0-	25	1	2473	2	Y	-0-		-0-
-----													
LONG TRUSTS, THE LAIRD, S. S. EST. ET AL		WELL #:		507585	RRCID ->	097650	COMPL. DATE	10/26/1981	TOTAL DEPTH	10633	PERF.	10333 - 10588	
06	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-		69
07	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-		69
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		69
09	252 X	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-		69
10	281 X	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-		69
*11	316 X	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-		69
-----													
HEWES, REBECCA WRIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	100851	COMPL. DATE	06/02/1982	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10370 - 10646	
06	750 X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-		14
07	687 X	687	-0-	-0-	-0-	667	2	20	9	Y	18		32
08	875 X	875	-0-	-0-	-0-	836	2	39	9	Y	35	45 1	22
09	914 X	914	-0-	-0-	-0-	901	2	13	9	Y	12		34
10	1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	1009	2	1	9	Y	1		35
*11	1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			Y	-0-		35
-----													
JERNIGAN, SEDALIA		WELL #:		1	RRCID ->	108947	COMPL. DATE	08/06/1983	TOTAL DEPTH	11110	PERF.	10850 - 10970	
06	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-		220
07	620 N	473	-0-	-147	-0-	473	2			N	-0-		220
08	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-		220
09	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-		220
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-		220
11	510 N	121	-0-	-389	-0-	121	2			N	-0-		220
-----													
MARWILL		WELL #:		1R	RRCID ->	111887	COMPL. DATE	04/19/1984	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10808 - 11108	
06	1050 X	958	-0-	-92	-0-	932	2	26	9	Y	24		39
07	1085 X	676	-0-	-409	-0-	647	2	29	9	Y	26	46 1	19
08	648 X	648	-0-	-0-	-0-	645	2	3	9	Y	3		22
09	1380 X	710	-0-	-670	-0-	690	2	20	9	Y	18		40
10	1426 X	981	-0-	-445	-0-	963	2	18	9	Y	16		56
11	960 X	790	-0-	-170	-0-	768	2	22	9	Y	20	46 1	30

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585													
LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 178031 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10344 - 10634													
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-			Y	-0-			53
07	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-			Y	-0-			53
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
09	780	X	321	-0-	-459	-0-	321	2	Y	-0-			53
10	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	6455	2	Y	-0-			53
*11	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2	Y	-0-			53
-----													
LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 178032 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10282 - 10566													
06	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-			Y	-0-			53
07	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-			Y	-0-			53
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
09	330	X	160	-0-	-170	-0-	160	2	Y	-0-			53
10	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2	Y	-0-			53
*11	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2	Y	-0-			53
-----													
HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 193047 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10450 - 10703													
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-			14
07	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	1129	2	20	9	Y	18	32
08	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	1415	2	39	9	Y	35	22
09	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	1465	2	13	9	Y	12	34
10	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	1484	2	1	9	Y	1	35
11	1410	X	1329	-0-	-81	-0-	1329	2			Y	-0-	35
-----													
MARWILL, N. L. WELL #: 2 RRCID -> 193048 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10638 - 10996													
06	4080	X	2737	-0-	-1343	-0-	2711	2	26	9	Y	24	39
07	4216	X	3022	-0-	-1194	-0-	2993	2	29	9	Y	26	19
08	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	1688	2	3	9	Y	3	22
09	2730	X	2321	-0-	-409	-0-	2301	2	20	9	Y	18	40
10	3007	X	1238	-0-	-1769	-0-	1220	2	18	9	Y	16	56
11	2910	X	2667	-0-	-243	-0-	2645	2	22	9	Y	20	30
-----													
MARWILL, N. L. WELL #: 3 RRCID -> 193350 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10700 - 11020													
06	5820	X	2906	-0-	-2914	-0-	2880	2	26	9	Y	24	39
07	5456	X	2294	-0-	-3162	-0-	2265	2	29	9	Y	26	19
08	499	X	499	-0-	-0-	-0-	496	2	3	9	Y	3	22
09	4080	X	2705	-0-	-1375	-0-	2685	2	20	9	Y	18	40
10	4216	X	853	-0-	-3363	-0-	835	2	18	9	Y	16	56
11	2910	X	2838	-0-	-72	-0-	2816	2	22	9	Y	20	30
-----													
HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 195968 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10352 - 10630													
06	570	X	-0-	-0-	-570	-0-			Y	-0-			14
07	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	1180	2	20	9	Y	18	32
08	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	1479	2	39	9	Y	35	22
09	840	X	802	-0-	-38	-0-	789	2	13	9	Y	12	34
10	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	1306	2	1	9	Y	1	35
*11	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			Y	-0-	35
-----													
LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 202581 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10234 - 10530													
06	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-			Y	-0-			69
07	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-			Y	-0-			69
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			69
09	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-	69
10	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			Y	-0-	69
*11	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			Y	-0-	69

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585														
LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 206245 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10271 - 10560														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-			69
07	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-			69
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			69
09	688 X	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-			69
10	1965 X	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			Y	-0-			69
*11	1127 X	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			Y	-0-			69

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 207686 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10378 - 10656														
06	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-			14
07	2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	2155	2	20	9	Y	18			32
08	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2702	2	39	9	Y	35	45	1	22
09	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	2478	2	13	9	Y	12			34
10	2170 X	2137	-0-	-33	-0-	2136	2	1	9	Y	1			35
11	2640 X	2502	-0-	-138	-0-	2502	2			Y	-0-			35

MARWILL, N. L. WELL #: 4 RRCID -> 207687 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 11154 PERF.10728 - 11064														
06	2520 X	1975	-0-	-545	-0-	1949	2	26	9	Y	24			39
07	2604 X	2213	-0-	-391	-0-	2184	2	29	9	Y	26	46	1	19
08	2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	2135	2	3	9	Y	3			22
09	2430 X	2014	-0-	-416	-0-	1994	2	20	9	Y	18			40
10	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3404	2	18	9	Y	16			56
*11	2326 X	2326	-0-	-0-	-0-	2304	2	22	9	Y	20	46	1	30

LEE, C.W. WELL #: 3 RRCID -> 249214 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10574 - 10678														
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			85
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			85
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
09	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			85
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624														
MILLER, FREEMAN GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 088936 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10623 - 10760														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	31				Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	31				Y	-0-			1
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 090582 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10613 - 10751														
06	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			Y	-0-			50
07	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			Y	-0-			50
08	744 N	523	-0-	-221	-0-	68	1	455	3	Y	-0-			50
09	437 N	437	-0-	-0-	-0-	53	1	384	3	Y	-0-			50
10	744 N	445	-0-	-299	-0-	52	1	382	3	Y	10	48	1	12
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-	11	9			Y	NO RPT			12

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
DORSEY, C. B. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 090857 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10545 - 10700												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3		N	-0-		45
07		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3		N	-0-		45
08		272 N	272	-0-	-0-	-0-	35 1	237 3	N	-0-		45
09		287 N	287	-0-	-0-	-0-	35 1	252 3	N	-0-		45
*10		298 N	298	-0-	-0-	-0-	36 1	262 3	N	-0-		45
11		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT		45
-----												
FINDLEY, M.K. WELL #: 1 RRCID -> 091569 COMPL. DATE 04/23/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9202 - 10283												
06		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		Y	-0-		64
07		60 N	60	-0-	-0-	-0-	57 3	3 9	Y	3		67
08		341 N	228	-0-	-113	-0-	224 3	4 9	Y	4		71
09		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3		Y	-0-		71
*10		185 N	185	-0-	-0-	-0-	184 3	1 9	Y	1		72
11		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT		72
-----												
DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 092894 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10552 - 10726												
06		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		Y	-0-		-0-
07		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		Y	-0-		-0-
08		62 N	33	-0-	-29	-0-	4 1	29 3	Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
HELVENSTON WELL #: 1 RRCID -> 093725 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9296 - 10427												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 093881 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9938 - 10175												
06		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 3		N	-0-		12
07		705 N	705	-0-	-0-	-0-	697 3	8 9	N	7		19
08		677 N	677	-0-	-0-	-0-	673 3	4 9	N	4		23
09		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 3		N	-0-		23
*10		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 3		N	-0-		23
11		570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT		23
-----												
DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 094011 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10514 - 10749												
06		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1475 3	7 9	Y	6		13
07		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1312 3	4 9	Y	4	9 1	8
08		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1284 3	3 9	Y	3		11
09		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1086 3	3 9	Y	3		14
10		1178 N	1022	-0-	-156	-0-	1016 3	6 9	Y	5		19
11		1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-			Y	NO RPT		19
-----												
KUYKENDALL, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 094984 COMPL. DATE 02/10/1981 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10408 - 10189												
06		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3		Y	-0-		1
07		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3		Y	-0-		1
08		403 N	271	-0-	-132	-0-	271 3		Y	-0-		1
09		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3		Y	-0-		1
*10		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3		Y	-0-		1
11		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT		1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624													
MERRITT, THOMAS C. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 096605 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10204 - 10480													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	2910 X	2644	-0-	-266	-0-	635	1	2003	3	N	5	45	
07	3007 X	2704	-0-	-303	-0-	652	1	2049	3	N	3	48	
08	2635 N	2594	-0-	-41	-0-	658	1	1930	3	N	5	53	
09	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	626	1	1929	3	N	5	58	
10	2697 N	2654	-0-	-43	-0-	654	1	1996	3	N	4	62	
11	2520 N	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT	62	
WYLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113445 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10530 - 10800													
06	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1464	3	4	9	N	4	43	
07	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1554	3	1	9	N	1	44	
08	1457 N	1399	-0-	-58	-0-	181	1	1218	3	N	-0-	44	
09	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	165	1	1195	3	N	-0-	44	
10	1550 N	1442	-0-	-108	-0-	173	1	1265	3	N	4	48	
11	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT	48	
HILL, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 114252 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9986 - 10233													
06	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1696	3	6	9	N	5	146	
07	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1505	3	4	9	N	4	111	
08	1705 N	1482	-0-	-223	-0-	1479	3	3	9	N	3	114	
09	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1429	3	4	9	N	4	118	
10	1519 N	1409	-0-	-110	-0-	1407	3	2	9	N	2	119	
11	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT	119	
SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 115043 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9925 - 10156													
06	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1856	3	4	9	N	4	70	
07	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1874	3	4	9	N	4	74	
08	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2019	3	4	9	N	4	78	
09	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1881	3	1	9	N	1	79	
10	1891 N	1858	-0-	-33	-0-	1854	3	4	9	N	4	82	
11	1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT	82	
DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 115460 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10462 - 10804													
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	367	3	4	9	Y	4	51	
07	338 N	338	-0-	-0-	-0-	337	3	1	9	Y	1	52	
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	52	
09	381 N	381	-0-	-0-	-0-	46	1	333	3	Y	2	54	
10	341 N	328	-0-	-13	-0-	39	1	281	3	Y	7	10	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	10	
INTERNATIONAL PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 124220 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10182 - 10374													
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-	67	
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-	67	
08	434 X	251	-0-	-183	-0-	251	3			N	-0-	67	
09	420 X	255	-0-	-165	-0-	255	3			N	-0-	67	
10	434 X	347	-0-	-87	-0-	344	3	3	9	N	3	67	
11	270 X	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT	67	



OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 132776 COMPL. DATE 10/31/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10525 - 10764												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	2346 3	2 9	Y	2		37	
07	2976 X	2278	-0-	-698	-0-	2277 3	1 9	Y	1		38	
08	2480 N	2417	-0-	-63	-0-	313 1	2102 3	Y	2		40	
09	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	278 1	2006 3	Y	2		42	
*10	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	300 1	2185 3	Y	4		46	
11	2340 N	NO RPT	-0-	-2340	-0-	4 9		Y	NO RPT		46	
-----												
FINDLEY, M.K. WELL #: 3 RRCID -> 140119 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10104 - 10330												
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3		N	-0-	58 1	-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 06/10/2016 - PLUGGED 06/10/16												
-----												
SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 140133 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9910 - 10150												
06	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1973 3	6 9	N	5		52	
07	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2048 3	3 9	N	3		55	
08	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2204 3	6 9	N	5		60	
09	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2079 3	2 9	N	2		62	
*10	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2091 3	11 9	N	10		72	
11	2040 N	NO RPT	-0-	-2040	-0-			N	NO RPT		72	
-----												
DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 140293 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10417 - 10647												
06	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1182 3	6 9	Y	5		48	
07	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121 3		Y	-0-		48	
08	1271 N	1116	-0-	-155	-0-	145 1	971 3	Y	-0-		48	
09	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	131 1	946 3	Y	3		51	
10	1116 N	1006	-0-	-110	-0-	120 1	878 3	Y	7	48 1	10	
11	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-	8 9		Y	NO RPT		10	
-----												
SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 140401 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9944 - 10209												
06	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	1994 3	17 9	N	15		125	
07	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2161 3	2 9	N	2		127	
08	2170 N	2119	-0-	-51	-0-	2110 3	9 9	N	8		135	
09	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790 3		N	-0-		135	
10	2170 N	1943	-0-	-227	-0-	1941 3	2 9	N	2	1 8	136	
11	2040 N	NO RPT	-0-	-2040	-0-			N	NO RPT		136	
-----												
SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 142169 COMPL. DATE 11/30/1992 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9956 - 10188												
06	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 3		N	-0-		8	
07	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	997 3	7 9	N	6		14	
08	992 N	980	-0-	-12	-0-	980 3		N	-0-		14	
09	998 N	998	-0-	-0-	-0-	997 3	1 9	N	1		15	
10	1023 N	972	-0-	-51	-0-	972 3		N	-0-		15	
11	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-			N	NO RPT		15	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624													
SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 142170 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9914 - 10155													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3		Y	-0-		44
07	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3		Y	-0-	42 1	2
08	1705	N	1669	-0-	-36	-0-	1669	3		Y	-0-		2
09	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3		Y	-0-		2
*10	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3		Y	-0-		2
11	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-				Y	NO RPT		2
MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 142635 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10492 - 10732													
06	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1939	3	7 9	Y	6		99
07	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2067	3	4 9	Y	4		103
08	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	363	1	2439 3	Y	6		109
09	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	286	1	2066 3	Y	13		122
*10	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	262	1	1908 3	Y	7	96 1	33
11	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-				Y	NO RPT		33
DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 142636 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10468 - 10699													
06	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1753	3	7 9	Y	6		9
07	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1475	3	3 9	Y	3	6 1	6
08	2170	N	1685	-0-	-485	-0-	1682	3	3 9	Y	3		9
09	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2338	3	4 9	Y	4		13
*10	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2237	3	4 9	Y	4		17
11	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-				Y	NO RPT		17
WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 142918 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10502 - 10748													
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143382 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10611 - 10830													
06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1110	3	23 9	Y	21		64
07	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3		Y	-0-		64
08	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	206	1	1385 3	Y	7		71
09	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	247	1	1781 3	Y	1		72
*10	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	223	1	1624 3	Y	21	69 1	24
11	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-				Y	NO RPT		24
WYLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143464 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10557 - 10783													
06	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2157	3	2 9	Y	2		105
07	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2119	3	2 9	Y	2		107
08	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2281	3	6 9	Y	5	76 1	36
09	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2182	3	6 9	Y	5		41
10	2108	N	2078	-0-	-30	-0-	2074	3	4 9	Y	4		45
11	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-				Y	NO RPT		45

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 143504 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10523 - 10732														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	658 N	658	-0-	-0-	-0-	657	3	1	9	Y	1			23
07	720 N	720	-0-	-0-	-0-	719	3	1	9	Y	1			24
08	754 N	754	-0-	-0-	-0-	98	1	655	3	Y	1			25
09	751 N	751	-0-	-0-	-0-	1	9	91	1	658	3	Y	2	27
*10	774 N	774	-0-	-0-	-0-	2	9	93	1	679	3	Y	2	29
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			2	9			Y	NO RPT	29
DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143576 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 10903 PERF.10493 - 10758														
06	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			Y	-0-			-0-
07	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			Y	-0-			-0-
08	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	262	1	1760	3	Y	-0-			-0-
09	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	233	1	1681	3	Y	-0-			-0-
*10	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	238	1	1738	3	Y	-0-			-0-
11	1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT			-0-
WYLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143709 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10560 - 10756														
06	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	2722	3	9	9	Y	8			60
07	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2494	3	6	9	Y	5			65
08	2852 N	2497	-0-	-355	-0-	2483	3	14	9	Y	13	46	1	32
09	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2313	3	18	9	Y	16			48
10	2511 N	2306	-0-	-205	-0-	2293	3	13	9	Y	12			60
11	2430 N	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT			60
WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 143923 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10540 - 10761														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ROGERS, BILLY NEAL WELL #: 6 RRCID -> 145324 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10424 - 10649														
06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-			62
07	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-			62
08	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-			62
09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	459	3	52	9	N	47			109
*10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-	62	1	47
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT			47
MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 145667 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10539 - 10761														
06	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2142	3	13	9	Y	12			22
07	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1315	3	8	9	Y	7			29
08	1860 N	1292	-0-	-568	-0-	166	1	1116	3	Y	9			38
09	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	10	9	263	1	1900	3	Y	26	64
*10	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	29	9	292	1	2131	3	Y	15	28
11	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-	17	9					51	1	28
										Y	NO RPT			28

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 145822 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10454 - 10736														
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1973	3	7	9	N	6			23
07	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2148	3	3	9	N	3			26
08	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	279	1	1870	3	N	-0-			26
09	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	266	1	1921	3	N	3			29
						3	9							
*10	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	258	1	1884	3	N	2			31
						2	9							
11	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT			31
-----														
WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 146041 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10550 - 10729														
06	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1742	3	23	9	Y	21			64
07	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			Y	-0-			64
08	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	230	1	1542	3	Y	7			71
						8	9							
09	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	195	1	1406	3	Y	1			72
						1	9							
*10	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	236	1	1724	3	Y	21	69	1	24
						23	9							
11	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT			24
-----														
FINDLEY, M.K. WELL #: 4 RRCID -> 150827 COMPL. DATE 07/03/1994 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10088 - 10254														
06	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2269	3	3	9	N	3			29
07	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-			29
08	1271 X	869	-0-	-402	-0-	869	3			N	-0-			29
09	1140 X	1102	-0-	-38	-0-	1102	3			N	-0-			29
10	2356 X	1096	-0-	-1260	-0-	1095	3	1	9	N	1	1	8	29
11	2280 X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT			29
-----														
FINDLEY, M.K. WELL #: 5 RRCID -> 152351 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10044 - 10301														
06	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-	62	1	-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/17/2016 - PLUGGED 06/17/16														
-----														
FINDLEY, M.K. WELL #: 6 RRCID -> 152354 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10014 - 10348														
06	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-			93
07	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1161	3	2	9	N	2			95
08	1302 N	1004	-0-	-298	-0-	1004	3			N	-0-			95
09	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-	52	1	43
10	1178 N	1166	-0-	-12	-0-	1165	3	1	9	N	1	1	8	43
11	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT			43
-----														
DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 153498 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10506 - 10776														
06	3180 X	2741	-0-	-439	-0-	2737	3	4	9	Y	4			202
07	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	3460	3	2	9	Y	2			204
08	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	455	1	3056	3	Y	1			205
						1	9							
09	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	398	1	2871	3	Y	3			208
						3	9							
*10	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	410	1	2989	3	Y	-0-			208
11	1920 X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT			208

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 153640 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10461 - 10704												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2441 3	23 9	Y	21		225
07		2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2451 3	14 9	Y	13	153 1	85
08		2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	2742 3	10 9	Y	9		94
09		2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	2743 3	15 9	Y	14		108
*10		2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2551 3	17 9	Y	15		123
11		2160 N	NO RPT	-0-	-2160	-0-			Y	NO RPT		123
-----												
WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 154217 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10495 - 10694												
06		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2010 3	6 9	Y	5		57
07		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942 3		Y	-0-		57
08		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	266 1	1783 3	Y	-0-		57
09		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	232 1	1677 3	Y	2		59
10		1953 N	1922	-0-	-31	-0-	230 1	1679 3	Y	12	59 1	12
11		1980 N	NO RPT	-0-	-1980	-0-	13 9		Y	NO RPT		12
-----												
MERRITT, THOMAS C. TRUSTEE WELL #: 5 RRCID -> 169853 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9117 - 10410												
06		365 N	365	-0-	-0-	-0-	54 1	310 3	N	1		23
07		371 N	371	-0-	-0-	-0-	55 1	316 3	N	-0-		23
08		465 N	335	-0-	-130	-0-	53 1	282 3	N	-0-		23
09		373 N	373	-0-	-0-	-0-	56 1	317 3	N	-0-		23
10		372 N	362	-0-	-10	-0-	55 1	307 3	N	-0-		23
11		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT		23
-----												
DORSEY, C.B. GU #2 WELL #: 5 RRCID -> 177011 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10545 - 10660												
06		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1845 3	12 9	N	11		152
07		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1856 3	4 9	N	4		156
08		1674 N	1627	-0-	-47	-0-	209 1	1403 3	N	14		170
09		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	201 1	1449 3	N	-0-	113 1	57
10		1860 N	1720	-0-	-140	-0-	207 1	1513 3	N	-0-		57
11		1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-			N	NO RPT		57
-----												
DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 177490 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10515 - 10700												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
08		930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-		107
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	84 1	23
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23
-----												
SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 180540 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9954 - 10173												
06		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1644 3	8 9	N	7		46
07		2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2330 3	12 9	N	11		57
08		2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2394 3	8 9	N	7		64
09		2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2349 3	9 9	N	8		72
*10		2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2462 3	6 9	N	5		77
11		1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-			N	NO RPT		77

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK											
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624											
DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 182128 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10412 - 10592											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 3	N	-0-			75
07	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 3	N	-0-			75
08	837 N	714	-0-	-123	-0-	93 1	N	-0-	621 3		75
09	625 N	625	-0-	-0-	-0-	76 1	N	-0-	549 3		75
10	713 N	572	-0-	-141	-0-	69 1	N	-0-	503 3		75
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-		N	NO RPT			75
-----											
WYLIE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199571 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10542 - 10695											
06	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	2607 3	Y	2	2 9		83
07	2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	2548 3	Y	2	2 9		85
08	3007 X	2905	-0-	-102	-0-	2902 3	Y	3	3 9	60 1	28
09	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2885 3	Y	4	4 9		32
*10	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2927 3	Y	3	3 9		35
11	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-		Y	NO RPT			35
-----											
MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 199770 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10556 - 10774											
06	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1505 3	N	1	1 9		165
07	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1524 3	N	2	2 9		167
08	2046 N	1263	-0-	-783	-0-	163 1	N	3	1097 3		170
09	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	211 1	N	4	1527 3		174
*10	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	233 1	N	-0-	1702 3		174
11	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-		N	NO RPT			174
-----											
HELVENSTON WELL #: 3 RRCID -> 200774 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10224 - 10391											
06	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1658 3	Y	12	13 9		122
07	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1807 3	Y	7	8 9		129
08	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1636 3	Y	9	10 9		138
09	1680 N	1170	-0-	-510	-0-	1169 3	Y	1	1 9	125 1	14
10	1829 N	1077	-0-	-752	-0-	1071 3	Y	5	6 9		19
11	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-		Y	NO RPT			19
-----											
FINDLEY, M.K. WELL #: 9 RRCID -> 201138 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10024 - 10327											
06	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 3	Y	-0-			86
07	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 3	Y	-0-			86
08	992 N	980	-0-	-12	-0-	980 3	Y	-0-			86
09	960 N	884	-0-	-76	-0-	884 3	Y	-0-			86
10	992 N	839	-0-	-153	-0-	839 3	Y	-0-			86
11	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-		Y	NO RPT			86
-----											
SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 201718 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9974 - 10212											
06	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2121 3	Y	28	31 9		102
07	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2095 3	Y	15	17 9	96 1	21
08	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2168 3	Y	27	30 9		48
09	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2142 3	Y	29	32 9		77
*10	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2179 3	Y	29	32 9	3 8	103
11	2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-		Y	NO RPT			103

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																		
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624																		
BOTTOMS, TALLEY WELL #: 1 RRCID -> 214714 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10468 - 10784																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
-----																		
BOTTOMS, TALLEY WELL #: 2 RRCID -> 215164 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10454 - 10771																		
06	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	1486	2	N	-0-					40
*07	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	1434	2	N	-0-					40
08	1767	N	1118	-0-	-649	-0-	-0-	40	1	1078	2	N	-0-					40
09	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	1566	2	N	-0-					40
10	1457	N	1427	-0-	-30	-0-	-0-	37	1	1390	2	N	-0-					40
11	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-	-0-					N	NO RPT					40
-----																		
HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221407 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10470 - 10802																		
06	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	1500	2	N	-0-					95
*07	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	1472	2	N	2					97
								2	9									
08	1612	N	1359	-0-	-253	-0-	-0-	49	1	1310	2	N	-0-					97
09	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	1588	2	N	-0-					97
10	1519	N	1469	-0-	-50	-0-	-0-	38	1	1430	2	N	1	1	8			97
								1	9									
11	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-	-0-					N	NO RPT					97
-----																		
BOTTOMS, TALLEY WELL #: 3 RRCID -> 223216 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10486 - 10785																		
06	2310	X	2075	-0-	-235	-0-	-0-	52	1	2021	2	N	2					110
								2	9									
*07	2759	X	1890	-0-	-869	-0-	-0-	56	1	1834	2	N	-0-					110
08	1953	N	1621	-0-	-332	-0-	-0-	59	1	1562	2	N	-0-					110
09	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	1694	2	N	9					119
								10	9									
10	1891	N	1850	-0-	-41	-0-	-0-	48	1	1800	2	N	2	1	8			120
								2	9									
11	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-	-0-					N	NO RPT					120
-----																		
HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225316 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10482 - 10804																		
06	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	1882	2	N	12					37
								13	9									
*07	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	1517	2	N	10					47
								11	9									
08	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	1617	2	N	-0-					47
09	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	2354	2	N	31					78
								34	9									
*10	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	2263	2	N	2					80
								2	9									
11	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-	-0-					N	NO RPT					80
-----																		
WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 228860 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10909 PERF.10584 - 10820																		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK											
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624											
SUMMERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229408 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF.10155 - 10842											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	354 N	354	-0-	-0-	-0-	60	1	294	3	Y	-0-
07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	67	1	287	3	Y	-0-
08	530 N	530	-0-	-0-	-0-	76	1	454	3	Y	-0-
09	455 N	455	-0-	-0-	-0-	79	1	376	3	Y	-0-
*10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	76	1	371	3	Y	-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT
-----											
DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230838 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9260 - 10727											
06	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	181	1	946	2	Y	15
07	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	248	1	1207	2	Y	5
08	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	164	1	912	2	Y	8
09	631 N	631	-0-	-0-	-0-	119	1	505	2	Y	6
10	992 N	400	-0-	-592	-0-	74	1	320	2	Y	5
11	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT
-----											
MORGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232016 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9433 - 10886											
06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	93	1	459	3	Y	-0-
07	402 N	402	-0-	-0-	-0-	76	1	326	3	Y	-0-
08	843 X	843	-0-	-0-	-0-	121	1	722	3	Y	-0-
09	677 X	677	-0-	-0-	-0-	117	1	560	3	Y	-0-
*10	699 X	699	-0-	-0-	-0-	119	1	580	3	Y	-0-
11	810 X	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT
-----											
SUMMERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 239601 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9353 - 10860											
06	2310 X	1911	-0-	-399	-0-	322	1	1589	3	Y	-0-
07	2263 X	1646	-0-	-617	-0-	311	1	1335	3	Y	-0-
08	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	327	1	1946	3	Y	-0-
09	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	356	1	1698	3	Y	-0-
*10	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	407	1	1979	3	Y	-0-
11	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT
-----											
CANNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239613 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9332 - 10786											
06	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	201	1	1054	2	Y	6
07	817 N	817	-0-	-0-	-0-	139	1	677	2	Y	1
08	1209 N	866	-0-	-343	-0-	132	1	732	2	Y	2
09	1260 N	682	-0-	-578	-0-	130	1	551	2	Y	1
*10	859 N	859	-0-	-0-	-0-	161	1	697	2	Y	1
11	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT
-----											
ERISMAN WELL #: 1 RRCID -> 240506 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9624 - 10896											
06	270 X	158	-0-	-112	-0-	27	1	131	3	Y	-0-
07	279 X	168	-0-	-111	-0-	32	1	136	3	Y	-0-
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	38	1	224	3	Y	-0-
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	29	1	137	3	Y	-0-
*10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	29	1	140	3	Y	-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT



OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
KUYKENDALL WELL #: 2 RRCID -> 241368 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.10139 - 11490														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06		2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2397	3	28	9	Y	25		96
07		2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			Y	-0-		96
08		2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2341	3	2	9	Y	2		98
09		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2185	3	17	9	Y	15		113
10		2108 N	2084	-0-	-24	-0-	2080	3	4	9	Y	4	1 8	116
11		2040 N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT		116

CANNON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242039 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9476 - 10726														
06		980 N	980	-0-	-0-	-0-	157	1	820	2	Y	3		32
							3	9						
07		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	226	1	1101	2	Y	1		33
							1	9						
08		1432 X	1432	-0-	-0-	-0-	218	1	1212	2	Y	2		35
							2	9						
09		1534 X	1534	-0-	-0-	-0-	293	1	1240	2	Y	1		36
							1	9						
*10		1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	312	1	1351	2	Y	1		37
							1	9						
11		1380 X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT		37

PERDUE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242564 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9390 - 12045														
06		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	310	1	1532	3	Y	22		60
							24	9						
07		906 N	906	-0-	-0-	-0-	169	1	724	3	Y	12		72
							13	9						
08		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	271	1	1609	3	Y	21		93
							23	9						
09		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	253	1	1206	3	Y	10		103
							11	9						
*10		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	256	1	1246	3	Y	8		111
							9	9						
11		1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT		111

PERDUE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242648 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9634 - 10908														
06		382 N	382	-0-	-0-	-0-	64	1	318	3	Y	-0-		-0-
07		213 N	213	-0-	-0-	-0-	40	1	173	3	Y	-0-		-0-
08		391 N	391	-0-	-0-	-0-	56	1	335	3	Y	-0-		-0-
09		186 N	186	-0-	-0-	-0-	32	1	154	3	Y	-0-		-0-
*10		256 N	256	-0-	-0-	-0-	44	1	212	3	Y	-0-		-0-
11		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT		-0-

FENTON WELL #: 1 RRCID -> 244924 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF. 9320 - 10824														
06		132 N	132	-0-	-0-	-0-	21	1	108	2	Y	3		15
							3	9						
07		182 N	182	-0-	-0-	-0-	31	1	149	2	Y	2		17
							2	9						
08		188 N	188	-0-	-0-	-0-	28	1	158	2	Y	2		19
							2	9						
09		132 N	132	-0-	-0-	-0-	25	1	105	2	Y	2		21
							2	9						
10		186 N	121	-0-	-65	-0-	23	1	97	2	Y	1		22
							1	9						
11		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT		22

OAK HILL (COTTON VALLEY)		MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC	DAVIS GAS UNIT	WELL #:	66461 275	NON-ASSOCIATED	RRCID ->	245301	COMPL. DATE	09/29/2008	TOTAL DEPTH	12231	PERF.	9978 - 10694	CNTY: RUSK
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	793 N	793	-0-	-0-	-0-	127	1	664	2	Y	2			6	
07	332 N	332	-0-	-0-	-0-	57	1	275	2	Y	-0-			6	
08	1147 X	749	-0-	-398	-0-	114	1	634	2	Y	1			7	
09	1110 X	640	-0-	-470	-0-	122	1	517	2	Y	1			8	
10	806 X	616	-0-	-190	-0-	116	1	500	2	Y	-0-			8	
11	780 X	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT			8	
-----															
MORGAN GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	245620	COMPL. DATE	11/30/2008	TOTAL DEPTH	12435	PERF.	10716 - 11020		
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	16	1	82	3	Y	-0-			1	
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	11	1	46	3	Y	-0-			1	
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	39	1	231	3	Y	-0-			1	
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	64	1	304	3	Y	-0-			1	
*10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	14	1	66	3	Y	-0-			1	
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT			1	
-----															
WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1				WELL #:	8H	RRCID ->	245897	COMPL. DATE	12/02/2008	TOTAL DEPTH	10522	PERF.	11002 - 13682		
06	6000 X	4917	-0-	-1083	-0-	4917	3			N	-0-			70	
07	6200 X	5438	-0-	-762	-0-	5399	3	39	9	N	35			105	
08	5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	5831	3	87	9	N	79			184	
09	5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	5507	3	193	9	N	175	190	1	169	
*10	5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	5513	3	33	9	N	30	112	1	87	
11	5400 X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					N	NO RPT			87	
-----															
BAKER GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	246325	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	11065	PERF.	9500 - 10942		
06	561 X	561	-0-	-0-	-0-	94	1	467	3	Y	-0-			-0-	
07	558 X	226	-0-	-332	-0-	43	1	183	3	Y	-0-			-0-	
08	682 X	444	-0-	-238	-0-	64	1	380	3	Y	-0-			-0-	
09	660 X	352	-0-	-308	-0-	61	1	291	3	Y	-0-			-0-	
10	589 X	428	-0-	-161	-0-	73	1	355	3	Y	-0-			-0-	
11	570 X	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT			-0-	
-----															
HUDMAN, B.J. UNIT				WELL #:	7H	RRCID ->	247196	COMPL. DATE	08/23/2007	TOTAL DEPTH	10645	PERF.	10750 - 12750		
06	2820 X	2242	-0-	-578	-0-	56	1	2184	2	N	2			132	
*07	2511 X	1256	-0-	-1255	-0-	37	1	1219	2	N	-0-			132	
08	2511 X	1569	-0-	-942	-0-	57	1	1512	2	N	-0-			132	
09	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	51	1	1983	2	N	-0-			132	
*10	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	57	1	2140	2	N	-0-			132	
11	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT			132	
-----															
HUDMAN, B.J. UNIT				WELL #:	8H	RRCID ->	247203	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL DEPTH	10599	PERF.	10917 - 12890		
06	2910 X	2106	-0-	-804	-0-	53	1	2053	2	N	-0-			50	
*07	3007 X	2020	-0-	-987	-0-	59	1	1961	2	N	-0-			50	
08	1922 N	1817	-0-	-105	-0-	66	1	1751	2	N	-0-			50	
09	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	50	1	1937	2	N	2			52	
*10	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	51	1	1937	2	N	1	1	8	52	
11	1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT			52	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624													
REESE WELL #: 1H RRCID -> 248308 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11008 - 12905													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	6750 X	6425	-0-	-325	-0-	162	1	6260	2	N	3		115
*07	6975 X	6026	-0-	-949	-0-	177	1	5847	2	N	2		117
08	6448 X	3388	-0-	-3060	-0-	122	1	3266	2	N	-0-		117
09	6403 X	6403	-0-	-0-	-0-	162	1	6241	2	N	-0-		117
*10	6657 X	6657	-0-	-0-	-0-	171	1	6483	2	N	3	3 8	117
11	6240 X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					N	NO RPT		117
MOLHUSEN WELL #: 1 RRCID -> 255038 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10543 - 10828													
06	720 X	690	-0-	-30	-0-	690	3			N	-0-		80
07	737 X	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-		80
08	751 X	751	-0-	-0-	-0-	750	3	1 9		N	1		81
09	782 X	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-		81
*10	796 X	796	-0-	-0-	-0-	795	3	1 9		N	1	1 8	81
11	720 X	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT		81
DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 6H RRCID -> 268321 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11128 - 15003													
06	25560 X	23211	-0-	-2349	-0-	23125	3	86 9		N	78	192 1	140
07	25916 X	23268	-0-	-2648	-0-	23187	3	81 9		N	74		214
08	24056 X	22793	-0-	-1263	-0-	22713	3	80 9		N	73	190 1	97
09	23280 X	21064	-0-	-2216	-0-	21001	3	63 9		N	57		154
10	24056 X	20748	-0-	-3308	-0-	20653	3	95 9		N	86		240
11	23220 X	NO RPT	-0-	-23220	-0-					N	NO RPT		240
HILL-IP (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 271690 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10639 - 14354													
06	25590 X	25566	-0-	-24	-0-	25280	3	286 9		N	260	183 1	264
07	27466 X	25445	-0-	-2021	-0-	25182	3	263 9		N	239	361 1	142
08	25958 X	25958	-0-	-0-	-0-	25695	3	263 9		N	239	182 1	199
09	25110 X	24688	-0-	-422	-0-	24432	3	256 9		N	233	180 1	252
10	25947 X	23714	-0-	-2233	-0-	23432	3	282 9		N	256	364 1	117
11	25110 X	NO RPT	-0-	-25110	-0-					N	NO RPT		117
A. E. DEAN GU 1 WELL #: 7H RRCID -> 274269 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 10642 PERF.10967 - 17336													
06	36360 X	32058	-0-	-4302	-0-	31786	3	272 9		Y	247	384 1	119
07	36456 X	32353	-0-	-4103	-0-	32082	3	271 9		Y	246	253 1	112
08	31812 X	31812	-0-	-0-	-0-	31548	3	264 9		Y	240	255 1	97
09	30354 X	30354	-0-	-0-	-0-	30102	3	252 9		Y	229	206 1	120
*10	30709 X	30709	-0-	-0-	-0-	30449	3	260 9		Y	236	232 1	124
11	28650 X	NO RPT	-0-	-28650	-0-					Y	NO RPT		124
DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 276197 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11989 - 17239													
06	41760 X	34456	-0-	-7304	-0-	33724	3	732 9		Y	665	356 1	319
07	40393 X	34468	-0-	-5925	-0-	33740	3	728 9		Y	662	679 1	302
08	34441 X	32407	-0-	-2034	-0-	31697	3	710 9		Y	645	686 1	261
09	33330 X	31231	-0-	-2099	-0-	30553	3	678 9		Y	616	553 1	324
10	34441 X	32101	-0-	-2340	-0-	31405	3	696 9		Y	633	624 1	333
11	33330 X	NO RPT	-0-	-33330	-0-					Y	NO RPT		333

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK		
PALMER PETROLEUM INC.			636222									
LAIRD			WELL #: A 1	RRCID ->	100012	COMPL. DATE	02/22/1982	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10493 - 10710	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2220 N	2024	-0-	-196	-0-	56 1	1968 2	Y	-0-			73
07	2108 N	1917	-0-	-191	-0-	62 1	1855 2	Y	-0-			73
08	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	62 1	2083 2	Y	9			82
09	2010 N	1896	-0-	-114	-0-	60 1	1836 2	Y	-0-			82
10	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	62 1	2116 2	Y	-0-			82
11	2100 N	1778	-0-	-322	-0-	60 1	1710 2	Y	7			89
						8 9						
-----												
FAIRCLOTH ESTATE			WELL #: 1	RRCID ->	100101	COMPL. DATE	11/26/1982	TOTAL DEPTH	10980	PERF.	10560 - 10882	
06	7170 X	3051	-0-	-4119	-0-	60 1	2989 2	N	2	187 1		32
07	7409 X	2973	-0-	-4436	-0-	62 1	2908 2	N	3			35
08	3875 X	2528	-0-	-1347	-0-	62 1	2458 2	N	7			42
09	3750 X	2716	-0-	-1034	-0-	60 1	2655 2	N	1			43
10	3162 X	2868	-0-	-294	-0-	62 1	2793 2	N	12			55
*11	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	60 1	3708 2	N	20			75
						22 9						
-----												
BEAN			WELL #: 1	RRCID ->	102746	COMPL. DATE	10/13/1982	TOTAL DEPTH	10854	PERF.	10457 - 10684	
06	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	60 1	1646 2	N	2			177
07	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	62 1	1518 2	N	5			182
08	1550 N	1514	-0-	-36	-0-	62 1	1450 2	N	2			184
09	1710 N	1488	-0-	-222	-0-	60 1	1427 2	N	1			185
10	1581 N	1540	-0-	-41	-0-	62 1	1478 2	N	-0-			185
11	1470 N	1316	-0-	-154	-0-	60 1	1252 2	N	4			189
						4 9						
-----												
LAIRD, S. S. B			WELL #: 3	RRCID ->	103435	COMPL. DATE	12/09/1982	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10578 - 10810	
06	2640 X	1906	-0-	-734	-0-	60 1	1800 2	N	42			84
07	2728 X	1750	-0-	-978	-0-	46 9						
08	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	58 1	1692 2	N	-0-			84
09	1920 N	1810	-0-	-110	-0-	62 1	1970 2	N	-0-			84
10	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	60 1	1750 2	N	-0-			84
*11	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	62 1	2176 2	N	-0-			84
						60 1	2216 2	N	45			129
						50 9						

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
PALMER PETROLEUM INC.		//CONT.// 636222										
TORKELSON		WELL #: 1		RRCID -> 103629		COMPL. DATE 02/04/1984			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10880 - 10548			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	60	1	2678	2	N	22	172
07	3100 N	3161	-0-	61	61	24	9	3099	2	N	-0-	172
08	2884 N	2823	-0-	-61	-0-	62	1	2740	2	N	19	28
09	3000 N	3161	-0-	161	161	21	9	3101	2	N	-0-	28
10	3100 X	2474	-0-	-626	-0-	62	1	2412	2	N	-0-	28
11	3000 X	2591	-0-	-409	-0-	60	1	2514	2	N	15	43
						17	9					
LAIRD		WELL #: A 2		RRCID -> 109199		COMPL. DATE 02/03/1984			TOTAL DEPTH 10923 PERF.10462 - 10677			
06	1140 N	999	-0-	-141	-0-	60	1	927	2	N	11	78
07	1581 N	1009	-0-	-572	-0-	12	9	937	2	N	9	87
08	1519 N	1042	-0-	-477	-0-	62	1	980	2	N	-0-	87
09	990 N	878	-0-	-112	-0-	60	1	804	2	N	13	100
10	1023 N	979	-0-	-44	-0-	14	9	917	2	N	-0-	100
11	1020 N	911	-0-	-109	-0-	62	1	851	2	N	-0-	100
						60	1					
FAIRCLOTH ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 132429		COMPL. DATE 10/05/1989			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10557 - 10870			
06	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	60	1	1789	2	N	-0-	27
07	1891 N	1825	-0-	-66	-0-	62	1	1763	2	N	-0-	27
08	2201 N	1943	-0-	-258	-0-	62	1	1881	2	N	-0-	27
09	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	60	1	2084	2	N	-0-	27
10	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	62	1	2101	2	N	-0-	27
*11	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	60	1	1882	2	N	-0-	27
TORKELSON		WELL #: 2		RRCID -> 132777		COMPL. DATE 11/10/1989			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10648 - 10942			
06	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	60	1	2560	2	N	-0-	82
07	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	62	1	2430	2	N	-0-	82
08	2666 N	2239	-0-	-427	-0-	62	1	2171	2	N	5	87
09	2610 N	2136	-0-	-474	-0-	6	9	2076	2	N	-0-	87
10	2480 N	2110	-0-	-370	-0-	60	1	2054	2	N	-0-	87
*11	3000 N	3109	-0-	109	109	56	1	3049	2	N	-0-	87
						60	1					
LAIRD		WELL #: A 3		RRCID -> 136342		COMPL. DATE 10/18/1990			TOTAL DEPTH 10850 PERF.10635 - 10652			
06	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	60	1	3019	2	N	-0-	107
07	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	62	1	2970	2	N	-0-	107
08	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	62	1	3447	2	N	-0-	107
09	3000 X	2549	-0-	-451	-0-	54	1	2495	2	N	-0-	107
10	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	62	1	3521	2	N	5	112
11	3000 X	2880	-0-	-120	-0-	6	9	2808	2	N	11	122
						60	1				1	8
						12	9					

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222  
 FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 136562 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10642 - 10870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1740 N	1052	-0-	-688	-0-	22	1	1010	2	N	18	134 1	31
07	1674 N	1170	-0-	-504	-0-	20	9						31
08	1829 N	950	-0-	-879	-0-	38	1	1132	2	N	-0-		37
09	1050 N	863	-0-	-187	-0-	32	1	911	2	N	6		41
10	1178 N	629	-0-	-549	-0-	7	9						41
11	930 N	610	-0-	-320	-0-	36	1	823	2	N	4		41
						4	9						
						34	1	595	2	N	-0-		
						34	1	576	2	N	-0-		

LAIRD WELL #: A 4 RRCID -> 142091 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10444 - 10784

06	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	60	1	2310	2	N	-0-		60
07	2449 N	2370	-0-	-79	-0-	62	1	2308	2	N	-0-		60
08	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	62	1	2486	2	N	13		73
09	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	14	9						73
10	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	60	1	2531	2	N	-0-		73
11	2490 N	2232	-0-	-258	-0-	62	1	2423	2	N	-0-		90
						60	1	2153	2	N	17		
						19	9						

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 142960 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10509 - 10834

06	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	60	1	2088	2	N	-0-		73
07	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	62	1	2118	2	N	-0-		73
08	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	62	1	2204	2	N	-0-		73
09	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	60	1	2208	2	N	-0-		73
10	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	62	1	2540	2	N	-0-		73
11	2190 N	1743	-0-	-447	-0-	60	1	1683	2	N	-0-		73

TORKELSON WELL #: 3 RRCID -> 143482 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10702 - 10476

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		123
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		123
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		123
09	916 N	916	-0-	-0-	-0-	6	1	853	2	N	52		175
10	14B2 EXT	3030	-0-	3030	3030	57	9						175
*11	4965 X	1935	-0-	-3030	-0-	22	1	3008	2	N	-0-		175
						60	1	1838	2	N	34	182 1	27
						37	9						

LAIRD, S. S. B WELL #: 6 RRCID -> 146203 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10521 - 10830

06	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	60	1	2157	2	N	-0-		53
07	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	62	1	2145	2	N	5		58
08	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	6	9						58
09	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	62	1	1955	2	N	-0-		58
10	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	60	1	2512	2	N	-0-		58
*11	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	62	1	2280	2	N	-0-		58
						60	1	2210	2	N	-0-		58

LAIRD, S. S. B WELL #: 7 RRCID -> 146699 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10639 - 10935

06	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	60	1	2085	2	N	-0-		112
07	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	62	1	2138	2	N	-0-		112
08	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	62	1	2021	2	N	-0-		112
09	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	52	1	1841	2	N	-0-		112
10	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	62	1	2293	2	N	-0-		112
*11	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	60	1	2124	2	N	-0-		112

OAK HILL (COTTON VALLEY)																	
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222																	
LAIRD, S. S. B WELL #: 8 RRCID -> 158373 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 1111 - 10905																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
-----																	
BEAN																	
WELL #: 2 RRCID -> 165713 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10694																	
06		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	60	1	1776	2	N	-0-					10
07		1922 N	1781	-0-	-141	-0-	62	1	1719	2	N	-0-					10
08		2015 N	1759	-0-	-256	-0-	62	1	1697	2	N	-0-					10
09		1830 N	1540	-0-	-290	-0-	60	1	1480	2	N	-0-					10
10		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	62	1	1789	2	N	-0-					10
11		1710 N	1399	-0-	-311	-0-	60	1	1339	2	N	-0-					10
-----																	
LAIRD																	
WELL #: A 5 RRCID -> 168134 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10467 - 10781																	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
*11		3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	44	1	3028	2	Y	-0-					65
							19	9				17					
-----																	
TORKELSON																	
WELL #: 5 RRCID -> 168620 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10745 - 10959																	
06		1800 N	1737	-0-	-63	-0-	60	1	1660	2	N	15					200
							17	9									
07		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	62	1	1945	2	N	-0-					200
08		2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	62	1	2233	2	N	10					210
							11	9									
09		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	60	1	2007	2	N	15	178	1			47
							17	9									
10		2015 N	1533	-0-	-482	-0-	60	1	1473	2	N	-0-					47
11		2220 N	1519	-0-	-701	-0-	60	1	1459	2	N	-0-					47
-----																	
FAIRCLOTH ESTATE																	
WELL #: 7 RRCID -> 169132 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10556 - 10866																	
06		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	32	1	996	2	N	-0-					154
07		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	32	1	984	2	N	-0-					154
08		915 N	915	-0-	-0-	-0-	40	1	875	2	N	-0-					154
09		1020 N	433	-0-	-587	-0-	32	1	401	2	N	-0-					154
10		1023 N	679	-0-	-344	-0-	22	1	657	2	N	-0-					154
11		900 N	367	-0-	-533	-0-	26	1	341	2	N	-0-					154
-----																	
LAIRD, S.S. B																	
WELL #: 9 RRCID -> 169308 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10528 - 10845																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
10		14B2 EXT	1152	-0-	1152	1152	20	1	1132	2	N	-0-					192
*11		1632 X	480	-0-	-1152	-0-	20	1	460	2	N	-0-					192

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK							
PALMER PETROLEUM INC.		//CONT.//		636222													
LAIRD		WELL #:		A 6	RRCID ->	170095	COMPL. DATE	08/11/1998	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10410 - 10735					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			100

FAIRCLOTH ESTATE		WELL #:		9	RRCID ->	170925	COMPL. DATE	09/24/1998	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	10516 - 10806
06	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	58 1	1252 2	N	39	189 1		67
						43 9						
07	1116 N	1044	-0-	-72	-0-	56 1	966 2	N	20			87
						22 9						
08	1426 N	1119	-0-	-307	-0-	54 1	1029 2	N	33			120
						36 9						
09	1350 N	1112	-0-	-238	-0-	54 1	1008 2	N	45			165
						50 9						
10	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	54 1	1045 2	N	13	156 1		22
						14 9						
11	1080 N	919	-0-	-161	-0-	50 1	869 2	N	-0-			22

FAIRCLOTH ESTATE		WELL #:		8	RRCID ->	171120	COMPL. DATE	10/24/1998	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	10608 - 10906
06	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	60 1	2065 2	N	-0-			68
07	1860 N	1648	-0-	-212	-0-	62 1	1586 2	N	-0-			68
08	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	62 1	1771 2	N	-0-			68
09	2130 N	1222	-0-	-908	-0-	58 1	1164 2	N	-0-			68
10	1643 N	1176	-0-	-467	-0-	56 1	1120 2	N	-0-			68
11	1770 N	1018	-0-	-752	-0-	60 1	958 2	N	-0-			68

FAIRCLOTH ESTATE		WELL #:		10	RRCID ->	171545	COMPL. DATE	11/25/1998	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10592 - 10901
06	1680 N	1439	-0-	-241	-0-	60 1	1376 2	N	3			128
						3 9						
07	1860 N	1819	-0-	-41	-0-	62 1	1757 2	N	-0-			128
08	2170 N	2039	-0-	-131	-0-	62 1	1977 2	N	-0-			128
09	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	60 1	1614 2	N	-0-			128
10	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	62 1	1980 2	N	-0-			128
11	1980 N	1543	-0-	-437	-0-	60 1	1481 2	N	2			130
						2 9						

LAIRD		WELL #:		A 7	RRCID ->	180579	COMPL. DATE	11/01/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10480 - 10701
06	1620 N	1615	-0-	-5	-0-	60 1	1555 2	N	-0-			147
07	1736 N	1592	-0-	-144	-0-	62 1	1530 2	N	-0-			147
08	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	60 1	1836 2	N	4			151
						4 9						
09	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	60 1	2036 2	N	-0-			151
10	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	62 1	1715 2	N	11			162
						12 9						
*11	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	60 1	1886 2	N	6	152 1		16
						7 9						

TORKELSON		WELL #:		6	RRCID ->	180838	COMPL. DATE	12/16/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10558 - 10896
06	2709 N	2627	-0-	-82	-0-	60 1	2567 2	N	-0-			73
07	2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	62 1	2801 2	N	-0-			73
08	2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	62 1	2768 2	N	-0-			73
09	3000 X	2395	-0-	-605	-0-	60 1	2335 2	N	-0-			73
10	3100 X	2382	-0-	-718	-0-	62 1	2320 2	N	-0-			73
11	2760 X	2065	-0-	-695	-0-	60 1	2005 2	N	-0-			73



OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
PALMER PETROLEUM INC.		//CONT.// 636222												
WEST PIRTLE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 185106		COMPL. DATE 06/08/2001			TOTAL DEPTH 11170 PERF.10948 - 10711					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	1020 N	886	-0-	-134	-0-		60 1	826 2	N		-0-		140	
07	930 N	602	-0-	-328	-0-		42 1	560 2	N		-0-		140	
08	1054 N	438	-0-	-616	-0-		34 1	404 2	N		-0-		140	
09	900 N	731	-0-	-169	-0-		32 1	699 2	N		-0-		140	
10	632 N	632	-0-	-0-	-0-		32 1	600 2	N		-0-		140	
*11	716 N	716	-0-	-0-	-0-		36 1	680 2	N		-0-		140	
-----														
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.		WELL #: 6		RRCID -> 188224		COMPL. DATE 01/23/2002			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10590 - 10923					
06	1830 N	1529	-0-	-301	-0-		60 1	1445 2	N		22		95	
07	1767 N	1728	-0-	-39	-0-		62 1	1647 2	N		17		112	
08	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-		62 1	1610 2	N		-0-		112	
09	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-		60 1	1533 2	N		28		140	
10	1736 N	1340	-0-	-396	-0-		62 1	1278 2	N		-0-		140	
11	1620 N	1509	-0-	-111	-0-		60 1	1449 2	N		-0-		140	
-----														
LAIRD, S. S. B		WELL #: 10		RRCID -> 189935		COMPL. DATE 08/02/2002			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10557 - 10783					
06	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-		60 1	2655 2	N		-0-		126	
07	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-		62 1	2587 2	N		28		154	
08	2988 N	2988	-0-	-0-	-0-		62 1	2897 2	N		26		180	
09	2730 N	2333	-0-	-397	-0-		56 1	2277 2	N		-0-		180	
10	2666 N	2604	-0-	-62	-0-		62 1	2542 2	N		-0-		180	
11	2880 N	2235	-0-	-645	-0-		60 1	2175 2	N		-0-		180	
-----														
WEST PIRTLE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 189936		COMPL. DATE 07/25/2002			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10678 - 10932					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		107	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		107	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		107	
09	14B2 EXT	5075	-0-	5075	5075		42 1	5033 2	N		-0-		107	
10	14B2 EXT	2492	-0-	2492	7567		62 1	2343 2	N		79	172 1	14	
*11	9684 X	2117	-0-	-7567	-0-		40 1	2052 2	N		23		37	
							25 9							
-----														
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC.		674342		RRCID -> 206256		COMPL. DATE 12/01/2004			TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9462 - 10609					
GRISSOM ET AL		WELL #: 2												
06	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-		2070 2	86 9	N		78	275 1	44	
07	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-		1282 2	91 9	N		83	64 1	63	
08	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-		1602 2	66 9	N		60		123	
09	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-		2095 2	54 9	N		49		172	
10	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-		2078 2	45 9	N		41	107 1	106	
11	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-				N		NO RPT		106	
-----														
PRINCESS THREE OPERATING, LLC		677993		RRCID -> 085857		COMPL. DATE 11/20/1979			TOTAL DEPTH 10860 PERF.10530 - 10767					
YANDLE, W.A. ESTATE		WELL #: 1												
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	921				N		-0-		63	
07	14B DENY	143	-0-	143	1064		143 2		N		-0-		63	
08	14B DENY	124	-0-	124	1188		124 2		N		-0-		63	
09	14B DENY	101	-0-	101	1289		101 2		N		-0-		63	
*10	1437 N	148	-0-	-1289	-0-		148 2		N		-0-		63	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		63	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
PRINCESS THREE OPERATING, LLC //CONT.// 677993														
SCARBOROUGH, S.N. & BESSIE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 089044 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10721 - 10770														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
-----														
YANDLE UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 089517 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10508 - 10747														
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			36
07	372 N	143	-0-	-229	-0-	143	2			N	-0-			36
08	186 N	124	-0-	-62	-0-	124	2			N	-0-			36
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			36
10	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-			36
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36
-----														
LEATH, V. C. WELL #: 1 RRCID -> 163248 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10528 - 10689														
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			145
07	372 N	321	-0-	-51	-0-	321	2			N	-0-			145
08	372 N	341	-0-	-31	-0-	341	2			N	-0-			145
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-			145
10	310 N	137	-0-	-173	-0-	137	2			N	-0-			145
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			145
-----														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327														
BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190992 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10496 - 10770														
06	2340 X	551	-0-	-1789	-0-	47	1	504	2	N	-0-			-0-
07	2418 X	2190	-0-	-228	-0-	2190	2			N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	2180	-0-	2180	-0-	457	1	1723	2	N	-0-			-0-
09	2400 N	3469	-0-	1069	-0-	276	1	3193	2	N	-0-			-0-
*10	5164 X	1915	-0-	-3249	-0-	112	1	1803	2	N	-0-			-0-
11	1500 X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
RUMBLE RESOURCES LLC 734126														
PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 206351 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10590 - 10788														
06	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1005	2	4	9	N	4			134
07	806 N	802	-0-	-4	-0-	798	2	4	9	N	4			138
08	744 N	565	-0-	-179	-0-	564	2	1	9	N	1			139
09	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT			139
10	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT			139
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT			139
-----														
RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. 735140														
PRIOR WELL #: 1 RRCID -> 083523 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9203 - 10416														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	54	2	33	9	N	30			121
08	9 N	2	-0-	-7	-0-	2	2			N	-0-			121
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			121
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			121

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. //CONT.// 735140  
 GANDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087535 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10328 - 10601

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1140 N	727	-0-	-413	-0-	727 2		N	-0-			201
07	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-			N	-0-			201
08	1209 N	795	-0-	-414	-0-	795 2		N	-0-			201
09	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261 2		N	-0-			201
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			201
*11	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475 2		N	-0-			201

BEALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095993 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10319 - 10595

06	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267 2		N	-0-			52
07	837 N	412	-0-	-425	-0-	412 2		N	-0-			52
08	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623 2		N	-0-			52
09	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1366 2	4 9	N	4			56
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			56
*11	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803 2		N	-0-			56

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143  
 GLADNEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086849 COMPL. DATE 12/04/1994 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9048 - 9940

06	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	715 1	2354 2	N	-0-			65
07	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	742 1	2625 2	N	-0-			65
08	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	783 1	2618 2	N	-0-			65
09	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	780 1	2448 2	N	-0-			65
10	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	808 1	2497 2	N	-0-			65
11	2250 X	893	-0-	-1357	-0-	713 1	180 2	N	-0-			65

DORSEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 091226 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10518 - 10762

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CANNON, T. P. GU WELL #: 1 RRCID -> 095674 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 10873 PERF.10517 - 10772

06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2		N	-0-			110
07	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 2		N	-0-			110
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2		N	-0-			110
09	480 N	340	-0-	-140	-0-	340 2		N	-0-			110
10	372 N	353	-0-	-19	-0-	353 2		N	-0-			110
*11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2		N	-0-			110

GIBSON, VERNON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 096437 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10551 - 10770

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
GARRETT GU WELL #: 1 RRCID -> 097478 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10535 - 10721												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06		1100 X	1100	-0-	-0-	-0-	170 1	930 2		N	-0-	32
07		2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	253 1	1915 2		N	-0-	32
08		1830 X	1830	-0-	-0-	-0-	243 1	1585 2		N	2	34
09		1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	263 1	1623 2		N	1	35
10		2170 X	2053	-0-	-117	-0-	294 1	1759 2		N	-0-	35
11		2100 X	1818	-0-	-282	-0-	278 1	1540 2		N	-0-	35
-----												
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097656 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9079 - 10395												
06		870 N	483	-0-	-387	-0-	88 1	395 2		Y	-0-	-0-
07		1333 N	542	-0-	-791	-0-	121 1	421 2		Y	-0-	-0-
08		527 N	452	-0-	-75	-0-	101 1	351 2		Y	-0-	-0-
09		484 N	484	-0-	-0-	-0-	103 1	381 2		Y	-0-	-0-
10		564 N	564	-0-	-0-	-0-	121 1	443 2		Y	-0-	-0-
11		450 N	264	-0-	-186	-0-	76 1	188 2		Y	-0-	-0-
-----												
BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 1 RRCID -> 098602 COMPL. DATE 03/03/1982 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10533 - 10812												
06		1410 N	1229	-0-	-181	-0-	241 1	982 2		Y	5	33
07		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	263 1	1099 2		Y	-0-	33
08		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	256 1	1043 2		Y	-0-	33
09		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	264 1	1046 2		Y	51	84
10		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	272 1	1135 2		Y	-0-	84
11		1260 N	1250	-0-	-10	-0-	269 1	981 2		Y	-0-	84
-----												
GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099234 COMPL. DATE 04/16/1982 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10532 - 10712												
06		1170 N	1086	-0-	-84	-0-	148 1	938 2		Y	-0-	16
07		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	165 1	993 2		Y	-0-	16
08		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	166 1	944 2		Y	-0-	16
09		1080 N	1069	-0-	-11	-0-	155 1	914 2		Y	-0-	16
10		1147 N	1103	-0-	-44	-0-	166 1	937 2		Y	-0-	16
11		1080 N	964	-0-	-116	-0-	136 1	828 2		Y	-0-	16
-----												
PITNER GU WELL #: 1 RRCID -> 100100 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10594 - 10628												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	65
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	65
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	65
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	65
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	65
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	65
-----												
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100704 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9862 - 10345												
06		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	93 1	1718 2		Y	1	18
07		2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	115 1	2018 2		Y	1	18
08		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	99 1	1693 2		Y	2	18
09		2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	143 1	2319 2		Y	2	18
10		2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	152 1	2477 2		Y	6	24
*11		3000 N	3504	-0-	504	504	183 1	3278 2		Y	39	62

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
GLASPIE, CLARA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101103 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10154 - 10446															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
CURRY, W. W. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102077 COMPL. DATE 09/22/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10644 - 10738															
06	960	N	607	-0-	-353	-0-	84	1	523	2	N	-0-			33
07	806	N	569	-0-	-237	-0-	77	1	492	2	N	-0-			33
08	713	N	492	-0-	-221	-0-	70	1	422	2	N	-0-			33
09	600	N	370	-0-	-230	-0-	370	2			N	-0-			33
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-			33
*11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-			33
-----															
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102490 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 9212 - 10408															
06	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	136	1	2621	2	N	-0-			72
07	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	154	1	2921	2	N	52			124
							57	9							
08	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	148	1	2843	2	N	-0-			124
09	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	144	1	2768	2	N	-0-			124
10	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	151	1	2686	2	N	-0-			124
*11	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	142	1	2408	2	N	-0-			124
-----															
MCHANNEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 102966 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10447 - 10727															
06	360	X	312	-0-	-48	-0-	62	1	250	2	Y	-0-			-0-
07	356	X	356	-0-	-0-	-0-	83	1	271	2	Y	2			2
							2	9							
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	71	1	247	2	Y	-0-			2
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	62	1	198	2	Y	41	35	1	8
							45	9							
10	341	N	128	-0-	-213	-0-	36	1	92	2	Y	-0-			8
11	300	N	163	-0-	-137	-0-	42	1	121	2	Y	-0-			8
-----															
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 109953 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9038 - 10471															
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	112			169
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169
-----															
BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 2 RRCID -> 128249 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10536 - 10824															
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143  
 GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129557 COMPL. DATE 11/26/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10471 - 10752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2340 N	2180	-0-	-160	-0-	298	1	1882	2	Y	-0-					13
07	2387 N	2333	-0-	-54	-0-	333	1	2000	2	Y	-0-					13
08	2418 X	2340	-0-	-78	-0-	350	1	1990	2	Y	-0-					13
09	2310 X	2193	-0-	-117	-0-	319	1	1874	2	Y	-0-					13
10	2325 X	2267	-0-	-58	-0-	341	1	1926	2	Y	-0-					13
11	2250 X	2176	-0-	-74	-0-	307	1	1869	2	Y	-0-					13

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139171 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8779 - 10234

06	1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	65	1	1200	2	Y	-0-					-0-
07	1753 X	1753	-0-	-0-	-0-	94	1	1659	2	Y	-0-					-0-
08	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	75	1	1284	2	Y	-0-					-0-
09	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	75	1	1217	2	Y	-0-					-0-
10	1767 N	1159	-0-	-608	-0-	65	1	1062	2	Y	29	18	1			11
*11	1320 N	1057	-0-	-263	-0-	56	1	1001	2	Y	-0-	11	1			-0-

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140626 COMPL. DATE 09/04/1994 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9097 - 9990

06	1710 N	1344	-0-	-366	-0-	198	1	1146	2	Y	-0-					15
07	1612 N	1390	-0-	-222	-0-	209	1	1181	2	Y	-0-					15
08	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	175	1	1090	2	Y	33					48
09	1350 N	1227	-0-	-123	-0-	183	1	1027	2	Y	15					63
10	1395 N	1225	-0-	-170	-0-	172	1	1041	2	Y	11					74
11	1260 N	1075	-0-	-185	-0-	140	1	929	2	Y	5					79

RESCH GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 142286 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10185 - 10517

06	2370 X	1259	-0-	-1111	-0-	186	1	1073	2	Y	-0-					9
07	2449 X	1287	-0-	-1162	-0-	194	1	1093	2	Y	-0-					9
08	1798 X	1680	-0-	-118	-0-	228	1	1416	2	Y	33					42
09	1470 X	1389	-0-	-81	-0-	207	1	1165	2	Y	15					57
10	1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	215	1	1297	2	Y	11					68
*11	1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	250	1	1661	2	Y	6	1	8			73

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147001 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8784 - 10218

06	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	99	1	1831	2	Y	2	35	1			13
07	1581 N	998	-0-	-583	-0-	53	1	939	2	Y	5	5	8			13
08	1457 N	1151	-0-	-306	-0-	63	1	1082	2	Y	5	5	8			13
09	1920 N	526	-0-	-1394	-0-	31	1	494	2	Y	1	1	8			13
10	992 N	202	-0-	-790	-0-	10	1	160	2	Y	29	25	1			17
*11	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	109	1	1954	2	Y	49	50	1	2	8	14



OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 153344 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9422 - 10395															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
MORGAN ESTATE GU WELL #: 1 RRCID -> 153839 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10346 - 10573															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 156922 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8976 - 10930															
06	1560	N	1551	-0-	-9	-0-	77	1	1474	2	Y	-0-		34	
07	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	84	1	1480	2	Y	-0-		34	
08	1612	N	1419	-0-	-193	-0-	72	1	1347	2	Y	-0-		34	
09	1560	N	1269	-0-	-291	-0-	65	1	1202	2	Y	-0-	2 8	34	
							2	9							
10	1550	N	1355	-0-	-195	-0-	67	1	1288	2	Y	-0-		34	
11	1380	N	1313	-0-	-67	-0-	71	1	1242	2	Y	-0-		34	
-----															
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159131 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8982 - 10386															
06	2400	X	1379	-0-	-1021	-0-	69	1	1310	2	Y	-0-		57	
07	2914	X	1575	-0-	-1339	-0-	85	1	1490	2	Y	-0-		57	
08	2914	X	1784	-0-	-1130	-0-	90	1	1694	2	Y	-0-		57	
09	2820	X	1809	-0-	-1011	-0-	93	1	1716	2	Y	-0-		57	
10	1829	X	1180	-0-	-649	-0-	58	1	1122	2	Y	-0-		57	
11	1740	X	1080	-0-	-660	-0-	58	1	1022	2	Y	-0-		57	
-----															
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161560 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8998 - 10428															
06	2220	X	2143	-0-	-77	-0-	106	1	2037	2	Y	-0-		19	
07	3007	X	2513	-0-	-494	-0-	126	1	2387	2	Y	-0-		19	
08	2790	N	2334	-0-	-456	-0-	116	1	2218	2	Y	-0-		19	
09	2130	N	1768	-0-	-362	-0-	87	1	1681	2	Y	-0-		19	
10	2511	N	1781	-0-	-730	-0-	95	1	1686	2	Y	-0-		19	
11	2250	N	2034	-0-	-216	-0-	113	1	1921	2	Y	-0-		19	
-----															
WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 162166 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 10478 PERF. 8889 - 10283															
06	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	110	1	2033	2	Y	34	71 1	3 8	50
							37	9							
07	2015	N	1334	-0-	-681	-0-	66	1	1156	2	Y	102	98 1	7 8	47
							112	9							
08	2449	N	1907	-0-	-542	-0-	104	1	1777	2	Y	24	3 8		68
							26	9							
09	2190	N	1190	-0-	-1000	-0-	69	1	1115	2	Y	5	5 8		68
							6	9							
10	1333	N	1169	-0-	-164	-0-	66	1	1080	2	Y	21	75 1	3 8	11
							23	9							
*11	1860	N	1091	-0-	-769	-0-	56	1	1002	2	Y	30	2 8		39
							33	9							





OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 165477 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9170 - 10627													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	139 1	2648 2	Y	-0-			74
07		2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	143 1	2512 2	Y	-0-			74
08		2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	139 1	2604 2	Y	-0-			74
09		2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	127 1	2331 2	Y	-0-			74
10		2449 N	2003	-0-	-446	-0-	98 1	1905 2	Y	-0-			74
11		2370 N	1921	-0-	-449	-0-	103 1	1818 2	Y	-0-			74
-----													
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 165896 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9764 - 11197													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
-----													
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166388 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9036 - 10280													
06		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	67 1	1231 2	Y	3	13 1	3 8	-0-
							3 9						
07		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	94 1	1662 2	Y	3	3 8		-0-
							3 9						
08		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	103 1	1756 2	Y	4	4 8		-0-
							4 9						
09		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	105 1	1695 2	Y	3	3 8		-0-
							3 9						
10		1767 N	1412	-0-	-355	-0-	80 1	1297 2	Y	32	18 1	3 8	11
							35 9						
*11		1800 N	1363	-0-	-437	-0-	68 1	1225 2	Y	64	59 1	2 8	14
							70 9						
-----													
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 166417 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9030 - 10332													
06		1020 N	968	-0-	-52	-0-	50 1	914 2	N	4	4 8		27
							4 9						
07		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	59 1	1045 2	N	10	10 8		27
							11 9						
08		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	55 1	950 2	N	9	9 8		27
							10 9						
09		960 N	802	-0-	-158	-0-	46 1	745 2	N	10	10 8		27
							11 9						
10		1116 N	1065	-0-	-51	-0-	61 1	1001 2	N	3	3 8		27
							3 9						
*11		993 N	993	-0-	-0-	-0-	52 1	939 2	N	2	2 8		27
							2 9						
-----													
WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 8 RRCID -> 166920 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8818 - 10279													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 167092 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9010 - 10358												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2
08		3100 N	5446	-0-	2346	2346	551	1	4895	2	Y	2
09		5786 X	3440	-0-	-2346	-0-	362	1	3078	2	Y	2
10		3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	403	1	2643	2	Y	2
11		5280 X	1904	-0-	-3376	-0-	284	1	1620	2	Y	2
-----												
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167251 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8961 - 10322												
06		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	84	1	1546	2	N	37
07		1550 N	1490	-0-	-60	-0-	80	1	1410	2	N	37
08		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	98	1	1683	2	N	37
09		1620 N	1295	-0-	-325	-0-	75	1	1220	2	N	37
10		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	115	1	1873	2	N	37
*11		1710 N	1472	-0-	-238	-0-	78	1	1393	2	N	37
							1	9				
-----												
BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 3 RRCID -> 172931 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10548 - 10660												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173433 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10524 - 10716												
06		420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-
07		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 4 RRCID -> 177611 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10550 - 10695												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178181 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10180 - 10700												
06		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	175	1	1106	2	Y	-0-
							1	9				
07		1457 N	1009	-0-	-448	-0-	144	1	865	2	Y	-0-
08		1147 N	838	-0-	-309	-0-	126	1	712	2	Y	-0-
09		1290 N	880	-0-	-410	-0-	128	1	752	2	Y	-0-
10		1023 N	960	-0-	-63	-0-	144	1	816	2	Y	-0-
*11		995 N	995	-0-	-0-	-0-	140	1	855	2	Y	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
REDWINE WELL #: 1 RRCID -> 179603 COMPL. DATE 04/15/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10624 - 10784															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		987 N	987	-0-	-0-	-0-	137	1	850	2	N	-0-			19
07		771 N	771	-0-	-0-	-0-	104	1	667	2	N	-0-			19
08		714 N	714	-0-	-0-	-0-	101	1	613	2	N	-0-			19
09		702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-			19
10		678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-			19
11		540 N	289	-0-	-251	-0-	289	2			N	-0-			19
-----															
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183245 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9370 - 10812															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
MCHANNEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 184693 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10243 - 10596															
06	1920	X	1607	-0-	-313	-0-	320	1	1287	2	Y	-0-			61
07	2449	X	1472	-0-	-977	-0-	345	1	1125	2	Y	2			63
							2	9							
08	2449	X	1540	-0-	-909	-0-	344	1	1196	2	Y	-0-			63
09	2370	X	1373	-0-	-997	-0-	316	1	1011	2	Y	42	85	1	1 8
							46	9							19
10	1798	X	1612	-0-	-186	-0-	455	1	1157	2	Y	-0-			19
11	1620	X	1437	-0-	-183	-0-	369	1	1068	2	Y	-0-			19
-----															
WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 185509 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8853 - 9082															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
SWEPSCO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194814 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9920 - 10521															
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	27	1	505	2	N	-0-			80
07	558	N	351	-0-	-207	-0-	19	1	331	2	N	1	1	8	80
							1	9							
08	558	N	461	-0-	-97	-0-	25	1	436	2	N	-0-			80
09	540	N	468	-0-	-72	-0-	27	1	440	2	N	1	1	8	80
							1	9							
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	25	1	407	2	N	-0-			80
*11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	24	1	440	2	N	143	180	1	2 8
							157	9							41

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194816 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9850 - 10464													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1260 N	1064	-0-	-196	-0-	55	1	1007	2	N	2	2 8	22
07	1860 N	1223	-0-	-637	-0-	66	1	1156	2	N	1	1 8	22
08	1364 N	1153	-0-	-211	-0-	63	1	1084	2	N	5	5 8	22
09	1050 N	976	-0-	-74	-0-	57	1	918	2	N	1	1 8	22
10	1209 N	879	-0-	-330	-0-	51	1	826	2	N	2	2 8	22
*11	1110 N	566	-0-	-544	-0-	30	1	536	2	N	-0-		22
-----													
CAIN, PAULA WELL #: 1 RRCID -> 195013 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10117 - 10398													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		134
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		134
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		134
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		134
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		134
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	123 1	24
-----													
REDWINE WELL #: 2 RRCID -> 197230 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10610 - 10804													
06	1620 N	1214	-0-	-406	-0-	54	1	1160	2	N	-0-		99
07	1581 N	1287	-0-	-294	-0-	33	1	1254	2	N	-0-		99
08	1674 N	1318	-0-	-356	-0-	36	1	1282	2	N	-0-		99
09	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	43	1	1235	2	N	-0-		99
10	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	93	1	1262	2	N	-0-		99
11	1290 N	1125	-0-	-165	-0-	90	1	1035	2	N	-0-		99
-----													
CAIN, PAULA WELL #: 2 RRCID -> 197444 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9116 - 10394													
06	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	94	1	1735	2	N	-0-		137
07	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	54	1	952	2	N	-0-		137
08	2170 N	916	-0-	-1254	-0-	50	1	864	2	N	2	2 8	137
09	1830 N	280	-0-	-1550	-0-	16	1	264	2	N	-0-		137
10	992 N	306	-0-	-686	-0-	18	1	288	2	N	-0-		137
*11	900 N	175	-0-	-725	-0-	9	1	166	2	N	-0-	106 1	31
-----													
CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198128 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9873 - 10385													
06	2520 N	2483	-0-	-37	-0-	128	1	2353	2	N	2	2 8	60
07	2728 N	2434	-0-	-294	-0-	131	1	2303	2	N	-0-		60
08	2635 N	2388	-0-	-247	-0-	132	1	2255	2	N	1	1 8	60
09	2490 N	2450	-0-	-40	-0-	142	1	2307	2	N	1	1 8	60
10	2449 N	2198	-0-	-251	-0-	127	1	2071	2	N	-0-		60
*11	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	135	1	2428	2	N	1	1 8	60
-----													
SWPCO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198386 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9042 - 10507													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
SWEPCO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198387 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9102 - 10516																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 198433 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 10892 PERF. 9494 - 10807																	
06		630 X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					55
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199745 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9080 - 10432																	
06		792 N	792	-0-	-0-	-0-	41	1	749	2	N	2	2	8			58
07		850 N	850	-0-	-0-	-0-	45	1	790	2	N	14	3	8			69
08		812 N	812	-0-	-0-	-0-	45	1	765	2	N	2	2	8			69
09		780 N	738	-0-	-42	-0-	43	1	695	2	N	-0-					69
10		837 N	771	-0-	-66	-0-	45	1	725	2	N	1	1	8			69
*11		780 N	752	-0-	-28	-0-	40	1	711	2	N	1	1	8			69

CAIN, PAULA WELL #: 3 RRCID -> 200980 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 10197 - 10378																	
06		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	108	1	1992	2	N	1	1	8			102
07		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	102	1	1794	2	N	-0-					102
08		2201 N	1708	-0-	-493	-0-	94	1	1612	2	N	2	2	8			102
09		2100 N	1367	-0-	-733	-0-	79	1	1288	2	N	-0-					102
10		1891 N	1396	-0-	-495	-0-	81	1	1315	2	N	-0-					102
*11		1650 N	1161	-0-	-489	-0-	61	1	1099	2	N	1	1	8			102

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202758 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9027 - 10465																	
06		1620 N	1509	-0-	-111	-0-	78	1	1429	2	N	2	2	8			62
07		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	88	1	1541	2	N	2	2	8			62
08		1550 N	801	-0-	-749	-0-	44	1	757	2	N	-0-					62
09		1500 N	702	-0-	-798	-0-	41	1	657	2	N	4	4	8			62
10		1643 N	869	-0-	-774	-0-	50	1	818	2	N	1	1	8			62
*11		888 N	888	-0-	-0-	-0-	47	1	840	2	N	1	1	8			62

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143  
 CAIN, PAULA WELL #: 7 RRCID -> 203086 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9021 - 10466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	990 N	685	-0-	-305	-0-	35 1	650 2	N	-0-			45
07	1333 N	802	-0-	-531	-0-	43 1	758 2	N	1	1 8		45
						1 9						
08	495 N	495	-0-	-0-	-0-	27 1	468 2	N	-0-			45
09	690 N	376	-0-	-314	-0-	22 1	354 2	N	-0-			45
10	806 N	507	-0-	-299	-0-	29 1	478 2	N	-0-			45
*11	610 N	610	-0-	-0-	-0-	29 1	518 2	N	57	79 1		23
						63 9						

CAIN, PAULA WELL #: 4 RRCID -> 203194 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9086 - 10476

06	1170 N	823	-0-	-347	-0-	42 1	779 2	N	2	2 8		80
						2 9						
07	961 N	881	-0-	-80	-0-	47 1	834 2	N	-0-			80
08	531 N	531	-0-	-0-	-0-	29 1	502 2	N	-0-			80
09	810 N	482	-0-	-328	-0-	28 1	454 2	N	-0-			80
10	868 N	535	-0-	-333	-0-	31 1	504 2	N	-0-			80
*11	825 N	825	-0-	-0-	-0-	40 1	711 2	N	67	71 1	1 8	75
						74 9						

CAIN, PAULA WELL #: 5 RRCID -> 203278 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8990 - 10414

06	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	76 1	1403 2	N	2	2 8		102
						2 9						
07	1395 N	1073	-0-	-322	-0-	57 1	1009 2	N	6	6 8		102
						7 9						
08	1364 N	1075	-0-	-289	-0-	59 1	1012 2	N	4	4 8		102
						4 9						
09	1470 N	949	-0-	-521	-0-	55 1	890 2	N	4	4 8		102
						4 9						
10	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	69 1	1122 2	N	2	2 8		102
						2 9						
*11	1050 N	881	-0-	-169	-0-	46 1	822 2	N	12	60 1	2 8	52
						13 9						

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204403 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9053 - 10495

06	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	81 1	1501 2	N	2	2 8		77
						2 9						
07	1116 N	903	-0-	-213	-0-	48 1	852 2	N	3	3 8		77
						3 9						
08	1798 N	1176	-0-	-622	-0-	65 1	1107 2	N	4	4 8		77
						4 9						
09	1590 N	938	-0-	-652	-0-	54 1	881 2	N	3	3 8		77
						3 9						
10	956 N	956	-0-	-0-	-0-	55 1	900 2	N	1	1 8		77
						1 9						
*11	1140 N	749	-0-	-391	-0-	35 1	624 2	N	82	112 1	1 8	46
						90 9						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
CAIN, PAULA WELL #: 6 RRCID -> 204410 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9157 - 10397														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	703 N	703	-0-	-0-	-0-	36	1	667	2	N	-0-			27
07	651 N	159	-0-	-492	-0-	9	1	150	2	N	-0-			27
08	465 N	210	-0-	-255	-0-	7	1	113	2	N	82	37	1	72
						90	9							
09	690 N	153	-0-	-537	-0-	9	1	144	2	N	-0-			72
10	155 N	149	-0-	-6	-0-	9	1	140	2	N	-0-			72
*11	210 N	98	-0-	-112	-0-	5	1	93	2	N	-0-			72
-----														
SWEPSCO GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204455 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9097 - 10510														
06	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	68	1	1248	2	N	2	2	8	47
						2	9							
07	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	70	1	1233	2	N	4	4	8	47
						4	9							
08	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	71	1	1224	2	N	2	2	8	47
						2	9							
09	1320 N	851	-0-	-469	-0-	49	1	800	2	N	2	2	8	47
						2	9							
10	1302 N	1214	-0-	-88	-0-	70	1	1144	2	N	-0-			47
*11	1260 N	1242	-0-	-18	-0-	62	1	1108	2	N	65	66	1	3 8 43
						72	9							
-----														
BLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205779 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 8952 - 10372														
06	2160 N	1548	-0-	-612	-0-	79	1	1451	2	N	16	167	1	1 8 25
						18	9							
07	2511 N	1586	-0-	-925	-0-	85	1	1500	2	N	1	1	8	25
						1	9							
08	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	96	1	1647	2	N	-0-			25
09	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	92	1	1495	2	N	2	2	8	25
						2	9							
10	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	102	1	1656	2	N	1	1	8	25
						1	9							
*11	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	91	1	1632	2	N	1	1	8	25
						1	9							
-----														
CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206007 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 8943 - 10350														
06	990 N	956	-0-	-34	-0-	49	1	907	2	N	-0-			162
07	1085 N	987	-0-	-98	-0-	53	1	933	2	N	1	1	8	162
						1	9							
08	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	58	1	988	2	N	-0-			162
09	960 N	765	-0-	-195	-0-	44	1	721	2	N	-0-			162
10	992 N	914	-0-	-78	-0-	53	1	861	2	N	-0-			162
*11	1020 N	580	-0-	-440	-0-	31	1	548	2	N	1	126	1	37
						1	9							
-----														
CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206008 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8987 - 10366														
06	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	78	1	1436	2	N	2	2	8	176
						2	9							
07	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	84	1	1471	2	N	-0-			176
08	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	78	1	1342	2	N	2	2	8	176
						2	9							
09	1530 N	1454	-0-	-76	-0-	84	1	1368	2	N	2	2	8	176
						2	9							
10	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	114	1	1855	2	N	8	161	1	1 8 22
						9	9							
*11	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	100	1	1802	2	N	-0-			22



OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
NORTH TATUM		WELL #:		1SW	RRCID ->	206126	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3122 -	3886
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

RICHARDSON GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	206359	COMPL. DATE	06/17/2004	TOTAL DEPTH	10620	PERF.	9021 -	10489
06	1050 N	934	-0-	-116	-0-	48 1	884 2	N	2	2 8			72
						2 9							
07	1054 N	837	-0-	-217	-0-	45 1	790 2	N	2	2 8			72
						2 9							
08	930 N	546	-0-	-384	-0-	30 1	516 2	N	-0-				72
09	930 N	583	-0-	-347	-0-	34 1	549 2	N	-0-				72
10	837 N	588	-0-	-249	-0-	34 1	554 2	N	-0-				72
*11	816 N	816	-0-	-0-	-0-	43 1	771 2	N	2	2 8			72
						2 9							

RICHARDSON GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	206378	COMPL. DATE	10/19/2004	TOTAL DEPTH	10740	PERF.	9198 -	10597
06	1260 N	1087	-0-	-173	-0-	55 1	1008 2	Y	22	28 1	2 8		12
						24 9							
07	1519 N	1123	-0-	-396	-0-	60 1	1059 2	Y	4	2 8			14
						4 9							
08	1302 N	1149	-0-	-153	-0-	63 1	1082 2	Y	4	4 8			14
						4 9							
09	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	76 1	1237 2	Y	2	2 8			14
						2 9							
10	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	89 1	1453 2	Y	1	1 8			14
						1 9							
*11	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	67 1	1211 2	Y	1	1 8			14
						1 9							

RICHARDSON GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	206381	COMPL. DATE	11/13/2004	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9072 -	10562
06	2310 N	1234	-0-	-1076	-0-	63 1	1164 2	Y	6	8 1	2 8		2
						7 9							
07	2201 N	1826	-0-	-375	-0-	98 1	1724 2	Y	4	2 8			4
						4 9							
08	1922 N	1802	-0-	-120	-0-	99 1	1699 2	Y	4	4 8			4
						4 9							
09	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	83 1	1338 2	Y	2	2 8			4
						2 9							
10	1829 N	1471	-0-	-358	-0-	85 1	1385 2	Y	1	1 8			4
						1 9							
*11	1740 N	1300	-0-	-440	-0-	69 1	1230 2	Y	1	1 8			4
						1 9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206382 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9170 - 10587													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	750 N	640	-0-	-110	-0-	33	1	607	2	N	-0-		105
07	496 N	376	-0-	-120	-0-	20	1	355	2	N	1	1 8	105
						1	9						
08	679 N	679	-0-	-0-	-0-	37	1	642	2	N	-0-		105
09	691 N	691	-0-	-0-	-0-	40	1	651	2	N	-0-		105
10	774 N	774	-0-	-0-	-0-	44	1	713	2	N	15		120
						17	9						
*11	713 N	713	-0-	-0-	-0-	38	1	675	2	N	-0-		120
-----													
RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207595 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9100 - 10539													
06	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	111	1	2051	2	Y	32	113 1 2 8	43
						35	9						
07	1488 N	1353	-0-	-135	-0-	72	1	1272	2	Y	8	2 8	49
						9	9						
08	1550 X	1261	-0-	-289	-0-	69	1	1188	2	Y	4	4 8	49
						4	9						
09	2190 X	1231	-0-	-959	-0-	71	1	1158	2	Y	2	2 8	49
						2	9						
10	2263 X	1230	-0-	-1033	-0-	71	1	1158	2	Y	1	1 8	49
						1	9						
*11	2190 X	1075	-0-	-1115	-0-	57	1	1017	2	Y	1	1 8	49
						1	9						
-----													
BLAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207824 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8974 - 10381													
06	818 N	818	-0-	-0-	-0-	42	1	768	2	N	7		87
						8	9						
07	1612 N	919	-0-	-693	-0-	49	1	869	2	N	1	1 8	87
						1	9						
08	806 N	776	-0-	-30	-0-	43	1	733	2	N	-0-		87
09	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	66	1	1078	2	N	1	1 8	87
						1	9						
10	930 N	721	-0-	-209	-0-	42	1	678	2	N	1	1 8	87
						1	9						
*11	902 N	902	-0-	-0-	-0-	48	1	854	2	N	-0-		87
-----													
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207827 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9017 - 10505													
06	741 N	741	-0-	-0-	-0-	38	1	701	2	N	2	2 8	27
						2	9						
07	966 N	966	-0-	-0-	-0-	52	1	914	2	N	-0-		27
08	885 N	885	-0-	-0-	-0-	49	1	836	2	N	-0-		27
09	924 N	924	-0-	-0-	-0-	54	1	869	2	N	1	1 8	27
						1	9						
10	961 N	957	-0-	-4	-0-	55	1	902	2	N	-0-		27
*11	870 N	853	-0-	-17	-0-	45	1	807	2	N	1	1 8	27
						1	9						
-----													
BLAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207844 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8994 - 10385													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		65
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		65

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
BLAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208443 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8971 - 10353												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-						27
07		217 N	-0-	-0-	-217	-0-						27
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-						27
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						27
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						27
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						27

  

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208977 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9040 - 10509												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						62
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						62
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						62
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						62
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						62
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						62

  

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208978 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9070 - 10518												
06		2400 X	1951	-0-	-449	-0-	100	1	1849	2	N	70
							2	9				
07		2511 X	2049	-0-	-462	-0-	110	1	1939	2	N	70
08		2542 N	2018	-0-	-524	-0-	111	1	1905	2	N	70
							2	9				
09		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	124	1	2019	2	N	70
10		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	122	1	1986	2	N	70
							1	9				
*11		2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	139	1	2496	2	N	70
							1	9				

  

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211079 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9095 - 10549												
06		1710 X	1447	-0-	-263	-0-	74	1	1371	2	Y	116
							2	9				
07		1767 X	1317	-0-	-450	-0-	71	1	1244	2	Y	116
							2	9				
08		2139 X	1072	-0-	-1067	-0-	59	1	1009	2	Y	116
							4	9				
09		2070 X	762	-0-	-1308	-0-	44	1	718	2	Y	116
10		2139 X	873	-0-	-1266	-0-	51	1	822	2	Y	116
*11		1440 X	773	-0-	-667	-0-	41	1	730	2	Y	25
							2	9				

  

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 211089 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10161 - 10767												
06		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	204	1	824	2	N	34
07		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	256	1	837	2	N	34
08		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	249	1	865	2	N	34
09		1020 N	1018	-0-	-2	-0-	242	1	776	2	N	34
10		1085 N	970	-0-	-115	-0-	274	1	696	2	N	34
11		1080 N	843	-0-	-237	-0-	216	1	627	2	N	34

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143											
HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 211965		COMPL. DATE 04/22/2005			TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9111 - 10574				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	81	1	1487	2	N	3	3 8	39
07	1271 N	1229	-0-	-42	-0-	66	1	1162	2	N	1	1 8	39
08	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	74	1	1270	2	N	-0-		39
09	1230 N	1090	-0-	-140	-0-	63	1	1026	2	N	1	1 8	39
10	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	72	1	1176	2	N	2	2 8	39
*11	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	69	1	1238	2	N	2	2 8	39

CULLEN HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 211980		COMPL. DATE 12/15/2013			TOTAL DEPTH 10570 PERF. 10072 - 10358				
06	1470 N	734	-0-	-736	-0-	304	1	429	2	N	1	1 8	97
07	1984 N	1357	-0-	-627	-0-	483	1	868	2	N	5	5 8	97
08	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	771	1	1074	2	N	78	149 1 2 8	24
09	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	868	1	729	2	N	5	5 8	24
10	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	934	1	489	2	N	3	3 8	24
11	1860 N	1024	-0-	-836	-0-	660	1	363	2	N	1		25

CAIN, BRANT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213058		COMPL. DATE 05/28/2005			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8975 - 10476				
06	2940 X	2526	-0-	-414	-0-	130	1	2394	2	N	2	2 8	26
07	3007 X	2390	-0-	-617	-0-	129	1	2261	2	N	-0-		26
08	2821 X	2367	-0-	-454	-0-	130	1	2235	2	N	2	2 8	26
09	2640 X	842	-0-	-1798	-0-	49	1	792	2	N	1	1 8	26
10	2697 X	2544	-0-	-153	-0-	146	1	2384	2	N	13	2 8	37
*11	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	134	1	2398	2	N	1	1 8	37

ALLEN		WELL #: 1		RRCID -> 213152		COMPL. DATE 06/01/2005			TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9160 - 10399				
06	846 N	846	-0-	-0-	-0-	43	1	803	2	Y	-0-		-0-
07	806 N	703	-0-	-103	-0-	38	1	665	2	Y	-0-		-0-
08	992 N	821	-0-	-171	-0-	45	1	776	2	Y	-0-		-0-
09	840 N	785	-0-	-55	-0-	46	1	739	2	Y	-0-		-0-
10	819 N	819	-0-	-0-	-0-	47	1	772	2	Y	-0-		-0-
*11	795 N	795	-0-	-0-	-0-	41	1	732	2	Y	20	14 1	6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 213458 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 10677 PERF. 8970 - 10364												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	154 1	2838 2	N	1	1 8	127	
07	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	161 1	2829 2	N	42	139 1 5 8	25	
08	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	169 1	2900 2	N	5	5 8	25	
09	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	139 1	2250 2	N	1	1 8	25	
10	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	157 1	2562 2	N	46	2 8	69	
*11	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	132 1	2365 2	N	30	2 8	97	
						33 9						
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 213709 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9000 - 10464												
06	3420 X	3250	-0-	-170	-0-	336 1	2914 2	Y	-0-		33	
07	3534 X	3244	-0-	-290	-0-	337 1	2907 2	Y	-0-		33	
08	3534 X	3221	-0-	-313	-0-	361 1	2860 2	Y	-0-		33	
09	3330 X	2703	-0-	-627	-0-	335 1	2368 2	Y	-0-		33	
10	3410 X	2924	-0-	-486	-0-	401 1	2523 2	Y	-0-		33	
11	3240 X	2603	-0-	-637	-0-	381 1	2222 2	Y	-0-		33	
WEDGEWORTH WELL #: 1 RRCID -> 213918 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9032 - 10407												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 213940 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8955 - 10358												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 214067 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9264 - 10739												
06	3150 X	2828	-0-	-322	-0-	293 1	2535 2	Y	-0-		-0-	
07	3255 X	2711	-0-	-544	-0-	281 1	2430 2	Y	-0-		-0-	
08	3162 X	2120	-0-	-1042	-0-	237 1	1883 2	Y	-0-		-0-	
09	2910 X	1642	-0-	-1268	-0-	203 1	1439 2	Y	-0-		-0-	
10	3007 X	1528	-0-	-1479	-0-	210 1	1318 2	Y	-0-		-0-	
11	2820 X	1301	-0-	-1519	-0-	191 1	1110 2	Y	-0-		-0-	
CULLEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 214216 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10364 - 10574												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	29 5	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143  
 HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 214355 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7466 - 10752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2850 X	2021	-0-	-829	-0-	645	1	1144	2	Y	211	334	1	1 8 57
07	2480 X	1911	-0-	-569	-0-	232	9	690	1	Y	203	172	1	1 8 87
08	2480 N	2322	-0-	-158	-0-	223	9	713	1	Y	230	177	1	1 8 139
09	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	253	9	690	1	Y	215	176	1	2 8 176
10	1922 N	1840	-0-	-82	-0-	237	9	713	1	Y	51	161	1	1 8 65
11	2250 N	1592	-0-	-658	-0-	56	9	683	1	Y	320	347	1	1 8 37
						352	9							

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214707 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 8976 - 10399

06	3000 N	3577	-0-	577	577	184	1	3393	2	N	-0-			47
07	2576 N	1999	-0-	-577	-0-	108	1	1890	2	N	1	1	8	47
08	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	77	1	1317	2	N	-0-			47
09	3000 X	803	-0-	-2197	-0-	47	1	755	2	N	1	1	8	47
10	3100 X	1349	-0-	-1751	-0-	1	9	78	1	N	2	2	8	47
*11	3000 X	100	-0-	-2900	-0-	2	9	5	1	N	1	1	8	47
						1	9							

WELCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214708 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9094 - 10552

06	1320 N	1179	-0-	-141	-0-	61	1	1118	2	N	-0-			157
07	1333 N	1272	-0-	-61	-0-	68	1	1203	2	N	1	1	8	157
08	1271 N	1253	-0-	-18	-0-	1	9	69	1	N	-0-			157
09	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	71	1	1156	2	N	2	2	8	157
10	1271 N	1247	-0-	-24	-0-	2	9	72	1	N	-0-			157
*11	1200 N	1195	-0-	-5	-0-	63	1	1131	2	N	1	1	8	157
						1	9							

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 1 RRCID -> 215309 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9100 - 9195

06	2970 X	2443	-0-	-527	-0-	260	1	2171	2	N	11	3	8	165
07	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	12	9	170	1	N	4	4	8	165
08	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	4	9	213	1	N	4	4	8	165
09	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	4	9	150	1	N	2	2	8	165
10	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	2	9	139	1	N	2	2	8	165
*11	3870 X	3655	-0-	-215	-0-	2	9	792	1	N	14	2	8	177
						15	9							

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 215804 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9432 - 10408

06	1950 N	1814	-0-	-136	-0-	90	1	1724	2	Y	-0-			32
07	2015 N	1839	-0-	-176	-0-	92	1	1747	2	Y	-0-			32
08	2015 N	1786	-0-	-229	-0-	88	1	1698	2	Y	-0-			32
09	1800 N	1706	-0-	-94	-0-	84	1	1622	2	Y	-0-			32
10	1829 N	1799	-0-	-30	-0-	96	1	1703	2	Y	-0-			32
*11	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	97	1	1644	2	Y	-0-			32

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK											
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143											
MCHANAY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 216984 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10316 - 10906											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	
06		444 N	444	-0-	-0-	-0-	88 1	356 2	N	-0-	25
07		180 N	180	-0-	-0-	-0-	42 1	138 2	N	-0-	25
08		310 N	148	-0-	-162	-0-	33 1	115 2	N	-0-	25
09		450 N	122	-0-	-328	-0-	29 1	93 2	N	-0-	25
10		186 N	30	-0-	-156	-0-	9 1	21 2	N	-0-	25
*11		237 N	237	-0-	-0-	-0-	61 1	176 2	N	-0-	25
-----											
MCHANAY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 218253 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10293 - 10882											
06		720 X	602	-0-	-118	-0-	120 1	482 2	Y	-0-	67
07		1116 X	662	-0-	-454	-0-	155 1	507 2	Y	-0-	67
08		1116 X	940	-0-	-176	-0-	210 1	730 2	Y	-0-	67
09		1080 X	860	-0-	-220	-0-	205 1	655 2	Y	-0-	67
10		1085 X	492	-0-	-593	-0-	139 1	353 2	Y	-0-	67
11		900 X	754	-0-	-146	-0-	193 1	561 2	Y	-0-	67
-----											
MCHANAY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 218334 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10238 - 10832											
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----											
SWEPKO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219824 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9100 - 10565											
06		1230 N	1046	-0-	-184	-0-	54 1	992 2	N	-0-	80
07		1116 N	1053	-0-	-63	-0-	57 1	995 2	N	1 8	80
							1 9				
08		873 N	873	-0-	-0-	-0-	48 1	822 2	N	3 3 8	80
							3 9				
09		1050 N	891	-0-	-159	-0-	52 1	839 2	N	-0-	80
10		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	62 1	1002 2	N	-0-	80
*11		878 N	878	-0-	-0-	-0-	46 1	832 2	N	-0-	80
-----											
LOWRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219825 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9019 - 10458											
06		1170 N	933	-0-	-237	-0-	48 1	882 2	N	3 3 8	89
							3 9				
07		1116 N	944	-0-	-172	-0-	50 1	887 2	N	6 6 8	89
							7 9				
08		1054 N	862	-0-	-192	-0-	47 1	813 2	N	2 2 8	89
							2 9				
09		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	59 1	949 2	N	-0-	89
10		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	58 1	952 2	N	-0-	89
*11		873 N	873	-0-	-0-	-0-	46 1	827 2	N	-0-	89

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143  
 DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 219828 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 9057 - 10454

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2220 N	1547	-0-	-673	-0-	79 1	1466 2	N	2	2 8	64
						2 9					
07	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	127 1	2238 2	N	7	7 8	64
						8 9					
08	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	101 1	1739 2	N	5	5 8	64
						6 9					
09	1560 N	1213	-0-	-347	-0-	70 1	1143 2	N	-0-		64
10	2387 N	1236	-0-	-1151	-0-	60 1	981 2	N	177		241
						195 9					
*11	1800 N	918	-0-	-882	-0-	48 1	857 2	N	12	171 1	82
						13 9					

BONNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220192 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9016 - 10454

06	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	179 1	3306 2	N	1	1 8	42
						1 9					
07	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	200 1	3515 2	N	3	3 8	42
						3 9					
08	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	216 1	3709 2	N	2	2 8	42
						2 9					
09	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	215 1	3483 2	N	1	1 8	42
						1 9					
10	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	203 1	3304 2	N	1	1 8	42
						1 9					
*11	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	197 1	3530 2	N	2	2 8	42
						2 9					

CULLEN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 220313 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 10360 - 10578

06	810 N	569	-0-	-241	-0-	29 1	540 2	N	-0-		75
07	620 N	485	-0-	-135	-0-	26 1	459 2	N	-0-		75
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	27 1	469 2	N	-0-		75
09	570 N	438	-0-	-132	-0-	25 1	413 2	N	-0-		75
10	496 N	414	-0-	-82	-0-	24 1	390 2	N	-0-		75
*11	480 N	396	-0-	-84	-0-	15 1	276 2	N	95		170
						105 9					

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220636 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9062 - 10533

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 2 RRCID -> 221048 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9176 - 10636

06	2640 X	2402	-0-	-238	-0-	2400 2	2 9	N	2	2 8	45
07	2697 X	2189	-0-	-508	-0-	122 1	2067 2	N	-0-		45
08	2573 X	1974	-0-	-599	-0-	105 1	1867 2	N	2	2 8	45
						2 9					
09	2490 X	1642	-0-	-848	-0-	87 1	1553 2	N	2	2 8	45
						2 9					
10	2573 X	2020	-0-	-553	-0-	76 1	1918 2	N	24	2 8	67
						26 9					
*11	2400 X	1790	-0-	-610	-0-	94 1	1694 2	N	2	2 8	67
						2 9					



OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143  
 STRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221741 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8953 - 10390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	123 1	2261 2	N	2	2 8		157
07	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	125 2	2204 2	N	3	3 8		157
08	1829 N	1615	-0-	-214	-0-	89 3	1523 2	N	3	3 8		157
09	2400 N	1489	-0-	-911	-0-	86 1	1402 2	N	1	1 8		157
10	2325 N	1735	-0-	-590	-0-	100 1	1633 2	N	2	2 8		157
*11	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	89 1	1601 2	N	1	54 1		104

GARRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221745 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 8972 - 10358

06	2820 X	2105	-0-	-715	-0-	108 1	1993 2	N	4	4 8		100
07	3193 X	2306	-0-	-887	-0-	124 4	2172 2	N	9	7 8		102
08	3193 X	2291	-0-	-902	-0-	126 10	2157 2	N	7	7 8		102
09	3090 X	2161	-0-	-929	-0-	125 8	2028 2	N	7	7 8		102
10	2294 X	2209	-0-	-85	-0-	128 1	2080 2	N	1	1 8		102
*11	2220 X	1883	-0-	-337	-0-	99 1	1782 2	N	2	2 8		102

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 3 RRCID -> 222373 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9170 - 10510

06	3450 X	3347	-0-	-103	-0-	3345 2	2 9	N	2	2 8		26
07	3565 X	3436	-0-	-129	-0-	191 3	3242 2	N	3	3 8		26
08	3565 X	3113	-0-	-452	-0-	166 1	2947 2	N	-0-			26
09	3360 X	2453	-0-	-907	-0-	131 4	2318 2	N	4	4 8		26
10	3472 X	3191	-0-	-281	-0-	120 4	3024 2	N	43	2 8		67
*11	3360 X	2845	-0-	-515	-0-	150 4	2694 2	N	1	1 8		67

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223736 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 9108 - 10437

06	2700 X	2458	-0-	-242	-0-	121 1	2337 2	N	-0-			57
07	2728 X	2399	-0-	-329	-0-	119 3	2247 2	N	30			87
08	2604 N	2221	-0-	-383	-0-	110 1	2111 2	N	-0-			87
09	2460 N	2241	-0-	-219	-0-	111 1	2129 2	N	1	1 8		87
10	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	148 1	2621 2	N	-0-			87
*11	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	129 1	2179 2	N	-0-			87

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223741 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9008 - 10481

06	2820 X	2656	-0-	-164	-0-	2656 2		Y	-0-			67
07	3224 X	2388	-0-	-836	-0-	2388 2		Y	-0-			67
08	3255 X	1963	-0-	-1292	-0-	1963 2		Y	-0-			67
09	3150 X	2306	-0-	-844	-0-	2240 2	66 9	Y	60			127
10	3255 X	2237	-0-	-1018	-0-	2237 2		Y	-0-			127
11	2670 X	2097	-0-	-573	-0-	2097 2		Y	-0-			127

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224170 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9198 - 10672															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		870 N	791	-0-	-79	-0-	41	1	750	2	Y	-0-			20
07		899 N	690	-0-	-209	-0-	37	1	653	2	Y	-0-			20
08		837 N	699	-0-	-138	-0-	39	1	660	2	Y	-0-			20
09		780 N	593	-0-	-187	-0-	34	1	559	2	Y	-0-			20
10		682 N	455	-0-	-227	-0-	26	1	429	2	Y	-0-			20
*11		690 N	446	-0-	-244	-0-	23	1	423	2	Y	-0-	16	1	4
-----															
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 224209 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 8966 - 10409															
06		2670 X	2374	-0-	-296	-0-	122	1	2251	2	N	1	1	8	55
							1	9							
07		2666 X	1748	-0-	-918	-0-	94	1	1653	2	N	1	1	8	55
							1	9							
08		2635 X	2070	-0-	-565	-0-	114	1	1952	2	N	4	4	8	55
							4	9							
09		2370 X	1553	-0-	-817	-0-	90	1	1463	2	N	-0-			55
10		2449 X	1467	-0-	-982	-0-	83	1	1354	2	N	27			82
							30	9							
*11		2370 X	1413	-0-	-957	-0-	75	1	1338	2	N	-0-			82
-----															
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224418 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 8926 - 10409															
06		1770 X	1346	-0-	-424	-0-	69	1	1277	2	N	-0-			35
07		2139 X	1501	-0-	-638	-0-	81	1	1417	2	N	3	3	8	35
							3	9							
08		1953 N	1565	-0-	-388	-0-	86	1	1475	2	N	4	4	8	35
							4	9							
09		1350 N	1261	-0-	-89	-0-	73	1	1187	2	N	1	1	8	35
							1	9							
10		1488 N	1361	-0-	-127	-0-	79	1	1282	2	N	-0-			35
*11		1500 N	1468	-0-	-32	-0-	70	1	1253	2	N	132	139	1	28
							145	9							
-----															
MARTIN GUL WELL #: 1 RRCID -> 226453 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10518 - 10830															
06		480 N	303	-0-	-177	-0-	21	1	282	2	Y	-0-			32
07		260 N	260	-0-	-0-	-0-	19	1	241	2	Y	-0-			32
08		341 N	268	-0-	-73	-0-	23	1	245	2	Y	-0-			32
09		300 N	208	-0-	-92	-0-	19	1	189	2	Y	-0-			32
10		275 N	275	-0-	-0-	-0-	20	1	255	2	Y	-0-			32
*11		544 N	544	-0-	-0-	-0-	40	1	504	2	Y	-0-			32
-----															
WILSON GUL WELL #: 1 RRCID -> 226455 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10526 - 10856															
06		1830 N	1710	-0-	-120	-0-	121	1	1589	2	N	-0-			98
07		1922 N	1715	-0-	-207	-0-	123	1	1592	2	N	-0-			98
08		1891 N	1682	-0-	-209	-0-	145	1	1537	2	N	-0-			98
09		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	170	1	1666	2	N	2	2	8	98
							2	9							
10		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	124	1	1600	2	N	-0-			98
11		1620 N	1609	-0-	-11	-0-	117	1	1492	2	N	-0-			98

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
NOLEEN GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226680 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10541 - 10894															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		1500 N	1209	-0-	-291	-0-	85	1	1124	2	N	-0-			28
07		1426 N	1195	-0-	-231	-0-	86	1	1109	2	N	-0-			28
08		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	105	1	1117	2	N	-0-			28
09		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	123	1	1210	2	N	1	1 8		28
							1	9							
10		1209 N	1133	-0-	-76	-0-	82	1	1051	2	N	-0-			28
*11		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	93	1	1181	2	N	-0-			28
-----															
CRIM GU WELL #: 1 RRCID -> 227342 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10536 - 10808															
06		30 N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
CULLEN HEIRS 2 WELL #: 4 RRCID -> 227585 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 9119 - 9160															
06		3900 X	3567	-0-	-333	-0-	288	1	3220	2	N	54	2 8		110
							59	9							
07		4030 X	3280	-0-	-750	-0-	182	1	3094	2	N	4	4 8		110
							4	9							
08		3875 X	3067	-0-	-808	-0-	163	1	2902	2	N	2	2 8		110
							2	9							
09		3600 X	2423	-0-	-1177	-0-	129	1	2292	2	N	2	2 8		110
							2	9							
10		3720 X	3056	-0-	-664	-0-	115	1	2882	2	N	54	2 8		162
							59	9							
*11		3570 X	2759	-0-	-811	-0-	146	1	2612	2	N	1	1 8		162
							1	9							
-----															
GRAY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 227753 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7550 - 10688															
06		4830 X	3564	-0-	-1266	-0-	466	1	2885	2	N	194	174 1		47
							213	9							
07		4991 X	2678	-0-	-2313	-0-	362	1	2316	2	N	-0-			47
08		3534 X	2311	-0-	-1223	-0-	328	1	1983	2	N	-0-			47
09		3570 X	2306	-0-	-1264	-0-	2171	2	135	9	N	123			170
10		3689 X	2131	-0-	-1558	-0-	2054	2	77	9	N	70	179 1		61
11		3570 X	1604	-0-	-1966	-0-	1604	2			N	-0-			61
-----															
MORGAN ESTATE GU WELL #: 2 RRCID -> 227779 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10650 - 70800															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
GALLOWAY GU WELL #: 1 RRCID -> 227868 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10551 - 10894															
06		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	125	1	1645	2	N	-0-			150
07		1736 N	1729	-0-	-7	-0-	124	1	1605	2	N	-0-			150
08		1705 N	1584	-0-	-121	-0-	136	1	1448	2	N	-0-			150
09		1770 N	812	-0-	-958	-0-	75	1	737	2	N	-0-			150
10		2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	148	1	1907	2	N	-0-			150
*11		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	122	1	1552	2	N	-0-			150

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
COLE WELL #: 1 RRCID -> 228131 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9354 - 10843															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		2460 X	1592	-0-	-868	-0-	112	1	1480	2	Y	-0-			30
07		2542 X	1757	-0-	-785	-0-	126	1	1631	2	Y	-0-			30
08		2015 X	1536	-0-	-479	-0-	132	1	1404	2	Y	-0-			30
09		1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	166	1	1624	2	Y	2	2	8	30
							2	9							
10		1767 X	1507	-0-	-260	-0-	109	1	1398	2	Y	-0-			30
*11		2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	166	1	2108	2	Y	-0-			30
-----															
REDWINE WELL #: 3 RRCID -> 229147 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10569 - 10783															
06		1620 N	1442	-0-	-178	-0-	200	1	1242	2	N	-0-			20
07		1612 N	1101	-0-	-511	-0-	149	1	952	2	N	-0-			20
08		1581 N	806	-0-	-775	-0-	114	1	692	2	N	-0-			20
09		1440 N	1419	-0-	-21	-0-	1419	2			N	-0-			20
10		1116 N	1105	-0-	-11	-0-	1105	2			N	-0-			20
*11		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-			20
-----															
GALLOWAY GU WELL #: 2 RRCID -> 229181 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11012 PERF. N/A															
06		2130 N	1447	-0-	-683	-0-	102	1	1345	2	N	-0-			115
07		2170 N	1296	-0-	-874	-0-	93	1	1203	2	N	-0-			115
08		1891 N	1457	-0-	-434	-0-	125	1	1332	2	N	-0-			115
09		1440 N	685	-0-	-755	-0-	63	1	622	2	N	-0-			115
10		1302 N	1275	-0-	-27	-0-	92	1	1183	2	N	-0-			115
*11		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	117	1	1492	2	N	-0-			115
-----															
WILSON GU1 WELL #: 2 RRCID -> 229183 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10990 PERF. N/A															
06		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	108	1	1419	2	Y	-0-			21
07		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	113	1	1459	2	Y	-0-			21
08		1519 N	1370	-0-	-149	-0-	118	1	1252	2	Y	-0-			21
09		1530 N	1420	-0-	-110	-0-	131	1	1289	2	Y	-0-			21
10		1581 N	1428	-0-	-153	-0-	103	1	1325	2	Y	-0-			21
*11		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	100	1	1267	2	Y	-0-			21
-----															
CULLEN HEIRS 2 WELL #: 6 RRCID -> 229283 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9138 - 10571															
06		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	158	1	1790	2	N	3	179	1	2 8 32
							3	9							
07		1953 N	1824	-0-	-129	-0-	101	1	1720	2	N	3	3	8	32
							3	9							
08		2108 N	1758	-0-	-350	-0-	93	1	1659	2	N	5	5	8	32
							6	9							
09		3000 N	3221	-0-	221	221	172	1	3047	2	N	2	2	8	32
							2	9							
10		2561 N	2340	-0-	-221	-0-	89	1	2249	2	N	2	2	8	32
							2	9							
*11		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	114	1	2049	2	N	2	2	8	32
							2	9							
-----															
FARLEY, CAL BOYS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 230216 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9104 - 10412															
06		2430 X	2429	-0-	-1	-0-	277	1	2152	2	N	-0-			177
07		2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-			177
08		2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	2328	2	35	9	N	32	172	1	37
09		2430 X	1871	-0-	-559	-0-	1871	2			N	-0-			37
10		2573 X	1942	-0-	-631	-0-	1942	2			N	-0-			37
*11		2490 X	2100	-0-	-390	-0-	2100	2			N	-0-			37

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
SWEPSCO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230224 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10686 PERF. 9060 - 10514														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	840 N	664	-0-	-176	-0-	34	1	627	2	N	3	3	8	26
07	744 N	364	-0-	-380	-0-	20	1	343	2	N	1	1	8	26
08	713 N	374	-0-	-339	-0-	21	1	353	2	N	-0-			26
09	660 N	279	-0-	-381	-0-	16	1	263	2	N	-0-			26
10	535 N	535	-0-	-0-	-0-	31	1	503	2	N	1	1	8	26
*11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	17	1	303	2	N	110	54	1	1 8 81
						121	9							
MIMS GU WELL #: 1 RRCID -> 230575 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10164 - 10781														
06	1590 X	501	-0-	-1089	-0-	32	1	469	2	Y	-0-			26
07	1953 X	929	-0-	-1024	-0-	929	2			Y	-0-			26
08	1674 N	916	-0-	-758	-0-	916	2			Y	-0-			26
09	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			Y	-0-			26
10	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-			26
*11	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			Y	-0-			26
GIBSON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 230634 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10454 - 10758														
06	2490 X	2236	-0-	-254	-0-	198	1	2038	2	Y	-0-			15
07	2573 X	2418	-0-	-155	-0-	200	1	2218	2	Y	-0-			15
08	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	210	1	2354	2	Y	-0-			15
09	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	140	1	2144	2	Y	2	2	8	15
10	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	178	1	2395	2	Y	-0-			15
11	2490 N	2285	-0-	-205	-0-	182	1	2103	2	Y	-0-			15
CANNON, T. P. GU WELL #: 2 RRCID -> 230646 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10584 - 10806														
06	1170 N	908	-0-	-262	-0-	141	1	767	2	N	-0-			33
07	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	130	1	983	2	N	-0-			33
08	930 N	867	-0-	-63	-0-	115	1	752	2	N	-0-			33
09	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	145	1	895	2	N	-0-			33
10	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	190	1	1134	2	N	-0-			33
*11	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	167	1	926	2	N	-0-			33
BROWN, TOM WELL #: 1 RRCID -> 230981 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9248 - 10682														
06	951 N	951	-0-	-0-	-0-	49	1	902	2	N	-0-			115
07	899 N	851	-0-	-48	-0-	46	1	805	2	N	-0-			115
08	899 N	593	-0-	-306	-0-	33	1	560	2	N	-0-			115
09	870 N	703	-0-	-167	-0-	41	1	661	2	N	1	1	8	115
10	837 N	279	-0-	-558	-0-	16	1	262	2	N	1	1	8	115
*11	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	122	1	2182	2	N	77	161	1	5 8 26
						85	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
HALLSVILLE I.S.D. WELL #: 1 RRCID -> 230982 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9250 - 10702													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		2100 N	1929	-0-	-171	-0-	99 1	1828 2	N	2	2 8		124
							2 9						
07		2046 N	1943	-0-	-103	-0-	104 1	1836 2	N	3	3 8		124
							3 9						
08		2046 N	1975	-0-	-71	-0-	109 1	1862 2	N	4	4 8		124
							4 9						
09		1920 N	1827	-0-	-93	-0-	106 1	1718 2	N	3	3 8		124
							3 9						
10		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	113 1	1845 2	N	2	2 8		124
							2 9						
*11		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	103 1	1847 2	N	1	1 8		124
							1 9						
CULLEN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 231104 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10292 - 10436													
06		540 N	473	-0-	-67	-0-	24 1	449 2	N	-0-			30
							29 1	504 2	N	-0-			30
07		775 N	533	-0-	-242	-0-	20 1	345 2	N	-0-			30
							22 1	349 2	N	-0-			30
08		403 N	365	-0-	-38	-0-	21 1	345 2	N	77			107
							85 9						
09		480 N	371	-0-	-109	-0-	36 1	655 2	N	-0-			107
10		527 N	451	-0-	-76	-0-							
*11		691 N	691	-0-	-0-	-0-							
LEFT CENTER WELL #: 1 RRCID -> 231745 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 11107 PERF.10643 - 10994													
06		2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	175 1	2304 2	Y	-0-			23
							159 1	2056 2	Y	-0-			23
07		2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	160 1	1697 2	Y	-0-			23
							181 1	1771 2	Y	-0-			23
08		2015 N	1857	-0-	-158	-0-	134 1	1729 2	Y	-0-			23
							124 1	1569 2	Y	-0-			23
09		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-							
10		2015 N	1863	-0-	-152	-0-							
11		1800 N	1693	-0-	-107	-0-							
PORTER, AVA WELL #: 1 RRCID -> 232017 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9026 - 10442													
06		2430 X	1250	-0-	-1180	-0-	64 1	1186 2	N	-0-			134
							94 1	1656 2	N	-0-			134
07		2511 X	1750	-0-	-761	-0-	89 1	1529 2	N	-0-			134
							93 1	1503 2	N	-0-			134
08		1829 N	1618	-0-	-211	-0-	101 1	1650 2	N	-0-			134
							108 1	1943 2	N	1	1 8		134
09		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-							
10		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-							
*11		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-							
SALMON WELL #: 1 RRCID -> 232023 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9176 - 10514													
06		2220 N	1719	-0-	-501	-0-	88 1	1629 2	N	2	2 8		82
							2 9						
07		2232 N	1923	-0-	-309	-0-	101 1	1771 2	N	46	3 8		125
							51 9						
08		2108 N	1869	-0-	-239	-0-	103 1	1762 2	N	4	4 8		125
							4 9						
09		1710 N	1200	-0-	-510	-0-	70 1	1130 2	N	-0-			125
							76 1	1241 2	N	2	2 8		125
							2 9						
10		1922 N	1319	-0-	-603	-0-							
*11		1800 N	1379	-0-	-421	-0-	73 1	1305 2	N	1	1 8		125
							1 9						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
KILLINGSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 232029 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9002 - 10405													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	550 N	550	-0-	-0-	-0-	24	1	526	2	N	-0-		180
07	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	43	1	934	2	N	31	184 1	27
						34	9						
08	630 N	630	-0-	-0-	-0-	31	1	599	2	N	-0-		27
09	847 N	847	-0-	-0-	-0-	47	1	798	2	N	2	2 8	27
						2	9						
10	1023 N	862	-0-	-161	-0-	50	1	794	2	N	16	1 8	42
						18	9						
*11	767 N	767	-0-	-0-	-0-	45	1	722	2	N	-0-		42
-----													
MAGRILL WELL #: 1 RRCID -> 232059 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9048 - 10458													
06	3750 X	3149	-0-	-601	-0-	136	1	3001	2	N	11		100
						12	9						
07	3875 X	2814	-0-	-1061	-0-	123	1	2691	2	N	-0-		100
08	3875 X	3406	-0-	-469	-0-	166	1	3240	2	N	-0-		100
09	3480 X	2848	-0-	-632	-0-	157	1	2690	2	N	1	1 8	100
						1	9						
10	3534 X	2851	-0-	-683	-0-	168	1	2682	2	N	1	1 8	100
						1	9						
*11	3300 X	2770	-0-	-530	-0-	164	1	2606	2	N	-0-		100
-----													
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232096 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9094 - 10506													
06	1590 N	1447	-0-	-143	-0-	74	1	1372	2	N	1	1 8	27
						1	9						
07	1922 N	1699	-0-	-223	-0-	91	1	1605	2	N	3	3 8	27
						3	9						
08	1860 N	1824	-0-	-36	-0-	100	1	1722	2	N	2	2 8	27
						2	9						
09	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	111	1	1805	2	N	1	1 8	27
						1	9						
10	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	121	1	1976	2	N	35	2 8	60
						39	9						
*11	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	113	1	2028	2	N	21	2 8	79
						23	9						
-----													
FARLEY, CAL BOYS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 232476 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9168 - 10476													
06	690 N	178	-0-	-512	-0-	20	1	158	2	N	-0-		180
07	763 N	763	-0-	-0-	-0-	752	2	11	9	N	10		190
08	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-		190
09	180 N	143	-0-	-37	-0-	143	2			N	-0-		190
10	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-		190
*11	750 N	101	-0-	-649	-0-	101	2			N	-0-		190
-----													
CANNON, T. P. GU WELL #: 3 RRCID -> 232838 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10531 - 10768													
06	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	205	1	1116	2	N	-0-		35
07	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	189	1	1429	2	N	17		52
						19	9						
08	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	216	1	1405	2	N	2		54
						2	9						
09	1320 N	1173	-0-	-147	-0-	163	1	1007	2	N	3		57
						3	9						
10	1643 N	612	-0-	-1031	-0-	87	1	522	2	N	3		60
						3	9						
11	1560 N	755	-0-	-805	-0-	114	1	635	2	N	5		65
						6	9						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
RESCH GAS UNIT WELL #: 301 RRCID -> 233736 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9022 - 10498																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		2670 X	1441	-0-	-1229	-0-	225	1	1216	2	N	-0-					147
07		2759 X	1424	-0-	-1335	-0-	279	1	1145	2	N	-0-					147
08		2759 X	2758	-0-	-1	-0-	279	1	2479	2	N	-0-					147
09		2670 X	2375	-0-	-295	-0-	270	1	2104	2	N	1	1	8			147
							1	9									
10		2635 X	2130	-0-	-505	-0-	2109	2	21	9	N	19					166
11		2670 N	1842	-0-	-828	-0-	1842	2			N	-0-					166
-----																	
WILSON GUL WELL #: 3 RRCID -> 234193 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10604 - 10897																	
06		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	151	1	1989	2	N	-0-					25
07		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	156	1	2017	2	N	-0-					25
08		2325 N	2054	-0-	-271	-0-	177	1	1877	2	N	-0-					25
09		2130 N	1734	-0-	-396	-0-	160	1	1574	2	N	-0-					25
10		2170 N	1963	-0-	-207	-0-	142	1	1821	2	N	-0-					25
11		1980 N	1896	-0-	-84	-0-	138	1	1758	2	N	-0-					25
-----																	
GRIFFITH, MARIE GU WELL #: 1 RRCID -> 234288 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10220 - 10514																	
06		1164 X	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			Y	-0-					127
07		409 X	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					127
08		1426 X	1152	-0-	-274	-0-	1152	2			Y	-0-					127
09		1380 X	602	-0-	-778	-0-	602	2			Y	-0-					127
10		1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					127
11		1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					127
-----																	
WELCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234589 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9074 - 10502																	
06		2700 X	2377	-0-	-323	-0-	122	1	2251	2	N	4	4	8			124
							4	9									
07		2790 X	2499	-0-	-291	-0-	134	1	2358	2	N	6	6	8			124
							7	9									
08		2790 X	2441	-0-	-349	-0-	134	1	2297	2	N	9	9	8			124
							10	9									
09		2460 X	2319	-0-	-141	-0-	134	1	2181	2	N	4	4	8			124
							4	9									
10		2511 X	2338	-0-	-173	-0-	135	1	2201	2	N	2	2	8			124
							2	9									
*11		2430 X	2345	-0-	-85	-0-	122	1	2189	2	N	31	1	8			154
							34	9									
-----																	
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234593 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9032 - 10482																	
06		480 N	58	-0-	-422	-0-	3	1	55	2	N	-0-					77
07		403 N	149	-0-	-254	-0-	8	1	141	2	N	-0-					77
08		373 N	373	-0-	-0-	-0-	21	1	352	2	N	-0-					77
09		931 N	931	-0-	-0-	-0-	54	1	877	2	N	-0-					77
10		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	62	1	1006	2	N	45					122
							50	9									
*11		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	57	1	1027	2	N	-0-					122



OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
YOUNG, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 234594 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9146 - 10590												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
06		1320 N	1070	-0-	-250	-0-	46 1	1024 2	N	-0-		110
07		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	61 1	1343 2	N	-0-		110
08		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	67 1	1312 2	N	-0-		110
09		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	60 1	1027 2	N	1	1 8	110
							1 9					
10		1395 N	438	-0-	-957	-0-	26 1	412 2	N	-0-		110
*11		1320 N	534	-0-	-786	-0-	32 1	502 2	N	-0-		110
GRAY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 234762 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10568 - 10782												
06		1560 N	831	-0-	-729	-0-	115 1	715 2	N	1	1 8	20
							1 9					
07		1705 N	1035	-0-	-670	-0-	140 1	895 2	N	-0-		20
08		1085 N	774	-0-	-311	-0-	110 1	663 2	N	1	1 8	20
							1 9					
09		840 N	444	-0-	-396	-0-	444 2		N	-0-		20
10		1023 N	401	-0-	-622	-0-	401 2		N	-0-		20
11		750 N	384	-0-	-366	-0-	384 2		N	-0-		20
STRONG WELL #: 1 RRCID -> 234768 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10669 - 10900												
06		3960 X	-0-	-0-	-3960	-0-				Y	-0-	34
07		4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-				Y	-0-	34
08		5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	5502 2	31 9	Y	28		62
09		4320 X	3187	-0-	-1133	-0-	3163 2	24 9	Y	22		84
10		2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	2824 2	8 9	Y	7		91
11		5340 X	2404	-0-	-2936	-0-	2404 2		Y	-0-		91
GARRETT GU WELL #: 2 RRCID -> 235228 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10564 - 10784												
06		932 N	932	-0-	-0-	-0-	144 1	787 2	N	1	1 8	27
							1 9					
07		841 N	841	-0-	-0-	-0-	98 1	743 2	N	-0-		27
08		814 N	814	-0-	-0-	-0-	108 1	706 2	N	-0-		27
09		690 N	671	-0-	-19	-0-	89 1	549 2	N	30		57
							33 9					
10		772 N	772	-0-	-0-	-0-	111 1	661 2	N	-0-		57
11		690 N	663	-0-	-27	-0-	101 1	562 2	N	-0-		57
GIBSON GU1 WELL #: 2 RRCID -> 235234 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10520 - 10837												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	24
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	24
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	24
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	24
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	24
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	24

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
LEDCO WELL #: 1 RRCID -> 235943 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10586 - 10943														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	145	1	1904	2	N	-0-			52
07	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	157	1	2036	2	N	-0-			52
08	2232 N	2080	-0-	-152	-0-	179	1	1901	2	N	-0-			52
09	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	203	1	1996	2	N	3	1 8		54
						3	9							
10	2201 N	2124	-0-	-77	-0-	153	1	1971	2	N	-0-			54
11	2010 N	1980	-0-	-30	-0-	144	1	1836	2	N	-0-			54
-----														
CHILDRESS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 236014 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10573 - 10888														
06	1530 N	1117	-0-	-413	-0-	79	1	1038	2	N	-0-			34
07	1550 N	1131	-0-	-419	-0-	81	1	1050	2	N	-0-			34
08	1209 N	985	-0-	-224	-0-	85	1	900	2	N	-0-			34
09	1110 N	795	-0-	-315	-0-	74	1	721	2	N	-0-			34
10	1116 N	878	-0-	-238	-0-	63	1	815	2	N	-0-			34
11	960 N	865	-0-	-95	-0-	63	1	802	2	N	-0-			34
-----														
SWEPKO GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236395 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9086 - 10536														
06	1620 N	1587	-0-	-33	-0-	81	1	1503	2	N	3	3 8		45
						3	9							
07	1860 N	1196	-0-	-664	-0-	64	1	1131	2	N	1	1 8		45
						1	9							
08	1488 N	1218	-0-	-270	-0-	67	1	1149	2	N	2	2 8		45
						2	9							
09	1590 N	1564	-0-	-26	-0-	91	1	1469	2	N	4	4 8		45
						4	9							
10	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	80	1	1307	2	N	2	2 8		45
						2	9							
*11	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	71	1	1269	2	N	56	73 1	1 8	27
						62	9							
-----														
LOWRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236625 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8968 - 10402														
06	3000 N	3808	-0-	808	808	196	1	3610	2	N	2	2 8		186
						2	9							
07	2387 N	1579	-0-	-808	-0-	85	1	1490	2	N	4	4 8		186
						4	9							
08	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	101	1	1738	2	N	5	5 8		186
						6	9							
09	2850 X	2035	-0-	-815	-0-	118	1	1916	2	N	1	1 8		186
						1	9							
10	2945 X	2290	-0-	-655	-0-	132	1	2157	2	N	1	1 8		186
						1	9							
*11	2850 X	2174	-0-	-676	-0-	115	1	2058	2	N	1	1 8		186
						1	9							
-----														
WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 9 RRCID -> 236626 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8998 - 10286														
06	2820 X	2813	-0-	-7	-0-	144	1	2663	2	N	5	5 8		27
						6	9							
07	2914 X	2785	-0-	-129	-0-	150	1	2631	2	N	4	4 8		27
						4	9							
08	2852 X	2653	-0-	-199	-0-	146	1	2501	2	N	5	5 8		27
						6	9							
09	2820 X	2528	-0-	-292	-0-	147	1	2377	2	N	4	4 8		27
						4	9							
10	2914 X	2483	-0-	-431	-0-	144	1	2339	2	N	-0-			27
*11	2820 X	2430	-0-	-390	-0-	124	1	2232	2	N	67	2 8		92
						74	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237268 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8996 - 10468														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
07		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
WILSON GUL WELL #: 5 RRCID -> 237342 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10574 - 10888														
06		2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	152	1	2000	2	N	-0-		100
07		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	162	1	2095	2	N	-0-		100
08		2418 N	2156	-0-	-262	-0-	186	1	1970	2	N	-0-		100
09		2160 N	1758	-0-	-402	-0-	163	1	1595	2	N	-0-		100
10		2263 N	2013	-0-	-250	-0-	145	1	1868	2	N	-0-		100
11		2100 N	1947	-0-	-153	-0-	142	1	1805	2	N	-0-		100
-----														
COLE WELL #: 3 RRCID -> 237350 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9250 - 10806														
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237356 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9024 - 10478														
06		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	57	1	1059	2	N	2	2 8	102
07		1736 N	1243	-0-	-493	-0-	67	1	1173	2	N	3	3 8	102
08		1674 N	1215	-0-	-459	-0-	67	1	1142	2	N	5	5 8	102
09		1110 N	623	-0-	-487	-0-	36	1	586	2	N	1	1 8	102
10		1240 N	601	-0-	-639	-0-	35	1	566	2	N	-0-		102
*11		1170 N	592	-0-	-578	-0-	29	1	521	2	N	38	115 1 1 8	24
-----														
BONNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237374 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9065 - 10388														
06		1260 N	979	-0-	-281	-0-	50	1	927	2	N	2	2 8	152
07		1302 N	1242	-0-	-60	-0-	63	1	1101	2	N	71	4 8	219
08		1178 N	1102	-0-	-76	-0-	61	1	1039	2	N	2	2 8	219
09		996 N	996	-0-	-0-	-0-	58	1	936	2	N	2	2 8	219
10		1240 N	975	-0-	-265	-0-	56	1	917	2	N	2	2 8	219
*11		1080 N	797	-0-	-283	-0-	42	1	755	2	N	-0-		219
-----														
WILSON GUL WELL #: 4 RRCID -> 237383 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10538 - 10848														
06		750 N	529	-0-	-221	-0-	37	1	492	2	N	-0-		32
07		899 N	548	-0-	-351	-0-	39	1	509	2	N	-0-		32
08		527 N	476	-0-	-51	-0-	41	1	435	2	N	-0-		32
09		540 N	504	-0-	-36	-0-	47	1	457	2	N	-0-		32
10		558 N	418	-0-	-140	-0-	30	1	388	2	N	-0-		32
11		450 N	400	-0-	-50	-0-	29	1	371	2	N	-0-		32

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK											
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143											
MORGAN ESTATE GU WELL #: 3 RRCID -> 237390 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10738 - 10952											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
06	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2	N	-0-		27
07	1736 N	1574	-0-	-162	-0-	1574	2	N	-0-		27
08	1829 N	1532	-0-	-297	-0-	1532	2	N	-0-		27
09	1560 N	1463	-0-	-97	-0-	1463	2	N	-0-		27
10	1581 N	1541	-0-	-40	-0-	1541	2	N	-0-		27
*11	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2	N	-0-		27
-----											
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237412 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9204 - 10404											
06	4200 X	3139	-0-	-1061	-0-	574	1	N	-0-		104
07	4743 X	3368	-0-	-1375	-0-	752	1	N	-0-		104
08	3999 X	3122	-0-	-877	-0-	698	1	N	-0-		104
09	3870 X	2780	-0-	-1090	-0-	592	1	N	-0-		104
10	3379 X	3236	-0-	-143	-0-	693	1	N	-0-		104
11	3270 X	2672	-0-	-598	-0-	768	1	N	-0-		104
-----											
SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 237419 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9046 - 10404											
06	4860 X	4212	-0-	-648	-0-	526	1	N	-0-		44
07	5038 X	5038	-0-	-0-	-0-	959	1	N	-0-		44
08	4681 X	3470	-0-	-1211	-0-	351	1	N	-0-		44
09	4530 X	2586	-0-	-1944	-0-	272	1	N	2	2 8	44
10	5053 X	2450	-0-	-2603	-0-	324	1	N	-0-		44
11	4890 X	2864	-0-	-2026	-0-	428	1	N	-0-		44
-----											
COLE WELL #: 2 RRCID -> 237904 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10743 - 11074											
06	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	148	1	Y	-0-		62
07	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	139	1	Y	-0-		62
08	2263 N	1751	-0-	-512	-0-	151	1	Y	-0-		62
09	2100 N	1770	-0-	-330	-0-	164	1	Y	-0-		62
10	1953 N	1748	-0-	-205	-0-	126	1	Y	-0-		62
11	1680 N	1542	-0-	-138	-0-	113	1	Y	-0-		62
-----											
HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238986 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10711 PERF. 9088 - 10558											
06	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	119	1	N	2	2 8	64
07	1705 N	526	-0-	-1179	-0-	28	1	N	3	3 8	64
08	806 N	411	-0-	-395	-0-	23	1	N	2	2 8	64
09	1680 N	266	-0-	-1414	-0-	15	1	N	1	1 8	64
10	709 N	709	-0-	-0-	-0-	41	1	N	2	2 8	64
*11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	23	1	N	1	1 8	64
-----											
MAGRILL WELL #: 2 RRCID -> 238987 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9006 - 10430											
06	3000 X	2249	-0-	-751	-0-	97	1	N	-0-		159
07	2976 X	2244	-0-	-732	-0-	98	1	N	-0-		159
08	2976 X	1466	-0-	-1510	-0-	72	1	N	-0-		159
09	2730 X	886	-0-	-1844	-0-	49	1	N	-0-		159
10	2325 X	812	-0-	-1513	-0-	48	1	N	-0-		159
*11	2250 X	763	-0-	-1487	-0-	45	1	N	-0-		159

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143  
 BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 239081 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8930 - 10370

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1980 X	1254	-0-	-726	-0-	64 1	1189 2	N	1 1 8	104
07	2077 X	1157	-0-	-920	-0-	62 1	1092 2	N	3 3 8	104
08	2077 X	1056	-0-	-1021	-0-	58 1	998 2	N	-0-	104
09	2010 X	947	-0-	-1063	-0-	55 1	892 2	N	-0-	104
10	1581 X	1073	-0-	-508	-0-	56 1	910 2	N	97	201
*11	1260 X	814	-0-	-446	-0-	107 9	43 1	N	2 156 1	47

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 5 RRCID -> 239105 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 20903 PERF. 9135 - 10601

06	2610 N	2486	-0-	-124	-0-	209 1	2275 2	N	2 2 8	35
07	2573 N	2335	-0-	-238	-0-	129 1	2203 2	N	3 3 8	35
08	2418 N	2339	-0-	-79	-0-	125 1	2210 2	N	4 4 8	35
09	2490 N	1707	-0-	-783	-0-	91 1	1614 2	N	2 2 8	35
10	2325 N	2293	-0-	-32	-0-	86 1	2162 2	N	41 2 8	74
*11	2250 N	2167	-0-	-83	-0-	111 1	1987 2	N	63 2 8	135

BONNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 239122 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8946 - 10360

06	1920 X	1551	-0-	-369	-0-	80 1	1470 2	N	1 1 8	112
07	2356 X	1435	-0-	-921	-0-	77 1	1357 2	N	1 1 8	112
08	2883 X	1257	-0-	-1626	-0-	69 1	1186 2	N	2 2 8	112
09	2790 X	1104	-0-	-1686	-0-	64 1	1039 2	N	1 1 8	112
10	2883 X	1149	-0-	-1734	-0-	64 1	1034 2	N	46 1 8	157
*11	1560 X	757	-0-	-803	-0-	51 9	40 1	N	-0-	157

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239514 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8800 - 10190

06	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	78 1	1442 2	N	4 4 8	27
07	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	79 1	1390 2	N	4 4 8	27
08	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	77 1	1318 2	N	5 5 8	27
09	1530 N	803	-0-	-727	-0-	47 1	755 2	N	1 1 8	27
10	1488 N	484	-0-	-1004	-0-	28 1	450 2	N	5	32
*11	1350 N	431	-0-	-919	-0-	21 1	377 2	N	30	62

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK											
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143											
CULLEN HEIRS 2 WELL #: 7 RRCID -> 239521 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10355 - 10692											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1380 N	1226	-0-	-154	-0-	1225	2 1 9	N	1	1 8	185
07	1426 N	1200	-0-	-226	-0-	66	1 1131 2	N	3	3 8	185
08	1364 N	1102	-0-	-262	-0-	59	1 1043 2	N	-0-		185
09	1230 N	946	-0-	-284	-0-	50	1 894 2	N	2	156 1 1 8	30
10	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	46	1 1151 2	N	32	2 8	60
*11	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	63	1 1138 2	N	1	1 8	60
						1	9				
-----											
JONES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 239683 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10848 PERF.10688 - 10692											
06	1560 X	1560	-0-	-0-	-0-	215	1 1330 2	Y	14		31
07	2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	15	9 292 1	Y	-0-		31
08	1858 X	1858	-0-	-0-	-0-	263	1 1595 2	Y	-0-		31
09	1560 X	1445	-0-	-115	-0-	1445	2	Y	-0-		31
10	2170 X	1028	-0-	-1142	-0-	1022	2 6 9	Y	5		36
*11	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2	Y	-0-		36
-----											
GALLOWAY GU WELL #: 3 RRCID -> 240107 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10256 - 10816											
06	819 N	819	-0-	-0-	-0-	58	1 761 2	N	-0-		134
07	899 N	506	-0-	-393	-0-	36	1 470 2	N	-0-		134
08	1054 N	541	-0-	-513	-0-	47	1 494 2	N	-0-		134
09	864 N	864	-0-	-0-	-0-	80	1 784 2	N	-0-		134
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-		134
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-		134
-----											
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240181 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10541 PERF. 9036 - 10368											
06	2790 X	2310	-0-	-480	-0-	119	1 2189 2	N	2	2 8	120
07	2883 X	2437	-0-	-446	-0-	131	1 2303 2	N	3	3 8	120
08	2697 X	2417	-0-	-280	-0-	133	1 2280 2	N	4	4 8	120
09	2610 X	2141	-0-	-469	-0-	124	1 2016 2	N	1	1 8	120
10	2573 X	2408	-0-	-165	-0-	136	1 2220 2	N	47	2 8	165
*11	2370 X	2344	-0-	-26	-0-	123	1 2202 2	N	17	1 8	181
						19	9				
-----											
BONNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240198 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9112 - 10396											
06	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	54	1 1003 2	N	1	1 8	95
07	1178 N	391	-0-	-787	-0-	21	1 369 2	N	1	1 8	95
08	1395 N	348	-0-	-1047	-0-	19	1 327 2	N	2	2 8	95
09	1050 N	176	-0-	-874	-0-	10	1 166 2	N	-0-		95
10	403 N	160	-0-	-243	-0-	9	1 151 2	N	-0-		95
*11	330 N	55	-0-	-275	-0-	3	1 52 2	N	-0-		95

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 11 RRCID -> 241230 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8850 - 10324												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	3660 X	3403	-0-	-257	-0-	175	1	3225	2	N	3	32
07	3782 X	3592	-0-	-190	-0-	193	1	3395	2	N	4	32
08	3627 X	3597	-0-	-30	-0-	198	1	3389	2	N	9	32
09	3510 X	3358	-0-	-152	-0-	195	1	3159	2	N	4	32
10	3596 X	3318	-0-	-278	-0-	191	1	3110	2	N	15	43
*11	3480 X	3375	-0-	-105	-0-	170	1	3042	2	N	148	27
						163	9				162	8
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242123 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10387 PERF. 8836 - 10228												
06	3300 X	3068	-0-	-232	-0-	158	1	2906	2	N	4	45
07	3472 X	3086	-0-	-386	-0-	166	1	2916	2	N	4	45
08	3472 X	3007	-0-	-465	-0-	166	1	2838	2	N	3	45
09	3360 X	2822	-0-	-538	-0-	164	1	2654	2	N	4	45
10	3193 X	2849	-0-	-344	-0-	164	1	2677	2	N	7	50
*11	3060 X	2920	-0-	-140	-0-	146	1	2625	2	N	135	26
						149	9				157	8
WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 242124 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 8920 - 10248												
06	1200 N	1117	-0-	-83	-0-	57	1	1058	2	N	2	26
07	1147 N	1052	-0-	-95	-0-	56	1	993	2	N	3	26
08	1271 N	862	-0-	-409	-0-	47	1	813	2	N	2	26
09	1110 N	861	-0-	-249	-0-	50	1	810	2	N	1	26
10	1054 N	589	-0-	-465	-0-	34	1	555	2	N	-0-	26
*11	840 N	660	-0-	-180	-0-	35	1	625	2	N	-0-	26
RESCH GAS UNIT WELL #: 201 RRCID -> 242135 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9166 - 10523												
06	1560 N	778	-0-	-782	-0-	778	2			N	-0-	92
07	1395 N	752	-0-	-643	-0-	752	2			N	-0-	92
08	1550 N	485	-0-	-1065	-0-	485	2			N	-0-	92
09	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-	92
10	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1422	2	30	9	N	27	119
*11	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-	119

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 242136 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8946 - 10338												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	2370 X	1749	-0-	-621	-0-	90 1	1658 2	N	1	1 8	87	
07	2449 X	2407	-0-	-42	-0-	130 1	2276 2	N	1	1 8	87	
08	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	133 1	2285 2	N	4	4 8	87	
09	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	138 1	2240 2	N	-0-		87	
10	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	143 1	2324 2	N	1	1 8	87	
*11	3000 N	3984	-0-	984	984	205 1	3679 2	N	91	150 1 2 8	26	
						100 9						
-----												
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 242137 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8994 - 10386												
06	1290 N	676	-0-	-614	-0-	35 1	641 2	N	-0-		27	
07	1457 N	583	-0-	-874	-0-	31 1	551 2	N	1	1 8	27	
08	1302 N	1024	-0-	-278	-0-	56 1	966 2	N	2	2 8	27	
09	770 N	770	-0-	-0-	-0-	45 1	724 2	N	1	1 8	27	
10	654 N	654	-0-	-0-	-0-	34 1	550 2	N	64	1 8	90	
*11	990 N	473	-0-	-517	-0-	70 9	448 2	N	-0-		90	
						25 1						
-----												
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 242138 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10572 PERF. 9114 - 10366												
06	1830 X	1522	-0-	-308	-0-	75 1	1378 2	N	63	177 1 3 8	84	
07	1891 X	1778	-0-	-113	-0-	69 9	1676 2	N	6	6 8	84	
08	1733 X	1733	-0-	-0-	-0-	95 1	1634 2	N	4	4 8	84	
09	1680 X	1680	-0-	-0-	-0-	97 1	1576 2	N	6	6 8	84	
10	1767 X	1671	-0-	-96	-0-	97 1	1571 2	N	3	3 8	84	
*11	1836 X	1836	-0-	-0-	-0-	97 1	1736 2	N	3	3 8	84	
						3 9						
-----												
HALLSVILLE I.S.D. WELL #: 4 RRCID -> 242139 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9058 - 10472												
06	4560 X	3536	-0-	-1024	-0-	153 1	3383 2	N	-0-		45	
07	4154 X	3130	-0-	-1024	-0-	136 1	2994 2	N	-0-		45	
08	4154 X	3222	-0-	-932	-0-	157 1	3065 2	N	-0-		45	
09	3990 X	2421	-0-	-1569	-0-	133 1	2288 2	N	-0-		45	
10	3658 X	2540	-0-	-1118	-0-	149 1	2391 2	N	-0-		45	
*11	3540 X	2207	-0-	-1333	-0-	131 1	2076 2	N	-0-		45	



OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 242749 COMPL. DATE 08/08/2008												TOTAL DEPTH	10580	PERF.	8960 - 10390
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
06	2610 X	2211	-0-	-399	-0-	113 1	2091 2	N	6	6 8		56			
07	2573 X	2518	-0-	-55	-0-	135 1	2369 2	N	13	13 8		56			
08	2542 X	1937	-0-	-605	-0-	106 1	1819 2	N	11	11 8		56			
09	2460 X	887	-0-	-1573	-0-	51 1	834 2	N	2	2 8		56			
10	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	156 1	2535 2	N	53	8 8		101			
*11	2430 X	2241	-0-	-189	-0-	118 1	2117 2	N	5	5 8		101			
-----															
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243861 COMPL. DATE 09/01/2008												TOTAL DEPTH	10627	PERF.	9006 - 10460
06	3180 X	1911	-0-	-1269	-0-	98 1	1813 2	N	-0-			46			
07	3286 X	1861	-0-	-1425	-0-	100 1	1760 2	N	1	1 8		46			
08	3286 X	1809	-0-	-1477	-0-	100 1	1707 2	N	2	2 8		46			
09	2520 X	1716	-0-	-804	-0-	100 1	1616 2	N	-0-			46			
10	2604 X	1764	-0-	-840	-0-	99 1	1619 2	N	42			88			
*11	1920 X	1655	-0-	-265	-0-	87 1	1568 2	N	-0-			88			
-----															
MAGRILL WELL #: 5 RRCID -> 244778 COMPL. DATE 08/27/2008												TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9086 - 10464
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32			
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32			
-----															
MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244779 COMPL. DATE 08/20/2008												TOTAL DEPTH	11051	PERF.	9370 - 10842
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	28 1	112 2	N	-0-			101			
07	124 N	118	-0-	-6	-0-	28 1	90 2	N	-0-			101			
08	124 N	105	-0-	-19	-0-	23 1	82 2	N	-0-			101			
09	150 N	72	-0-	-78	-0-	17 1	55 2	N	-0-			101			
10	124 N	60	-0-	-64	-0-	17 1	43 2	N	-0-			101			
11	90 N	73	-0-	-17	-0-	19 1	54 2	N	-0-			101			
-----															
GATLIN WELL #: 1 RRCID -> 244875 COMPL. DATE 11/03/2008												TOTAL DEPTH	11062	PERF.	9496 - 10930
06	840 X	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-			127			
07	868 X	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-			127			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127			
-----															
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 12 RRCID -> 245106 COMPL. DATE 07/24/2008												TOTAL DEPTH	10840	PERF.	9166 - 10602
06	3840 X	3659	-0-	-181	-0-	437 1	3222 2	Y	-0-			77			
07	4929 X	3514	-0-	-1415	-0-	442 1	3072 2	Y	-0-			77			
08	4929 X	3828	-0-	-1101	-0-	468 1	3360 2	Y	-0-			77			
09	4770 X	3198	-0-	-1572	-0-	417 1	2781 2	Y	-0-			77			
10	3968 X	3433	-0-	-535	-0-	444 1	2989 2	Y	-0-			77			
*11	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	548 1	3941 2	Y	-0-			77			

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 245601 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9054 - 10416													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		6510 X	5435	-0-	-1075	-0-	268 1	5167 2	N	-0-			148
07		6293 X	5434	-0-	-859	-0-	272 1	5162 2	N	-0-			148
08		6293 X	5430	-0-	-863	-0-	269 1	5161 2	N	-0-			148
09		6090 X	5083	-0-	-1007	-0-	252 1	4831 2	N	-0-			148
10		5735 X	5615	-0-	-120	-0-	300 1	5315 2	N	-0-			148
11		5430 X	5135	-0-	-295	-0-	286 1	4849 2	N	-0-			148
-----													
GIBSON GUL WELL #: 5 RRCID -> 245895 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12403 PERF. 10728 - 12125													
06		390 N	247	-0-	-143	-0-	22 1	225 2	Y	-0-			20
07		837 N	233	-0-	-604	-0-	19 1	214 2	Y	-0-			20
08		837 X	25	-0-	-812	-0-	2 1	23 2	Y	-0-			20
09		1783 X	1783	-0-	-0-	-0-	109 1	1674 2	Y	-0-			20
10		1049 X	1049	-0-	-0-	-0-	72 1	977 2	Y	-0-			20
*11		728 X	728	-0-	-0-	-0-	58 1	670 2	Y	-0-			20
-----													
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 13 RRCID -> 245990 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9034 - 10426													
06		3480 X	3183	-0-	-297	-0-	159 1	3024 2	N	-0-			57
07		3596 X	3414	-0-	-182	-0-	184 1	3230 2	N	-0-			57
08		3472 X	3174	-0-	-298	-0-	161 1	3013 2	N	-0-			57
09		3240 X	2906	-0-	-334	-0-	150 1	2756 2	N	-0-			57
10		3410 X	2764	-0-	-646	-0-	136 1	2628 2	N	-0-			57
11		3300 X	2449	-0-	-851	-0-	131 1	2318 2	N	-0-			57
-----													
GIBSON GUL WELL #: 3 RRCID -> 246577 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 11090 PERF. 10590 - 10874													
06		3780 X	2488	-0-	-1292	-0-	220 1	2268 2	Y	-0-			20
07		3658 X	2855	-0-	-803	-0-	237 1	2618 2	Y	-0-			20
08		3410 X	2998	-0-	-412	-0-	245 1	2753 2	Y	-0-			20
09		3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	218 1	3357 2	Y	2	2 8		20
							2 9						
10		3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	226 1	3046 2	Y	-0-			20
11		2910 X	2684	-0-	-226	-0-	214 1	2470 2	Y	-0-			20
-----													
MAGRILL WELL #: 3 RRCID -> 246822 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9138 - 10448													
06		2760 X	1943	-0-	-817	-0-	84 1	1859 2	N	-0-			39
07		2449 X	2235	-0-	-214	-0-	97 1	2138 2	N	-0-			39
08		3658 X	1328	-0-	-2330	-0-	65 1	1263 2	N	-0-			39
09		3540 X	1701	-0-	-1839	-0-	94 1	1607 2	N	-0-			39
10		3658 X	2005	-0-	-1653	-0-	117 1	1873 2	N	14			53
							15 9						
*11		2160 X	2085	-0-	-75	-0-	123 1	1962 2	N	-0-			53
-----													
ALLEN WELL #: 9 RRCID -> 246847 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9000 - 11684													
06		2910 X	2377	-0-	-533	-0-	122 1	2255 2	Y	-0-	6 1		-0-
07		3193 X	2128	-0-	-1065	-0-	115 1	2013 2	Y	-0-			-0-
08		3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	198 1	3394 2	Y	-0-			-0-
09		3090 X	2772	-0-	-318	-0-	157 1	2552 2	Y	57			57
							63 9						
10		2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	170 1	2769 2	Y	-0-			57
*11		3480 X	2260	-0-	-1220	-0-	119 1	2141 2	Y	-0-	57 1		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247055 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9070 - 10404												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		3990 X	3309	-0-	-681	-0-	163 1	3146 2	N	-0-		145
07		3844 X	3017	-0-	-827	-0-	151 1	2866 2	N	-0-		145
08		3720 X	3281	-0-	-439	-0-	162 1	3119 2	N	-0-		145
09		3420 X	3024	-0-	-396	-0-	150 1	2874 2	N	-0-		145
10		3472 X	2895	-0-	-577	-0-	155 1	2740 2	N	-0-		145
11		3300 X	2850	-0-	-450	-0-	159 1	2691 2	N	-0-		145
-----												
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247057 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9068 - 10436												
06		3660 X	3503	-0-	-157	-0-	381 1	3122 2	Y	-0-		115
07		3782 X	3350	-0-	-432	-0-	362 1	2988 2	Y	-0-		115
08		3751 X	3458	-0-	-293	-0-	374 1	3084 2	Y	-0-		115
09		3570 X	3097	-0-	-473	-0-	368 1	2729 2	Y	-0-		115
10		3658 X	3103	-0-	-555	-0-	375 1	2728 2	Y	-0-		115
11		3510 X	677	-0-	-2833	-0-	411 1	266 2	Y	-0-		115
-----												
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 14 RRCID -> 247272 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8992 - 10418												
06		3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	181 1	3452 2	N	-0-		165
07		3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	200 1	3513 2	N	-0-		165
08		3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	185 1	3462 2	N	-0-		165
09		3630 X	3424	-0-	-206	-0-	176 1	3248 2	N	-0-		165
10		3751 X	3354	-0-	-397	-0-	165 1	3189 2	N	-0-		165
11		3630 X	2936	-0-	-694	-0-	158 1	2778 2	N	-0-		165
-----												
BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 247499 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10468 - 11761												
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
FLYING LL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 247615 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 12316 PERF. 9370 - 11958												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
-----												
MARTIN GUI WELL #: 2 RRCID -> 247665 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10592 - 12070												
06		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	123 1	1626 2	Y	-0-		30
07		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	121 1	1571 2	Y	-0-		30
08		1643 N	1583	-0-	-60	-0-	136 1	1447 2	Y	-0-		30
09		1740 N	1521	-0-	-219	-0-	141 1	1380 2	Y	-0-		30
10		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	128 1	1652 2	Y	-0-		30
11		1530 N	1435	-0-	-95	-0-	105 1	1330 2	Y	-0-		30
-----												
MANSINGER WELL #: 1 RRCID -> 248202 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10600 - 12100												
06		660 X	644	-0-	-16	-0-	644 2		N	-0-		147
07		682 X	445	-0-	-237	-0-	445 2		N	-0-		147
08		682 X	600	-0-	-82	-0-	600 2		N	-0-		147
09		630 X	522	-0-	-108	-0-	521 2	1 9	N	1	1 8	147
10		651 X	485	-0-	-166	-0-	479 2	6 9	N	5		152
11		630 X	512	-0-	-118	-0-	512 2		N	-0-		152

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
MARTIN GUL WELL #: 3 RRCID -> 248310 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11470 - 11920												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		1860 N	1244	-0-	-616	-0-	88 1	1156 2	Y	-0-		19
07		1612 N	1336	-0-	-276	-0-	96 1	1240 2	Y	-0-		19
08		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	108 1	1151 2	Y	-0-		19
09		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	119 1	1169 2	Y	-0-		19
10		1333 N	1171	-0-	-162	-0-	84 1	1087 2	Y	-0-		19
11		1230 N	1010	-0-	-220	-0-	74 1	936 2	Y	-0-		19
-----												
GIBSON GUL WELL #: 6 RRCID -> 249379 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10584 - 11980												
06		2640 X	2153	-0-	-487	-0-	190 1	1963 2	Y	-0-		15
07		2728 X	2355	-0-	-373	-0-	195 1	2160 2	Y	-0-		15
08		2542 X	2236	-0-	-306	-0-	183 1	2053 2	Y	-0-		15
09		2460 X	2406	-0-	-54	-0-	147 1	2259 2	Y	-0-		15
10		2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	175 1	2360 2	Y	-0-		15
11		2280 X	2212	-0-	-68	-0-	176 1	2036 2	Y	-0-		15
-----												
PITNER GU WELL #: 2 RRCID -> 249659 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10467 - 11864												
06		3450 X	3154	-0-	-296	-0-	3153 2	1 9	N	1	1 8	72
07		3379 X	2956	-0-	-423	-0-	2955 2	1 9	N	1	1 8	72
08		3286 X	3124	-0-	-162	-0-	3049 2	75 9	N	68	1 8	139
09		3180 X	2861	-0-	-319	-0-	2851 2	10 9	N	9	1 8	147
10		3286 X	2972	-0-	-314	-0-	2972 2		N	-0-		147
11		3150 X	3000	-0-	-150	-0-	2996 2	4 9	N	4	1 8	150
-----												
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250235 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9036 - 10484												
06		2130 N	1164	-0-	-966	-0-	60 1	1102 2	N	2	2 8	48
07		1953 N	1361	-0-	-592	-0-	73 1	1281 2	N	6	6 8	48
08		1767 N	1431	-0-	-336	-0-	79 1	1348 2	N	4	4 8	48
09		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	77 1	1247 2	N	5	5 8	48
10		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	86 1	1404 2	N	93	4 8	137
*11		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	102 9	82 1	N	3	3 8	137
							3 9					
-----												
MARTIN GUL WELL #: 6H RRCID -> 250238 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 10711 PERF.11750 - 13405												
06		5637 X	5637	-0-	-0-	-0-	398 1	5239 2	Y	-0-		1
07		6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	431 1	5583 2	Y	-0-		1
08		6510 X	952	-0-	-5558	-0-	82 1	870 2	Y	-0-		1
09		6300 X	-0-	-0-	-6300	-0-			Y	-0-		1
10		7659 X	7659	-0-	-0-	-0-	552 1	7107 2	Y	-0-		1
*11		6293 X	6293	-0-	-0-	-0-	459 1	5834 2	Y	-0-		1
-----												
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 15 RRCID -> 250259 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11132 PERF. 9494 - 10925												
06		6090 X	5748	-0-	-342	-0-	595 1	5153 2	Y	-0-		53
07		6293 X	5825	-0-	-468	-0-	604 1	5221 2	Y	-0-		53
08		6231 X	5668	-0-	-563	-0-	635 1	5033 2	Y	-0-		53
09		5850 X	5306	-0-	-544	-0-	658 1	4648 2	Y	-0-		53
10		5952 X	5307	-0-	-645	-0-	728 1	4579 2	Y	-0-		53
11		5760 X	4921	-0-	-839	-0-	721 1	4200 2	Y	-0-		53

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 11 RRCID -> 251214 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9304 - 10846													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	3960 X	3719	-0-	-241	-0-	444 1	3275 2	Y	-0-				10
07	4278 X	3639	-0-	-639	-0-	457 1	3182 2	Y	-0-				10
08	4278 X	3541	-0-	-737	-0-	433 1	3108 2	Y	-0-				10
09	4140 X	3378	-0-	-762	-0-	441 1	2937 2	Y	-0-				10
10	4030 X	3600	-0-	-430	-0-	466 1	3134 2	Y	-0-				10
11	3720 X	3259	-0-	-461	-0-	398 1	2861 2	Y	-0-				10
-----													
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 251215 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9186 - 10572													
06	4620 X	3919	-0-	-701	-0-	195 1	3724 2	Y	-0-				75
07	4774 X	3178	-0-	-1596	-0-	171 1	3007 2	Y	-0-				75
08	4247 X	3907	-0-	-340	-0-	198 1	3709 2	Y	-0-				75
09	4110 X	3907	-0-	-203	-0-	201 1	3704 2	Y	2	75 1	2 8		-0-
10	5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	267 1	5164 2	Y	-0-				-0-
*11	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	249 1	4380 2	Y	-0-				-0-
-----													
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 16 RRCID -> 251580 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9318 - 10730													
06	3510 X	2961	-0-	-549	-0-	306 1	2655 2	Y	-0-				-0-
07	3565 X	2892	-0-	-673	-0-	300 1	2592 2	Y	-0-				-0-
08	3410 X	2613	-0-	-797	-0-	293 1	2320 2	Y	-0-				-0-
09	3060 X	2460	-0-	-600	-0-	305 1	2155 2	Y	-0-				-0-
10	3162 X	2442	-0-	-720	-0-	335 1	2107 2	Y	-0-				-0-
11	2970 X	2318	-0-	-652	-0-	340 1	1978 2	Y	-0-				-0-
-----													
JOHNSTON, E.C. WELL #: 1 RRCID -> 252009 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10624 - 12010													
06	420 X	334	-0-	-86	-0-	334 2		N	-0-				27
07	372 X	202	-0-	-170	-0-	202 2		N	-0-				27
08	372 X	252	-0-	-120	-0-	252 2		N	-0-				27
09	360 X	232	-0-	-128	-0-	232 2		N	-0-				27
10	341 X	274	-0-	-67	-0-	274 2		N	-0-				27
*11	448 X	448	-0-	-0-	-0-	448 2		N	-0-				27
-----													
STRONG WELL #: 2 RRCID -> 252802 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10655 - 11870													
06	3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-			Y	-0-				8
07	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-			Y	-0-				8
08	6838 X	6838	-0-	-0-	-0-	6838 2		Y	-0-				8
09	3150 X	2986	-0-	-164	-0-	2986 2		Y	-0-				8
10	3255 X	2762	-0-	-493	-0-	2762 2		Y	-0-				8
11	3600 X	2569	-0-	-1031	-0-	2569 2		Y	-0-				8
-----													
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 27 RRCID -> 255584 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9012 - 10423													
06	4860 X	3946	-0-	-914	-0-	197 1	3749 2	Y	-0-				3
07	4991 X	4097	-0-	-894	-0-	221 1	3876 2	Y	-0-				3
08	4836 X	3933	-0-	-903	-0-	199 1	3734 2	Y	-0-				3
09	4350 X	3869	-0-	-481	-0-	197 1	3625 2	Y	43				46
10	4154 X	4124	-0-	-30	-0-	203 1	3921 2	Y	-0-				46
*11	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	232 1	4092 2	Y	-0-				46

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 26 RRCID -> 255585 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8982 - 10383														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06		1380 N	1205	-0-	-175	-0-	60	1	1145	2	Y	-0-		38
07		1612 N	1180	-0-	-432	-0-	64	1	1116	2	Y	-0-		38
08		1612 X	1469	-0-	-143	-0-	74	1	1395	2	Y	-0-		38
09		1560 X	1401	-0-	-159	-0-	72	1	1329	2	Y	-0-		38
10		1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	90	1	1752	2	Y	-0-		38
*11		1474 X	1474	-0-	-0-	-0-	79	1	1395	2	Y	-0-		38
-----														
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 255852 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9080 - 10421														
06		3300 X	2060	-0-	-1240	-0-	102	1	1958	2	Y	-0-		78
07		3131 X	2109	-0-	-1022	-0-	106	1	2003	2	Y	-0-		78
08		2697 X	1946	-0-	-751	-0-	96	1	1850	2	Y	-0-		78
09		2490 X	1812	-0-	-678	-0-	90	1	1722	2	Y	-0-		78
10		2232 X	2093	-0-	-139	-0-	112	1	1981	2	Y	-0-		78
*11		2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	133	1	2251	2	Y	-0-		78
-----														
SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 255867 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9014 - 10426														
06		4980 X	420	-0-	-4560	-0-	52	1	368	2	N	-0-		148
07		5208 X	407	-0-	-4801	-0-	78	1	329	2	N	-0-		148
08		5208 X	3967	-0-	-1241	-0-	401	1	3566	2	N	-0-		148
09		5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	539	1	4593	2	N	2	2 8	148
10		4216 X	4163	-0-	-53	-0-	550	1	3613	2	N	-0-		148
11		3840 X	3816	-0-	-24	-0-	570	1	3246	2	N	-0-		148
-----														
CANNON, T. P. GU WELL #: 5H RRCID -> 256094 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10865 - 13680														
06		14850 X	13734	-0-	-1116	-0-	13635	2	99	9	N	90	180 1	27
07		15221 X	14717	-0-	-504	-0-	14686	2	31	9	N	28	1 8	54
08		14780 X	14780	-0-	-0-	-0-	14700	2	80	9	N	73		127
09		15177 X	15177	-0-	-0-	-0-	930	1	14085	2	N	147	177 1	97
10		14725 X	14644	-0-	-81	-0-	961	1	13604	2	N	72		169
*11		14724 X	14724	-0-	-0-	-0-	930	1	13721	2	N	66	175 1	60
-----														
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 23 RRCID -> 256465 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9128 - 10448														
06		2430 X	2097	-0-	-333	-0-	104	1	1993	2	Y	-0-		44
07		2511 X	2002	-0-	-509	-0-	108	1	1894	2	Y	-0-		44
08		2356 X	2042	-0-	-314	-0-	103	1	1939	2	Y	-0-		44
09		2220 X	1693	-0-	-527	-0-	83	1	1527	2	Y	75	52 1	67
10		2263 X	2021	-0-	-242	-0-	99	1	1922	2	Y	-0-		67
11		2100 X	1830	-0-	-270	-0-	98	1	1732	2	Y	-0-		67

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 6H RRCID -> 256707 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10691 PERF.10960 - 13380														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	12349 X	12349	-0-	-0-	-0-	2429	1	9876	2	N	40			169
07	13175 X	12553	-0-	-622	-0-	2414	1	10100	2	N	35	172	1	32
08	13175 X	12102	-0-	-1073	-0-	2378	1	9688	2	N	33			65
09	12750 X	11416	-0-	-1334	-0-	2288	1	9085	2	N	39			104
10	12927 X	10991	-0-	-1936	-0-	2122	1	8847	2	N	20			124
11	12360 X	11295	-0-	-1065	-0-	2401	1	8748	2	N	133	184	1	73
						146	9							
-----														
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257200 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9104 - 10461														
06	1380 N	1319	-0-	-61	-0-	144	1	1175	2	Y	-0-			6
07	1333 N	1219	-0-	-114	-0-	132	1	1087	2	Y	-0-			6
08	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	148	1	1223	2	Y	-0-			6
09	1320 N	1200	-0-	-120	-0-	142	1	1058	2	Y	-0-			6
10	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	150	1	1088	2	Y	-0-			6
11	1320 N	249	-0-	-1071	-0-	151	1	98	2	Y	-0-			6
-----														
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 257248 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 10529 PERF. 9058 - 10401														
06	4650 X	4166	-0-	-484	-0-	206	1	3960	2	N	-0-			44
07	4681 X	4115	-0-	-566	-0-	206	1	3909	2	N	-0-			44
08	4681 X	4064	-0-	-617	-0-	201	1	3863	2	N	-0-			44
09	4470 X	3607	-0-	-863	-0-	179	1	3428	2	N	-0-			44
10	4495 X	4080	-0-	-415	-0-	218	1	3862	2	N	-0-			44
11	4170 X	3739	-0-	-431	-0-	208	1	3531	2	N	-0-			44
-----														
CHEROKEE WATER COMPANY UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257423 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9020 - 10440														
06	3060 X	2862	-0-	-198	-0-	143	1	2719	2	Y	-0-			25
07	3069 X	3016	-0-	-53	-0-	162	1	2854	2	Y	-0-			25
08	3038 X	2703	-0-	-335	-0-	137	1	2566	2	Y	-0-			25
09	2910 X	2636	-0-	-274	-0-	136	1	2499	2	Y	1	1	8	25
10	3007 X	2613	-0-	-394	-0-	128	1	2485	2	Y	-0-			25
11	2910 X	2406	-0-	-504	-0-	129	1	2277	2	Y	-0-			25
-----														
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 257523 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9268 - 10479														
06	3870 X	2746	-0-	-1124	-0-	136	1	2610	2	Y	-0-			68
07	3999 X	2360	-0-	-1639	-0-	118	1	2242	2	Y	-0-			68
08	3255 X	2364	-0-	-891	-0-	117	1	2247	2	Y	-0-			68
09	2760 X	2516	-0-	-244	-0-	125	1	2391	2	Y	-0-			68
10	2852 X	2675	-0-	-177	-0-	143	1	2532	2	Y	-0-			68
11	2760 X	2310	-0-	-450	-0-	129	1	2181	2	Y	-0-			68
-----														
CHEROKEE WATER COMPANY UNIT WELL #: 24 RRCID -> 257771 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9390 - 10621														
06	1230 N	1128	-0-	-102	-0-	56	1	1072	2	Y	-0-			51
07	1240 N	1062	-0-	-178	-0-	57	1	1005	2	Y	-0-			51
08	1240 N	1092	-0-	-148	-0-	55	1	1037	2	Y	-0-			51
09	1140 N	945	-0-	-195	-0-	49	1	896	2	Y	-0-	51	1	-0-
10	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	56	1	1075	2	Y	-0-			-0-
11	1050 N	859	-0-	-191	-0-	46	1	813	2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
ALLEN WELL #: 5H RRCID -> 260966 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10355 PERF.11885 - 13973														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
06		10380 X	9550	-0-	-830	-0-	488 1	8998 2	Y	58	163 1	11 8	77	
							64 9							
07		10726 X	10244	-0-	-482	-0-	545 1	9579 2	Y	109	19 8		167	
							120 9							
08		10726 X	10100	-0-	-626	-0-	554 1	9490 2	Y	51	27 8		191	
							56 9							
09		10170 X	8395	-0-	-1775	-0-	486 1	7892 2	Y	15	174 1	15 8	17	
							17 9							
10		10230 X	10164	-0-	-66	-0-	585 1	9531 2	Y	44	12 8		49	
							48 9							
*11		9900 X	9373	-0-	-527	-0-	488 1	8763 2	Y	111	106 1	8 8	46	
							122 9							
JONES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 265242 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11210 - 13772														
06		25770 X	23252	-0-	-2518	-0-	23149 2	103 9	Y	94	70 1	2 8	53	
07		26009 X	23541	-0-	-2468	-0-	23435 2	106 9	Y	96	107 1		42	
08		25420 X	23545	-0-	-1875	-0-	23440 2	105 9	Y	95	109 1	1 8	27	
09		24270 X	22507	-0-	-1763	-0-	22405 2	102 9	Y	93	77 1	2 8	41	
10		24645 X	22338	-0-	-2307	-0-	22250 2	88 9	Y	80	69 1	1 8	51	
11		23250 X	20849	-0-	-2401	-0-	20770 2	79 9	Y	72	97 1	2 8	24	
REDWINE WELL #: 4H RRCID -> 265880 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10983 - 16905														
06		67620 X	57010	-0-	-10610	-0-	56602 2	408 9	Y	371	277 1	2 8	195	
07		68510 X	57927	-0-	-10583	-0-	57510 2	417 9	Y	379	422 1	1 8	151	
08		63426 X	56930	-0-	-6496	-0-	56539 2	391 9	Y	355	415 1	2 8	89	
09		60780 X	54096	-0-	-6684	-0-	53737 2	359 9	Y	326	278 1	3 8	134	
10		60698 X	55215	-0-	-5483	-0-	54809 2	406 9	Y	369	297 1	2 8	204	
11		57000 X	52629	-0-	-4371	-0-	52257 2	372 9	Y	338	446 1	3 8	93	
CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272195 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 10361 PERF.10518 - 16802														
06		34860 X	31484	-0-	-3376	-0-	387 1	30638 2	N	417	350 1	39 8	240	
							459 9							
07		34193 X	31670	-0-	-2523	-0-	403 1	30725 2	N	493	531 1	75 8	127	
							542 9							
08		33728 X	30384	-0-	-3344	-0-	403 1	29515 2	N	424	176 1	74 8	301	
							466 9							
09		32640 X	28887	-0-	-3753	-0-	390 1	28034 2	N	421	521 1	61 8	140	
							463 9							
10		33356 X	26268	-0-	-7088	-0-	403 1	25450 2	N	377	365 1	32 8	120	
							415 9							
11		31470 X	27273	-0-	-4197	-0-	390 1	26443 2	N	400	355 1	30 8	135	
							440 9							
SWEPKO GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 273057 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10754 - 15616														
06		30120 X	25056	-0-	-5064	-0-	1277 1	23547 2	Y	211	182 1	32 8	103	
							232 9							
07		30473 X	26082	-0-	-4391	-0-	1389 1	24405 2	Y	262	265 1	61 8	39	
							288 9							
08		29667 X	25461	-0-	-4206	-0-	1389 1	23808 2	Y	240	183 1	69 8	27	
							264 9							
09		27420 X	23683	-0-	-3737	-0-	1363 1	22114 2	Y	187	80 1	48 8	86	
							206 9							
10		26970 X	23486	-0-	-3484	-0-	1347 1	21942 2	Y	179	175 1	31 8	59	
							197 9							
*11		25230 X	22434	-0-	-2796	-0-	1174 1	21056 2	Y	185	173 1	23 8	48	
							204 9							



OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143  
 SWEPCO GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 273064 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10756 - 16146

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	29911 X	29911	-0-	-0-	-0-	1526 1	28153 2	Y	211	172 1	43 8 97
						232 9					
07	30632 X	30632	-0-	-0-	-0-	1634 1	28713 2	Y	259	250 1	68 8 38
						285 9					
08	36301 X	29627	-0-	-6674	-0-	1619 1	27747 2	Y	237	168 1	82 8 25
						261 9					
09	33600 X	27516	-0-	-6084	-0-	1585 1	25715 2	Y	196	79 1	56 8 86
						216 9					
10	32860 X	27086	-0-	-5774	-0-	1555 1	25333 2	Y	180	174 1	34 8 58
						198 9					
*11	29910 X	25767	-0-	-4143	-0-	1350 1	24216 2	Y	183	167 1	28 8 46
						201 9					

GRAY-HUDSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276300 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10872 - 16732

06	113490 X	82215	-0-	-31275	-0-	81690 2	525 9	N	477	526 1	6 8 88
07	110422 X	82290	-0-	-28132	-0-	81787 2	503 9	N	457	339 1	1 8 205
08	102920 X	78183	-0-	-24737	-0-	77678 2	505 9	N	459	545 1	119
09	94200 X	73397	-0-	-20803	-0-	72768 2	629 9	N	572	515 1	2 8 174
10	91016 X	73493	-0-	-17523	-0-	73006 2	487 9	N	443	361 1	256
11	82230 X	74754	-0-	-7476	-0-	74377 2	377 9	N	343	370 1	229

GRAY-HUDSON (SA) WELL #: 2H RRCID -> 276306 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10939 - 15189

06	83220 X	48574	-0-	-34646	-0-	48144 2	430 9	N	391	318 1	4 8 266
07	77841 X	56343	-0-	-21498	-0-	55798 2	545 9	N	495	357 1	1 8 403
08	71672 X	52337	-0-	-19335	-0-	51912 2	425 9	N	386	539 1	1 8 249
09	67200 X	48691	-0-	-18509	-0-	48343 2	348 9	N	316	365 1	2 8 198
10	61876 X	47909	-0-	-13967	-0-	47577 2	332 9	N	302	183 1	1 8 316
11	54540 X	43938	-0-	-10602	-0-	43485 2	453 9	N	412	550 1	1 8 177

SAMSON LONE STAR, LLC 744737  
 ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071350 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9080 - 10462

06	1170 N	1162	-0-	-8	-0-	53 1	1109 2	Y	-0-	1 1	-0-
07	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	63 1	1263 2	Y	-0-		-0-
08	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	58 1	1181 2	Y	-0-		-0-
09	1170 N	1019	-0-	-151	-0-	48 1	970 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
10	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	69 1	1422 2	Y	1		1
						1 9					
*11	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	66 1	1367 2	Y	-0-	1 1	-0-

GRAY, B. B. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072337 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9068 - 10453

06	3240 X	3222	-0-	-18	-0-	148 1	3073 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
07	3317 X	3306	-0-	-11	-0-	156 1	3150 2	Y	-0-		-0-
08	3348 X	3189	-0-	-159	-0-	150 1	3039 2	Y	-0-		-0-
09	3240 X	3119	-0-	-121	-0-	148 1	2970 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
10	3348 X	3165	-0-	-183	-0-	146 1	3019 2	Y	-0-		-0-
11	3210 X	3038	-0-	-172	-0-	139 1	2899 2	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
BENNETT, R. D. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 072446		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10569		PERF. 9164 - 10292		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TURNER, SYBIL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 072505		COMPL. DATE 07/15/1977		TOTAL DEPTH 10560		PERF. 9158 - 10432				
06	3600 X	2563	-0-	-1037	-0-	118	1	2443	2	Y	2	3	1	-0-
						2	9							
07	3720 X	2303	-0-	-1417	-0-	109	1	2192	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
08	3627 X	2235	-0-	-1392	-0-	105	1	2129	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
09	3510 X	2206	-0-	-1304	-0-	104	1	2101	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
10	3255 X	2268	-0-	-987	-0-	104	1	2162	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
11	2550 X	2207	-0-	-343	-0-	101	1	2105	2	Y	1	1	1	1
						1	9							

MINOR, JOHN G. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 075298		COMPL. DATE 01/06/1978		TOTAL DEPTH 10660		PERF. 10343 - 10588				
06	720 N	460	-0-	-260	-0-	53	1	407	2	N	-0-			34
07	744 N	396	-0-	-348	-0-	150	1	246	2	N	-0-			34
08	528 N	528	-0-	-0-	-0-	191	1	337	2	N	-0-			34
09	522 N	522	-0-	-0-	-0-	201	1	321	2	N	-0-			34
10	541 N	541	-0-	-0-	-0-	197	1	344	2	N	-0-			34
*11	592 N	592	-0-	-0-	-0-	215	1	377	2	N	-0-			34

BENNETT, LINNVILLE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 076119		COMPL. DATE 01/22/1978		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9174 - 10540				
06	T. A.	1431	-0-	1431	1431	66	1	1365	2	Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	1431					Y	-0-			-0-
08	1431 X	-0-	-0-	-1431	-0-					Y	-0-			-0-
09	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-			-0-
10	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-			-0-
11	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-			-0-

MENEFEES, DANIEL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 076786		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10593		PERF. 9328 - 10516		
06	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	178	1	3690	2	Y	2	3	1	-0-
						2	9							
07	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	189	1	3826	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
08	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	184	1	3737	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
09	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	186	1	3746	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
10	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	189	1	3904	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
*11	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	181	1	3778	2	Y	1	1	1	1
						1	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737  
 RAIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076787 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9136 - 10456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3030 X	3008	-0-	-22	-0-	138 1	2855 2	Y	14	21	1	2	
07	3131 X	3074	-0-	-57	-0-	15 9	2920 2	Y	8	4	1	6	
08	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	145 1	2881 2	Y	5	4	1	7	
09	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	142 1	2748 2	Y	12	15	1	4	
10	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	137 1	2856 2	Y	12	8	1	8	
*11	2875 N	2875	-0-	-0-	-0-	13 9	2733 2	Y	10	11	1	7	

TURNER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078208 COMPL. DATE 07/12/1978 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9239 - 10538

06	2490 X	2273	-0-	-217	-0-	104 1	2167 2	Y	2	3	1	-0-
07	2573 X	2417	-0-	-156	-0-	2 9	2301 2	Y	2	1	1	1
08	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	114 1	2201 2	Y	1	1	1	1
09	2280 N	2182	-0-	-98	-0-	108 1	2076 2	Y	3	3	1	1
10	2418 N	2235	-0-	-183	-0-	103 1	2129 2	Y	3	2	1	2
11	2250 N	1609	-0-	-641	-0-	3 9	1532 2	Y	3	3	1	2

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078495 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9165 - 10572

06	1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	63 1	1305 2	Y	-0-			-0-
07	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	67 1	1358 2	Y	1			1
08	1426 N	1416	-0-	-10	-0-	1 9	1350 2	Y	-0-			1
09	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	66 1	1404 2	Y	1	2	1	-0-
10	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	70 1	1534 2	Y	2	1	1	1
11	1380 N	1376	-0-	-4	-0-	74 1	1312 2	Y	1	1	1	1

VINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078846 COMPL. DATE 03/04/1988 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 9230 - 10462

06	3780 X	3117	-0-	-663	-0-	63 1	2972 2	Y	2	3	1	-0-
07	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	2 9	4115 2	Y	2	1	1	1
08	3565 X	3459	-0-	-106	-0-	204 1	3296 2	Y	1	1	1	1
09	3450 X	3325	-0-	-125	-0-	162 1	3167 2	Y	1	2	1	-0-
10	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	157 1	3630 2	Y	2	1	1	1
11	3450 X	2960	-0-	-490	-0-	1 9	2823 2	Y	1	1	1	1

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737									
STEPHENS, EUNICE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 078847		COMPL. DATE 08/02/1978		TOTAL DEPTH 10678 PERF.10323 - 10606			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
-----											
BENNETT, R. D. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 079583		COMPL. DATE 06/15/1988		TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9350 - 10503			
06	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	185 1	3829 2	Y	2	3 1	-0-
						2 9					
07	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	200 1	4041 2	Y	2	1 1	1
						2 9					
08	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	192 1	3890 2	Y	1	1 1	1
						1 9					
09	4020 X	3934	-0-	-86	-0-	186 1	3747 2	Y	1	2 1	-0-
						1 9					
10	4247 X	3972	-0-	-275	-0-	183 1	3787 2	Y	2	1 1	1
						2 9					
11	4110 X	3718	-0-	-392	-0-	170 1	3547 2	Y	1	1 1	1
						1 9					
-----											
BURTON, J. L. ESTATE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 080171		COMPL. DATE 01/05/1979		TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9212 - 10566			
06	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	144 1	2986 2	Y	-0-		-0-
07	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	162 1	3280 2	Y	-0-		-0-
08	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	147 1	2978 2	Y	-0-		-0-
09	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	150 1	3025 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
10	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	142 1	2932 2	Y	2	1 1	1
						2 9					
*11	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	128 1	2668 2	Y	1	1 1	1
						1 9					
-----											
PRICE, C.S. ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 080360		COMPL. DATE 11/29/1978		TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9291 - 10539			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	3708	-0-	3708	-0-	175 1	3533 2	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
KANGERGA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 081303		COMPL. DATE 01/01/1979		TOTAL DEPTH 10656 PERF.10311 - 10580			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
STRONG, W.C. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 081719		COMPL. DATE 01/01/1979		TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9264 - 10615			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737														
MALONEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 081928		COMPL. DATE 03/31/1979		TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9258 - 10557								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
NORRIS, N.C.		WELL #: 1		RRCID -> 082715		COMPL. DATE 11/23/1992		TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9283 - 10707								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
BRADLEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 082883		COMPL. DATE 01/01/1998		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9028 - 10472								
06	2406 N	2152	-0-	-254	-0-	380	1	1772	2	N	-0-					38
07	3038 X	1920	-0-	-1118	-0-	369	1	1551	2	N	-0-					38
08	3038 X	1817	-0-	-1221	-0-	325	1	1492	2	N	-0-					38
09	2940 X	1784	-0-	-1156	-0-	303	1	1481	2	N	-0-					38
10	2573 X	1131	-0-	-1442	-0-	226	1	905	2	N	-0-					38
11	2160 X	1059	-0-	-1101	-0-	222	1	837	2	N	-0-					38
-----																
CUNNINGHAM "A"		WELL #: 1		RRCID -> 083503		COMPL. DATE 06/24/1979		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10226 - 10515								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					18
-----																
PRITCHARD, T. ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 083727		COMPL. DATE 06/02/1995		TOTAL DEPTH 10738 PERF.10380 - 10622								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	T. A.	2217	-0-	2217	2217	105	1	2112	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	2217	-0-				Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	2217	-0-				Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	2217	-0-				Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	2217	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
MENEFEE, DANIEL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 086766		COMPL. DATE 07/04/1979		TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9212 - 10531								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737									
STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 086767		COMPL. DATE 10/20/1979		TOTAL DEPTH 10732		PERF.10123 - 10626	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1560 X	1123	-0-	-437	-0-	52	1 1071 2	Y	-0-		-0-
07	1612 X	1181	-0-	-431	-0-	56	1 1125 2	Y	-0-		-0-
08	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	59	1 1190 2	Y	-0-		-0-
09	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	58	1 1161 2	Y	1	1 1	-0-
						1	9				
10	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	60	1 1236 2	Y	2	1 1	1
						2	9				
*11	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	59	1 1224 2	Y	1	1 1	1
						1	9				
-----											
WITCHER, WM. GAS UNIT		WELL #: 1A		RRCID -> 086952		COMPL. DATE 11/21/1979		TOTAL DEPTH 10610		PERF. 9744 - 10508	
06	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	68	1 1420 2	Y	-0-	1 1	-0-
07	1581 N	1398	-0-	-183	-0-	66	1 1332 2	Y	-0-		-0-
08	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	72	1 1464 2	Y	-0-		-0-
09	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	66	1 1321 2	Y	1	1 1	-0-
						1	9				
*10	1395 N	1070	-0-	-325	-0-	49	1 1021 2	Y	-0-		-0-
11	1380 N	1180	-0-	-200	-0-	54	1 1125 2	Y	1	1 1	-0-
						1	9				
-----											
FORBUS ESTATE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 087042		COMPL. DATE 03/04/1994		TOTAL DEPTH 10640		PERF. 9576 - 10562	
06	T. A.	3053	-0-	3053	3053	140	1 2913 2	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	1066	-0-	1066	4119	50	1 1016 2	Y	-0-		-0-
08	3100 N	695	-0-	-2405	1714	33	1 662 2	Y	-0-		-0-
09	2297 X	583	-0-	-1714	-0-	28	1 555 2	Y	-0-		-0-
10	1643 X	514	-0-	-1129	-0-	24	1 490 2	Y	-0-		-0-
11	1590 X	504	-0-	-1086	-0-	23	1 481 2	Y	-0-		-0-
-----											
BRADLEY UNIT "A"		WELL #: 1A		RRCID -> 087165		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 9012 - 10497	
06	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	196	1 916 2	Y	-0-		33
07	1581 N	1046	-0-	-535	-0-	201	1 845 2	Y	-0-		33
08	1209 N	38	-0-	-1171	-0-	7	1 31 2	Y	-0-		33
09	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-			Y	-0-		33
10	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			Y	-0-		33
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		33
-----											
VINSON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 087536		COMPL. DATE 04/11/1980		TOTAL DEPTH 10588		PERF. 9084 - 10515	
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	17	1 353 2	Y	-0-		-0-
07	391 N	391	-0-	-0-	-0-	18	1 373 2	Y	-0-		-0-
08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	17	1 352 2	Y	-0-		-0-
09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	17	1 338 2	Y	-0-		-0-
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	16	1 329 2	Y	-0-		-0-
11	330 N	324	-0-	-6	-0-	15	1 309 2	Y	-0-		-0-
-----											
LINNIE "M" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 087537		COMPL. DATE 03/05/1994		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9238 - 10599	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737														
BENNETT, LINNVILLE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 087839		COMPL. DATE 04/01/1980		TOTAL DEPTH 10625		PERF. 9156 - 10472						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 088503		COMPL. DATE 10/06/1992		TOTAL DEPTH 10588		PERF. 9130 - 10520						
06	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	146	1	3032	2	Y	2	3	1			-0-
07	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	170	1	3443	2	Y	2	1	1			1
08	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	149	1	3019	2	Y	1	1	1			1
09	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	153	1	3077	2	Y	1	2	1			-0-
10	3627 X	3207	-0-	-420	-0-	148	1	3057	2	Y	2	1	1			1
11	3510 X	2884	-0-	-626	-0-	132	1	2751	2	Y	1	1	1			1

GRAY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 088937		COMPL. DATE 07/13/1980		TOTAL DEPTH 10490		PERF. 9039 - 10341						
06	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	66	1	1372	2	Y	10	14	1			2
07	1829 N	1324	-0-	-505	-0-	62	1	1256	2	Y	5	3	1			4
08	1705 N	1289	-0-	-416	-0-	60	1	1226	2	Y	3	3	1			4
09	1440 N	982	-0-	-458	-0-	46	1	927	2	Y	8	10	1			2
10	1333 N	945	-0-	-388	-0-	43	1	893	2	Y	8	5	1			5
11	1260 N	896	-0-	-364	-0-	41	1	847	2	Y	7	7	1			5

LINNIE "M" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 089095		COMPL. DATE 03/10/1994		TOTAL DEPTH 10718		PERF. 9309 - 10657						
06	T. A.	7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	1097	-0-	1097	1104	52	1	1045	2	Y	-0-					-0-
08	1104 X	-0-	-0-	-1104	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 089447		COMPL. DATE 08/21/1980		TOTAL DEPTH 10526		PERF. 9203 - 10454						
06	1500 N	1494	-0-	-6	-0-	69	1	1423	2	Y	2	3	1			-0-
07	1550 N	1525	-0-	-25	-0-	72	1	1451	2	Y	2	1	1			1
08	1488 N	1458	-0-	-30	-0-	68	1	1389	2	Y	1	1	1			1
09	1440 N	1402	-0-	-38	-0-	66	1	1335	2	Y	1	2	1			-0-
10	1488 N	1467	-0-	-21	-0-	68	1	1397	2	Y	2	1	1			1
*11	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	65	1	1352	2	Y	1	1	1			1

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737														
ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089648 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10314 - 10589														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1440 N	1243	-0-	-197	-0-	57	1	1186	2	Y	-0-	1	1	-0-
07	1457 N	1261	-0-	-196	-0-	59	1	1202	2	Y	-0-			-0-
08	1364 N	1219	-0-	-145	-0-	57	1	1162	2	Y	-0-			-0-
09	1230 N	1209	-0-	-21	-0-	57	1	1151	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
10	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	59	1	1230	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
*11	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	54	1	1132	2	Y	-0-	1	1	-0-
						1	9							
TURNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 089951 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 10632 PERF.10314 - 10552														
06	3120 X	3057	-0-	-63	-0-	140	1	2915	2	Y	2	3	1	-0-
						2	9							
07	3162 X	2758	-0-	-404	-0-	130	1	2626	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
08	3038 X	2769	-0-	-269	-0-	130	1	2638	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
09	2940 X	2320	-0-	-620	-0-	110	1	2209	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
10	3038 X	2613	-0-	-425	-0-	120	1	2491	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
11	2940 X	2645	-0-	-295	-0-	121	1	2523	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090006 COMPL. DATE 09/19/1980 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9060 - 10424														
06	3450 X	2699	-0-	-751	-0-	124	1	2573	2	Y	2	3	1	-0-
						2	9							
07	3131 X	2568	-0-	-563	-0-	121	1	2445	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
08	3038 X	2797	-0-	-241	-0-	131	1	2665	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
09	2940 X	2663	-0-	-277	-0-	126	1	2536	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
10	3038 X	2596	-0-	-442	-0-	120	1	2474	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
*11	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	136	1	2836	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090390 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 9211 - 10567														
06	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	128	1	2664	2	Y	-0-			-0-
07	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	134	1	2709	2	Y	-0-			-0-
08	2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	136	1	2768	2	Y	1			1
						1	9							
09	2850 N	2850	-0-	-0-	-0-	135	1	2714	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
10	2852 N	2741	-0-	-111	-0-	126	1	2613	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
11	2760 N	2704	-0-	-56	-0-	124	1	2579	2	Y	1	1	1	1
						1	9							



OAK HILL (COTTON VALLEY) SAMSON LONE STAR, LLC VINSON GAS UNIT		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
		WELL #: 3		RRCID -> 090867		COMPL. DATE 11/13/1980			TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9040 - 10553			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3000 X	2910	-0-	-90	-0-	134 1	2774 2	Y	2	3 1		-0-
07	3100 X	2965	-0-	-135	-0-	140 1	2823 2	Y	2	1 1		1
08	3100 X	3008	-0-	-92	-0-	141 1	2866 2	Y	1	1 1		1
09	3000 X	2871	-0-	-129	-0-	136 1	2735 2	Y	-0-	1 1		-0-
10	3007 X	2936	-0-	-71	-0-	135 1	2801 2	Y	-0-			-0-
11	2910 X	2843	-0-	-67	-0-	130 1	2713 2	Y	-0-			-0-
-----												
VINSON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 091229		COMPL. DATE 12/06/1980			TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9183 - 10590			
06	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	87 1	1799 2	Y	-0-			-0-
07	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	91 1	1842 2	Y	-0-			-0-
08	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	87 1	1774 2	Y	-0-			-0-
09	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	85 1	1712 2	Y	-0-			-0-
10	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	82 1	1704 2	Y	-0-			-0-
*11	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	78 1	1628 2	Y	-0-			-0-
-----												
TANNER, SE GU		WELL #: 1		RRCID -> 091269		COMPL. DATE 09/12/1980			TOTAL DEPTH 10837 PERF.10436 - 10708			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
GRAY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 091275		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9034 - 10435			
06	5490 X	5371	-0-	-119	-0-	247 1	5122 2	Y	2	3 1		-0-
07	5673 X	5441	-0-	-232	-0-	257 1	5182 2	Y	2	1 1		1
08	5518 X	5281	-0-	-237	-0-	248 1	5032 2	Y	1	1 1		1
09	5340 X	4994	-0-	-346	-0-	236 1	4757 2	Y	1	2 1		-0-
10	5518 X	4924	-0-	-594	-0-	227 1	4695 2	Y	2	1 1		1
11	5340 X	4467	-0-	-873	-0-	205 1	4261 2	Y	1	1 1		1
-----												
BURTON, J. L. ESTATE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 091564		COMPL. DATE 01/20/1981			TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9560 - 10596			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
MALONEY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 091668		COMPL. DATE 11/05/1980			TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9570 - 10567			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	205 1	4254 2	Y	-0-			-0-
07	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	211 1	4268 2	Y	-0-			-0-
08	4588 X	4314	-0-	-274	-0-	202 1	4111 2	Y	1			1
09	4440 X	3620	-0-	-820	-0-	171 1	3448 2	Y	1	2 1		-0-
10	4588 X	3406	-0-	-1182	-0-	157 1	3247 2	Y	2	1 1		1
11	4440 X	3217	-0-	-1223	-0-	147 1	3069 2	Y	1	1 1		1
-----												
BENNETT, R. D. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 092402		COMPL. DATE 10/06/1992			TOTAL DEPTH 10584 PERF. 9131 - 10476			
06	3450 X	2507	-0-	-943	-0-	115 1	2390 2	Y	2	3 1		-0-
07	2759 X	2741	-0-	-18	-0-	129 1	2610 2	Y	2	1 1		1
08	2573 X	2303	-0-	-270	-0-	108 1	2194 2	Y	1	1 1		1
09	2490 X	2246	-0-	-244	-0-	106 1	2139 2	Y	1	2 1		-0-
10	3100 N	3243	-0-	143	143	149 1	3092 2	Y	2	1 1		1
*11	3000 N	3160	-0-	160	303	145 1	3014 2	Y	1	1 1		1
-----												
CUNNINGHAM -A-		WELL #: 2		RRCID -> 092403		COMPL. DATE 10/07/1980			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9936 - 10600			
06	6810 X	3747	-0-	-3063	-0-	408 1	3339 2	Y	-0-			2
07	7037 X	2877	-0-	-4160	-0-	343 1	2534 2	Y	-0-			2
08	4650 X	2636	-0-	-2014	-0-	325 1	2311 2	Y	-0-			2
09	4500 X	2841	-0-	-1659	-0-	353 1	2449 2	Y	35			37
10	4123 X	3509	-0-	-614	-0-	435 1	3074 2	Y	-0-	35 1		2
11	3750 X	2775	-0-	-975	-0-	357 1	2418 2	Y	-0-			2
-----												
TURNER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 093290		COMPL. DATE 03/29/1981			TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9100 - 10455			
06	4200 X	3873	-0-	-327	-0-	178 1	3693 2	Y	2	3 1		-0-
07	4216 X	4030	-0-	-186	-0-	190 1	3838 2	Y	2	1 1		1
08	4185 X	3955	-0-	-230	-0-	186 1	3768 2	Y	1	1 1		1
09	4050 X	4027	-0-	-23	-0-	191 1	3835 2	Y	1	2 1		-0-
10	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	192 1	3973 2	Y	2	1 1		1
11	3900 X	3821	-0-	-79	-0-	175 1	3645 2	Y	1	1 1		1
-----												
FORBUS ESTATE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 094230		COMPL. DATE 03/04/1994			TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9221 - 10552			
06	640 N	640	-0-	-0-	-0-	29 1	611 2	Y	-0-			-0-
07	656 N	656	-0-	-0-	-0-	31 1	625 2	Y	-0-			-0-
08	645 N	645	-0-	-0-	-0-	30 1	615 2	Y	-0-			-0-
09	625 N	625	-0-	-0-	-0-	30 1	595 2	Y	-0-			-0-
10	638 N	638	-0-	-0-	-0-	29 1	609 2	Y	-0-			-0-
*11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	28 1	589 2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737												
ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094273 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9175 - 10437												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1770 X	1578	-0-	-192	-0-	72	1	1504	2	Y	2	3 1 -0-
07	2067 X	2067	-0-	-0-	-0-	97	1	1968	2	Y	2	1 1 1
08	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	56	1	1147	2	Y	1	1 1 1
09	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	54	1	1083	2	Y	1	2 1 -0-
10	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	55	1	1130	2	Y	2	1 1 1
*11	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	53	1	1103	2	Y	1	1 1 1
-----												
STRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094569 COMPL. DATE 07/17/1981 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9077 - 10480												
06	T. A.	1704	-0-	1704	8816	78	1	1626	2	Y	-0-	-0-
07	10388 X	1572	-0-	-8816	-0-	74	1	1498	2	Y	-0-	-0-
08	1798 X	1425	-0-	-373	-0-	67	1	1358	2	Y	-0-	-0-
09	1740 X	1327	-0-	-413	-0-	63	1	1264	2	Y	-0-	-0-
10	1798 X	1432	-0-	-366	-0-	66	1	1366	2	Y	-0-	-0-
11	1710 X	1345	-0-	-365	-0-	62	1	1283	2	Y	-0-	-0-
-----												
MALONEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094977 COMPL. DATE 08/01/1981 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10330 - 10606												
06	1110 N	1103	-0-	-7	-0-	51	1	1052	2	Y	-0-	-0-
07	1147 N	1122	-0-	-25	-0-	53	1	1069	2	Y	-0-	-0-
08	1147 N	1116	-0-	-31	-0-	52	1	1064	2	Y	-0-	-0-
09	1110 N	1088	-0-	-22	-0-	51	1	1036	2	Y	1	1 1 -0-
10	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	52	1	1071	2	Y	1	1 1 -0-
*11	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	50	1	1039	2	Y	1	1 1 -0-
-----												
BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 094978 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9294 - 10572												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
BENNETT, ROSCOE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095094 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9982 - 10498												
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-	-0-
07	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	292 N	292	-0-	-0-	-0-	14	1	278	2	Y	-0-	-0-
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----  
OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737  
MALONEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 095327 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10338 - 10613  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2670 X	2532	-0-	-138	-0-	116	1	2416	2	Y	-0-					-0-
07	2790 X	2549	-0-	-241	-0-	120	1	2429	2	Y	-0-					-0-
08	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	117	1	2372	2	Y	1					1
09	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	112	1	2246	2	Y	1	2	1			-0-
10	2356 N	1820	-0-	-536	-0-	84	1	1734	2	Y	2	1	1			1
11	2280 N	1525	-0-	-755	-0-	70	1	1454	2	Y	1	1	1			1

-----  
RAIDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 095328 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9149 - 10505  
-----

06	3150 X	3107	-0-	-43	-0-	142	1	2954	2	Y	10	14	1			2
07	3255 X	3146	-0-	-109	-0-	148	1	2992	2	Y	5	3	1			4
08	3224 X	3078	-0-	-146	-0-	144	1	2931	2	Y	3	3	1			4
09	3120 X	2986	-0-	-134	-0-	141	1	2836	2	Y	8	10	1			2
10	3224 X	3119	-0-	-105	-0-	143	1	2967	2	Y	8	5	1			5
11	3120 X	2977	-0-	-143	-0-	136	1	2833	2	Y	7	7	1			5

-----  
LONGHORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095394 COMPL. DATE 09/08/1981 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9109 - 10473  
-----

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----  
RAIDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 095678 COMPL. DATE 09/29/1981 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10229 - 10465  
-----

06	2820 X	2334	-0-	-486	-0-	107	1	2225	2	Y	2	3	1			-0-
07	2914 X	2441	-0-	-473	-0-	115	1	2324	2	Y	2	1	1			1
08	2418 N	2376	-0-	-42	-0-	111	1	2264	2	Y	1	1	1			1
09	2340 N	2329	-0-	-11	-0-	110	1	2218	2	Y	1	2	1			-0-
10	2449 N	2347	-0-	-102	-0-	108	1	2237	2	Y	2	1	1			1
11	2310 N	2305	-0-	-5	-0-	106	1	2198	2	Y	1	1	1			1

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737									
OVERTON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 095994		COMPL. DATE 10/13/1981		TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9126 - 10497			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	1110 N	391	-0-	-719	-0-	17 1	359 2	Y	14	13 1	2
						15 9					
07	713 N	223	-0-	-490	-0-	10 1	204 2	Y	8	4 1	6
						9 9					
08	434 N	225	-0-	-209	-0-	10 1	209 2	Y	5	4 1	7
						6 9					
09	390 N	356	-0-	-34	-0-	16 1	329 2	Y	10	14 1	3
						11 9					
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	19 1	401 2	Y	1	3 1	1
						1 9					
*11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	18 1	366 2	Y	-0-	1 1	-0-
-----											
LONGHORN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 096086		COMPL. DATE 10/20/1981		TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9006 - 10444			
06	T. A.	2523	-0-	2523	2523	116 1	2406 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	2523			Y	-0-		-0-
08	2523 X	-0-	-0-	-2523	-0-			Y	-0-		-0-
09	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-			Y	-0-		-0-
10	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-			Y	-0-		-0-
11	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
LINNIE -M- GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 096114		COMPL. DATE 03/11/1994		TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9496 - 10649			
06	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	103 1	2141 2	Y	-0-		-0-
07	2325 N	2199	-0-	-126	-0-	104 1	2095 2	Y	-0-		-0-
08	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	117 1	2380 2	Y	-0-		-0-
09	2250 N	2017	-0-	-233	-0-	95 1	1922 2	Y	-0-		-0-
10	2201 N	1558	-0-	-643	-0-	72 1	1486 2	Y	-0-		-0-
11	2310 N	1380	-0-	-930	-0-	63 1	1317 2	Y	-0-		-0-
-----											
OVERTON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 096685		COMPL. DATE 11/27/1981		TOTAL DEPTH 10539 PERF. 9057 - 10417			
06	1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-			Y	-0-		-0-
07	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
MINOR, J. G. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 097204		COMPL. DATE 12/01/1981		TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9263 - 10676			
06	1290 N	770	-0-	-520	-0-	89 1	681 2	N	-0-		22
07	1209 N	951	-0-	-258	-0-	360 1	591 2	N	-0-		22
08	930 N	787	-0-	-143	-0-	285 1	502 2	N	-0-		22
09	780 N	757	-0-	-23	-0-	292 1	465 2	N	-0-		22
10	961 N	905	-0-	-56	-0-	330 1	575 2	N	-0-		22
*11	769 N	769	-0-	-0-	-0-	279 1	490 2	N	-0-		22
-----											
STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 097205		COMPL. DATE 11/09/1981		TOTAL DEPTH 10730 PERF.10351 - 10633			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737  
 LONGHORN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097408 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9098 - 10453

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3690 X	3388	-0-	-302	-0-	156 1	2	Y	1	2 1	-0-
07	3813 X	3444	-0-	-369	-0-	162 1	2	Y	1		1
08	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	170 1	2	Y	-0-		1
09	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	171 1	2	Y	-0-	1 1	-0-
10	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	151 1	2	Y	-0-		-0-
*11	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	158 1	2	Y	-0-		-0-

PRICE, C. S. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097655 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 10769 PERF. 9235 - 10600

06	2700 N	2670	-0-	-30	-0-	123 1	2	Y	2	3 1	-0-
07	2821 N	2723	-0-	-98	-0-	128 1	2	Y	2	1 1	1
08	2759 N	2620	-0-	-139	-0-	123 1	2	Y	1	1 1	1
09	2670 N	2594	-0-	-76	-0-	123 1	2	Y	1	2 1	-0-
10	2728 N	2628	-0-	-100	-0-	121 1	2	Y	2	1 1	1
*11	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	121 1	2	Y	1	1 1	1

STRONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097808 COMPL. DATE 02/06/1982 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9146 - 10555

06	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	94 1	2	Y	-0-		-0-
07	2108 N	2066	-0-	-42	-0-	97 1	2	Y	-0-		-0-
08	2077 N	2043	-0-	-34	-0-	96 1	2	Y	-0-		-0-
09	2010 N	1961	-0-	-49	-0-	93 1	2	Y	-0-		-0-
10	2077 N	2033	-0-	-44	-0-	94 1	2	Y	-0-		-0-
*11	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	91 1	2	Y	-0-		-0-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098070 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10322 - 10566

06	T. A.	2133	-0-	2133	8593	98 1	2	Y	-0-		-0-
07	10530 X	1937	-0-	-8593	-0-	91 1	2	Y	-0-		-0-
08	2356 X	1763	-0-	-593	-0-	83 1	2	Y	-0-		-0-
09	2280 X	1556	-0-	-724	-0-	74 1	2	Y	1	1 1	-0-
10	2356 X	1508	-0-	-848	-0-	69 1	2	Y	2	1 1	1
11	2130 X	1355	-0-	-775	-0-	62 1	2	Y	1	1 1	1

CUNNINGHAM -A- WELL #: 3 RRCID -> 098071 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10268 - 10546

06	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	185 1	2	Y	-0-		2
07	1798 N	1766	-0-	-32	-0-	211 1	2	Y	-0-		2
08	2077 N	1843	-0-	-234	-0-	227 1	2	Y	-0-		2
09	1710 N	1664	-0-	-46	-0-	204 1	2	Y	39		41
10	1767 N	1748	-0-	-19	-0-	216 1	2	Y	1	40 1	2
11	1770 N	1407	-0-	-363	-0-	181 1	2	Y	-0-		2



OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737									
BENNETT, LINNVILLE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 100015		COMPL. DATE 12/08/1981			TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9206 - 10569		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	780 N	774	-0-	-6	-0-	36	1	738	2	Y	-0-
07	806 N	778	-0-	-28	-0-	37	1	741	2	Y	-0-
08	775 N	731	-0-	-44	-0-	34	1	697	2	Y	-0-
09	780 N	739	-0-	-41	-0-	35	1	703	2	Y	-0-
						1	9				
10	776 N	776	-0-	-0-	-0-	36	1	738	2	Y	1
						2	9				
*11	727 N	727	-0-	-0-	-0-	33	1	693	2	Y	1
						1	9				

KANGERA GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 100152		COMPL. DATE 02/04/1982			TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9244 - 10620		
06	3270 X	2866	-0-	-404	-0-	132	1	2732	2	Y	-0-
						2	9				
07	3379 X	2630	-0-	-749	-0-	124	1	2504	2	Y	1
						2	9				
08	3224 X	2679	-0-	-545	-0-	126	1	2552	2	Y	1
						1	9				
09	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	154	1	3109	2	Y	-0-
						1	9				
10	3224 X	3206	-0-	-18	-0-	148	1	3056	2	Y	1
						2	9				
*11	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	144	1	3000	2	Y	1
						1	9				

TURLINGTON, M. P.		WELL #: 1		RRCID -> 100268		COMPL. DATE 06/09/1982			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10114 - 10316		
06	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	179	1	840	2	Y	-0-
						1	9				
07	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	182	1	857	2	Y	-0-
08	1054 N	1018	-0-	-36	-0-	176	1	842	2	Y	-0-
09	1020 N	986	-0-	-34	-0-	181	1	805	2	Y	-0-
10	1054 N	1031	-0-	-23	-0-	179	1	852	2	Y	-0-
11	990 N	986	-0-	-4	-0-	181	1	805	2	Y	-0-

KANGERGA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 100850		COMPL. DATE 07/01/1982			TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9636 - 10638		
06	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	110	1	2291	2	Y	-0-
						2	9				
07	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	117	1	2360	2	Y	1
						2	9				
08	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	109	1	2211	2	Y	1
						1	9				
09	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	112	1	2263	2	Y	-0-
						1	9				
10	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	107	1	2211	2	Y	1
						2	9				
11	2070 N	2046	-0-	-24	-0-	94	1	1951	2	Y	1
						1	9				



OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
SAMSON LONE STAR, LLC			//CONT.// 744737									
WARNER ESTATE			WELL #: 1		RRCID -> 103632		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9352 - 10454		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
06	2100 N	2062 -0-	-38	-0-	362	1	1698	2	Y	2	3 1	-0-
07	2170 N	2077 -0-	-93	-0-	364	1	1711	2	Y	2	1 1	1
08	2294 N	1930 -0-	-364	-0-	333	1	1596	2	Y	1	1 1	1
09	2070 N	2040 -0-	-30	-0-	375	1	1664	2	Y	1	2 1	-0-
10	2077 N	1886 -0-	-191	-0-	327	1	1557	2	Y	2	1 1	1
*11	1911 N	1911 -0-	-0-	-0-	350	1	1560	2	Y	1	1 1	1
-----												
PRICE, C.S. ET AL UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 104187		COMPL. DATE 02/03/1983			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9230 - 10614		
06	1597 X	1597 -0-	-0-	-0-	73	1	1522	2	Y	2	3 1	-0-
07	3162 X	1571 -0-	-1591	-0-	74	1	1495	2	Y	2	1 1	1
08	1643 X	1354 -0-	-289	-0-	63	1	1290	2	Y	1	1 1	1
09	1590 X	1356 -0-	-234	-0-	64	1	1291	2	Y	1	2 1	-0-
10	1643 X	1328 -0-	-315	-0-	61	1	1265	2	Y	2	1 1	1
11	1590 X	1285 -0-	-305	-0-	59	1	1225	2	Y	1	1 1	1
-----												
STRONG, W. C.			WELL #: 2		RRCID -> 105724		COMPL. DATE 05/10/1983			TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9173 - 10637		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
MINOR, J. G.			WELL #: 4		RRCID -> 106301		COMPL. DATE 04/30/1983			TOTAL DEPTH 11216 PERF.10912 - 11211		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		23
-----												
TURLINGTON, M. P.			WELL #: 2		RRCID -> 109323		COMPL. DATE 02/03/1984			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10104 - 10356		
06	633 N	633 -0-	-0-	-0-	111	1	522	2	Y	-0-	1 1	-0-
07	651 N	639 -0-	-12	-0-	112	1	527	2	Y	-0-		-0-
08	651 N	618 -0-	-33	-0-	107	1	511	2	Y	-0-		-0-
09	681 N	681 -0-	-0-	-0-	125	1	555	2	Y	1	1 1	-0-
10	651 N	639 -0-	-12	-0-	111	1	528	2	Y	-0-		-0-
*11	610 N	610 -0-	-0-	-0-	112	1	497	2	Y	1	1 1	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737									
CUNNINGHAM "A"		WELL #: 4		RRCID -> 109974		COMPL. DATE 03/10/1984		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10268 - 10548			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	2760 X	2451	-0-	-309	-0-	267 1	2184 2	Y	-0-		2
07	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	346 1	2551 2	Y	-0-		2
08	2852 X	2380	-0-	-472	-0-	293 1	2087 2	Y	-0-		2
09	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	427 1	2959 2	Y	19		21
						21 9					
10	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	365 1	2577 2	Y	-0-	20 1	1
*11	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	362 1	2455 2	Y	-0-		1
-----											
YOUNG GAS UNIT NO.1		WELL #: 1		RRCID -> 115886		COMPL. DATE 08/01/1993		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9167 - 10518			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
YOUNG GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 119499		COMPL. DATE 11/30/1985		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9064 - 10414			
06	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	164 1	3398 2	Y	1	2 1	-0-
						1 9					
07	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	169 1	3418 2	Y	1		1
						1 9					
08	3534 X	3317	-0-	-217	-0-	156 1	3161 2	Y	-0-		1
09	3570 X	3299	-0-	-271	-0-	156 1	3143 2	Y	-0-	1 1	-0-
10	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	173 1	3575 2	Y	-0-		-0-
*11	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	168 1	3503 2	Y	-0-		-0-
-----											
TURLINGTON, M. P.		WELL #: 3		RRCID -> 136547		COMPL. DATE 11/07/1990		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10068 - 10372			
06	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	214 1	1004 2	Y	-0-	1 1	-0-
07	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	209 1	980 2	Y	-0-		-0-
08	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	205 1	982 2	Y	-0-		-0-
09	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	196 1	869 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
10	1054 N	1000	-0-	-54	-0-	173 1	826 2	Y	1		1
						1 9					
11	1020 N	896	-0-	-124	-0-	164 1	732 2	Y	-0-	1 1	-0-
-----											
BIRD GAS UNIT		WELL #: 6A		RRCID -> 145189		COMPL. DATE 02/22/1993		TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9481 - 10108			
06	2340 X	2320	-0-	-20	-0-	107 1	2213 2	Y	-0-		-0-
07	2449 X	2375	-0-	-74	-0-	112 1	2263 2	Y	-0-		-0-
08	2356 N	2350	-0-	-6	-0-	110 1	2240 2	Y	-0-		-0-
09	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	114 1	2292 2	Y	-0-		-0-
10	2356 N	2340	-0-	-16	-0-	108 1	2232 2	Y	-0-		-0-
11	2280 N	2279	-0-	-1	-0-	104 1	2175 2	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----  
OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737  
PAUL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145190 COMPL. DATE 02/20/1993 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9054 - 10445  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2820 X	2269	-0-	-551	-0-	104	1	2164	2	Y	1	1	1			-0-
07	2914 X	2286	-0-	-628	-0-	108	1	2178	2	Y	-0-					-0-
08	2387 N	2238	-0-	-149	-0-	105	1	2133	2	Y	-0-					-0-
09	2280 N	2210	-0-	-70	-0-	105	1	2104	2	Y	1	1	1			-0-
10	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	106	1	2195	2	Y	-0-					-0-
*11	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	107	1	2222	2	Y	-0-					-0-

-----  
WARNER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145527 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9002 - 10427  
-----

06	3570 X	3466	-0-	-104	-0-	609	1	2855	2	Y	2	3	1			-0-
07	3999 X	3835	-0-	-164	-0-	673	1	3160	2	Y	2	1	1			1
08	3720 X	3426	-0-	-294	-0-	592	1	2833	2	Y	1	1	1			1
09	3600 X	3140	-0-	-460	-0-	577	1	2562	2	Y	1	2	1			-0-
10	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	733	1	3492	2	Y	2	1	1			1
*11	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	675	1	3008	2	Y	1	1	1			1

-----  
GRAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148667 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9137 - 10477  
-----

06	3990 X	3690	-0-	-300	-0-	170	1	3518	2	Y	2	3	1			-0-
07	4123 X	3784	-0-	-339	-0-	178	1	3604	2	Y	2	1	1			1
08	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	187	1	3801	2	Y	1	1	1			1
09	3750 X	3685	-0-	-65	-0-	174	1	3510	2	Y	1	2	1			-0-
10	3813 X	3747	-0-	-66	-0-	173	1	3572	2	Y	2	1	1			1
11	3750 X	3683	-0-	-67	-0-	169	1	3513	2	Y	1	1	1			1

-----  
ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148949 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9050 - 10408  
-----

06	3570 X	3217	-0-	-353	-0-	148	1	3067	2	Y	2	3	1			-0-
07	3689 X	3444	-0-	-245	-0-	162	1	3280	2	Y	2	1	1			1
08	3813 X	3529	-0-	-284	-0-	166	1	3362	2	Y	1	1	1			1
09	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	179	1	3599	2	Y	1	2	1			-0-
10	3813 X	3528	-0-	-285	-0-	163	1	3363	2	Y	2	1	1			1
11	3420 X	3215	-0-	-205	-0-	147	1	3067	2	Y	1	1	1			1

OIL AND GAS DIVISION

-----  
OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737  
RAIDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149079 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9104 - 10495  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	180	1	3726	2	Y	5	6 1	1
						6	9						
07	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	185	1	3736	2	Y	2	1 1	2
						2	9						
08	3937 X	3701	-0-	-236	-0-	174	1	3526	2	Y	1	1 1	2
						1	9						
09	3900 X	3548	-0-	-352	-0-	168	1	3377	2	Y	3	4 1	1
						3	9						
10	4030 X	3300	-0-	-730	-0-	152	1	3145	2	Y	3	2 1	2
						3	9						
11	3900 X	3325	-0-	-575	-0-	152	1	3170	2	Y	3	3 1	2
						3	9						

-----  
NORRIS, N.C. WELL #: 3 RRCID -> 149091 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10388 - 10656  
-----

06	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	68	1	1410	2	Y	-0-		-0-
07	2139 N	1484	-0-	-655	-0-	70	1	1414	2	Y	-0-		-0-
08	2449 X	1426	-0-	-1023	-0-	67	1	1359	2	Y	-0-		-0-
09	2370 X	1456	-0-	-914	-0-	69	1	1386	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
10	1817 X	1817	-0-	-0-	-0-	84	1	1731	2	Y	2	1 1	1
						2	9						
*11	1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	78	1	1622	2	Y	1	1 1	1
						1	9						

-----  
NORRIS, N.C. WELL #: 4 RRCID -> 149092 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 9236 - 10622  
-----

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

-----  
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149441 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9131 - 10481  
-----

06	3570 X	2608	-0-	-962	-0-	120	1	2486	2	Y	2	3 1	-0-
						2	9						
07	3534 X	2523	-0-	-1011	-0-	119	1	2402	2	Y	2	1 1	1
						2	9						
08	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	115	1	2329	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
09	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	119	1	2405	2	Y	1	2 1	-0-
						1	9						
10	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	160	1	3305	2	Y	2	1 1	1
						2	9						
*11	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	162	1	3380	2	Y	1	1 1	1
						1	9						

OAK HILL (COTTON VALLEY) SAMSON LONE STAR, LLC TURNER GAS UNIT		WELL #:	66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK			
		WELL #:	744737	RRCID -> 149647	COMPL. DATE 03/27/1994	TOTAL DEPTH 10605	PERF. 9055 - 10435		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	4410 X	4376	-0-	-34	-0-	201 1 2 9	4173 2	Y 2 3 1	-0-
07	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	218 1 2 9	4400 2	Y 2 1 1	1
08	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	215 1 1 9	4369 2	Y 1 1 1	1
09	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	214 1 1 9	4301 2	Y 1 2 1	-0-
10	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	209 1 2 9	4321 2	Y 2 1 1	1
*11	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	199 1 1 9	4140 2	Y 1 1 1	1
-----									
VINSON GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID -> 149738	COMPL. DATE 04/10/1994	TOTAL DEPTH 10676	PERF. 9131 - 10557		
06	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	123 1 7 9	2548 2	Y 6 8 1	1
07	2728 N	2648	-0-	-80	-0-	125 1 3 9	2520 2	Y 3 2 1	2
08	2697 N	2630	-0-	-67	-0-	123 1 2 9	2505 2	Y 2 2 1	2
09	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	126 1 6 9	2544 2	Y 5 6 1	1
10	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	125 1 6 9	2582 2	Y 5 3 1	3
11	2550 N	2496	-0-	-54	-0-	114 1 3 9	2379 2	Y 3 4 1	2
-----									
LONGHORN GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID -> 149927	COMPL. DATE 04/28/1994	TOTAL DEPTH 10631	PERF. 9083 - 10437		
06	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	138 1 2 9	2860 2	Y 2 3 1	-0-
07	2945 X	2266	-0-	-679	-0-	107 1 2 9	2157 2	Y 2 1 1	1
08	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	138 1 1 9	2811 2	Y 1 1 1	1
09	3000 X	2765	-0-	-235	-0-	131 1	2634 2	Y -0- 1 1	-0-
10	3100 X	2783	-0-	-317	-0-	128 1 2 9	2653 2	Y 2 1 1	1
11	3000 X	2525	-0-	-475	-0-	116 1	2409 2	Y -0- 1 1	-0-
-----									
FORBUS ESTATE GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID -> 150017	COMPL. DATE 05/06/1994	TOTAL DEPTH 10740	PERF. 9207 - 10556		
06	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	58 1	1208 2	Y -0- -0-	-0-
07	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	61 1	1238 2	Y -0- -0-	-0-
08	1302 N	1281	-0-	-21	-0-	60 1	1221 2	Y -0- -0-	-0-
09	1260 N	1249	-0-	-11	-0-	59 1 1 9	1189 2	Y 1 1 1	-0-
10	1302 N	1267	-0-	-35	-0-	58 1	1209 2	Y -0- -0-	-0-
*11	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	57 1	1190 2	Y -0- -0-	-0-
-----									
STRONG GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID -> 150244	COMPL. DATE 05/26/1994	TOTAL DEPTH 10668	PERF. 9110 - 10509		
06	4170 X	3954	-0-	-216	-0-	182 1	3772 2	Y -0- -0-	24
07	4402 X	3469	-0-	-933	-0-	164 1	3305 2	Y -0- -0-	24
08	4402 X	3332	-0-	-1070	-0-	156 1	3176 2	Y -0- -0-	24
09	4260 X	3057	-0-	-1203	-0-	145 1	2912 2	Y -0- -0-	24
10	4309 X	4051	-0-	-258	-0-	187 1	3864 2	Y -0- -0-	24
11	3960 X	3726	-0-	-234	-0-	171 1	3555 2	Y -0- -0-	24

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737									
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 150316		COMPL. DATE 06/12/1994		TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9520 - 10421			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	180 1	3744 2	Y	10	14 1	2
07	4061 X	2843	-0-	-1218	-0-	11 9	2703 2	Y	5	3 1	4
08	4061 X	2729	-0-	-1332	-0-	134 1	2598 2	Y	3	3 1	4
09	3930 X	2381	-0-	-1549	-0-	6 9	2260 2	Y	8	10 1	2
10	4061 X	2317	-0-	-1744	-0-	128 1	2202 2	Y	8	5 1	5
11	3930 X	2209	-0-	-1721	-0-	3 9	2100 2	Y	7	7 1	5
						112 1					
						9 9					
						106 1					
						9 9					
						101 1					
						8 9					
MALONEY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 150670		COMPL. DATE 06/23/1994		TOTAL DEPTH 10744 PERF. 9281 - 10119			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
RAIDER GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 150715		COMPL. DATE 06/27/1994		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9080 - 10418			
06	3360 X	2873	-0-	-487	-0-	132 1	2739 2	Y	2	3 1	-0-
07	3379 X	3146	-0-	-233	-0-	2 9	2996 2	Y	2	1 1	1
08	3162 X	3060	-0-	-102	-0-	148 1	2915 2	Y	1	1 1	1
09	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	2 9	3160 2	Y	1	2 1	-0-
10	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	144 1	3165 2	Y	2	1 1	1
*11	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	157 1	3123 2	Y	1	1 1	1
						1 9					
GRAY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 151093		COMPL. DATE 08/07/1994		TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9037 - 10433			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
VINSON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 151171		COMPL. DATE 08/31/1994		TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9062 - 10465			
06	3270 X	3254	-0-	-16	-0-	149 1	3103 2	Y	2	3 1	-0-
07	3317 X	3263	-0-	-54	-0-	2 9	3107 2	Y	2	1 1	1
08	3317 X	3170	-0-	-147	-0-	154 1	3020 2	Y	1	1 1	1
09	3240 X	3141	-0-	-99	-0-	2 9	2991 2	Y	1	2 1	-0-
10	3348 X	3093	-0-	-255	-0-	149 1	2949 2	Y	2	1 1	1
11	3240 X	3139	-0-	-101	-0-	1 9	2994 2	Y	1	1 1	1
						142 1					
						2 9					
						144 1					
						1 9					

OIL AND GAS DIVISION

-----												
OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC			//CONT.//		744737							
BENNETT, R. D. GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 151631			COMPL. DATE	09/11/1994	TOTAL DEPTH	10557 PERF. 9103 - 10437
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
06	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	83	1	1727	2	Y	2	3 1 -0-
						2	9					
07	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	78	1	1570	2	Y	2	1 1 1
						2	9					
08	1519 N	1233	-0-	-286	-0-	58	1	1174	2	Y	1	1 1 1
						1	9					
09	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	95	1	1913	2	Y	1	2 1 -0-
						1	9					
10	3100 N	3635	-0-	535	535	167	1	3466	2	Y	2	1 1 1
						2	9					
*11	3000 N	3134	-0-	134	669	144	1	2989	2	Y	1	1 1 1
						1	9					
-----												
MENEFE, DANIEL GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 152133			COMPL. DATE	10/04/1994	TOTAL DEPTH	10612 PERF. 9116 - 10490
-----												
06	3330 X	3150	-0-	-180	-0-	145	1	3003	2	Y	2	3 1 -0-
						2	9					
07	3441 X	3289	-0-	-152	-0-	155	1	3132	2	Y	2	1 1 1
						2	9					
08	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	155	1	3147	2	Y	1	1 1 1
						1	9					
09	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	150	1	3020	2	Y	1	2 1 -0-
						1	9					
10	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	144	1	2976	2	Y	2	1 1 1
						2	9					
*11	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	135	1	2811	2	Y	1	1 1 1
						1	9					
-----												
TURNER GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 152452			COMPL. DATE	10/16/1994	TOTAL DEPTH	10585 PERF. 9116 - 10487
-----												
06	2490 X	2183	-0-	-307	-0-	100	1	2081	2	Y	2	3 1 -0-
						2	9					
07	2294 X	1959	-0-	-335	-0-	92	1	1865	2	Y	2	1 1 1
						2	9					
08	2046 N	1959	-0-	-87	-0-	92	1	1866	2	Y	1	1 1 1
						1	9					
09	1980 N	1792	-0-	-188	-0-	85	1	1706	2	Y	1	2 1 -0-
						1	9					
10	1953 N	1863	-0-	-90	-0-	86	1	1775	2	Y	2	1 1 1
						2	9					
*11	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	89	1	1858	2	Y	1	1 1 1
						1	9					
-----												
STRONG GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 152477			COMPL. DATE	11/13/1994	TOTAL DEPTH	10684 PERF. 9132 - 10559
-----												
06	3900 X	2492	-0-	-1408	-0-	115	1	2377	2	Y	-0-	-0-
						143	1	2883	2	Y	-0-	-0-
07	3720 X	3026	-0-	-694	-0-	125	1	2530	2	Y	-0-	-0-
						133	1	2680	2	Y	-0-	-0-
08	2790 X	2655	-0-	-135	-0-	117	1	2431	2	Y	-0-	-0-
						112	1	2324	2	Y	-0-	-0-
09	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-							
10	2790 X	2548	-0-	-242	-0-							
11	2700 X	2436	-0-	-264	-0-							

OAK HILL (COTTON VALLEY)													//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
SAMSON LONE STAR, LLC													//CONT.// 744737									
FORBUS ESTATE GAS UNIT													WELL #: 6		RRCID -> 152719		COMPL. DATE 12/24/1994		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9211 - 10563	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE						
06		1500 N	1463	-0-	-37	-0-	67	1	1396	2	Y	-0-				-0-						
07		1581 N	1498	-0-	-83	-0-	71	1	1427	2	Y	-0-				-0-						
08		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	69	1	1392	2	Y	-0-				-0-						
09		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	67	1	1353	2	Y	1	1	1		-0-						
							1	9														
10		1426 N	1422	-0-	-4	-0-	66	1	1356	2	Y	-0-				-0-						
11		1380 N	1357	-0-	-23	-0-	62	1	1295	2	Y	-0-				-0-						
-----																						
BENNETT, LINNVILLE UNIT													WELL #: 5		RRCID -> 153232		COMPL. DATE 01/03/1995		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9187 - 10583	
06		3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	151	1	3124	2	Y	-0-				-0-						
07		3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	163	1	3299	2	Y	-0-				-0-						
08		3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	163	1	3309	2	Y	-0-				-0-						
09		3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	154	1	3107	2	Y	1	1	1		-0-						
							1	9														
10		3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	160	1	3303	2	Y	2	1	1		1						
							2	9														
*11		3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	144	1	3006	2	Y	1	1	1		1						
							1	9														
-----																						
KANGERGA GAS UNIT													WELL #: 5		RRCID -> 153275		COMPL. DATE 07/31/2000		TOTAL DEPTH 10757		PERF. 9244 - 10657	
06		1770 X	1755	-0-	-15	-0-	81	1	1672	2	Y	2	3	1		-0-						
							2	9														
07		1829 X	1557	-0-	-272	-0-	73	1	1482	2	Y	2	1	1		1						
							2	9														
08		2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	101	1	2053	2	Y	1	1	1		1						
							1	9														
09		2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	135	1	2717	2	Y	1	2	1		-0-						
							1	9														
10		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	80	1	1659	2	Y	2	1	1		1						
							2	9														
11		1620 N	1445	-0-	-175	-0-	66	1	1378	2	Y	1	1	1		1						
							1	9														
-----																						
MALONEY GAS UNIT													WELL #: 6		RRCID -> 153494		COMPL. DATE 02/01/1995		TOTAL DEPTH 10710		PERF. 9816 - 10562	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
-----																						
STRONG, W.C.													WELL #: 3		RRCID -> 154669		COMPL. DATE 12/10/1994		TOTAL DEPTH 11250		PERF.10823 - 11106	
06		T. A.	3664	-0-	3664	3664	168	1	3496	2	Y	-0-				-0-						
07		14B2 EXT	59	-0-	59	3723	3	1	56	2	Y	-0-				-0-						
08		3723 X	-0-	-0-	-3723	-0-					Y	-0-				-0-						
09		3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-					Y	-0-				-0-						
10		3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-				-0-						
11		3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-					Y	-0-				-0-						



OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737  
 CUNNINGHAM "A" WELL #: 5 RRCID -> 158877 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10292 - 10574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	455	1	3727	2	Y	-0-			2
07	3410 X	2840	-0-	-570	-0-	339	1	2501	2	Y	-0-			2
08	2883 X	2815	-0-	-68	-0-	347	1	2468	2	Y	-0-			2
09	2790 X	1767	-0-	-1023	-0-	218	1	1514	2	Y	32			34
						35	9							
10	2883 X	2263	-0-	-620	-0-	280	1	1983	2	Y	-0-	32	1	2
11	2790 X	2262	-0-	-528	-0-	291	1	1971	2	Y	-0-			2

CUNNINGHAM "A" WELL #: 7 RRCID -> 159146 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9650 - 10567

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

CUNNINGHAM "A" WELL #: 6 RRCID -> 159223 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9213 - 10590

06	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	175	1	3630	2	Y	-0-			17
07	4464 X	3284	-0-	-1180	-0-	155	1	3129	2	Y	-0-			17
08	3534 X	3406	-0-	-128	-0-	160	1	3246	2	Y	-0-			17
09	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	228	1	4581	2	Y	-0-			17
10	3534 X	3228	-0-	-306	-0-	149	1	3079	2	Y	-0-			17
11	3420 X	2874	-0-	-546	-0-	132	1	2742	2	Y	-0-			17

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160165 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9168 - 10524

06	2760 X	2426	-0-	-334	-0-	111	1	2313	2	Y	2	3	1	-0-
						2	9							
07	3038 X	2338	-0-	-700	-0-	110	1	2226	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
08	2573 N	2154	-0-	-419	-0-	101	1	2052	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
09	2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	136	1	2746	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
10	3100 N	3384	-0-	284	284	156	1	3226	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
*11	3000 N	3149	-0-	149	433	144	1	3004	2	Y	1	1	1	1
						1	9							

VINSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160365 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9027 - 10419

06	3540 X	2822	-0-	-718	-0-	130	1	2691	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
07	3596 X	3129	-0-	-467	-0-	148	1	2980	2	Y	1			1
						1	9							
08	3441 X	2800	-0-	-641	-0-	131	1	2668	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
09	3330 X	2630	-0-	-700	-0-	124	1	2505	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
10	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	165	1	3414	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
*11	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	161	1	3342	2	Y	1	1	1	1
						1	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) SAMSON LONE STAR, LLC ROGERS GAS UNIT		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
		WELL #: 7		RRCID -> 160487		COMPL. DATE 09/30/1996			TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9055 - 10432			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	3750 X	3534	-0-	-216	-0-	162	1	2	2	3	1	-0-
07	3751 X	3052	-0-	-699	-0-	144	1	2	2	1	1	1
08	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	176	1	2	-0-			1
09	3540 X	3467	-0-	-73	-0-	164	1	2	1	2	1	-0-
10	3658 X	3510	-0-	-148	-0-	162	1	2	2	1	1	1
11	3630 X	2309	-0-	-1321	-0-	106	1	2	1	1	1	1
						1	9					

  

GRAY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 160783		COMPL. DATE 10/31/1996			TOTAL DEPTH 10508 PERF. 9025 - 10392			
06	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	155	1	2	2	3	1	-0-
07	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	160	1	2	2	1	1	1
08	3255 X	3200	-0-	-55	-0-	150	1	2	1	1	1	1
09	3330 X	828	-0-	-2502	-0-	39	1	2	1	2	1	-0-
10	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-				Y	-0-		-0-
11	3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-				Y	-0-		-0-

  

FORBUS ESTATE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 160933		COMPL. DATE 10/08/1996			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9273 - 10561			
06	2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	114	1	2	-0-			-0-
07	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	124	1	2	-0-			-0-
08	2542 X	2410	-0-	-132	-0-	113	1	2	1			1
09	2460 N	2419	-0-	-41	-0-	114	1	2	1	2	1	-0-
10	2542 N	2435	-0-	-107	-0-	112	1	2	2	1	1	1
11	2340 N	2301	-0-	-39	-0-	105	1	2	1	1	1	1
						1	9					

  

ALFORD, E. B. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 161098		COMPL. DATE 11/10/1996			TOTAL DEPTH 10732 PERF.10359 - 10638			
06	1350 N	1276	-0-	-74	-0-	59	1	2	1	2	1	-0-
07	1395 N	1320	-0-	-75	-0-	62	1	2	1			1
08	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	77	1	2	-0-			1
09	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	60	1	2	-0-	1	1	-0-
10	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	60	1	2	2	1	1	1
*11	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	58	1	2	1	1	1	1
						1	9					



OAK HILL (COTTON VALLEY) SAMSON LONE STAR, LLC BENNETT, LINNVILLE UNIT		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
06	3000 N	3979	-0-	979	4560	183	1	3796	2	Y	-0-					-0-
07	8567 X	4007	-0-	-4560	-0-	189	1	3818	2	Y	-0-					-0-
08	4960 X	3646	-0-	-1314	-0-	171	1	3475	2	Y	-0-					-0-
09	4800 X	3469	-0-	-1331	-0-	164	1	3304	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
10	4774 X	3604	-0-	-1170	-0-	166	1	3436	2	Y	2	1	1			1
						2	9									
11	3990 X	3568	-0-	-422	-0-	163	1	3404	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
-----																
RAIDER GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 162179		COMPL. DATE 02/23/1997			TOTAL DEPTH 10598			PERF. 9116 - 10427				
06	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	125	1	2602	2	Y	2	3	1			-0-
						2	9									
07	2821 N	2795	-0-	-26	-0-	132	1	2661	2	Y	2	1	1			1
						2	9									
08	2821 N	2681	-0-	-140	-0-	126	1	2554	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
09	2730 N	2356	-0-	-374	-0-	111	1	2244	2	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
10	2790 N	2471	-0-	-319	-0-	114	1	2355	2	Y	2	1	1			1
						2	9									
11	2580 N	2317	-0-	-263	-0-	106	1	2210	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
-----																
MENEFE, DANIEL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 162368		COMPL. DATE 12/19/1996			TOTAL DEPTH 10592			PERF. 9140 - 10495				
06	3840 X	2983	-0-	-857	-0-	137	1	2844	2	Y	2	3	1			-0-
						2	9									
07	3968 X	3028	-0-	-940	-0-	143	1	2883	2	Y	2	1	1			1
						2	9									
08	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	137	1	2776	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
09	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	132	1	2666	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	130	1	2686	2	Y	-0-					-0-
*11	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	124	1	2580	2	Y	-0-					-0-
-----																
BOOTH-FREEMAN		WELL #: 7		RRCID -> 162530		COMPL. DATE 06/09/1999			TOTAL DEPTH 10665			PERF. 9112 - 10534				
06	3300 X	3182	-0-	-118	-0-	146	1	3036	2	Y	-0-					-0-
07	3410 X	3140	-0-	-270	-0-	148	1	2992	2	Y	-0-					-0-
08	3286 X	3254	-0-	-32	-0-	153	1	3101	2	Y	-0-					-0-
09	3180 X	2606	-0-	-574	-0-	123	1	2482	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
10	3286 X	2374	-0-	-912	-0-	109	1	2263	2	Y	2	1	1			1
						2	9									
11	3180 X	2135	-0-	-1045	-0-	98	1	2036	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
-----																
POPE		WELL #: 1		RRCID -> 162548		COMPL. DATE 01/14/1997			TOTAL DEPTH 10600			PERF. 9062 - 10194				
06	3000 N	3370	-0-	370	370	190	1	3180	2	Y	-0-					-0-
07	2443 N	2073	-0-	-370	-0-	158	1	1915	2	Y	-0-					-0-
08	1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	94	1	1080	2	Y	-0-					-0-
09	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-					-0-
10	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-					-0-
11	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) SAMSON LONE STAR, LLC LONGHORN GAS UNIT		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK			
		WELL #: 6		RRCID -> 162980		COMPL. DATE 03/01/1997		TOTAL DEPTH 10636		PERF. 9126 - 10490			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	3210 X	3191	-0-	-19	-0-	147	1	3042	2	Y	2	3 1	-0-
07	3286 X	3267	-0-	-19	-0-	154	1	3111	2	Y	2	1 1	1
08	3286 X	3224	-0-	-62	-0-	151	1	3072	2	Y	1	1 1	1
09	3180 X	3177	-0-	-3	-0-	150	1	3026	2	Y	1	2 1	-0-
10	3286 X	3209	-0-	-77	-0-	148	1	3059	2	Y	2	1 1	1
11	3180 X	3138	-0-	-42	-0-	144	1	2993	2	Y	1	1 1	1

TANNER, SE GU		WELL #: 2		RRCID -> 163073		COMPL. DATE 03/27/1997		TOTAL DEPTH 10819		PERF.10284 - 10648			
06	780 X	592	-0-	-188	-0-	27	1	564	2	Y	1	1 1	-0-
07	806 X	401	-0-	-405	-0-	19	1	381	2	Y	1		1
08	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	65	1	1326	2	Y	1	1 1	1
09	781 N	781	-0-	-0-	-0-	37	1	743	2	Y	1	2 1	-0-
10	802 N	802	-0-	-0-	-0-	37	1	763	2	Y	2	1 1	1
11	960 N	890	-0-	-70	-0-	41	1	848	2	Y	1	1 1	1

PEPPER, E. H. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 163153		COMPL. DATE 07/20/1999		TOTAL DEPTH 10780		PERF. 9619 - 10644			
06	3450 X	3167	-0-	-283	-0-	146	1	3021	2	Y	-0-		4
07	3565 X	3008	-0-	-557	-0-	142	1	2866	2	Y	-0-		4
08	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	151	1	3074	2	Y	-0-		4
09	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	139	1	2805	2	Y	-0-		4
10	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	141	1	2914	2	Y	-0-		4
*11	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	141	1	2928	2	Y	-0-		4

BENNETT, R. D. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 163272		COMPL. DATE 08/30/1999		TOTAL DEPTH 10670		PERF. 9166 - 10532			
06	1890 X	1833	-0-	-57	-0-	84	1	1747	2	Y	2	3 1	-0-
07	1953 X	1819	-0-	-134	-0-	86	1	1731	2	Y	2	1 1	1
08	1860 N	1742	-0-	-118	-0-	82	1	1659	2	Y	1	1 1	1
09	1800 N	1718	-0-	-82	-0-	81	1	1636	2	Y	1	2 1	-0-
10	1829 N	1735	-0-	-94	-0-	80	1	1653	2	Y	2	1 1	1
*11	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	78	1	1622	2	Y	1	1 1	1

OAK HILL (COTTON VALLEY)												
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737												
VINSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163439 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9156 - 10569												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	91 1	2	1898 2	Y	2	3 1	-0-
						2 9						
07	2077 N	2034	-0-	-43	-0-	96 1	2	1936 2	Y	2	1 1	1
						2 9						
08	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	109 1	2	2213 2	Y	1	1 1	1
						1 9						
09	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	102 1	2	2061 2	Y	1	2 1	-0-
						1 9						
10	2046 N	1985	-0-	-61	-0-	91 1	2	1892 2	Y	2	1 1	1
						2 9						
11	2040 N	1884	-0-	-156	-0-	86 1	2	1797 2	Y	1	1 1	1
						1 9						
BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 163509 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 10686 PERF. 9230 - 10553												
06	3000 N	4276	-0-	1276	2448	197 1	2	4079 2	Y	-0-		-0-
						188 1		3800 2	Y	-0-		-0-
07	6436 X	3988	-0-	-2448	-0-	180 1	2	3654 2	Y	-0-		-0-
						167 1		3355 2	Y	1	1 1	-0-
08	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	1 9						
09	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	182 1	2	3775 2	Y	2	1 1	1
						2 9						
*11	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	159 1	2	3312 2	Y	1	1 1	1
						1 9						
ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163581 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9100 - 10421												
06	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	116 1	2	2407 2	Y	2	3 1	-0-
						2 9						
07	2542 N	2465	-0-	-77	-0-	116 1	2	2347 2	Y	2	1 1	1
						2 9						
08	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	112 1	2	2274 2	Y	1	1 1	1
						1 9						
09	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	118 1	2	2381 2	Y	1	2 1	-0-
						1 9						
10	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	122 1	2	2531 2	Y	2	1 1	1
						2 9						
*11	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	106 1	2	2217 2	Y	1	1 1	1
						1 9						
MENEFEES, DANIEL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163645 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9152 - 10514												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
									Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
									Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
									Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
									Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
									Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
									Y	-0-		-0-
TERRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163674 COMPL. DATE 07/04/1999 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9314 - 10743												
06	1530 X	1278	-0-	-252	-0-	59 1	2	1219 2	Y	-0-		-0-
						63 1		1263 2	Y	-0-		-0-
07	1488 X	1326	-0-	-162	-0-	57 1	2	1150 2	Y	-0-		-0-
						53 1		1067 2	Y	-0-		-0-
08	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	53 1	2	1088 2	Y	-0-		-0-
						50 1		1046 2	Y	-0-		-0-
09	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-							
10	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-							
*11	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-							

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737									
MALONEY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 163724		COMPL. DATE 06/12/1997			TOTAL DEPTH 10740 PERF.10323 - 10608		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	106	1	2201	2	Y	-0-
07	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	92	1	1866	2	Y	-0-
08	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	98	1	1991	2	Y	-0-
09	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	88	1	1780	2	Y	-0-
						1	9				
10	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	69	1	1426	2	Y	-0-
*11	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	98	1	2034	2	Y	-0-
						1	9				

  

TANNER, SE GU		WELL #: 3		RRCID -> 164169		COMPL. DATE 07/04/1997			TOTAL DEPTH 10860 PERF.10440 - 10880		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

  

WITCHER, WM. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 164486		COMPL. DATE 07/16/1997			TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9202 - 10546		
06	3690 X	3520	-0-	-170	-0-	162	1	3356	2	Y	-0-
						2	9				
07	3875 X	3791	-0-	-84	-0-	179	1	3610	2	Y	1
						2	9				
08	3875 X	3662	-0-	-213	-0-	172	1	3489	2	Y	1
						1	9				
09	3750 X	3580	-0-	-170	-0-	169	1	3410	2	Y	-0-
						1	9				
10	3782 X	3455	-0-	-327	-0-	159	1	3294	2	Y	1
						2	9				
11	3660 X	3436	-0-	-224	-0-	157	1	3278	2	Y	1
						1	9				

  

TURNER GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 164802		COMPL. DATE 06/19/1997			TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9280 - 10589		
06	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	129	1	2675	2	Y	-0-
						2	9				
07	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	136	1	2746	2	Y	1
						2	9				
08	2914 N	2579	-0-	-335	-0-	121	1	2457	2	Y	1
						1	9				
09	2820 N	2623	-0-	-197	-0-	124	1	2498	2	Y	-0-
						1	9				
10	2883 N	2825	-0-	-58	-0-	130	1	2693	2	Y	1
						2	9				
*11	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	122	1	2547	2	Y	1
						1	9				

  

OVERTON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 165101		COMPL. DATE 09/04/1997			TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9130 - 10480		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737														
LONGHORN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 165158		COMPL. DATE 08/21/1997		TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9148 - 10500								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	138	1	2872	2	Y	2	3	1		-0-	
07	2945 X	2684	-0-	-261	-0-	127	1	2555	2	Y	2	1	1		1	
08	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	115	1	2330	2	Y	1	1	1		1	
09	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	129	1	2594	2	Y	-0-	1	1		-0-	
10	3021 N	3021	-0-	-0-	-0-	139	1	2882	2	Y	-0-				-0-	
*11	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	122	1	2541	2	Y	1	1	1		-0-	

  

GRAY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 165370		COMPL. DATE 09/26/1997		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9134 - 10459		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

  

RAIDER GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 165522		COMPL. DATE 10/10/1997		TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9143 - 10485		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

  

FORBUS ESTATE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 165892		COMPL. DATE 09/11/1997		TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9210 - 10087		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

  

TANNER, SE GU		WELL #: 5		RRCID -> 166099		COMPL. DATE 11/08/1997		TOTAL DEPTH 10878 PERF.10464 - 10737					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
08	14B2 EXT	1975	-0-	1975	1975	93	1	1882	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1975			Y	-0-	-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1975			Y	-0-	-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1975			Y	-0-	-0-			

  

WARNER ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 166320		COMPL. DATE 12/07/1997		TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8992 - 10424		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-



OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
YOUNG GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 166950		COMPL. DATE 12/11/1997		TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9083 - 10445				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	3660 X	3652	-0-	-8	-0-	168 1	3484 2	Y	-0-	1 1		-0-
07	3782 X	3744	-0-	-38	-0-	177 1	3567 2	Y	-0-			-0-
08	3720 X	3530	-0-	-190	-0-	166 1	3364 2	Y	-0-			-0-
09	3600 X	3379	-0-	-221	-0-	160 1	3219 2	Y	-0-			-0-
10	3720 X	3667	-0-	-53	-0-	169 1	3498 2	Y	-0-			-0-
11	3600 X	3535	-0-	-65	-0-	162 1	3373 2	Y	-0-			-0-
-----												
NORRIS, N.C.		WELL #: 5		RRCID -> 167137		COMPL. DATE 01/24/1998		TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9232 - 10663				
06	3450 X	1931	-0-	-1519	-0-	89 1	1842 2	Y	-0-			-0-
07	3565 X	1668	-0-	-1897	-0-	79 1	1589 2	Y	-0-			-0-
08	3162 X	2730	-0-	-432	-0-	128 1	2602 2	Y	-0-			-0-
09	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	157 1	3155 2	Y	1	1 1		-0-
10	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	148 1	3068 2	Y	2	1 1		1
11	2640 X	1903	-0-	-737	-0-	87 1	1815 2	Y	1	1 1		1
-----												
TANNER, SE GU		WELL #: 6		RRCID -> 167365		COMPL. DATE 02/08/1998		TOTAL DEPTH 10860 PERF.10438 - 10711				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
MENEFEES, DANIEL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 167887		COMPL. DATE 02/27/1998		TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9372 - 10561				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
WITCHER, WM. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 168303		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9240 - 10600				
06	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	101 1	2106 2	Y	2	3 1		-0-
07	2325 N	2262	-0-	-63	-0-	107 1	2153 2	Y	2	1 1		1
08	2387 N	2144	-0-	-243	-0-	101 1	2042 2	Y	1	1 1		1
09	2220 N	2095	-0-	-125	-0-	99 1	1995 2	Y	1	2 1		-0-
10	2263 N	2080	-0-	-183	-0-	96 1	1982 2	Y	2	1 1		1
*11	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	99 1	2061 2	Y	1	1 1		1

OAK HILL (COTTON VALLEY)												//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
SAMSON LONE STAR, LLC												//CONT.// 744737							
BRADLEY UNIT "A"												WELL #: 2A		RRCID -> 168523		COMPL. DATE 04/10/1998		TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9014 - 10475	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE						
					(L)	(L)	CODE	CODE			CODE	CODE							
06		3240 X	3022	-0-	-218	-0-	534 1	2488 2	Y	-0-			36						
07		3348 X	3008	-0-	-340	-0-	578 1	2430 2	Y	-0-			36						
08		3100 X	2998	-0-	-102	-0-	522 1	2399 2	Y	70			106						
09		3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	77 9												
10		3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	512 1	2497 2	Y	-0-			106						
11		3000 X	2911	-0-	-89	-0-	623 1	2494 2	Y	-0-			106						
							611 1	2300 2	Y	-0-			106						
LONGHORN GAS UNIT												WELL #: 8		RRCID -> 168797		COMPL. DATE 05/02/1998		TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9106 - 9584	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
PRITCHARD, T. ET AL UNIT												WELL #: 4		RRCID -> 168809		COMPL. DATE 05/08/1998		TOTAL DEPTH 10778 PERF.10359 - 10640	
06		1440 N	1413	-0-	-27	-0-	65 1	1348 2	Y	-0-	1 1		-0-						
07		1457 N	1416	-0-	-41	-0-	67 1	1349 2	Y	-0-			-0-						
08		1457 N	1425	-0-	-32	-0-	67 1	1358 2	Y	-0-			-0-						
09		1410 N	1357	-0-	-53	-0-	64 1	1292 2	Y	1	1 1		-0-						
10		1426 N	1368	-0-	-58	-0-	1 9												
11		1380 N	1326	-0-	-54	-0-	63 1	1304 2	Y	1	1 1		-0-						
							1 9												
							61 1	1264 2	Y	1	1 1		-0-						
							1 9												
WARNER ESTATE												WELL #: 4		RRCID -> 169230		COMPL. DATE 06/06/1998		TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8942 - 10374	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
KARGERGA GAS UNIT												WELL #: 6		RRCID -> 169736		COMPL. DATE 07/08/1998		TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9274 - 10684	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
11		14B2 EXT	311	-0-	311	-0-	311	14 1	297 2	Y	-0-		-0-						
ALFORD, E. B. GAS UNIT												WELL #: 3		RRCID -> 169947		COMPL. DATE 08/07/1998		TOTAL DEPTH 10820 PERF.10360 - 10633	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
08		14B2 EXT	2441	-0-	2441	2441	115 1	2326 2	Y	-0-			-0-						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737														
BURTON, J.L. ESTATE UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 170419		COMPL. DATE 08/13/1998		TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9225 - 9376								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 170952		COMPL. DATE 09/29/1998		TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9286 - 10600								
06	2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	96	1	1999	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	3410 X	1964	-0-	-1446	-0-	93	1	1871	2	Y	-0-					-0-
08	2387 X	1988	-0-	-399	-0-	93	1	1895	2	Y	-0-					-0-
09	2310 X	1821	-0-	-489	-0-	86	1	1734	2	Y	1	1	1			-0-
10	2387 X	1767	-0-	-620	-0-	81	1	1685	2	Y	1					1
11	2100 X	1841	-0-	-259	-0-	84	1	1757	2	Y	-0-	1	1			-0-

TANNER, SE GU		WELL #: 7		RRCID -> 171645		COMPL. DATE 12/03/1998		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10399 - 10673								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 172463		COMPL. DATE 02/10/1999		TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9295 - 10629								
06	2160 N	24	-0-	-2136	-0-	1	1	23	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	2201 N	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					-0-
08	2077 N	28	-0-	-2049	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

MENEFE, DANIEL GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 172998		COMPL. DATE 02/27/1999		TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9194 - 10526								
06	2121 N	2076	-0-	-45	-0-	95	1	1980	2	Y	1	2	1			-0-
07	2697 X	1960	-0-	-737	-0-	92	1	1867	2	Y	1					1
08	2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	111	1	2254	2	Y	-0-					1
09	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	114	1	2291	2	Y	1	2	1			-0-
10	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	113	1	2333	2	Y	2	1	1			1
*11	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	101	1	2113	2	Y	1	1	1			1

PRITCHARD, T. ET AL UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 173317		COMPL. DATE 04/05/1999		TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9284 - 10635								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737												
BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 173328 COMPL. DATE 03/28/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9256 - 10604												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
06		2790 X	2201	-0-	-589	-0-	101	1	2100	2	Y	-0-
07		2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	114	1	2310	2	Y	-0-
08		2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	109	1	2208	2	Y	-0-
09		2190 N	1988	-0-	-202	-0-	94	1	1893	2	Y	-0-
							1	9				
10		2418 N	2310	-0-	-108	-0-	106	1	2202	2	Y	1
							2	9				
*11		2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	111	1	2310	2	Y	1
							1	9				

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173426 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9324 - 10557												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

ALFORD, E.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173674 COMPL. DATE 05/31/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9306 - 10678												
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

OVERTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174254 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9118 - 10433												
06		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	75	1	1554	2	Y	-0-
							1	9				
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-
09		1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 174313 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9154 - 10512												
06		2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	122	1	2536	2	Y	-0-
							2	9				
07		2046 X	1873	-0-	-173	-0-	88	1	1783	2	Y	1
							2	9				
08		2542 N	1919	-0-	-623	-0-	90	1	1828	2	Y	1
							1	9				
09		3000 N	3069	-0-	69	69	145	1	2923	2	Y	-0-
							1	9				
10		3100 N	3144	-0-	44	113	145	1	2997	2	Y	1
							2	9				
*11		2828 N	2715	-0-	-113	-0-	124	1	2590	2	Y	1
							1	9				

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) SAMSON LONE STAR, LLC ROGERS GAS UNIT		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
		WELL #: 9		RRCID -> 175180		COMPL. DATE 09/10/1999			TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9079 - 10423		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2640 X	2540	-0-	-100	-0-	117 1 2 9	2421 2	Y	2	3 1	-0-
07	2728 X	2662	-0-	-66	-0-	125 1 2 9	2535 2	Y	2	1 1	1
08	2666 N	2600	-0-	-66	-0-	122 1 1 9	2477 2	Y	1	1 1	1
09	2550 N	2387	-0-	-163	-0-	113 1 1 9	2273 2	Y	1	2 1	-0-
10	2666 N	2265	-0-	-401	-0-	104 1 2 9	2159 2	Y	2	1 1	1
11	2520 N	2424	-0-	-96	-0-	111 1 1 9	2312 2	Y	1	1 1	1
-----											
STRONG GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 175530		COMPL. DATE 11/01/1999			TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9212 - 10569		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
BENNETT, R.D. GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 175538		COMPL. DATE 11/25/1999			TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9143 - 10504		
06	2640 X	2534	-0-	-106	-0-	116 1 2 9	2416 2	Y	2	3 1	-0-
07	2914 X	2442	-0-	-472	-0-	115 1 2 9	2325 2	Y	2	1 1	1
08	2914 X	2250	-0-	-664	-0-	106 1 1 9	2143 2	Y	1	1 1	1
09	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	136 1 1 9	2746 2	Y	1	2 1	-0-
10	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	156 1 2 9	3226 2	Y	2	1 1	1
*11	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	144 1 1 9	3004 2	Y	1	1 1	1
-----											
VINSON GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 175722		COMPL. DATE 12/08/1999			TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9104 - 10502		
06	3900 X	3739	-0-	-161	-0-	172 1	3567 2	Y	-0-	1 1	-0-
07	4030 X	3880	-0-	-150	-0-	183 1	3697 2	Y	-0-		-0-
08	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	176 1	3573 2	Y	-0-		-0-
09	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	158 1 1 9	3188 2	Y	1	1 1	-0-
10	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	161 1	3342 2	Y	-0-		-0-
*11	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	155 1 1 9	3225 2	Y	1	1 1	-0-
-----											
BOOTH-FREEMAN		WELL #: 6		RRCID -> 176284		COMPL. DATE 12/23/1999			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9200 - 10643		
06	4050 X	3414	-0-	-636	-0-	157 1	3257 2	Y	-0-		-0-
07	4092 X	3305	-0-	-787	-0-	156 1	3149 2	Y	-0-		-0-
08	4061 X	3719	-0-	-342	-0-	175 1	3544 2	Y	-0-		-0-
09	3720 X	3511	-0-	-209	-0-	166 1	3345 2	Y	-0-		-0-
10	3844 X	3580	-0-	-264	-0-	165 1	3415 2	Y	-0-		-0-
11	3600 X	3479	-0-	-121	-0-	159 1	3320 2	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737  
 TURNER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176444 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9180 - 10514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3180 X	2917	-0-	-263	-0-	134 1	2779 2	4	Y	4	5 1		1
07	3286 X	3114	-0-	-172	-0-	147 1	2965 2	2	Y	2	1 1		2
08	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	146 1	2959 2	1	Y	1	1 1		2
09	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	140 1	2824 2	3	Y	3	4 1		1
10	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	140 1	2891 2	3	Y	3	2 1		2
11	2880 X	2864	-0-	-16	-0-	131 1	2730 2	3	Y	3	3 1		2

RAIDER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176464 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9156 - 10514

06	3690 X	3435	-0-	-255	-0-	158 1	3275 2	2	Y	2	3 1		-0-
07	3689 X	3554	-0-	-135	-0-	168 1	3384 2	2	Y	2	1 1		1
08	3751 X	2075	-0-	-1676	-0-	97 1	1977 2	1	Y	1	1 1		1
09	3630 X	1186	-0-	-2444	-0-	56 1	1130 2	Y		-0-	1 1		-0-
10	3751 X	1104	-0-	-2647	-0-	51 1	1051 2	Y		2	1 1		1
11	3450 X	919	-0-	-2531	-0-	42 1	876 2	Y		1	1 1		1

TANNER, SE GU WELL #: 4 RRCID -> 176529 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10437 - 10702

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176758 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9082 - 10449

06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	15 1	320 2	Y		-0-			-0-
07	367 N	367	-0-	-0-	-0-	17 1	350 2	Y		-0-			-0-
08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	17 1	346 2	Y		-0-			-0-
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	17 1	332 2	Y		-0-			-0-
10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	17 1	341 2	Y		-0-			-0-
*11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	16 1	329 2	Y		-0-			-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176773 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9316 - 10636

06	1800 X	1748	-0-	-52	-0-	80 1	1668 2	Y		-0-	1 1		-0-
07	1829 X	1741	-0-	-88	-0-	82 1	1658 2	Y		1			1
08	1736 N	1672	-0-	-64	-0-	78 1	1593 2	Y		1	1 1		1
09	1680 N	1560	-0-	-120	-0-	74 1	1485 2	Y		1	2 1		-0-
10	1736 N	1503	-0-	-233	-0-	69 1	1432 2	Y		2	1 1		1
11	1620 N	1580	-0-	-40	-0-	72 1	1507 2	Y		1	1 1		1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737  
 STRONG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177077 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9201 - 10596

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		3090 X	2858	-0-	-232	-0-	131	1	2727	2	Y	-0-						-0-
07		3100 X	3060	-0-	-40	-0-	144	1	2916	2	Y	-0-						-0-
08		3100 X	2877	-0-	-223	-0-	135	1	2742	2	Y	-0-						-0-
09		3000 X	2930	-0-	-70	-0-	139	1	2791	2	Y	-0-						-0-
10		3069 X	2991	-0-	-78	-0-	138	1	2853	2	Y	-0-						-0-
11		2970 X	2820	-0-	-150	-0-	129	1	2691	2	Y	-0-						-0-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177117 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9276 - 10725

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 177163 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9121 - 10585

06	2640	N	2571	-0-	-69	-0-	118	1	2453	2	Y	-0-						4
07	3082	N	3082	-0-	-0-	-0-	145	1	2937	2	Y	-0-						4
08	2852	X	2844	-0-	-8	-0-	133	1	2711	2	Y	-0-						4
09	2760	X	2523	-0-	-237	-0-	119	1	2404	2	Y	-0-						4
10	3069	X	2509	-0-	-560	-0-	116	1	2393	2	Y	-0-						4
11	2970	X	2350	-0-	-620	-0-	108	1	2242	2	Y	-0-						4

VINSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177278 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9140 - 10572

06	4080	X	3012	-0-	-1068	-0-	138	1	2873	2	Y	1	2	1				-0-
07	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	202	1	4082	2	Y	1						1
08	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	197	1	3999	2	Y	1	1	1				1
09	4020	X	3973	-0-	-47	-0-	188	1	3784	2	Y	1	2	1				-0-
10	4154	X	4007	-0-	-147	-0-	185	1	3820	2	Y	2	1	1				1
*11	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	192	1	3991	2	Y	1	1	1				1

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177376 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9182 - 10596

06	1950	N	1835	-0-	-115	-0-	84	1	1751	2	Y	-0-						4
07	2015	N	1836	-0-	-179	-0-	87	1	1749	2	Y	-0-						4
08	1798	N	1627	-0-	-171	-0-	76	1	1551	2	Y	-0-						4
09	1740	N	1247	-0-	-493	-0-	59	1	1188	2	Y	-0-						4
10	1798	N	1728	-0-	-70	-0-	80	1	1648	2	Y	-0-						4
*11	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	85	1	1779	2	Y	-0-						4

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737														
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 177520 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9138 - 10498														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	109	1	2269	2	Y	2	3	1	-0-
07	1674 N	1283	-0-	-391	-0-	60	1	1221	2	Y	2	1	1	1
08	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	91	1	1844	2	Y	1	1	1	1
09	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	102	1	2052	2	Y	1	2	1	-0-
10	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	106	1	2184	2	Y	2	1	1	1
*11	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	111	1	2306	2	Y	1	1	1	1

  

ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177537 COMPL. DATE 04/09/2000 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9070 - 10436														
06	3330 X	3268	-0-	-62	-0-	150	1	3116	2	Y	2	3	1	-0-
07	3348 X	3302	-0-	-46	-0-	156	1	3144	2	Y	2	1	1	1
08	3317 X	3203	-0-	-114	-0-	150	1	3052	2	Y	1	1	1	1
09	3270 X	3137	-0-	-133	-0-	148	1	2988	2	Y	1	2	1	-0-
10	3379 X	3242	-0-	-137	-0-	149	1	3091	2	Y	2	1	1	1
11	3270 X	3152	-0-	-118	-0-	144	1	3007	2	Y	1	1	1	1

  

GRAY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177774 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 9134 - 10512														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

  

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 177849 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10450 - 10663														
06	1020 X	666	-0-	-354	-0-	31	1	635	2	Y	-0-			-0-
07	1054 X	677	-0-	-377	-0-	32	1	645	2	Y	-0-			-0-
08	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	123	1	2507	2	Y	-0-			-0-
09	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	81	1	1630	2	Y	-0-			-0-
10	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	91	1	1891	2	Y	-0-			-0-
*11	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	58	1	1214	2	Y	-0-			-0-

  

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178203 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9345 - 10606														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-





-----  
OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737  
BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 179095 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 9266 - 10646  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	3900 X	3144	-0-	-756	-0-	144 1	2999 2	Y	1	12 1		-0-
07	4030 X	3256	-0-	-774	-0-	154 1	3102 2	Y	-0-			-0-
08	3503 X	3136	-0-	-367	-0-	147 1	2989 2	Y	-0-			-0-
09	3390 X	2819	-0-	-571	-0-	133 1	2685 2	Y	1	1 1		-0-
10	3503 X	2925	-0-	-578	-0-	135 1	2788 2	Y	2	1 1		1
11	3150 X	2652	-0-	-498	-0-	121 1	2530 2	Y	1	1 1		1

-----  
TURNER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 179360 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9128 - 10478  
-----

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

-----  
RAIDER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 179704 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9162 - 10460  
-----

06	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	128 1	2654 2	Y	2	3 1		-0-
07	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	133 1	2691 2	Y	2	1 1		1
08	3004 N	3004	-0-	-0-	-0-	141 1	2862 2	Y	1	1 1		1
09	2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	134 1	2706 2	Y	1	2 1		-0-
10	2821 N	2597	-0-	-224	-0-	120 1	2475 2	Y	2	1 1		1
*11	3000 N	3041	-0-	41	41	139 1	2901 2	Y	1	1 1		1

-----  
RAIDER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179906 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9212 - 10520  
-----

06	2880 X	2833	-0-	-47	-0-	130 1	2701 2	Y	2	4 1		-0-
07	2945 X	2928	-0-	-17	-0-	138 1	2788 2	Y	2	1 1		1
08	2914 N	2853	-0-	-61	-0-	134 1	2718 2	Y	1	1 1		1
09	2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	134 1	2688 2	Y	3	3 1		1
10	2914 N	2887	-0-	-27	-0-	133 1	2753 2	Y	1	1 1		1
*11	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	128 1	2671 2	Y	2	2 1		1



OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)												
SAMSON LONE STAR, LLC												
RAIDER GAS UNIT												
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
//CONT.// 744737												
WELL #: 12 RRCID -> 182030 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9722 - 10462												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	185	1	3838	2	Y	2	3 1 -0-
07	4123 X	4054	-0-	-69	-0-	191	1	3861	2	Y	2	1 1 1
08	4030 X	3940	-0-	-90	-0-	185	1	3754	2	Y	1	1 1 1
09	3900 X	3518	-0-	-382	-0-	166	1	3351	2	Y	1	2 1 -0-
10	4030 X	3494	-0-	-536	-0-	161	1	3331	2	Y	2	1 1 1
11	3900 X	3099	-0-	-801	-0-	142	1	2956	2	Y	1	1 1 1
-----												
KANGERGA GAS UNIT												
WELL #: 8 RRCID -> 182641 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9296 - 10706												
06	2250 N	2111	-0-	-139	-0-	97	1	2012	2	Y	2	3 1 -0-
07	2170 N	2042	-0-	-128	-0-	96	1	1944	2	Y	2	1 1 1
08	2697 N	1923	-0-	-774	-0-	90	1	1832	2	Y	1	1 1 1
09	2100 N	1922	-0-	-178	-0-	91	1	1830	2	Y	1	2 1 -0-
10	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	97	1	1999	2	Y	2	1 1 1
*11	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	91	1	1891	2	Y	1	1 1 1
-----												
TURLINGTON, M. P.												
WELL #: 6 RRCID -> 182869 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9670 - 10378												
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
OVERTON GAS UNIT												
WELL #: 7 RRCID -> 183217 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9112 - 10492												
06	2940 X	2891	-0-	-49	-0-	133	1	2758	2	Y	-0-	1 1 -0-
07	3038 X	2907	-0-	-131	-0-	137	1	2770	2	Y	-0-	-0-
08	3038 X	2865	-0-	-173	-0-	134	1	2731	2	Y	-0-	-0-
09	2880 N	2800	-0-	-80	-0-	132	1	2667	2	Y	1	1 1 -0-
10	2914 N	2830	-0-	-84	-0-	130	1	2700	2	Y	-0-	-0-
11	2760 N	2689	-0-	-71	-0-	123	1	2566	2	Y	-0-	-0-
-----												
BURTON, J.L. ESTATE UNIT												
WELL #: 7R RRCID -> 184079 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10292 - 10568												
06	1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	76	1	1587	2	Y	-0-	-0-
07	3596 X	1479	-0-	-2117	-0-	70	1	1409	2	Y	-0-	-0-
08	3193 X	1340	-0-	-1853	-0-	63	1	1277	2	Y	-0-	-0-
09	3090 X	1305	-0-	-1785	-0-	61	1	1230	2	Y	13	9 1 4
10	2294 X	1333	-0-	-961	-0-	60	1	1251	2	Y	20	11 1 13
11	1650 X	1322	-0-	-328	-0-	60	1	1242	2	Y	18	19 1 12

OAK HILL (COTTON VALLEY)															
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737															
WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184207 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9260 - 10598															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06		2160 X	1908	-0-	-252	-0-	88	1	1818	2	Y	2	3	1	-0-
							2	9							
07		2232 X	1885	-0-	-347	-0-	89	1	1794	2	Y	2	1	1	1
							2	9							
08		1922 N	1587	-0-	-335	-0-	74	1	1512	2	Y	1	1	1	1
							1	9							
09		1920 N	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
10		1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-			-0-
11		1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-			-0-
YOUNG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184257 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10629 PERF. 9304 - 10522															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BOOTH-FREEMAN WELL #: 8 RRCID -> 184429 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9186 - 10600															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TERRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 184682 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9042 - 10460															
06		2820 N	2585	-0-	-235	-0-	119	1	2466	2	Y	-0-			-0-
07		3100 N	3252	-0-	152	152	153	1	3099	2	Y	-0-			-0-
08		3100 N	3018	-0-	-82	70	142	1	2876	2	Y	-0-			-0-
09		2668 N	2598	-0-	-70	-0-	123	1	2474	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
10		2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	138	1	2856	2	Y	-0-			-0-
*11		3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	138	1	2879	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185316 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9226 - 10580															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-



OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737  
 PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 186326 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9178 - 10598

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

CUNNINGHAM "A" WELL #: 9 RRCID -> 186949 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9190 - 10542

06	4110 X	3761	-0-	-349	-0-	173	1	3588	2	Y	-0-			63
07	4247 X	3850	-0-	-397	-0-	182	1	3668	2	Y	-0-			63
08	4092 X	3747	-0-	-345	-0-	176	1	3571	2	Y	-0-			63
09	3960 X	3442	-0-	-518	-0-	163	1	3279	2	Y	-0-			63
10	3875 X	3524	-0-	-351	-0-	162	1	3362	2	Y	-0-			63
11	3750 X	3493	-0-	-257	-0-	160	1	3333	2	Y	-0-			63

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187433 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 9240 - 10632

06	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	140	1	2910	2	Y	-0-			-0-
07	3255 X	2922	-0-	-333	-0-	138	1	2784	2	Y	-0-			-0-
08	3255 X	2919	-0-	-336	-0-	137	1	2782	2	Y	-0-			-0-
09	3150 X	2560	-0-	-590	-0-	121	1	2438	2	Y	1	1	1	-0-
10	3255 X	2796	-0-	-459	-0-	129	1	2665	2	Y	2	1	1	1
11	3060 X	2609	-0-	-451	-0-	120	1	2488	2	Y	1	1	1	1

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188362 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9150 - 10608

06	2700 X	2583	-0-	-117	-0-	119	1	2464	2	Y	-0-			4
07	2790 X	2566	-0-	-224	-0-	121	1	2445	2	Y	-0-			4
08	2232 N	2125	-0-	-107	-0-	100	1	2025	2	Y	-0-			4
09	2160 N	1936	-0-	-224	-0-	92	1	1844	2	Y	-0-			4
10	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	114	1	2349	2	Y	-0-			4
*11	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	118	1	2461	2	Y	-0-			4

DEADMON "A" WELL #: 4 RRCID -> 189004 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9018 - 10482

06	3330 X	3158	-0-	-172	-0-	280	1	2878	2	Y	-0-			48
07	3410 X	2992	-0-	-418	-0-	280	1	2712	2	Y	-0-			48
08	3131 X	3036	-0-	-95	-0-	293	1	2743	2	Y	-0-			48
09	3150 X	2951	-0-	-199	-0-	280	1	2671	2	Y	-0-			48
10	3255 X	2822	-0-	-433	-0-	253	1	2569	2	Y	-0-			48
11	3150 X	2128	-0-	-1022	-0-	196	1	1932	2	Y	-0-			48

DEADMON "A" WELL #: 2 RRCID -> 189005 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 902 - 10490

06	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	131	1	1346	2	Y	-0-			4
07	1271 N	1238	-0-	-33	-0-	116	1	1122	2	Y	-0-			4
08	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	140	1	1315	2	Y	-0-			4
09	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	145	1	1380	2	Y	-0-			4
10	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	129	1	1309	2	Y	4			8
11	1410 N	1185	-0-	-225	-0-	109	1	1076	2	Y	-0-			8

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737								
TURLINGTON, M. P.		WELL #: 4		RRCID -> 189731		COMPL. DATE 05/17/2002		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9004 - 10394		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1680 N	1637	-0-	-43	-0-	288 1	1349 2	Y	-0-	-0-
07	1798 N	1733	-0-	-65	-0-	304 1	1429 2	Y	1 1	-0-
08	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	290 1	1390 2	Y	-0-	-0-
09	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	268 1	1188 2	Y	1 1	-0-
						1 9				
10	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	285 1	1358 2	Y	-0-	-0-
*11	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	300 1	1337 2	Y	1 1	-0-
						1 9				
-----										
PEPPER, E. H. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 189919		COMPL. DATE 06/07/2002		TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9290 - 10698		
06	2640 N	2529	-0-	-111	-0-	116 1	2413 2	Y	-0-	4
07	2635 N	2420	-0-	-215	-0-	114 1	2306 2	Y	-0-	4
08	2635 N	2387	-0-	-248	-0-	112 1	2275 2	Y	-0-	4
09	2520 N	2087	-0-	-433	-0-	99 1	1988 2	Y	-0-	4
10	2418 N	2139	-0-	-279	-0-	99 1	2040 2	Y	-0-	4
11	2310 N	2027	-0-	-283	-0-	93 1	1934 2	Y	-0-	4
-----										
NORRIS, N.C.		WELL #: 6		RRCID -> 190103		COMPL. DATE 07/09/2002		TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9580 - 10668		
06	2760 X	2166	-0-	-594	-0-	100 1	2066 2	Y	-0-	-0-
07	2449 X	2063	-0-	-386	-0-	97 1	1966 2	Y	-0-	-0-
08	2232 N	2076	-0-	-156	-0-	97 1	1979 2	Y	-0-	-0-
09	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	114 1	2290 2	Y	1 1	-0-
						1 9				
10	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	111 1	2304 2	Y	2 1 1	1
						2 9				
*11	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	106 1	2201 2	Y	1 1 1	1
						1 9				
-----										
NORRIS, N.C.		WELL #: 7		RRCID -> 190146		COMPL. DATE 07/21/2002		TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9244 - 10640		
06	2970 X	2956	-0-	-14	-0-	136 1	2820 2	Y	-0-	-0-
07	3069 X	2976	-0-	-93	-0-	140 1	2836 2	Y	-0-	-0-
08	2959 N	2959	-0-	-0-	-0-	139 1	2820 2	Y	-0-	-0-
09	2911 N	2911	-0-	-0-	-0-	138 1	2772 2	Y	1 1	-0-
						1 9				
10	2971 N	2971	-0-	-0-	-0-	137 1	2832 2	Y	2 1 1	1
						2 9				
*11	2970 N	2970	-0-	-0-	-0-	136 1	2833 2	Y	1 1 1	1
						1 9				
-----										
PEPPER, E. H. GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 191638		COMPL. DATE 09/20/2002		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9720 - 10684		
06	3090 X	2965	-0-	-125	-0-	136 1	2829 2	Y	-0-	2
07	3193 X	3077	-0-	-116	-0-	145 1	2932 2	Y	-0-	2
08	3162 X	3041	-0-	-121	-0-	143 1	2898 2	Y	-0-	2
09	3060 X	2868	-0-	-192	-0-	136 1	2732 2	Y	-0-	2
10	3131 X	2979	-0-	-152	-0-	137 1	2842 2	Y	-0-	2
11	2970 X	2861	-0-	-109	-0-	131 1	2730 2	Y	-0-	2



OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
BOOTH-FREEMAN		WELL #: 11		RRCID -> 197682		COMPL. DATE 09/06/2003		TOTAL DEPTH 10740		PERF. 9217 - 10592				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1980 N	1862	-0-	-118	-0-	86	1	1776	2	Y	-0-			-0-
07	2015 N	1988	-0-	-27	-0-	94	1	1894	2	Y	-0-			-0-
08	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	91	1	1847	2	Y	-0-			-0-
09	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	90	1	1806	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
10	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	82	1	1694	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
11	1590 N	1550	-0-	-40	-0-	71	1	1478	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
-----														
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 203039		COMPL. DATE 06/01/2004		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10460 - 10732				
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	14	1	291	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
07	310 N	257	-0-	-53	-0-	12	1	244	2	Y	1			1
						1	9							
08	892 N	892	-0-	-0-	-0-	42	1	850	2	Y	-0-			1
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	21	1	418	2	Y	-0-	1	1	-0-
10	656 N	656	-0-	-0-	-0-	30	1	626	2	Y	-0-			-0-
11	690 N	559	-0-	-131	-0-	26	1	533	2	Y	-0-			-0-
-----														
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 203184		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 10825		PERF.10428 - 10704				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 203806		COMPL. DATE 10/12/2004		TOTAL DEPTH 10847		PERF.10268 - 10746				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 205255		COMPL. DATE 10/04/2004		TOTAL DEPTH 10770		PERF.10398 - 10666				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) SAMSON LONE STAR, LLC GRAY GAS UNIT		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
OAK HILL (COTTON VALLEY) SAMSON LONE STAR, LLC GRAY GAS UNIT		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK			
		WELL #: 6R		RRCID -> 205259	COMPL. DATE 06/11/2004	TOTAL DEPTH 10650	PERF. 9060	- 10320					
06	2970 X	2907	-0-	-63	-0-	133 1 6 9	2768 2	Y	5	6 1			1
07	3069 X	3013	-0-	-56	-0-	142 1 2 9	2869 2	Y	2	1 1			2
08	2976 N	2802	-0-	-174	-0-	131 1 1 9	2670 2	Y	1	1 1			2
09	2880 N	2726	-0-	-154	-0-	129 1 3 9	2594 2	Y	3	4 1			1
10	2976 N	2804	-0-	-172	-0-	129 1 3 9	2672 2	Y	3	2 1			2
*11	2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	131 1 3 9	2730 2	Y	3	3 1			2
-----													
NORRIS, N.C.		WELL #: 8		RRCID -> 206235	COMPL. DATE 07/10/2004	TOTAL DEPTH 10900	PERF. 9320	- 10738					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
-----													
TOON GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 206349	COMPL. DATE 11/12/2004	TOTAL DEPTH 10734	PERF. 9530	- 10840					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
-----													
BACON CREEK GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 206975	COMPL. DATE 12/13/2004	TOTAL DEPTH 10840	PERF. 10034	- 10734					
06	1650 X	1426	-0-	-224	-0-	65 1 2 9	1359 2	Y	2	3 1			-0-
07	1953 X	693	-0-	-1260	-0-	33 1 2 9	658 2	Y	2	1 1			1
08	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	134 1 1 9	2730 2	Y	1	1 1			1
09	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	123 1 1 9	2481 2	Y	1	2 1			-0-
10	3100 N	3410	-0-	310	310	157 1 2 9	3251 2	Y	2	1 1			1
*11	3000 N	3318	-0-	318	628	152 1 1 9	3165 2	Y	1	1 1			1
-----													
DEADMON "A"		WELL #: 3		RRCID -> 207606	COMPL. DATE 12/28/2004	TOTAL DEPTH 10750	PERF. 9016	- 10467					
06	2580 X	2139	-0-	-441	-0-	189 1	1950 2	Y	-0-				45
07	2666 X	2027	-0-	-639	-0-	190 1	1837 2	Y	-0-				45
08	2139 N	2005	-0-	-134	-0-	193 1	1812 2	Y	-0-				45
09	2130 N	1988	-0-	-142	-0-	189 1	1799 2	Y	-0-				45
10	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	196 1 50 9	1994 2	Y	45				90
11	1950 N	1753	-0-	-197	-0-	161 1	1592 2	Y	-0-				90

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737														
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 207819		COMPL. DATE 01/08/2005		TOTAL DEPTH 10780 PERF.10119 - 10682								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BURTON, J. L. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 210005		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9270 - 10558								
06	5640 X	4182	-0-	-1458	-0-	192	1	3990	2	Y	-0-					-0-
07	5828 X	4122	-0-	-1706	-0-	194	1	3928	2	Y	-0-					-0-
08	5301 X	4034	-0-	-1267	-0-	189	1	3845	2	Y	-0-					-0-
09	5070 X	3873	-0-	-1197	-0-	183	1	3689	2	Y	1	1	1			-0-
10	4495 X	3973	-0-	-522	-0-	183	1	3788	2	Y	2	1	1			1
11	4170 X	3724	-0-	-446	-0-	171	1	3552	2	Y	1	1	1			1
-----																
FORBUS ESTATE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 210579		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9292 - 10566								
06	3120 X	2952	-0-	-168	-0-	136	1	2816	2	Y	-0-					-0-
07	3038 X	2985	-0-	-53	-0-	141	1	2844	2	Y	-0-					-0-
08	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	144	1	2916	2	Y	-0-					-0-
09	2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	110	1	2221	2	Y	1	1	1			-0-
10	1333 N	1263	-0-	-70	-0-	58	1	1203	2	Y	2	1	1			1
11	1290 N	1163	-0-	-127	-0-	53	1	1109	2	Y	1	1	1			1
-----																
TOON GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 210610		COMPL. DATE 01/31/2005		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9886 - 10672								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
TOON GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 210612		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9796 - 10604								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BACON CREEK GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 210615		COMPL. DATE 03/28/2005		TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9980 - 10744								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737														
TOON GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 211633		COMPL. DATE 04/27/2005		TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9854 - 10640								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOON GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 212734		COMPL. DATE 05/21/2005		TOTAL DEPTH 11030 PERF.10088 - 10866								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BOOTH-FREEMAN		WELL #: 12		RRCID -> 213451		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9246 - 10647								
06	2490 X	2198	-0-	-292	-0-	101	1	2097	2	Y	-0-					-0-
07	2573 X	2297	-0-	-276	-0-	108	1	2189	2	Y	-0-					-0-
08	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	105	1	2133	2	Y	-0-					-0-
09	2190 N	2133	-0-	-57	-0-	101	1	2031	2	Y	1	1	1			-0-
10	2263 N	2177	-0-	-86	-0-	100	1	2075	2	Y	2	1	1			1
11	2160 N	2098	-0-	-62	-0-	96	1	2001	2	Y	1	1	1			1
TURNER GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 214823		COMPL. DATE 07/26/2005		TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9294 - 10589								
06	2190 N	1795	-0-	-395	-0-	82	1	1711	2	Y	2	3	1			-0-
07	2201 N	2030	-0-	-171	-0-	96	1	1932	2	Y	2	1	1			1
08	2201 N	1789	-0-	-412	-0-	84	1	1704	2	Y	1	1	1			1
09	1800 N	1584	-0-	-216	-0-	75	1	1508	2	Y	1	2	1			-0-
10	2015 N	1805	-0-	-210	-0-	83	1	1720	2	Y	2	1	1			1
11	1740 N	1515	-0-	-225	-0-	69	1	1445	2	Y	1	1	1			1
BENNETT, R. D. GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 215167		COMPL. DATE 04/10/2005		TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9210 - 10564								
06	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	143	1	2969	2	Y	2	3	1			-0-
07	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	152	1	3063	2	Y	2	1	1			1
08	3048 N	3048	-0-	-0-	-0-	143	1	2904	2	Y	1	1	1			1
09	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	138	1	2774	2	Y	1	2	1			-0-
10	3007 X	2937	-0-	-70	-0-	135	1	2800	2	Y	2	1	1			1
11	2910 X	2567	-0-	-343	-0-	118	1	2448	2	Y	1	1	1			1

-----  
OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737  
GIBSON, W.R. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215758 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10484 - 10722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	750 N	664	-0-	-86	-0-	31	1	633	2	Y	-0-	1	1	-0-	
07	775 N	609	-0-	-166	-0-	29	1	580	2	Y	-0-			-0-	
08	682 N	530	-0-	-152	-0-	25	1	505	2	Y	-0-			-0-	
09	683 N	683	-0-	-0-	-0-	32	1	650	2	Y	1	1	1	-0-	
						1	9								
10	724 N	724	-0-	-0-	-0-	33	1	689	2	Y	2	1	1	1	
						2	9								
*11	588 N	588	-0-	-0-	-0-	27	1	561	2	Y	-0-	1	1	-0-	

-----  
WARNER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216071 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9062 - 10453

06	2880 X	2853	-0-	-27	-0-	501	1	2350	2	Y	2	3	1	-0-
						2	9							
07	2976 X	2943	-0-	-33	-0-	516	1	2425	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
08	2976 N	2839	-0-	-137	-0-	490	1	2348	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
09	2850 N	2790	-0-	-60	-0-	513	1	2276	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
10	2945 N	2936	-0-	-9	-0-	509	1	2425	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
11	2760 N	2744	-0-	-16	-0-	503	1	2240	2	Y	1	1	1	1
						1	9							

-----  
LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216080 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9414 - 10645

06	840 X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-			-0-
07	690 X	690	-0-	-0-	-0-	33	1	657	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

-----  
DEADMON "A" WELL #: 5 RRCID -> 216363 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9094 - 10556

06	2970 X	2703	-0-	-267	-0-	239	1	2464	2	Y	-0-			64
07	3069 X	2973	-0-	-96	-0-	278	1	2695	2	Y	-0-			64
08	3069 X	2982	-0-	-87	-0-	287	1	2695	2	Y	-0-			64
09	2970 X	2914	-0-	-56	-0-	277	1	2637	2	Y	-0-			64
10	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	335	1	3401	2	Y	-0-			64
*11	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	367	1	3618	2	Y	-0-			64

-----  
BOOTH-FREEMAN WELL #: 13 RRCID -> 216613 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9218 - 10604

06	3360 X	2377	-0-	-983	-0-	109	1	2268	2	Y	-0-			-0-
07	3472 X	2310	-0-	-1162	-0-	109	1	2201	2	Y	-0-			-0-
08	3007 X	2207	-0-	-800	-0-	104	1	2103	2	Y	-0-			-0-
09	2910 X	2004	-0-	-906	-0-	95	1	1908	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
10	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	178	1	3675	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
*11	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	164	1	3412	2	Y	1	1	1	1
						1	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737								
FORBUS ESTATE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 217110		COMPL. DATE 11/14/2005		TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9915 - 10639		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	T. A.	1958	-0-	1958	1958	90 1	1868 2	Y		-0-
-----										
MITCHELL		WELL #: 1		RRCID -> 217219		COMPL. DATE 11/20/2005		TOTAL DEPTH 10980 PERF.10336 - 10958		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
TOON GU 1		WELL #: 11		RRCID -> 217222		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10466 - 10670		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
BACON CREEK GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 217266		COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH 10925 PERF.10502 - 11076		
06	T. A.	6	-0-	6	6	6 2	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-		Y	-0-		-0-
09	6 N	-0-	-0-	-6	-0-		Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
BACON CREEK GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 217268		COMPL. DATE 07/29/2005		TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9602 - 11002		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
BACON CREEK GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 217270		COMPL. DATE 11/20/2005		TOTAL DEPTH 10904 PERF.10212 - 11052		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 217497		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 10855 PERF.10492 - 10756		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737														
TANNER, SE GU		WELL #: 8		RRCID -> 217850		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 10860 PERF.10027 - 10711								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
TOON GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 217877		COMPL. DATE 01/15/2006		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10762 - 10977								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 218343		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 10861 PERF.10540 - 10750								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 218586		COMPL. DATE 02/05/2006		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10548 - 10758								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 218694		COMPL. DATE 03/24/2006		TOTAL DEPTH 10858 PERF.10574 - 10784								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BURTON, J. L. ESTATE UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 218700		COMPL. DATE 01/23/2006		TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9506 - 10600								
06	870 X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
TURLINGTON, M. P.		WELL #: 5		RRCID -> 219250		COMPL. DATE 02/28/2006			TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9253 - 10377			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	4200 X	3617	-0-	-583	-0-	636 1	2980 2	Y	1	1 1	-0-	
07	4154 X	3637	-0-	-517	-0-	638 1	2999 2	Y	-0-		-0-	
08	3875 X	3550	-0-	-325	-0-	613 1	2937 2	Y	-0-		-0-	
09	3750 X	3188	-0-	-562	-0-	586 1	2602 2	Y	-0-		-0-	
10	3875 X	3567	-0-	-308	-0-	619 1	2948 2	Y	-0-		-0-	
11	3630 X	3367	-0-	-263	-0-	617 1	2750 2	Y	-0-		-0-	
-----												
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 219611		COMPL. DATE 04/23/2006			TOTAL DEPTH 10865 PERF.10574 - 10779			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
-----												
BOOTH-FREEMAN		WELL #: 14		RRCID -> 220385		COMPL. DATE 03/18/2006			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9267 - 10577			
06	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	164 1	3404 2	Y	-0-		-0-	
07	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	170 1	3438 2	Y	-0-		-0-	
08	3534 X	3223	-0-	-311	-0-	151 1	3072 2	Y	-0-		-0-	
09	3420 X	3002	-0-	-418	-0-	142 1	2859 2	Y	1	1 1	-0-	
10	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	164 1	3394 2	Y	2	1 1	1	
11	3420 X	3330	-0-	-90	-0-	153 1	3176 2	Y	1	1 1	1	
-----												
TOON GU 1		WELL #: 14		RRCID -> 220891		COMPL. DATE 05/26/2006			TOTAL DEPTH 10750 PERF.10434 - 10650			
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
-----												
KANGERGA GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 220978		COMPL. DATE 04/28/2006			TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9482 - 10615			
06	4470 X	4381	-0-	-89	-0-	201 1	4178 2	Y	2	3 1	-0-	
07	4619 X	3964	-0-	-655	-0-	187 1	3775 2	Y	2	1 1	1	
08	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	180 1	3649 2	Y	1	1 1	1	
09	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	191 1	3835 2	Y	1	2 1	-0-	
10	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	187 1	3871 2	Y	2	1 1	1	
*11	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	194 1	4039 2	Y	1	1 1	1	
-----												
PEPPER, E. H. GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 221199		COMPL. DATE 05/14/2006			TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9183 - 10601			
06	3360 X	3276	-0-	-84	-0-	151 1	3125 2	Y	-0-		6	
07	3565 X	3305	-0-	-260	-0-	156 1	3149 2	Y	-0-		6	
08	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	156 1	3178 2	Y	-0-		6	
09	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	154 1	3110 2	Y	-0-		6	
10	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	156 1	3219 2	Y	-0-		6	
11	3210 X	3187	-0-	-23	-0-	146 1	3041 2	Y	-0-		6	



OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
BENNETT, LINNVILLE UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 221535		COMPL. DATE 06/11/2006		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9550 - 10554				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		3300 X	3235	-0-	-65	-0-	149 1	3085 2	Y	1	2 1	-0-
07		3410 X	3311	-0-	-99	-0-	156 1	3155 2	Y	-0-		-0-
08		3317 X	3226	-0-	-91	-0-	151 1	3075 2	Y	-0-		-0-
09		3210 X	2871	-0-	-339	-0-	136 1	2734 2	Y	1	1 1	-0-
10		3317 X	3084	-0-	-233	-0-	142 1	2940 2	Y	2	1 1	1
11		3210 X	3012	-0-	-198	-0-	138 1	2873 2	Y	1	1 1	1
-----												
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 221553		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 10859 PERF.10568 - 10736				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
LONGHORN GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 222394		COMPL. DATE 08/27/2006		TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9150 - 10430				
06		2160 N	2150	-0-	-10	-0-	99 1	2050 2	Y	1	2 1	-0-
07		2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	109 1	2209 2	Y	1		1
08		2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	109 1	2211 2	Y	-0-		1
09		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	106 1	2129 2	Y	-0-	1 1	-0-
10		2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	110 1	2286 2	Y	-0-		-0-
*11		2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	101 1	2109 2	Y	-0-		-0-
-----												
POPE		WELL #: 2		RRCID -> 222807		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9022 - 10404				
06		2970 X	2759	-0-	-211	-0-	155 1	2602 2	Y	2	2 1	-0-
07		3069 X	2911	-0-	-158	-0-	222 1	2687 2	Y	2	1 1	1
08		2976 X	2829	-0-	-147	-0-	225 1	2603 2	Y	1	1 1	1
09		2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	336 1	2547 2	Y	-0-	1 1	-0-
10		3100 N	3229	-0-	129	129	377 1	2852 2	Y	-0-		-0-
*11		3000 N	2983	-0-	-17	112	363 1	2620 2	Y	-0-		-0-
-----												
BRADLEY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 223117		COMPL. DATE 08/08/2006		TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9064 - 10532				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
BOOTH-FREEMAN		WELL #: 15		RRCID -> 223288		COMPL. DATE 11/09/2006		TOTAL DEPTH 10788		PERF. 9272 - 10614		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3570 X	3506	-0-	-64	-0-	161	1	3345	2	Y	-0-	-0-
07	3689 X	3585	-0-	-104	-0-	169	1	3416	2	Y	-0-	-0-
08	3689 X	3515	-0-	-174	-0-	165	1	3350	2	Y	-0-	-0-
09	3570 X	3453	-0-	-117	-0-	163	1	3289	2	Y	1	-0-
						1	9					
10	3689 X	3373	-0-	-316	-0-	155	1	3216	2	Y	2	1
						2	9					
*11	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	161	1	3356	2	Y	1	1
						1	9					1

  

STRONG, W.C.		WELL #: 4		RRCID -> 224203		COMPL. DATE 12/04/2006		TOTAL DEPTH 10780		PERF. 9203 - 10615		
06	5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	233	1	4842	2	Y	-0-	-0-
07	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	208	1	4201	2	Y	-0-	-0-
08	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	197	1	3992	2	Y	-0-	-0-
09	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	175	1	3528	2	Y	2	1
						2	9					1
10	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	182	1	3762	2	Y	3	2
						3	9					2
*11	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	192	1	3993	2	Y	3	2
						3	9					3

  

MALONEY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 228831		COMPL. DATE 05/15/2007		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9325 - 10609		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

  

NORRIS, N.C.		WELL #: 9		RRCID -> 230571		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 10813		PERF. 9286 - 10664		
06	3000 N	2673	-0-	-327	386	123	1	2550	2	Y	-0-	-0-
07	3013 X	2627	-0-	-386	-0-	124	1	2503	2	Y	-0-	-0-
08	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	124	1	2519	2	Y	-0-	-0-
09	2550 X	2537	-0-	-13	-0-	120	1	2416	2	Y	1	-0-
						1	9					
10	2635 X	2480	-0-	-155	-0-	114	1	2364	2	Y	2	1
						2	9					
11	2550 X	2438	-0-	-112	-0-	112	1	2325	2	Y	1	1
						1	9					1

  

BOOTH-FREEMAN		WELL #: 16		RRCID -> 233350		COMPL. DATE 10/09/2007		TOTAL DEPTH 12427		PERF. 9175 - 12352		
06	3960 X	3803	-0-	-157	-0-	175	1	3628	2	Y	-0-	-0-
07	4092 X	3946	-0-	-146	-0-	186	1	3760	2	Y	-0-	-0-
08	3999 X	3883	-0-	-116	-0-	182	1	3701	2	Y	-0-	-0-
09	3810 X	3684	-0-	-126	-0-	174	1	3509	2	Y	1	-0-
						1	9					
10	3937 X	3563	-0-	-374	-0-	164	1	3397	2	Y	2	1
						2	9					
11	3810 X	3597	-0-	-213	-0-	165	1	3431	2	Y	1	1
						1	9					1

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
TOON GU 1		WELL #: 12		RRCID -> 234108		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9358 - 10688					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
06	3300 X	2928	-0-	-372	-0-	135 1	2793 2	Y	-0-				-0-
07	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	151 1	3051 2	Y	-0-				-0-
08	3162 X	2925	-0-	-237	-0-	137 1	2788 2	Y	-0-				-0-
09	2940 X	2395	-0-	-545	-0-	113 1	2281 2	Y	1	1	1		-0-
						1 9							
10	3193 X	2179	-0-	-1014	-0-	100 1	2077 2	Y	2	1	1		1
						2 9							
11	3090 X	2027	-0-	-1063	-0-	93 1	1933 2	Y	1	1	1		1
						1 9							
-----													
DEADMON "A"		WELL #: 6		RRCID -> 234662		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9001 - 10461					
06	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	130 1	1343 2	Y	-0-				41
07	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	138 1	1334 2	Y	-0-				41
08	1302 N	1180	-0-	-122	-0-	114 1	1066 2	Y	-0-				41
09	1410 N	770	-0-	-640	-0-	73 1	697 2	Y	-0-				41
10	1457 N	1215	-0-	-242	-0-	105 1	1065 2	Y	41				82
						45 9							
11	1140 N	986	-0-	-154	-0-	91 1	895 2	Y	-0-				82
-----													
NORRIS, N.C.		WELL #: 10		RRCID -> 234953		COMPL. DATE 01/05/2008		TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9289 - 10679					
06	2790 X	2710	-0-	-80	-0-	125 1	2585 2	Y	-0-				-0-
07	2821 X	2710	-0-	-111	-0-	128 1	2582 2	Y	-0-				-0-
08	2852 N	2579	-0-	-273	-0-	121 1	2458 2	Y	-0-				-0-
09	2700 N	2458	-0-	-242	-0-	116 1	2341 2	Y	1	1	1		-0-
						1 9							
10	2697 N	2461	-0-	-236	-0-	113 1	2346 2	Y	2	1	1		1
						2 9							
11	2490 N	2318	-0-	-172	-0-	106 1	2211 2	Y	1	1	1		1
						1 9							
-----													
STRONG, W. C.		WELL #: 5		RRCID -> 235645		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 10823 PERF. 9276 - 10608					
06	2790 X	2300	-0-	-490	-0-	106 1	2194 2	Y	-0-				-0-
07	2821 X	2645	-0-	-176	-0-	125 1	2520 2	Y	-0-				-0-
08	2573 N	2443	-0-	-130	-0-	115 1	2328 2	Y	-0-				-0-
09	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	111 1	2242 2	Y	1	1	1		-0-
						1 9							
10	2635 N	2401	-0-	-234	-0-	111 1	2288 2	Y	2	1	1		1
						2 9							
11	2370 N	2244	-0-	-126	-0-	103 1	2140 2	Y	1	1	1		1
						1 9							
-----													
FORBUS ESTATE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 235770		COMPL. DATE 01/27/2008		TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9240 - 10577					
06	523 N	523	-0-	-0-	-0-	24 1	499 2	Y	-0-				-0-
07	515 N	515	-0-	-0-	-0-	24 1	491 2	Y	-0-				-0-
08	527 N	466	-0-	-61	-0-	22 1	444 2	Y	-0-				-0-
09	510 N	430	-0-	-80	-0-	20 1	410 2	Y	-0-				-0-
10	527 N	360	-0-	-167	-0-	17 1	343 2	Y	-0-				-0-
11	450 N	328	-0-	-122	-0-	15 1	313 2	Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----  
OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737  
VINSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 236054 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9114 - 10445  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	3420 X	3340	-0-	-80	-0-	153 1	3185 2	Y	2	3 1		-0-
07	3534 X	3377	-0-	-157	-0-	159 1	3216 2	Y	2	1 1		1
08	3472 X	3309	-0-	-163	-0-	155 1	3153 2	Y	1	1 1		1
09	3360 X	3214	-0-	-146	-0-	152 1	3061 2	Y	1	2 1		-0-
10	3472 X	3296	-0-	-176	-0-	152 1	3142 2	Y	2	1 1		1
11	3330 X	3207	-0-	-123	-0-	147 1	3059 2	Y	1	1 1		1

-----  
TURNER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237400 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9243 - 10562  
-----

06	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	150 1	3107 2	Y	2	3 1		-0-
07	3348 X	3267	-0-	-81	-0-	154 1	3111 2	Y	2	1 1		1
08	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	151 1	3068 2	Y	1	1 1		1
09	2940 X	2881	-0-	-59	-0-	136 1	2744 2	Y	1	2 1		-0-
10	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	142 1	2942 2	Y	2	1 1		1
*11	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	144 1	3004 2	Y	1	1 1		1

-----  
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 275396 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 12604 PERF. 9226 - 10627  
-----

06	5670 X	4793	-0-	-877	-0-	220 1	4573 2	Y	-0-			6
07	5673 X	4828	-0-	-845	-0-	228 1	4600 2	Y	-0-			6
08	5394 X	4562	-0-	-832	-0-	214 1	4348 2	Y	-0-			6
09	5100 X	4376	-0-	-724	-0-	207 1	4169 2	Y	-0-			6
10	5146 X	4388	-0-	-758	-0-	202 1	4186 2	Y	-0-			6
11	4800 X	4165	-0-	-635	-0-	191 1	3974 2	Y	-0-			6

-----  
STRONG, W. C. WELL #: 7H RRCID -> 276749 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 10611 PERF.10958 - 15940  
-----

06	50160 X	42065	-0-	-8095	-0-	1919 1	39820 2	Y	296	354 1		281
07	50499 X	38887	-0-	-11612	-0-	1821 1	36788 2	Y	253	357 1		177
08	40300 X	39014	-0-	-1286	-0-	1819 1	36944 2	Y	228	178 1		227
09	39000 X	36252	-0-	-2748	-0-	1704 1	34302 2	Y	224	350 1		101
10	40300 X	36241	-0-	-4059	-0-	1657 1	34298 2	Y	260	180 1		181
11	39000 X	34214	-0-	-4786	-0-	1555 1	32389 2	Y	245	174 1		252

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737								
NORRIS, N.C.		WELL #: 11H		RRCID -> 276942		COMPL. DATE 07/09/2016		TOTAL DEPTH 10662 PERF.10983 - 15846		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	40620 X	30779	-0-	-9841	-0-	1396 1	28972 2	Y	374 543 1	127
07	41137 X	29785	-0-	-11352	-0-	411 9 1395 1	28185 2	Y	186 101 1	212
08	33387 X	30350	-0-	-3037	-0-	205 9 1418 1	28793 2	Y	126 102 1	236
09	32310 X	29541	-0-	-2769	-0-	139 9 1382 1	27810 2	Y	317 393 1	160
10	33387 X	29538	-0-	-3849	-0-	349 9 1346 1	27854 2	Y	307 200 1	267
11	30780 X	28081	-0-	-2699	-0-	338 9 1273 1	26503 2	Y	277 295 1	249
						305 9				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218								
DICKERSON, C.N.		WELL #: 1		RRCID -> 136385		COMPL. DATE 09/26/1990		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10716 - 10930		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
SILVER OAK OPERATING, LLC		781872								
YOUNG, MINNIE BELL		WELL #: 1		RRCID -> 096509		COMPL. DATE 11/10/1981		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10172 - 10398		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC		784642								
CRAWFORD		WELL #: 1		RRCID -> 228349		COMPL. DATE 02/02/2007		TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9290 - 10596		
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	87 2		N	-0-	30
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-	30
08	93 N	76	-0-	-17	-0-	76 2		N	-0-	30
09	90 N	33	-0-	-57	-0-	33 2		N	-0-	30
10	93 N	49	-0-	-44	-0-	49 2		N	-0-	30
*11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-	30
SPEEGLE OIL AND GAS COMPANY		809290								
PIERCE, WALTER ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 080692		COMPL. DATE 10/10/1978		TOTAL DEPTH 10859 PERF.10490 - 10708		
06	120 N	108	-0-	-12	-0-	108 2		N	-0-	95
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-	95
08	124 N	112	-0-	-12	-0-	112 2		N	-0-	95
09	120 N	107	-0-	-13	-0-	107 2		N	-0-	95
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-	95
11	120 N	99	-0-	-21	-0-	99 2		N	-0-	95
BACON CREEK GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 157998		COMPL. DATE 10/27/1995		TOTAL DEPTH 10806 PERF.10467 - 10754		
06	1440 N	1429	-0-	-11	-0-	1429 2		N	-0-	95
07	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658 2		N	-0-	95
08	1550 N	1493	-0-	-57	-0-	1493 2		N	-0-	95
09	1440 N	1421	-0-	-19	-0-	1421 2		N	-0-	95
10	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683 2		N	-0-	95
11	1440 N	1316	-0-	-124	-0-	1316 2		N	-0-	95

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK		
SUNDOWN ENERGY LP				829482								
CANNON, T. P.				WELL #: 1	RRCID -> 097200	COMPL. DATE 11/19/1981	TOTAL DEPTH 10908	PERF.10556	- 10741			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
TANOS EXPLORATION II, LLC				835976								
LAIRD C				WELL #: 1	RRCID -> 106957	COMPL. DATE 07/19/1983	TOTAL DEPTH 10802	PERF.10478	- 10702			
06	2670	X	2065	-0-	-605	-0-	2051 2	14 9	Y	13	29 1	30
07	2511	X	1974	-0-	-537	-0-	1960 2	14 9	Y	13		43
08	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2237 2	13 9	Y	12		55
09	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2095 2	6 9	Y	5	33 1	27
10	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2144 2	15 9	Y	14		41
11	2190	N	2118	-0-	-72	-0-	2103 2	15 9	Y	14	35 1	20
-----												
ELLIS ESTATE				WELL #: 2	RRCID -> 107431	COMPL. DATE 08/18/1983	TOTAL DEPTH 10830	PERF.10500	- 10754			
06	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955 2		Y	-0-		124
07	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	148 1	2218 2	Y	-0-		124
08	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	131 1	2005 2	Y	-0-		124
09	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	123 1	1915 2	Y	-0-		124
10	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	123 1	2080 2	Y	-0-		124
11	1950	N	1798	-0-	-152	-0-	107 1	1691 2	Y	-0-		124
-----												
HOWARD "A"				WELL #: 2	RRCID -> 107767	COMPL. DATE 09/23/1983	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10456	- 10695			
06	3000	X	2872	-0-	-128	-0-	2866 2	6 9	Y	5		39
07	3100	X	3095	-0-	-5	-0-	193 1	2902 2	Y	-0-		39
08	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	186 1	2837 2	Y	3		42
							3 9					
09	2880	X	2861	-0-	-19	-0-	173 1	2684 2	Y	4		46
							4 9					
10	3100	X	2620	-0-	-480	-0-	146 1	2470 2	Y	4		50
							4 9					
11	2940	N	2065	-0-	-875	-0-	123 1	1941 2	Y	1		51
							1 9					
-----												
LAIRD "C"				WELL #: 2	RRCID -> 125896	COMPL. DATE 10/21/1987	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10448	- 10655			
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1020 2	14 9	Y	13	30 1	30
07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1035 2	15 9	Y	14		44
08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1057 2	13 9	Y	12		56
09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1001 2	4 9	Y	4	33 1	27
10	1054	N	1003	-0-	-51	-0-	986 2	17 9	Y	15		42
11	1050	N	1008	-0-	-42	-0-	993 2	15 9	Y	14	35 1	21

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976															
HOWARD "A" WELL #: 3 RRCID -> 125897 COMPL. DATE 10/27/1987 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10487 - 10710															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		1020 N	970	-0-	-50	-0-	964	2	6	9	Y	5			38
07		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	81	1	1215	2	Y	-0-			38
08		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	84	1	1276	2	Y	5			43
09		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	6	9	105	1	Y	4			47
10		2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	4	9	135	1	Y	6			53
*11		2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	7	9	143	1	Y	2			55
							2	9							
-----															
ELLIS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 126500 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10781															
06		1560 N	916	-0-	-644	-0-	916	2			Y	-0-			27
07		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	91	1	1364	2	Y	-0-			27
08		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	84	1	1286	2	Y	-0-			27
09		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	82	1	1278	2	Y	-0-			27
10		1426 N	1269	-0-	-157	-0-	71	1	1198	2	Y	-0-			27
11		1320 N	921	-0-	-399	-0-	55	1	866	2	Y	-0-			27
-----															
LAIRD "C" WELL #: 3 RRCID -> 129856 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10770															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
ELLIS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 129896 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10501 - 10763															
06		1410 N	1319	-0-	-91	-0-	1319	2			Y	-0-			-0-
07		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	94	1	1415	2	Y	-0-			-0-
08		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	98	1	1502	2	Y	-0-			-0-
09		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	91	1	1415	2	Y	-0-			-0-
10		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	103	1	1747	2	Y	-0-			-0-
*11		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	102	1	1612	2	Y	-0-			-0-
-----															
HOWARD "A" WELL #: 4 RRCID -> 130213 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9223 - 10246															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
ELLIS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 132428 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10531 - 10740															
06		2280 X	1862	-0-	-418	-0-	1862	2			Y	-0-			-0-
07		2356 X	2082	-0-	-274	-0-	130	1	1952	2	Y	-0-			-0-
08		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	120	1	1828	2	Y	-0-			-0-
09		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	108	1	1673	2	Y	-0-			-0-
10		2015 N	1773	-0-	-242	-0-	99	1	1674	2	Y	-0-			-0-
11		1890 N	1224	-0-	-666	-0-	73	1	1151	2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976								
HOWARD "A"		WELL #:		5	RRCID ->	132488	COMPL. DATE	10/23/1989	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10435 - 10698	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 2		Y	-0-		-0-
07		883 N	883	-0-	-0-	-0-	55 1	828 2	Y	-0-		-0-
08		849 N	849	-0-	-0-	-0-	52 1	791 2	Y	5		5
09		811 N	811	-0-	-0-	-0-	6 9					
							49 1	758 2	Y	4		9
10		868 N	851	-0-	-17	-0-	4 9					
							47 1	797 2	Y	6		15
11		810 N	803	-0-	-7	-0-	7 9					
							48 1	754 2	Y	1		16
							1 9					
-----												
LAIRD "C"		WELL #:		4	RRCID ->	132778	COMPL. DATE	11/14/1989	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10578 - 10765	
06		2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	2859 2		Y	-0-		-0-
07		2728 X	2692	-0-	-36	-0-	2689 2	3 9	Y	3		3
08		2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2444 2	4 9	Y	4		7
09		2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2337 2	1 9	Y	1	4 1	4
10		2542 N	2376	-0-	-166	-0-	2373 2	3 9	Y	3		7
11		2370 N	2360	-0-	-10	-0-	2356 2	4 9	Y	4	6 1	5
-----												
LAIRD "C"		WELL #:		5	RRCID ->	155518	COMPL. DATE	07/20/1995	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10432 - 10654	
06		2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2948 2	13 9	Y	12	30 1	29
07		3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3091 2	15 9	Y	14		43
08		3286 X	2957	-0-	-329	-0-	2944 2	13 9	Y	12		55
09		3240 X	2789	-0-	-451	-0-	2783 2	6 9	Y	5	33 1	27
10		3348 X	2844	-0-	-504	-0-	2829 2	15 9	Y	14		41
11		3000 X	2716	-0-	-284	-0-	2701 2	15 9	Y	14	35 1	20
-----												
LAIRD "C"		WELL #:		6	RRCID ->	156149	COMPL. DATE	09/08/1995	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9738 - 10697	
06		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1965 2	14 9	Y	13	30 1	30
07		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2186 2	15 9	Y	14		44
08		2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	2740 2	13 9	Y	12		56
09		2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	2695 2	4 9	Y	4	33 1	27
10		2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	2785 2	17 9	Y	15		42
*11		2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2632 2	15 9	Y	14	35 1	21
-----												
ELLIS ESTATE		WELL #:		6	RRCID ->	156259	COMPL. DATE	10/15/1995	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10084 - 10792	
06		300 N	256	-0-	-44	-0-	256 2		Y	-0-		-0-
07		310 N	276	-0-	-34	-0-	17 1	259 2	Y	-0-		-0-
08		242 N	242	-0-	-0-	-0-	15 1	227 2	Y	-0-		-0-
09		220 N	220	-0-	-0-	-0-	13 1	207 2	Y	-0-		-0-
10		279 N	234	-0-	-45	-0-	13 1	221 2	Y	-0-		-0-
11		240 N	224	-0-	-16	-0-	13 1	211 2	Y	-0-		-0-
-----												
HOWARD "A"		WELL #:		6	RRCID ->	166049	COMPL. DATE	10/28/1997	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10550 - 10672	
06		3570 X	3349	-0-	-221	-0-	3349 2		Y	-0-		-0-
07		3720 X	3422	-0-	-298	-0-	214 1	3208 2	Y	-0-		-0-
08		3782 X	3179	-0-	-603	-0-	195 1	2980 2	Y	4		4
09		3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	4 9					
							230 1	3577 2	Y	3		7
10		4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	3 9					
							224 1	3796 2	Y	4		11
11		3360 X	2564	-0-	-796	-0-	4 9					
							152 1	2411 2	Y	1		12
							1 9					



OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976								
HOWARD "A"		WELL #:		7	RRCID ->	169732	COMPL. DATE	07/19/1998	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10590 - 10708
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2	Y	-0-			-0-
07	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	149	1	Y	-0-	2235	2	-0-
08	3083 N	3083	-0-	-0-	-0-	189	1	Y	5	2888	2	5
09	3000 N	3117	-0-	117	117	188	1	Y	4	2925	2	9
10	3100 N	3496	-0-	396	513	194	1	Y	6	3295	2	15
*11	3000 N	2978	-0-	-22	491	177	1	Y	2	2799	2	17
						6	9					
						4	9					
						7	9					
						2	9					
LAIRD "C"		WELL #:		8	RRCID ->	170523	COMPL. DATE	04/01/2011	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10235 - 10275
06	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2227	2	Y	13	69	1	53
07	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2336	2	Y	13			66
08	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2321	2	Y	13			79
09	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2392	2	Y	3	46	1	36
10	2356 N	2343	-0-	-13	-0-	2328	2	Y	14			50
*11	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2341	2	Y	14	42	1	22
						3	9					
						15	9					
						15	9					
ELLIS ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	170601	COMPL. DATE	09/14/1998	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10484 - 10713
06	1410 N	1362	-0-	-48	-0-	1362	2	Y	-0-			-0-
07	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	104	1	Y	-0-			-0-
08	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	112	1	Y	-0-			-0-
09	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	95	1	Y	-0-			-0-
10	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	128	1	Y	-0-			-0-
*11	3000 N	4277	-0-	1277	1277	254	1	Y	-0-			-0-
						2	1					
						4023	2					
						4023	2					
HOWARD "A"		WELL #:		8	RRCID ->	171168	COMPL. DATE	10/26/1998	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10462 - 10662
06	960 N	740	-0-	-220	-0-	740	2	Y	-0-			-0-
07	839 N	839	-0-	-0-	-0-	52	1	Y	-0-			-0-
08	916 N	916	-0-	-0-	-0-	56	1	Y	1			1
09	833 N	833	-0-	-0-	-0-	50	1	Y	1			2
10	926 N	926	-0-	-0-	-0-	51	1	Y	2			4
*11	845 N	845	-0-	-0-	-0-	50	1	Y	-0-			4
						2	9					
						50	1					
ELLIS ESTATE		WELL #:		8	RRCID ->	172040	COMPL. DATE	12/04/1998	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10508 - 10716
06	660 N	611	-0-	-49	-0-	611	2	Y	-0-			-0-
07	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	64	1	Y	-0-			-0-
08	770 N	770	-0-	-0-	-0-	47	1	Y	-0-			-0-
09	680 N	680	-0-	-0-	-0-	41	1	Y	-0-			-0-
10	956 N	956	-0-	-0-	-0-	53	1	Y	-0-			-0-
*11	886 N	886	-0-	-0-	-0-	53	1	Y	-0-			-0-
						2	1					
						833	2					
TRIVIUM OPERATING, LLC MILLER, VIRGINIA		WELL #:		1	RRCID ->	085512	COMPL. DATE	03/20/1979	TOTAL DEPTH	10377	PERF.	9991 - 10167
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.// 871168														
BEALL, ROBERT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 095320		COMPL. DATE 07/01/1981		TOTAL DEPTH 10606 PERF.10918 - 10501								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
BEALL		WELL #: 2		RRCID -> 105465		COMPL. DATE 03/17/1983		TOTAL DEPTH 10583 PERF.10133 - 10435								
06	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	145	1	970	2	Y	-0-					45
07	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	152	1	1034	2	Y	-0-					45
08	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	143	1	958	2	Y	-0-					45
09	1110 N	975	-0-	-135	-0-	135	1	840	2	Y	-0-					45
10	1178 N	976	-0-	-202	-0-	142	1	834	2	Y	-0-					45
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
-----																
MILLER, VIRGINIA		WELL #: 2		RRCID -> 176779		COMPL. DATE 02/14/2000		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9944 - 10391								
06	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	209	1	1404	2	N	2					45
07	1984 N	1690	-0-	-294	-0-	217	1	1473	2	N	-0-					45
08	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	159	1	1064	2	N	-0-					45
09	1620 N	1463	-0-	-157	-0-	203	1	1259	2	N	1	1	8			45
*10	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	253	1	1483	2	N	-0-					45
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
-----																
MILLER, VIRGINIA		WELL #: 3		RRCID -> 177747		COMPL. DATE 05/12/2000		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9942 - 10218								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MILLER, VIRGINIA		WELL #: 4		RRCID -> 179167		COMPL. DATE 07/25/2000		TOTAL DEPTH 10383 PERF.10054 - 10282								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MILLER, VIRGINIA		WELL #: 6		RRCID -> 180165		COMPL. DATE 09/11/2000		TOTAL DEPTH 10375 PERF.10060 - 10280								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.// 871168														
MILLER, VIRGINIA		WELL #: 5		RRCID -> 180406		COMPL. DATE 10/27/2000		TOTAL DEPTH 10395 PERF.10087 - 10338								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MILLER, VIRGINIA		WELL #: 7		RRCID -> 180409		COMPL. DATE 11/08/2000		TOTAL DEPTH 10375 PERF.10035 - 10328								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MILLER, VIRGINIA		WELL #: 8		RRCID -> 181219		COMPL. DATE 11/29/2000		TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9960 - 10259								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MILLER, VIRGINIA		WELL #: 10		RRCID -> 181370		COMPL. DATE 01/24/2001		TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9968 - 10271								
06	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	264	1	1774	2	N	3	1	8			80
						3	9									
07	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	282	1	1914	2	N	-0-					80
08	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	284	1	1897	2	N	-0-					80
09	2040 N	1575	-0-	-0-	-465	219	1	1356	2	N	-0-					80
10	2201 N	-0-	-0-	-0-	-2201					N	-0-					80
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
-----																
ROSSON-WARD LAND CO. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 181920		COMPL. DATE 02/13/2001		TOTAL DEPTH 10573 PERF.10098 - 10402								
06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	86	1	576	2	N	-0-	1	5			5
07	744 N	553	-0-	-191	-0-	71	1	482	2	N	-0-					6
08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	39	1	260	2	N	-0-					5
09	660 N	458	-0-	-202	-0-	64	1	394	2	N	-0-					5
10	558 N	504	-0-	-54	-0-	73	1	425	2	N	5					10
						6	9									
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
-----																
BEALL		WELL #: 4		RRCID -> 182775		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 10575 PERF.10154 - 10404								
06	999 N	999	-0-	-0-	-0-	130	1	869	2	Y	-0-					23
07	960 N	960	-0-	-0-	-0-	123	1	837	2	Y	-0-					23
08	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	135	1	902	2	Y	-0-					23
09	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	157	1	975	2	Y	-0-					23
10	961 N	850	-0-	-111	-0-	124	1	726	2	Y	-0-					23
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.// 871168														
OAK HILL GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 183020		COMPL. DATE 05/07/2001		TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9001 - 10429								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BEALL		WELL #: 6		RRCID -> 183211		COMPL. DATE 05/14/2001		TOTAL DEPTH 10652 PERF.10226 - 10476								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
OAK HILL GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 183799		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 10601 PERF. 9000 - 10421								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
GRISSOM, O. H.		WELL #: 2		RRCID -> 186212		COMPL. DATE 05/19/2001		TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9232 - 10663								
06	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	230	1	2048	2	N	6	2	8			42
07	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	273	1	2482	2	N	1	1	8			42
08	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	237	1	2137	2	N	1	1	8			42
09	2220 N	2083	-0-	-137	-0-	234	1	1849	2	N	-0-					42
*10	2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	286	1	2586	2	N	2	1	8			43
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			N	NO RPT					43
-----																
MARTIN		WELL #: 1		RRCID -> 188170		COMPL. DATE 02/25/2002		TOTAL DEPTH 10586 PERF.10175 - 10458								
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	35	1	235	2	N	-0-					63
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	33	1	226	2	N	-0-					63
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	27	1	179	2	N	-0-					63
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	52	1	322	2	N	4					67
*10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	4	9	259	2	N	-0-					67
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	44	1			N	NO RPT					67

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK						
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.// 871168													
GANDY		WELL #: 2		RRCID -> 190451		COMPL. DATE 07/05/2002			TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9996 - 10297						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	162	1	1084	2	N	-0-			92
07	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	164	1	1112	2	N	-0-			92
08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	178	1	1191	2	N	-0-			92
09	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	182	1	1127	2	N	-0-			94
							2	9							
*10	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	190	1	1112	2	N	-0-			94
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			94
-----															
ROSSON-WARD LAND CO.		WELL #: 2		RRCID -> 195076		COMPL. DATE 03/20/2003			TOTAL DEPTH 10533 PERF.10140 - 10390						
06	14B2	EXT	2531	-0-	2531	2531	328	1	2201	2	N	2			18
							2	9							
07	14B2	EXT	1536	-0-	1536	4067	197	1	1339	2	N	-0-			17
08	5224	X	1157	-0-	-4067	-0-	151	1	1006	2	N	-0-			18
09	2520	N	626	-0-	-1894	-0-	87	1	539	2	N	-0-			18
10	1550	N	727	-0-	-823	-0-	106	1	621	2	N	-0-	5	5	13
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
-----															
BEALL		WELL #: 5		RRCID -> 195608		COMPL. DATE 05/21/2003			TOTAL DEPTH 10550 PERF.10205 - 10446						
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	132	1	888	2	N	4	1	8	73
							4	9							
07	1984	N	1525	-0-	-459	-0-	196	1	1329	2	N	-0-			73
08	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	244	1	1628	2	N	-0-			73
09	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	254	1	1573	2	N	24			97
							26	9							
*10	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	244	1	1431	2	N	2			99
							2	9							
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			99
-----															
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 195745		COMPL. DATE 05/21/2003			TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9289 - 10664						
06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	134	1	1304	2	N	8	2	8	63
							9	9							
07	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	203	1	2059	2	N	10	1	8	72
							11	9							
08	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	174	1	1735	2	N	5			77
							6	9							
09	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	209	1	2108	2	N	-0-			77
10	2263	N	2099	-0-	-164	-0-	190	1	1909	2	N	-0-			77
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77
-----															
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 195769		COMPL. DATE 06/06/2003			TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9228 - 10650						
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MILLER, VIRGINIA		WELL #: 12		RRCID -> 196667		COMPL. DATE 06/15/2003			TOTAL DEPTH 10350 PERF.10024 - 10281						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)												
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168												
MILLER, VIRGINIA WELL #: 11 RRCID -> 196668 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9998 - 10248												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
BEALL WELL #: 8 RRCID -> 196999 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10130 - 10425												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 1 RRCID -> 197184 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9310 - 10661												
06	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	1133	2	58
								6	9			
07	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	1201	2	62
								6	9			
08	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	1052	2	62
09	1260 N	1197	-0-	-63	-0-	-0-	-0-	108	1	1089	2	62
*10	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	1321	2	70
								9	9			
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					70
-----												
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 2 RRCID -> 197186 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10374 - 10678												
06	780 N	780	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	701	2	37
								7	9			
07	682 N	167	-0-	-515	-0-	-0-	-0-	15	1	152	2	37
08	856 N	856	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	778	2	37
09	780 N	233	-0-	-547	-0-	-0-	-0-	21	1	212	2	37
*10	601 N	601	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	547	2	37
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					37
-----												
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198035 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10321 - 10622												
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	206	2	40
07	279 N	130	-0-	-149	-0-	-0-	-0-	12	1	118	2	40
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	156	2	40
09	240 N	171	-0-	-69	-0-	-0-	-0-	15	1	156	2	40
*10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	248	2	40
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					40
-----												
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198757 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9157 - 10611												
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168  
 PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 200138 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9220 - 10656

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 13 RRCID -> 200139 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9970 - 10171

06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	167	1	1121	2	N	-0-			87
07	1674	N	1346	-0-	-328	-0-	173	1	1170	2	N	3			90
							3	9							
08	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	184	1	1227	2	N	4			94
							4	9							
09	1290	N	1215	-0-	-75	-0-	168	1	1044	2	N	3			97
							3	9							
10	1333	N	1201	-0-	-132	-0-	175	1	1024	2	N	2			99
							2	9							
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			99

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 4 RRCID -> 200186 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9252 - 10644

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200239 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9253 - 10650

06	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	157	1	1531	2	N	3	1	8	37
							3	9							
07	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	153	1	1549	2	N	6	3	8	40
							7	9							
08	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	179	1	1785	2	N	1	1	8	40
							1	9							
09	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	182	1	1839	2	N	-0-			40
*10	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	166	1	1665	2	N	19	1	8	58
							21	9							
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 200241 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9190 - 10589

06	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	179	1	1744	2	N	2	2	8	47
							2	9							
07	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	174	1	1762	2	N	8			55
							9	9							
08	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	186	1	1859	2	N	1	2	5	53
							1	9					1	8	
09	1920	N	1808	-0-	-112	-0-	163	1	1645	2	N	-0-			53
*10	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	177	1	1779	2	N	6	1	8	58
							7	9							
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168																
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200367 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9572 - 10666																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201004 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9200 - 10644																
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 201244 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9282 - 10638																
06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	127	1	1233	2	N	1	1	8		32
							1	9								
07	1395	N	1298	-0-	-97	-0-	116	1	1172	2	N	9	1	8		40
							10	9								
08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	91	1	908	2	N	-0-				40
09	1350	N	1210	-0-	-140	-0-	109	1	1101	2	N	-0-				40
10	1302	N	1149	-0-	-153	-0-	104	1	1045	2	N	-0-				40
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				40
-----																
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201479 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9280 - 10652																
06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	76	1	743	2	N	1	1	8		28
							1	9								
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	70	1	706	2	N	2				30
							2	9								
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	64	1	639	2	N	-0-				30
09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	74	1	751	2	N	-0-				30
*10	982	N	982	-0-	-0-	-0-	88	1	887	2	N	6	1	8		35
							7	9								
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				35
-----																
GRISSOM WELL #: 1 RRCID -> 202009 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9260 - 10621																
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				7



OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.// 871168									
WOOD		WELL #: 2		RRCID -> 202060		COMPL. DATE 03/28/2004			TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 10712		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	168 1	1630 2	N	6	3 8	78
07	1767 N	1677	-0-	-90	-0-	150 1	1526 2	N	1	1 8	78
08	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	152 1	1521 2	N	2	2 8	78
09	1800 N	1345	-0-	-455	-0-	121 1	1224 2	N	-0-		78
*10	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	157 1	1580 2	N	1	1 8	78
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT		78
-----											
THOMPSON		WELL #: 1		RRCID -> 202398		COMPL. DATE 04/15/2004			TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9278 - 10726		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
-----											
GRISSOM "A"		WELL #: 4		RRCID -> 202848		COMPL. DATE 05/15/2004			TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9118 - 10584		
06	DLQ G-10	2773	-0-	2773	15933	255 1	2483 2	Y	32		50
07	DLQ G-10	3568	-0-	3568	19501	319 1	3236 2	Y	12	49 1	13
08	22654 X	3153	-0-	-19501	-0-	286 1	2852 2	Y	14		26
09	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	316 1	3191 2	Y	18		44
*10	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	324 1	3250 2	Y	12		56
11	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-	13 9		Y	NO RPT		56
-----											
WOOD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 203264		COMPL. DATE 04/21/2004			TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9254 - 10687		
06	904 N	904	-0-	-0-	-0-	84 1	817 2	N	3	3 8	28
07	930 N	797	-0-	-133	-0-	71 1	725 2	N	1	1 8	28
08	795 N	795	-0-	-0-	-0-	72 1	722 2	N	1	1 8	28
09	900 N	794	-0-	-106	-0-	71 1	717 2	N	5		33
10	806 N	679	-0-	-127	-0-	61 1	617 2	N	1	1 8	33
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT		33
-----											
WOOD "C"		WELL #: 6		RRCID -> 203267		COMPL. DATE 06/03/2004			TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9265 - 10718		
06	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	143 1	1395 2	N	2	2 8	42
07	1643 N	1446	-0-	-197	-0-	130 1	1315 2	N	1	1 8	42
08	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	132 1	1316 2	N	-0-		42
09	1530 N	1433	-0-	-97	-0-	129 1	1304 2	N	-0-		42
*10	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	134 1	1343 2	N	1	1 8	42
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT		42

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)				//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK					
TRIVIUM OPERATING, LLC				//CONT.//	871168											
GRISSOM "D"				WELL #:	2	RRCID ->	204235	COMPL. DATE	07/15/2004	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9153 - 10635			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	DLQ	G-10	1287	-0-	1287	7752	119	1	1153	2	Y	14				23
07	DLQ	G-10	1784	-0-	1784	9536	159	1	1616	2	Y	8	25	1		6
08		3000 N	1402	-0-	-1598	7938	127	1	1267	2	Y	7				12
09		3000 N	1485	-0-	-1515	6423	133	1	1344	2	Y	7				19
*10		3100 N	1523	-0-	-1577	4846	137	1	1380	2	Y	5				24
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	4846	6	9			Y	NO RPT				24
GRISSOM "C"				WELL #:	5	RRCID ->	204563	COMPL. DATE	05/15/2004	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9227 - 10736			
06	DLQ	G-10	2399	-0-	2399	11541	221	1	2147	2	Y	28				43
07	DLQ	G-10	1848	-0-	1848	13389	166	1	1682	2	Y	-0-	25	1	4 5	14
08		3000 N	2003	-0-	-997	12392	182	1	1821	2	Y	-0-				14
09		3000 N	2283	-0-	-717	11675	204	1	2064	2	Y	14				28
*10		3100 N	2046	-0-	-1054	10621	185	1	1854	2	Y	6				31
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	10621	7	9			Y	NO RPT				31
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT				WELL #:	13	RRCID ->	204929	COMPL. DATE	07/27/2004	TOTAL DEPTH	11008	PERF.	9407 - 10879			
06		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	183	1	1777	2	N	5	3	8		80
07		1860 N	1508	-0-	-352	-0-	135	1	1372	2	N	1	61	1		20
08		2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	209	1	2086	2	N	2	2	8		20
09		1980 N	1719	-0-	-261	-0-	155	1	1564	2	N	-0-				20
*10		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	160	1	1610	2	N	1	1	8		20
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT				20
WOOD "E"				WELL #:	8	RRCID ->	204933	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9240 - 10692			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WOOD "F"				WELL #:	11	RRCID ->	204934	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9468 - 10941			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
TRIVIUM OPERATING, LLC														
GRISSOM "E"														
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
//CONT.// 871168														
WELL #: 11 RRCID -> 205293 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9260 - 10638														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE					M				
06	DLQ	G-10	2256	-0-	2256	11280	226	1	2009	2	Y	19	39	11
07	DLQ	G-10	2341	-0-	2341	13621	230	1	2099	2	Y	11	1	21
08		16182 X	2561	-0-	-13621	-0-	254	1	2292	2	Y	14	2	34
09		2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	302	1	2385	2	Y	9		43
*10		3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	301	1	2722	2	Y	10		64
11		2280 X NO RPT		-0-	-2280	-0-	11	9			Y	NO RPT		64
-----														
GRISSOM "G"														
WELL #: 13 RRCID -> 205923 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10987 PERF. 9380 - 10838														
06	DLQ	G-10	3185	-0-	3185	14071	316	1	2818	2	Y	46	55	15
07	DLQ	G-10	2529	-0-	2529	16600	249	1	2269	2	Y	10		22
08		19425 X	2825	-0-	-16600	-0-	280	1	2531	2	Y	13		37
09		3180 X	1461	-0-	-1719	-0-	164	1	1297	2	Y	-0-		37
10		3286 X	1439	-0-	-1847	-0-	143	1	1292	2	Y	4		30
11		3180 X NO RPT		-0-	-3180	-0-	4	9			Y	NO RPT		30
-----														
WOOD "G"														
WELL #: 5 RRCID -> 206009 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9294 - 10711														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
PRICE														
WELL #: 1 RRCID -> 206587 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9273 - 10747														
06		374 N	374	-0-	-0-	-0-	35	1	337	2	N	2	2	62
07		239 N	239	-0-	-0-	-0-	21	1	218	2	N	-0-		62
08		443 N	443	-0-	-0-	-0-	40	1	403	2	N	-0-		62
09		360 N	266	-0-	-94	-0-	24	1	242	2	N	-0-		62
*10		469 N	469	-0-	-0-	-0-	42	1	426	2	N	1	1	62
11		0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT		62
-----														
PRICE "A"														
WELL #: 2 RRCID -> 206779 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9308 - 10777														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)													//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
TRIVIUM OPERATING, LLC													//CONT.// 871168									
GRISSOM "H"													WELL #: 14		RRCID -> 206899		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 10950		PERF. 9268 - 10666	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM				
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE				
06	DLQ	G-10	2216	-0-	2216	12376	222	13	1981	2	Y	12	39	1				11				
07	DLQ	G-10	2454	-0-	2454	14830	242	11	2201	2	Y	10						22				
08		3000 N	2325	-0-	-675	14155	231	12	2082	2	Y	11						31				
09		3000 N	2485	-0-	-515	13640	277	19	2189	2	Y	17						48				
*10		3100 N	2546	-0-	-554	13086	252	10	2284	2	Y	9						54				
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	13086					Y	NO RPT						54				
GRISSOM "B"													WELL #: 6		RRCID -> 207142		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 10984		PERF. 9396 - 10849	
06	DLQ	G-10	1508	-0-	1508	8487	139	19	1350	2	Y	17						27				
07	DLQ	G-10	1986	-0-	1986	10473	178	1	1808	2	Y	-0-	27	1				-0-				
08		3000 N	1899	-0-	-1101	9372	173	1	1726	2	Y	-0-						-0-				
09		3000 N	1589	-0-	-1411	7961	141	22	1426	2	Y	20						20				
*10		3100 N	1831	-0-	-1269	6692	165	8	1658	2	Y	7						29				
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	6692					Y	NO RPT						29				
GRISSOM "F"													WELL #: 12		RRCID -> 207144		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9124 - 10584	
06	DLQ	G-10	1415	-0-	1415	6672	142	11	1262	2	Y	10	25	1				7				
07	DLQ	G-10	1476	-0-	1476	8148	145	7	1324	2	Y	6						13				
08		3000 N	1372	-0-	-1628	6520	136	7	1229	2	Y	6						18				
09		3000 N	1319	-0-	-1681	4839	147	8	1164	2	Y	7						25				
*10		3100 N	1580	-0-	-1520	3319	157	6	1417	2	Y	5						33				
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	3319					Y	NO RPT						33				
GRISSOM "I"													WELL #: 9		RRCID -> 207260		COMPL. DATE 11/13/2004		TOTAL DEPTH 11015		PERF. 9286 - 10651	
06	DLQ	G-10	1678	-0-	1678	7775	156	9	1513	2	Y	8	1	8				60				
07	DLQ	G-10	1967	-0-	1967	9742	175	13	1779	2	Y	12						72				
08		3000 N	1851	-0-	-1149	8593	168	9	1674	2	Y	8						80				
09		3000 N	1922	-0-	-1078	7515	173	6	1743	2	Y	5						85				
*10		3100 N	1657	-0-	-1443	6072	150	1	1507	2	Y	-0-						85				
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	6072					Y	NO RPT						85				

OAK HILL (COTTON VALLEY)												
TRIVIUM OPERATING, LLC												
GRISSOM "J"												
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
//CONT.// 871168												
WELL #: 10 RRCID -> 207261 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9314 - 10752												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	950 N	950	-0-	-0-	-0-	88	1	858	2	N	4	22
						4	9					
07	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	102	1	1034	2	N	-0-	22
08	903 N	903	-0-	-0-	-0-	82	1	821	2	N	-0-	22
09	915 N	915	-0-	-0-	-0-	82	1	833	2	N	-0-	22
10	899 N	812	-0-	-87	-0-	74	1	738	2	N	-0-	22
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	22
-----												
GRISSOM "K"												
WELL #: 902 RRCID -> 207262 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9184 - 10651												
06	DLQ G-10	2309	-0-	2309	11999	215	1	2091	2	Y	3	2 8 38
						3	9					
07	DLQ G-10	2658	-0-	2658	14657	238	1	2413	2	Y	6	1 8 43
						7	9					
08	3000 N	2343	-0-	-657	14000	212	1	2119	2	Y	11	1 8 53
						12	9					
09	3000 N	2431	-0-	-569	13431	218	1	2205	2	Y	7	60
						8	9					
*10	3100 N	2386	-0-	-714	12717	216	1	2169	2	Y	1	1 8 60
						1	9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	12717					Y	NO RPT	60
-----												
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT												
WELL #: 14 RRCID -> 207326 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 9475 - 10949												
06	745 N	745	-0-	-0-	-0-	69	1	674	2	N	2	2 8 65
						2	9					
07	1085 N	839	-0-	-246	-0-	75	1	763	2	N	1	1 8 65
						1	9					
08	813 N	813	-0-	-0-	-0-	74	1	736	2	N	3	1 8 67
						3	9					
09	750 N	725	-0-	-25	-0-	65	1	654	2	N	5	2 8 70
						6	9					
*10	846 N	846	-0-	-0-	-0-	77	1	768	2	N	1	1 8 70
						1	9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	70
-----												
THOMPSON "B"												
WELL #: 3 RRCID -> 207802 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9684 - 10765												
06	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	170	1	1464	2	N	2	2 8 75
						2	9					
07	1891 N	1663	-0-	-228	-0-	168	1	1494	2	N	1	1 8 75
						1	9					
08	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	168	1	1431	2	N	1	1 8 75
						1	9					
09	1650 N	1644	-0-	-6	-0-	166	1	1475	2	N	3	78
						3	9					
10	1674 N	1649	-0-	-25	-0-	173	1	1474	2	N	2	80
						2	9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	80
-----												
SOUTH OAK HILL UNIT 1												
WELL #: 2 RRCID -> 208388 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8944 - 10388												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)												
TRIVIUM OPERATING, LLC												
WOOD "M"												
WELL #: 14 RRCID -> 208427 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9436 - 10833												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	137	1	1336	2	N	9	147
07	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	131	1	1326	2	N	2	147
08	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	137	1	1373	2	N	2	147
09	1470 N	1435	-0-	-35	-0-	129	1	1306	2	N	-0-	147
10	1457 N	1129	-0-	-328	-0-	102	1	1027	2	N	-0-	25
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	25
WOOD "B"												
WELL #: 12 RRCID -> 208428 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9172 - 10641												
06	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	126	1	1227	2	N	6	23
07	1364 N	1287	-0-	-77	-0-	115	1	1171	2	N	1	23
08	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	118	1	1179	2	N	1	23
09	1350 N	1322	-0-	-28	-0-	119	1	1203	2	N	-0-	23
10	1302 N	1294	-0-	-8	-0-	117	1	1176	2	N	1	23
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	23
THOMPSON "C"												
WELL #: 4 RRCID -> 208925 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9304 - 10792												
06	2970 X	2677	-0-	-293	-0-	278	1	2397	2	N	2	75
07	3069 X	2946	-0-	-123	-0-	297	1	2648	2	N	1	75
08	3069 X	2921	-0-	-148	-0-	307	1	2613	2	N	1	75
09	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	304	1	2702	2	N	-0-	75
10	2945 X	2574	-0-	-371	-0-	271	1	2302	2	N	1	75
11	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT	75
GRISSOM "L"												
WELL #: 3 RRCID -> 208929 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9240 - 10599												
06	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	153	1	1486	2	N	3	75
07	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	146	1	1480	2	N	10	85
08	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	149	1	1491	2	N	1	25
09	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	151	1	1521	2	N	-0-	25
*10	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	142	1	1429	2	N	16	40
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	40

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.// 871168									
WOOD "L"		WELL #: 13		RRCID -> 209495		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 11060		PERF. 9504 - 10862	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	124 1	1209 2	N	2	2 8	112
07	1333 N	1282	-0-	-51	-0-	115 1	1166 2	N	1	1 8	112
08	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	120 1	1197 2	N	2	2 8	112
09	1350 N	1312	-0-	-38	-0-	118 1	1194 2	N	-0-		112
*10	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	123 1	1235 2	N	1	37 1	1 8
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT		75
-----											
WOOD "H"		WELL #: 9		RRCID -> 209671		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9296 - 10770	
06	766 N	766	-0-	-0-	-0-	71 1	693 2	N	2	2 8	33
07	840 N	840	-0-	-0-	-0-	75 1	764 2	N	1	1 8	33
08	807 N	807	-0-	-0-	-0-	73 1	734 2	N	-0-		33
09	793 N	793	-0-	-0-	-0-	71 1	722 2	N	-0-		33
10	837 N	707	-0-	-130	-0-	64 1	642 2	N	1	1 8	33
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT		33
-----											
THOMPSON "E"		WELL #: 6		RRCID -> 209880		COMPL. DATE 03/04/2005		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9254 - 10729	
06	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	115 1	990 2	N	-0-		35
07	1395 N	1255	-0-	-140	-0-	126 1	1120 2	N	8	1 8	42
08	956 N	956	-0-	-0-	-0-	101 1	855 2	N	-0-		42
09	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	126 1	1121 2	N	8		50
10	1240 N	1174	-0-	-66	-0-	123 1	1049 2	N	2		52
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9		N	NO RPT		52
-----											
THOMPSON "H"		WELL #: 9		RRCID -> 209882		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 10870		PERF. 9282 - 10777	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
THOMPSON "I"		WELL #: 10		RRCID -> 209883		COMPL. DATE 03/05/2005		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9266 - 10740	
06	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	155 1	1339 2	N	3	3 8	28
07	1643 N	1219	-0-	-424	-0-	123 1	1095 2	N	1	1 8	28
08	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	141 1	1203 2	N	1	1 8	28
09	1500 N	753	-0-	-747	-0-	76 1	673 2	N	4		32
*10	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	134 1	1141 2	N	3	2 8	33
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3 9		N	NO RPT		33

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.// 871168									
SANDERS "F"		WELL #: 7		RRCID -> 209886		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9320 - 10821			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	129 1	1254 2	N	3	3 8	62
07	1581 N	1296	-0-	-285	-0-	116 1	1179 2	N	1	1 8	62
08	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	117 1	1166 2	N	1	1 8	62
09	1380 N	1185	-0-	-195	-0-	107 1	1078 2	N	-0-		62
10	1302 N	1063	-0-	-239	-0-	96 1	966 2	N	1	1 8	62
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT		62
-----											
THOMPSON "D"		WELL #: 5		RRCID -> 209903		COMPL. DATE 03/14/2005		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9325 - 10713			
06	973 N	973	-0-	-0-	-0-	101 1	872 2	N	-0-		22
07	1054 N	985	-0-	-69	-0-	99 1	886 2	N	-0-		22
08	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	105 1	897 2	N	-0-		22
09	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	105 1	930 2	N	-0-		22
10	992 N	980	-0-	-12	-0-	103 1	877 2	N	-0-		22
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
-----											
SANDERS "I"		WELL #: 10		RRCID -> 211421		COMPL. DATE 04/18/2005		TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9306 - 10810			
06	14B2 EXT	821	-0-	821	1346	85 1	734 2	N	2	2 8	2
07	14B2 EXT	489	-0-	489	1835	49 1	440 2	N	-0-		2
08	2457 X	622	-0-	-1835	-0-	65 1	556 2	N	1	1 8	2
09	810 N	632	-0-	-178	-0-	64 1	568 2	N	-0-		2
*10	511 N	511	-0-	-0-	-0-	54 1	456 2	N	1	1 8	2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT		2
-----											
SANDERS "C"		WELL #: 4		RRCID -> 211492		COMPL. DATE 04/08/2005		TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9301 - 10783			
06	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	103 1	1006 2	N	4	4 8	30
07	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	112 1	1138 2	N	1	1 8	30
08	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	111 1	1112 2	N	1	1 8	30
09	1110 N	1063	-0-	-47	-0-	96 1	967 2	N	-0-		30
10	1240 N	900	-0-	-340	-0-	81 1	816 2	N	3	1 8	32
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3 9		N	NO RPT		32
-----											
THOMPSON "G"		WELL #: 8		RRCID -> 211651		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9352 - 10787			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.// 871168														
SANDERS "H"		WELL #: 9		RRCID -> 211654		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9330 - 10802								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
SANDERS "G"		WELL #: 8		RRCID -> 212305		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9355 - 10839								
06	654 N	654	-0-	-0-	-0-	61	1	590	2	N	3	3	8			13
						3	9									
07	465 N	360	-0-	-105	-0-	32	1	328	2	N	-0-					13
08	459 N	459	-0-	-0-	-0-	42	1	416	2	N	1	1	8			13
						1	9									
09	660 N	456	-0-	-204	-0-	41	1	413	2	N	2					15
						2	9									
10	372 N	268	-0-	-104	-0-	24	1	243	2	N	1	1	8			15
						1	9									
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
-----																
SANDERS "B"		WELL #: 3		RRCID -> 212306		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9304 - 10782								
06	949 N	949	-0-	-0-	-0-	88	1	859	2	N	2	2	8			13
						2	9									
07	775 N	681	-0-	-94	-0-	61	1	620	2	N	-0-					13
08	546 N	546	-0-	-0-	-0-	50	1	496	2	N	-0-					13
09	960 N	619	-0-	-341	-0-	56	1	563	2	N	-0-					13
10	682 N	666	-0-	-16	-0-	60	1	606	2	N	-0-					13
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
-----																
SANDERS "D"		WELL #: 5		RRCID -> 212307		COMPL. DATE 05/30/2005		TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9430 - 10593								
06	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	113	1	1096	2	N	2	2	8			37
						2	9									
07	1209 N	1049	-0-	-160	-0-	94	1	955	2	N	-0-					37
08	869 N	869	-0-	-0-	-0-	79	1	789	2	N	1	1	8			37
						1	9									
09	1200 N	831	-0-	-369	-0-	75	1	756	2	N	-0-					37
10	1054 N	821	-0-	-233	-0-	74	1	746	2	N	1	1	8			37
						1	9									
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
-----																
ROBBINS		WELL #: 1		RRCID -> 213883		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9330 - 10791								
06	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	147	1	1269	2	N	12	2	8			62
						13	9									
07	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	148	1	1319	2	N	1	1	8			62
						1	9									
08	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	140	1	1190	2	N	1	1	8			62
						1	9									
09	1440 N	978	-0-	-462	-0-	99	1	879	2	N	-0-					62
10	1457 N	1113	-0-	-344	-0-	117	1	995	2	N	1	1	8			62
						1	9									
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

OAK HILL (COTTON VALLEY)													//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
TRIVIUM OPERATING, LLC													//CONT.// 871168									
SANDERS "J"													WELL #: 11		RRCID -> 213885		COMPL. DATE 06/12/2005		TOTAL DEPTH 10925		PERF. 9374 - 10844	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE								
06		14B2 EXT	347	-0-	347	651		32	1	N	1	1	8	-0-								
								1	9													
07		14B2 EXT	439	-0-	439	1090		39	1	N	-0-			-0-								
08		14B2 EXT	307	-0-	307	1397		28	1	N	-0-			-0-								
09		1741 X	344	-0-	-1397	-0-		31	1	N	-0-			-0-								
10		434 X	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			-0-								
11		420 X NO RPT	-0-	-0-	-420	-0-				N	NO RPT			-0-								
-----																						
THOMPSON "K"													WELL #: 12		RRCID -> 213917		COMPL. DATE 07/14/2005		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9288 - 10776	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7								
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7								
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7								
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7								
11		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7								
-----																						
THOMPSON "F"													WELL #: 7		RRCID -> 214777		COMPL. DATE 08/13/2005		TOTAL DEPTH 10847		PERF. 9196 - 10642	
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12857				N	1	1	8	84								
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12857				N	-0-			84								
08		12857 X	-0-	-0-	-12857	-0-				N	-0-			84								
09		3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-				N	-0-			84								
10		3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-				N	-0-			84								
11		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			84								
-----																						
THOMPSON "J"													WELL #: 11		RRCID -> 214780		COMPL. DATE 08/13/2005		TOTAL DEPTH 10925		PERF. 9248 - 10744	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
11		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
-----																						
ROBBINS "A"													WELL #: 2		RRCID -> 214782		COMPL. DATE 08/18/2005		TOTAL DEPTH 10925		PERF. 9386 - 10845	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
11		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
-----																						
FREEMAN, COOT													WELL #: 1		RRCID -> 214788		COMPL. DATE 07/21/2005		TOTAL DEPTH 10925		PERF. 9394 - 10803	
06		3000 N	3175	-0-	175	365		513	1	N	3	1	8	89								
								3	9													
07		3100 N	2842	-0-	-258	107		510	1	N	4	4	8	89								
								4	9													
08		3086 N	2979	-0-	-107	-0-		511	1	N	-0-			89								
09		2850 X	2701	-0-	-149	-0-		509	1	N	1	1	8	89								
								1	9													
*10		3110 X	3110	-0-	-0-	-0-		513	1	N	11	1	8	99								
								12	9													
11		2850 X NO RPT	-0-	-0-	-2850	-0-				N	NO RPT			99								

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.// 871168														
ROBBINS "B"		WELL #: 3		RRCID -> 215521		COMPL. DATE 09/03/2005		TOTAL DEPTH 10927 PERF. 9382 - 10816								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ROBBINS "C"		WELL #: 4		RRCID -> 215556		COMPL. DATE 10/02/2005		TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9562 - 10841								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ROBBINS "D"		WELL #: 5		RRCID -> 215662		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9432 - 10815								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	463	-0-	463	463	47	1	416	2	N	-0-					-0-
08	883 X	420	-0-	-463	-0-	44	1	376	2	N	-0-					-0-
09	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	110	1	980	2	N	-0-					-0-
10	465 N	389	-0-	-76	-0-	41	1	348	2	N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LEVINE "B"		WELL #: 3		RRCID -> 217019		COMPL. DATE 10/15/2005		TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9388 - 10757								
06	14B2 EXT	195	-0-	195	275	18	1	177	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	111	-0-	111	386	10	1	101	2	N	-0-					-0-
08	504 X	118	-0-	-386	-0-	11	1	107	2	N	-0-					-0-
09	210 N	11	-0-	-199	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
10	124 N	36	-0-	-88	-0-	3	1	33	2	N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ROBBINS "F"		WELL #: 7		RRCID -> 217111		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9554 - 10735								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
-----																
GARRISON		WELL #: 1		RRCID -> 218465		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9916 - 10915								
06	752 N	752	-0-	-0-	-0-	78	1	672	2	N	2	2	8			45
						2	9									
07	806 N	550	-0-	-256	-0-	55	1	491	2	N	4	4	8			45
						4	9									
08	544 N	544	-0-	-0-	-0-	57	1	487	2	N	-0-					45
09	750 N	590	-0-	-160	-0-	60	1	530	2	N	-0-					45
*10	901 N	901	-0-	-0-	-0-	95	1	806	2	N	-0-					45
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.// 871168									
ROBBINS "E"		WELL #: 6		RRCID -> 218663		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9376 - 10817			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	131 1 2 9	1130 2	N	2	2 8	47
07	1333 N	1328	-0-	-5	-0-	134 1 1 9	1193 2	N	1	1 8	47
08	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	130 1 1 9	1107 2	N	1	1 8	47
09	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	139 1	1237 2	N	-0-		47
*10	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	141 1 1 9	1200 2	N	1	1 8	47
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47
-----											
ROBBINS "G"		WELL #: 8		RRCID -> 218664		COMPL. DATE 01/08/2006		TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9372 - 10838			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ROBBINS "I"		WELL #: 10		RRCID -> 219696		COMPL. DATE 02/05/2006		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9426 - 10868			
06	14B2 EXT	176	-0-	176	340	18 1	158 2	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	196	-0-	196	536	20 1	176 2	N	-0-		-0-
08	677 X	141	-0-	-536	-0-	15 1	126 2	N	-0-		-0-
09	180 N	175	-0-	-5	-0-	18 1	157 2	N	-0-		-0-
10	186 N	155	-0-	-31	-0-	16 1	139 2	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
GARRISON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 221094		COMPL. DATE 12/25/2005		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9407 - 10898			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		53
-----											
ROBBINS "H"		WELL #: 9		RRCID -> 222146		COMPL. DATE 01/23/2006		TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9420 - 10844			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
GARRISON "E"		WELL #: 6		RRCID -> 222712		COMPL. DATE 10/03/2006		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9936 - 10950			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.// 871168											
GARRISON "B"		WELL #: 3		RRCID -> 222714		COMPL. DATE 10/03/2006		TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9546 - 10986					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
GARRISON "D"		WELL #: 5		RRCID -> 222717		COMPL. DATE 10/03/2006		TOTAL DEPTH 11144 PERF. 9540 - 10970					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
GARRISON "C"		WELL #: 4		RRCID -> 222720		COMPL. DATE 10/03/2006		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9512 - 10669					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
ROBBINS "J"		WELL #: 11		RRCID -> 223545		COMPL. DATE 02/02/2006		TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9356 - 10846					
06	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	188	1	1621	2	N	4	4 8	32
07	2232 N	2073	-0-	-159	-0-	209	1	1861	2	N	3	3 8	32
08	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	203	1	1731	2	N	4	1 8	35
09	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	215	1	1908	2	N	-0-		35
10	2077 N	1874	-0-	-203	-0-	197	1	1676	2	N	1	1 8	35
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		35
-----													
ROBBINS "L"		WELL #: 13		RRCID -> 224442		COMPL. DATE 12/16/2006		TOTAL DEPTH 11023 PERF. 9612 - 10875					
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	28	1	237	2	N	-0-		80
07	434 N	181	-0-	-253	-0-	18	1	163	2	N	-0-		80
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	20	1	166	2	N	-0-		80
09	270 N	170	-0-	-100	-0-	17	1	153	2	N	-0-		80
*10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	20	1	171	2	N	-0-		80
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		80
-----													
ROBBINS "K"		WELL #: 12		RRCID -> 224487		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 11018 PERF. 8402 - 10848					
06	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	107	1	922	2	N	11	4 8	57
07	1271 N	1114	-0-	-157	-0-	112	1	1000	2	N	2	1 8	58
08	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	119	1	1016	2	N	1	1 8	58
09	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	124	1	1101	2	N	-0-		58
*10	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	159	1	1349	2	N	1	1 8	58
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		58

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.// 871168														
GARRISON "F"		WELL #: 7		RRCID -> 227092		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 10995 PERF. 9506 - 10906								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MACKEY		WELL #: 1		RRCID -> 229395		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9506 - 10953								
06	14B2 EXT	586	-0-	586	1513	6	1	580	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	295	-0-	295	1808	3	1	292	2	N	-0-					-0-
08	1905 X	97	-0-	-1808	-0-	1	1	96	2	N	-0-					-0-
09	600 N	120	-0-	-480	-0-	1	1	119	2	N	-0-					-0-
10	310 N	68	-0-	-242	-0-	1	1	67	2	N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
OAK HILL GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 238070		COMPL. DATE 03/27/2008		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8971 - 10416								
06	885 N	885	-0-	-0-	-0-	113	1	761	2	N	10	2	8			45
07	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	139	1	944	2	N	1	1	8			45
08	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	135	1	899	2	N	-0-					45
09	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	178	1	1105	2	N	-0-					45
10	1085 N	1057	-0-	-28	-0-	154	1	903	2	N	-0-					45
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
-----																
OAK HILL GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 238071		COMPL. DATE 04/07/2008		TOTAL DEPTH 10620 PERF.10148 - 10440								
06	2910 X	2341	-0-	-569	-0-	303	1	2032	2	N	5					82
07	3069 X	2396	-0-	-673	-0-	306	1	2076	2	N	13	1	8			94
08	2759 X	2338	-0-	-421	-0-	303	1	2026	2	N	8					102
09	2460 X	2416	-0-	-44	-0-	334	1	2072	2	N	9	1	8			110
*10	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	372	1	2178	2	N	4					114
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4	9			N	NO RPT					114
-----																
OAK HILL GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 238077		COMPL. DATE 04/27/2008		TOTAL DEPTH 10604 PERF.10132 - 10433								
06	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	158	1	1062	2	N	1					28
07	1550 N	1192	-0-	-358	-0-	153	1	1039	2	N	-0-					28
08	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	167	1	1118	2	N	5					33
09	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	187	1	1161	2	N	17					50
*10	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	204	1	1196	2	N	3	1	8			52
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	9			N	NO RPT					52

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168														
OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 239529 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10122 - 10422														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	158	1	1063	2	N	1	1	8	38
07	1643 N	1347	-0-	-296	-0-	173	1	1171	2	N	3	1	8	40
08	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	174	1	1160	2	N	3			43
09	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	182	1	1129	2	N	7			50
10	1333 N	1280	-0-	-53	-0-	186	1	1088	2	N	5			55
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			55
OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 243123 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10124 - 10414														
06	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	189	1	1271	2	N	1	1	8	47
07	1457 N	1432	-0-	-25	-0-	184	1	1248	2	N	-0-			47
08	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	181	1	1207	2	N	-0-			47
09	1470 N	1351	-0-	-119	-0-	188	1	1163	2	N	-0-			47
*10	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	216	1	1265	2	N	-0-			47
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47
ROBBINS "N" WELL #: 15 RRCID -> 243570 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11121 PERF.10697 - 10993														
06	DLQ G-10	2858	-0-	2858	14761	297	1	2554	2	N	6	1	8	77
07	DLQ G-10	3051	-0-	3051	17812	306	1	2730	2	N	14	2	8	89
08	20678 X	2866	-0-	-17812	-0-	301	1	2564	2	N	1	1	8	89
09	2970 X	2728	-0-	-242	-0-	276	1	2452	2	N	-0-			89
10	3038 X	2429	-0-	-609	-0-	256	1	2172	2	N	1	1	8	89
11	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT			89
URSUS OIL AND GAS 879300														
SILVEY BRIDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173302 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10460 - 10707														
06	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2651	2	3	9	N	3			108
07	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2430	2	3	9	N	3			111
08	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2509	2	13	9	N	12			123
09	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2527	2	57	9	N	52			175
10	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2223	2	31	9	N	28	182	1	21
*11	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2291	2	7	9	N	6			27
VALENCE OPERATING COMPANY 881167														
HEDGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 090575 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9288 - 9590														
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8	1
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167													
THORNTON, EMMA GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 090846		COMPL. DATE 08/10/1980			TOTAL DEPTH 11104 PERF.10420 - 10890						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	757 N	757	-0-	-0-	-0-	9	1	739	2	Y	8				38
07	744 N	79	-0-	-665	-0-	9	9	75	2	Y	3				41
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	3	9			Y	1	41	1	1	8
09	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-				-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-
*11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	143	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
-----															
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 092755		COMPL. DATE 10/06/1980			TOTAL DEPTH 10950 PERF.10530 - 10800						
06	812 N	812	-0-	-0-	-0-	9	1	796	2	Y	6				9
07	930 N	762	-0-	-168	-0-	10	1	748	2	Y	4				13
08	744 N	613	-0-	-131	-0-	4	9	607	2	Y	4	15	1		2
09	810 N	312	-0-	-498	-0-	4	9	308	2	Y	3				5
10	775 N	346	-0-	-429	-0-	1	1	342	2	Y	3	1	8		7
11	600 N	398	-0-	-202	-0-	3	9	396	2	Y	1	7	1		1
-----															
WHITE, WI GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 092756		COMPL. DATE 10/14/1980			TOTAL DEPTH 11050 PERF.10610 - 10906						
06	605 N	605	-0-	-0-	-0-	7	1	598	2	Y	-0-				-0-
07	496 N	91	-0-	-405	-0-	1	1	90	2	Y	-0-				-0-
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	121	2	189	9	Y	172	47	1		125
09	662 N	662	-0-	-0-	-0-	2	1	660	2	Y	-0-	125	1		-0-
10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	1	1	382	2	Y	-0-				-0-
*11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	1	1	424	2	Y	-0-				-0-
-----															
HOLLAND, CHARLES		WELL #: 1		RRCID -> 095330		COMPL. DATE 05/06/1981			TOTAL DEPTH 10948 PERF.10605 - 10817						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
BIVINS GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 106734		COMPL. DATE 07/05/1992			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8930 - 9894						
06	330 N	328	-0-	-2	-0-	8	1	320	2	Y	-0-				-0-
07	403 N	336	-0-	-67	-0-	9	1	327	2	Y	-0-				-0-
08	330 N	330	-0-	-0-	-0-	9	1	321	2	Y	-0-				-0-
09	330 N	303	-0-	-27	-0-	8	1	295	2	Y	-0-				-0-
10	341 N	276	-0-	-65	-0-	7	1	269	2	Y	-0-				-0-
*11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	11	1	392	2	Y	-0-				-0-
-----															
CULLEN, J.B. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 115887		COMPL. DATE 12/31/1984			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10157 - 10344						
06	473 N	473	-0-	-0-	-0-	12	1	461	2	Y	-0-				-0-
07	434 N	362	-0-	-72	-0-	9	1	353	2	Y	-0-				-0-
08	527 N	390	-0-	-137	-0-	10	1	380	2	Y	-0-				-0-
09	480 N	299	-0-	-181	-0-	8	1	291	2	Y	-0-				-0-
10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	12	1	419	2	Y	-0-				-0-
11	390 N	291	-0-	-99	-0-	8	1	283	2	Y	-0-				-0-



OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167													
SENESAC, NOLAN		WELL #: 1-T		RRCID -> 144720		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10615		PERF.10234 - 10386			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BIVINS GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 145980		COMPL. DATE 05/15/1993		TOTAL DEPTH 10410		PERF. 8896 - 10310					
06	1050 N	1029	-0-	-21	-0-	25	1	1000	2	Y	4	5	1		6
07	1147 N	1109	-0-	-38	-0-	28	1	1075	2	Y	5	4	1		7
08	1240 N	1067	-0-	-173	-0-	28	1	1033	2	Y	5	4	1		8
09	1020 N	1014	-0-	-6	-0-	27	1	981	2	Y	5	5	1		8
10	1116 N	1002	-0-	-114	-0-	27	1	969	2	Y	5	9	1		4
11	1020 N	931	-0-	-89	-0-	26	1	885	2	Y	18	7	1		15

BIVINS GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 150701		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 10415		PERF. 8942 - 10298					
06	1620 N	1105	-0-	-515	-0-	27	1	1074	2	Y	4	4	1		6
07	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	32	1	1209	2	Y	4	4	1		6
08	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	39	1	1452	2	Y	5	4	1		7
09	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	45	1	1644	2	Y	6	4	1		9
10	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	46	1	1650	2	Y	6	11	1		4
11	1440 N	1156	-0-	-284	-0-	32	1	1124	2	Y	-0-	4	1		-0-

HUDMAN, B.J. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 152350		COMPL. DATE 11/02/1994		TOTAL DEPTH 10910		PERF.10430 - 10726					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LOFTIS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 152537		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10825		PERF.10416 - 10724			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
CULLEN, J.B. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 153757		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10615		PERF.10084 - 10372		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
HOLCOMB "C"		WELL #: 2		RRCID -> 155886		COMPL. DATE 08/16/1995		TOTAL DEPTH 10906		PERF.10560 - 10610				
06	1860 N	1809	-0-	-51	-0-	1809	2			Y	-0-	2	1	-0-
07	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			Y	-0-			-0-
08	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1847	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
09	1800 N	1461	-0-	-339	-0-	1460	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
10	1922 N	1336	-0-	-586	-0-	1336	2			Y	-0-			-0-
*11	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			Y	-0-			-0-
-----														
HOLCOMB "C"		WELL #: 3		RRCID -> 156210		COMPL. DATE 10/12/1995		TOTAL DEPTH 10902		PERF.10610 - 10660				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
HOLCOMB "C"		WELL #: 5		RRCID -> 156326		COMPL. DATE 11/13/1995		TOTAL DEPTH 10879		PERF.10546 - 10596				
06	852 N	852	-0-	-0-	-0-	841	2	11	9	Y	10	77	1	21
07	854 N	854	-0-	-0-	-0-	836	2	18	9	Y	16			37
08	930 N	930	-0-	-0-	-0-	911	2	19	9	Y	17			54
09	903 N	903	-0-	-0-	-0-	885	2	18	9	Y	16			70
10	868 N	851	-0-	-17	-0-	822	2	29	9	Y	26			96
*11	985 N	985	-0-	-0-	-0-	965	2	20	9	Y	18			114
-----														
HOLCOMB "C"		WELL #: 4		RRCID -> 159705		COMPL. DATE 07/05/1996		TOTAL DEPTH 10822		PERF.10560 - 10610				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
HEDGE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 171174		COMPL. DATE 12/08/1999		TOTAL DEPTH 10859		PERF. 9309 - 10606				
06	1890 N	1552	-0-	-338	-0-	51	1	1494	2	Y	6			40
						7	9							
07	1798 N	1774	-0-	-24	-0-	46	1	1722	2	Y	5			45
						6	9							
08	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	44	1	1460	2	Y	2			47
						2	9							
09	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	50	1	1693	2	Y	4			51
						4	9							
10	1767 N	1153	-0-	-614	-0-	35	1	1115	2	Y	3			54
						3	9							
*11	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	48	1	1605	2	Y	5			59
						6	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167												
HOLCOMB "C" WELL #: 7 RRCID -> 171810 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10486 - 10710												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
06	2190 N	2070	-0-	-120	-0-	2070	2		Y	-0-	7 1	1
07	2263 N	2133	-0-	-130	-0-	2133	2		Y	-0-		1
08	2263 N	2172	-0-	-91	-0-	2172	2		Y	-0-		1
09	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2		Y	-0-		1
10	2139 N	2051	-0-	-88	-0-	2051	2		Y	-0-		1
11	2100 N	2047	-0-	-53	-0-	2047	2		Y	-0-		1
-----												
RAINWATER WELL #: 2 RRCID -> 172195 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9150 - 10396												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		119
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		119
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3	3 8	119
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4	4 8	119
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3	3 8	119
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3	3 8	119
-----												
STOKER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 173488 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10452 - 10746												
06	2010 N	1970	-0-	-40	-0-	1964	2	6 9	Y	5		10
07	2108 N	1974	-0-	-134	-0-	1970	2	4 9	Y	4	11 1	3
08	1953 N	1935	-0-	-18	-0-	1926	2	9 9	Y	8	2 8	9
09	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2090	2	15 9	Y	14	14 1	2
10	1984 N	1939	-0-	-45	-0-	1929	2	10 9	Y	9	4 8	7
*11	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2532	2	10 9	Y	9	5 8	11
-----												
HOLCOMB "C" WELL #: 8 RRCID -> 177832 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10640 - 10660												
06	2790 X	2058	-0-	-732	-0-	2055	2	3 9	Y	3	40 1	8
07	2852 X	2370	-0-	-482	-0-	2363	2	7 9	Y	6		14
08	2542 N	2537	-0-	-5	-0-	2529	2	8 9	Y	7		21
09	2070 N	1844	-0-	-226	-0-	1838	2	6 9	Y	5		26
10	2356 N	1720	-0-	-636	-0-	1720	2		Y	-0-		26
*11	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2		Y	-0-		26
-----												
HOLCOMB "C" WELL #: 9 RRCID -> 180151 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10636 - 10656												
06	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2		Y	-0-		-0-
07	682 N	663	-0-	-19	-0-	663	2		Y	-0-		-0-
08	T. A.	660	-0-	660	-0-	660	2		Y	-0-		-0-
09	T. A.	634	-0-	634	-0-	1294	2		Y	-0-		-0-
10	2206 X	912	-0-	-1294	-0-	911	2	1 9	Y	1		1
*11	616 X	616	-0-	-0-	-0-	616	2		Y	-0-		1
-----												
HEDGE "A" WELL #: 3 RRCID -> 181420 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9304 - 10600												
06	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	74	1	2159 2	Y	7		46
07	2139 N	2026	-0-	-113	-0-	52	1	1968 2	Y	5		51
08	2294 N	1886	-0-	-408	-0-	55	1	1828 2	Y	3		54
09	2250 N	1999	-0-	-251	-0-	57	1	1938 2	Y	4		58
10	2015 N	1781	-0-	-234	-0-	54	1	1723 2	Y	4		62
*11	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	59	1	1964 2	Y	5		67

-----													
OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	182876	COMPL. DATE	04/22/2001	TOTAL DEPTH	11330	PERF.	11016 - 11026	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
06	3210 X	1774	-0-	-1436	-0-	21 1	1749 2	Y	4				7
07	3317 X	1502	-0-	-1815	-0-	4 9	1479 2	Y	3				10
08	3317 X	1950	-0-	-1367	-0-	20 1	1938 2	Y	4	12	1		2
09	3210 X	1577	-0-	-1633	-0-	3 9	1568 2	Y	4				6
10	2418 X	1418	-0-	-1000	-0-	8 1	1413 2	Y	3				9
11	1890 X	1752	-0-	-138	-0-	4 9	1747 2	Y	2	10	1		1
-----													
SENESEC, NOLAN				WELL #:	2 L	RRCID ->	183018	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9212 - 10420
06	3120 X	2551	-0-	-569	-0-	56 1	2481 2	Y	13				95
07	3007 X	2549	-0-	-458	-0-	14 9	2488 2	Y	7	91	1		11
08	2883 X	2316	-0-	-567	-0-	53 1	2260 2	Y	12				23
09	2610 X	2269	-0-	-341	-0-	8 9	2206 2	Y	11				34
10	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	43 1	3060 2	Y	11				45
*11	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	13 9	2775 2	Y	15				60
-----													
SENESEC, NOLAN				WELL #:	3 L	RRCID ->	186664	COMPL. DATE	12/01/2010	TOTAL DEPTH	10630	PERF.	10340 - 10350
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	51 1		Y	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	12 9		Y	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	70 1		Y	3	3	8		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	12 9		Y	2	2	8		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	63 1		Y	5	5	8		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	17 9		Y	-0-				-0-
-----													
HOLCOMB "C"				WELL #:	10	RRCID ->	191003	COMPL. DATE	07/11/2002	TOTAL DEPTH	10815	PERF.	10632 - 10642
06	2460 X	2258	-0-	-202	-0-	2258 2		Y	-0-	4	1		-0-
07	2511 X	2354	-0-	-157	-0-	2354 2		Y	-0-				-0-
08	2511 X	2370	-0-	-141	-0-	2370 2		Y	-0-				-0-
09	2400 X	2283	-0-	-117	-0-	2283 2		Y	-0-				-0-
10	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	2580 2	9 9	Y	8				8
*11	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	2449 2	6 9	Y	5				13
-----													
SENESEC, NOLAN				WELL #:	4	RRCID ->	197199	COMPL. DATE	07/13/2003	TOTAL DEPTH	10643	PERF.	10370 - 10390
06	1320 N	1289	-0-	-31	-0-	28 1	1254 2	Y	6				33
07	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	7 9	1410 2	Y	4	29	1		8
08	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	30 1	1224 2	Y	5				13
09	1290 N	1246	-0-	-44	-0-	4 9	1212 2	Y	5				18
10	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	24 1	1719 2	Y	6				24
*11	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	28 1	1663 2	Y	7				31
-----													

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167														
CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197740 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9720 - 10230														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	59	1	2307	2	Y	12	20	1	29
07	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	13	9	72	1	Y	12			41
08	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	13	9	71	1	Y	13	20	1	34
09	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	14	9	63	1	Y	11			45
10	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	12	9	65	1	Y	13	20	1	38
11	2340 N	2095	-0-	-245	-0-	14	9	58	1	Y	25	21	1	42
						28	9							
CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198718 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10220 - 10240														
06	3300 X	3261	-0-	-39	-0-	80	1	3148	2	Y	30	51	1	73
07	3410 X	3183	-0-	-227	-0-	33	9	81	1	Y	25			98
08	3379 X	3072	-0-	-307	-0-	28	9	79	1	Y	27	49	1	76
09	3270 X	3137	-0-	-133	-0-	30	9	82	1	Y	26			102
10	3379 X	3152	-0-	-227	-0-	29	9	84	1	Y	33	45	1	90
*11	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	36	9	102	1	Y	3	50	1	43
						3	9							
CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200104 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 8930 - 10230														
06	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	80	1	3147	2	Y	30	46	1	70
07	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	33	9	79	1	Y	25			95
08	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	28	9	76	1	Y	26	48	1	73
09	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	29	9	81	1	Y	26			99
10	2728 X	2414	-0-	-314	-0-	29	9	65	1	Y	16	44	1	71
*11	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	18	9	76	1	Y	10	39	1	42
						11	9							
HOLLAND, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 202168 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9352 - 10694														
06	2280 N	1964	-0-	-316	-0-	23	1	1930	2	Y	10			38
07	2356 N	1638	-0-	-718	-0-	11	9	22	1	Y	6			44
08	2263 N	1960	-0-	-303	-0-	7	9	7	1	Y	11			55
09	1950 N	1134	-0-	-816	-0-	12	9	4	1	Y	12	59	1	6
10	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	13	9	4	1	Y	11	1	8	16
*11	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	4	1	12	9	Y	14			30
						3	1	1995	2	Y				
						15	9							



-----  
OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167  
WHITE, WI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 214250 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7420 - 10758  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	690 N	438	-0-	-252	-0-	5	1	410	2	Y	21		78
07	682 N	137	-0-	-545	-0-	23	9	113	2	Y	20		98
08	620 N	-0-	-0-	-620	-0-	2	1			Y	-0-	98	1
09	450 N	92	-0-	-358	-0-	90	2	2	9	Y	2	2	1
10	782 N	782	-0-	-0-	-0-	1	1	760	2	Y	19	17	1
*11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	21	9	7	9	Y	6	8	1
						263	2						-0-

-----  
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 215039 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8960 - 10280  
-----

06	4290 X	3760	-0-	-530	-0-	93	1	3647	2	Y	18	18	1	25
07	4309 X	3903	-0-	-406	-0-	20	9	3782	2	Y	19	17	1	27
08	4185 X	3789	-0-	-396	-0-	100	1	3670	2	Y	19	17	1	29
09	4050 X	3626	-0-	-424	-0-	21	9	3511	2	Y	18	18	1	29
10	4185 X	3792	-0-	-393	-0-	95	1	3669	2	Y	19	34	1	14
11	3780 X	3673	-0-	-107	-0-	20	9	3546	2	Y	23	18	1	19
						102	1							
						21	9							
						102	1							
						25	9							

-----  
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 219849 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 8996 - 10302  
-----

06	3690 X	3627	-0-	-63	-0-	89	1	3518	2	Y	18	19	1	26
07	3813 X	3619	-0-	-194	-0-	20	9	3506	2	Y	18	18	1	26
08	3813 X	3226	-0-	-587	-0-	93	1	3123	2	Y	17	16	1	27
09	3690 X	2968	-0-	-722	-0-	20	9	2872	2	Y	16	17	1	26
10	3813 X	3060	-0-	-753	-0-	84	1	2959	2	Y	17	31	1	12
11	3630 X	2380	-0-	-1250	-0-	19	9	2294	2	Y	18	15	1	15
						78	1							
						18	9							
						82	1							
						19	9							
						66	1							
						20	9							

-----  
CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222242 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8952 - 10382  
-----

06	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	82	1	3223	2	Y	33	54	1	81
07	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	36	9	3500	2	Y	30			111
08	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	93	1	3973	2	Y	39	55	1	95
09	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	33	9	3770	2	Y	35			130
10	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	106	1	3500	2	Y	42	57	1	115
11	3300 X	2465	-0-	-835	-0-	43	9	2376	2	Y	19	63	1	70
						102	1							
						39	9							
						97	1							
						46	9							
						68	1					1	8	
						21	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY)												//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
VALENCE OPERATING COMPANY												//CONT.// 881167													
TUTT, W. R.												WELL #: 3		RRCID -> 222243		COMPL. DATE 07/03/2006		TOTAL DEPTH 10475		PERF. 8884 - 10302					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM											
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE											
06		3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3185	2	30	9	Y	27		32											
07		3162 X	3101	-0-	-61	-0-	3072	2	29	9	Y	26	55 1	3											
08		3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3162	2	25	9	Y	23		26											
09		3060 X	2764	-0-	-296	-0-	2742	2	22	9	Y	20		46											
10		3162 X	2724	-0-	-438	-0-	2704	2	20	9	Y	18	52 1	12											
*11		3060 X	3055	-0-	-5	-0-	3011	2	44	9	Y	40	3 8	49											
CULLEN, J.B. UNIT												WELL #: 8		RRCID -> 222441		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 10565		PERF. 8990 - 10408					
06		3120 X	2985	-0-	-135	-0-	74	1	2911	2	Y	-0-		-0-											
07		3224 X	2682	-0-	-542	-0-	69	1	2613	2	Y	-0-		-0-											
08		3224 X	2519	-0-	-705	-0-	66	1	2453	2	Y	-0-		-0-											
09		3120 X	2471	-0-	-649	-0-	65	1	2406	2	Y	-0-		-0-											
10		3193 X	2856	-0-	-337	-0-	77	1	2779	2	Y	-0-		-0-											
11		3000 X	2248	-0-	-752	-0-	62	1	2153	2	Y	30		30											
							33	9																	
HOLCOMB "C"												WELL #: 11		RRCID -> 226237		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 10970		PERF.10698 - 10718					
06		3240 X	2955	-0-	-285	-0-	2953	2	2	9	Y	2	31 1	6											
07		3286 X	3166	-0-	-120	-0-	3163	2	3	9	Y	3		9											
08		3286 X	3081	-0-	-205	-0-	3078	2	3	9	Y	3		12											
09		3120 X	3107	-0-	-13	-0-	3104	2	3	9	Y	3		15											
10		3162 X	3084	-0-	-78	-0-	3084	2			Y	-0-		15											
*11		3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2			Y	-0-		15											
HOLCOMB "C"												WELL #: 12		RRCID -> 226238		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 10917		PERF.10666 - 10686					
06		3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3817	2	3	9	Y	3	24 1	6											
07		3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3807	2	6	9	Y	5		11											
08		3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3701	2	6	9	Y	5		16											
09		3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3540	2	4	9	Y	4		20											
10		3472 X	3274	-0-	-198	-0-	3274	2			Y	-0-		20											
11		3360 X	3096	-0-	-264	-0-	3096	2			Y	-0-		20											
TUTT, W. R.												WELL #: 4		RRCID -> 232833		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 12345		PERF. 9005 - 10356					
06		3630 X	2781	-0-	-849	-0-	2761	2	20	9	Y	18		22											
07		3751 X	3388	-0-	-363	-0-	3365	2	23	9	Y	21	41 1	2											
08		3751 X	3083	-0-	-668	-0-	3065	2	18	9	Y	16		18											
09		3630 X	3022	-0-	-608	-0-	3004	2	18	9	Y	16		34											
10		3689 X	3089	-0-	-600	-0-	3072	2	17	9	Y	15	39 1	10											
*11		4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	4139	2	11	9	Y	10		20											
BARKER-BOTTER												WELL #: 1		RRCID -> 238083		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 12310		PERF. 8956 - 12249					
06		6900 X	5835	-0-	-1065	-0-	5804	2	31	9	N	28		162											
07		7130 X	5538	-0-	-1592	-0-	5514	2	24	9	N	22		184											
08		6448 X	6340	-0-	-108	-0-	6316	2	24	9	N	22		206											
09		6240 X	6099	-0-	-141	-0-	6077	2	22	9	N	20	180 1	46											
10		6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	6318	2	47	9	N	43		89											
*11		6258 X	6258	-0-	-0-	-0-	6224	2	34	9	N	31	1 8	119											



OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
LOFTIS		WELL #: 3		RRCID -> 238182		COMPL. DATE 03/27/2008		TOTAL DEPTH 12675 PERF. 9185 - 12579			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	4140 X	4116	-0-	-24	-0-	4116	2	N	-0-		-0-
07	4278 X	4098	-0-	-180	-0-	4098	2	N	-0-		-0-
08	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2	N	-0-		-0-
09	4110 X	3986	-0-	-124	-0-	3986	2	N	-0-		-0-
10	4247 X	4173	-0-	-74	-0-	4173	2	N	-0-		-0-
*11	4110 X	3821	-0-	-289	-0-	3821	2	N	-0-		-0-

BIVINS GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 238976		COMPL. DATE 04/20/2008		TOTAL DEPTH 12268 PERF. 8940 - 12150							
06	4350 X	4339	-0-	-11	-0-	107	1	23	4209	2	Y	21	21	1	29
07	4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	124	1	25	4697	2	Y	23	20	1	32
08	4650 X	4122	-0-	-528	-0-	107	1	23	3992	2	Y	21	20	1	33
09	4500 X	4317	-0-	-183	-0-	113	1	24	4180	2	Y	22	20	1	35
10	4650 X	4542	-0-	-108	-0-	122	1	25	4395	2	Y	23	41	1	17
11	4500 X	4031	-0-	-469	-0-	112	1	22	3897	2	Y	20	21	1	16

LOFTIS		WELL #: 5		RRCID -> 239163		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 12706 PERF. 9278 - 12570			
06	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	2	N	-0-		-0-
07	4495 X	4482	-0-	-13	-0-	4482	2	N	-0-		-0-
08	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	2	N	-0-		-0-
09	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	2	N	-0-		-0-
10	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	2	N	-0-		-0-
*11	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2	N	-0-		-0-

BIVINS GAS UNIT 1		WELL #: 10		RRCID -> 240179		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9025 - 12190							
06	3660 X	2914	-0-	-746	-0-	72	1	11	2831	2	Y	10	11	1	15
07	3782 X	3741	-0-	-41	-0-	96	1	13	3632	2	Y	12	10	1	17
08	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	105	1	15	3907	2	Y	14	10	1	21
09	3660 X	3658	-0-	-2	-0-	96	1	14	3548	2	Y	13	13	1	21
10	3751 X	2704	-0-	-1047	-0-	73	1	10	2621	2	Y	9	24	1	6
11	3660 X	3398	-0-	-262	-0-	94	1	34	3270	2	Y	31	11	1	4 8 22

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 242623		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 12596 PERF. N/A							
06	2850 X	2384	-0-	-466	-0-	28	1	15	2341	2	Y	14			22
07	2697 X	2308	-0-	-389	-0-	31	1	13	2264	2	Y	12			34
08	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	11	1	17	2773	2	Y	15	41	1	8
09	2610 X	1490	-0-	-1120	-0-	5	1	13	1472	2	Y	12			20
10	2511 X	2308	-0-	-203	-0-	4	1	15	2289	2	Y	14			34
*11	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	5	1	3	3089	2	Y	3	35	1	2





OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167												
STOKER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 265204 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9438 - 10844												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	
06		4800 X	4219	-0-	-581	-0-	4186	2	33	9	Y	64
07		4898 X	4377	-0-	-521	-0-	4347	2	30	9	Y	19
08		4650 X	4216	-0-	-434	-0-	4179	2	37	9	Y	53
09		4320 X	3923	-0-	-397	-0-	3884	2	39	9	Y	12
10		4371 X	3979	-0-	-392	-0-	3947	2	32	9	Y	41
11		4230 X	3801	-0-	-429	-0-	3794	2	7	9	Y	47
-----												
STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265414 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
RAINWATER WELL #: 3H RRCID -> 271212 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 10432 PERF.11126 - 15960												
06		35490 X	34517	-0-	-973	-0-	34387	2	130	9	N	197
07		42284 X	33536	-0-	-8748	-0-	33442	2	94	9	N	282
08		39215 X	33300	-0-	-5915	-0-	33188	2	112	9	N	197
09		37950 X	31344	-0-	-6606	-0-	31246	2	98	9	N	286
10		37324 X	33296	-0-	-4028	-0-	33182	2	114	9	N	208
11		34530 X	31167	-0-	-3363	-0-	31082	2	85	9	N	285
-----												
WHITE-THORNTON (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 280942 COMPL. DATE 07/17/2016 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11204 - 18818												
06	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	SHUT IN	4859		-0-	4859	-0-	66	1	4793	2	Y	-0-
08	SHUT IN	38129		-0-	38129	-0-	145	1	37984	2	Y	-0-
09	103065 X	60077		-0-	-42988	-0-	201	1	59295	2	Y	113
							581	9				
10	127528 X	127528		-0-	-0-	-0-	220	1	126136	2	Y	106
							1172	9				
*11	130640 X	130640		-0-	-0-	-0-	217	1	129273	2	Y	75
							1150	9				
-----												
VERADO ENERGY, INC. 884563												
HINKLE, C.A. WELL #: 1 RRCID -> 057937 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9108 - 9514												
06		420 N	397	-0-	-23	-0-	397	2			Y	3
07		558 N	509	-0-	-49	-0-	509	2			Y	3
08		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	3
09		390 N	385	-0-	-5	-0-	384	2	1	9	Y	1
10		496 N	338	-0-	-158	-0-	338	2			Y	1
*11		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	1
-----												
BIRD, G. W. EST. WELL #: 1 RRCID -> 069114 COMPL. DATE 11/06/1976 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10212 - 10433												
06		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1443	2	1	9	Y	12
07		1519 N	1489	-0-	-30	-0-	1488	2	1	9	Y	13
08		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1500	2	1	9	Y	1
09		1440 N	1330	-0-	-110	-0-	1329	2	1	9	Y	2
10		1488 N	1347	-0-	-141	-0-	1346	2	1	9	Y	3
*11		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1324	2	2	9	Y	5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563  
 THOMPSON, PERRY GU WELL #: 1 RRCID -> 070684 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9551 - 10444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1530 N	337	-0-	-1193	-0-	337 2		Y	-0-			12
07	1860 N	447	-0-	-1413	-0-	447 2		Y	-0-			12
08	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 2		Y	-0-			12
09	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 2		Y	-0-			12
10	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 2		Y	-0-			12
*11	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2		Y	-0-			12

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071349 COMPL. DATE 04/30/1977 TOTAL DEPTH 10572 PERF. 9219 - 10452

06	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	2475 2	2 9	Y	2	1 8		8
07	2294 N	2290	-0-	-4	-0-	2288 2	2 9	Y	2			10
08	2511 N	2152	-0-	-359	-0-	2152 2		Y	-0-			10
09	3000 N	3170	-0-	170	-0-	3168 2	2 9	Y	2	1 8		11
10	2556 N	2386	-0-	-170	-0-	2385 2	1 9	Y	1			12
*11	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2109 2	1 9	Y	1			13

SOONER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073228 COMPL. DATE 09/02/1977 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9554 - 10534

06	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042 2		Y	-0-			16
07	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 2		Y	-0-			16
08	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 2		Y	-0-			16
09	1050 N	803	-0-	-247	-0-	803 2		Y	-0-			16
10	992 N	890	-0-	-102	-0-	890 2		Y	-0-			16
*11	787 N	787	-0-	-0-	-0-	786 2	1 9	Y	1			17

DELTA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076763 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9170 - 10040

06	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1590 2	1 9	Y	1			14
07	1643 N	1637	-0-	-6	-0-	1637 2		Y	-0-			14
08	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648 2		Y	-0-			14
09	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715 2		Y	-0-			14
10	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2021 2	1 9	Y	1	1 8		14
*11	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2001 2	1 9	Y	1			15

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 2 RRCID -> 078805 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9099 - 10368

06	3060 X	2726	-0-	-334	-0-	2725 2	1 9	Y	1	1 8		22
07	3162 X	2940	-0-	-222	-0-	2939 2	1 9	Y	1	1 8		22
08	3162 X	2638	-0-	-524	-0-	2638 2		Y	-0-			22
09	3060 X	2866	-0-	-194	-0-	2866 2		Y	-0-			22
10	3162 X	3043	-0-	-119	-0-	3042 2	1 9	Y	1	1 8		22
11	2850 X	2709	-0-	-141	-0-	2708 2	1 9	Y	1	1 8		22

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 078845 COMPL. DATE 09/04/1987 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9080 - 10456

06	2340 X	2007	-0-	-333	-0-	2005 2	2 9	Y	2			15
07	2418 X	2216	-0-	-202	-0-	2215 2	1 9	Y	1			16
08	2015 X	1620	-0-	-395	-0-	1619 2	1 9	Y	1	15 1		2
09	2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	2200 2	2 9	Y	2			4
10	2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	2389 2	2 9	Y	2			6
*11	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	2612 2	3 9	Y	3			9

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079577 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9182 - 10615

06	2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	2077 2	2 9	Y	2			9
07	2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	2093 2	1 9	Y	1			10
08	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157 2		Y	-0-			10
09	2070 N	1988	-0-	-82	-0-	1987 2	1 9	Y	1			11
10	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2324 2	1 9	Y	1			12
*11	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2221 2	1 9	Y	1			13

OAK HILL (COTTON VALLEY)												
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563												
DELTA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085859 COMPL. DATE 05/08/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9166 - 10525												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1532 2		1 9	Y	1	12
07		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562 2			Y	-0-	12
08		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483 2			Y	-0-	12
09		1530 N	1508	-0-	-22	-0-	1508 2			Y	-0-	12
10		1550 N	1485	-0-	-65	-0-	1485 2			Y	-0-	12
*11		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1472 2		1 9	Y	1	13
-----												
SOONER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085874 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9239 - 10488												
06		960 N	931	-0-	-29	-0-	931 2			Y	-0-	8
07		992 N	716	-0-	-276	-0-	716 2			Y	-0-	8
08		1054 N	869	-0-	-185	-0-	869 2			Y	-0-	8
09		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 2			Y	-0-	8
10		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1146 2		1 9	Y	1	9
*11		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1078 2		1 9	Y	1	10
-----												
LOCKRIDGE GU WELL #: 1 RRCID -> 086302 COMPL. DATE 11/14/1979 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10456 - 10671												
06		448 N	448	-0-	-0-	-0-	447 2		1 9	Y	1	9
07		558 N	400	-0-	-158	-0-	400 2			Y	-0-	9
08		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2			Y	-0-	9
09		450 N	365	-0-	-85	-0-	365 2			Y	-0-	9
10		440 N	440	-0-	-0-	-0-	433 2		7 9	Y	6	7
*11		373 N	373	-0-	-0-	-0-	372 2		1 9	Y	1	8
-----												
THOMPSON, PERRY GU WELL #: 3 RRCID -> 087553 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9076 - 10412												
06		1290 N	1174	-0-	-116	-0-	1174 2			Y	-0-	17
07		1364 N	1323	-0-	-41	-0-	1323 2			Y	-0-	17
08		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393 2			Y	-0-	17
09		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 2			Y	-0-	17
10		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457 2			Y	-0-	17
*11		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355 2			Y	-0-	17
-----												
FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 088289 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 9178 - 10034												
06		3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3468 2			Y	-0-	6
07		3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3395 2			Y	-0-	6
08		3193 X	3009	-0-	-184	-0-	3007 2		2 9	Y	2	8
09		3480 X	3305	-0-	-175	-0-	3297 2		8 9	Y	7	15
10		3596 X	3490	-0-	-106	-0-	3490 2			Y	-0-	15
*11		3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3627 2		1 9	Y	1	15
-----												
THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088504 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10066 - 9154												
06		2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	2732 2		2 9	Y	2	10
07		3100 X	2305	-0-	-795	-0-	2303 2		2 9	Y	2	12
08		3100 X	1961	-0-	-1139	-0-	1961 2			Y	-0-	12
09		3000 X	2269	-0-	-731	-0-	2268 2		1 9	Y	1	13
10		3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3230 2		2 9	Y	2	15
*11		3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3255 2		1 9	Y	1	16
-----												
BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 090084 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9093 - 9966												
06		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2			Y	-0-	2
07		434 N	384	-0-	-50	-0-	384 2			Y	-0-	2
08		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1439 2		1 9	Y	1	1
09		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1775 2		2 9	Y	2	3
10		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1532 2		2 9	Y	2	5
*11		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1254 2		2 9	Y	2	7

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563														
DELTA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090853 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9200 - 10536														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
06		2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2560	2	1	9	Y	1		19
07		2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			Y	-0-		19
08		2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			Y	-0-		19
09		2250 N	2009	-0-	-241	-0-	2009	2			Y	-0-		19
10		2325 N	2085	-0-	-240	-0-	2085	2			Y	-0-		19
*11		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1603	2	1	9	Y	1		20
-----														
SOONER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090868 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9384 - 10106														
06		4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	4661	2	1	9	Y	1	1 8	28
07		3596 X	2995	-0-	-601	-0-	2995	2			Y	-0-		28
08		3968 X	2971	-0-	-997	-0-	2970	2	1	9	Y	1	1 8	28
09		4500 X	2977	-0-	-1523	-0-	2977	2			Y	-0-		28
10		4650 X	3259	-0-	-1391	-0-	3258	2	1	9	Y	1		29
11		4500 X	2984	-0-	-1516	-0-	2983	2	1	9	Y	1		30
-----														
THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092404 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9170 - 10092														
06		2870 N	2201	-0-	-669	-0-	2199	2	2	9	Y	2		8
07		2077 N	1833	-0-	-244	-0-	1833	2			Y	-0-		8
08		3379 X	1586	-0-	-1793	-0-	1586	2			Y	-0-		8
09		3270 X	1526	-0-	-1744	-0-	1525	2	1	9	Y	1		9
10		3379 X	1717	-0-	-1662	-0-	1716	2	1	9	Y	1		10
11		2190 X	1560	-0-	-630	-0-	1560	2			Y	-0-		10
-----														
DELTA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093289 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9500 - 10537														
06		4440 X	4312	-0-	-128	-0-	4309	2	3	9	Y	3	1 8	19
07		4464 X	4370	-0-	-94	-0-	4369	2	1	9	Y	1	1 8	19
08		4464 X	3974	-0-	-490	-0-	3973	2	1	9	Y	1	1 8	19
09		4320 X	3875	-0-	-445	-0-	3874	2	1	9	Y	1	1 8	19
10		4464 X	3975	-0-	-489	-0-	3974	2	1	9	Y	1	1 8	19
11		4320 X	3796	-0-	-524	-0-	3793	2	3	9	Y	3		22
-----														
PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094432 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10159 - 10444														
06		870 N	833	-0-	-37	-0-	833	2			Y	-0-		59
07		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y	-0-		59
08		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-		59
09		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			Y	-0-		59
10		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			Y	-0-		59
*11		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-		59
-----														
THOMPSON, PERRY GU WELL #: 4A RRCID -> 094570 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10461														
06		4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	4664	2	1	9	Y	1	1 8	36
07		4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	4821	2	1	9	Y	1	1 8	36
08		4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	4317	2	1	9	Y	1	1 8	36
09		4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	4491	2	1	9	Y	1	1 8	36
10		4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	4916	2	1	9	Y	1	1 8	36
*11		4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	4699	2	1	9	Y	1	1 8	36
-----														
SOONER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 095329 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10000 - 9138														
06		4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	4554	2	1	9	Y	1	1 8	28
07		4867 X	3690	-0-	-1177	-0-	3689	2	1	9	Y	1	1 8	28
08		4867 X	4602	-0-	-265	-0-	4601	2	1	9	Y	1	1 8	28
09		4710 X	4640	-0-	-70	-0-	4639	2	1	9	Y	1	1 8	28
10		4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	4837	2	2	9	Y	2	1 8	29
11		4560 X	4083	-0-	-477	-0-	4079	2	4	9	Y	4	2 8	31

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK			
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.//		884563								
BURNETT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	096272	COMPL. DATE	11/06/1981	TOTAL DEPTH	10608	PERF.10190	- 10467
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	480 N	431	-0-	-49	-0-	431 2	Y	-0-				49
07	496 N	397	-0-	-99	-0-	397 2	Y	-0-				49
08	496 N	414	-0-	-82	-0-	414 2	Y	-0-				49
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2	Y	-0-				49
10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2	Y	-0-				49
*11	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2	Y	-0-				49
-----												
THORNTON, HENRY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	096684	COMPL. DATE	10/29/1981	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10181	- 10467
06	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1753 2	1 9 Y	1	1 8			35
07	1643 N	1538	-0-	-105	-0-	1531 2	7 9 Y	6				41
08	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497 2	Y	-0-				41
09	1320 N	1244	-0-	-76	-0-	1244 2	Y	-0-				41
10	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483 2	Y	-0-				41
*11	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461 2	Y	-0-				41
-----												
THOMPSON, JOHN		WELL #:		2	RRCID ->	096863	COMPL. DATE	06/26/1980	TOTAL DEPTH	10828	PERF. 9160	- 10047
06	2790 X	2692	-0-	-98	-0-	2690 2	2 9 Y	2				69
07	3534 X	2761	-0-	-773	-0-	2760 2	1 9 Y	1	1 8			69
08	3255 X	2663	-0-	-592	-0-	2663 2	Y	-0-				69
09	3150 X	2626	-0-	-524	-0-	2626 2	Y	-0-				69
10	2852 X	2506	-0-	-346	-0-	2506 2	Y	-0-				69
11	2700 X	1711	-0-	-989	-0-	1711 2	Y	-0-				69
-----												
PAUL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	097485	COMPL. DATE	12/14/1992	TOTAL DEPTH	10550	PERF. 9024	- 10439
06	6270 X	5200	-0-	-1070	-0-	5198 2	2 9 Y	2	1 8			27
07	6479 X	5287	-0-	-1192	-0-	5287 2	Y	-0-				27
08	6669 X	6669	-0-	-0-	-0-	6579 2	90 9 Y	82	100 1	1 8		8
09	5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	5794 2	1 9 Y	1	1 8			8
10	5828 X	5553	-0-	-275	-0-	5552 2	1 9 Y	1	1 8			8
11	5190 X	5114	-0-	-76	-0-	5114 2	Y	-0-				8
-----												
PEPPER, J. R. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	098277	COMPL. DATE	02/25/1982	TOTAL DEPTH	10532	PERF.10136	- 10419
06	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 2	Y	-0-				31
07	775 N	682	-0-	-93	-0-	682 2	Y	-0-				31
08	713 N	635	-0-	-78	-0-	635 2	Y	-0-				31
09	750 N	627	-0-	-123	-0-	627 2	Y	-0-				31
10	682 N	598	-0-	-84	-0-	598 2	Y	-0-				31
*11	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2	Y	-0-				31
-----												
WALTERS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	098680	COMPL. DATE	10/31/2005	TOTAL DEPTH	10570	PERF. 9260	- 10410
06	5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	5511 2	1 9 Y	1				22
07	6501 X	6501	-0-	-0-	-0-	6457 2	44 9 Y	40	40 1	1 8		21
08	6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	6225 2	1 9 Y	1	1 8			21
09	5938 X	5938	-0-	-0-	-0-	5937 2	1 9 Y	1	1 8			21
10	5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	5760 2	1 9 Y	1	1 8			21
11	5520 X	5113	-0-	-407	-0-	5113 2	Y	-0-				21
-----												
PAUL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	100105	COMPL. DATE	12/09/1992	TOTAL DEPTH	10595	PERF. 9377	- 10455
06	4380 X	4103	-0-	-277	-0-	4097 2	6 9 Y	5	1 8			80
07	4588 X	3830	-0-	-758	-0-	3828 2	2 9 Y	2	1 8			81
08	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	4860 2	10 9 Y	9	1 8			89
09	4440 X	4375	-0-	-65	-0-	4367 2	8 9 Y	7	1 8			95
10	4495 X	4434	-0-	-61	-0-	4421 2	13 9 Y	12	1 8			106
11	4110 X	3974	-0-	-136	-0-	3965 2	9 9 Y	8				114



OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563												
WALTERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100106 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 10536 PERF. 9600 - 9108												
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	2760	N	2494	-0-	-266	-0-	2494	2		Y	-0-	24
07	2604	N	2528	-0-	-76	-0-	2510	2	18	9	Y	24
08	2542	N	2532	-0-	-10	-0-	2532	2		Y	-0-	24
09	2460	N	2390	-0-	-70	-0-	2390	2		Y	-0-	24
10	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2		Y	-0-	24
*11	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2		Y	-0-	24
-----												
WILLIAMSON, C. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100701 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10216 - 10452												
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1088	2	1	9	Y	17
07	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1467	2	1	9	Y	18
08	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1577	2	3	9	Y	1
09	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1329	2	1	9	Y	2
10	1457	N	1441	-0-	-16	-0-	1440	2	1	9	Y	3
*11	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1219	2	1	9	Y	4
-----												
THORNTON, HENRY G. U. WELL #: 3 RRCID -> 104056 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10163 - 10449												
06	1560	X	1441	-0-	-119	-0-	1441	2		Y	-0-	28
07	1581	X	1432	-0-	-149	-0-	1425	2	7	9	Y	34
08	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2		Y	-0-	34
09	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2		Y	-0-	34
10	1426	N	1217	-0-	-209	-0-	1217	2		Y	-0-	34
*11	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2		Y	-0-	34
-----												
PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 104249 COMPL. DATE 02/04/1983 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10166 - 10473												
06	1770	N	1645	-0-	-125	-0-	1645	2		Y	-0-	62
07	1674	N	1656	-0-	-18	-0-	1655	2	1	9	Y	62
08	1674	N	1591	-0-	-83	-0-	1591	2		Y	-0-	62
09	1650	N	1518	-0-	-132	-0-	1518	2		Y	-0-	62
10	1643	N	1476	-0-	-167	-0-	1476	2		Y	-0-	62
*11	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1583	2	1	9	Y	62
-----												
HINKLE, C.A. WELL #: 2 RRCID -> 104808 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 10482 PERF. 9220 - 10392												
06	1890	N	1816	-0-	-74	-0-	1816	2		N	-0-	207
07	1953	N	1868	-0-	-85	-0-	1868	2		N	-0-	207
08	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2		N	-0-	207
09	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2		N	-0-	207
10	1860	N	1846	-0-	-14	-0-	1846	2		N	-0-	207
*11	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1807	2	47	9	N	250
-----												
WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 2A RRCID -> 109592 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9886 - 10461												
06	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1996	2	1	9	Y	20
07	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1964	2	1	9	Y	21
08	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2124	2	4	9	Y	1
09	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1972	2	1	9	Y	2
10	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1707	2	2	9	Y	4
*11	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1530	2	2	9	Y	6
-----												
LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 110439 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9192 - 9504												
06	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2455	2	1	9	Y	14
07	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2746	2	1	9	Y	14
08	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2		Y	-0-	14
09	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2459	2	1	9	Y	14
10	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2344	2	1	9	Y	14
*11	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2		Y	-0-	14

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.// 884563									
LOCKRIDGE GU		WELL #: 2		RRCID -> 145070		COMPL. DATE 01/04/1993		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9994 - 10636	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2					15
07	465 N	255	-0-	-210	-0-	255 2					15
08	496 N	244	-0-	-252	-0-	244 2					15
09	360 N	210	-0-	-150	-0-	210 2					15
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	353 2	6 9	Y		6 1	14
*11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	342 2	1 9	Y			15

LOCKRIDGE GU		WELL #: 4		RRCID -> 145668		COMPL. DATE 01/13/1993		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10045 - 10280	
06	994 N	994	-0-	-0-	-0-	993 2	1 9	Y			25
07	862 N	862	-0-	-0-	-0-	861 2	1 9	Y			26
08	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 2		Y			26
09	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1059 2	3 9	Y			29
10	927 N	927	-0-	-0-	-0-	910 2	17 9	Y		19 1	25
*11	849 N	849	-0-	-0-	-0-	846 2	3 9	Y			28

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU		WELL #: 4		RRCID -> 149080		COMPL. DATE 02/09/1994		TOTAL DEPTH 10620		PERF. 9086 - 10449	
06	1530 X	1371	-0-	-159	-0-	1370 2	1 9	Y			31
07	1581 X	1230	-0-	-351	-0-	1230 2		Y			31
08	1829 X	1192	-0-	-637	-0-	1190 2	2 9	Y		20 1 2 8	11
09	1560 X	1058	-0-	-502	-0-	1058 2		Y			11
10	1426 X	1053	-0-	-373	-0-	1052 2	1 9	Y			12
*11	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1123 2	1 9	Y		1 8	12

THORNTON, EMMA GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 149489		COMPL. DATE 03/11/1994		TOTAL DEPTH 10710		PERF.10247 - 10525	
06	3480 X	3299	-0-	-181	-0-	3296 2	3 9	Y		1 8	5
07	3596 X	3048	-0-	-548	-0-	3046 2	2 9	Y		1 8	6
08	2852 X	1831	-0-	-1021	-0-	1831 2		Y			6
09	2760 X	2581	-0-	-179	-0-	2580 2	1 9	Y			7
10	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3783 2	2 9	Y		1 8	8
*11	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3380 2	1 9	Y			9

THOMPSON, PERRY GU		WELL #: 5		RRCID -> 149618		COMPL. DATE 03/21/1994		TOTAL DEPTH 10617		PERF. 9090 - 10450	
06	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323 2		Y			9
07	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 2		Y			9
08	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470 2		Y			9
09	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441 2		Y			9
10	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574 2		Y			9
*11	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197 2		Y			9

BIRD, G. W. ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 149742		COMPL. DATE 04/15/1994		TOTAL DEPTH 10620		PERF.10127 - 10404	
06	1920 X	1681	-0-	-239	-0-	1680 2	1 9	Y			13
07	1829 X	1653	-0-	-176	-0-	1652 2	1 9	Y			14
08	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2284 2	2 9	Y		14 1	2
09	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2431 2	2 9	Y			4
10	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2153 2	2 9	Y			6
*11	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2038 2	2 9	Y			8

HINKLE, C.A.		WELL #: 4		RRCID -> 150229		COMPL. DATE 04/27/1994		TOTAL DEPTH 10664		PERF.10374 - 10446	
06	3000 N	3878	-0-	878	878	3876 2	2 9	Y		1 8	12
07	3100 N	3167	-0-	67	945	3166 2	1 9	Y		1 8	12
08	3100 N	2558	-0-	-542	403	2557 2	1 9	Y		1 8	12
09	4283 X	3880	-0-	-403	-0-	3871 2	9 9	Y			1
10	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	2599 2	1 9	Y		18 1 1 8	2
*11	1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	1853 2	2 9	Y			4

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.// 884563										
LOCKRIDGE GU		WELL #: 3		RRCID -> 150249		COMPL. DATE 05/08/1994			TOTAL DEPTH 10879 PERF.10486 - 10716			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1380 N	940	-0-	-440	-0-	939	2	1 9	Y	1		32
07	1364 N	1166	-0-	-198	-0-	1165	2	1 9	Y	1		33
08	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2		Y	-0-		33
09	939 N	939	-0-	-0-	-0-	936	2	3 9	Y	3		36
10	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1163	2	21 9	Y	19	24 1	31
*11	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1259	2	6 9	Y	5		36
-----												
HINKLE, C.A.		WELL #: 3		RRCID -> 151037		COMPL. DATE 07/15/1994			TOTAL DEPTH 10610 PERF.10154 - 10436			
06	2615 N	2371	-0-	-244	-0-	2370	2	1 9	Y	1	1 8	21
07	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1932	2	1 9	Y	1		22
08	1798 X	1756	-0-	-42	-0-	1755	2	1 9	Y	1		23
09	1740 X	1577	-0-	-163	-0-	1574	2	3 9	Y	3	21 1	5
10	1798 X	1583	-0-	-215	-0-	1582	2	1 9	Y	1		6
11	1740 X	1470	-0-	-270	-0-	1469	2	1 9	Y	1		7
-----												
FREEMAN, J.B. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 160009		COMPL. DATE 06/10/1996			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10279 - 10510			
06	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	3809	2	1 9	Y	1	1 8	10
07	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	3958	2	1 9	Y	1	1 8	10
08	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	4067	2	2 9	Y	2		12
09	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3360	2	8 9	Y	7		19
10	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2		Y	-0-		19
*11	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2		Y	-0-		19
-----												
THOMPSON, PERRY GU		WELL #: 6		RRCID -> 160384		COMPL. DATE 08/24/1996			TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9724 - 10452			
06	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2		Y	-0-		17
07	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2		Y	-0-		17
08	1519 N	1316	-0-	-203	-0-	1316	2		Y	-0-		17
09	1290 N	1180	-0-	-110	-0-	1180	2		Y	-0-		17
10	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2		Y	-0-		17
*11	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2		Y	-0-		17
-----												
YOUNG, MALCOLM		WELL #: 1		RRCID -> 160416		COMPL. DATE 10/27/2001			TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9404 - 9054			
06	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1859	2	1 9	N	1	1 8	179
07	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1993	2	1 9	N	1	1 8	179
08	2139 N	2029	-0-	-110	-0-	2028	2	1 9	N	1	1 8	179
09	1860 N	1846	-0-	-14	-0-	1845	2	1 9	N	1	1 8	179
10	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2057	2	1 9	N	1	1 8	179
*11	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2024	2	1 9	N	1	1 8	179
-----												
THORNTON, EMMA GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 161205		COMPL. DATE 09/29/1996			TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9095 - 10449			
06	6570 X	6192	-0-	-378	-0-	6185	2	7 9	Y	6	2 8	14
07	6789 X	6131	-0-	-658	-0-	6127	2	4 9	Y	4	1 8	17
08	6820 X	6342	-0-	-478	-0-	6340	2	2 9	Y	2	1 8	18
09	6600 X	5331	-0-	-1269	-0-	5328	2	3 9	Y	3	2 8	19
10	6572 X	5965	-0-	-607	-0-	5962	2	3 9	Y	3	2 8	20
11	6180 X	5449	-0-	-731	-0-	5447	2	2 9	Y	2	2 8	20
-----												
LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 161579		COMPL. DATE 09/05/1998			TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9374 - 9914			
06	1710 N	1185	-0-	-525	-0-	1185	2		Y	-0-		15
07	1147 N	1094	-0-	-53	-0-	1094	2		Y	-0-		15
08	1116 N	1058	-0-	-58	-0-	1058	2		Y	-0-		15
09	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2		Y	-0-		15
10	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2		Y	-0-		15
*11	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2		Y	-0-		15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563												
LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 161684 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9340 - 9978												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	3008 2	1 9	Y	1	1 8	21
07		3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3172 2	1 9	Y	1	1 8	21
08		3193 X	3144	-0-	-49	-0-	3143 2	1 9	Y	1	1 8	21
09		3090 X	2947	-0-	-143	-0-	2946 2	1 9	Y	1	1 8	21
10		3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3339 2	1 9	Y	1	1 8	21
*11		3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3216 2	1 9	Y	1	1 8	21
-----												
LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 161873 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9132 - 10058												
06		1080 N	995	-0-	-85	-0-	995 2		Y	-0-		13
07		860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 2		Y	-0-		13
08		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 2		Y	-0-		13
09		990 N	928	-0-	-62	-0-	928 2		Y	-0-		13
10		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 2		Y	-0-		13
*11		860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 2		Y	-0-		13
-----												
LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 163405 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9500 - 10030												
06		2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	2093 2	1 9	Y	1	1 8	28
07		2121 X	2121	-0-	-0-	-0-	2120 2	1 9	Y	1	1 8	28
08		2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	2220 2		Y	-0-		28
09		1650 X	1549	-0-	-101	-0-	1549 2		Y	-0-		28
10		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923 2		Y	-0-		28
*11		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394 2		Y	-0-		28
-----												
PAUL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166590 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 10151 - 10457												
06		3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	3017 2	4 9	Y	4	1 8	47
07		2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2879 2	1 9	Y	1		48
08		2263 N	2031	-0-	-232	-0-	2028 2	3 9	Y	3		51
09		2670 X	1718	-0-	-952	-0-	1716 2	2 9	Y	2	1 8	52
10		2759 X	1809	-0-	-950	-0-	1802 2	7 9	Y	6		58
11		2670 X	1673	-0-	-997	-0-	1670 2	3 9	Y	3		61
-----												
DELTA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168406 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. N/A												
06		3660 X	2807	-0-	-853	-0-	2805 2	2 9	Y	2		32
07		3782 X	3350	-0-	-432	-0-	3349 2	1 9	Y	1	1 8	32
08		3782 X	3514	-0-	-268	-0-	3514 2		Y	-0-		32
09		3540 X	3215	-0-	-325	-0-	3215 2		Y	-0-		32
10		3348 X	3239	-0-	-109	-0-	3238 2	1 9	Y	1	1 8	32
*11		3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3501 2	2 9	Y	2		34
-----												
FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 168609 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10653 PERF. N/A												
06		3000 N	2759	-0-	-241	101	2759 2		Y	-0-		6
07		2612 N	2511	-0-	-101	-0-	2511 2		Y	-0-		6
08		3441 X	2510	-0-	-931	-0-	2508 2	2 9	Y	2		8
09		3330 X	2280	-0-	-1050	-0-	2276 2	4 9	Y	4		12
10		3441 X	2188	-0-	-1253	-0-	2188 2		Y	-0-		12
11		2760 X	2158	-0-	-602	-0-	2158 2		Y	-0-		12
-----												
HINKLE, C.A. WELL #: 5 RRCID -> 169168 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9405 - 10296												
06		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1772 2	1 9	Y	1	1 8	14
07		2046 N	1682	-0-	-364	-0-	1681 2	1 9	Y	1		15
08		2728 X	1799	-0-	-929	-0-	1798 2	1 9	Y	1		16
09		2640 X	1364	-0-	-1276	-0-	1362 2	2 9	Y	2	15 1	3
10		2108 X	1448	-0-	-660	-0-	1447 2	1 9	Y	1		4
*11		1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	1799 2	1 9	Y	1		5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563													
WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 170420 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10424													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		2790 N	2730	-0-	-60	-0-	2728 2	2 9	Y	2	1 8		24
07		3038 N	2780	-0-	-258	-0-	2778 2	2 9	Y	2	1 8		25
08		3100 X	2643	-0-	-457	-0-	2639 2	4 9	Y	4	28 1		1
09		3000 X	2700	-0-	-300	-0-	2699 2	1 9	Y	1			2
10		3100 X	2603	-0-	-497	-0-	2600 2	3 9	Y	3			5
11		2730 X	2590	-0-	-140	-0-	2586 2	4 9	Y	4			9
-----													
SOONER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170442 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9157 - 10524													
06		2550 X	2204	-0-	-346	-0-	2203 2	1 9	Y	1	1 8		18
07		2635 X	2269	-0-	-366	-0-	2269 2		Y	-0-			18
08		3100 N	5169	-0-	2069	2069	5168 2	1 9	Y	1	1 8		18
09		3000 N	3649	-0-	649	2718	3649 2		Y	-0-			18
10		3100 N	3043	-0-	-57	2661	3042 2	1 9	Y	1			19
*11		3000 N	5607	-0-	2607	5268	5599 2	8 9	Y	7	2 8		24
-----													
FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 5 RRCID -> 171020 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9039 - 10498													
06		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968 2		Y	-0-			11
07		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919 2		Y	-0-			11
08		1922 N	1426	-0-	-496	-0-	1425 2	1 9	Y	1			12
09		1980 N	1240	-0-	-740	-0-	1238 2	2 9	Y	2			14
10		1922 N	1763	-0-	-159	-0-	1763 2		Y	-0-			14
*11		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652 2		Y	-0-			14
-----													
HINKLE, C.A. WELL #: 6 RRCID -> 172637 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9077 - 10456													
06		1950 N	1831	-0-	-119	-0-	1830 2	1 9	Y	1	1 8		15
07		2015 N	1695	-0-	-320	-0-	1694 2	1 9	Y	1			16
08		2170 N	1549	-0-	-621	-0-	1548 2	1 9	Y	1			17
09		1830 N	1330	-0-	-500	-0-	1328 2	2 9	Y	2	15 1		4
10		1705 N	1334	-0-	-371	-0-	1333 2	1 9	Y	1			5
*11		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1464 2	1 9	Y	1			6
-----													
DELTA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172819 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9333 - 10510													
06		3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3266 2	2 9	Y	2			31
07		3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3162 2		Y	-0-			31
08		3193 X	2859	-0-	-334	-0-	2859 2		Y	-0-			31
09		3090 X	3029	-0-	-61	-0-	3029 2		Y	-0-			31
10		3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3372 2	1 9	Y	1	1 8		31
*11		3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3320 2	2 9	Y	2			33
-----													
PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172823 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9216 - 10464													
06		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1439 2	1 9	Y	1	1 8		5
07		1395 N	1316	-0-	-79	-0-	1316 2		Y	-0-			5
08		1364 N	1183	-0-	-181	-0-	1183 2		Y	-0-			5
09		1440 N	1215	-0-	-225	-0-	1215 2		Y	-0-			5
10		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743 2		Y	-0-			5
*11		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1288 2	12 9	Y	11			16
-----													
FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 175420 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9220 - 10685													
06		4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	4355 2		Y	-0-			5
07		3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3890 2		Y	-0-			5
08		6169 X	3568	-0-	-2601	-0-	3568 2		Y	-0-			5
09		5970 X	3366	-0-	-2604	-0-	3366 2		Y	-0-			5
10		6169 X	3557	-0-	-2612	-0-	3557 2		Y	-0-			5
11		4350 X	3071	-0-	-1279	-0-	3071 2		Y	-0-			5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563													
PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175671 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9075 - 10463													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739 2			Y	-0-		98
07		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1940 2	1 9		Y	1	1 8	98
08		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720 2			Y	-0-		98
09		1740 N	1576	-0-	-164	-0-	1575 2	1 9		Y	1	1 8	98
10		1953 N	1510	-0-	-443	-0-	1510 2			Y	-0-		98
*11		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2121 2	1 9		Y	1	1 8	98
-----													
BURNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176908 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9388 - 10416													
06		270 N	219	-0-	-51	-0-	219 2			Y	-0-		52
07		279 N	202	-0-	-77	-0-	202 2			Y	-0-		52
08		248 N	214	-0-	-34	-0-	214 2			Y	-0-		52
09		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2			Y	-0-		52
10		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2			Y	-0-		52
*11		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2			Y	-0-		52
-----													
FREEMAN, J. B. "A" WELL #: 6 RRCID -> 178168 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9280 - 10724													
06		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103 2			Y	-0-		25
07		2635 N	2099	-0-	-536	-0-	2099 2			Y	-0-		25
08		2356 N	2136	-0-	-220	-0-	2136 2			Y	-0-		25
09		2100 N	1992	-0-	-108	-0-	1992 2			Y	-0-		25
10		2108 N	1972	-0-	-136	-0-	1972 2			Y	-0-		25
*11		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917 2			Y	-0-		25
-----													
THOMPSON, PERRY GU WELL #: 8 RRCID -> 180635 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 10552 PERF. N/A													
06		3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3341 2	1 9		Y	1	1 8	19
07		3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3282 2	1 9		Y	1	1 8	19
08		3100 X	2681	-0-	-419	-0-	2681 2			Y	-0-		19
09		3000 X	2674	-0-	-326	-0-	2674 2			Y	-0-		19
10		3100 X	2550	-0-	-550	-0-	2550 2			Y	-0-		19
11		3000 X	2648	-0-	-352	-0-	2647 2	1 9		Y	1	1 8	19
-----													
WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 6 RRCID -> 181226 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF. N/A													
06		2580 N	2507	-0-	-73	-0-	2506 2	1 9		Y	1	1 8	3
07		2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	2747 2	1 9		Y	1	1 8	3
08		2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2381 2	1 9		Y	1	1 8	3
09		2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2315 2	1 9		Y	1	1 8	3
10		2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2506 2	1 9		Y	1	1 8	3
*11		3000 N	3238	-0-	238	-0-	3198 2	40 9		Y	36	1 8	38
-----													
DELTA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181433 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 10642 PERF. N/A													
06		3000 N	3562	-0-	562	1666	3560 2	2 9		Y	2	1 8	17
07		3100 N	3345	-0-	245	1911	3344 2	1 9		Y	1	1 8	17
08		4965 X	3054	-0-	-1911	-0-	3054 2			Y	-0-		17
09		3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3217 2	1 9		Y	1	1 8	17
10		3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	3042 2	1 9		Y	1	1 8	17
*11		3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	3011 2	2 9		Y	2		19
-----													
THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181650 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10651 PERF. N/A													
06		3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3143 2	3 9		Y	3	1 8	7
07		3441 X	3026	-0-	-415	-0-	3024 2	2 9		Y	2		9
08		3441 X	3210	-0-	-231	-0-	3210 2			Y	-0-		9
09		3330 X	3178	-0-	-152	-0-	3177 2	1 9		Y	1		10
10		3286 X	3000	-0-	-286	-0-	2998 2	2 9		Y	2		12
*11		3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3423 2	1 9		Y	1	1 8	12

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563  
 SOONER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182252 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9230 - 10488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	4429	2	1	9	Y	1	1	8	7	
07	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	4583	2	1	9	Y	1	1	8	7	
08	4898 X	4223	-0-	-675	-0-	4222	2	1	9	Y	1	1	8	7	
09	4740 X	4162	-0-	-578	-0-	4162	2			Y	-0-			7	
10	4588 X	4260	-0-	-328	-0-	4258	2	2	9	Y	2	1	8	8	
11	4440 X	3556	-0-	-884	-0-	3552	2	4	9	Y	4			12	

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 182867 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9346 - 10820

06	2550 X	1326	-0-	-1224	-0-	1326	2			Y	-0-			47
07	2635 X	1300	-0-	-1335	-0-	1300	2			Y	-0-			47
08	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			Y	-0-			47
09	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-			47
10	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			Y	-0-			47
*11	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			Y	-0-			47

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 7 RRCID -> 183152 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9100 - 10465

06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-			7
07	744 N	561	-0-	-183	-0-	561	2			Y	-0-			7
08	589 N	551	-0-	-38	-0-	551	2			Y	-0-			7
09	630 N	429	-0-	-201	-0-	429	2			Y	-0-			7
10	558 N	187	-0-	-371	-0-	187	2			Y	-0-			7
*11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-			7

THOMPSON, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 183321 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 10510 - 9140

06	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	4358	2	3	9	Y	3	1	8	96
07	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	4483	2	1	9	Y	1	1	8	96
08	4836 X	4320	-0-	-516	-0-	4319	2	1	9	Y	1	1	8	96
09	4680 X	4190	-0-	-490	-0-	4190	2			Y	-0-			96
10	4805 X	3766	-0-	-1039	-0-	3765	2	1	9	Y	1	1	8	96
11	4350 X	3594	-0-	-756	-0-	3594	2			Y	-0-			96

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 183789 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9480 - 10934

06	2340 X	1473	-0-	-867	-0-	1473	2			Y	-0-			5
07	2418 X	1472	-0-	-946	-0-	1472	2			Y	-0-			5
08	2418 X	1185	-0-	-1233	-0-	1184	2	1	9	Y	1			6
09	2100 X	1146	-0-	-954	-0-	1144	2	2	9	Y	2			8
10	2170 X	1443	-0-	-727	-0-	1443	2			Y	-0-			8
11	1470 X	754	-0-	-716	-0-	754	2			Y	-0-			8

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 183792 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9216 - 10680

06	3000 N	3243	-0-	243	4484	3242	2	1	9	Y	1	1	8	39
07	7102 X	2618	-0-	-4484	-0-	2618	2			Y	-0-			39
08	5425 X	2278	-0-	-3147	-0-	2278	2			Y	-0-			39
09	5250 X	1665	-0-	-3585	-0-	1665	2			Y	-0-			39
10	5425 X	1732	-0-	-3693	-0-	1732	2			Y	-0-			39
11	3240 X	1409	-0-	-1831	-0-	1409	2			Y	-0-			39

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 185556 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 10472 - 9196

06	3150 X	2737	-0-	-413	-0-	2735	2	2	9	Y	2	1	8	8
07	3503 X	2944	-0-	-559	-0-	2942	2	2	9	Y	2			10
08	3410 X	2914	-0-	-496	-0-	2913	2	1	9	Y	1			11
09	3300 X	2815	-0-	-485	-0-	2813	2	2	9	Y	2			13
10	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3291	2	2	9	Y	2			15
*11	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3218	2	1	9	Y	1			16

OAK HILL (COTTON VALLEY)															
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563															
BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 185681 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10438 - 9095															
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	2400 X	2387	-0-	-13	-0-	2385	2	2	9	Y	2	1	8		14
07	2511 X	2394	-0-	-117	-0-	2393	2	1	9	Y	1				15
08	2511 X	2159	-0-	-352	-0-	2157	2	2	9	Y	2	14	1		3
09	2430 X	1934	-0-	-496	-0-	1932	2	2	9	Y	2				5
10	2480 X	2262	-0-	-218	-0-	2260	2	2	9	Y	2				7
11	2400 X	2065	-0-	-335	-0-	2063	2	2	9	Y	2				9
-----															
HINKLE, C.A. WELL #: 7 RRCID -> 186529 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9030 - 10224															
06	1560 N	1546	-0-	-14	-0-	1545	2	1	9	Y	1				16
07	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			Y	-0-				16
08	1643 N	1634	-0-	-9	-0-	1633	2	1	9	Y	1				17
09	1560 N	1415	-0-	-145	-0-	1412	2	3	9	Y	3	17	1		3
10	1581 N	1571	-0-	-10	-0-	1570	2	1	9	Y	1				4
*11	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1590	2	1	9	Y	1				5
-----															
SOONER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187298 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10472 - 9206															
06	2970 N	2152	-0-	-818	-0-	2151	3	1	9	Y	1	1	8		10
07	2759 N	2469	-0-	-290	-0-	2469	2			Y	-0-				10
08	3100 X	2589	-0-	-511	-0-	2589	2			Y	-0-				10
09	2670 X	2194	-0-	-476	-0-	2194	2			Y	-0-				10
10	2480 X	2393	-0-	-87	-0-	2392	2	1	9	Y	1				11
11	2400 X	2324	-0-	-76	-0-	2322	2	2	9	Y	2				13
-----															
DELTA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 189489 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9214 - 10541															
06	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	5126	2	3	9	Y	3	1	8		28
07	5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	5228	2	1	9	Y	1	1	8		28
08	6014 X	4869	-0-	-1145	-0-	4868	2	1	9	Y	1	1	8		28
09	5820 X	4643	-0-	-1177	-0-	4642	2	1	9	Y	1	1	8		28
10	5301 X	4328	-0-	-973	-0-	4327	2	1	9	Y	1	1	8		28
11	5130 X	3090	-0-	-2040	-0-	3088	2	2	9	Y	2				30
-----															
WALTERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189925 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10460 - 9094															
06	5340 X	3790	-0-	-1550	-0-	3790	2			Y	-0-				40
07	5518 X	4944	-0-	-574	-0-	4911	2	33	9	Y	30	31	1		39
08	5115 X	4822	-0-	-293	-0-	4821	2	1	9	Y	1	1	8		39
09	4950 X	4583	-0-	-367	-0-	4582	2	1	9	Y	1	1	8		39
10	4929 X	4767	-0-	-162	-0-	4767	2			Y	-0-				39
11	4770 X	4398	-0-	-372	-0-	4398	2			Y	-0-				39
-----															
PAUL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 191103 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9159 - 10546															
06	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3629	2	2	9	Y	2				33
07	3317 X	3245	-0-	-72	-0-	3245	2			Y	-0-				33
08	4464 X	4047	-0-	-417	-0-	3993	2	54	9	Y	49	71	1	1	10
09	4320 X	3438	-0-	-882	-0-	3437	2	1	9	Y	1	1	8		10
10	4340 X	4310	-0-	-30	-0-	4310	2			Y	-0-				10
*11	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2			Y	-0-				10
-----															
CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 191617 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10844 - 9482															
06	3900 X	2977	-0-	-923	-0-	2977	2			Y	-0-				113
07	4030 X	3894	-0-	-136	-0-	3893	2	1	9	Y	1	1	8		113
08	3441 X	3305	-0-	-136	-0-	3305	2			Y	-0-				113
09	3330 X	3316	-0-	-14	-0-	3315	2	1	9	Y	1	1	8		113
10	3565 X	3318	-0-	-247	-0-	3317	2	1	9	Y	1	1	8		113
11	3450 X	3447	-0-	-3	-0-	3447	2			Y	-0-				113



OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563												
LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 193118 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9087 - 10460												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06		3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3467	2	44	9	N	134
07		3627 X	3213	-0-	-414	-0-	3213	2			N	134
08		3441 X	3013	-0-	-428	-0-	3013	2			N	134
09		3510 X	3254	-0-	-256	-0-	3254	2			N	134
10		3627 X	3317	-0-	-310	-0-	3317	2			N	134
11		3510 X	2631	-0-	-879	-0-	2631	2			N	134
-----												
SOONER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198194 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9190 - 10530												
06		4470 X	2990	-0-	-1480	-0-	2989	2	1	9	Y	23
07		4526 X	2944	-0-	-1582	-0-	2944	2			Y	23
08		4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	4253	2	1	9	Y	23
09		4110 X	4028	-0-	-82	-0-	4027	2	1	9	Y	23
10		4247 X	3910	-0-	-337	-0-	3908	2	2	9	Y	24
*11		3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3477	2	4	9	Y	28
-----												
BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 199776 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10440 - 9100												
06		4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	4541	2	4	9	Y	28
07		5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	5381	2	3	9	Y	30
08		5549 X	5406	-0-	-143	-0-	5399	2	7	9	Y	6
09		5370 X	4291	-0-	-1079	-0-	4287	2	4	9	Y	9
10		5394 X	4407	-0-	-987	-0-	4401	2	6	9	Y	13
11		5220 X	3746	-0-	-1474	-0-	3740	2	6	9	Y	17
-----												
CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199952 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10810 - 9370												
06		4140 X	3829	-0-	-311	-0-	3829	2			N	201
07		4278 X	3978	-0-	-300	-0-	3978	2			N	201
08		4154 X	3911	-0-	-243	-0-	3911	2			N	201
09		4020 X	3956	-0-	-64	-0-	3956	2			N	201
10		4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2			N	201
*11		4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	4408	2	1	9	N	201
-----												
FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 8 RRCID -> 200242 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10678 - 9274												
06		6930 X	6016	-0-	-914	-0-	6015	2	1	9	Y	22
07		7161 X	6125	-0-	-1036	-0-	6124	2	1	9	Y	22
08		6454 X	6454	-0-	-0-	-0-	6450	2	4	9	Y	24
09		5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	5953	2	12	9	Y	34
10		5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	5990	2	1	9	Y	34
11		5700 X	5515	-0-	-185	-0-	5514	2	1	9	Y	34
-----												
THOMPSON, PERRY GU WELL #: 9 RRCID -> 201637 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9100 - 10372												
06		3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3170	2	1	9	Y	28
07		3100 X	2776	-0-	-324	-0-	2776	2			Y	28
08		3100 X	2721	-0-	-379	-0-	2721	2			Y	28
09		3000 X	2777	-0-	-223	-0-	2777	2			Y	28
10		3100 X	2822	-0-	-278	-0-	2821	2	1	9	Y	28
11		3000 X	2025	-0-	-975	-0-	2025	2			Y	28
-----												
LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 201899 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9370 - 10811												
06		2982 N	2872	-0-	-110	-0-	2871	2	1	9	Y	26
07		3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	3042	2	1	9	Y	26
08		3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3028	2	1	9	Y	26
09		2850 X	1638	-0-	-1212	-0-	1638	2			Y	26
10		2945 X	1468	-0-	-1477	-0-	1468	2			Y	26
11		2850 X	1737	-0-	-1113	-0-	1737	2			Y	26

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563												
SOONER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202499 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9190 - 10512												
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
06	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	-0-	4298	2	1	9	Y	14
07	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	-0-	4238	2	1	9	Y	14
08	5270 X	4372	-0-	-898	-0-	-0-	4371	2	1	9	Y	14
09	5100 X	4210	-0-	-890	-0-	-0-	4209	2	1	9	Y	14
10	4557 X	4530	-0-	-27	-0-	-0-	4528	2	2	9	Y	15
11	4290 X	2980	-0-	-1310	-0-	-0-	2977	2	3	9	Y	18
-----												
BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 203461 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9080 - 10452												
06	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	-0-	3141	2	2	9	Y	16
07	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	-0-	3800	2	2	9	Y	18
08	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	-0-	4758	2	4	9	Y	1
09	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	-0-	4136	2	4	9	Y	4
10	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	-0-	4180	2	4	9	Y	7
*11	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	-0-	3990	2	6	9	Y	11
-----												
WASHINGTON, G.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203823 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 11147 PERF. 11020 - 10700												
06	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	-0-	2137	2	25	9	N	137
07	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	-0-	2660	2	11	9	N	147
08	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	147
09	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	147
10	1550 N	1016	-0-	-534	-0-	-0-	1016	2			N	147
*11	3000 N	3484	-0-	484	-0-	-0-	484	2	9	9	N	155
-----												
HINKLE, C.A. WELL #: 8 RRCID -> 203901 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9042 - 10440												
06	3420 X	3066	-0-	-354	-0-	-0-	3064	2	2	9	Y	21
07	3534 X	3076	-0-	-458	-0-	-0-	3075	2	1	9	Y	21
08	3534 X	3128	-0-	-406	-0-	-0-	3126	2	2	9	Y	22
09	3120 X	2815	-0-	-305	-0-	-0-	2809	2	6	9	Y	2
10	3224 X	2811	-0-	-413	-0-	-0-	2809	2	2	9	Y	3
11	3060 X	2698	-0-	-362	-0-	-0-	2696	2	2	9	Y	4
-----												
DELTA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206336 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9345 - 10536												
06	3570 X	3331	-0-	-239	-0-	-0-	3329	2	2	9	Y	24
07	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	-0-	3819	2	1	9	Y	24
08	3503 X	3316	-0-	-187	-0-	-0-	3316	2			Y	24
09	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	-0-	3526	2	1	9	Y	24
10	3503 X	3483	-0-	-20	-0-	-0-	3482	2	1	9	Y	24
11	3390 X	3114	-0-	-276	-0-	-0-	3112	2	2	9	Y	26
-----												
LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207558 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9396 - 10746												
06	2700 X	2103	-0-	-597	-0-	-0-	2102	2	1	9	Y	16
07	2790 X	1879	-0-	-911	-0-	-0-	1879	2			Y	16
08	2604 X	1845	-0-	-759	-0-	-0-	1845	2			Y	16
09	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	-0-	3198	2	1	9	Y	16
10	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	-0-	3411	2	1	9	Y	16
*11	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	-0-	2541	2	1	9	Y	16
-----												
LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 209173 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9214 - 10576												
06	2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	-0-	2266	2	1	9	Y	23
07	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	-0-	2114	2			Y	23
08	2511 N	1989	-0-	-522	-0-	-0-	1989	2			Y	23
09	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	-0-	2293	2			Y	23
10	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	-0-	2261	2			Y	23
*11	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	-0-	2204	2			Y	23

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.// 884563									
LOCKRIDGE GU		WELL #: 5		RRCID -> 209569		COMPL. DATE 03/01/2005		TOTAL DEPTH 10858		PERF.10712 - 10490	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
06	1290 X	1217	-0-	-73	-0-	1216 2	1 9	Y	1		29
07	1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	1337 2	1 9	Y	1		30
08	1364 N	1102	-0-	-262	-0-	1102 2		Y	-0-		30
09	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1294 2	4 9	Y	4		34
*10	1333 N	1294	-0-	-39	-0-	1271 2	23 9	Y	21	26 1	29
*11	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1404 2	6 9	Y	5		34
-----											
SOONER GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 210462		COMPL. DATE 04/18/2005		TOTAL DEPTH 10715		PERF.10574 - 9286	
06	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3717 2	1 9	Y	1	1 8	28
07	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3732 2	1 9	Y	1	1 8	28
08	3999 X	3681	-0-	-318	-0-	3680 2	1 9	Y	1	1 8	28
09	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	4021 2	1 9	Y	1	1 8	28
10	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	4014 2	2 9	Y	2	1 8	29
11	3720 X	3597	-0-	-123	-0-	3593 2	4 9	Y	4	2 8	31
-----											
DELTA GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 212151		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 10692		PERF. 9174 - 10536	
06	4350 X	4182	-0-	-168	-0-	4179 2	3 9	Y	3	1 8	33
07	4526 X	4489	-0-	-37	-0-	4488 2	1 9	Y	1	1 8	33
08	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	4787 2	1 9	Y	1	1 8	33
09	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	4543 2	1 9	Y	1	1 8	33
10	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	4790 2	2 9	Y	2	2 8	33
*11	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	4825 2	3 9	Y	3	2 8	34
-----											
THOMPSON, PERRY GU		WELL #: 10		RRCID -> 212703		COMPL. DATE 06/07/2005		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9402 - 10308	
06	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	4484 2	1 9	Y	1	1 8	25
07	4495 X	4339	-0-	-156	-0-	4338 2	1 9	Y	1	1 8	25
08	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	4683 2	2 9	Y	2	2 8	25
09	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	4503 2	1 9	Y	1	1 8	25
10	4650 X	4034	-0-	-616	-0-	4033 2	1 9	Y	1	1 8	25
11	4500 X	3776	-0-	-724	-0-	3775 2	1 9	Y	1	1 8	25
-----											
WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU		WELL #: 7		RRCID -> 213517		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 10610		PERF. 9118 - 10186	
06	3420 X	3080	-0-	-340	-0-	3078 2	2 9	Y	2	1 8	40
07	3534 X	3024	-0-	-510	-0-	3022 2	2 9	Y	2	1 8	41
08	3906 X	2862	-0-	-1044	-0-	2856 2	6 9	Y	5	40 1	6
09	3780 X	2681	-0-	-1099	-0-	2680 2	1 9	Y	1	1 8	6
10	3720 X	2726	-0-	-994	-0-	2723 2	3 9	Y	3	1 8	8
11	3090 X	2550	-0-	-540	-0-	2546 2	4 9	Y	4		12
-----											
WALTERS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 213962		COMPL. DATE 07/30/2005		TOTAL DEPTH 10590		PERF. 9226 - 10451	
06	7560 X	6144	-0-	-1416	-0-	6143 2	1 9	Y	1	1 8	34
07	7812 X	5633	-0-	-2179	-0-	5594 2	39 9	Y	35	36 1	32
08	6944 X	5643	-0-	-1301	-0-	5642 2	1 9	Y	1	1 8	32
09	6720 X	5415	-0-	-1305	-0-	5414 2	1 9	Y	1	1 8	32
10	6944 X	5662	-0-	-1282	-0-	5661 2	1 9	Y	1	1 8	32
11	6150 X	5428	-0-	-722	-0-	5427 2	1 9	Y	1	1 8	32
-----											
BIRD, G. W. ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 215146		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 10648		PERF. 9132 - 10444	
06	5250 X	4461	-0-	-789	-0-	4457 2	4 9	Y	4	1 8	28
07	5425 X	4495	-0-	-930	-0-	4492 2	3 9	Y	3	1 8	30
08	5456 X	4750	-0-	-706	-0-	4746 2	4 9	Y	4	27 1	6
09	4950 X	4410	-0-	-540	-0-	4403 2	7 9	Y	6	1 8	11
10	4712 X	4472	-0-	-240	-0-	4466 2	6 9	Y	5	1 8	15
11	4470 X	4323	-0-	-147	-0-	4317 2	6 9	Y	5	1 8	19

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563  
 LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 219214 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9112 - 10539

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					20
07	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			Y	-0-					20
08	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			Y	-0-					20
09	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			Y	-0-					20
10	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2393	2			Y	1			1	8	20
*11	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2336	2			Y	1			1	8	20

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 11 RRCID -> 220378 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9080 - 10418

06	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					17
07	1302 N	765	-0-	-537	-0-	765	2			Y	-0-					17
08	992 N	512	-0-	-480	-0-	512	2			Y	-0-					17
09	810 N	598	-0-	-212	-0-	598	2			Y	-0-					17
10	775 N	712	-0-	-63	-0-	712	2			Y	-0-					17
*11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					17

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221903 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9126 - 10520

06	4500 X	3718	-0-	-782	-0-	3714	2	4	9	Y	4	1	8			8
07	4743 X	3705	-0-	-1038	-0-	3702	2	3	9	Y	3	1	8			10
08	4557 X	4120	-0-	-437	-0-	4119	2	1	9	Y	1	1	8			10
09	4350 X	3721	-0-	-629	-0-	3719	2	2	9	Y	2	1	8			11
10	4154 X	3988	-0-	-166	-0-	3986	2	2	9	Y	2	1	8			12
*11	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3747	2	1	9	Y	1	1	8			12

LOCKRIDGE GU WELL #: 6 RRCID -> 221907 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 10434 - 10664

06	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1668	2	1	9	Y	1					33
07	1736 N	1711	-0-	-25	-0-	1710	2	1	9	Y	1					34
08	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			Y	-0-					34
09	1680 N	1629	-0-	-51	-0-	1623	2	6	9	Y	5					39
10	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1700	2	31	9	Y	28	35	1	1	8	31
*11	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1536	2	7	9	Y	6					37

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 9 RRCID -> 222214 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10553 PERF. 9060 - 10409

06	3180 X	2902	-0-	-278	-0-	2901	2	1	9	Y	1	1	8			16
07	3286 X	2612	-0-	-674	-0-	2612	2			Y	-0-					16
08	3286 X	2692	-0-	-594	-0-	2691	2	1	9	Y	1	1	8			16
09	3120 X	2633	-0-	-487	-0-	2632	2	1	9	Y	1	1	8			16
10	3224 X	2619	-0-	-605	-0-	2618	2	1	9	Y	1	1	8			16
11	2910 X	2290	-0-	-620	-0-	2262	2	28	9	Y	25	1	8			40

HINKLE, C.A. WELL #: 9 RRCID -> 225734 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9066 - 10394

06	2400 N	2394	-0-	-6	-0-	2393	2	1	9	Y	1	1	8			11
07	2449 N	2382	-0-	-67	-0-	2381	2	1	9	Y	1	1	8			11
08	2325 N	2227	-0-	-98	-0-	2226	2	1	9	Y	1	1	8			11
09	2400 N	2187	-0-	-213	-0-	2183	2	4	9	Y	4	14	1			1
10	2387 N	2142	-0-	-245	-0-	2141	2	1	9	Y	1					2
*11	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1995	2	2	9	Y	2	1	8			3

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 227269 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9140 - 10490

06	4620 X	3959	-0-	-661	-0-	3956	2	3	9	Y	3	1	8			27
07	4340 X	3929	-0-	-411	-0-	3927	2	2	9	Y	2	1	8			28
08	4340 X	3757	-0-	-583	-0-	3754	2	3	9	Y	3	26	1	1	8	4
09	4200 X	3269	-0-	-931	-0-	3266	2	3	9	Y	3	1	8			6
10	4340 X	3127	-0-	-1213	-0-	3124	2	3	9	Y	3	1	8			8
11	3960 X	2980	-0-	-980	-0-	2976	2	4	9	Y	4					12

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.// 884563										
WALTERS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 227277		COMPL. DATE 02/11/2007			TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9100 - 10426			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	5940 X	4754	-0-	-1186	-0-	4753	2	1 9	Y	1	1 8	49
07	6138 X	4662	-0-	-1476	-0-	4631	2	31 9	Y	28	30 1	46
08	5580 X	4616	-0-	-964	-0-	4616	2		Y	-0-		46
09	5400 X	4502	-0-	-898	-0-	4501	2	1 9	Y	1	1 8	46
10	5456 X	4650	-0-	-806	-0-	4650	2		Y	-0-		46
11	4740 X	4410	-0-	-330	-0-	4409	2	1 9	Y	1	1 8	46
-----												
PEPPER, J. R. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 227349		COMPL. DATE 01/31/2007			TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9120 - 10476			
06	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1728	2	1 9	Y	1	1 8	8
07	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2		Y	-0-		8
08	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2		Y	-0-		8
09	1740 N	1659	-0-	-81	-0-	1659	2		Y	-0-		8
10	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2		Y	-0-		8
*11	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1554	2	13 9	Y	12		20
-----												
DELTA GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 228317		COMPL. DATE 02/03/2007			TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9178 - 10454			
06	4620 X	4207	-0-	-413	-0-	4204	2	3 9	Y	3	1 8	35
07	4774 X	4181	-0-	-593	-0-	4180	2	1 9	Y	1	1 8	35
08	4495 X	3540	-0-	-955	-0-	3540	2		Y	-0-		35
09	4350 X	3638	-0-	-712	-0-	3637	2	1 9	Y	1	1 8	35
10	4495 X	3914	-0-	-581	-0-	3913	2	1 9	Y	1	1 8	35
11	4200 X	3983	-0-	-217	-0-	3980	2	3 9	Y	3	2 8	36
-----												
HINKLE, C.A.		WELL #: 10		RRCID -> 229259		COMPL. DATE 05/22/2007			TOTAL DEPTH 10564 PERF. 9200 - 10362			
06	4980 X	4674	-0-	-306	-0-	4672	2	2 9	Y	2	1 8	35
07	5146 X	4805	-0-	-341	-0-	4803	2	2 9	Y	2	1 8	36
08	5146 X	4740	-0-	-406	-0-	4738	2	2 9	Y	2	1 8	37
09	4890 X	4544	-0-	-346	-0-	4533	2	11 9	Y	10	41 1	5
10	5053 X	4677	-0-	-376	-0-	4674	2	3 9	Y	3	1 8	7
11	4680 X	4456	-0-	-224	-0-	4450	2	6 9	Y	5	1 8	11
-----												
PEPPER, J. R. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 230368		COMPL. DATE 07/13/2007			TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9238 - 10300			
06	5130 X	4343	-0-	-787	-0-	4342	2	1 9	Y	1	1 8	18
07	4526 X	4335	-0-	-191	-0-	4334	2	1 9	Y	1	1 8	18
08	4433 X	4356	-0-	-77	-0-	4355	2	1 9	Y	1	1 8	18
09	4350 X	4207	-0-	-143	-0-	4206	2	1 9	Y	1	1 8	18
10	4495 X	4275	-0-	-220	-0-	4275	2		Y	-0-		18
11	4350 X	4133	-0-	-217	-0-	4097	2	36 9	Y	33	1 8	50
-----												
SOONER GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 230373		COMPL. DATE 06/21/2007			TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9204 - 10444			
06	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3872	2	1 9	Y	1	1 8	37
07	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	4458	2	1 9	Y	1	1 8	37
08	4805 X	4355	-0-	-450	-0-	4354	2	1 9	Y	1	1 8	37
09	4650 X	4138	-0-	-512	-0-	4137	2	1 9	Y	1	1 8	37
10	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	4494	2	2 9	Y	2	1 8	38
*11	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	4390	2	7 9	Y	6	2 8	42
-----												
CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 230888		COMPL. DATE 08/14/2007			TOTAL DEPTH 11218 PERF. 995 - 11092			
06	3000 X	2540	-0-	-460	-0-	2540	2		Y	-0-		87
07	2976 X	2937	-0-	-39	-0-	2937	2		Y	-0-		87
08	2883 X	2879	-0-	-4	-0-	2879	2		Y	-0-		87
09	2790 X	2523	-0-	-267	-0-	2523	2		Y	-0-		87
10	2945 X	2380	-0-	-565	-0-	2380	2		Y	-0-		87
11	2850 X	2401	-0-	-449	-0-	2401	2		Y	-0-		87

OAK HILL (COTTON VALLEY)													
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563													
THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231164 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9152 - 10524													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1890 N	1663	-0-	-227	-0-	1661 2	2 9	Y	2			10
07		1860 N	1622	-0-	-238	-0-	1622 2		Y	-0-			10
08		1705 N	1631	-0-	-74	-0-	1631 2		Y	-0-			10
09		1650 N	1490	-0-	-160	-0-	1489 2	1 9	Y	1			11
10		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1705 2	1 9	Y	1			12
*11		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615 2		Y	-0-			12
-----													
WALTERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232019 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9226 - 10440													
06		1800 N	1316	-0-	-484	-0-	1316 2		Y	-0-			21
07		1643 N	1257	-0-	-386	-0-	1248 2	9 9	Y	8	8 1		21
08		1581 N	1229	-0-	-352	-0-	1229 2		Y	-0-			21
09		1320 N	1214	-0-	-106	-0-	1214 2		Y	-0-			21
10		1271 N	1101	-0-	-170	-0-	1101 2		Y	-0-			21
*11		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179 2		Y	-0-			21
-----													
LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232086 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 9230 - 10690													
06		3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3551 2	1 9	Y	1	1 8		26
07		3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3410 2	1 9	Y	1	1 8		26
08		3720 X	3414	-0-	-306	-0-	3413 2	1 9	Y	1	1 8		26
09		3600 X	3568	-0-	-32	-0-	3567 2	1 9	Y	1	1 8		26
10		3658 X	3554	-0-	-104	-0-	3553 2	1 9	Y	1	1 8		26
11		3540 X	2823	-0-	-717	-0-	2822 2	1 9	Y	1	1 8		26
-----													
THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 233366 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9190 - 10560													
06		7062 X	7062	-0-	-0-	-0-	7053 2	9 9	Y	8	2 8		15
07		7303 X	7303	-0-	-0-	-0-	7297 2	6 9	Y	5	1 8		19
08		6363 X	6363	-0-	-0-	-0-	6361 2	2 9	Y	2	2 8		19
09		5400 X	1664	-0-	-3736	-0-	1662 2	2 9	Y	2			21
10		5580 X	3655	-0-	-1925	-0-	3652 2	3 9	Y	3	1 8		23
11		5400 X	4592	-0-	-808	-0-	4591 2	1 9	Y	1	1 8		23
-----													
BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 234115 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10637 PERF. 9386 - 10466													
06		4650 X	4268	-0-	-382	-0-	4265 2	3 9	Y	3	1 8		20
07		4805 X	3987	-0-	-818	-0-	3985 2	2 9	Y	2	1 8		21
08		4774 X	4232	-0-	-542	-0-	4228 2	4 9	Y	4	22 1	1 8	2
09		4560 X	4354	-0-	-206	-0-	4350 2	4 9	Y	4	1 8		5
10		4464 X	4251	-0-	-213	-0-	4247 2	4 9	Y	4	1 8		8
11		4260 X	3237	-0-	-1023	-0-	3231 2	6 9	Y	5	1 8		12
-----													
WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 10 RRCID -> 238592 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9180 - 10506													
06		4980 X	3082	-0-	-1898	-0-	3079 2	3 9	Y	3	1 8		47
07		4464 X	3322	-0-	-1142	-0-	3320 2	2 9	Y	2	1 8		48
08		4092 X	3180	-0-	-912	-0-	3174 2	6 9	Y	5	46 1		7
09		3570 X	3205	-0-	-365	-0-	3204 2	1 9	Y	1	1 8		7
10		3689 X	3426	-0-	-263	-0-	3422 2	4 9	Y	4	1 8		10
*11		3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	3413 2	6 9	Y	5	1 8		14
-----													
THOMPSON, PERRY GU WELL #: 12 RRCID -> 241883 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9100 - 10430													
06		3900 X	3741	-0-	-159	-0-	3737 2	4 9	N	4	1 8		152
07		4030 X	3788	-0-	-242	-0-	3787 2	1 9	N	1	1 8		152
08		4030 X	3721	-0-	-309	-0-	3719 2	2 9	N	2	2 8		152
09		3750 X	3489	-0-	-261	-0-	3488 2	1 9	N	1	1 8		152
10		3875 X	3554	-0-	-321	-0-	3551 2	3 9	N	3	1 8		154
11		3750 X	3327	-0-	-423	-0-	3325 2	2 9	N	2	1 8		155

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563														
LOCKRIDGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 242102 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10404 - 10676														
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	2010 X	1678	-0-	-332	-0-	1677	2	1	9	Y	1			39
07	2108 X	1978	-0-	-130	-0-	1977	2	1	9	Y	1			40
08	2108 X	1996	-0-	-112	-0-	1995	2	1	9	Y	1	1	8	40
09	2040 X	2003	-0-	-37	-0-	1996	2	7	9	Y	6	1	8	45
10	2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	2055	2	39	9	Y	35	42	1	1 8 37
11	1920 X	1864	-0-	-56	-0-	1856	2	8	9	Y	7			44
-----														
WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 11 RRCID -> 244114 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9090 - 10424														
06	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	4490	2	1	9	Y	1	1	8	46
07	4154 X	3488	-0-	-666	-0-	3487	2	1	9	Y	1	1	8	46
08	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4237	2	1	9	Y	1	1	8	46
09	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	4865	2	2	9	Y	2	2	8	46
10	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	4589	2	1	9	Y	1	1	8	46
*11	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3712	2	44	9	Y	40	1	8	85
-----														
SOONER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 245191 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9720 - 10618														
06	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3452	2	1	9	Y	1	1	8	40
07	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3971	2	1	9	Y	1	1	8	40
08	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	4498	2	1	9	Y	1	1	8	40
09	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	3928	2	1	9	Y	1	1	8	40
10	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	3794	2	2	9	Y	2			42
11	3570 X	3217	-0-	-353	-0-	3214	2	3	9	Y	3			45
-----														
DELTA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246496 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9160 - 10492														
06	5820 X	4843	-0-	-977	-0-	4840	2	3	9	Y	3	1	8	37
07	5487 X	4365	-0-	-1122	-0-	4364	2	1	9	Y	1	1	8	37
08	5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	5754	2	2	9	Y	2	2	8	37
09	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	5040	2	1	9	Y	1	1	8	37
10	5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	5285	2	2	9	Y	2	2	8	37
*11	5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	5311	2	4	9	Y	4	2	8	39
-----														
HINKLE, C.A. WELL #: 11 RRCID -> 246661 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9194 - 10544														
06	3270 X	1671	-0-	-1599	-0-	1670	2	1	9	Y	1			14
07	2542 X	1798	-0-	-744	-0-	1797	2	1	9	Y	1			15
08	2263 X	1867	-0-	-396	-0-	1866	2	1	9	Y	1			16
09	1980 X	1778	-0-	-202	-0-	1775	2	3	9	Y	3	17	1	2
10	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1850	2	1	9	Y	1			3
*11	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1757	2	1	9	Y	1			4
-----														
WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 12 RRCID -> 246981 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9100 - 10448														
06	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2388	2	1	9	Y	1	1	8	15
07	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			Y	-0-			15
08	2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	2816	2	1	9	Y	1	1	8	15
09	2400 N	2119	-0-	-281	-0-	2118	2	1	9	Y	1	1	8	15
10	2728 N	2477	-0-	-251	-0-	2476	2	1	9	Y	1	1	8	15
*11	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2019	2	24	9	Y	22			37
-----														
CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 249378 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9530 - 11006														
06	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3411	2	1	9	Y	1	1	8	106
07	3565 X	3458	-0-	-107	-0-	3458	2			Y	-0-			106
08	4061 X	3199	-0-	-862	-0-	3199	2			Y	-0-			106
09	3930 X	3176	-0-	-754	-0-	3176	2			Y	-0-			106
10	4061 X	2982	-0-	-1079	-0-	2982	2			Y	-0-			106
11	3420 X	2896	-0-	-524	-0-	2896	2			Y	-0-			106

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563  
 DELTA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257046 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9200 - 10546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	4530 X	4475	-0-	-55	-0-	4472 2	3 9	Y	3	1 8		60
07	4681 X	4423	-0-	-258	-0-	4422 2	1 9	Y	1	1 8		60
08	4867 X	4086	-0-	-781	-0-	4085 2	1 9	Y	1	1 8		60
09	4470 X	4277	-0-	-193	-0-	4276 2	1 9	Y	1	1 8		60
10	4619 X	4378	-0-	-241	-0-	4377 2	1 9	Y	1	1 8		60
11	4470 X	3884	-0-	-586	-0-	3881 2	3 9	Y	3	2 8		61

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 257049 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9080 - 10430

06	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3959 2	1 9	Y	1	1 8		59
07	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	4163 2		Y	-0-			59
08	3844 X	3541	-0-	-303	-0-	3540 2	1 9	Y	1	1 8		59
09	3810 X	3771	-0-	-39	-0-	3770 2	1 9	Y	1	1 8		59
10	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	3950 2		Y	-0-			59
*11	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3873 2	35 9	Y	32	1 8		90

THORNTON, HENRY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 257444 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9074 - 10494

06	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	2673 2	1 9	Y	1	1 8		50
07	2287 X	2287	-0-	-0-	-0-	2278 2	9 9	Y	8			58
08	2728 X	2031	-0-	-697	-0-	2030 2	1 9	Y	1	1 8		58
09	2670 X	2228	-0-	-442	-0-	2227 2	1 9	Y	1	1 8		58
10	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3526 2	1 9	Y	1	1 8		58
*11	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3076 2	1 9	Y	1	1 8		58

THORNTON, HENRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257445 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10454

06	4950 X	3571	-0-	-1379	-0-	3570 2	1 9	Y	1	1 8		92
07	5115 X	3958	-0-	-1157	-0-	3941 2	17 9	Y	15			107
08	5146 X	4849	-0-	-297	-0-	4847 2	2 9	Y	2	2 8		107
09	4980 X	4907	-0-	-73	-0-	4906 2	1 9	Y	1	1 8		107
10	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	4496 2	2 9	Y	2	2 8		107
*11	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	3939 2	1 9	Y	1	1 8		107

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 257720 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9110 - 10458

06	5640 X	4901	-0-	-739	-0-	4897 2	4 9	Y	4	1 8		12
07	5735 X	4898	-0-	-837	-0-	4895 2	3 9	Y	3	1 8		14
08	5673 X	5019	-0-	-654	-0-	5018 2	1 9	Y	1	1 8		14
09	5490 X	4819	-0-	-671	-0-	4816 2	3 9	Y	3	1 8		16
10	5394 X	4712	-0-	-682	-0-	4709 2	3 9	Y	3	1 8		18
11	4890 X	4463	-0-	-427	-0-	4462 2	1 9	Y	1	1 8		18

WILSON RESOURCES, INC. 930315  
 LAIRD, S. S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101034 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 10424 - 10638

06	1650 N	66	-0-	-1584	-0-	6 1	60 2	N	-0-			92
07	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-			N	-0-			92
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			92
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			92
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92



OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315  
 WOLFE, A. S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102486 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 10837 PERF.10443 - 10684

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	16 1	1557 2	N	-0-	28
07	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	14 1	1425 2	N	-0-	28
08	1550 N	1182	-0-	-368	-0-	12 1	1170 2	N	-0-	28
09	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	16 1	1620 2	N	-0-	28
10	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	15 1	1487 2	N	-0-	28
*11	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	13 1	1324 2	N	-0-	28

LAIRD, S. S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112598 COMPL. DATE 09/01/1984 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10414 - 10661

06	3060 X	2253	-0-	-807	-0-	22 1	2229 2	N	2	107
07	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	30 1	3047 2	N	11	118
08	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	30 1	2957 2	N	-0-	118
09	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	31 1	3084 2	N	5	123
10	3100 X	1930	-0-	-1170	-0-	19 1	1907 2	N	4	127
11	3000 X	1895	-0-	-1105	-0-	19 1	1876 2	N	-0-	127

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124983 COMPL. DATE 07/28/1987 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10463 - 10693

06	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	22 1	2150 2	Y	2	76
07	1829 N	1739	-0-	-90	-0-	17 1	1722 2	Y	-0-	76
08	2139 N	910	-0-	-1229	-0-	9 1	901 2	Y	-0-	76
09	2130 N	2024	-0-	-106	-0-	20 1	2004 2	Y	-0-	76
10	1736 N	1268	-0-	-468	-0-	13 1	1253 2	Y	2	78
*11	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	15 1	1542 2	Y	3	81

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 126299 COMPL. DATE 01/07/1988 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10399 - 10639

06	3720 X	2842	-0-	-878	-0-	28 1	2792 2	N	20	214
07	3844 X	2193	-0-	-1651	-0-	22 1	2162 2	N	8	222
08	3844 X	1279	-0-	-2565	-0-	13 1	1264 2	N	2	224
09	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	41 1	4086 2	N	15	239
10	3472 X	2614	-0-	-858	-0-	26 1	2574 2	N	13	252
*11	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	30 1	3012 2	N	6 186 1	72

WOLFE, A.S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129889 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10446 - 10666

06	2760 X	2293	-0-	-467	-0-	22 1	2247 2	Y	22	71
07	2852 X	2592	-0-	-260	-0-	26 1	2564 2	Y	2	73
08	1984 X	1636	-0-	-348	-0-	16 1	1617 2	Y	3	76
09	2280 N	1653	-0-	-627	-0-	16 1	1615 2	Y	20	96
10	2604 N	1863	-0-	-741	-0-	18 1	1845 2	Y	-0-	96
*11	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	16 1	1631 2	Y	2	98

-----													
OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK		
WILSON RESOURCES, INC.		//CONT.//		930315									
LAIRD, S.S. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	133279	COMPL. DATE	01/06/1990	TOTAL DEPTH	10819	PERF.10476 -	10666	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		1470 N	1464	-0-	-6	-0-	14 1	1428 2	N	20			153
							22 9						
07		1488 N	1484	-0-	-4	-0-	14 1	1446 2	N	22			175
							24 9						
08		1519 N	1186	-0-	-333	-0-	12 1	1174 2	N	-0-			175
09		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	14 1	1440 2	N	36			211
							40 9						
10		1488 N	1211	-0-	-277	-0-	12 1	1189 2	N	9			220
							10 9						
*11		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	14 1	1407 2	N	41			261
							45 9						
-----													
JACOBS ESTATE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	133280	COMPL. DATE	01/12/1990	TOTAL DEPTH	10820	PERF.10412 -	10621	
-----													
06		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	16 1	1555 2	Y	2			26
							2 9						
07		1736 N	1621	-0-	-115	-0-	16 1	1605 2	Y	-0-			26
08		1426 N	844	-0-	-582	-0-	8 1	836 2	Y	-0-			26
09		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	19 1	1938 2	Y	-0-			26
10		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	16 1	1602 2	Y	3			29
							3 9						
*11		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	16 1	1624 2	Y	3			32
							3 9						
-----													
WOLFE, A.S. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	137552	COMPL. DATE	02/02/1991	TOTAL DEPTH	10815	PERF.10334 -	10599	
-----													
06		3060 X	2204	-0-	-856	-0-	22 1	2182 2	N	-0-			172
07		3162 X	1372	-0-	-1790	-0-	14 1	1358 2	N	-0-			172
08		2480 X	1120	-0-	-1360	-0-	11 1	1109 2	N	-0-			172
09		3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	31 1	3077 2	N	1			173
							1 9						
10		3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	32 1	3165 2	N	5			178
							6 9						
*11		3000 N	3127	-0-	127	127	31 1	3096 2	N	-0-			178
-----													
LAIRD, S.S. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	139360	COMPL. DATE	08/12/1991	TOTAL DEPTH	10802	PERF.10160 -	10622	
-----													
06		653 N	653	-0-	-0-	-0-	6 1	641 2	Y	5			147
							6 9						
07		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	10 1	1048 2	Y	9			156
							10 9						
08		744 N	580	-0-	-164	-0-	6 1	572 2	Y	2			158
							2 9						
09		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	14 1	1448 2	Y	9			167
							10 9						
10		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	11 1	1062 2	Y	10			177
							11 9						
*11		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	13 1	1345 2	Y	7			184
							8 9						

-----													
OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK		
WILSON RESOURCES, INC.		//CONT.//		930315									
JACOBS ESTATE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 139601			COMPL. DATE 09/27/1991		TOTAL DEPTH 10860		PERF.10204 - 10658	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		2010 X	1437	-0-	-573	-0-	14 1	1420 2	Y	3			63
							3 9						
07		1860 X	1264	-0-	-596	-0-	13 1	1247 2	Y	4			67
							4 9						
08		1860 X	1127	-0-	-733	-0-	11 1	1114 2	Y	2			69
							2 9						
09		1440 N	799	-0-	-641	-0-	8 1	790 2	Y	1			70
							1 9						
10		1271 N	719	-0-	-552	-0-	7 1	711 2	Y	1			71
							1 9						
11		1080 N	839	-0-	-241	-0-	8 1	829 2	Y	2			73
							2 9						
-----													
JACOBS ESTATE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 163007			COMPL. DATE 03/19/1997		TOTAL DEPTH 10821		PERF.10443 - 10655	
06		2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	27 1	2730 2	Y	6			59
							7 9						
07		2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	28 1	2849 2	Y	11			70
							12 9						
08		2759 X	1754	-0-	-1005	-0-	17 1	1734 2	Y	3			73
							3 9						
09		2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	27 1	2747 2	Y	2			75
							2 9						
10		3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	35 1	3479 2	Y	7			82
							8 9						
*11		3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	32 1	3237 2	Y	7			89
							8 9						
-----													
WOLFE, A.S. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 167156			COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10387 - 10622	
06		2280 N	1282	-0-	-998	-0-	13 1	1255 2	Y	13			74
							14 9						
07		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	20 1	1991 2	Y	1			75
							1 9						
08		2108 N	1482	-0-	-626	-0-	15 1	1465 2	Y	2			77
							2 9						
09		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	13 1	1263 2	Y	15			92
							17 9						
10		2015 N	1551	-0-	-464	-0-	15 1	1536 2	Y	-0-			92
							15 1						
*11		2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	27 1	2360 2	Y	3			95
							3 9						
-----													
LAIRD, S.S. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 167318			COMPL. DATE 12/10/1997		TOTAL DEPTH 10835		PERF.10411 - 10649	
06		962 N	962	-0-	-0-	-0-	9 1	944 2	Y	8			180
							9 9						
07		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	15 1	1494 2	Y	12			192
							13 9						
08		1705 N	1378	-0-	-327	-0-	14 1	1357 2	Y	6			198
							7 9						
09		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	14 1	1385 2	Y	9			207
							10 9						
10		1519 N	965	-0-	-554	-0-	9 1	947 2	Y	8			215
							9 9						
*11		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	15 1	1493 2	Y	7			222
							8 9						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
XTO ENERGY INC. 945936														
GILLIAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078595 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10284 - 10426														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	57	1	1437	2	Y	-0-			31
07	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	62	1	1368	2	Y	-0-			31
08	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	80	1	1659	2	Y	16			47
						18	9							
09	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	109	1	2203	2	Y	-0-			47
10	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	62	1	1697	2	Y	-0-			47
*11	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	67	1	1738	2	Y	-0-			47
-----														
FREEMAN, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 082609 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10322 - 10543														
06	2370 X	2321	-0-	-49	-0-	95	1	2226	2	Y	-0-			122
07	2449 X	1348	-0-	-1101	-0-	69	1	1279	2	Y	-0-			122
08	1705 N	1486	-0-	-219	-0-	71	1	1413	2	Y	2			124
						2	9							
09	2310 N	1483	-0-	-827	-0-	60	1	1423	2	Y	-0-			124
10	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	65	1	1404	2	Y	1			125
						1	9							
11	1440 N	1389	-0-	-51	-0-	62	1	1319	2	Y	7			132
						8	9							
-----														
HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 086579 COMPL. DATE 08/03/1979 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9022 - 10693														
06	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	24	1	1435	2	Y	-0-			13
07	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	21	1	1247	2	Y	-0-			13
08	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	18	1	1081	2	Y	25			38
						28	9							
09	1080 N	900	-0-	-180	-0-	17	1	883	2	Y	-0-			38
10	1116 N	968	-0-	-148	-0-	18	1	950	2	Y	-0-			38
*11	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	18	1	1106	2	Y	-0-			38
-----														
GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 086580 COMPL. DATE 10/19/1979 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10138 - 10562														
06	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	18	1	1077	2	Y	-0-			-0-
07	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	18	1	1092	2	Y	-0-			-0-
08	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	19	1	1113	2	Y	-0-			-0-
09	976 N	976	-0-	-0-	-0-	18	1	958	2	Y	-0-			-0-
10	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	19	1	1054	2	Y	-0-			-0-
*11	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	18	1	1087	2	Y	-0-			-0-
-----														
PEARSON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 087342 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10310 - 10539														
06	2160 N	1880	-0-	-280	-0-	68	1	1812	2	Y	-0-			2
07	1984 N	1845	-0-	-139	-0-	78	1	1767	2	Y	-0-			2
08	1891 N	1801	-0-	-90	-0-	67	1	1734	2	Y	-0-			2
09	1830 N	1387	-0-	-443	-0-	64	1	1323	2	Y	-0-			2
10	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	65	1	1914	2	Y	-0-			2
*11	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	68	1	1862	2	Y	-0-	2 1		-0-
-----														
TOON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 087540 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9764 - 10540														
06	480 N	478	-0-	-2	-0-	8	1	470	2	Y	-0-			17
07	786 N	786	-0-	-0-	-0-	13	1	773	2	Y	-0-			17
08	542 N	542	-0-	-0-	-0-	9	1	533	2	Y	-0-			17
09	480 N	342	-0-	-138	-0-	6	1	336	2	Y	-0-			17
10	527 N	488	-0-	-39	-0-	9	1	479	2	Y	-0-			17
*11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	9	1	527	2	Y	-0-			17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088852 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9190 - 9430														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		630 N	478	-0-	-152	-0-	14 1	464 2	N	-0-				109
07		598 N	598	-0-	-0-	-0-	18 1	580 2	N	-0-				109
08		590 N	590	-0-	-0-	-0-	18 1	572 2	N	-0-				109
09		504 N	504	-0-	-0-	-0-	15 1	489 2	N	-0-				109
10		589 N	504	-0-	-85	-0-	15 1	489 2	N	-0-				109
11		570 N	465	-0-	-105	-0-	14 1	451 2	N	-0-				109
-----														
LAIRD, MAUDE WELL #: 2 RRCID -> 097407 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10632 PERF. 9256 - 10515														
06		592 N	592	-0-	-0-	-0-	18 1	574 2	Y	-0-				58
07		556 N	556	-0-	-0-	-0-	17 1	539 2	Y	-0-				58
08		682 N	419	-0-	-263	-0-	13 1	406 2	Y	-0-				58
09		600 N	337	-0-	-263	-0-	10 1	327 2	Y	-0-				58
10		558 N	305	-0-	-253	-0-	9 1	296 2	Y	-0-				58
11		420 N	307	-0-	-113	-0-	9 1	298 2	Y	-0-				58
-----														
HENDERSON -E- WELL #: 1 RRCID -> 097652 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10203 - 10620														
06		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	36 1	1156 2	Y	-0-				-0-
07		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	52 1	1663 2	Y	-0-				-0-
08		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	52 1	1669 2	Y	-0-				-0-
09		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	48 1	1564 2	Y	-0-				-0-
10		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	44 1	1434 2	Y	-0-				-0-
*11		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	43 1	1376 2	Y	-0-				-0-
-----														
CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 098603 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10650 - 10789														
06		2040 N	1723	-0-	-317	-0-	90 1	1590 2	Y	39	18 1			54
07		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	108 1	1934 2	Y	50	68 1			36
08		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	105 1	1861 2	Y	51	49 1			38
09		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	109 1	1693 2	Y	45	50 1			33
10		2108 N	1946	-0-	-162	-0-	118 1	1766 2	Y	56	77 1			12
11		1950 N	1792	-0-	-158	-0-	112 1	1625 2	Y	50	25 1			37
-----														
MCDAVID, J. W. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 098844 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10617 - 10946														
06		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	91 1	1611 2	Y	-0-				-0-
07		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	91 1	1630 2	Y	-0-				-0-
08		1767 N	1659	-0-	-108	-0-	89 1	1570 2	Y	-0-				-0-
09		1710 N	1573	-0-	-137	-0-	95 1	1478 2	Y	-0-				-0-
10		1736 N	1661	-0-	-75	-0-	104 1	1557 2	Y	-0-				-0-
11		1620 N	1560	-0-	-60	-0-	101 1	1459 2	Y	-0-				-0-
-----														
CHILDRESS WELL #: 1A RRCID -> 100031 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10579 - 10872														
06		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	89 1	1569 2	Y	-0-				-0-
07		1674 N	1656	-0-	-18	-0-	87 1	1569 2	Y	-0-				-0-
08		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	90 1	1587 2	Y	-0-				-0-
09		1650 N	1555	-0-	-95	-0-	94 1	1461 2	Y	-0-				-0-
10		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	106 1	1583 2	Y	-0-				-0-
11		1620 N	1539	-0-	-81	-0-	99 1	1440 2	Y	-0-				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 HENDERSON "E" WELL #: 2 RRCID -> 106841 COMPL. DATE 05/30/1983 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10464 - 10510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	59	1	1894	2	Y	-0-			-0-
07	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	60	1	1937	2	Y	-0-			-0-
08	1891 N	1806	-0-	-85	-0-	54	1	1752	2	Y	-0-			-0-
09	1830 N	1769	-0-	-61	-0-	53	1	1716	2	Y	-0-			-0-
10	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	57	1	1853	2	Y	-0-			-0-
*11	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	53	1	1699	2	Y	-0-			-0-

COLLIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108500 COMPL. DATE 11/27/1983 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10398 - 10564

06	840 N	804	-0-	-36	-0-	46	1	758	2	N	-0-			107
07	735 N	735	-0-	-0-	-0-	42	1	693	2	N	-0-			107
08	910 N	910	-0-	-0-	-0-	52	1	858	2	N	-0-			107
09	859 N	859	-0-	-0-	-0-	49	1	810	2	N	-0-			107
10	713 N	667	-0-	-46	-0-	38	1	629	2	N	-0-			107
11	690 N	656	-0-	-34	-0-	37	1	619	2	N	-0-			107

BIRDSONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114152 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9284 - 10012

06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	13	1	436	2	N	-0-			13
07	437 N	437	-0-	-0-	-0-	13	1	424	2	N	-0-			13
08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	13	1	426	2	N	-0-			13
09	450 N	429	-0-	-21	-0-	12	1	417	2	N	-0-			13
10	434 N	425	-0-	-9	-0-	12	1	413	2	N	-0-			13
11	420 N	376	-0-	-44	-0-	11	1	365	2	N	-0-			13

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 119397 COMPL. DATE 09/28/1985 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10273 - 10573

06	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	62	1	3748	2	Y	-0-			9
07	3813 X	3577	-0-	-236	-0-	59	1	3518	2	Y	-0-			9
08	3937 X	3574	-0-	-363	-0-	58	1	3488	2	Y	25			34
						28	9							
09	3810 X	3368	-0-	-442	-0-	62	1	3306	2	Y	-0-			34
10	3937 X	3780	-0-	-157	-0-	68	1	3712	2	Y	-0-			34
11	3810 X	3363	-0-	-447	-0-	54	1	3309	2	Y	-0-			34

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 119839 COMPL. DATE 11/07/1985 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10467 - 10759

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4

TOON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 121289 COMPL. DATE 08/29/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10287 - 10563

06	935 N	935	-0-	-0-	-0-	15	1	920	2	Y	-0-			-0-
07	930 N	906	-0-	-24	-0-	15	1	891	2	Y	-0-			-0-
08	932 N	932	-0-	-0-	-0-	15	1	917	2	Y	-0-			-0-
09	930 N	769	-0-	-161	-0-	14	1	755	2	Y	-0-			-0-
10	899 N	878	-0-	-21	-0-	16	1	862	2	Y	-0-			-0-
*11	907 N	907	-0-	-0-	-0-	15	1	892	2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
HENNDERSON "E"		WELL #: 3		RRCID -> 133782		COMPL. DATE 01/09/1990		TOTAL DEPTH 10851 PERF.10449 - 10703	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1440 N	1355	-0-	-85	-0-	41 1	1314 2	Y	-0-
07	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	45 1	1462 2	Y	-0-
08	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	63 1	2039 2	Y	-0-
09	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	67 1	2153 2	Y	-0-
10	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	71 1	2295 2	Y	-0-
*11	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	70 1	2242 2	Y	-0-
-----									
HENNDERSON "E"		WELL #: 4		RRCID -> 135340		COMPL. DATE 03/12/1990		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10463 - 10813	
06	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	38 1	1229 2	Y	-0-
07	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	32 1	1040 2	Y	-0-
08	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	35 1	1121 2	Y	-0-
09	1260 N	1179	-0-	-81	-0-	35 1	1144 2	Y	-0-
10	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	34 1	1087 2	Y	-0-
*11	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	39 1	1245 2	Y	-0-
-----									
HUBBARD GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 142452		COMPL. DATE 08/31/1992		TOTAL DEPTH 10960 PERF.10501 - 10726	
06	750 N	621	-0-	-129	-0-	33 1	588 2	Y	-0-
07	713 N	623	-0-	-90	-0-	33 1	590 2	Y	-0-
08	713 N	603	-0-	-110	-0-	32 1	571 2	Y	-0-
09	630 N	562	-0-	-68	-0-	34 1	528 2	Y	-0-
10	675 N	675	-0-	-0-	-0-	42 1	633 2	Y	-0-
*11	996 N	996	-0-	-0-	-0-	64 1	932 2	Y	-0-
-----									
CHILDRESS GAS UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 142727		COMPL. DATE 08/25/1992		TOTAL DEPTH 10990 PERF.10534 - 10743	
06	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	150 1	2642 2	Y	-0-
07	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	132 1	2368 2	Y	-0-
08	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	111 1	1974 2	Y	-0-
09	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	129 1	2014 2	Y	-0-
10	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	141 1	2116 2	Y	-0-
*11	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	141 1	2051 2	Y	-0-
-----									
CHILDRESS GAS UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 142728		COMPL. DATE 09/02/1992		TOTAL DEPTH 11059 PERF.10610 - 10928	
06	3180 X	2703	-0-	-477	-0-	145 1	2558 2	Y	-0-
07	3286 X	3185	-0-	-101	-0-	168 1	3017 2	Y	-0-
08	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	189 1	3340 2	Y	-0-
09	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	189 1	2940 2	Y	-0-
10	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	204 1	3051 2	Y	-0-
11	3270 X	3006	-0-	-264	-0-	194 1	2812 2	Y	-0-
-----									
HUBBARD GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 142834		COMPL. DATE 10/03/1992		TOTAL DEPTH 10975 PERF.10541 - 10744	
06	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	197 1	3469 2	Y	-0-
07	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	168 1	3024 2	Y	-0-
08	3782 X	2866	-0-	-916	-0-	153 1	2713 2	Y	-0-
09	3660 X	2540	-0-	-1120	-0-	153 1	2387 2	Y	-0-
10	3782 X	2717	-0-	-1065	-0-	170 1	2547 2	Y	-0-
11	3660 X	2464	-0-	-1196	-0-	159 1	2305 2	Y	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
CHILDRESS		WELL #: 2A		RRCID -> 142863		COMPL. DATE 09/24/1992		TOTAL DEPTH 10990 PERF.10615 - 10747			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	2010 X	1641	-0-	-369	-0-	86 1	1510 2	Y	41	19 1	47
						45 9					
07	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	96 1	1730 2	Y	38	57 1	28
						42 9					
08	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	97 1	1723 2	Y	39	38 1	29
						43 9					
09	1650 N	1641	-0-	-9	-0-	97 1	1505 2	Y	35	39 1	25
						39 9					
10	1860 N	1741	-0-	-119	-0-	106 1	1588 2	Y	43	59 1	9
						47 9					
11	1800 N	1653	-0-	-147	-0-	104 1	1507 2	Y	38	19 1	28
						42 9					
-----											
MCDAVID, J.W. UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 143039		COMPL. DATE 10/09/1992		TOTAL DEPTH 11055 PERF.10634 - 10938			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
-----											
MCDAVID, J.W. UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 143040		COMPL. DATE 10/30/1992		TOTAL DEPTH 11120 PERF.10664 - 10972			
06	1890 X	1673	-0-	-217	-0-	90 1	1583 2	Y	-0-	-0-	
07	1953 X	1688	-0-	-265	-0-	89 1	1599 2	Y	-0-	-0-	
08	1767 N	1626	-0-	-141	-0-	87 1	1539 2	Y	-0-	-0-	
09	1680 N	1491	-0-	-189	-0-	90 1	1401 2	Y	-0-	-0-	
10	1674 N	1554	-0-	-120	-0-	97 1	1457 2	Y	-0-	-0-	
11	1560 N	1309	-0-	-251	-0-	84 1	1225 2	Y	-0-	-0-	
-----											
HUBBARD GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 143514		COMPL. DATE 12/03/1992		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10540 - 10764			
06	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	83 1	1454 2	Y	-0-	-0-	
07	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	84 1	1515 2	Y	-0-	-0-	
08	1612 N	1532	-0-	-80	-0-	82 1	1450 2	Y	-0-	-0-	
09	1530 N	1478	-0-	-52	-0-	89 1	1389 2	Y	-0-	-0-	
10	1612 N	1552	-0-	-60	-0-	97 1	1455 2	Y	-0-	-0-	
*11	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	96 1	1398 2	Y	-0-	-0-	
-----											
CHILDRESS		WELL #: 3A		RRCID -> 143700		COMPL. DATE 11/24/1992		TOTAL DEPTH 10965 PERF.10510 - 10884			
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5 1	91 2	Y	-0-	-0-	
07	91 N	91	-0-	-0-	-0-	5 1	86 2	Y	-0-	-0-	
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	6 1	104 2	Y	-0-	-0-	
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	6 1	86 2	Y	-0-	-0-	
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	7 1	98 2	Y	-0-	-0-	
*11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	7 1	102 2	Y	-0-	-0-	
-----											
CHILDRESS		WELL #: 4A		RRCID -> 143701		COMPL. DATE 11/08/1992		TOTAL DEPTH 11055 PERF.10624 - 10908			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	



OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 143962 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10668 - 10985														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
06		2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	123 1	2157 2	Y	34	16	1		38
							37 9							
07		2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	133 1	2388 2	Y	31	46	1		23
							34 9							
08		2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	130 1	2303 2	Y	32	31	1		24
							35 9							
09		1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	109 1	1699 2	Y	28	31	1		21
							31 9							
10		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	121 1	1816 2	Y	34	48	1		7
							37 9							
*11		2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	167 1	2422 2	Y	32	16	1		23
							35 9							
MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 144710 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10668 - 10985														
06		2010 N	1909	-0-	-101	-0-	103 1	1806 2	Y	-0-				-0-
07		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	98 1	1770 2	Y	-0-				-0-
08		2015 N	1733	-0-	-282	-0-	93 1	1640 2	Y	-0-				-0-
09		1920 N	1735	-0-	-185	-0-	105 1	1630 2	Y	-0-				-0-
10		1860 N	1746	-0-	-114	-0-	109 1	1637 2	Y	-0-				-0-
11		1680 N	1521	-0-	-159	-0-	98 1	1423 2	Y	-0-				-0-
GROOM, VIDA G.U. WELL #: 1 RRCID -> 147149 COMPL. DATE 10/11/1993 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10698 - 11008														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149084 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10266 - 10372														
06		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	74 1	1858 2	Y	-0-				-0-
07		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	67 1	1479 2	Y	-0-				-0-
08		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	68 1	1403 2	Y	-0-				-0-
09		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	68 1	1367 2	Y	-0-				-0-
10		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	70 1	1916 2	Y	-0-				-0-
*11		2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	78 1	2014 2	Y	-0-				-0-
LEVERETT WELL #: 1 RRCID -> 149752 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10724 - 11027														
06		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	103 1	1817 2	Y	-0-				-0-
07		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	91 1	1639 2	Y	-0-				-0-
08		2263 N	1867	-0-	-396	-0-	100 1	1767 2	Y	-0-				-0-
09		1920 N	1764	-0-	-156	-0-	106 1	1658 2	Y	-0-				-0-
10		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	119 1	1782 2	Y	-0-				-0-
11		1800 N	1753	-0-	-47	-0-	113 1	1640 2	Y	-0-				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 152912 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10384 - 10620														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		600 N	553	-0-	-47	-0-	9	1	544	2	Y	-0-		3
07		620 N	542	-0-	-78	-0-	9	1	533	2	Y	-0-		3
08		558 N	549	-0-	-9	-0-	9	1	533	2	Y	6		9
09		540 N	355	-0-	-185	-0-	7	1	348	2	Y	-0-		9
10		527 N	453	-0-	-74	-0-	8	1	445	2	Y	-0-		9
*11		550 N	550	-0-	-0-	-0-	9	1	541	2	Y	-0-		9
-----														
TOON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 152951 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10295 - 10526														
06		987 N	987	-0-	-0-	-0-	16	1	971	2	Y	-0-		1
07		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	17	1	1015	2	Y	-0-		1
08		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	17	1	1006	2	Y	-0-		1
09		990 N	848	-0-	-142	-0-	16	1	832	2	Y	-0-		1
10		1023 N	1021	-0-	-2	-0-	18	1	1003	2	Y	-0-		1
*11		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	17	1	1032	2	Y	-0-		1
-----														
TOON GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 152952 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10796 - 11017														
06		635 N	635	-0-	-0-	-0-	10	1	625	2	Y	-0-		-0-
07		682 N	649	-0-	-33	-0-	11	1	638	2	Y	-0-		-0-
08		646 N	646	-0-	-0-	-0-	11	1	635	2	Y	-0-		-0-
09		630 N	504	-0-	-126	-0-	9	1	495	2	Y	-0-		-0-
10		651 N	635	-0-	-16	-0-	11	1	624	2	Y	-0-		-0-
*11		869 N	869	-0-	-0-	-0-	14	1	855	2	Y	-0-		-0-
-----														
COLLIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153729 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 10706 PERF. 9102 - 10538														
06		2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	158	1	2632	2	N	-0-		58
07		2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	157	1	2616	2	N	-0-		58
08		2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	152	1	2530	2	N	4		62
09		2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	142	1	2363	2	N	11		73
10		2573 N	2319	-0-	-254	-0-	131	1	2188	2	N	-0-		73
11		2490 N	2462	-0-	-28	-0-	139	1	2323	2	N	-0-		73
-----														
FREEMAN, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 154780 COMPL. DATE 02/27/1995 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10345 - 10592														
06		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	89	1	2089	2	Y	-0-		1
07		2046 X	1716	-0-	-330	-0-	89	1	1627	2	Y	-0-		1
08		1984 X	1542	-0-	-442	-0-	74	1	1468	2	Y	-0-		1
09		1920 X	1592	-0-	-328	-0-	65	1	1527	2	Y	-0-		1
10		1984 X	1523	-0-	-461	-0-	45	1	1478	2	Y	-0-		1
11		1920 X	1148	-0-	-772	-0-	52	1	1096	2	Y	-0-		1
-----														
GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 154847 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10360 - 10578														
06		2280 N	1904	-0-	-376	-0-	31	1	1873	2	Y	-0-		63
07		2511 N	2148	-0-	-363	-0-	35	1	2113	2	Y	-0-		63
08		2077 N	2033	-0-	-44	-0-	33	1	1972	2	Y	25		88
09		1890 N	1305	-0-	-585	-0-	28	9						
10		2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	24	1	1281	2	Y	-0-		88
*11		2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	39	1	2143	2	Y	-0-		88
							40	1	2417	2	Y	-0-		88

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
BIRDSONG		WELL #: 2		RRCID -> 154851		COMPL. DATE 04/13/1995			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9320 - 10598							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
-----																
PEARSON, JOE		WELL #: 2		RRCID -> 154934		COMPL. DATE 04/01/1995			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10311 - 10548							
06	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	94	1	2517	2	Y	-0-					3
07	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	100	1	2275	2	Y	-0-					3
08	2635 N	2610	-0-	-25	-0-	96	1	2514	2	Y	-0-					3
09	2550 N	1853	-0-	-697	-0-	86	1	1767	2	Y	-0-					3
10	3086 N	3086	-0-	-0-	-0-	102	1	2984	2	Y	-0-					3
*11	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	96	1	2627	2	Y	-0-	3	1			-0-
-----																
HENDERSON "E"		WELL #: 5		RRCID -> 155921		COMPL. DATE 08/11/1995			TOTAL DEPTH 10950 PERF.10474 - 10702							
06	1560 X	1422	-0-	-138	-0-	43	1	1379	2	Y	-0-					-0-
07	1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	60	1	1927	2	Y	-0-					-0-
08	961 N	878	-0-	-83	-0-	26	1	852	2	Y	-0-					-0-
09	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	39	1	1264	2	Y	-0-					-0-
10	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	37	1	1195	2	Y	-0-					-0-
*11	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	60	1	1942	2	Y	-0-					-0-
-----																
HUBBARD GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 161941		COMPL. DATE 01/21/1997			TOTAL DEPTH 10840 PERF.10505 - 10699							
06	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	61	1	1077	2	Y	-0-					-0-
07	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	62	1	1111	2	Y	-0-					-0-
08	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	62	1	1099	2	Y	-0-					-0-
09	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	65	1	1020	2	Y	-0-					-0-
10	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	71	1	1067	2	Y	-0-					-0-
*11	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	71	1	1035	2	Y	-0-					-0-
-----																
COLLIER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 162680		COMPL. DATE 05/07/2015			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9054 - 10514							
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	N	-0-					161
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	N	-0-					161
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					161
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					161
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					161
*11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	2	N	-0-					161
-----																
CHILDRESS		WELL #: 5A		RRCID -> 163092		COMPL. DATE 03/19/1997			TOTAL DEPTH 10945 PERF.10563 - 10661							
06	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	115	1	2028	2	Y	-0-					-0-
07	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	119	1	2138	2	Y	-0-					-0-
08	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	105	1	1852	2	Y	-0-					-0-
09	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	140	1	2178	2	Y	-0-					-0-
10	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	113	1	1687	2	Y	-0-					-0-
11	1620 N	1301	-0-	-319	-0-	84	1	1217	2	Y	-0-					-0-
-----																
CHILDRESS		WELL #: 7A		RRCID -> 163093		COMPL. DATE 04/15/1997			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10830							
06	2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	150	1	2647	2	Y	-0-					-0-
07	2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	152	1	2725	2	Y	-0-					-0-
08	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	174	1	3084	2	Y	-0-					-0-
09	2910 X	2062	-0-	-848	-0-	124	1	1938	2	Y	-0-					-0-
10	3007 X	2190	-0-	-817	-0-	137	1	2053	2	Y	-0-					-0-
11	3150 X	1897	-0-	-1253	-0-	122	1	1775	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
CHILDRESS		WELL #: 6A		RRCID -> 163132		COMPL. DATE 05/07/1997		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10589 - 10682		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1710 N	1630	-0-	-80	-0-	88 1	1542 2	Y	-0-			-0-
07	1612 N	1429	-0-	-183	-0-	75 1	1354 2	Y	-0-			-0-
08	1395 N	1203	-0-	-192	-0-	64 1	1139 2	Y	-0-			-0-
09	1620 N	1589	-0-	-31	-0-	96 1	1493 2	Y	-0-			-0-
10	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	105 1	1566 2	Y	-0-			-0-
*11	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	111 1	1604 2	Y	-0-			-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2		WELL #: 6		RRCID -> 163494		COMPL. DATE 05/22/1997		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10528 - 10623		
06	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	128 1	2251 2	Y	-0-			-0-
07	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	134 1	2413 2	Y	-0-			-0-
08	2883 X	2863	-0-	-20	-0-	153 1	2710 2	Y	-0-			-0-
09	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	159 1	2475 2	Y	-0-			-0-
10	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	170 1	2546 2	Y	-0-			-0-
11	2760 N	2184	-0-	-576	-0-	141 1	2043 2	Y	-0-			-0-

CHILDRESS		WELL #: 8A		RRCID -> 164503		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10564 - 10664		
06	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	75 1	1320 2	Y	48	23 1		55
07	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	53 9	1607 2	Y	45	67 1		33
08	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	89 1	1038 2	Y	38	43 1		28
09	1440 N	1119	-0-	-321	-0-	50 9	1008 2	Y	42	41 1		29
10	1736 N	1505	-0-	-231	-0-	42 9	1359 2	Y	50	69 1		10
*11	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	65 1	1353 2	Y	46	23 1		33
						46 9						
						91 1						
						55 9						
						93 1						
						51 9						

HUBBARD GAS UNIT # 1		WELL #: 6		RRCID -> 165167		COMPL. DATE 08/14/1997		TOTAL DEPTH 10930		PERF.10620 - 10736		
06	744 N	744	-0-	-0-	-0-	39 1	685 2	Y	18	9 1		20
07	899 N	722	-0-	-177	-0-	20 9	666 2	Y	17	25 1		12
08	837 N	715	-0-	-122	-0-	37 1	658 2	Y	18	17 1		13
09	750 N	430	-0-	-320	-0-	19 9	393 2	Y	11	15 1		9
10	798 N	798	-0-	-0-	-0-	25 1	728 2	Y	19	24 1		4
11	690 N	441	-0-	-249	-0-	12 9	396 2	Y	16	8 1		12
						49 1						
						21 9						
						27 1						
						18 9						

CHILDRESS GAS UNIT 2		WELL #: 8		RRCID -> 165170		COMPL. DATE 08/26/1997		TOTAL DEPTH 10980		PERF.10590 - 10684		
06	2250 N	1974	-0-	-276	-0-	102 1	1792 2	Y	73	35 1		83
07	2418 N	2182	-0-	-236	-0-	80 9	1996 2	Y	68	101 1		50
08	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	111 1	2086 2	Y	69	67 1		52
09	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	75 9	1928 2	Y	62	69 1		45
10	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	118 1	1963 2	Y	76	105 1		16
11	2220 N	656	-0-	-1564	-0-	76 9	569 2	Y	44	30 1		30
						124 1						
						68 9						
						131 1						
						84 9						
						39 1						
						48 9						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 165532 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10631 - 10894															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		1920 N	1626	-0-	-294	-0-	87	1	1539	2	Y	-0-			-0-
07		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	98	1	1763	2	Y	-0-			-0-
08		1829 N	1783	-0-	-46	-0-	95	1	1688	2	Y	-0-			-0-
09		1620 N	1584	-0-	-36	-0-	95	1	1489	2	Y	-0-			-0-
10		1860 N	1705	-0-	-155	-0-	107	1	1598	2	Y	-0-			-0-
*11		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	113	1	1632	2	Y	-0-			-0-
-----															
HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 165800 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10552 - 10750															
06		2400 X	2253	-0-	-147	-0-	121	1	2132	2	Y	-0-			-0-
07		2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	144	1	2582	2	Y	-0-			-0-
08		3012 N	3012	-0-	-0-	-0-	161	1	2851	2	Y	-0-			-0-
09		2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	166	1	2586	2	Y	-0-			-0-
10		2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	177	1	2647	2	Y	-0-			-0-
11		2910 N	2482	-0-	-428	-0-	160	1	2322	2	Y	-0-			-0-
-----															
HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 166119 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10483 - 10590															
06		2010 N	1850	-0-	-160	-0-	99	1	1751	2	Y	-0-			-0-
07		2015 N	1985	-0-	-30	-0-	105	1	1880	2	Y	-0-			-0-
08		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	97	1	1718	2	Y	-0-			-0-
09		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	117	1	1831	2	Y	-0-			-0-
10		1984 N	1744	-0-	-240	-0-	109	1	1635	2	Y	-0-			-0-
*11		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	120	1	1735	2	Y	-0-			-0-
-----															
CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 167106 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10452 - 10969															
06		3180 X	2937	-0-	-243	-0-	153	1	2688	2	Y	87	41	1	99
07		3286 X	3029	-0-	-257	-0-	155	1	2785	2	Y	81	120	1	60
08		3286 X	3011	-0-	-275	-0-	156	1	2765	2	Y	82	80	1	62
09		3120 X	2589	-0-	-531	-0-	151	1	2357	2	Y	74	82	1	54
10		3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	220	1	3289	2	Y	90	125	1	19
*11		3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	214	1	3100	2	Y	81	41	1	59
-----															
MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 167289 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10610 - 10812															
06		720 X	594	-0-	-126	-0-	32	1	562	2	Y	-0-			-0-
07		744 X	664	-0-	-80	-0-	35	1	629	2	Y	-0-			-0-
08		813 N	813	-0-	-0-	-0-	43	1	770	2	Y	-0-			-0-
09		742 N	742	-0-	-0-	-0-	45	1	697	2	Y	-0-			-0-
10		704 N	704	-0-	-0-	-0-	44	1	660	2	Y	-0-			-0-
11		660 N	634	-0-	-26	-0-	41	1	593	2	Y	-0-			-0-
-----															
MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 167378 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10639 - 10948															
06		2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	148	1	2614	2	Y	-0-			-0-
07		3008 N	3008	-0-	-0-	-0-	158	1	2850	2	Y	-0-			-0-
08		2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	154	1	2728	2	Y	-0-			-0-
09		2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	161	1	2511	2	Y	-0-			-0-
10		2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	181	1	2710	2	Y	-0-			-0-
*11		2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	180	1	2613	2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)												CNTY: RUSK									
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED												CAPACITY									
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																					
HENNDERSON "E" WELL #: 6												RRCID -> 168050		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 10831		PERF.10173 - 10636			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE						
06	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	82	1	2639	2	Y	-0-				-0-						
07	2852 N	2763	-0-	-89	-0-	83	1	2680	2	Y	-0-				-0-						
08	2852 X	2610	-0-	-242	-0-	78	1	2532	2	Y	-0-				-0-						
09	2760 X	2486	-0-	-274	-0-	75	1	2411	2	Y	-0-				-0-						
10	2821 X	2450	-0-	-371	-0-	74	1	2376	2	Y	-0-				-0-						
11	2730 X	2163	-0-	-567	-0-	65	1	2098	2	Y	-0-				-0-						
-----																					
MCDAVID, J.W. UNIT 1												WELL #: 5		RRCID -> 168174		COMPL. DATE 10/05/2011		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10694 - 10984	
06	3090 X	2472	-0-	-618	-0-	133	1	2339	2	Y	-0-				-0-						
07	2728 X	2318	-0-	-410	-0-	122	1	2196	2	Y	-0-				-0-						
08	2728 X	2228	-0-	-500	-0-	119	1	2109	2	Y	-0-				-0-						
09	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	149	1	2323	2	Y	-0-				-0-						
10	2542 X	2423	-0-	-119	-0-	152	1	2271	2	Y	-0-				-0-						
11	2460 X	1894	-0-	-566	-0-	122	1	1772	2	Y	-0-				-0-						
-----																					
MCDAVID, J.W. UNIT 1												WELL #: 8		RRCID -> 168516		COMPL. DATE 04/12/1998		TOTAL DEPTH 11092		PERF.10682 - 10970	
06	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	96	1	1682	2	Y	-0-				-0-						
07	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	98	1	1762	2	Y	-0-				-0-						
08	1922 N	1818	-0-	-104	-0-	97	1	1721	2	Y	-0-				-0-						
09	1770 N	1718	-0-	-52	-0-	104	1	1614	2	Y	-0-				-0-						
10	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	120	1	1793	2	Y	-0-				-0-						
11	1770 N	1755	-0-	-15	-0-	113	1	1642	2	Y	-0-				-0-						
-----																					
HENNDERSON "E"												WELL #: 7		RRCID -> 176777		COMPL. DATE 01/15/2000		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10488 - 10707	
06	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	58	1	1879	2	Y	64				105						
07	1891 N	1846	-0-	-45	-0-	54	1	1752	2	Y	36				141						
08	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	51	1	1644	2	Y	77	188	1		30						
09	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	50	1	1607	2	Y	-0-				30						
10	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	52	1	1664	2	Y	-0-				30						
*11	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	47	1	1519	2	Y	-0-				30						
-----																					
HENNDERSON "E"												WELL #: 8		RRCID -> 176967		COMPL. DATE 01/14/2000		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10481 - 10709	
06	1860 N	1612	-0-	-248	-0-	48	1	1564	2	Y	-0-				-0-						
07	1798 N	1797	-0-	-1	-0-	54	1	1743	2	Y	-0-				-0-						
08	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	53	1	1714	2	Y	-0-				-0-						
09	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	48	1	1533	2	Y	-0-				-0-						
10	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	42	1	1360	2	Y	-0-				-0-						
*11	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	47	1	1519	2	Y	-0-				-0-						
-----																					
DENNIS, SOL												WELL #: 1		RRCID -> 178841		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 11240		PERF.10775 - 11031	
06	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	16	1	1012	2	N	171				235						
07	883 N	883	-0-	-0-	-0-	14	1	869	2	N	-0-	180	1		55						
08	877 N	877	-0-	-0-	-0-	14	1	863	2	N	-0-				55						
09	735 N	735	-0-	-0-	-0-	12	1	723	2	N	-0-				55						
10	928 N	928	-0-	-0-	-0-	15	1	913	2	N	-0-				55						
*11	622 N	622	-0-	-0-	-0-	10	1	612	2	N	-0-				55						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
COLLIER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184374 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9240 - 10560														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		2640 N	2401	-0-	-239	-0-	70 1	2331 2	N	-0-				68
07		2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	75 1	2496 2	N	-0-				68
08		2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	73 1	2441 2	N	-0-				68
09		2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	71 1	2368 2	N	-0-				68
10		2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	72 1	2403 2	N	-0-				68
11		2370 N	2111	-0-	-259	-0-	61 1	2050 2	N	-0-				68
-----														
DORSEY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184962 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10520 - 10802														
06		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	52 1	1718 2	N	-0-				167
07		1581 N	1450	-0-	-131	-0-	42 1	1408 2	N	-0-				167
08		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	47 1	1578 2	N	-0-				167
09		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	56 1	1865 2	N	-0-				167
10		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	53 1	1762 2	N	5				172
							6 9							
*11		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	58 1	1945 2	N	-0-				172
-----														
GILLIAM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188399 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9141 - 10389														
06		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	59 1	1482 2	Y	-0-				13
07		2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	109 1	2400 2	Y	-0-				13
08		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	102 1	2099 2	Y	7				20
							8 9							
09		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	90 1	1819 2	Y	-0-				20
10		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	46 1	1269 2	Y	-0-				20
*11		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	45 1	1153 2	Y	-0-				20
-----														
KARGERGA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 192981 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9150 - 10620														
06		788 N	788	-0-	-0-	-0-	23 1	765 2	Y	-0-				20
07		775 N	775	-0-	-0-	-0-	23 1	752 2	Y	-0-				20
08		843 N	843	-0-	-0-	-0-	25 1	818 2	Y	-0-				20
09		812 N	812	-0-	-0-	-0-	24 1	788 2	Y	-0-	18 1			2
10		853 N	853	-0-	-0-	-0-	25 1	828 2	Y	-0-				2
*11		840 N	840	-0-	-0-	-0-	24 1	816 2	Y	-0-				2
-----														
MARWIL, N.L. WELL #: 2 RRCID -> 193448 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10804 - 11115														
06		1410 N	1137	-0-	-273	-0-	1137 2		Y	-0-				53
07		1364 N	1181	-0-	-183	-0-	1181 2		Y	-0-				53
08		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1419 2	15 9	Y	14	54 1			13
09		1140 N	915	-0-	-225	-0-	908 2	7 9	Y	6				19
10		1178 N	963	-0-	-215	-0-	952 2	11 9	Y	10				29
11		1290 N	984	-0-	-306	-0-	944 2	40 9	Y	36				65
-----														
MARWIL, N.L. WELL #: 1 RRCID -> 193605 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10786 - 11115														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				2
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				2
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	2 1			1
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1				2
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	15				17

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
LAIRD, MAUDE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 194833		COMPL. DATE 04/05/2003		TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9673 - 10548		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	900 N	654	-0-	-246	-0-	20 1	634 2	Y	-0-	58
07	744 N	654	-0-	-90	-0-	20 1	634 2	Y	-0-	58
08	651 N	608	-0-	-43	-0-	18 1	590 2	Y	-0-	58
09	660 N	541	-0-	-119	-0-	16 1	525 2	Y	-0-	58
10	651 N	507	-0-	-144	-0-	15 1	492 2	Y	-0-	58
11	600 N	424	-0-	-176	-0-	13 1	411 2	Y	-0-	58
-----										
THORNHILL		WELL #: 1		RRCID -> 195075		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 11205 PERF.10842 - 11140		
06	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409 2		N	-0-	63
07	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1404 2	135 9	N	123	23
08	1302 N	1263	-0-	-39	-0-	1263 2		N	-0-	23
09	1410 N	1243	-0-	-167	-0-	1243 2		N	-0-	23
10	1550 N	1243	-0-	-307	-0-	1243 2		N	-0-	23
*11	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270 2		N	-0-	23
-----										
LAIRD, MAUDE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 197266		COMPL. DATE 04/29/2003		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9956 - 10576		
06	690 N	686	-0-	-4	-0-	21 1	665 2	Y	-0-	25
07	806 N	703	-0-	-103	-0-	21 1	682 2	Y	-0-	25
08	682 N	627	-0-	-55	-0-	19 1	608 2	Y	-0-	25
09	690 N	539	-0-	-151	-0-	16 1	523 2	Y	-0-	25
10	713 N	607	-0-	-106	-0-	18 1	589 2	Y	-0-	25
*11	692 N	692	-0-	-0-	-0-	21 1	671 2	Y	-0-	25
-----										
EASTMAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 198338		COMPL. DATE 09/28/2003		TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9092 - 10528		
06	2985 N	2985	-0-	-0-	-0-	87 1	2898 2	Y	-0-	-0-
07	2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	85 1	2823 2	Y	-0-	-0-
08	2976 X	2896	-0-	-80	-0-	84 1	2812 2	Y	-0-	-0-
09	3000 X	2899	-0-	-101	-0-	84 1	2815 2	Y	-0-	-0-
10	3100 X	2849	-0-	-251	-0-	83 1	2766 2	Y	-0-	-0-
11	3000 X	2625	-0-	-375	-0-	76 1	2549 2	Y	-0-	-0-
-----										
EASTMAN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 198555		COMPL. DATE 09/28/2003		TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9300 - 10756		
06	780 N	492	-0-	-288	-0-	14 1	478 2	Y	-0-	-0-
07	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	36 1	1192 2	Y	-0-	-0-
08	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	44 1	1464 2	Y	-0-	-0-
09	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	32 1	1064 2	Y	-0-	-0-
10	1240 N	354	-0-	-886	-0-	10 1	344 2	Y	-0-	-0-
11	1470 N	244	-0-	-1226	-0-	7 1	237 2	Y	-0-	-0-
-----										
KARGERGA ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 198685		COMPL. DATE 10/31/2003		TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9133 - 10600		
06	2040 N	1909	-0-	-131	-0-	56 1	1853 2	Y	-0-	147
07	2108 N	1912	-0-	-196	-0-	56 1	1856 2	Y	-0-	147
08	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	59 1	1964 2	Y	-0-	147
09	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	66 1	2201 2	Y	41	23
						45 9				
10	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	66 1	2211 2	Y	-0-	23
*11	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	54 1	1803 2	Y	-0-	23



OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
CHILDRESS WELL #: 9A RRCID -> 198825 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06		1470 N	1361	-0-	-109	-0-	73 1	1288 2	Y		-0-			-0-
07		1457 N	1157	-0-	-300	-0-	61 1	1096 2	Y		-0-			-0-
08		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	84 1	1492 2	Y		-0-			-0-
09		1350 N	1304	-0-	-46	-0-	79 1	1225 2	Y		-0-			-0-
10		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	89 1	1326 2	Y		-0-			-0-
*11		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	101 1	1467 2	Y		-0-			-0-

EASTMAN, BIVINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198953 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9078 - 10532														
06		2760 X	2296	-0-	-464	-0-	2296 2		Y		-0-			9
07		2852 X	2111	-0-	-741	-0-	2111 2		Y		-0-			9
08		2449 X	2137	-0-	-312	-0-	2137 2		Y		-0-			9
09		2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	2481 2		Y		-0-			9
10		2387 X	1997	-0-	-390	-0-	1997 2		Y		-0-			9
11		2310 X	2035	-0-	-275	-0-	2035 2		Y		-0-			9

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 199398 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10666 - 10998														
06		600 N	301	-0-	-299	-0-	16 1	285 2	Y		-0-			-0-
07		2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	128 1	2305 2	Y		-0-			-0-
08		2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	120 1	2123 2	Y		-0-			-0-
09		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	120 1	1872 2	Y		-0-			-0-
10		2294 N	2043	-0-	-251	-0-	128 1	1915 2	Y		-0-			-0-
11		2160 N	637	-0-	-1523	-0-	41 1	596 2	Y		-0-			-0-

BRELSFORD WELL #: 1 RRCID -> 199601 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9172 - 10628														
06		1050 N	730	-0-	-320	-0-	32 1	698 2	N		-0-			18
07		1116 N	917	-0-	-199	-0-	40 1	877 2	N		-0-			18
08		1116 N	1098	-0-	-18	-0-	48 1	1050 2	N		-0-			18
09		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	46 1	1003 2	N		-0-			18
10		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	50 1	1079 2	N		-0-			18
*11		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	49 1	1056 2	N		-0-			18

MARWIL, N.L. WELL #: 3 RRCID -> 200262 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10784 - 11037														
06		2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	2893 2		Y		-0-			131
07		2992 N	2992	-0-	-0-	-0-	2992 2		Y		-0-			131
08		3079 N	3079	-0-	-0-	-0-	3040 2	39 9	Y		35	133 1		33
09		3000 N	3069	-0-	69	69	3055 2	14 9	Y		13			46
10		3100 N	3296	-0-	196	265	3268 2	28 9	Y		25			71
*11		3000 N	3200	-0-	200	465	3126 2	74 9	Y		67			138

GROOM, VIDA G.U. WELL #: 2 RRCID -> 200711 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10766 - 11091														
06		1710 N	1701	-0-	-9	-0-	89 1	1575 2	Y		34	16 1		38
07		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	88 1	1576 2	Y		31	46 1		23
08		1705 N	1645	-0-	-60	-0-	86 1	1524 2	Y		32	31 1		24
09		1650 N	1611	-0-	-39	-0-	95 1	1485 2	Y		28	31 1		21
10		1705 N	1652	-0-	-53	-0-	101 1	1514 2	Y		34	48 1		7
11		1590 N	1583	-0-	-7	-0-	100 1	1448 2	Y		32	16 1		23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
EASTMAN, BIVINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202474 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9079 - 10523												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2	Y	-0-		70
07		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2	Y	-0-		70
08		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2098	2	Y	15		85
09		2250 N	2022	-0-	-228	-0-	2022	2	Y	-0-		85
10		2046 N	1698	-0-	-348	-0-	1698	2	Y	-0-		85
11		2040 N	1529	-0-	-511	-0-	1529	2	Y	-0-		85
-----												
LEVERETT WELL #: 2 RRCID -> 203667 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10656 - 10972												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
EASTMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216663 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9082 - 10524												
06		666 N	666	-0-	-0-	-0-	19	1	647	2	Y	12
07		1147 N	491	-0-	-656	-0-	14	1	477	2	Y	12
08		651 N	505	-0-	-146	-0-	15	1	490	2	Y	12
09		690 N	530	-0-	-160	-0-	15	1	515	2	Y	12
10		536 N	536	-0-	-0-	-0-	16	1	520	2	Y	12
11		480 N	455	-0-	-25	-0-	13	1	442	2	Y	12
-----												
EASTMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218517 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9284 - 10735												
06		690 N	668	-0-	-22	-0-	668	2		Y	-0-	12
07		713 N	648	-0-	-65	-0-	648	2		Y	-0-	12
08		682 N	668	-0-	-14	-0-	635	2	33	9	Y	42
09		660 N	636	-0-	-24	-0-	635	2	1	9	Y	6
10		663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2		Y	-0-	6
11		660 N	658	-0-	-2	-0-	658	2		Y	-0-	6
-----												
EASTMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223548 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9093 - 10523												
06		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	31	1	1037	2	Y	4
07		992 N	909	-0-	-83	-0-	22	1	741	2	Y	137
08		1116 N	943	-0-	-173	-0-	146	9				152
09		1080 N	896	-0-	-184	-0-	27	1	899	2	Y	15
10		946 N	946	-0-	-0-	-0-	17	9				10
11		900 N	852	-0-	-48	-0-	25	1	835	2	Y	33
							36	9				175
							28	1	918	2	Y	10
							25	1	827	2	Y	10
-----												
EASTMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225304 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 9601 - 11021												
06		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2		Y	-0-	6
07		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2		Y	-0-	6
08		563 N	563	-0-	-0-	-0-	545	2	18	9	Y	22
09		510 N	494	-0-	-16	-0-	494	2		Y	-0-	3
10		527 N	504	-0-	-23	-0-	504	2		Y	-0-	3
11		510 N	439	-0-	-71	-0-	439	2		Y	-0-	3

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
EASTMAN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 226078		COMPL. DATE 11/08/2006			TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9448 - 10888						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			Y	-0-				34
07	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			Y	-0-				34
08	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1630	2	95	9	Y	86				120
09	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1807	2	3	9	Y	3	105	1		18
10	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			Y	-0-				18
*11	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			Y	-0-				18
-----															
FREEMAN, J. B.		WELL #: 3		RRCID -> 233478		COMPL. DATE 08/02/2007			TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9228 - 10625						
06	4020 X	3363	-0-	-657	-0-	138	1	3225	2	Y	-0-				8
07	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	224	1	4134	2	Y	-0-				8
08	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	217	1	4324	2	Y	-0-				8
09	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	170	1	4041	2	Y	-0-				8
10	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	131	1	4281	2	Y	-0-				8
*11	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	202	1	4251	2	Y	-0-				8
-----															
GILLIAM UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 234421		COMPL. DATE 04/20/2007			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9014 - 10429						
06	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	125	1	3149	2	Y	-0-				18
07	3286 X	2354	-0-	-932	-0-	102	1	2252	2	Y	-0-				18
08	3131 X	2633	-0-	-498	-0-	121	1	2501	2	Y	10				28
09	3270 X	2527	-0-	-743	-0-	119	1	2408	2	Y	-0-				28
10	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	121	1	3318	2	Y	-0-				28
11	3270 X	3032	-0-	-238	-0-	113	1	2919	2	Y	-0-				28
-----															
PEARSON, JOE		WELL #: 3		RRCID -> 239589		COMPL. DATE 04/03/2008			TOTAL DEPTH 11030 PERF. 9405 - 10852						
06	3180 X	2457	-0-	-723	-0-	88	1	2350	2	Y	17				120
07	3286 X	2163	-0-	-1123	-0-	91	1	2072	2	Y	-0-				120
08	3193 X	2122	-0-	-1071	-0-	78	1	2044	2	Y	-0-				120
09	3090 X	1549	-0-	-1541	-0-	72	1	1477	2	Y	-0-				120
10	2666 X	2270	-0-	-396	-0-	72	1	2123	2	Y	68				188
11	2460 X	2420	-0-	-40	-0-	85	1	2311	2	Y	22	184	1		26
-----															
HENDERSON "E"		WELL #: 9		RRCID -> 240005		COMPL. DATE 05/06/2008			TOTAL DEPTH 10935 PERF.10199 - 10670						
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-				-0-
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	5	1	162	2	Y	-0-				-0-
08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	7	1	230	2	Y	-0-				-0-
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	8	1	269	2	Y	-0-				-0-
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	8	1	264	2	Y	-0-				-0-
*11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	9	1	303	2	Y	-0-				-0-
-----															
OAK HILL (PETTIT)		66461 333		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK						
CL&F OPERATING LLC		154789													
MINOR, L. V. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 238361		COMPL. DATE 03/01/2008			TOTAL DEPTH 10868 PERF. 7292 - 7298						
06	267 N	267	-0-	-0-	-0-	265	2	2	9	Y	2				4
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	173	2	7	9	Y	6				10
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1		-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-				-0-
10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	1	1	390	2	Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

OAK HILL (PETTIT)		//CONT.//		66461 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK					
CYPRESS PRODUCTION, INC.				195806									
BATON		WELL #:		1	RRCID ->	218001	COMPL. DATE	11/10/2005	TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7465 - 7486				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

VALENCE OPERATING COMPANY				881167		CAPACITY		CNTY: RUSK					
STOKER HEIRS				3	RRCID ->	265367	COMPL. DATE	10/23/2012	TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

OAK HILL (TRAVIS PEAK)				66461 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528									
ROMAN GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	195588	COMPL. DATE	04/06/1987	TOTAL DEPTH 11028 PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798		CAPACITY		CNTY: RUSK					
JENKINS, FELIX GAS UNIT				2-U	RRCID ->	147296	COMPL. DATE	02/03/1992	TOTAL DEPTH 10565 PERF. 6962 - 6972				
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

CL&F OPERATING LLC				154789		CAPACITY		CNTY: RUSK					
BURTON, BERTHA G.U. 1				2	RRCID ->	209679	COMPL. DATE	10/17/2004	TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7492 - 7502				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

  

COMSTOCK OIL & GAS, LP				170040		CAPACITY		CNTY: RUSK					
JAMESON, ANGUS				5	RRCID ->	238028	COMPL. DATE	02/23/2008	TOTAL DEPTH 10719 PERF. 7304 - 7314				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143													
GRAY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 246152 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7550 - 7560													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HUFF, G. J. GU WELL #: 6 RRCID -> 261268 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 11034 PERF. 7590 - 7602													
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
-----													
GRAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 262579 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7251 - 7456													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HUFF, G. J. GU WELL #: 3 RRCID -> 263708 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7608 - 7620													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 265890 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7495 - 7504													
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
TIDEMARK EXPLORATION, INC. 859542													
BURTON #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049429 COMPL. DATE 11/03/1969 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 7132 - 7312													
06	781 N	781	-0-	-0-	-0-	-0-	781	2	N	-0-			26
07	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	-0-	1176	2	N	-0-			26
08	1023 N	915	-0-	-108	-0-	-0-	915	2	N	-0-			26
09	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	-0-	1033	2	N	-0-			26
10	1178 N	763	-0-	-415	-0-	-0-	763	2	N	-0-			26
*11	992 N	992	-0-	-0-	-0-	-0-	992	2	N	-0-			26

OAK HILL (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		66461 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK	
VALENCE OPERATING COMPANY				881167					
WHITE, WILL I.		WELL #:		2	RRCID ->	217250	COMPL. DATE	10/02/2005	TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7420 - 7430
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
									BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
WALLACE		WELL #:		4	RRCID ->	257122	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH 12132 PERF. 7015 - 7124
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
OAK HILL, S. (PETTIT)				66470 400	ASSOCIATED	49B		CNTY: RUSK	
SAMSON LONE STAR, LLC				744737					
HYLYN BROOKE SWD		WELL #:		1	RRCID ->	198619	COMPL. DATE	09/19/2003	TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7004 - 7019
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
GRIFFIN MERRIT SWD		WELL #:		1	RRCID ->	211306	COMPL. DATE	08/09/2005	TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6870 - 7052
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
OAKRIDGE (EDWARDS)				66495 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NACOGDOCHES	
SONERRA RESOURCES CORPORATION				801643					
TEN BEARS		WELL #:		1	RRCID ->	224484	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH 9670 PERF. 5136 - 5146
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-



OAKRIDGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		66500 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES			
SONERRA RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		801643									
GOLDEN EAGLE		WELL #:		1	RRCID -> 247270	COMPL. DATE	08/14/2012	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	9701 - 11024		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	45	1	1157	2	N	3	175 1	27
						3	9						
07	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	45	1	1151	2	N	40		67
						44	9						
08	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	45	1	1137	2	N	16		83
						18	9						
09	1080 N	887	-0-	-193	-0-	33	1	831	2	N	21		104
						23	9						
10	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	44	1	1090	2	N	-0-		104
*11	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	43	1	1130	2	N	43		147
						47	9						

STANDING PINE		WELL #:		1	RRCID -> 256748	COMPL. DATE	08/06/2012	TOTAL DEPTH	12593	PERF.	9810 - 10959		
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	6	1	156	2	N	-0-		65
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	7	1	185	2	N	-0-		65
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	6	1	160	2	N	-0-		65
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	2	N	-0-		65
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	4	1	109	2	N	-0-		65
*11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	6	1	159	2	N	-0-		65

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK)		67172 380		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SHELBY				
AETHON ENERGY OPERATING LLC		008555											
SHERMAN		WELL #:		1	RRCID -> 170700	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6418 - 6478		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HILTON		WELL #:		1	RRCID -> 176966	COMPL. DATE	03/20/2000	TOTAL DEPTH	11057	PERF.	9936 - 10108		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27

SKIPPER ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 178354	COMPL. DATE	06/18/2000	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9872 - 9938		
06	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	280	1	2849	2	N	-0-		182
07	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	322	1	2820	2	N	27	177 1	32
						30	9						
08	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	310	1	3356	2	N	-0-		32
09	2700 X	2161	-0-	-539	-0-	240	1	1920	2	N	1		33
						1	9						
10	5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	501	1	4975	2	N	35		68
						39	9						
*11	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	445	1	3331	2	N	35		103
						39	9						



-----																
OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		67172 380	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SHELBY					
AETHON ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		008555											
SHERMAN			WELL #:		2	RRCID ->	202312	COMPL. DATE	04/14/2004	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8640 - 9926				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		510 N	5	-0-	-505	-0-	1	1	4	2	N	-0-				27
07		66 N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	N	-0-				27
08		31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-				27
09		17 N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	2	N	-0-				27
10		62 N	9	-0-	-53	-0-	1	1	8	2	N	-0-				27
11		11 N	7	-0-	-4	-0-	1	1	6	2	N	-0-				27
-----																
SKIPPER ESTATE			WELL #:		2	RRCID ->	203259	COMPL. DATE	05/13/2004	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 7854 - 10050				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
HILTON			WELL #:		2	RRCID ->	203810	COMPL. DATE	07/22/2004	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 7882 - 9932				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
-----																
WILLIAMS, J.			WELL #:		1	RRCID ->	220680	COMPL. DATE	03/29/2006	TOTAL DEPTH	10301	PERF. 7680 - 10116				
06		90 N	19	-0-	-71	-0-	2	1	17	2	N	-0-				95
07		47 N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	2	N	-0-				95
08		34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-				95
09		30 N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	2	N	-0-				95
10		62 N	21	-0-	-41	-0-	2	1	19	2	N	-0-				95
*11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	N	-0-				95
-----																
SKIPPER ESTATE			WELL #:		3	RRCID ->	234222	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	10338	PERF. 8080 - 10217				
06		4380 X	2028	-0-	-2352	-0-	181	1	1847	2	N	-0-				28
07		3937 X	2899	-0-	-1038	-0-	297	1	2602	2	N	-0-				28
08		DLQ G-10	2588	-0-	2588	2588	219	1	2369	2	N	-0-				28
09		DLQ G-10	1987	-0-	1987	4575	220	1	1767	2	N	-0-				28
10		DLQ G-10	1282	-0-	1282	5857	117	1	1165	2	N	-0-				28
*11		7195 X	1338	-0-	-5857	-0-	158	1	1180	2	N	-0-				28
-----																
SHERMAN			WELL #:		4	RRCID ->	237474	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	10193	PERF. 7861 - 10074				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
-----																
SHERMAN			WELL #:		3	RRCID ->	238625	COMPL. DATE	01/12/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9370 - 10100				
06		450 N	327	-0-	-123	-0-	29	1	298	2	N	-0-				-0-
07		372 N	341	-0-	-31	-0-	35	1	306	2	N	-0-				-0-
08		435 N	435	-0-	-0-	-0-	37	1	398	2	N	-0-				-0-
09		372 N	372	-0-	-0-	-0-	41	1	331	2	N	-0-				-0-
10		375 N	375	-0-	-0-	-0-	34	1	341	2	N	-0-				-0-
11		420 N	250	-0-	-170	-0-	29	1	221	2	N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67172	380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY		
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555								
HILTON		WELL #:		6	RRCID ->	251746	COMPL. DATE	08/18/2009	TOTAL DEPTH	12560	PERF.	8978 - 8998
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP				251729								
VASTAR FEE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	182858	COMPL. DATE	07/28/2000	TOTAL DEPTH	10193	PERF.	9212 - 9938
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		37
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		37
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		37
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		37
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		37
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		37
-----												
VASTAR FEE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	183800	COMPL. DATE	04/24/2001	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8012 - 10139
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		31
-----												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854								
LOCKE		WELL #:		1	RRCID ->	177789	COMPL. DATE	04/20/2000	TOTAL DEPTH	10310	PERF.	8086 - 8592
06	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	858	1	1519	2	N	-0-	-0-
07	2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	765	1	1314	2	N	-0-	-0-
08	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	827	1	1024	2	N	-0-	-0-
09	1470 N	798	-0-	-672	-0-	30	1	768	2	N	-0-	-0-
10	1519 N	950	-0-	-569	-0-	36	1	914	2	N	-0-	-0-
11	1470 N	732	-0-	-738	-0-	29	1	703	2	N	-0-	-0-
-----												
JEANS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	178769	COMPL. DATE	06/14/2000	TOTAL DEPTH	10230	PERF.	8092 - 9894
06	390 N	9	-0-	-381	-0-	9	2			N	-0-	-0-
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-	-0-
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-	-0-
09	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
PALMER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	275827	COMPL. DATE	11/22/2014	TOTAL DEPTH	12345	PERF.	7634 - 7902
06	11730 X	7810	-0-	-3920	-0-	524	1	7286	2	N	-0-	-0-
07	12121 X	8140	-0-	-3981	-0-	575	1	7565	2	N	-0-	-0-
08	10943 X	7857	-0-	-3086	-0-	595	1	7262	2	N	-0-	-0-
09	10590 X	6358	-0-	-4232	-0-	240	1	6118	2	N	-0-	-0-
10	8432 X	6679	-0-	-1753	-0-	250	1	6429	2	N	-0-	-0-
11	7890 X	5320	-0-	-2570	-0-	210	1	5110	2	N	-0-	-0-

ORE CITY (TRAVIS PEAK)		67579 380		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR							
HYDROGEO, L.L.C.		421240													
OBERLIN		WELL #: 2		RRCID -> 198262		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9567 - 9662							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7				12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8				20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH							
BRAMMER ENGINEERING, INC.		088595													
WILSON, J. B. GU		WELL #: 1H		RRCID -> 275414		COMPL. DATE 04/18/2014		TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

BREITBURN OPERATING L.P.		090732		RRCID -> 189146		COMPL. DATE 05/24/2002		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11682 - 11809							
ECHARD HEIRS		WELL #: 1													
06	150 N	121	-0-	-29 B	-0-	6	1	115	2	Y	-0-				8
07	155 N	132	-0-	-23 B	-0-	7	1	125	2	Y	-0-				8
08	155 N	46	-0-	-109 B	-0-	3	1	43	2	Y	-0-				8
09	120 N	97	-0-	-23 B	-0-	8	1	89	2	Y	-0-				8
10	124 N	118	-0-	-6 B	-0-	11	1	107	2	Y	-0-				8
11	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					Y	NO RPT				8

GRIMES		WELL #: 1		RRCID -> 190743		COMPL. DATE 08/08/2002		TOTAL DEPTH 12497 PERF.11410 - 12190							
06	630 N	616	-0-	-14 B	-0-	616	2			N	-0-				120
07	744 N	700	-0-	-44 B	-0-	700	2			N	-0-				120
08	713 N	713	-0-	-0- B	-0-	713	2			N	-0-				120
09	666 N	666	-0-	-0- B	-0-	666	2			N	-0-				120
10	713 N	643	-0-	-70 B	-0-	643	2			N	-0-				120
11	690 N	NO RPT	-0-	-690 B	-0-					N	NO RPT				120

WILSON, DAVID G.		WELL #: 1		RRCID -> 191050		COMPL. DATE 09/08/2002		TOTAL DEPTH 11905 PERF.11450 - 11632							
06	943 N	943	-0-	-0- B	-0-	12	1	907	2	N	22	2	1		213
07	961 N	924	-0-	-37 B	-0-	13	1	908	2	N	3	181	1		35
08	992 N	764	-0-	-228 B	-0-	12	1	752	2	N	-0-	1	1		34
09	930 N	820	-0-	-110 B	-0-	12	1	806	2	N	2	1	1		35
10	930 N	752	-0-	-178 B	-0-	11	1	741	2	N	-0-	1	1		34
11	750 N	NO RPT	-0-	-750 B	-0-					N	NO RPT				34

CAMERON		WELL #: 1		RRCID -> 191686		COMPL. DATE 10/01/2002		TOTAL DEPTH 12305 PERF.11346 - 11568							
06	150 N	139	-0-	-11 B	-0-	2	1	137	2	N	-0-				27
07	186 N	89	-0-	-97 B	-0-	1	1	88	2	N	-0-				27
08	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	2	1	107	2	N	-0-				27
09	150 N	115	-0-	-35 B	-0-	2	1	113	2	N	-0-				27
10	93 N	91	-0-	-2 B	-0-	1	1	90	2	N	-0-				27
11	120 N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-					N	NO RPT				27

-----													
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH				
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732											
LINTNER		WELL #: 1		RRCID -> 194345		COMPL. DATE 01/01/2003			TOTAL DEPTH 11725 PERF.11354 - 11558				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
06	420 N	281	-0-	-139 B	-0-	4	1	276	2	N	1	1	71
07	279 N	255	-0-	-24 B	-0-	1	9	250	2	N	1	1	71
08	279 N	241	-0-	-38 B	-0-	4	1	237	2	N	-0-	1	70
09	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	4	1	293	2	N	1	5	71
*10	248 N	219	-0-	-29 B	-0-	1	9	216	2	N	-0-		71
11	240 N	NO RPT	-0-	-240 B	-0-	3	1			N	NO RPT		71
-----													
GREEN BAY		WELL #: 1		RRCID -> 194363		COMPL. DATE 03/28/2003			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11706 - 11821				
06	0 X	6	-0-	6 B	-501	6	2			Y	-0-		50
07	12 N	96	-0-	84 B	-417	5	1	91	2	Y	-0-		50
08	5 N	66	-0-	61 B	-356	4	1	62	2	Y	-0-		50
09	6 N	7	-0-	1 B	-355	1	1	6	2	Y	-0-		50
10	93 N	77	-0-	-16 B	-355	7	1	70	2	Y	-0-		50
11	60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-355					Y	NO RPT		50
-----													
WILSON, DAVID G.		WELL #: 3		RRCID -> 195150		COMPL. DATE 05/01/2003			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11406 - 11648				
06	1163 N	1163	-0-	-0- B	-0-	15	1	1144	2	N	4	2	82
07	1479 N	1479	-0-	-0- B	-0-	4	9	1423	2	N	33	6	106
08	1612 N	1612	-0-	-0- B	-0-	20	1	1554	2	N	31	2	135
09	1341 N	1341	-0-	-0- B	-0-	36	9	1318	2	N	3	2	136
*10	1524 N	1524	-0-	-0- B	-0-	24	1	1501	2	N	1	2	135
11	1140 N	NO RPT	-0-	-1140 B	-0-	34	9			N	NO RPT		135
-----													
WILSON, DAVID G.		WELL #: 2		RRCID -> 195151		COMPL. DATE 04/15/2003			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11360 - 11587				
06	840 N	729	-0-	-111 B	-0-	20	1	719	2	N	1	1	145
07	899 N	820	-0-	-79 B	-0-	1	9	805	2	N	4	4	145
08	868 N	718	-0-	-150 B	-0-	11	1	707	2	N	-0-	1	144
09	758 N	758	-0-	-0- B	-0-	11	1	745	2	N	2	1	145
10	806 N	740	-0-	-66 B	-0-	2	9	729	2	N	-0-	1	144
11	690 N	NO RPT	-0-	-690 B	-0-	11	1			N	NO RPT		144
-----													
SWANN, M. C.		WELL #: 1		RRCID -> 196752		COMPL. DATE 06/01/2003			TOTAL DEPTH 11950 PERF.11595 - 11792				
06	2250 N	1714	-0-	-536 B	-0-	22	1	1689	2	N	3	4	99
07	2697 N	1897	-0-	-800 B	-0-	3	9	1862	2	N	8	8	99
08	2697 X	1595	-0-	-1102 B	-0-	26	1	1562	2	N	7	2	104
09	2610 X	1779	-0-	-831 B	-0-	9	9	1751	2	N	2	2	104
10	2697 X	1890	-0-	-807 B	-0-	25	1	1844	2	N	17	2	119
11	1830 X	NO RPT	-0-	-1830 B	-0-	26	1			N	NO RPT		119

-----														
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849	150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SMITH			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732										
GREEN BAY		WELL #:		2	RRCID ->	197198	COMPL. DATE	08/29/2003	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	11690 - 11783		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
06		2175 N	2175	-0-	-0- B	-0-	116 1	2059 2	Y		-0-		10	
07		2110 N	2110	-0-	-0- B	-0-	113 1	1997 2	Y		-0-		10	
08		2046 N	1884	-0-	-162 B	-0-	123 1	1761 2	Y		-0-		10	
09		1980 N	1589	-0-	-391 B	-0-	124 1	1465 2	Y		-0-		10	
10		2046 N	1852	-0-	-194 B	-0-	164 1	1673 2	Y		14		24	
							15 9							
11		1830 N	NO RPT	-0-	-1830 B	-0-			Y		NO RPT		24	
-----														
GREEN BAY		WELL #:		3	RRCID ->	198565	COMPL. DATE	10/17/2003	TOTAL DEPTH	12030	PERF.	11756 - 11854		
-----														
06		1320 N	1267	-0-	-53 B	-0-	68 1	1199 2	Y		-0-		21	
07		1364 N	1314	-0-	-50 B	-0-	70 1	1244 2	Y		-0-		21	
08		1271 N	1117	-0-	-154 B	-0-	73 1	1044 2	Y		-0-		21	
09		1230 N	912	-0-	-318 B	-0-	71 1	841 2	Y		-0-		21	
10		1271 N	943	-0-	-328 B	-0-	84 1	859 2	Y		-0-		21	
11		1080 N	NO RPT	-0-	-1080 B	-0-			Y		NO RPT		21	
-----														
SWANN, M. C.		WELL #:		2	RRCID ->	199363	COMPL. DATE	09/26/2003	TOTAL DEPTH	11890	PERF.	11555 - 11744		
-----														
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-		28	
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-		28	
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-		28	
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-		28	
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-		28	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT		28	
-----														
WILSON, DAVID G.		WELL #:		4	RRCID ->	199378	COMPL. DATE	11/22/2003	TOTAL DEPTH	11845	PERF.	11442 - 11677		
-----														
06		1207 N	1207	-0-	-0- B	-0-	15 1	1170 2	N		20	180 1	35	
							22 9							
07		1209 N	1160	-0-	-49 B	-0-	16 1	1138 2	N		5	5 1	35	
							6 9							
08		1240 N	1007	-0-	-233 B	-0-	16 1	991 2	N		-0-	1 1	34	
09		1200 N	1042	-0-	-158 B	-0-	15 1	1025 2	N		2	1 1	35	
							2 9							
10		1147 N	1049	-0-	-98 B	-0-	15 1	1017 2	N		15	1 1	49	
							17 9							
11		960 N	NO RPT	-0-	-960 B	-0-			N		NO RPT		49	
-----														
GREEN BAY		WELL #:		4	RRCID ->	199555	COMPL. DATE	11/22/2003	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11887 - 12003		
-----														
06		30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1 2		Y		-0-		12	
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-		12	
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-		12	
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-		12	
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-		12	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y		NO RPT		12	



-----													
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//	67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
BREITBURN OPERATING L.P.			//CONT.//	090732									
GREEN BAY			WELL #:	7	RRCID ->	201450	COMPL. DATE	07/08/2004	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11810 -	11942	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		1650 N	1630	-0-	-20 B	-0-	87 1	1543 2	Y	-0-			24
07		1674 N	1600	-0-	-74 B	-0-	86 1	1514 2	Y	-0-			24
08		1581 N	1520	-0-	-61 B	-0-	99 1	1421 2	Y	-0-			24
09		1530 N	1428	-0-	-102 B	-0-	111 1	1317 2	Y	-0-			24
10		1581 N	1320	-0-	-261 B	-0-	118 1	1202 2	Y	-0-			24
11		1470 N	NO RPT	-0-	-1470 B	-0-			Y	NO RPT			24
-----													
GUTHRIE			WELL #:	1	RRCID ->	201496	COMPL. DATE	01/18/2004	TOTAL DEPTH	11777	PERF.11395 -	11614	
06		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	1 1	93 2	N	-0-			70
07		70 N	70	-0-	-0- B	-0-	1 1	68 2	N	1	1 1		70
							1 9						
08		62 N	44	-0-	-18 B	-0-	1 1	43 2	N	-0-			70
09		90 N	60	-0-	-30 B	-0-	1 1	59 2	N	-0-			70
*10		409 N	409	-0-	-0- B	-0-	6 1	383 2	N	18			88
							20 9						
11		30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-			N	NO RPT			88
-----													
CAMERON			WELL #:	2	RRCID ->	202490	COMPL. DATE	03/01/2004	TOTAL DEPTH	11760	PERF.11330 -	11580	
06		842 N	842	-0-	-0- B	-0-	11 1	829 2	N	2	2 1		134
							2 9						
07		851 N	851	-0-	-0- B	-0-	12 1	835 2	N	4	4 1		134
							4 9						
08		837 N	567	-0-	-270 B	-0-	9 1	557 2	N	1	1 1		134
							1 9						
09		840 N	769	-0-	-71 B	-0-	11 1	757 2	N	1	1 1		134
							1 9						
10		837 N	740	-0-	-97 B	-0-	11 1	728 2	N	1	1 1		134
							1 9						
11		540 N	NO RPT	-0-	-540 B	-0-			N	NO RPT			134
-----													
MCELROY			WELL #:	1	RRCID ->	202491	COMPL. DATE	02/29/2004	TOTAL DEPTH	11985	PERF.11580 -	11766	
06		1162 N	1162	-0-	-0- B	-0-	15 1	1139 2	N	7	2 1		143
							8 9						
07		1341 N	1341	-0-	-0- B	-0-	18 1	1315 2	N	7	6 1		144
							8 9						
08		1239 N	1239	-0-	-0- B	-0-	19 1	1220 2	N	-0-	1 1		143
09		1274 N	1274	-0-	-0- B	-0-	18 1	1204 2	N	47	153 1		37
							52 9						
10		1333 N	1287	-0-	-46 B	-0-	19 1	1268 2	N	-0-	1 1		36
11		1200 N	NO RPT	-0-	-1200 B	-0-			N	NO RPT			36
-----													
MURRAY			WELL #:	1	RRCID ->	203891	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	12091	PERF.11739 -	11850	
06		870 N	771	-0-	-99 B	-0-	737 2	34 9	N	31	221 1		60
07		806 N	557	-0-	-249 B	-0-	557 2		N	-0-			60
08		837 N	539	-0-	-298 B	-0-	539 2		N	-0-			60
09		780 N	416	-0-	-364 B	-0-	416 2		N	-0-			60
10		558 N	310	-0-	-248 B	-0-	310 2		N	-0-			60
11		510 N	NO RPT	-0-	-510 B	-0-			N	NO RPT			60
-----													
MCELROY "A"			WELL #:	A 1	RRCID ->	204105	COMPL. DATE	06/26/2004	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11662 -	11756	
06		2422 N	2422	-0-	-0- B	-0-	2372 2	50 9	N	45	58 1		40
07		2468 N	2468	-0-	-0- B	-0-	2339 2	129 9	N	117			157
08		1183 N	1183	-0-	-0- B	-0-	1183 2		N	-0-			157
09		2400 N	564	-0-	-1836 B	-0-	564 2		N	-0-			157
10		2480 N	154	-0-	-2326 B	-0-	154 2		N	-0-			157
11		1140 N	NO RPT	-0-	-1140 B	-0-			N	NO RPT			157

-----																
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH					
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732												
SWANN, M. C.		WELL #:		4	RRCID -> 204442			COMPL. DATE 08/26/2004			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11543 - 11780					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
-----																
06		510 N	-0-	-0-	-510 B	-0-					N	-0-			65	
07		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			65	
08		10 N		10	-0- B	-0-		10	2		N	-0-			65	
09		1 N		1	-0- B	-0-		1	2		N	-0-			65	
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			65	
11		10 N	NO RPT	-0-	-10 B	-0-					N	NO RPT			65	
-----																
REAGAN		WELL #:		1	RRCID -> 205736			COMPL. DATE 09/01/2004			TOTAL DEPTH 11985 PERF.11546 - 11818					
06		360 N		219	-0- B	-0-		213	2	6	9	N	5	19	1	27
07		434 N		275	-0- B	-0-		220	2	55	9	N	50			77
08		372 N		202	-0- B	-0-		202	2			N	-0-			77
09		221 N		221	-0- B	-0-		221	2			N	-0-			77
10		279 N		83	-0- B	-0-		83	2			N	-0-			77
11		210 N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-						N	NO RPT			77
-----																
MCELROY		WELL #:		2	RRCID -> 206004			COMPL. DATE 10/20/2004			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11564 - 11820					
06		90 N		79	-0- B	-0-		1	1	78	2	N	-0-			100
07		93 N		35	-0- B	-0-		35	2			N	-0-			100
08		93 N		22	-0- B	-0-		22	2			N	-0-			100
09		90 N		32	-0- B	-0-		32	2			N	-0-			100
*10		32 N		32	-0- B	-0-		32	2			N	-0-			100
11		30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-						N	NO RPT			100
-----																
MCELROY "A"		WELL #:		A 2	RRCID -> 206535			COMPL. DATE 11/11/2004			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11581 - 11765					
06		60 N		45	-0- B	-0-		43	2	2	9	N	2	7	1	147
07		62 N		47	-0- B	-0-		47	2			N	-0-			147
08		62 N		52	-0- B	-0-		52	2			N	-0-			147
09		60 N		41	-0- B	-0-		41	2			N	-0-			147
10		62 N		46	-0- B	-0-		46	2			N	-0-			147
11		60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-						N	NO RPT			147
-----																
WILKINSON		WELL #:		1	RRCID -> 206643			COMPL. DATE 12/03/2004			TOTAL DEPTH 11992 PERF.11562 - 11748					
06		1020 N		87	-0- B	-0-		85	2	2	9	N	2	32	1	140
07		744 N		168	-0- B	-0-		168	2			N	-0-			140
08		372 N		28	-0- B	-0-		28	2			N	-0-			140
09		90 N		26	-0- B	-0-		26	2			N	-0-	82	0	58
*10		671 N		671	-0- B	-0-		590	2	81	9	N	74			132
11		30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-						N	NO RPT			132
-----																
WILSON, DAVID G.		WELL #:		5	RRCID -> 207737			COMPL. DATE 01/11/2005			TOTAL DEPTH 11723 PERF.11409 - 11574					
06		570 N		549	-0- B	-0-		6	1	481	2	N	56	174	1	71
								62	9							
07		465 N		337	-0- B	-0-		5	1	331	2	N	1	2	1	70
								1	9							
08		496 N		289	-0- B	-0-		4	1	285	2	N	-0-			70
09		540 N		318	-0- B	-0-		5	1	313	2	N	-0-			70
*10		352 N		352	-0- B	-0-		5	1	330	2	N	15			85
								17	9							
11		270 N	NO RPT	-0-	-270 B	-0-						N	NO RPT			85



OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH		
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732								
MCELROY		WELL #:		4	RRCID -> 207845		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 12024		PERF.11655 - 11834	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-				N	-0-		196
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		196
08	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2		N	-0-		196
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		196
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		196
11	11 N	NO RPT	-0-	-11 B	-0-				N	NO RPT		196
-----												
MCELROY		WELL #:		3	RRCID -> 208056		COMPL. DATE 01/02/2005		TOTAL DEPTH 11923		PERF.11087 - 12037	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MCELROY		WELL #:		5	RRCID -> 208085		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 11924		PERF.11852 - 11620	
06	420 N	49	-0-	-371 B	-0-	1	1	48	2	N	-0-	134
07	527 N	58	-0-	-469 B	-0-	1	1	57	2	N	-0-	134
08	124 N	65	-0-	-59 B	-0-	1	1	64	2	N	-0-	134
09	60 N	48	-0-	-12 B	-0-	1	1	47	2	N	-0-	134
10	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	1	1	61	2	N	-0-	134
11	60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					N	NO RPT	134
-----												
LINTNER		WELL #:		17	RRCID -> 208944		COMPL. DATE 02/15/2005		TOTAL DEPTH 11705		PERF.11314 - 11540	
06	822 N	822	-0-	-0- B	-0-	11	1	808	2	N	3	209
						3	9					
07	984 N	984	-0-	-0- B	-0-	13	1	939	2	N	29	60
						32	9					
08	1027 N	1027	-0-	-0- B	-0-	16	1	1010	2	N	1	60
						1	9					
09	810 N	663	-0-	-147 B	-0-	10	1	652	2	N	1	60
						1	9					
10	992 N	781	-0-	-211 B	-0-	11	1	770	2	N	-0-	59
11	990 N	NO RPT	-0-	-990 B	-0-					N	NO RPT	59
-----												
GREEN BAY		WELL #:		12	RRCID -> 209482		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 12069		PERF.10935 - 11908	
06	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	7	1	117	2	Y	-0-	6
07	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	7	1	118	2	Y	-0-	6
08	124 N	107	-0-	-17 B	-0-	7	1	100	2	Y	-0-	6
09	120 N	66	-0-	-54 B	-0-	5	1	61	2	Y	-0-	6
10	124 N	35	-0-	-89 B	-0-	3	1	32	2	Y	-0-	6
11	90 N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-					Y	NO RPT	6
-----												
GREEN BAY		WELL #:		9	RRCID -> 209483		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 11992		PERF.11822 - 11860	
06	1727 N	1727	-0-	-0- B	-0-	92	1	1635	2	Y	-0-	24
07	1608 N	1608	-0-	-0- B	-0-	86	1	1522	2	Y	-0-	24
08	1501 N	1501	-0-	-0- B	-0-	98	1	1403	2	Y	-0-	24
09	1740 N	1317	-0-	-423 B	-0-	103	1	1214	2	Y	-0-	24
10	1612 N	1528	-0-	-84 B	-0-	136	1	1392	2	Y	-0-	24
11	1440 N	NO RPT	-0-	-1440 B	-0-					Y	NO RPT	24

-----																	
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: SMITH					
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732													
GREEN BAY		WELL #:		14	RRCID -> 209995				COMPL. DATE 11/07/2004		TOTAL DEPTH 11960		PERF.11962 - 12092				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
06		1200 N	766	-0-	-434 B	-0-	41	1	725	2	N	-0-	171	1	2	5	14
07		874 N	874	-0-	-0- B	-0-	47	1	827	2	N	-0-					14
08		1147 N	778	-0-	-369 B	-0-	51	1	727	2	N	-0-					14
09		780 N	722	-0-	-58 B	-0-	56	1	666	2	N	-0-					14
*10		878 N	878	-0-	-0- B	-0-	78	1	800	2	N	-0-					14
11		750 N	NO RPT	-0-	-750 B	-0-					N	NO RPT					14
-----																	
MCELROY		WELL #:		7	RRCID -> 210043				COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 12006		PERF.11607 - 11792				
06		1560 N	1560	-0-	-0- B	-0-	20	1	1503	2	N	34	180	1			86
							37	9									
07		1550 N	1472	-0-	-78 B	-0-	20	1	1433	2	N	17	6	1			97
							19	9									
08		1612 N	1331	-0-	-281 B	-0-	21	1	1304	2	N	5	2	1			100
							6	9									
09		1560 N	1446	-0-	-114 B	-0-	21	1	1389	2	N	33	2	1			131
							36	9									
*10		1463 N	1463	-0-	-0- B	-0-	21	1	1438	2	N	4	2	1			133
							4	9									
11		1290 N	NO RPT	-0-	-1290 B	-0-					N	NO RPT					133
-----																	
LINTNER		WELL #:		3	RRCID -> 210758				COMPL. DATE 04/09/2005		TOTAL DEPTH 11690		PERF.11321 - 11536				
06		270 N	156	-0-	-114 B	-0-	2	1	154	2	N	-0-					127
07		279 N	128	-0-	-151 B	-0-	2	1	125	2	N	1	1	1			127
							1	9									
08		248 N	137	-0-	-111 B	-0-	2	1	135	2	N	-0-					127
09		189 N	189	-0-	-0- B	-0-	3	1	186	2	N	-0-					127
*10		235 N	235	-0-	-0- B	-0-	3	1	232	2	N	-0-					127
11		120 N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-					N	NO RPT					127
-----																	
POND		WELL #:		1	RRCID -> 211516				COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11848 - 12007				
06		407 N	407	-0-	-0- B	-0-	399	2	8	9	N	7	15	1			58
07		403 N	385	-0-	-18 B	-0-	385	2			N	-0-	3	5			55
08		434 N	348	-0-	-86 B	-0-	348	2			N	-0-					55
09		420 N	347	-0-	-73 B	-0-	347	2			N	-0-					55
10		372 N	359	-0-	-13 B	-0-	359	2			N	-0-					55
11		330 N	NO RPT	-0-	-330 B	-0-					N	NO RPT					55
-----																	
MCELROY		WELL #:		10	RRCID -> 211889				COMPL. DATE 04/19/2005		TOTAL DEPTH 11950		PERF.11624 - 11784				
06		922 N	922	-0-	-0- B	-0-	12	1	901	2	N	8	1	1			130
							9	9									
07		597 N	597	-0-	-0- B	-0-	8	1	586	2	N	3	3	1			130
							3	9									
08		428 N	428	-0-	-0- B	-0-	7	1	421	2	N	-0-	1	1			129
09		930 N	423	-0-	-507 B	-0-	6	1	409	2	N	7					136
							8	9									
10		589 N	457	-0-	-132 B	-0-	7	1	447	2	N	3	1	1			138
							3	9									
11		420 N	NO RPT	-0-	-420 B	-0-					N	NO RPT					138

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
MCELROY WELL #: 9 RRCID -> 211891 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11582 - 11702												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	4	1	313	2	N	2	62
07	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	2	9	406	2	N	11	63
08	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	6	1	354	2	N	1 5	62
09	330 N	311	-0-	-19 B	-0-	5	1	306	2	N	-0-	62
10	403 N	363	-0-	-40 B	-0-	5	1	358	2	N	-0-	62
11	360 N	NO RPT	-0-	-360 B	-0-					N	NO RPT	62
CAMERON WELL #: 4 RRCID -> 211928 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11708 PERF.11328 - 11480												
06	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2			N	-0-	27
07	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-	27
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	27
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-	27
*10	25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2			N	-0-	27
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	27
ECHARD HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 211975 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11962 - 12153												
06	1842 N	1842	-0-	-0- B	-0-	98	1	1744	2	Y	-0-	12
07	1841 N	1841	-0-	-0- B	-0-	98	1	1743	2	Y	-0-	12
08	1984 N	1749	-0-	-235 B	-0-	114	1	1635	2	Y	-0-	12
09	1830 N	1519	-0-	-311 B	-0-	118	1	1401	2	Y	-0-	12
10	1829 N	1731	-0-	-98 B	-0-	154	1	1577	2	Y	-0-	12
11	1680 N	NO RPT	-0-	-1680 B	-0-					Y	NO RPT	12
MCELROY WELL #: 8 RRCID -> 212001 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11635 - 11881												
06	150 N	37	-0-	-113 B	-0-	37	2			N	-0-	74
07	372 N	56	-0-	-316 B	-0-	1	1	55	2	N	-0-	74
08	155 N	59	-0-	-96 B	-0-	1	1	58	2	N	-0-	74
09	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	2	1	111	2	N	-0-	74
*10	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	2	1	113	2	N	-0-	74
11	60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					N	NO RPT	74
SWANN, M. C. WELL #: 5 RRCID -> 212602 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11542 - 11685												
06	1950 N	1279	-0-	-671 B	-0-	17	1	1260	2	N	2	85
07	1457 N	1277	-0-	-180 B	-0-	18	1	1252	2	N	6	85
08	1195 N	1195	-0-	-0- B	-0-	16	1	1036	2	N	130	48
09	1463 N	1463	-0-	-0- B	-0-	143	9	1439	2	N	2	49
*10	1465 N	1465	-0-	-0- B	-0-	21	1	1437	2	N	6	53
11	1200 N	NO RPT	-0-	-1200 B	-0-	7	9			N	NO RPT	53

OIL AND GAS DIVISION

-----														
OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
SWANN, M. C. WELL #: 6 RRCID -> 212971 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11403 - 11793														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
06	1575 N	1575	-0-	-0- B	-0-	19	1	1431	2	N	114	156	1	79
						125	9							
07	1581 N	1526	-0-	-55 B	-0-	21	1	1497	2	N	7	7	1	79
						8	9							
08	1612 N	1154	-0-	-458 B	-0-	18	1	1135	2	N	1	2	1	78
						1	9							
09	1590 N	1239	-0-	-351 B	-0-	18	1	1219	2	N	2	1	1	79
						2	9							
10	1519 N	1396	-0-	-123 B	-0-	20	1	1375	2	N	1	2	1	78
						1	9							
11	1110 N	NO RPT	-0-	-1110 B	-0-					N	NO RPT			78
-----														
CAMERON WELL #: 9 RRCID -> 213095 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11341 - 11493														
06	1050 X	597	-0-	-453 B	-0-	8	1	588	2	N	1	1	1	44
						1	9							
07	2976 X	630	-0-	-2346 B	-0-	9	1	618	2	N	3	3	1	44
						3	9							
08	2976 X	669	-0-	-2307 B	-0-	10	1	658	2	N	1	1	1	44
						1	9							
09	2880 X	651	-0-	-2229 B	-0-	10	1	640	2	N	1	1	1	44
						1	9							
10	620 X	615	-0-	-5 B	-0-	9	1	605	2	N	1	1	1	44
						1	9							
11	660 X	NO RPT	-0-	-660 B	-0-					N	NO RPT			44
-----														
NE OVERTON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213128 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 11979 PERF.11718 - 11856														
06	600 N	473	-0-	-127 B	-0-	48	1	401	2	N	22	36	1	7
						24	9							
07	775 N	442	-0-	-333 B	-0-	61	1	373	2	N	7			14
						8	9							
08	620 N	348	-0-	-272 B	-0-	36	1	304	2	N	7			21
						8	9							
09	480 N	339	-0-	-141 B	-0-	57	1	282	2	N	-0-			21
						5	9							
10	434 N	312	-0-	-122 B	-0-	55	1	257	2	N	-0-			21
11	330 N	NO RPT	-0-	-330 B	-0-					N	NO RPT			21
-----														
GREEN BAY WELL #: 13 RRCID -> 213457 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 12027 PERF.12054 - 12196														
06	1260 X	1032	-0-	-228 B	-0-	55	1	977	2	Y	-0-			26
07	1146 X	1146	-0-	-0- B	-0-	61	1	1085	2	Y	-0-			26
08	1369 N	1369	-0-	-0- B	-0-	89	1	1280	2	Y	-0-			26
09	2654 N	2654	-0-	-0- B	-0-	207	1	2447	2	Y	-0-			26
*10	1570 N	1570	-0-	-0- B	-0-	140	1	1430	2	Y	-0-			26
11	1080 N	NO RPT	-0-	-1080 B	-0-					Y	NO RPT			26
-----														
MCELROY WELL #: 13 RRCID -> 213679 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11953 - 12062														
06	682 N	682	-0-	-0- B	-0-	9	1	656	2	N	15	1	1	150
						17	9							
07	837 N	681	-0-	-156 B	-0-	9	1	665	2	N	6	3	1	153
						7	9							
08	651 N	580	-0-	-71 B	-0-	9	1	570	2	N	1	1	1	153
						1	9							
09	799 N	799	-0-	-0- B	-0-	10	1	672	2	N	106	176	1	83
						117	9							
*10	694 N	694	-0-	-0- B	-0-	10	1	677	2	N	6	1	1	88
						7	9							
11	570 N	NO RPT	-0-	-570 B	-0-					N	NO RPT			88

-----												
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732								
LINTNER		WELL #:		5	RRCID ->	213708	COMPL. DATE	07/20/2005	TOTAL DEPTH	11667	PERF.11309 -	11532
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	420 N	414	-0-	-6 B	-0-	5	1	408	2	N	1	79
07	372 N	337	-0-	-35 B	-0-	1	9	330	2	N	2	79
08	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	5	1	352	2	N	-0-	79
09	420 N	285	-0-	-135 B	-0-	2	9	281	2	N	-0-	79
10	341 N	283	-0-	-58 B	-0-	6	1	279	2	N	-0-	79
11	360 N	NO RPT	-0-	-360 B	-0-	4	1			N	NO RPT	79
-----												
WILSON, DAVID G.		WELL #:		7	RRCID ->	213857	COMPL. DATE	05/22/2005	TOTAL DEPTH	11730	PERF.11480 -	11671
06	1405 N	1405	-0-	-0- B	-0-	18	1	1384	2	N	3	232
07	1412 N	1412	-0-	-0- B	-0-	3	9	1356	2	N	34	260
08	1263 N	1263	-0-	-0- B	-0-	19	1	1222	2	N	20	105
09	1277 N	1277	-0-	-0- B	-0-	19	1	1257	2	N	1	105
*10	1322 N	1322	-0-	-0- B	-0-	1	9	1302	2	N	1	104
11	600 N	NO RPT	-0-	-600 B	-0-	19	1			N	NO RPT	104
-----												
WILSON, DAVID G.		WELL #:		6	RRCID ->	213858	COMPL. DATE	06/02/2005	TOTAL DEPTH	11758	PERF.11403 -	11641
06	1500 N	1433	-0-	-67 B	-0-	19	1	1411	2	N	3	63
07	1550 N	1390	-0-	-160 B	-0-	3	9	1364	2	N	6	63
08	1488 N	1229	-0-	-259 B	-0-	19	1	1210	2	N	-0-	62
09	1440 N	1297	-0-	-143 B	-0-	7	9	1276	2	N	2	63
10	1395 N	1361	-0-	-34 B	-0-	19	1	1319	2	N	20	81
11	1200 N	NO RPT	-0-	-1200 B	-0-	22	9			N	NO RPT	81
-----												
SWANN, M. C.		WELL #:		10	RRCID ->	213892	COMPL. DATE	08/03/2005	TOTAL DEPTH	11946	PERF.11563 -	11820
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	31
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-	30
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	30
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	30
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	30
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	30
-----												
MOORE		WELL #:		3	RRCID ->	213941	COMPL. DATE	06/10/2005	TOTAL DEPTH	11950	PERF.11614 -	11835
06	1847 N	1847	-0-	-0- B	-0-	22	1	1662	2	N	148	46
07	1612 N	1378	-0-	-234 B	-0-	163	9	1353	2	N	5	45
08	1798 N	1269	-0-	-529 B	-0-	19	1	1242	2	N	6	50
09	1860 N	1482	-0-	-378 B	-0-	6	9	1453	2	N	6	54
*10	1573 N	1573	-0-	-0- B	-0-	22	1	1549	2	N	1	53
11	1230 N	NO RPT	-0-	-1230 B	-0-	7	9			N	NO RPT	53

OIL AND GAS DIVISION

-----												
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732								
SWANN, M. C.		WELL #:		9	RRCID ->	214253	COMPL. DATE	08/18/2005	TOTAL DEPTH	12007	PERF.11630 - 11855	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	2100 N	1982	-0-	-118 B	-0-	23 1	1757 2	N	184	187 1	56	
						202 9						
07	2772 N	2772	-0-	-0- B	-0-	38 1	2721 2	N	12	11 1	57	
						13 9						
08	1829 N	1553	-0-	-276 B	-0-	24 1	1527 2	N	2	3 1	56	
						2 9						
09	1980 N	1564	-0-	-416 B	-0-	23 1	1539 2	N	2	2 1	56	
						2 9						
10	2325 N	1505	-0-	-820 B	-0-	22 1	1482 2	N	1	2 1	55	
						1 9						
11	1500 N	NO RPT	-0-	-1500 B	-0-			N	NO RPT		55	
-----												
GREEN BAY		WELL #:		15	RRCID ->	214383	COMPL. DATE	01/21/2005	TOTAL DEPTH	11915	PERF.11918 - 12146	
06	1680 N	1520	-0-	-160 B	-0-	81 1	1439 2	Y	-0-		9	
07	1674 N	1529	-0-	-145 B	-0-	82 1	1447 2	Y	-0-		9	
08	1643 N	1364	-0-	-279 B	-0-	89 1	1275 2	Y	-0-		9	
09	1530 N	1299	-0-	-231 B	-0-	101 1	1198 2	Y	-0-		9	
10	1519 N	1480	-0-	-39 B	-0-	131 1	1334 2	Y	14		23	
						15 9						
11	1320 N	NO RPT	-0-	-1320 B	-0-			Y	NO RPT		23	
-----												
ANDERSON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	214520	COMPL. DATE	03/30/2005	TOTAL DEPTH	12063	PERF.11735 - 11887	
06	2653 N	2653	-0-	-0- B	-0-	141 1	2512 2	N	-0-		20	
07	2726 N	2726	-0-	-0- B	-0-	146 1	2580 2	N	-0-		20	
08	2923 N	2923	-0-	-0- B	-0-	191 1	2732 2	N	-0-		20	
09	3218 X	3218	-0-	-0- B	-0-	251 1	2967 2	N	-0-		20	
*10	3082 N	3082	-0-	-0- B	-0-	275 1	2807 2	N	-0-		20	
11	2160 N	NO RPT	-0-	-2160 B	-0-			N	NO RPT		20	
-----												
LINTNER		WELL #:		6	RRCID ->	214719	COMPL. DATE	08/29/2005	TOTAL DEPTH	11735	PERF.11387 - 11450	
06	720 N	639	-0-	-81 B	-0-	8 1	630 2	N	1	1 1	94	
						1 9						
07	775 N	664	-0-	-111 B	-0-	9 1	652 2	N	3	3 1	94	
						3 9						
08	713 N	654	-0-	-59 B	-0-	10 1	643 2	N	1	1 1	94	
						1 9						
09	630 N	558	-0-	-72 B	-0-	8 1	549 2	N	1	1 1	94	
						1 9						
10	651 N	586	-0-	-65 B	-0-	9 1	576 2	N	1	1 1	94	
						1 9						
11	630 N	NO RPT	-0-	-630 B	-0-			N	NO RPT		94	
-----												
SWANN, M. C.		WELL #:		7	RRCID ->	214856	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	11920	PERF.11563 - 11788	
06	1680 N	842	-0-	-838 B	-0-	11 1	829 2	N	2	2 1	36	
						2 9						
07	992 N	797	-0-	-195 B	-0-	11 1	782 2	N	4	4 1	36	
						4 9						
08	930 N	729	-0-	-201 B	-0-	11 1	717 2	N	1	1 1	36	
						1 9						
09	840 N	679	-0-	-161 B	-0-	10 1	668 2	N	1	1 1	36	
						1 9						
10	806 N	613	-0-	-193 B	-0-	9 1	603 2	N	1	1 1	36	
						1 9						
11	720 N	NO RPT	-0-	-720 B	-0-			N	NO RPT		36	

-----												
OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
SWANN, M. C. WELL #: 11 RRCID -> 215051 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11605 - 11746												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
06	2070 N	1972	-0-	-98 B	-0-	25 1	1941 2	N	5	4	1	48
07	2108 N	2008	-0-	-100 B	-0-	27 1	1953 2	N	25	9	1	64
08	2108 N	1860	-0-	-248 B	-0-	29 1	1829 2	N	2	2	1	64
09	2340 N	2340	-0-	-0- B	-0-	35 1	2302 2	N	3	2	1	65
*10	2853 N	2853	-0-	-0- B	-0-	39 1	2640 2	N	158	178	1	45
11	1800 N	NO RPT	-0-	-1800 B	-0-	174 9		N	NO RPT			45
-----												
SWANN, M. C. WELL #: 8 RRCID -> 215473 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11602 - 11776												
06	1110 N	282	-0-	-828 B	-0-	4 1	277 2	N	1	1	1	66
07	1085 N	220	-0-	-865 B	-0-	3 1	216 2	N	1	1	1	66
08	527 N	318	-0-	-209 B	-0-	5 1	313 2	N	-0-			66
09	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	7 1	482 2	N	-0-			66
*10	1074 N	1074	-0-	-0- B	-0-	16 1	1057 2	N	1	1	1	66
11	300 N	NO RPT	-0-	-300 B	-0-	1 9		N	NO RPT			66
-----												
MOORE WELL #: 4 RRCID -> 215679 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11688 - 11846												
06	1680 N	1576	-0-	-104 B	-0-	20 1	1553 2	N	3	3	1	96
07	1829 N	553	-0-	-1276 B	-0-	8 1	543 2	N	2	4	1	94
08	1705 N	30	-0-	-1675 B	-0-	29 2	1 9	N	1	1	1	94
09	1590 N	1492	-0-	-98 B	-0-	22 1	1444 2	N	24	1	1	117
*10	3161 X	3161	-0-	-0- B	-0-	45 1	3031 2	N	77	2	1	192
11	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-	85 9		N	NO RPT			192
-----												
SWANN, M. C. WELL #: 12 RRCID -> 216043 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11603 - 11789												
06	1766 N	1766	-0-	-0- B	-0-	23 1	1739 2	N	4	3	1	127
07	1860 N	1858	-0-	-2 B	-0-	24 1	1720 2	N	104	162	1	69
08	1860 N	1764	-0-	-96 B	-0-	114 9	1736 2	N	1	2	1	68
09	1770 N	1548	-0-	-222 B	-0-	27 1	1518 2	N	6	2	1	72
10	1953 N	1811	-0-	-142 B	-0-	23 1	1587 2	N	183	187	1	68
11	1710 N	NO RPT	-0-	-1710 B	-0-	201 9		N	NO RPT			68

-----												
OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
WILSON, DAVID G. WELL #: 8R RRCID -> 216102 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11482 - 11632												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
06	720 N	624	-0-	-96 B	-0-	8	1	615	2	N	1	161
						1	9					
07	713 N	638	-0-	-75 B	-0-	9	1	626	2	N	3	161
						3	9					
08	589 N	582	-0-	-7 B	-0-	9	1	542	2	N	28	188
						31	9					
09	630 N	549	-0-	-81 B	-0-	8	1	540	2	N	1	188
						1	9					
10	651 N	578	-0-	-73 B	-0-	8	1	569	2	N	1	188
						1	9					
11	570 N	NO RPT	-0-	-570 B	-0-					N	NO RPT	188
-----												
MCELROY WELL #: 06 RRCID -> 216419 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11601 - 11827												
-----												
06	832 N	832	-0-	-0- B	-0-	11	1	820	2	N	1	58
						1	9					
07	837 N	532	-0-	-305 B	-0-	7	1	511	2	N	13	68
						14	9					
08	744 N	622	-0-	-122 B	-0-	10	1	611	2	N	1	68
						1	9					
09	840 N	634	-0-	-206 B	-0-	9	1	617	2	N	7	74
						8	9					
*10	584 N	584	-0-	-0- B	-0-	8	1	575	2	N	1	74
						1	9					
11	600 N	NO RPT	-0-	-600 B	-0-					N	NO RPT	74
-----												
WILSON, DAVID G. WELL #: 9 RRCID -> 216520 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11364 - 11538												
-----												
06	1080 N	1064	-0-	-16 B	-0-	14	1	1039	2	N	10	205
						11	9					
07	1147 N	1119	-0-	-28 B	-0-	15	1	1045	2	N	54	72
						59	9					
08	1147 N	964	-0-	-183 B	-0-	15	1	938	2	N	10	81
						11	9					
09	1050 N	985	-0-	-65 B	-0-	14	1	914	2	N	52	132
						57	9					
10	1116 N	982	-0-	-134 B	-0-	14	1	942	2	N	24	155
						26	9					
11	930 N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-					N	NO RPT	155
-----												
WILSON, DAVID G. WELL #: 13 RRCID -> 217201 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11468 - 11610												
-----												
06	1080 N	44	-0-	-1036 B	-0-	1	1	43	2	N	-0-	104
						1	1					
07	124 N	107	-0-	-17 B	-0-	1	1	105	2	N	1	104
						1	9					
08	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	6	1	365	2	N	-0-	104
						20	1					
09	1319 N	1319	-0-	-0- B	-0-	2	1	1297	2	N	2	105
						2	9					
10	93 N	4	-0-	-89 B	-0-	4	2			N	-0-	104
11	360 N	NO RPT	-0-	-360 B	-0-					N	NO RPT	104



-----  
 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH  
 BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732  
 WILSON, DAVID G. 2 WELL #: 1 RRCID -> 217239 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11728 PERF.11283 - 11464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	1170 N	842	-0-	-328 B	-0-	11	1	829	2	N	2	2	1	28
						2	9							
07	961 N	695	-0-	-266 B	-0-	10	1	682	2	N	3	3	1	28
						3	9							
08	1027 N	1027	-0-	-0- B	-0-	16	1	1010	2	N	1	1	1	28
						1	9							
09	840 N	782	-0-	-58 B	-0-	12	1	769	2	N	1	1	1	28
						1	9							
*10	746 N	746	-0-	-0- B	-0-	11	1	735	2	N	-0-	1	1	27
11	990 N	NO RPT	-0-	-990 B	-0-					N	NO RPT			27

-----  
 WILSON, DAVID G. WELL #: 12 RRCID -> 217562 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 11845 PERF. N/A

06	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	4	1	320	2	N	2	1	1	43
						2	9							
07	1065 N	1065	-0-	-0- B	-0-	13	1	954	2	N	89	4	1	128
						98	9							
08	707 N	707	-0-	-0- B	-0-	10	1	624	2	N	66	155	1	39
						73	9							
09	330 N	179	-0-	-151 B	-0-	3	1	174	2	N	2			41
						2	9							
10	1054 N	54	-0-	-1000 B	-0-	1	1	53	2	N	-0-			41
11	690 N	NO RPT	-0-	-690 B	-0-					N	NO RPT			41

-----  
 ECHARD HEIRS WELL #: 4R RRCID -> 217735 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11947 PERF.11760 - 11884

06	840 N	711	-0-	-129 B	-0-	34	1	598	2	N	72			144		
						79	9									
07	696 N	696	-0-	-0- B	-0-	34	1	597	2	N	59	176	1	1	8	26
						65	9									
08	744 N	486	-0-	-258 B	-0-	31	1	443	2	N	11			37		
						12	9									
09	720 N	544	-0-	-176 B	-0-	32	1	376	2	N	124			161		
						136	9									
10	682 N	598	-0-	-84 B	-0-	49	1	505	2	N	40	180	1	21		
						44	9									
11	480 N	NO RPT	-0-	-480 B	-0-					N	NO RPT			21		

-----  
 MOORE WELL #: 6 RRCID -> 218377 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11633 - 11840

06	1565 N	1565	-0-	-0- B	-0-	20	1	1490	2	N	50	3	1	183
						55	9							
07	1634 N	1634	-0-	-0- B	-0-	22	1	1560	2	N	47	7	1	223
						52	9							
08	1521 N	1521	-0-	-0- B	-0-	23	1	1488	2	N	9	182	1	50
						10	9							
09	1512 N	1512	-0-	-0- B	-0-	22	1	1487	2	N	3	2	1	51
						3	9							
*10	1566 N	1566	-0-	-0- B	-0-	23	1	1542	2	N	1	2	1	50
						1	9							
11	930 N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-					N	NO RPT			50

-----															
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849	150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SMITH				
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732											
SWANN, M. C.		WELL #:		13	RRCID ->	218731	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	11953	PERF.11550 -	11802			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			125
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			125
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			125
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			125
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			125
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			125
-----															
WILSON, DAVID G.		WELL #:		10	RRCID ->	219496	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11415 -	11683			
06		210 N	114	-0-	-96 B	-0-	1	1	113	2	N	-0-			102
07		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	2	1	117	2	N	1	1	1	102
							1	9							
08		93 N	54	-0-	-39 B	-0-	1	1	53	2	N	-0-			102
09		130 N	130	-0-	-0- B	-0-	2	1	128	2	N	-0-			102
10		124 N	73	-0-	-51 B	-0-	1	1	72	2	N	-0-			102
11		60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					N	NO RPT			102
-----															
MCELROY		WELL #:		12	RRCID ->	222271	COMPL. DATE	08/14/2006	TOTAL DEPTH	11980	PERF.11591 -	11832			
06		1440 N	1357	-0-	-83 B	-0-	17	1	1279	2	N	55	2	1	90
							61	9							
07		1394 N	1394	-0-	-0- B	-0-	17	1	1232	2	N	132	183	1	39
							145	9							
08		1240 N	1068	-0-	-172 B	-0-	17	1	1050	2	N	1	1	1	39
							1	9							
09		1350 N	1098	-0-	-252 B	-0-	16	1	1078	2	N	4	1	1	42
							4	9							
10		1395 N	1083	-0-	-312 B	-0-	16	1	1066	2	N	1	1	1	42
							1	9							
11		1020 N	NO RPT	-0-	-1020 B	-0-					N	NO RPT			42
-----															
HARMON		WELL #:		8	RRCID ->	222799	COMPL. DATE	05/27/2006	TOTAL DEPTH	11688	PERF.11294 -	11559			
06		327 N	327	-0-	-0- B	-0-	4	1	323	2	N	-0-			100
07		277 N	277	-0-	-0- B	-0-	4	1	272	2	N	1	1	1	100
							1	9							
08		281 N	281	-0-	-0- B	-0-	4	1	277	2	N	-0-			100
09		330 N	207	-0-	-123 B	-0-	3	1	204	2	N	-0-			100
10		279 N	236	-0-	-43 B	-0-	3	1	233	2	N	-0-			100
11		270 N	NO RPT	-0-	-270 B	-0-					N	NO RPT			100
-----															
WILSON, DAVID G.		WELL #:		15	RRCID ->	223108	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	11812	PERF.11460 -	11608			
06		780 N	620	-0-	-160 B	-0-	8	1	588	2	N	22	1	1	164
							24	9							
07		682 N	513	-0-	-169 B	-0-	7	1	504	2	N	2	2	1	164
							2	9							
08		651 N	338	-0-	-313 B	-0-	5	1	332	2	N	1	1	1	164
							1	9							
09		630 N	325	-0-	-305 B	-0-	5	1	320	2	N	-0-			164
10		527 N	257	-0-	-270 B	-0-	4	1	253	2	N	-0-			164
11		330 N	NO RPT	-0-	-330 B	-0-					N	NO RPT			164

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732									
NE OVERTON UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 224409		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11719 - 11830	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	5200 X	5200	-0-	-0- B	-0-	558 1	4622 2	N	18	31 1	5
07	2232 N	313	-0-	-1919 B	-0-	20 9	43 1	N	5		10
08	5943 X	5943	-0-	-0- B	-0-	6 9	630 1	N	7		17
09	2250 X	1268	-0-	-982 B	-0-	8 9	214 1	N	-0-		17
10	2325 X	513	-0-	-1812 B	-0-	9 1	422 2	N	-0-		17
11	2250 X	NO RPT	-0-	-2250 B	-0-			N	NO RPT		17
NE OVERTON UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 224515		COMPL. DATE 12/18/2006		TOTAL DEPTH 12007		PERF.11733 - 11799	
06	1528 N	1528	-0-	-0- B	-0-	162 1	1342 2	N	22	36 1	7
07	1615 N	1615	-0-	-0- B	-0-	24 9	226 1	N	7		14
08	1622 N	1622	-0-	-0- B	-0-	8 9	171 1	N	7		21
09	1826 N	1826	-0-	-0- B	-0-	8 9	309 1	N	-0-		21
*10	1899 N	1899	-0-	-0- B	-0-	335 1	1517 2	N	-0-		21
11	660 N	NO RPT	-0-	-660 B	-0-		335 1	N	NO RPT		21
SWANN, M. C.		WELL #: 14		RRCID -> 224818		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 11941		PERF.11586 - 11809	
06	1620 N	1581	-0-	-39 B	-0-	20 1	1558 2	N	3	3 1	77
07	1891 N	1506	-0-	-385 B	-0-	3 9	21 1	N	9	7 1	79
08	1612 N	1381	-0-	-231 B	-0-	10 9	21 1	N	1	2 1	78
09	1590 N	1418	-0-	-172 B	-0-	1 9	21 1	N	6	2 1	82
*10	1583 N	1583	-0-	-0- B	-0-	7 9	21 1	N	121	2 1	201
11	1350 N	NO RPT	-0-	-1350 B	-0-	133 9		N	NO RPT		201
WILSON, DAVID G.		WELL #: 14		RRCID -> 225258		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 11898		PERF.11489 - 11665	
06	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	7 1	514 2	N	1	1 1	61
07	556 N	556	-0-	-0- B	-0-	1 9	8 1	N	2	2 1	61
08	638 N	638	-0-	-0- B	-0-	2 9	10 1	N	1	1 1	61
09	584 N	584	-0-	-0- B	-0-	1 9	9 1	N	4	1 1	64
*10	602 N	602	-0-	-0- B	-0-	4 9	9 1	N	1	1 1	64
11	210 N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-	9 1	1 9	N	NO RPT		64

-----														
OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
NE OVERTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225308 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11678 - 11778														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06	2910 N	2619	-0-	-291 B	-0-	280	1	2315	2	N	22	36	1	7
07	4349 X	4349	-0-	-0- B	-0-	24	9	610	1	N	7			14
08	3614 X	3614	-0-	-0- B	-0-	8	9	383	1	N	7			21
09	3107 X	3107	-0-	-0- B	-0-	8	9	525	1	N	-0-			21
*10	3330 X	3330	-0-	-0- B	-0-	588	1	2742	2	N	-0-			21
11	3000 X	NO RPT	-0-	-3000 B	-0-					N	NO RPT			21
-----														
MCELROY "A" WELL #: A 4 RRCID -> 226400 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11574 - 11881														
06	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	285	2	70	9	N	64	14	1	107
07	248 N	39	-0-	-209 B	-0-	39	2			N	-0-			107
08	248 N	161	-0-	-87 B	-0-	161	2			N	-0-			107
09	360 N	165	-0-	-195 B	-0-	165	2			N	-0-			107
*10	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-			107
11	150 N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-					N	NO RPT			107
-----														
ECHARD HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 229133 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF.12002 - 12075														
06	4800 X	4562	-0-	-238 B	-0-	243	1	4315	2	N	4			20
07	5119 X	5119	-0-	-0- B	-0-	4	9	273	1	N	15			35
08	4774 X	4596	-0-	-178 B	-0-	17	9	294	1	N	76	89	1	22
09	4940 X	4940	-0-	-0- B	-0-	84	9	385	1	N	-0-			22
*10	5171 X	5171	-0-	-0- B	-0-	14	9	460	1	N	13			35
11	4830 X	NO RPT	-0-	-4830 B	-0-					N	NO RPT			35
-----														
GREEN BAY WELL #: 11 RRCID -> 245881 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12214 - 12325														
06	1560 N	1456	-0-	-104 B	-0-	78	1	1378	2	N	-0-			51
07	1581 N	1484	-0-	-97 B	-0-	79	1	1405	2	N	-0-			51
08	1550 N	1285	-0-	-265 B	-0-	84	1	1201	2	N	-0-			51
09	1470 N	1246	-0-	-224 B	-0-	97	1	1149	2	N	-0-			51
10	1488 N	1242	-0-	-246 B	-0-	111	1	1131	2	N	-0-			51
11	1230 N	NO RPT	-0-	-1230 B	-0-					N	NO RPT			51
-----														
NE OVERTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245882 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11618 - 11746														
06	2523 N	2523	-0-	-0- B	-0-	269	1	2230	2	N	22	36	1	7
07	2887 N	2887	-0-	-0- B	-0-	24	9	404	1	N	7			14
08	2387 X	2240	-0-	-147 B	-0-	8	9	237	1	N	7			21
09	2680 X	2680	-0-	-0- B	-0-	8	9	453	1	N	-0-			21
*10	2960 X	2960	-0-	-0- B	-0-	523	1	2437	2	N	-0-			21
11	2310 X	NO RPT	-0-	-2310 B	-0-					N	NO RPT			21

-----													
OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH													
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732													
ECHARD HEIRS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246874 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11684 - 11962													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	4115 X	4115	-0-	-0- B	-0-	219	1	3892	2	N	4		17
07	4217 X	4217	-0-	-0- B	-0-	225	1	3975	2	N	15		32
08	4368 X	4368	-0-	-0- B	-0-	279	1	4003	2	N	78	90 1	20
09	4305 X	4305	-0-	-0- B	-0-	335	1	3970	2	N	-0-		20
10	4030 X	3836	-0-	-194 B	-0-	341	1	3485	2	N	9		29
11	3900 X	NO RPT	-0-	-3900 B	-0-					N	NO RPT		29
-----													
WILSON, DAVID G. WELL #: 17 RRCID -> 247171 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11466 - 11768													
06	956 N	956	-0-	-0- B	-0-	12	1	942	2	N	2	2 1	41
07	1023 N	880	-0-	-143 B	-0-	12	1	864	2	N	4	4 1	41
08	1023 N	750	-0-	-273 B	-0-	12	1	737	2	N	1	1 1	41
09	960 N	904	-0-	-56 B	-0-	13	1	882	2	N	8	1 1	48
*10	951 N	951	-0-	-0- B	-0-	14	1	929	2	N	7	1 1	54
11	720 N	NO RPT	-0-	-720 B	-0-					N	NO RPT		54
-----													
GUTHRIE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273508 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 11597 PERF.12120 - 15694													
06	32970 X	26520	-0-	-6450 B	-0-	334	1	25467	2	N	654	702 1	70
07	33697 X	25096	-0-	-8601 B	-0-	338	1	24079	2	N	617	558 1	129
08	28210 X	21026	-0-	-7184 B	-0-	318	1	20193	2	N	468	375 1	222
09	27300 X	21912	-0-	-5388 B	-0-	316	1	21045	2	N	501	545 1	178
10	28210 X	21768	-0-	-6442 B	-0-	309	1	20896	2	N	512	523 1	167
11	26520 X	NO RPT	-0-	-26520 B	-0-					N	NO RPT		167
-----													
ECHARD HEIRS WELL #: 8H RRCID -> 276053 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12295 - 14023													
06	19620 X	17130	-0-	-2490 B	-0-	911	1	16173	2	N	42	172 1	71
07	19685 X	15658	-0-	-4027 B	-0-	837	1	14821	2	N	-0-		71
08	16771 X	14457	-0-	-2314 B	-0-	940	1	13473	2	N	40		111
09	16230 X	10303	-0-	-5927 B	-0-	800	1	9472	2	N	28		139
10	16771 X	5473	-0-	-11298 B	-0-	488	1	4979	2	N	5		144
11	16230 X	NO RPT	-0-	-16230 B	-0-					N	NO RPT		144
-----													
LINTNER-WILSON GU 2 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 276447 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 11545 PERF.12016 - 15540													
06	36120 X	22334	-0-	-13786 B	-0-	22210	2	124	9	N	113	181 1	179
07	30039 X	23930	-0-	-6109 B	-0-	23807	2	123	9	N	112	59 1	232
08	40613 X	40613	-0-	-0- B	-0-	40522	2	91	9	N	83	166 1	149
09	25530 X	21345	-0-	-4185 B	-0-	21267	2	78	9	N	71	62 1	158
10	25172 X	21547	-0-	-3625 B	-0-	21468	2	79	9	N	72		230
11	28200 X	NO RPT	-0-	-28200 B	-0-					N	NO RPT		230

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH													
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732													
LINTNER-GUTHRIE (ALLOCATION) UN WELL #: 1H RRCID -> 276790 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11893 - 16543													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		73950 X	45231	-0-	-28719 B	-0-	44738 2	493 9	N	448	369 1		308
07		69781 X	43633	-0-	-26148 B	-0-	43193 2	440 9	N	400	490 1		218
08		60977 X	37387	-0-	-23590 B	-0-	36973 2	414 9	N	376	368 1		226
09		50940 X	36684	-0-	-14256 B	-0-	36274 2	410 9	N	373	490 1		109
10		52638 X	37773	-0-	-14865 B	-0-	37367 2	406 9	N	369	348 1		130
11		45240 X	NO RPT	-0-	-45240 B	-0-			N	NO RPT			130

NE OVERTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278733 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 11780 PERF.12008 - 15052													
06		46950 X	34227	-0-	-12723 B	-0-	34168 2	59 9	N	54			84
07		43183 X	35039	-0-	-8144 B	-0-	34953 2	86 9	N	78	2 8		160
08		41912 X	31919	-0-	-9993 B	-0-	31835 2	84 9	N	76	186 1		50
09		40560 X	31402	-0-	-9158 B	-0-	31334 2	68 9	N	62			112
10		40610 X	31058	-0-	-9552 B	-0-	30941 2	117 9	N	106	185 1		33
11		34230 X	NO RPT	-0-	-34230 B	-0-			N	NO RPT			33

NE OVERTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278734 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 11780 PERF.12413 - 15071													
06		33030 X	27148	-0-	-5882 B	-0-	27064 2	84 9	N	76	185 1		40
07		33852 X	27167	-0-	-6685 B	-0-	27106 2	61 9	N	55	3 8		92
08		33077 X	23554	-0-	-9523 B	-0-	23497 2	57 9	N	52			144
09		32010 X	22960	-0-	-9050 B	-0-	22916 2	44 9	N	40			184
10		31930 X	23469	-0-	-8461 B	-0-	23413 2	56 9	N	51	190 1		45
11		27150 X	NO RPT	-0-	-27150 B	-0-			N	NO RPT			45

GUTHRIE-WILSON GU1-LINTNER ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279224 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11479 PERF.11850 - 16384													
06		71460 X	50170	-0-	-21290 B	-0-	640 1	48783 2	N	679	808 1		156
07		67363 X	46479	-0-	-20884 B	-0-	747 9	45155 2	N	626	583 1		199
08		52514 X	39788	-0-	-12726 B	-0-	635 1	38544 2	N	579	582 1		196
09		50820 X	40762	-0-	-10058 B	-0-	689 9	39541 2	N	569	588 1		177
10		52514 X	41442	-0-	-11072 B	-0-	607 1	40255 2	N	538	585 1		130
11		50160 X	NO RPT	-0-	-50160 B	-0-	637 9		N	NO RPT			130

GUTHRIE-WILSON GU 1 ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279229 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 11528 PERF.11805 - 16161													
06		72930 X	50207	-0-	-22723 B	-0-	627 1	47805 2	N	1614	1771 1		152
07		68262 X	49046	-0-	-19216 B	-0-	1775 9	46674 2	N	1560	1546 1		166
08		50964 X	43766	-0-	-7198 B	-0-	656 1	41479 2	N	1485	1488 1		163
09		49320 X	43956	-0-	-5364 B	-0-	1716 9	41777 2	N	1410	1363 1		210
10		50964 X	44303	-0-	-6661 B	-0-	653 1	42201 2	N	1344	1352 1		202
11		49320 X	NO RPT	-0-	-49320 B	-0-	1634 9		N	NO RPT			202

GREEN BAY - ECHARD ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279286 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 11870 PERF.12370 - 17960													
06		174570 X	106467	-0-	-68103 B	-0-	628 1	211 9	N	192	178 1		167
07		164920 X	100600	-0-	-64320 B	-0-	1551 9	219 9	N	199	188 1		178
08		114979 X	89659	-0-	-25320 B	-0-	624 1	182 9	N	165	176 1		167
09		111270 X	79568	-0-	-31702 B	-0-	1478 9	152 9	N	138	180 1		125
10		114979 X	80403	-0-	-34576 B	-0-		156 9	N	142	184 1		83
11		106470 X	NO RPT	-0-	-106470 B	-0-			N	NO RPT			83

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) BREITBURN OPERATING L.P. MCELROY-SWANN ALLOCATION		//CONT.// 67849 150 //CONT.// 090732		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SMITH						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WILKINSON - MCELROY 'A' ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279290 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12113 - 18543																
06	07	08	09	10	11	253170 X	118845	-0-	-134325 B	-0-	117824 2	1021 9	N	928	4251 1	144
07	08	09	10	11	223696 X	113645	-0-	-110051 B	-0-	109443 2	4202 9	N	3820	3786 1	178	
08	09	10	11	123411 X	93637	-0-	-29774 B	-0-	90188 2	3449 9	N	3135	3042 1	271		
09	10	11	119430 X	82852	-0-	-36578 B	-0-	79972 2	2880 9	N	2618	2528 1	361			
10	11	123411 X	80168	-0-	-43243 B	-0-	77355 2	2813 9	N	2557	2788 1	130				
11	118860 X	NO RPT	-0-	-118860 B	-0-				N	NO RPT			130			
-----																
MURRAY-MCELROY 'A' ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279293 COMPL. DATE 12/27/2015 TOTAL DEPTH 11710 PERF.12313 - 15965																
06	07	08	09	10	11	313650 X	149222	-0-	-164428 B	-0-	144169 2	5053 9	N	4594	6035 1	303
07	08	09	10	11	320757 X	138711	-0-	-182046 B	-0-	134291 2	4420 9	N	4018	4075 1	246	
08	09	10	11	158627 X	124190	-0-	-34437 B	-0-	120438 2	3752 9	N	3411	3473 1	184		
09	10	11	153510 X	109504	-0-	-44006 B	-0-	106149 2	3355 9	N	3050	3070 1	164			
10	11	158627 X	103625	-0-	-55002 B	-0-	100525 2	3100 9	N	2818	2772 1	210				
11	149220 X	NO RPT	-0-	-149220 B	-0-				N	NO RPT			210			
-----																
MURRAY-POND-GRAY WELL #: 1H RRCID -> 280150 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 11872 PERF.12210 - 18111																
06	07	08	09	10	11	234870 X	53551	-0-	-181319 B	-0-	51757 2	1794 9	N	1631	3383 1	149
07	08	09	10	11	242699 X	48306	-0-	-194393 B	-0-	46740 2	1566 9	N	1424	1517 1	56	
08	09	10	11	42527 X	42527	-0-	-0- B	-0-	41168 2	1359 9	N	1235	1047 0	244		
09	10	11	36743 X	36743	-0-	-0- B	-0-	35564 2	1179 9	N	1072	1092 0	14 1	210		
10	11	74493 X	34331	-0-	-40162 B	-0-	33214 2	1117 9	N	1015	1079 1	146				
11	53550 X	NO RPT	-0-	-53550 B	-0-				N	NO RPT			146			
-----																
CAMERON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 280220 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11760 - 17883																
06	07	08	09	10	11	150120 X	112099	-0-	-38021 B	-0-	111987 2	112 9	N	102	180 1	85
07	08	09	10	11	155124 X	106164	-0-	-48960 B	-0-	106054 2	110 9	N	100	1517 1	185	
08	09	10	11	91377 X	91377	-0-	-0- B	-0-	91266 2	111 9	N	101	171 1	115		
09	10	11	139530 X	77957	-0-	-61573 B	-0-	77852 2	105 9	N	95		210			
10	11	128030 X	74920	-0-	-53110 B	-0-	74825 2	95 9	N	86	177 1	119				
11	112110 X	NO RPT	-0-	-112110 B	-0-				N	NO RPT			119			
-----																
LINTNER-WILSON GU2 (ALLOC) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280227 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 11431 PERF.12155 - 16153																
06	07	08	09	10	11	86280 X	73329	-0-	-12951 B	-0-	72915 2	414 9	N	376	341 1	69
07	08	09	10	11	89156 X	64864	-0-	-24292 B	-0-	64433 2	431 9	N	392	376 1	85	
08	09	10	11	89156 X	51379	-0-	-37777 B	-0-	51051 2	328 9	N	298	356 1	27		
09	10	11	86280 X	45412	-0-	-40868 B	-0-	45103 2	309 9	N	281	169 1	139			
10	11	87048 X	43848	-0-	-43200 B	-0-	43538 2	310 9	N	282	372 1	49				
11	73320 X	NO RPT	-0-	-73320 B	-0-				N	NO RPT			49			
-----																
LINTNER-GUTHRIE-PETREE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 280273 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 11478 PERF.11770 - 16003																
06	07	08	09	10	11	158760 X	90026	-0-	-68734 B	-0-	87927 2	2099 9	N	1908	1940 1	163
07	08	09	10	11	164052 X	83230	-0-	-80822 B	-0-	81428 2	1802 9	N	1638	1631 1	170	
08	09	10	11	156023 X	65646	-0-	-90377 B	-0-	64225 2	1421 9	N	1292	1304 1	158		
09	10	11	150990 X	56476	-0-	-94514 B	-0-	55234 2	1242 9	N	1129	1101 1	186			
10	11	120187 X	53649	-0-	-66538 B	-0-	52455 2	1194 9	N	1085	1121 1	150				
11	90030 X	NO RPT	-0-	-90030 B	-0-				N	NO RPT			150			

-----																	
OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH																	
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732																	
MCELROY-GUTHRIE-WILSONGUL(ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 280277 COMPL. DATE 04/17/2016 TOTAL DEPTH 11611 PERF.12240 - 16853																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
06		146550 X	122988	-0-	-23562 B	-0-	118353	2	4635	9	N	4214	3699	1	2243	8	231
07		151435 X	109866	-0-	-41569 B	-0-	106345	2	3521	9	N	3201	3243	1			189
08		151435 X	94400	-0-	-57035 B	-0-	91552	2	2848	9	N	2589	2554	8			224
09		145290 X	80913	-0-	-64377 B	-0-	78450	2	2463	9	N	2239	32	1	2232	8	199
10		150133 X	73759	-0-	-76374 B	-0-	71416	2	2343	9	N	2130	2247	1			82
11		123000 X	NO RPT	-0-	-123000 B	-0-					N	NO RPT					82
-----																	
REAGAN-BLACK STONE-WILKINSON (AL WELL #: 1H RRCID -> 280278 COMPL. DATE 04/16/2016 TOTAL DEPTH 11801 PERF.12129 - 18871																	
06		294930 X	293312	-0-	-1618 B	-0-	277539	2	15773	9	N	14339	20308	1			562
07		304761 X	252906	-0-	-51855 B	-0-	241169	2	11737	9	N	10670	160	1	10652	8	420
08		304761 X	212002	-0-	-92759 B	-0-	202488	2	9514	9	N	8649	8789	0			280
09		294930 X	175989	-0-	-118941 B	-0-	167928	2	8061	9	N	7328	6908	0	70	1	630
10		304761 X	160690	-0-	-144071 B	-0-	153307	2	7383	9	N	6712	6861	1			481
11		293310 X	NO RPT	-0-	-293310 B	-0-					N	NO RPT					481
-----																	
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406																	
BURTON WELL #: 1 RRCID -> 206368 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11640 - 11791																	
06		690 N	116	-0-	-574 B	-0-	99	2	17	9	N	15					63
07		682 N	420	-0-	-262 B	-0-	383	2	37	9	N	34					97
08		614 N	614	-0-	-0 B	-0-	586	2	28	9	N	25					122
09		572 N	572	-0-	-0 B	-0-	541	2	31	9	N	28					150
10		434 N	47	-0-	-387 B	-0-	47	2			N	-0-					150
11		600 N	331	-0-	-269 B	-0-	316	2	15	9	N	14					164
-----																	
MCKINNEY WELL #: 1 RRCID -> 237026 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11375 - 11670																	
06		120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					170
07		224 N	224	-0-	-0 B	-0-	224	2			N	-0-					170
08		155 N	150	-0-	-5 B	-0-	150	2			N	-0-					170
09		121 N	121	-0-	-0 B	-0-	121	2			N	-0-					170
10		217 N	106	-0-	-111 B	-0-	106	2			N	-0-					170
11		150 N	84	-0-	-66 B	-0-	84	2			N	-0-					170
-----																	
C. W. RESOURCES, INC. 121085																	
CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 103897 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11814 - 11844																	
06		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					Y	-0-					9
07		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					Y	-0-					9
08		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					Y	-0-					9
09		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					Y	-0-					9
10		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					Y	-0-					9
11		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					Y	-0-					9
-----																	
MUD CREEK WELL #: 1 RRCID -> 108711 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11926 - 11774																	
06		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					17
07		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					17
08		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					17
09		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					17
10		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					17
11		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					17



-----

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH  
 C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085  
 CORLEY WELL #: 2 RRCID -> 194354 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11715 - 11850

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2640 X	2626	-0-	-14 B	-0-	2626	2			Y	-0-					50
07	2604 X	2053	-0-	-551 B	-0-	2053	2			Y	-0-					50
08	2542 X	2201	-0-	-341 B	-0-	2201	2			Y	-0-					50
09	2460 N	2026	-0-	-434 B	-0-	2026	2			Y	-0-					50
*10	2384 N	2384	-0-	-0- B	-0-	2384	2			Y	-0-					50
*11	2377 N	2377	-0-	-0- B	-0-	2377	2			Y	-0-					50

-----

LYLES WELL #: 1 RRCID -> 196059 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11665 - 11773

06	600 N	-0-	-0-	-600 B	-0-					Y	-0-					11
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					11
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					11
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					11
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					11
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					11

-----

LYLES WELL #: 2 RRCID -> 197429 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11530 - 11740

06	2370 N	1140	-0-	-1230 B	-0-	1139	3	1	9	Y	1					34
07	2139 N	384	-0-	-1755 B	-0-	384	3			Y	-0-					34
08	1209 N	320	-0-	-889 B	-0-	320	3			Y	-0-					34
09	1140 N	247	-0-	-893 B	-0-	247	3			Y	-0-					34
10	372 N	282	-0-	-90 B	-0-	280	3	2	9	Y	2	6	1			30
11	300 N	253	-0-	-47 B	-0-	253	3			Y	-0-					30

-----

CORLEY WELL #: 4 RRCID -> 198303 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11713 - 11847

06	1437 N	1437	-0-	-0- B	-0-	1434	2	3	9	Y	3					15
07	1650 N	1650	-0-	-0- B	-0-	1650	2			Y	-0-					15
08	1769 N	1769	-0-	-0- B	-0-	1769	2			Y	-0-					15
09	1610 N	1610	-0-	-0- B	-0-	1610	2			Y	-0-					15
*10	1658 N	1658	-0-	-0- B	-0-	1647	2	11	9	Y	10					25
11	1620 N	1564	-0-	-56 B	-0-	1564	2			Y	-0-					25

-----

LYLES WELL #: 4 RRCID -> 199013 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11662 - 12506

06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					29
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					29
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					29
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					29
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					29
*11	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			Y	-0-					29

-----

LYLES WELL #: 3 RRCID -> 199014 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11658 - 11956

06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
07	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3			Y	-0-					1
08	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			Y	-0-					1
09	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3			Y	-0-					1
10	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					Y	-0-					1
11	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-					Y	-0-					1

-----

LYLES WELL #: 5 RRCID -> 200881 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11674 - 11790

06	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540	3			Y	-0-					11
07	434 N	415	-0-	-19 B	-0-	415	3			Y	-0-					11
08	527 N	352	-0-	-175 B	-0-	352	3			Y	-0-					11
09	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637	3			Y	-0-					11
10	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508	3			Y	-0-	1	1			10
*11	646 N	646	-0-	-0- B	-0-	646	3			Y	-0-					10

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) C. W. RESOURCES, INC. LYLES		//CONT.// 67849 150 //CONT.// 121085		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----									
OVERTON (COTTON VALLEY SAND) C. W. RESOURCES, INC. LYLES		//CONT.// 67849 150 //CONT.// 121085		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH	
-----									
WELL #: 6		RRCID -> 200882		COMPL. DATE 02/11/2004		TOTAL DEPTH 12218		PERF.11900 - 12006	
06	1230 N	622	-0-	-608 B	-0-	620 3	2 9	Y	55
07	1271 N	811	-0-	-460 B	-0-	811 3		Y	55
08	930 N	476	-0-	-454 B	-0-	476 3		Y	55
09	630 N	314	-0-	-316 B	-0-	314 3		Y	55
10	1153 N	1153	-0-	-0- B	-0-	1100 3	53 9	Y	-0-
*11	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483 3		Y	-0-
-----									
WELL #: 1		RRCID -> 201539		COMPL. DATE 01/24/2004		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11635 - 11782	
-----									
06	781 N	781	-0-	-0- B	-0-	781 3		Y	6
07	966 N	966	-0-	-0- B	-0-	966 3		Y	6
08	1663 N	1663	-0-	-0- B	-0-	1663 3		Y	6
09	1128 N	1128	-0-	-0- B	-0-	1128 3		Y	6
10	1426 N	1426	-0-	-0- B	-0-	1425 3	1 9	Y	5
*11	1373 N	1373	-0-	-0- B	-0-	1373 3		Y	5
-----									
WELL #: 1		RRCID -> 202752		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 12090		PERF.11674 - 11814	
-----									
06	1214 N	1214	-0-	-0- B	-0-	1214 3		Y	8
07	1112 N	1112	-0-	-0- B	-0-	1112 3		Y	8
08	1333 N	885	-0-	-448 B	-0-	885 3		Y	8
09	1200 N	717	-0-	-483 B	-0-	717 3		Y	8
10	1781 N	1781	-0-	-0- B	-0-	1781 3		Y	8
*11	964 N	964	-0-	-0- B	-0-	964 3		Y	8
-----									
WELL #: 1		RRCID -> 202764		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 11768		PERF.11320 - 11524	
-----									
06	870 N	440	-0-	-430 B	-0-	440 2		Y	98
07	956 N	956	-0-	-0- B	-0-	956 2		Y	98
08	682 N	106	-0-	-576 B	-0-	75 2	31 9	Y	126
09	902 N	902	-0-	-0- B	-0-	899 2	3 9	Y	129
10	961 N	572	-0-	-389 B	-0-	571 2	1 9	Y	130
11	90 N	80	-0-	-10 B	-0-	80 2		Y	130
-----									
WELL #: 2		RRCID -> 203654		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 12090		PERF.11652 - 11882	
-----									
06	1140 N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140 3		Y	25
07	1150 N	1150	-0-	-0- B	-0-	1150 3		Y	25
08	1301 N	1301	-0-	-0- B	-0-	1301 3		Y	25
09	1082 N	1082	-0-	-0- B	-0-	1082 3		Y	25
10	1392 N	1392	-0-	-0- B	-0-	1391 3	1 9	Y	24
*11	1371 N	1371	-0-	-0- B	-0-	1371 3		Y	24
-----									
WELL #: 3		RRCID -> 203945		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 12198		PERF.11870 - 11984	
-----									
06	360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-			N	51
07	5723 X	5723	-0-	-0- B	-0-	5723 3		N	51
08	2184 N	2184	-0-	-0- B	-0-	2184 3		N	51
09	1464 N	1464	-0-	-0- B	-0-	1295 3	169 9	N	22
10	2914 X	2831	-0-	-83 B	-0-	2831 3		N	22
11	2820 X	2020	-0-	-800 B	-0-	2020 3		N	22
-----									
WELL #: 3		RRCID -> 204237		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 12250		PERF.12012 - 11798	
-----									
06	60 N	41	-0-	-19 B	-0-	41 3		N	-0-
07	62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54 3		N	-0-
08	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49 3		N	-0-
09	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45 3		N	-0-
10	62 N	49	-0-	-13 B	-0-	49 3		N	-0-
11	60 N	50	-0-	-10 B	-0-	50 3		N	-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
C. W. RESOURCES, INC.		//CONT.// 121085										
NORTHCUTT		WELL #: 2		RRCID -> 204350		COMPL. DATE 09/13/2004		TOTAL DEPTH 12206 PERF.11751 - 11990				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3193 X	3193	-0-	-0- B	-0-	3193 3		Y	-0-			-0-
07	3176 X	3176	-0-	-0- B	-0-	3176 3		Y	-0-			-0-
08	3088 X	3088	-0-	-0- B	-0-	3088 3		Y	-0-			-0-
09	2682 X	2682	-0-	-0- B	-0-	2682 3		Y	-0-			-0-
10	1540 X	1540	-0-	-0- B	-0-	1540 3		Y	-0-			-0-
11	1380 X	612	-0-	-768 B	-0-	612 3		Y	-0-			-0-
-----												
WILSON		WELL #: 1		RRCID -> 204977		COMPL. DATE 01/24/2004		TOTAL DEPTH 11896 PERF.11766 - 11886				
06	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	666 3	1 9	Y	1			11
07	651 N	641	-0-	-10 B	-0-	641 3		Y	-0-			11
08	690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690 3		Y	-0-			11
09	686 N	686	-0-	-0- B	-0-	685 3	1 9	Y	1			12
10	757 N	757	-0-	-0- B	-0-	744 3	13 9	Y	12	24 1		-0-
*11	784 N	784	-0-	-0- B	-0-	784 3		Y	-0-			-0-
-----												
BURKETT		WELL #: 1		RRCID -> 205058		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 12060 PERF.11940 - 11786				
06	240 N	140	-0-	-100 B	-0-	140 3		Y	-0-			10
07	155 N	120	-0-	-35 B	-0-	120 3		Y	-0-			10
08	155 N	74	-0-	-81 B	-0-	74 3		Y	-0-			10
09	150 N	89	-0-	-61 B	-0-	89 3		Y	-0-			10
10	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 3		Y	-0-			10
*11	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146 3		Y	-0-			10
-----												
MCGILL, LD GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 205974		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 12120 PERF.11724 - 11910				
06	990 N	766	-0-	-224 B	-0-	766 3		Y	-0-			63
07	961 N	860	-0-	-101 B	-0-	860 3		Y	-0-			63
08	868 N	797	-0-	-71 B	-0-	797 3		Y	-0-			63
09	780 N	716	-0-	-64 B	-0-	716 3		Y	-0-			63
10	868 N	725	-0-	-143 B	-0-	725 3		Y	-0-			63
11	780 N	714	-0-	-66 B	-0-	714 3		Y	-0-			63
-----												
TUCKER "G" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 206906		COMPL. DATE 11/04/2004		TOTAL DEPTH 12230 PERF.11759 - 12026				
06	2100 N	276	-0-	-1824 B	-0-	276 3		N	-0-			12
07	1505 N	1505	-0-	-0- B	-0-	1505 3		N	-0-			12
08	1823 N	1823	-0-	-0- B	-0-	1822 3	1 9	N	1			13
09	1352 N	1352	-0-	-0- B	-0-	1352 3		N	-0-			13
10	1519 N	1391	-0-	-128 B	-0-	1391 3		N	-0-			13
11	1770 N	1563	-0-	-207 B	-0-	1541 3	22 9	N	20			33
-----												
KLEUPPEL		WELL #: 3		RRCID -> 206943		COMPL. DATE 11/02/2004		TOTAL DEPTH 12020 PERF.11672 - 11780				
06	1452 N	1452	-0-	-0- B	-0-	1451 3	1 9	Y	1			32
07	1457 N	1280	-0-	-177 B	-0-	1279 3	1 9	Y	1			33
08	1349 N	1349	-0-	-0- B	-0-	1349 3		Y	-0-			33
09	1241 N	1241	-0-	-0- B	-0-	1240 3	1 9	Y	1			34
10	961 N	908	-0-	-53 B	-0-	897 3	11 9	Y	10	26 1		18
*11	1051 N	1051	-0-	-0- B	-0-	1051 3		Y	-0-			18
-----												
MCMOYLE UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 207187		COMPL. DATE 01/03/2005		TOTAL DEPTH 12225 PERF.11860 - 11984				
06	1230 X	1067	-0-	-163 B	-0-	934 3	133 9	N	121	188 1		18
07	1271 X	1148	-0-	-123 B	-0-	1146 3	2 9	N	2			20
08	1085 N	887	-0-	-198 B	-0-	887 3		N	-0-			20
09	1203 N	1203	-0-	-0- B	-0-	1203 3		N	-0-			20
10	1147 N	1091	-0-	-56 B	-0-	1091 3		N	-0-			20
11	870 N	786	-0-	-84 B	-0-	786 3		N	-0-			20

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085														
CORLEY WELL #: 3 RRCID -> 208899 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11750 - 11864														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
06		1546 N	1546	-0-	-0- B	-0-	1546	2		Y	-0-			17
07		1711 N	1711	-0-	-0- B	-0-	1711	2		Y	-0-			17
08		1423 N	1423	-0-	-0- B	-0-	1423	2		Y	-0-			17
09		1571 N	1571	-0-	-0- B	-0-	1571	2		Y	-0-			17
10		1705 N	1590	-0-	-115 B	-0-	1590	2		Y	-0-			17
*11		1574 N	1574	-0-	-0- B	-0-	1574	2		Y	-0-			17
-----														
RUCKER, WL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 208931 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12004 - 12156														
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 209160 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11860 - 11984														
06		3480 X	2410	-0-	-1070 B	-0-	2410	3		N	-0-			120
07		3596 X	2855	-0-	-741 B	-0-	2855	3		N	-0-			120
08		3193 X	2446	-0-	-747 B	-0-	2446	3		N	-0-			120
09		3090 X	1936	-0-	-1154 B	-0-	1936	3		N	-0-			120
10		3193 X	2083	-0-	-1110 B	-0-	2083	3		N	-0-			120
11		2760 X	2496	-0-	-264 B	-0-	2496	3		N	-0-			120
-----														
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209269 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 12088 PERF.11728 - 11812														
06		30 N	8	-0-	-22 B	-0-	8	2		N	-0-			28
07		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-			28
08		93 N	64	-0-	-29 B	-0-	64	2		N	-0-			28
09		55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55	2		N	-0-			28
10		168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2		N	-0-			28
11		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-				N	-0-			28
-----														
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 209322 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11750 - 11842														
06		1440 N	922	-0-	-518 B	-0-	922	2		N	-0-			17
07		1085 N	803	-0-	-282 B	-0-	802	2	1 9	N	1			18
08		1209 N	630	-0-	-579 B	-0-	630	2		N	-0-			18
09		930 N	829	-0-	-101 B	-0-	829	2		N	-0-			18
10		806 N	394	-0-	-412 B	-0-	394	2		N	-0-			18
11		600 N	544	-0-	-56 B	-0-	544	2		N	-0-			18
-----														
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 210065 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11766 - 11952														
06		1950 N	1840	-0-	-110 B	-0-	1840	3		Y	-0-			11
07		1953 N	1905	-0-	-48 B	-0-	1903	3	2 9	Y	2	2 1		11
08		1798 N	1721	-0-	-77 B	-0-	1721	3		Y	-0-			11
09		1830 N	1778	-0-	-52 B	-0-	1778	3		Y	-0-			11
10		1891 N	1635	-0-	-256 B	-0-	1634	3	1 9	Y	1	2 1		10
11		1680 N	1570	-0-	-110 B	-0-	1570	3		Y	-0-			10
-----														
JAKUBIK WELL #: 3 RRCID -> 210481 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF.12116 - 12230														
06		1253 N	1253	-0-	-0- B	-0-	1252	3	1 9	Y	1			43
07		1116 N	867	-0-	-249 B	-0-	866	3	1 9	Y	1	1 1		43
08		992 N	348	-0-	-644 B	-0-	348	3		Y	-0-			43
09		960 N	713	-0-	-247 B	-0-	713	3		Y	-0-	1 1		42
10		1027 N	1027	-0-	-0- B	-0-	1015	3	12 9	Y	11	12 1		41
*11		890 N	890	-0-	-0- B	-0-	877	3	13 9	Y	12	10 1		43

-----												
OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH												
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085												
NORTHCUTT, ED GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 211643 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 12243 PERF.11722 - 11952												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
						(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
06		120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-	-0-				Y	13
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				Y	13
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				Y	13
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				Y	13
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				Y	13
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				Y	13
-----												
BURKETT WELL #: 3 RRCID -> 212009 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11706 - 11804												
06		1355 N	1355	-0-	-0- B	-0-	1353	3	2	9	Y	10
07		1364 N	1354	-0-	-10 B	-0-	1345	3	9	9	Y	9
08		1364 N	1250	-0-	-114 B	-0-	1250	3			Y	9
09		1350 N	1338	-0-	-12 B	-0-	1338	3			Y	9
10		1364 N	1263	-0-	-101 B	-0-	1257	3	6	9	Y	6
*11		1225 N	1225	-0-	-0- B	-0-	1225	3			Y	6
-----												
SWINNEY, VIOLA WELL #: 1 RRCID -> 212227 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11548 - 11698												
06		2100 N	1717	-0-	-383 B	-0-	1717	3			Y	20
07		2341 N	2341	-0-	-0- B	-0-	2340	3	1	9	Y	20
08		1984 N	1933	-0-	-51 B	-0-	1933	3			Y	20
09		1790 N	1790	-0-	-0- B	-0-	1790	3			Y	20
10		2352 N	2352	-0-	-0- B	-0-	2351	3	1	9	Y	20
11		1860 N	1734	-0-	-126 B	-0-	1734	3			Y	20
-----												
MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 213548 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12018 PERF.11650 - 11752												
06		2580 X	2380	-0-	-200 B	-0-	2378	3	2	9	Y	8
07		2796 X	2796	-0-	-0- B	-0-	2785	3	11	9	Y	5
08		2759 X	2524	-0-	-235 B	-0-	2524	3			Y	5
09		2671 X	2671	-0-	-0- B	-0-	2671	3			Y	5
10		2759 X	2579	-0-	-180 B	-0-	2572	3	7	9	Y	1
11		2670 X	2315	-0-	-355 B	-0-	2315	3			Y	1
-----												
JAKUBIK WELL #: 2 RRCID -> 213551 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 12395 PERF.11980 - 12176												
06		2116 N	2116	-0-	-0- B	-0-	2115	3	1	9	Y	26
07		2156 N	2156	-0-	-0- B	-0-	2154	3	2	9	Y	26
08		1853 N	1853	-0-	-0- B	-0-	1852	3	1	9	Y	27
09		1958 N	1958	-0-	-0- B	-0-	1957	3	1	9	Y	26
10		1578 N	1578	-0-	-0- B	-0-	1559	3	19	9	Y	24
*11		1734 N	1734	-0-	-0- B	-0-	1709	3	25	9	Y	27
-----												
AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 213666 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 12133 PERF.11766 - 11862												
06		1788 N	1788	-0-	-0- B	-0-	1787	3	1	9	Y	9
07		1890 N	1890	-0-	-0- B	-0-	1884	3	6	9	Y	7
08		1891 N	1847	-0-	-44 B	-0-	1847	3			Y	7
09		1807 N	1807	-0-	-0- B	-0-	1807	3			Y	7
10		2537 N	2537	-0-	-0- B	-0-	2531	3	6	9	Y	4
*11		3052 X	3052	-0-	-0- B	-0-	3052	3			Y	4
-----												
WILSON, B.J. WELL #: 1 RRCID -> 214313 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11674 - 11816												
06		2373 N	2373	-0-	-0- B	-0-	2372	3	1	9	Y	6
07		2521 N	2521	-0-	-0- B	-0-	2517	3	4	9	Y	6
08		2418 N	2253	-0-	-165 B	-0-	2253	3			Y	6
09		2384 N	2384	-0-	-0- B	-0-	2384	3			Y	6
10		2511 N	2292	-0-	-219 B	-0-	2290	3	2	9	Y	4
11		2190 N	2129	-0-	-61 B	-0-	2129	3			Y	4

-----													
OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH													
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085													
MCGILL, LD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 214317 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11798 - 11996													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
-----													
06		1098 N	1098	-0-	-0- B	-0-	1098 3			Y	-0-		15
07		1490 N	1490	-0-	-0- B	-0-	1490 3			Y	-0-		15
08		1395 N	1395	-0-	-0- B	-0-	1395 3			Y	-0-		15
09		1391 N	1391	-0-	-0- B	-0-	1391 3			Y	-0-		15
10		1488 N	1167	-0-	-321 B	-0-	1167 3			Y	-0-		15
11		1350 N	1293	-0-	-57 B	-0-	1293 3			Y	-0-		15
-----													
JAKUBIK WELL #: 4 RRCID -> 216211 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12002 - 12120													
06		1423 N	1423	-0-	-0- B	-0-	1324 3	99 9		Y	90		90
07		1369 N	1369	-0-	-0- B	-0-	1222 3	147 9		Y	134	182 1	42
08		1301 N	1301	-0-	-0- B	-0-	1226 3	75 9		Y	68		110
09		1168 N	1168	-0-	-0- B	-0-	1061 3	107 9		Y	97	181 1	26
10		434 N	149	-0-	-285 B	-0-	55 3	94 9		Y	85	96 1	15
11		420 N	228	-0-	-192 B	-0-	74 3	154 9		Y	140	124 1	31
-----													
LYLES WELL #: 7 RRCID -> 216213 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11628 - 11732													
06		661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661 3			Y	-0-		19
07		558 N	217	-0-	-341 B	-0-	217 3			Y	-0-		19
08		1147 N	875	-0-	-272 B	-0-	875 3			Y	-0-		19
09		660 N	631	-0-	-29 B	-0-	631 3			Y	-0-		19
10		415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415 3			Y	-0-	1 1	18
11		840 N	462	-0-	-378 B	-0-	462 3			Y	-0-		18
-----													
MURPHY, HJ GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 216402 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12082 - 12208													
06		232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 3			Y	-0-		15
07		230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 3			Y	-0-		15
08		223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 3			Y	-0-		15
09		240 N	180	-0-	-60 B	-0-	180 3			Y	-0-		15
10		217 N	195	-0-	-22 B	-0-	180 3	15 9		Y	14	26 1	3
*11		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 3			Y	-0-		3
-----													
MCGILL, LD GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 220928 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11846 - 12040													
06		3120 X	1762	-0-	-1358 B	-0-	1762 3			Y	-0-		47
07		2790 X	1379	-0-	-1411 B	-0-	1379 3			Y	-0-		47
08		1643 X	1338	-0-	-305 B	-0-	1338 3			Y	-0-		47
09		1590 X	1383	-0-	-207 B	-0-	1383 3			Y	-0-		47
10		1904 N	1904	-0-	-0- B	-0-	1904 3			Y	-0-		47
*11		1578 N	1578	-0-	-0- B	-0-	1578 3			Y	-0-		47
-----													
DAVIS, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 221457 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11715 - 11832													
06		1050 N	562	-0-	-488 B	-0-	562 2			Y	-0-		75
07		1075 N	1075	-0-	-0- B	-0-	1075 2			Y	-0-		75
08		841 N	841	-0-	-0- B	-0-	841 2			Y	-0-		75
09		717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717 2			Y	-0-		75
10		1085 N	967	-0-	-118 B	-0-	967 2			Y	-0-		75
*11		1071 N	1071	-0-	-0- B	-0-	1071 2			Y	-0-		75
-----													
CHALLENGER WELL #: 1 RRCID -> 221711 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11890 - 12080													
06		1530 X	445	-0-	-1085 B	-0-	445 3			Y	-0-		22
07		1581 X	451	-0-	-1130 B	-0-	451 3			Y	-0-		22
08		761 N	761	-0-	-0- B	-0-	761 3			Y	-0-		22
09		450 N	297	-0-	-153 B	-0-	297 3			Y	-0-		22
10		1352 N	1352	-0-	-0- B	-0-	1352 3			Y	-0-		22
*11		1422 N	1422	-0-	-0- B	-0-	1422 3			Y	-0-		22

-----

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH  
 C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085  
 MCGILL, LD GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222035 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12154 - 12304

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		1004 N	1004	-0-	-0- B	-0-	1004	3			Y	-0-					87
07		1154 N	1154	-0-	-0- B	-0-	1154	3			Y	-0-					87
08		1088 N	1088	-0-	-0- B	-0-	1088	3			Y	-0-					87
09		1033 N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033	3			Y	-0-					87
10		1169 N	1169	-0-	-0- B	-0-	1070	3	99	9	Y	90	163	1			14
*11		1048 N	1048	-0-	-0- B	-0-	1048	3			Y	-0-					14

-----

JAKUBIK WELL #: 5 RRCID -> 224551 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12010 - 12252

06		1306 N	1306	-0-	-0- B	-0-	1304	3	2	9	Y	2					205
07		1457 N	1265	-0-	-192 B	-0-	1263	3	2	9	Y	2	3	1			204
08		1395 N	1312	-0-	-83 B	-0-	1312	3			Y	-0-					204
09		1320 N	1284	-0-	-36 B	-0-	1282	3	2	9	Y	2	4	1			202
10		1271 N	1249	-0-	-22 B	-0-	1249	3			Y	-0-	38	1			164
*11		1346 N	1346	-0-	-0- B	-0-	1346	3			Y	-0-	40	1			124

-----

MUD CREEK WELL #: 2H RRCID -> 225016 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.12950 - 13421

06		6150 X	5950	-0-	-200 B	-0-	5950	3			N	-0-					27
07		6386 X	4156	-0-	-2230 B	-0-	4156	3			N	-0-					27
08		6851 X	5241	-0-	-1610 B	-0-	5241	3			N	-0-					27
09		6630 X	4416	-0-	-2214 B	-0-	4416	3			N	-0-					27
10		6851 X	4731	-0-	-2120 B	-0-	4731	3			N	-0-					27
11		5940 X	4231	-0-	-1709 B	-0-	4231	3			N	-0-					27

-----

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 227886 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12184 - 12226

06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
07		182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			Y	-0-					1
08		114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3			Y	-0-					1
09		75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3			Y	-0-					1
10		186 N	78	-0-	-108 B	-0-	78	3			Y	-0-					1
11		120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-					Y	-0-					1

-----

STEPHENS GU WELL #: 1 RRCID -> 230076 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12080 - 12140

06		120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-					Y	-0-					19
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					19
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					19
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					19
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					19
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					19

-----

JAKUBIK WELL #: 6H RRCID -> 235448 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 12169 PERF.12624 - 14675

06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12

-----

MCDONALD WELL #: 2H RRCID -> 238097 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11811 PERF.12055 - 14365

06		12930 X	11524	-0-	-1406 B	-0-	11509	3	15	9	Y	14					44
07		13144 X	12167	-0-	-977 B	-0-	12099	3	68	9	Y	62	76	1			30
08		12741 X	11490	-0-	-1251 B	-0-	11489	3	1	9	Y	1					31
09		12060 X	11297	-0-	-763 B	-0-	11297	3			Y	-0-					31
10		12152 X	11320	-0-	-832 B	-0-	11278	3	42	9	Y	38	63	1			6
11		11760 X	10836	-0-	-924 B	-0-	10836	3			Y	-0-					6

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) C. W. RESOURCES, INC. DYER		//CONT.// //CONT.//	67849 150 121085	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SMITH				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
OVERTON (COTTON VALLEY SAND) C. W. RESOURCES, INC. DYER		//CONT.//	67849 150 121085	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SMITH				
-----														
		WELL #:	3H	RRCID ->	238985	COMPL. DATE	05/27/2008	TOTAL DEPTH	11848	PERF.	11734	- 14688		
06		9390 X	8738	-0-	-652 B	-0-	8725 3	13 9	Y		12			30
07		9703 X	8701	-0-	-1002 B	-0-	8647 3	54 9	Y		49	60 1		19
08		8590 X	8590	-0-	-0- B	-0-	8589 3	1 9	Y		1			20
09		11787 X	11787	-0-	-0- B	-0-	11787 3		Y		-0-			20
10		11209 X	11209	-0-	-0- B	-0-	11154 3	55 9	Y		50	70 1		-0-
*11		10538 X	10538	-0-	-0- B	-0-	10538 3		Y		-0-			-0-
-----														
NORTHCUTT GU		WELL #:	4H	RRCID ->	243761	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	12002	PERF.	12543	- 14897		
06		12990 X	6688	-0-	-6302 B	-0-	6589 3	99 9	N		90	188 1		64
07		13423 X	8447	-0-	-4976 B	-0-	8304 3	143 9	N		130			194
08		8587 X	8260	-0-	-327 B	-0-	8110 3	150 9	N		136	178 1		152
09		7221 X	7221	-0-	-0- B	-0-	7130 3	91 9	N		83	186 1		49
10		8432 X	7168	-0-	-1264 B	-0-	7023 3	145 9	N		132			181
*11		8347 X	8347	-0-	-0- B	-0-	8167 3	180 9	N		164	176 1		169
-----														
RUCKER, WL GU 1		WELL #:	5H	RRCID ->	243764	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	12077	PERF.	12484	- 14758		
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-			-0-
-----														
JAKUBIK		WELL #:	7H	RRCID ->	246356	COMPL. DATE	02/23/2009	TOTAL DEPTH	12107	PERF.	12540	- 15019		
06		9150 X	7999	-0-	-1151 B	-0-	7977 3	22 9	N		20	180 1		17
07		9486 X	7416	-0-	-2070 B	-0-	7405 3	11 9	N		10			27
08		9486 X	6958	-0-	-2528 B	-0-	6811 3	147 9	N		134			161
09		9180 X	8903	-0-	-277 B	-0-	8781 3	122 9	N		111	190 1		82
10		9008 X	9008	-0-	-0- B	-0-	8870 3	138 9	N		125	173 1		34
*11		8807 X	8807	-0-	-0- B	-0-	8803 3	4 9	N		4			38
-----														
STEPHENS GU		WELL #:	2H	RRCID ->	248285	COMPL. DATE	12/15/2008	TOTAL DEPTH	12048	PERF.	12444	- 14030		
06		3990 X	3379	-0-	-611 B	-0-	3379 3		N		-0-			30
07		4123 X	3922	-0-	-201 B	-0-	3922 3		N		-0-			30
08		3658 X	3388	-0-	-270 B	-0-	3388 3		N		-0-			30
09		3540 X	3021	-0-	-519 B	-0-	3021 3		N		-0-			30
10		3658 X	3175	-0-	-483 B	-0-	3175 3		N		-0-			30
11		3540 X	2948	-0-	-592 B	-0-	2948 3		N		-0-			30
-----														
RUCKER, WL GU 1		WELL #:	6H	RRCID ->	257037	COMPL. DATE	04/21/2010	TOTAL DEPTH	12064	PERF.	12556	- 15297		
06		10710 X	5783	-0-	-4927 B	-0-	5638 3	145 9	N		132	189 1		78
07		10974 X	16	-0-	-10958 B	-0-	16 3		N		-0-			78
08		10974 X	-0-	-0-	-10974 B	-0-			N		-0-			78
09		10350 X	-0-	-0-	-10350 B	-0-			N		-0-			78
10		10416 X	5952	-0-	-4464 B	-0-	5897 3	55 9	N		50			128
*11		9321 X	9321	-0-	-0- B	-0-	9306 3	15 9	N		14			142
-----														
JAKUBIK		WELL #:	9H	RRCID ->	259664	COMPL. DATE	10/27/2010	TOTAL DEPTH	12215	PERF.	12273	- 15574		
06		21690 X	19699	-0-	-1991 B	-0-	19450 3	249 9	N		226	185 1		143
07		22258 X	19867	-0-	-2391 B	-0-	19626 3	241 9	N		219	187 1		175
08		21607 X	19580	-0-	-2027 B	-0-	19391 3	189 9	N		172	190 1		157
09		20910 X	18932	-0-	-1978 B	-0-	18708 3	224 9	N		204	191 1		170
10		20367 X	19550	-0-	-817 B	-0-	19401 3	149 9	N		135	198 1		107
11		19710 X	19357	-0-	-353 B	-0-	19109 3	248 9	N		225	192 1		140



-----													
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849	150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SMITH		
C. W. RESOURCES, INC.		//CONT.//		121085									
RUCKER, WL GU 1		WELL #:		7H	RRCID ->	261519	COMPL. DATE	02/03/2011	TOTAL DEPTH	12511	PERF.12150	- 14438	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		5762 X	5762	-0-	-0- B	-0-	5703 3	59 9	N	54			187
07		8598 X	8598	-0-	-0- B	-0-	8341 3	257 9	N	234	379 1		42
08		10704 X	10704	-0-	-0- B	-0-	10454 3	250 9	N	227	188 1		81
09		8744 X	8744	-0-	-0- B	-0-	8582 3	162 9	N	147			228
10		10041 X	10041	-0-	-0- B	-0-	9865 3	176 9	N	160	190 1		198
11		10350 X	8732	-0-	-1618 B	-0-	8611 3	121 9	N	110	191 1		117
-----													
RUCKER WL GU 1		WELL #:		8H	RRCID ->	265334	COMPL. DATE	01/17/2012	TOTAL DEPTH	12136	PERF.12451	- 14423	
06		9000 X	6187	-0-	-2813 B	-0-	6082 3	105 9	N	95			145
07		9300 X	8539	-0-	-761 B	-0-	8376 3	163 9	N	148	190 1		103
08		9300 X	8925	-0-	-375 B	-0-	8684 3	241 9	N	219	187 1		135
09		7921 X	7921	-0-	-0- B	-0-	7813 3	108 9	N	98	191 1		42
10		8623 X	8623	-0-	-0- B	-0-	8345 3	278 9	N	253	188 1		107
11		8640 X	5928	-0-	-2712 B	-0-	5784 3	147 9	N	134	193 1		48
-----													
CINRON ENERGY, LLC		153512											
WRIGHT		WELL #:		1 T	RRCID ->	152474	COMPL. DATE	11/10/1994	TOTAL DEPTH	13161	PERF.11280	- 11464	
06		1576 N	1576	-0-	-0- B	-0-	1 1	1575 2	N	-0-			-0-
07		1622 N	1622	-0-	-0- B	-0-	1 1	1621 2	N	-0-			-0-
08		1674 N	1598	-0-	-76 B	-0-	1 1	1597 2	N	-0-			-0-
09		1646 N	1646	-0-	-0- B	-0-	1 1	1645 2	N	-0-			-0-
10		1612 N	1123	-0-	-489 B	-0-	1 1	1122 2	N	-0-			-0-
11		1350 N	1150	-0-	-200 B	-0-	1 1	1149 2	N	-0-			-0-
-----													
HARPER, R. E.		WELL #:		1	RRCID ->	167532	COMPL. DATE	09/01/1997	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11120	- 11352	
06		695 N	695	-0-	-0- B	-0-	1 1	685 2	N	8			89
							9 9						
07		713 N	707	-0-	-6 B	-0-	1 1	705 2	N	1			90
							1 9						
08		713 N	697	-0-	-16 B	-0-	1 1	694 2	N	2			92
							2 9						
09		722 N	722	-0-	-0- B	-0-	1 1	715 2	N	5			97
							6 9						
10		713 N	495	-0-	-218 B	-0-	1 1	488 2	N	5			102
							6 9						
11		600 N	508	-0-	-92 B	-0-	1 1	500 2	N	6			108
							7 9						
-----													
ARTEBERRY HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	191616	COMPL. DATE	08/07/2002	TOTAL DEPTH	11540	PERF.11180	- 11420	
06		846 N	846	-0-	-0- B	-0-	1 1	788 2	N	52			137
							57 9						
07		930 N	823	-0-	-107 B	-0-	1 1	811 2	N	10			147
							11 9						
08		920 N	920	-0-	-0- B	-0-	1 1	799 2	N	109	156 1		100
							120 9						
09		867 N	867	-0-	-0- B	-0-	1 1	822 2	N	40			140
							44 9						
10		837 N	617	-0-	-220 B	-0-	1 1	561 2	N	50			190
							55 9						
11		810 N	642	-0-	-168 B	-0-	1 1	575 2	N	60	151 1		99
							66 9						

-----														
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//	67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
CINRON ENERGY, LLC			//CONT.//	153512										
FULTON			WELL #:	1	RRCID ->	199246	COMPL. DATE	11/26/2003	TOTAL DEPTH	12210	PERF.	10961 - 11344		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06	510 N	458	-0-	-52 B	-0-	1 46	1 9	411	2	N	42			148
07	478 N	478	-0-	-0- B	-0-	1 54	1 9	423	2	N	49	154	1	43
08	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	1 62	1 9	417	2	N	56			99
09	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	1 57	1 9	429	2	N	52			151
10	465 N	316	-0-	-149 B	-0-	1 22	1 9	293	2	N	20	146	1	25
11	420 N	334	-0-	-86 B	-0-	1 33	1 9	300	2	N	30			55
-----														
RAY, L. C.			WELL #:	1	RRCID ->	202242	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11352 - 11589		
06	1612 N	1612	-0-	-0- B	-0-	1 413	1 9	1198	2	N	375	335	1	139
07	1581 N	1552	-0-	-29 B	-0-	1 318	1 9	1233	2	N	289	165	1	263
08	1599 N	1599	-0-	-0- B	-0-	1 383	1 9	1215	2	N	348	490	1	121
09	1620 N	1570	-0-	-50 B	-0-	1 318	1 9	1251	2	N	289	336	1	74
10	1550 N	1229	-0-	-321 B	-0-	1 374	1 9	854	2	N	340	340	1	74
11	1410 N	1193	-0-	-217 B	-0-	1 318	1 9	874	2	N	289	310	1	53
-----														
COMSTOCK OIL & GAS, LP			WELL #:	2	RRCID ->	213076	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11363 - 11639		
RAY, L. C.			170040											
06	570 N	326	-0-	-244 B	-0-	224	1	102	2	N	-0-			75
07	1040 N	1040	-0-	-0- B	-0-	273	1	745	2	N	20			95
08	682 N	682	-0-	-0- B	-0-	22 282	9 1	394	2	N	5			100
09	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	233	1	213	2	N	-0-			100
10	1054 N	415	-0-	-639 B	-0-	259	1	156	2	N	-0-			100
*11	1885 N	1885	-0-	-0- B	-0-	238	1	1636	2	N	10			110
-----														
CRATON ALPHA LLC			WELL #:	2H	RRCID ->	275171	COMPL. DATE	07/07/2014	TOTAL DEPTH	11184	PERF.	11550 - 14981		
WILSON, J. B. GU			186225											
06	20010 X	16991	-0-	-3019 B	-0-	1188	1	15557	2	N	224	188	1	21 8 160
07	20274 X	17769	-0-	-2505 B	-0-	1336	1	16180	2	N	230	187	1	58 8 145
08	20274 X	16589	-0-	-3685 B	-0-	1314	1	15165	2	N	100	185	1	60
09	18390 X	16149	-0-	-2241 B	-0-	1333	1	14634	2	N	165	26	8	199
10	19349 X	19349	-0-	-0- B	-0-	1658	1	17547	2	N	131	189	1	31 8 110
11	17190 X	15754	-0-	-1436 B	-0-	1379	1	14157	2	N	198	194	1	29 8 85
-----														



-----														
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
HIBBARD ENERGY, LP				383757										
TRAVIS GAS UNIT				WELL #:	3 T	RRCID ->	229765	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	12950	PERF.12715 - 12792		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
06		2273 N	2273	-0-	-0- B	-0-	2273 2			Y	-0-			30
07		2232 N	2028	-0-	-204 B	-0-	2028 2			Y	-0-			30
08		2418 N	1778	-0-	-640 B	-0-	1778 2			Y	-0-			30
09		2280 N	1856	-0-	-424 B	-0-	1856 2			Y	-0-			30
10		2015 N	1629	-0-	-386 B	-0-	1629 2			Y	-0-			30
11		1710 N	1370	-0-	-340 B	-0-	1370 2			Y	-0-			30
-----														
TRAVIS GAS UNIT				WELL #:	4 T	RRCID ->	231246	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL DEPTH	13160	PERF.12265 - 12707		
06		704 N	704	-0-	-0- B	-0-	704 2			Y	-0-			26
07		713 N	712	-0-	-1 B	-0-	712 2			Y	-0-			26
08		744 N	669	-0-	-75 B	-0-	669 2			Y	-0-			26
09		690 N	586	-0-	-104 B	-0-	586 2			Y	-0-			26
10		713 N	674	-0-	-39 B	-0-	674 2			Y	-0-			26
11		660 N	502	-0-	-158 B	-0-	502 2			Y	-0-			26
-----														
TRAVIS A GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	242956	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	13034	PERF.12312 - 12859		
06		1319 N	1319	-0-	-0- B	-0-	1319 2			Y	-0-			20
07		1302 N	1278	-0-	-24 B	-0-	1278 2			Y	-0-			20
08		1426 N	1335	-0-	-91 B	-0-	1335 2			Y	-0-			20
09		1320 N	1021	-0-	-299 B	-0-	1021 2			Y	-0-			20
10		1271 N	1178	-0-	-93 B	-0-	1178 2			Y	-0-			20
11		1290 N	916	-0-	-374 B	-0-	916 2			Y	-0-			20
-----														
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC				501130										
LIGHT				WELL #:	1	RRCID ->	185125	COMPL. DATE	08/27/2001	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11270 - 11376		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
LINN OPERATING, INC.				501545										
ARNOLD GAS UNIT #1				WELL #:	1	RRCID ->	084391	COMPL. DATE	08/06/1979	TOTAL DEPTH	12340	PERF.11451 - 11493		
06		600 N	583	-0-	-17 B	-0-	33 1	550 2		N	-0-			145
07		651 N	525	-0-	-126 B	-0-	34 1	491 2		N	-0-			145
08		620 N	611	-0-	-9 B	-0-	41 1	570 2		N	-0-			145
09		570 N	433	-0-	-137 B	-0-	29 1	404 2		N	-0-			145
10		527 N	507	-0-	-20 B	-0-	30 1	477 2		N	-0-			145
11		600 N	517	-0-	-83 B	-0-	32 1	485 2		N	-0-			145
-----														
ARNOLD GAS UNIT #2				WELL #:	1	RRCID ->	091208	COMPL. DATE	10/06/1980	TOTAL DEPTH	11736	PERF.11566 - 11598		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			18
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			18
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			18
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			18
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			18
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			18

-----												
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
WILSON, VERNON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	096864	COMPL. DATE	12/16/1981	TOTAL DEPTH	11860	PERF.11557 -	11683
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	26	1	436	2	Y	-0-	40
07	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	27	1	390	2	Y	-0-	40
08	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	17	1	232	2	Y	-0-	40
09	240 N	113	-0-	-127 B	-0-	8	1	105	2	Y	-0-	40
10	248 N	171	-0-	-77 B	-0-	10	1	161	2	Y	-0-	40
11	240 N	139	-0-	-101 B	-0-	9	1	130	2	Y	-0-	40 1 -0-
-----												
ODOM, JR GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	097658	COMPL. DATE	07/08/1981	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12073 -	12160
06	775 N	775	-0-	-0- B	-0-	44	1	724	2	Y	6	101
07	806 N	719	-0-	-87 B	-0-	46	1	670	2	Y	3	104
08	806 N	758	-0-	-48 B	-0-	50	1	707	2	Y	1	105
09	780 N	756	-0-	-24 B	-0-	51	1	704	2	Y	1	106
10	713 N	713	-0-	-0- B	-0-	43	1	668	2	Y	2	108
*11	734 N	734	-0-	-0- B	-0-	45	1	689	2	Y	-0-	108
-----												
KICKAPOO CREEK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	097945	COMPL. DATE	01/20/1982	TOTAL DEPTH	11752	PERF.11350 -	11560
06	1290 N	1256	-0-	-34 B	-0-	71	1	1185	2	N	-0-	142
07	1364 N	1291	-0-	-73 B	-0-	84	1	1207	2	N	-0-	142
08	1333 N	1238	-0-	-95 B	-0-	81	1	1133	2	N	22	164
09	1290 N	1290	-0-	-0- B	-0-	86	1	1190	2	N	13	177
10	1302 N	1297	-0-	-5 B	-0-	78	1	1219	2	N	-0-	177
*11	1257 N	1257	-0-	-0- B	-0-	76	1	1153	2	N	25	184 1 18
-----												
PERRY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	098279	COMPL. DATE	05/28/1981	TOTAL DEPTH	11924	PERF.11803 -	11832
06	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	2	1	35	2	Y	9	43 1 11
07	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	3	1	42	2	Y	3	14
08	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	2	1	27	2	Y	-0-	14
09	30 N	17	-0-	-13 B	-0-	1	1	12	2	Y	4	18
10	31 N	6	-0-	-25 B	-0-	5	2	1	9	Y	1	19
11	30 N	5	-0-	-25 B	-0-	5	2			Y	-0-	19
-----												
CHADWICK GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	099472	COMPL. DATE	03/19/1982	TOTAL DEPTH	11859	PERF.11506 -	11769
06	947 N	947	-0-	-0- B	-0-	53	1	877	2	Y	15	113
07	886 N	886	-0-	-0- B	-0-	57	1	827	2	Y	2	96 1 19
08	904 N	904	-0-	-0- B	-0-	60	1	844	2	Y	-0-	19
09	924 N	924	-0-	-0- B	-0-	60	1	838	2	Y	24	43
10	899 N	712	-0-	-187 B	-0-	43	1	669	2	Y	-0-	43
11	870 N	784	-0-	-86 B	-0-	48	1	736	2	Y	-0-	43

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545										
WARE, J. F.		WELL #: 1		RRCID -> 100107		COMPL. DATE 04/12/1982		TOTAL DEPTH 11920 PERF.11547 - 11795				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	900 N	812	-0-	-88 B	-0-	46	1 766 2	N	-0-			37
07	930 N	772	-0-	-158 B	-0-	50	1 722 2	N	-0-			37
08	992 N	838	-0-	-154 B	-0-	56	1 782 2	N	-0-			37
09	810 N	727	-0-	-83 B	-0-	49	1 678 2	N	-0-			37
10	775 N	597	-0-	-178 B	-0-	36	1 561 2	N	-0-			37
11	810 N	528	-0-	-282 B	-0-	33	1 495 2	N	-0-			37
-----												
ALLRED		WELL #: 1		RRCID -> 101647		COMPL. DATE 07/28/1982		TOTAL DEPTH 11848 PERF.11555 - 11790				
06	1436 N	1436	-0-	-0- B	-0-	82	1 1354 2	N	-0-			200
07	1457 N	1403	-0-	-54 B	-0-	91	1 1311 2	N	1	162	1	39
						1	9					
08	1384 N	1384	-0-	-0- B	-0-	92	1 1292 2	N	-0-			39
09	1440 N	1156	-0-	-284 B	-0-	78	1 1078 2	N	-0-			39
10	1437 N	1437	-0-	-0- B	-0-	86	1 1351 2	N	-0-			39
11	1350 N	1347	-0-	-3 B	-0-	83	1 1264 2	N	-0-			39
-----												
BURKE, FRANK		WELL #: 1		RRCID -> 102615		COMPL. DATE 10/12/1982		TOTAL DEPTH 11950 PERF.11583 - 11821				
06	1470 N	1421	-0-	-49 B	-0-	81	1 1340 2	N	-0-			123
07	1426 N	1424	-0-	-2 B	-0-	92	1 1332 2	N	-0-			123
08	1463 N	1463	-0-	-0- B	-0-	97	1 1366 2	N	-0-			123
09	1410 N	1379	-0-	-31 B	-0-	93	1 1286 2	N	-0-			123
10	1426 N	1402	-0-	-24 B	-0-	84	1 1314 2	N	4			127
						4	9					
11	1410 N	1255	-0-	-155 B	-0-	77	1 1178 2	N	-0-			127
-----												
MATLOCK		WELL #: 1		RRCID -> 103438		COMPL. DATE 12/02/1982		TOTAL DEPTH 11950 PERF.11592 - 11808				
06	750 N	745	-0-	-5 B	-0-	42	1 703 2	N	-0-			78
07	806 N	782	-0-	-24 B	-0-	51	1 729 2	N	2			80
						2	9					
08	791 N	791	-0-	-0- B	-0-	52	1 730 2	N	8			88
						9	9					
09	750 N	665	-0-	-85 B	-0-	45	1 620 2	N	-0-			88
10	775 N	688	-0-	-87 B	-0-	42	1 638 2	N	7			95
						8	9					
11	780 N	751	-0-	-29 B	-0-	50	1 701 2	N	-0-			95
-----												
WARREN, SM GU1		WELL #: 1		RRCID -> 105798		COMPL. DATE 11/18/1982		TOTAL DEPTH 12348 PERF.11007 - 11926				
06	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2	N	-0-			22
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			22
08	7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-			N	-0-			22
09	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-			N	-0-			22
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			22
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			22

-----														
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, INC.			//CONT.//		501545									
WILSON, GB GU 1			WELL #:		1	RRCID -> 105799			COMPL. DATE 03/01/1986		TOTAL DEPTH 12150	PERF.11752 - 11768		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
06		2788 N	2788	-0-	-0- B	-0-	156 1	2587 2		N		41		226
							45 9							
07		2791 N	2791	-0-	-0- B	-0-	178 1	2573 2		N		36	181 1	1 8 80
							40 9							
08		2692 N	2692	-0-	-0- B	-0-	176 1	2477 2		N		35		115
							39 9							
09		2559 N	2559	-0-	-0- B	-0-	170 1	2355 2		N		31		146
							34 9							
10		2676 N	2676	-0-	-0- B	-0-	158 1	2476 2		N		38		184
							42 9							
*11		2562 N	2562	-0-	-0- B	-0-	156 1	2375 2		N		28		212
							31 9							
-----														
THRASH, A (CV) GU 1			WELL #:		1	RRCID -> 106972			COMPL. DATE 07/12/1983		TOTAL DEPTH 12380	PERF.11956 - 12240		
06		1933 N	1933	-0-	-0- B	-0-	110 1	1822 2		Y		1		3
							1 9							
07		2250 N	2250	-0-	-0- B	-0-	145 1	2090 2		Y		14	1 8	16
							15 9							
08		2159 N	2159	-0-	-0- B	-0-	143 1	2016 2		Y		-0-	16 1	-0-
							95 1	1326 2		Y		-0-		-0-
09		1680 N	1421	-0-	-259 B	-0-	95 1	1326 2		Y		-0-		-0-
							122 1	1867 2		Y		8	1 8	7
*10		1998 N	1998	-0-	-0- B	-0-	9 9							
							107 1	1561 2		Y		-0-		7
*11		1680 N	1668	-0-	-12 B	-0-								
-----														
RUCKER, WL GU 1			WELL #:		1	RRCID -> 108068			COMPL. DATE 10/30/1983		TOTAL DEPTH 12300	PERF.12022 - 12063		
06		1110 N	941	-0-	-169 B	-0-	53 1	884 2		Y		4		61
							4 9							
07		1252 N	1252	-0-	-0- B	-0-	81 1	1169 2		Y		2		63
							2 9							
08		1100 N	1100	-0-	-0- B	-0-	73 1	1026 2		Y		1		64
							1 9							
09		1026 N	1026	-0-	-0- B	-0-	69 1	957 2		Y		-0-		64
							51 1	807 2		Y		3		67
10		1147 N	861	-0-	-286 B	-0-	3 9							
							61 1	921 2		Y		-0-		67
11		1050 N	982	-0-	-68 B	-0-								
-----														
WALDROP, MEW GU 1			WELL #:		1	RRCID -> 109198			COMPL. DATE 11/04/1983		TOTAL DEPTH 12167	PERF.11707 - 12030		
06		15 N	15	-0-	-0- B	-0-	1 1	14 2		N		-0-		37
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N		-0-		37
08		11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-				N		-0-		37
09		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N		-0-		37
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N		-0-		37
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N		-0-		37
-----														
MURPHY, HJ GU I			WELL #:		1	RRCID -> 110481			COMPL. DATE 03/29/1984		TOTAL DEPTH 12350	PERF.12040 - 12289		
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N		-0-		102
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N		1	68 1	35
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N		-0-		35
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N		-0-		35
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N		-0-		35
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N		-0-		35

-----

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 112205 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11769 - 12106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

-----

BRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 113461 COMPL. DATE 08/11/1984 TOTAL DEPTH 11893 PERF.11490 - 11739

06	570 N	538	-0-	-32 B	-0-	30	1	500	2	N	7		124
						8	9						
07	589 N	474	-0-	-115 B	-0-	30	1	438	2	N	5		129
						6	9						
08	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	35	1	491	2	N	1		130
						1	9						
09	540 N	475	-0-	-65 B	-0-	31	1	434	2	N	9		139
						10	9						
10	465 N	387	-0-	-78 B	-0-	23	1	357	2	N	6		145
						7	9						
*11	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	32	1	492	2	N	4		149
						4	9						

-----

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 115140 COMPL. DATE 10/04/1984 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12051 - 12135

06	810 N	598	-0-	-212 B	-0-	33	1	547	2	N	16		195
						18	9						
07	746 N	746	-0-	-0- B	-0-	48	1	689	2	N	8	177 1	26
						9	9						
08	651 N	647	-0-	-4 B	-0-	42	1	584	2	N	19		45
						21	9						
09	743 N	743	-0-	-0- B	-0-	49	1	675	2	N	17		62
						19	9						
10	744 N	599	-0-	-145 B	-0-	35	1	547	2	N	15		77
						17	9						
11	630 N	536	-0-	-94 B	-0-	32	1	490	2	N	13		90
						14	9						

-----

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 162677 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 11858 PERF.11413 - 11614

06	750 N	730	-0-	-20 B	-0-	41	1	686	2	Y	3		41
						3	9						
07	744 N	696	-0-	-48 B	-0-	45	1	650	2	Y	1		42
						1	9						
08	713 N	496	-0-	-217 B	-0-	32	1	450	2	Y	13		55
						14	9						
09	720 N	656	-0-	-64 B	-0-	44	1	612	2	Y	-0-	45 1	10
10	682 N	682	-0-	-0- B	-0-	41	1	639	2	Y	2		12
						2	9						
*11	671 N	671	-0-	-0- B	-0-	41	1	627	2	Y	3		15
						3	9						



-----														
OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
PERRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172875 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11544 - 11787														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	755 N	755	-0-	-0- B	-0-	42	1	705	2	Y	7	63 1	12	
07	775 N	674	-0-	-101 B	-0-	8	9	628	2	Y	3		15	
08	741 N	741	-0-	-0- B	-0-	3	9	692	2	Y	-0-		15	
09	750 N	663	-0-	-87 B	-0-	44	1	616	2	Y	3		18	
10	735 N	735	-0-	-0- B	-0-	3	9	691	2	Y	-0-		18	
*11	758 N	758	-0-	-0- B	-0-	44	1	711	2	Y	-0-		18	
-----														
CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 173182 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11339 - 11582														
06	120 N	79	-0-	-41 B	-0-	4	1	58	2	Y	15		87	
07	93 N	59	-0-	-34 B	-0-	17	9	55	2	Y	-0-	76 1	11	
08	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	4	1	68	2	Y	-0-		11	
09	90 N	81	-0-	-9 B	-0-	5	1	76	2	Y	-0-		11	
10	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	4	1	70	2	Y	-0-		11	
11	60 N	49	-0-	-11 B	-0-	3	1	45	2	Y	1		12	
-----														
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 182129 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11315 - 11507														
06	1098 N	1098	-0-	-0- B	-0-	62	1	1034	2	N	2		30	
07	1094 N	1094	-0-	-0- B	-0-	2	9	1020	2	N	3		33	
08	1192 N	1192	-0-	-0- B	-0-	71	1	1109	2	N	4		37	
09	1168 N	1168	-0-	-0- B	-0-	3	9	1089	2	N	1		38	
10	1202 N	1202	-0-	-0- B	-0-	79	1	1126	2	N	4		42	
*11	1181 N	1181	-0-	-0- B	-0-	4	9	1107	2	N	1		43	
-----														
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182547 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11455 - 11637														
06	1230 N	1132	-0-	-98 B	-0-	64	1	1061	2	N	6		86	
07	1240 N	1168	-0-	-72 B	-0-	7	9	1084	2	N	8		94	
08	1240 N	1169	-0-	-71 B	-0-	75	1	1085	2	N	6		100	
09	1211 N	1211	-0-	-0- B	-0-	9	9	1122	2	N	7		107	
10	1272 N	1272	-0-	-0- B	-0-	77	1	1188	2	N	7		114	
*11	1243 N	1243	-0-	-0- B	-0-	8	9	1163	2	N	4		118	
-----														

-----														
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
WARE, J. F.		WELL #:		2	RRCID -> 182995			COMPL. DATE 05/17/2001			TOTAL DEPTH 11968 PERF.11542 - 11772			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
-----														
06	1200 N	1120	-0-	-80 B	-0-	63	1	1054	2	N	3	30		
						3	9							
07	1209 N	1152	-0-	-57 B	-0-	74	1	1072	2	N	5	35		
						6	9							
08	1202 N	1202	-0-	-0- B	-0-	80	1	1119	2	N	3	38		
						3	9							
09	1110 N	1092	-0-	-18 B	-0-	73	1	1013	2	N	5	43		
						6	9							
10	1172 N	1172	-0-	-0- B	-0-	70	1	1098	2	N	4	47		
						4	9							
11	1170 N	1141	-0-	-29 B	-0-	70	1	1065	2	N	5	52		
						6	9							
-----														
ALLRED				WELL #:		2	RRCID -> 183981			COMPL. DATE 06/03/2001			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11612 - 11816	
-----														
06	1470 N	1431	-0-	-39 B	-0-	81	1	1347	2	N	3	150		
						3	9							
07	1457 N	1393	-0-	-64 B	-0-	90	1	1303	2	N	-0-	150		
						96	1	1351	2	N	-0-	150		
08	1457 N	1447	-0-	-10 B	-0-	77	1	1075	2	N	-0-	150		
						77	1	1075	2	N	-0-	150		
09	1440 N	1152	-0-	-288 B	-0-	87	1	1364	2	N	3	150		
						87	1	1364	2	N	3	150		
10	1454 N	1454	-0-	-0- B	-0-	3	9					3		
						3	9					3		
11	1410 N	1396	-0-	-14 B	-0-	85	1	1299	2	N	11	12		
						12	9				2	8		
						12	9				2	8		
-----														
BURKE, FRANK				WELL #:		2	RRCID -> 184210			COMPL. DATE 07/21/2001			TOTAL DEPTH 12028 PERF.11608 - 11850	
-----														
06	2040 N	2001	-0-	-39 B	-0-	113	1	1881	2	Y	6	12		
						7	9							
07	2046 N	2046	-0-	-0- B	-0-	132	1	1908	2	Y	5	17		
						6	9							
08	2108 N	1957	-0-	-151 B	-0-	129	1	1809	2	Y	17	34		
						19	9							
09	2010 N	1374	-0-	-636 B	-0-	92	1	1272	2	Y	9	3		
						10	9				40	1		
10	2046 N	1077	-0-	-969 B	-0-	64	1	1009	2	Y	4	7		
						4	9							
*11	2052 N	2052	-0-	-0- B	-0-	126	1	1922	2	Y	4	11		
						4	9							
-----														
WARREN, SM GUL				WELL #:		2	RRCID -> 185013			COMPL. DATE 08/26/2001			TOTAL DEPTH 12210 PERF.11790 - 12082	
-----														
06	1947 N	1947	-0-	-0- B	-0-	109	1	1816	2	Y	20	58		
						22	9							
07	2046 N	1921	-0-	-125 B	-0-	123	1	1775	2	Y	21	24		
						23	9				55	1		
08	T. A.	1842	-0-	1842 B	1842	122	1	1708	2	Y	11	35		
						12	9							
09	T. A.	1795	-0-	1795 B	3637	120	1	1669	2	Y	5	40		
						6	9							
10	T. A.	1819	-0-	1819 B	5456	109	1	1710	2	Y	-0-	40		
						106	1	1607	2	Y	-0-	40		
*11	7169 X	1713	-0-	-5456 B	-0-	106	1	1607	2	Y	-0-	-0-		
											40	1		
											-0-	-0-		

-----													
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, INC.			//CONT.// 501545										
MATLOCK			WELL #: 2		RRCID -> 185023			COMPL. DATE 09/02/2001			TOTAL DEPTH 12019 PERF.11572 - 11804		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----													
06		1200 N	1120	-0-	-80 B	-0-	63 1	1053 2	N	4			80
							4 9						
07		1209 N	1031	-0-	-178 B	-0-	67 1	960 2	N	4			84
							4 9						
08		1200 N	1200	-0-	-0- B	-0-	79 1	1109 2	N	11			95
							12 9						
09		1152 N	1152	-0-	-0- B	-0-	76 1	1052 2	N	22			117
							24 9						
10		1195 N	1195	-0-	-0- B	-0-	70 1	1097 2	N	25			142
							28 9						
11		1170 N	1123	-0-	-47 B	-0-	69 1	1044 2	N	9			151
							10 9						
-----													
WILSON, VERNON GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 185555			COMPL. DATE 07/11/2001			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11518 - 11750		
-----													
06		1170 N	1165	-0-	-5 B	-0-	64 1	1057 2	N	40			223
							44 9						
07		1418 N	1418	-0-	-0- B	-0-	91 1	1312 2	N	14	176 1		61
							15 9						
08		1238 N	1238	-0-	-0- B	-0-	82 1	1156 2	N	-0-			61
09		1257 N	1257	-0-	-0- B	-0-	81 1	1131 2	N	41			102
							45 9						
10		1426 N	1221	-0-	-205 B	-0-	72 1	1129 2	N	18			120
							20 9						
11		1200 N	1059	-0-	-141 B	-0-	65 1	994 2	N	-0-			120
-----													
ARNOLD GAS UNIT #1			WELL #: 3		RRCID -> 185769			COMPL. DATE 09/27/2001			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11284 - 11471		
-----													
06		990 N	967	-0-	-23 B	-0-	55 1	912 2	N	-0-			63
07		992 N	948	-0-	-44 B	-0-	61 1	887 2	N	-0-			63
08		1054 N	937	-0-	-117 B	-0-	62 1	875 2	N	-0-			63
09		960 N	888	-0-	-72 B	-0-	60 1	828 2	N	-0-			63
10		961 N	922	-0-	-39 B	-0-	55 1	867 2	N	-0-			63
*11		903 N	903	-0-	-0- B	-0-	56 1	847 2	N	-0-			63
-----													
KICKAPOO CREEK GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 185771			COMPL. DATE 10/11/2001			TOTAL DEPTH 11830 PERF.11410 - 11598		
-----													
06		1200 N	894	-0-	-306 B	-0-	49 1	814 2	N	28			145
							31 9						
07		1333 N	1069	-0-	-264 B	-0-	68 1	976 2	N	23	1 8		167
							25 9						
08		1178 N	934	-0-	-244 B	-0-	62 1	872 2	N	-0-			167
09		900 N	812	-0-	-88 B	-0-	54 1	755 2	N	3	155 1		15
							3 9						
10		1054 N	199	-0-	-855 B	-0-	12 1	187 2	N	-0-			15
11		900 N	144	-0-	-756 B	-0-	9 1	135 2	N	-0-			15
-----													
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 186367			COMPL. DATE 09/14/2001			TOTAL DEPTH 11708 PERF.11250 - 11438		
-----													
06		1058 N	1058	-0-	-0- B	-0-	60 1	996 2	N	2			70
							2 9						
07		1209 N	1133	-0-	-76 B	-0-	73 1	1057 2	N	3			73
							3 9						
08		1292 N	1292	-0-	-0- B	-0-	86 1	1204 2	N	2			75
							2 9						
09		1255 N	1255	-0-	-0- B	-0-	84 1	1169 2	N	2			77
							2 9						
10		1272 N	1272	-0-	-0- B	-0-	76 1	1196 2	N	-0-			77
11		1260 N	1216	-0-	-44 B	-0-	75 1	1141 2	N	-0-			77

-----													
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
LINN OPERATING, INC.			//CONT.//		501545								
MATLOCK			WELL #:		3	RRCID -> 186972			COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 12009	PERF.11594 - 11804	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
06	1260 N	1209	-0-	-51 B	-0-	69	1	1138	2	N	2		155
						2	9						
07	1272 N	1272	-0-	-0- B	-0-	82	1	1189	2	N	1		156
						1	9						
08	1274 N	1274	-0-	-0- B	-0-	83	1	1168	2	N	21	157 1	20
						23	9						
09	1200 N	1155	-0-	-45 B	-0-	78	1	1077	2	N	-0-		20
10	1271 N	1223	-0-	-48 B	-0-	73	1	1150	2	N	-0-		20
11	1230 N	1144	-0-	-86 B	-0-	71	1	1073	2	N	-0-		20
-----													
WARE, J. F.			WELL #:		3	RRCID -> 187106			COMPL. DATE 11/28/2001		TOTAL DEPTH 11990	PERF.11552 - 11798	
-----													
06	1339 N	1339	-0-	-0- B	-0-	75	1	1247	2	Y	15		95
						17	9						
07	1364 N	1225	-0-	-139 B	-0-	79	1	1146	2	Y	-0-	82 1	13
08	1354 N	1354	-0-	-0- B	-0-	90	1	1264	2	Y	-0-		13
09	1288 N	1288	-0-	-0- B	-0-	86	1	1201	2	Y	1		14
						1	9						
10	1328 N	1328	-0-	-0- B	-0-	78	1	1233	2	Y	15		29
						17	9						
*11	1160 N	1160	-0-	-0- B	-0-	72	1	1088	2	Y	-0-		29
-----													
BRIGHT			WELL #:		2	RRCID -> 187160			COMPL. DATE 12/30/2001		TOTAL DEPTH 12031	PERF.11598 - 11828	
-----													
06	1350 N	1232	-0-	-118 B	-0-	64	1	1066	2	Y	93		199
						102	9						
07	1441 N	1441	-0-	-0- B	-0-	89	1	1289	2	Y	57	184 1	70
						63	9						
08	1695 N	1695	-0-	-0- B	-0-	108	1	1517	2	Y	64		134
						70	9						
09	1237 N	1237	-0-	-0- B	-0-	78	1	1082	2	Y	70	168 1	33
						77	9						
10	1426 N	1221	-0-	-205 B	-0-	69	1	1083	2	Y	63		96
						69	9						
11	1590 N	1299	-0-	-291 B	-0-	79	1	1208	2	Y	11	1 8	106
						12	9						
-----													
WILSON, GB GU 1			WELL #:		2	RRCID -> 187870			COMPL. DATE 02/22/2002		TOTAL DEPTH 12194	PERF.11728 - 12070	
-----													
06	2477 N	2477	-0-	-0- B	-0-	139	1	2317	2	Y	19	66 1	22
						21	9						
07	2635 N	2487	-0-	-148 B	-0-	161	1	2324	2	Y	2	2 8	22
						2	9						
08	2540 N	2540	-0-	-0- B	-0-	167	1	2348	2	Y	23	2 8	43
						25	9						
09	2460 N	2420	-0-	-40 B	-0-	162	1	2257	2	Y	1		44
						1	9						
10	2480 N	2457	-0-	-23 B	-0-	145	1	2278	2	Y	31		75
						34	9						
11	2460 N	2247	-0-	-213 B	-0-	139	1	2107	2	Y	1	3 8	73
						1	9						

OIL AND GAS DIVISION

-----															
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545											
WILSON, VERNON GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 188091			COMPL. DATE 02/13/2002			TOTAL DEPTH 11880 PERF.11456 - 11676				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
06	2340 N	2154	-0-	-186 B	-0-	120	1	1993	2	Y	37				90
07	2449 N	2181	-0-	-268 B	-0-	141	1	2033	2	Y	6	81	1	1 8	14
08	2356 N	2182	-0-	-174 B	-0-	143	1	2014	2	Y	23				37
09	2160 N	1571	-0-	-589 B	-0-	104	1	1439	2	Y	25				62
10	2170 N	1849	-0-	-321 B	-0-	110	1	1731	2	Y	7				69
11	2100 N	1920	-0-	-180 B	-0-	119	1	1769	2	Y	29	2	8		96
-----															
BURKE, FRANK		WELL #:		3	RRCID -> 188209			COMPL. DATE 03/20/2002			TOTAL DEPTH 12055 PERF.11594 - 11838				
06	2010 N	1983	-0-	-27 B	-0-	113	1	1869	2	Y	1	115	1		21
07	2294 N	2155	-0-	-139 B	-0-	139	1	2009	2	Y	6	1	8		26
08	2660 N	2660	-0-	-0- B	-0-	172	1	2420	2	Y	62				88
09	1980 N	1913	-0-	-67 B	-0-	128	1	1778	2	Y	6	2	8		92
10	2170 N	1940	-0-	-230 B	-0-	115	1	1800	2	Y	23				115
11	2250 N	1855	-0-	-395 B	-0-	114	1	1732	2	Y	8	2	8		121
-----															
ALLRED		WELL #:		3	RRCID -> 188850			COMPL. DATE 04/05/2002			TOTAL DEPTH 11980 PERF.11528 - 11771				
06	810 N	372	-0-	-438 B	-0-	21	1	351	2	N	-0-				25
07	434 N	404	-0-	-30 B	-0-	26	1	378	2	N	-0-				25
08	434 N	360	-0-	-74 B	-0-	24	1	336	2	N	-0-				25
09	360 N	348	-0-	-12 B	-0-	23	1	325	2	N	-0-				25
10	403 N	359	-0-	-44 B	-0-	21	1	338	2	N	-0-				25
11	360 N	340	-0-	-20 B	-0-	21	1	319	2	N	-0-				25
-----															
KICKAPOO CREEK GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 189803			COMPL. DATE 06/08/2002			TOTAL DEPTH 12010 PERF.11528 - 11710				
06	1080 N	1025	-0-	-55 B	-0-	58	1	956	2	N	10				128
07	992 N	978	-0-	-14 B	-0-	63	1	909	2	N	5				133
08	1018 N	1018	-0-	-0- B	-0-	68	1	950	2	N	-0-				133
09	1020 N	980	-0-	-40 B	-0-	66	1	914	2	N	-0-				133
10	992 N	956	-0-	-36 B	-0-	57	1	899	2	N	-0-				133
11	990 N	860	-0-	-130 B	-0-	53	1	807	2	N	-0-				133
-----															
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID -> 189804			COMPL. DATE 05/22/2002			TOTAL DEPTH 11700 PERF.11288 - 11488				
06	1080 N	1037	-0-	-43 B	-0-	62	1	975	2	N	-0-				145
07	1178 N	971	-0-	-207 B	-0-	63	1	908	2	N	-0-				145
08	1232 N	1232	-0-	-0- B	-0-	85	1	1145	2	N	2				147
09	1149 N	1149	-0-	-0- B	-0-	81	1	1068	2	N	-0-				147
10	1166 N	1166	-0-	-0- B	-0-	72	1	1092	2	N	2				149
11	1200 N	1105	-0-	-95 B	-0-	72	1	1027	2	N	5				154
-----															

-----													
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, INC.			//CONT.//		501545								
WALDROP, MEW GU 1			WELL #:		2	RRCID -> 190474			COMPL. DATE 07/12/2002		TOTAL DEPTH 12252 PERF.11704 - 11998		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
-----													
06		1885 N	1885	-0-	-0- B	-0-	107	1	1778	2	Y	-0-	7
07		1922 N	1817	-0-	-105 B	-0-	118	1	1699	2	Y	-0-	7
08		1922 N	1331	-0-	-591 B	-0-	87	1	1227	2	Y	15	22
							17	9					
09		1890 N	1381	-0-	-509 B	-0-	93	1	1287	2	Y	1	23
							1	9					
10		2036 N	2036	-0-	-0- B	-0-	122	1	1913	2	Y	1	24
							1	9					
*11		1883 N	1883	-0-	-0- B	-0-	116	1	1767	2	Y	-0-	24
-----													
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT					WELL #:	3	RRCID -> 190513			COMPL. DATE 08/05/2002		TOTAL DEPTH 11720 PERF.11260 - 11446	
-----													
06		2250 N	2005	-0-	-245 B	-0-	118	1	1886	2	N	1	38
							1	9				1	8
07		2294 N	1913	-0-	-381 B	-0-	128	1	1785	2	N	-0-	38
08		2263 N	2016	-0-	-247 B	-0-	138	1	1878	2	N	-0-	38
09		2010 N	1351	-0-	-659 B	-0-	94	1	1257	2	N	-0-	38
10		1922 N	1752	-0-	-170 B	-0-	109	1	1642	2	N	1	39
							1	9					
11		1950 N	1689	-0-	-261 B	-0-	108	1	1580	2	N	1	38
							1	9				2	8
-----													
MATLOCK					WELL #:	4	RRCID -> 190522			COMPL. DATE 07/26/2002		TOTAL DEPTH 12060 PERF.11574 - 11788	
-----													
06		1115 N	1115	-0-	-0- B	-0-	63	1	1049	2	Y	3	60
							3	9					
07		1120 N	1120	-0-	-0- B	-0-	72	1	1046	2	Y	2	61
							2	9				1	8
08		1124 N	1124	-0-	-0- B	-0-	75	1	1049	2	Y	-0-	61
09		1110 N	817	-0-	-293 B	-0-	55	1	762	2	Y	-0-	61
10		1116 N	983	-0-	-133 B	-0-	59	1	922	2	Y	2	63
							2	9					
11		1080 N	1064	-0-	-16 B	-0-	66	1	997	2	Y	1	64
							1	9					
-----													
WILSON, VERNON GAS UNIT					WELL #:	4	RRCID -> 190870			COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 12009 PERF.11551 - 11792	
-----													
06		1770 N	1688	-0-	-82 B	-0-	96	1	1589	2	N	3	127
							3	9					
07		1798 N	1734	-0-	-64 B	-0-	112	1	1621	2	N	1	127
							1	9				1	8
08		1922 N	1765	-0-	-157 B	-0-	115	1	1609	2	N	37	164
							41	9					
09		1777 N	1777	-0-	-0- B	-0-	118	1	1637	2	N	20	182
							22	9				2	8
10		1816 N	1816	-0-	-0- B	-0-	108	1	1696	2	N	11	193
							12	9					
*11		1749 N	1749	-0-	-0- B	-0-	107	1	1634	2	N	7	198
							8	9				2	8

OIL AND GAS DIVISION

-----														
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
WILSON, JASPER GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID -> 190901			COMPL. DATE 08/27/2002		TOTAL DEPTH 12025		PERF.11570 - 11792		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
-----														
06	1847 N	1847	-0-	-0- B	-0-		105 1	1738 2	Y	4				73
							4 9							
07	1612 N	1590	-0-	-22 B	-0-		103 1	1485 2	Y	2		1 8		74
							2 9							
08	1953 N	1950	-0-	-3 B	-0-		129 1	1818 2	Y	3				77
							3 9							
09	1860 N	1823	-0-	-37 B	-0-		122 1	1690 2	Y	10		2 8		85
							11 9							
10	1804 N	1804	-0-	-0- B	-0-		108 1	1692 2	Y	4				89
							4 9							
11	1890 N	1538	-0-	-352 B	-0-		95 1	1442 2	Y	1		2 8		88
							1 9							
-----														
WILSON, JASPER GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID -> 191085			COMPL. DATE 10/04/2002		TOTAL DEPTH 12060		PERF.11544 - 11760		
06	1693 N	1693	-0-	-0- B	-0-		96 1	1597 2	Y	-0-				86
07	1643 N	1078	-0-	-565 B	-0-		70 1	1007 2	Y	1				87
							1 9							
08	1850 N	1850	-0-	-0- B	-0-		123 1	1725 2	Y	2				89
							2 9							
09	1680 N	1516	-0-	-164 B	-0-		101 1	1405 2	Y	9				98
							10 9							
10	1772 N	1772	-0-	-0- B	-0-		106 1	1659 2	Y	6				104
							7 9							
11	1740 N	735	-0-	-1005 B	-0-		45 1	689 2	Y	1				105
							1 9							
-----														
PERRY GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 191965			COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 12065		PERF.11606 - 11826		
06	1449 N	1449	-0-	-0- B	-0-		82 1	1366 2	N	1				23
							1 9							
07	1457 N	1257	-0-	-200 B	-0-		81 1	1176 2	N	-0-				23
08	1519 N	1279	-0-	-240 B	-0-		85 1	1194 2	N	-0-				23
09	1440 N	1372	-0-	-68 B	-0-		91 1	1266 2	N	14				37
							15 9							
10	1392 N	1392	-0-	-0- B	-0-		83 1	1297 2	N	11				48
							12 9							
*11	1327 N	1327	-0-	-0- B	-0-		82 1	1245 2	N	-0-				48
-----														
ARNOLD GAS UNIT #1		WELL #:		4	RRCID -> 192016			COMPL. DATE 11/05/2002		TOTAL DEPTH 11719		PERF.11204 - 11431		
06	2595 N	2595	-0-	-0- B	-0-		147 1	2445 2	Y	3				78
							3 9							
07	2566 N	2566	-0-	-0- B	-0-		166 1	2399 2	Y	1				79
							1 9							
08	2697 N	2666	-0-	-31 B	-0-		176 1	2478 2	Y	11				90
							12 9							
09	2610 N	2546	-0-	-64 B	-0-		171 1	2375 2	Y	-0-		76 1		14
10	2647 N	2647	-0-	-0- B	-0-		158 1	2485 2	Y	4				18
							4 9							
11	2580 N	2545	-0-	-35 B	-0-		157 1	2385 2	Y	3				21
							3 9							





-----													
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	193623	COMPL. DATE	02/05/2003	TOTAL DEPTH	11670	PERF.11254 - 11426		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
06		1500 N	1413	-0-	-87 B	-0-	80 1	1332 2	N	1			123
							1 9						
07		1550 N	1138	-0-	-412 B	-0-	74 1	1064 2	N	-0-			123
08		1488 N	1473	-0-	-15 B	-0-	97 1	1370 2	N	5			128
							6 9						
09		1413 N	1413	-0-	-0- B	-0-	95 1	1317 2	N	1			129
							1 9						
10		1445 N	1445	-0-	-0- B	-0-	86 1	1359 2	N	-0-			129
11		1440 N	1431	-0-	-9 B	-0-	88 1	1343 2	N	-0-			129
-----													
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	193626	COMPL. DATE	02/19/2003	TOTAL DEPTH	11760	PERF.11326 - 11466		
-----													
06		1320 N	1284	-0-	-36 B	-0-	73 1	1209 2	Y	2			12
							2 9						
07		1364 N	1071	-0-	-293 B	-0-	69 1	1001 2	Y	1			13
							1 9						
08		1364 N	1341	-0-	-23 B	-0-	89 1	1245 2	Y	6			19
							7 9						
09		1295 N	1295	-0-	-0- B	-0-	87 1	1207 2	Y	1			20
							1 9						
10		1350 N	1350	-0-	-0- B	-0-	81 1	1268 2	Y	1			21
							1 9						
*11		1312 N	1312	-0-	-0- B	-0-	81 1	1230 2	Y	1			22
							1 9						
-----													
CROSS, JERRY GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	193631	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	11985	PERF.11526 - 11708		
-----													
06		960 N	603	-0-	-357 B	-0-	34 1	568 2	Y	1			15
							1 9						
07		682 N	396	-0-	-286 B	-0-	25 1	360 2	Y	10			25
							11 9						
08		825 N	825	-0-	-0- B	-0-	55 1	769 2	Y	1	1 8		25
							1 9						
09		795 N	795	-0-	-0- B	-0-	53 1	742 2	Y	-0-			25
10		782 N	782	-0-	-0- B	-0-	47 1	735 2	Y	-0-			25
11		810 N	742	-0-	-68 B	-0-	46 1	695 2	Y	1	1 8		25
							1 9						
-----													
MCRIMMON GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	193882	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	11954	PERF.11582 - 11724		
-----													
06		1560 N	1477	-0-	-83 B	-0-	83 1	1385 2	N	8			100
							9 9						
07		1612 N	1494	-0-	-118 B	-0-	97 1	1397 2	N	-0-			100
08		1581 N	1457	-0-	-124 B	-0-	97 1	1360 2	N	-0-			100
09		1508 N	1508	-0-	-0- B	-0-	101 1	1404 2	N	3	60 1		43
							3 9						
10		1488 N	1297	-0-	-191 B	-0-	77 1	1218 2	N	2			45
							2 9						
11		1410 N	1361	-0-	-49 B	-0-	84 1	1277 2	N	-0-			43
-----													

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545									
WARE, J. F.		WELL #: 5		RRCID -> 194384		COMPL. DATE 03/19/2003		TOTAL DEPTH 12627		PERF.11787 - 12476	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2040 N	1771	-0-	-269 B	-0-	100 1	1667 2	Y	4		100
07	2077 N	1423	-0-	-654 B	-0-	92 1	1328 2	Y	3	84 1	19
08	2215 N	2215	-0-	-0- B	-0-	147 1	2068 2	Y	-0-		19
09	1940 N	1940	-0-	-0- B	-0-	130 1	1807 2	Y	3		22
10	2099 N	2099	-0-	-0- B	-0-	125 1	1964 2	Y	9		31
11	2100 N	1920	-0-	-180 B	-0-	118 1	1802 2	Y	-0-		31
-----											
WARE, J. F.		WELL #: 4		RRCID -> 194385		COMPL. DATE 03/26/2003		TOTAL DEPTH 12032		PERF.11546 - 11798	
06	1020 N	806	-0-	-214 B	-0-	46 1	760 2	Y	-0-		60
07	1054 N	834	-0-	-220 B	-0-	54 1	780 2	Y	-0-		60
08	1085 N	1015	-0-	-70 B	-0-	67 1	947 2	Y	1		61
09	810 N	788	-0-	-22 B	-0-	50 1	699 2	Y	35	2 8	94
10	1016 N	1016	-0-	-0- B	-0-	61 1	955 2	Y	-0-		94
11	990 N	593	-0-	-397 B	-0-	37 1	556 2	Y	-0-		94
-----											
WILSON, JASPER GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 194523		COMPL. DATE 04/03/2003		TOTAL DEPTH 12020		PERF.11604 - 11759	
06	1530 N	1517	-0-	-13 B	-0-	86 1	1423 2	Y	7		82
07	1550 N	1536	-0-	-14 B	-0-	99 1	1430 2	Y	6	1 8	87
08	1550 N	1449	-0-	-101 B	-0-	95 1	1333 2	Y	19		106
09	1530 N	1343	-0-	-187 B	-0-	90 1	1251 2	Y	2	91 1	17
10	1550 N	1017	-0-	-533 B	-0-	61 1	955 2	Y	1		18
11	1410 N	1328	-0-	-82 B	-0-	82 1	1242 2	Y	4		22
-----											
WILSON, GB GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 194524		COMPL. DATE 04/09/2003		TOTAL DEPTH 12189		PERF.11654 - 11948	
06	4410 X	4009	-0-	-401 B	-0-	225 1	3742 2	Y	38	107 1	20
07	4557 X	3863	-0-	-694 B	-0-	249 1	3601 2	Y	12	1 8	31
08	4588 X	4015	-0-	-573 B	-0-	265 1	3720 2	Y	27		58
09	4020 X	3580	-0-	-440 B	-0-	239 1	3318 2	Y	21	2 8	77
10	4154 X	4146	-0-	-8 B	-0-	247 1	3886 2	Y	12		89
11	4020 X	2786	-0-	-1234 B	-0-	170 1	2590 2	Y	24	90 1	2 8
						26 9					21

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) LINN OPERATING, INC. BRIGHT		//CONT.// 67849 150 //CONT.// 501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 3 RRCID -> 194724 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11533 - 11750											
06	1650 N	1481	-0-	-169 B	-0-	88 1 6 9	1387 2	Y	5		102
07	1829 N	1647	-0-	-182 B	-0-	110 1 13 9	1524 2	Y	12	96 1 1 8	17
08	1674 N	1595	-0-	-79 B	-0-	109 1 8 9	1478 2	Y	7		24
09	1470 N	1049	-0-	-421 B	-0-	74 1 1 9	974 2	Y	1	1 8	24
10	1651 N	1651	-0-	-0- B	-0-	101 1 24 9	1526 2	Y	22		46
11	1530 N	1507	-0-	-23 B	-0-	97 1	1410 2	Y	-0-		46
ALLRED WELL #: 5 RRCID -> 195080 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11614 - 11758											
06	2040 N	1994	-0-	-46 B	-0-	113 1	1881 2	N	-0-		85
07	2015 N	2015	-0-	-0- B	-0-	131 1	1884 2	N	-0-		85
08	2077 N	1878	-0-	-199 B	-0-	125 1	1753 2	N	-0-		85
09	2011 N	2011	-0-	-0- B	-0-	135 1	1876 2	N	-0-		85
10	2022 N	2022	-0-	-0- B	-0-	121 1	1901 2	N	-0-		85
*11	1928 N	1928	-0-	-0- B	-0-	119 1	1809 2	N	-0-		85
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 195085 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11278 - 11486											
06	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 195577 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11404 - 11578											
06	2130 N	1863	-0-	-267 B	-0-	105 1 7 9	1751 2	N	6		145
07	2487 N	2487	-0-	-0- B	-0-	160 1 10 9	2317 2	N	9		154
08	2536 N	2536	-0-	-0- B	-0-	168 1 11 9	2357 2	N	10		164
09	2288 N	2288	-0-	-0- B	-0-	151 1 39 9	2098 2	N	35		199
10	2434 N	2434	-0-	-0- B	-0-	145 1 6 9	2283 2	N	5		204
*11	2310 N	2310	-0-	-0- B	-0-	142 1 11 9	2157 2	N	10	182 1	32
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 195592 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11444 - 11610											
06	1438 N	1438	-0-	-0- B	-0-	80 1 24 9	1334 2	Y	22		33
07	1508 N	1508	-0-	-0- B	-0-	97 1 4 9	1407 2	Y	4		37
08	1508 N	1508	-0-	-0- B	-0-	99 1 20 9	1389 2	Y	18		55
09	1460 N	1460	-0-	-0- B	-0-	97 1 9 9	1354 2	Y	8		63
10	1480 N	1480	-0-	-0- B	-0-	88 1 6 9	1386 2	Y	5		68
*11	1523 N	1523	-0-	-0- B	-0-	93 1 13 9	1417 2	Y	12		80

-----															
OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH															
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545															
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 195632 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11582 - 11728															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)		AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
					(L)	(-)									
-----															
06		1484 N	1484	-0-	-0- B	-0-	84	1	1399	2	N	1			44
							1	9							
07		1484 N	1484	-0-	-0- B	-0-	96	1	1387	2	N	1	1	8	44
							1	9							
08		1262 N	1262	-0-	-0- B	-0-	84	1	1176	2	N	2	2	8	44
							2	9							
09		1446 N	1446	-0-	-0- B	-0-	97	1	1349	2	N	-0-			44
10		1438 N	1438	-0-	-0- B	-0-	86	1	1352	2	N	-0-			44
*11		1169 N	1169	-0-	-0- B	-0-	71	1	1069	2	N	26	2	8	68
							29	9							
-----															
WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 195633 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11667 PERF.11230 - 11404															
-----															
06		1552 N	1552	-0-	-0- B	-0-	88	1	1464	2	Y	-0-			79
							86	1	1248	2	Y	26	89	1	13
							29	9							
07		1581 N	1363	-0-	-218 B	-0-									
08		1767 N	1667	-0-	-100 B	-0-	111	1	1555	2	Y	1			14
							1	9							
09		1560 N	1367	-0-	-193 B	-0-	92	1	1275	2	Y	-0-			14
10		1457 N	1457	-0-	-0- B	-0-	87	1	1369	2	Y	1			15
							1	9							
11		1620 N	1486	-0-	-134 B	-0-	92	1	1393	2	Y	1	3	8	13
							1	9							
-----															
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 195732 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11608 - 12030															
-----															
06		1918 N	1918	-0-	-0- B	-0-	106	1	1754	2	N	53			180
							58	9							
07		1911 N	1911	-0-	-0- B	-0-	124	1	1786	2	N	1	159	1	22
							1	9							
08		2046 N	2019	-0-	-27 B	-0-	134	1	1885	2	N	-0-			22
09		1927 N	1927	-0-	-0- B	-0-	129	1	1798	2	N	-0-			22
10		1960 N	1960	-0-	-0- B	-0-	117	1	1841	2	N	2			24
							2	9							
11		1950 N	1890	-0-	-60 B	-0-	116	1	1771	2	N	3			27
							3	9							
-----															
PERRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195734 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11584 - 11846															
-----															
06		1308 N	1308	-0-	-0- B	-0-	74	1	1234	2	N	-0-			28
07		1306 N	1306	-0-	-0- B	-0-	84	1	1209	2	N	12			40
							13	9							
08		1364 N	1324	-0-	-40 B	-0-	88	1	1236	2	N	-0-			40
09		1320 N	1242	-0-	-78 B	-0-	83	1	1159	2	N	-0-			40
10		1302 N	1290	-0-	-12 B	-0-	77	1	1211	2	N	2			42
							2	9							
11		1290 N	1238	-0-	-52 B	-0-	75	1	1141	2	N	20			62
							22	9							

-----  
 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 195744 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 11759 PERF.11294 - 11480  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1110 N	1077	-0-	-33 B	-0-	61	1	1012	2	Y	4		43
						4	9						
07	1054 N	1026	-0-	-28 B	-0-	66	1	956	2	Y	4		47
						4	9						
08	1116 N	1105	-0-	-11 B	-0-	73	1	1021	2	Y	10		57
						11	9						
09	1080 N	1074	-0-	-6 B	-0-	72	1	1002	2	Y	-0-		57
10	1082 N	1082	-0-	-0- B	-0-	65	1	1017	2	Y	-0-		57
11	1080 N	1013	-0-	-67 B	-0-	63	1	950	2	Y	-0-		57

-----  
 BRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 195915 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11630 - 11820  
 -----

06	1311 N	1311	-0-	-0- B	-0-	72	1	1203	2	N	33		107
						36	9						
07	1333 N	1333	-0-	-0- B	-0-	86	1	1246	2	N	1	1 8	107
						1	9						
08	1349 N	1349	-0-	-0- B	-0-	86	1	1213	2	N	45		152
						50	9						
09	1320 N	1255	-0-	-65 B	-0-	84	1	1169	2	N	2	2 8	152
						2	9						
10	1333 N	1316	-0-	-17 B	-0-	79	1	1236	2	N	1		153
						1	9						
11	1320 N	1284	-0-	-36 B	-0-	77	1	1173	2	N	31	2 8	182
						34	9						

-----  
 ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 195920 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11316 - 11513  
 -----

06	1710 N	1222	-0-	-488 B	-0-	72	1	1149	2	N	1		154
						1	9						
07	1736 N	1479	-0-	-257 B	-0-	97	1	1380	2	N	2	2 8	154
						2	9						
08	1674 N	1436	-0-	-238 B	-0-	95	1	1340	2	N	1	1 8	154
						1	9						
09	1563 N	1563	-0-	-0- B	-0-	105	1	1457	2	N	1		155
						1	9						
10	1507 N	1507	-0-	-0- B	-0-	90	1	1416	2	N	1		156
						1	9						
*11	1539 N	1539	-0-	-0- B	-0-	94	1	1425	2	N	18	3 8	171
						20	9						

-----  
 BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 196372 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11832 - 11631  
 -----

06	1980 N	1677	-0-	-303 B	-0-	95	1	1582	2	Y	-0-	38 1	-0-
07	1984 N	1712	-0-	-272 B	-0-	111	1	1601	2	Y	-0-		-0-
08	2015 N	1975	-0-	-40 B	-0-	131	1	1844	2	Y	-0-		-0-
09	1924 N	1924	-0-	-0- B	-0-	129	1	1795	2	Y	-0-		-0-
10	1917 N	1917	-0-	-0- B	-0-	115	1	1802	2	Y	-0-		-0-
11	1920 N	1905	-0-	-15 B	-0-	118	1	1787	2	Y	-0-		-0-

-----													
OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH													
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545													
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 196580 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11626 - 11918													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
06	2010 N	1856	-0-	-154 B	-0-	105	1	1745	2	N	5		74
						6	9						
07	1984 N	1725	-0-	-259 B	-0-	112	1	1612	2	N	1	1 8	74
						1	9						
08	2097 N	2097	-0-	-0- B	-0-	134	1	1885	2	N	71	2 8	143
						78	9						
09	1860 N	1771	-0-	-89 B	-0-	119	1	1652	2	N	-0-		143
10	1838 N	1838	-0-	-0- B	-0-	111	1	1687	2	N	36		179
						40	9						
11	2040 N	1608	-0-	-432 B	-0-	103	1	1502	2	N	3	2 8	180
						3	9						

-----													
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 196669 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11674 - 11832													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		67

-----													
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 196670 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11610 - 11758													
06	1080 N	989	-0-	-91 B	-0-	56	1	932	2	Y	1		20
						1	9						
07	1116 N	887	-0-	-229 B	-0-	55	1	792	2	Y	36		56
						40	9						
08	1054 N	868	-0-	-186 B	-0-	58	1	810	2	Y	-0-	47 1	9
09	990 N	622	-0-	-368 B	-0-	42	1	579	2	Y	1		10
						1	9						
10	899 N	724	-0-	-175 B	-0-	43	1	677	2	Y	4		14
						4	9						
*11	906 N	906	-0-	-0- B	-0-	56	1	847	2	Y	3		17
						3	9						

-----													
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 197151 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11280 - 11524													
06	1440 N	960	-0-	-480 B	-0-	58	1	900	2	N	2		152
						2	9						
07	1333 N	1098	-0-	-235 B	-0-	75	1	1022	2	N	1	1 8	152
						1	9						
08	1121 N	1121	-0-	-0- B	-0-	77	1	1033	2	N	10	2 8	160
						11	9						
09	1286 N	1286	-0-	-0- B	-0-	90	1	1195	2	N	1		161
						1	9						
10	1290 N	1290	-0-	-0- B	-0-	81	1	1208	2	N	1		162
						1	9						
*11	1271 N	1271	-0-	-0- B	-0-	82	1	1188	2	N	1	3 8	160
						1	9						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545										
MCRIMMON GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 197261		COMPL. DATE 07/10/2003			TOTAL DEPTH 11999 PERF.11480 - 11797			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	810 N	749	-0-	-61 B	-0-	42	1	699	2	N	7	87
						8	9					
07	773 N	773	-0-	-0- B	-0-	50	1	723	2	N	-0-	87
08	806 N	725	-0-	-81 B	-0-	48	1	677	2	N	-0-	87
09	750 N	726	-0-	-24 B	-0-	49	1	677	2	N	-0-	87
10	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	49	1	763	2	N	-0-	87
*11	777 N	777	-0-	-0- B	-0-	48	1	729	2	N	-0-	87
-----												
MCRIMMON GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 197263		COMPL. DATE 08/20/2003			TOTAL DEPTH 11950 PERF.11548 - 11724			
06	1123 N	1123	-0-	-0- B	-0-	64	1	1057	2	N	2	135
						2	9					
07	1167 N	1167	-0-	-0- B	-0-	76	1	1091	2	N	-0-	135
08	1147 N	1076	-0-	-71 B	-0-	71	1	1005	2	N	-0-	135
09	1110 N	1103	-0-	-7 B	-0-	74	1	1029	2	N	-0-	135
10	1178 N	757	-0-	-421 B	-0-	45	1	712	2	N	-0-	135
*11	1113 N	1113	-0-	-0- B	-0-	69	1	1044	2	N	-0-	135
-----												
WRIGHT GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 197458		COMPL. DATE 08/06/2003			TOTAL DEPTH 11730 PERF.11272 - 11478			
06	900 N	894	-0-	-6 B	-0-	51	1	841	2	Y	2	50
						2	9					
07	1178 N	433	-0-	-745 B	-0-	28	1	404	2	Y	1	1 8
						1	9					
08	1436 N	1436	-0-	-0- B	-0-	95	1	1341	2	Y	-0-	50
09	1236 N	1236	-0-	-0- B	-0-	83	1	1152	2	Y	1	1 8
						1	9					
10	1227 N	1227	-0-	-0- B	-0-	73	1	1153	2	Y	1	51
						1	9					
11	1380 N	1165	-0-	-215 B	-0-	72	1	1093	2	Y	-0-	1 8
-----												
ARNOLD GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 197462		COMPL. DATE 08/13/2003			TOTAL DEPTH 11707 PERF.11370 - 11552			
06	1680 N	1127	-0-	-553 B	-0-	63	1	1054	2	Y	9	33
						10	9					
07	1581 N	1087	-0-	-494 B	-0-	70	1	1014	2	Y	3	36
						3	9					
08	1333 N	1008	-0-	-325 B	-0-	67	1	941	2	Y	-0-	36
09	1222 N	1222	-0-	-0- B	-0-	82	1	1140	2	Y	-0-	36
10	1406 N	1406	-0-	-0- B	-0-	84	1	1314	2	Y	7	43
						8	9					
*11	1301 N	1301	-0-	-0- B	-0-	80	1	1219	2	Y	2	45
						2	9					
-----												
WRIGHT GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 197463		COMPL. DATE 08/27/2003			TOTAL DEPTH 11650 PERF.11240 - 11410			
06	1650 N	1595	-0-	-55 B	-0-	91	1	1504	2	N	-0-	19
07	1643 N	1128	-0-	-515 B	-0-	73	1	1055	2	N	-0-	19
08	1753 N	1753	-0-	-0- B	-0-	116	1	1627	2	N	9	28
						10	9					
09	1690 N	1690	-0-	-0- B	-0-	113	1	1577	2	N	-0-	28
10	1550 N	1550	-0-	-0- B	-0-	93	1	1456	2	N	1	29
						1	9					
11	1710 N	1676	-0-	-34 B	-0-	103	1	1573	2	N	-0-	29

-----														
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, INC.			//CONT.//		501545									
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID -> 197464		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 11710		PERF.11172 - 11376		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
ALLRED			WELL #:		6	RRCID -> 197646		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 12010		PERF.11568 - 11789		
06	1680	N	879	-0-	-801 B	-0-	50	1	829	2	N	-0-		105
07	1705	N	643	-0-	-1062 B	-0-	42	1	599	2	N	2		107
								2						
08	1581	N	784	-0-	-797 B	-0-	52	1	732	2	N	-0-		107
09	1156	N	1156	-0-	-0- B	-0-	77	1	1073	2	N	5		112
								6						
								9						
10	1377	N	1377	-0-	-0- B	-0-	82	1	1294	2	N	1		113
								1						
								9						
*11	757	N	757	-0-	-0- B	-0-	47	1	708	2	N	2	1 8	114
								2						
								9						
-----														
KICKAPOO CREEK GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 197836		COMPL. DATE 09/12/2003		TOTAL DEPTH 11770		PERF.11382 - 11578		
06	1050	N	1032	-0-	-18 B	-0-	59	1	973	2	Y	-0-		-0-
07	1085	N	1068	-0-	-17 B	-0-	69	1	999	2	Y	-0-		-0-
08	1085	N	1067	-0-	-18 B	-0-	71	1	996	2	Y	-0-		-0-
09	1024	N	1024	-0-	-0- B	-0-	69	1	955	2	Y	-0-		-0-
10	1066	N	1066	-0-	-0- B	-0-	64	1	1002	2	Y	-0-		-0-
*11	1030	N	1030	-0-	-0- B	-0-	64	1	966	2	Y	-0-		-0-
-----														
MCRIMMON GAS UNIT 1			WELL #:		5	RRCID -> 197837		COMPL. DATE 09/10/2003		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11564 - 11696		
06	1080	N	688	-0-	-392 B	-0-	39	1	648	2	Y	1		59
								1						
								9						
07	1054	N	989	-0-	-65 B	-0-	64	1	925	2	Y	-0-		59
08	992	N	972	-0-	-20 B	-0-	62	1	873	2	Y	34		93
								37						
								9						
09	690	N	585	-0-	-105 B	-0-	39	1	545	2	Y	1		94
								1						
								9						
10	992	N	870	-0-	-122 B	-0-	52	1	817	2	Y	1		95
								1						
								9						
11	930	N	824	-0-	-106 B	-0-	51	1	773	2	Y	-0-		95
-----														
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1			WELL #:		7	RRCID -> 197842		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 11770		PERF.11442 - 11610		
06	1440	N	1408	-0-	-32 B	-0-	80	1	1325	2	Y	3		8
								3						
								9						
07	1457	N	1448	-0-	-9 B	-0-	93	1	1343	2	Y	11		19
								12						
								9						
08	1365	N	1365	-0-	-0- B	-0-	90	1	1272	2	Y	3		22
								3						
								9						
09	1410	N	1326	-0-	-84 B	-0-	88	1	1226	2	Y	11		33
								12						
								9						
10	1457	N	1412	-0-	-45 B	-0-	84	1	1326	2	Y	2		35
								2						
								9						
*11	1333	N	1333	-0-	-0- B	-0-	82	1	1251	2	Y	-0-		35
-----														



OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	197843	COMPL. DATE	09/18/2003	TOTAL DEPTH	11725	PERF.11260	- 11440
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT		-0-

WILSON, VERNON GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	198721	COMPL. DATE	10/09/2003	TOTAL DEPTH	11912	PERF.11482	- 11724
06	1770 N	1596	-0-	-174 B	-0-	91	1	1503	2	Y	2	35
						2	9					
07	1831 N	1831	-0-	-0- B	-0-	118	1	1703	2	Y	9	44
						10	9					
08	1767 N	1736	-0-	-31 B	-0-	115	1	1609	2	Y	11	55
						12	9					
09	1707 N	1707	-0-	-0- B	-0-	113	1	1566	2	Y	25	80
						28	9					
10	1829 N	1752	-0-	-77 B	-0-	104	1	1641	2	Y	6	86
						7	9					
11	1680 N	1608	-0-	-72 B	-0-	99	1	1506	2	Y	3	89
						3	9					

MCRIMMON GAS UNIT 1		WELL #:		6	RRCID ->	198722	COMPL. DATE	10/17/2003	TOTAL DEPTH	11969	PERF.11560	- 11704
06	1080 N	912	-0-	-168 B	-0-	52	1	860	2	N	-0-	67
07	1147 N	1071	-0-	-76 B	-0-	69	1	1002	2	N	-0-	67
08	1085 N	971	-0-	-114 B	-0-	64	1	905	2	N	2	69
						2	9					
09	959 N	959	-0-	-0- B	-0-	64	1	895	2	N	-0-	69
10	1085 N	1057	-0-	-28 B	-0-	63	1	994	2	N	-0-	69
*11	1026 N	1026	-0-	-0- B	-0-	63	1	962	2	N	1	70
						1	9					

ARNOLD GAS UNIT #1		WELL #:		7	RRCID ->	198723	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11336	- 11610
06	1546 N	1546	-0-	-0- B	-0-	88	1	1457	2	N	1	155
						1	9					
07	1558 N	1558	-0-	-0- B	-0-	99	1	1433	2	N	24	179
						26	9					
08	1612 N	1521	-0-	-91 B	-0-	101	1	1420	2	N	-0-	179
09	1560 N	1460	-0-	-100 B	-0-	98	1	1362	2	N	-0-	179
10	1550 N	1448	-0-	-102 B	-0-	87	1	1361	2	N	-0-	179
11	1470 N	1357	-0-	-113 B	-0-	84	1	1273	2	N	-0-	179

WRIGHT GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	198725	COMPL. DATE	09/27/2003	TOTAL DEPTH	11770	PERF.11306	- 11492
06	1380 N	1195	-0-	-185 B	-0-	68	1	1127	2	Y	-0-	47
07	1587 N	1587	-0-	-0- B	-0-	103	1	1482	2	Y	2	49
						2	9					
08	1860 N	1493	-0-	-367 B	-0-	97	1	1357	2	Y	35	74 1 10
						39	9					
09	1450 N	1450	-0-	-0- B	-0-	97	1	1352	2	Y	1	1 8 10
						1	9					
10	1581 N	1265	-0-	-316 B	-0-	76	1	1189	2	Y	-0-	10
*11	1637 N	1637	-0-	-0- B	-0-	101	1	1536	2	Y	-0-	10

-----  
 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 WILSON, GB GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 199030 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 12299 PERF.11750 - 11968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2024 N	2024	-0-	-0- B	-0-	113	1	1885	2	Y	24		114
						26	9						
07	2511 N	2265	-0-	-246 B	-0-	147	1	2118	2	Y	-0-		114
08	2283 N	2283	-0-	-0- B	-0-	147	1	2070	2	Y	60		174
						66	9						
09	2132 N	2132	-0-	-0- B	-0-	143	1	1986	2	Y	3		177
						3	9						
10	2112 N	2112	-0-	-0- B	-0-	126	1	1986	2	Y	-0-		177
*11	1934 N	1934	-0-	-0- B	-0-	119	1	1806	2	Y	8		185
						9	9						

-----  
 WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199032 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11502 - 11696

06	1387 N	1387	-0-	-0- B	-0-	77	1	1281	2	Y	26		120
						29	9						
07	1408 N	1408	-0-	-0- B	-0-	91	1	1316	2	Y	1	88 1	33
						1	9						
08	1395 N	1284	-0-	-111 B	-0-	85	1	1190	2	Y	8		41
						9	9						
09	1350 N	1328	-0-	-22 B	-0-	88	1	1227	2	Y	12		53
						13	9						
10	1395 N	1333	-0-	-62 B	-0-	78	1	1224	2	Y	28		81
						31	9						
*11	1314 N	1314	-0-	-0- B	-0-	80	1	1219	2	Y	14		95
						15	9						

-----  
 MATLOCK WELL #: 6 RRCID -> 199062 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11590 - 11820

06	720 N	711	-0-	-9 B	-0-	40	1	665	2	Y	5		45
						6	9						
07	837 N	690	-0-	-147 B	-0-	44	1	642	2	Y	4		49
						4	9						
08	868 N	557	-0-	-311 B	-0-	37	1	517	2	Y	3		52
						3	9						
09	720 N	588	-0-	-132 B	-0-	39	1	546	2	Y	3		55
						3	9						
10	682 N	500	-0-	-182 B	-0-	29	1	462	2	Y	8		63
						9	9						
*11	597 N	597	-0-	-0- B	-0-	36	1	546	2	Y	14	58 1	19
						15	9						

-----  
 SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 199410 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11462 - 11694

06	1440 N	1081	-0-	-359 B	-0-	61	1	1017	2	N	3		92
						3	9						
07	1426 N	958	-0-	-468 B	-0-	62	1	893	2	N	3		95
						3	9						
08	1426 N	1348	-0-	-78 B	-0-	89	1	1252	2	N	6	1 8	100
						7	9						
09	1284 N	1284	-0-	-0- B	-0-	86	1	1198	2	N	-0-		100
10	1056 N	1056	-0-	-0- B	-0-	63	1	990	2	N	3		103
						3	9						
11	1290 N	849	-0-	-441 B	-0-	52	1	791	2	N	5		108
						6	9						

-----  
 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 KIRKPATRICK, WILLARD P. GUL WELL #: 2 RRCID -> 199483 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 12324 PERF.11806 - 12052  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2640 N	2634	-0-	-6 B	-0-	150	1	2484	2	N	-0-			129
07	2728 N	2621	-0-	-107 B	-0-	170	1	2451	2	N	-0-			129
08	2728 N	2488	-0-	-240 B	-0-	165	1	2323	2	N	-0-			129
09	2795 N	2795	-0-	-0- B	-0-	188	1	2607	2	N	-0-			129
10	2745 N	2745	-0-	-0- B	-0-	162	1	2544	2	N	35			164
*11	2524 N	2524	-0-	-0- B	-0-	153	1	2332	2	N	35	184	1	15
						39	9							

-----  
 ALLRED WELL #: 7 RRCID -> 199597 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11629 - 11834  
 -----

06	1831 N	1831	-0-	-0- B	-0-	104	1	1727	2	Y	-0-			40
07	1890 N	1890	-0-	-0- B	-0-	122	1	1768	2	Y	-0-			40
08	1860 N	1835	-0-	-25 B	-0-	121	1	1700	2	Y	13			53
						14	9							
09	1800 N	1726	-0-	-74 B	-0-	116	1	1610	2	Y	-0-			53
10	1890 N	1890	-0-	-0- B	-0-	113	1	1777	2	Y	-0-			53
*11	1796 N	1796	-0-	-0- B	-0-	111	1	1682	2	Y	3			56
						3	9							

-----  
 KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199598 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11544 - 11804  
 -----

06	1680 N	1442	-0-	-238 B	-0-	82	1	1360	2	Y	-0-			65
07	1426 N	1350	-0-	-76 B	-0-	87	1	1263	2	Y	-0-			65
08	1519 N	1338	-0-	-181 B	-0-	89	1	1246	2	Y	3			68
						3	9							
09	1440 N	1250	-0-	-190 B	-0-	83	1	1147	2	Y	18	1	8	85
						20	9							
10	1364 N	1288	-0-	-76 B	-0-	76	1	1190	2	Y	20			105
						22	9							
11	1290 N	1229	-0-	-61 B	-0-	76	1	1152	2	Y	1			106
						1	9							

-----  
 CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 199737 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF.11520 - 11730  
 -----

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT			-0-

-----  
 WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199845 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 11812 PERF.11200 - 11420  
 -----

06	1620 N	924	-0-	-696 B	-0-	52	1	871	2	Y	1	1	8	46
						1	9							
07	1778 N	1778	-0-	-0- B	-0-	115	1	1663	2	Y	-0-			46
08	1638 N	1638	-0-	-0- B	-0-	110	1	1528	2	Y	-0-			46
09	1699 N	1699	-0-	-0- B	-0-	114	1	1585	2	Y	-0-			46
10	1581 N	1431	-0-	-150 B	-0-	86	1	1345	2	Y	-0-			46
11	1530 N	1398	-0-	-132 B	-0-	86	1	1311	2	Y	1			47
						1	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545											
WARE, J. F.		WELL #: 6		RRCID -> 199929		COMPL. DATE 12/24/2003			TOTAL DEPTH 12016 PERF.11524 - 11750				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1110 N	836	-0-	-274 B	-0-	47	1	775	2	N	13		97
						14	9						
07	1084 N	1084	-0-	-0- B	-0-	70	1	1003	2	N	10		107
						11	9						
08	1127 N	1127	-0-	-0- B	-0-	74	1	1042	2	N	10		117
						11	9						
09	840 N	676	-0-	-164 B	-0-	45	1	622	2	N	8		125
						9	9						
10	1152 N	1152	-0-	-0- B	-0-	68	1	1076	2	N	7		132
						8	9						
*11	1109 N	1109	-0-	-0- B	-0-	68	1	1035	2	N	5		137
						6	9						

WILSON, VERNON GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 199949		COMPL. DATE 12/27/2003			TOTAL DEPTH 12115 PERF.11578 - 11838				
06	1801 N	1801	-0-	-0- B	-0-	101	1	1682	2	N	16		177
						18	9						
07	1853 N	1853	-0-	-0- B	-0-	119	1	1719	2	N	14	173 1	2 8 16
						15	9						
08	1823 N	1823	-0-	-0- B	-0-	121	1	1702	2	N	-0-		16
09	1800 N	1732	-0-	-68 B	-0-	116	1	1615	2	N	1	1 8	16
						1	9						
10	1860 N	1784	-0-	-76 B	-0-	104	1	1638	2	N	38		54
						42	9						
11	1770 N	1672	-0-	-98 B	-0-	103	1	1561	2	N	7	1 8	60
						8	9						

ALLRED		WELL #: 8		RRCID -> 200252		COMPL. DATE 12/24/2003			TOTAL DEPTH 12022 PERF.11594 - 11794				
06	1500 N	1496	-0-	-4 B	-0-	85	1	1411	2	N	-0-		48
07	1529 N	1529	-0-	-0- B	-0-	99	1	1428	2	N	2		50
						2	9						
08	1550 N	1505	-0-	-45 B	-0-	100	1	1405	2	N	-0-		50
09	1500 N	1458	-0-	-42 B	-0-	98	1	1360	2	N	-0-		50
10	1519 N	1499	-0-	-20 B	-0-	90	1	1409	2	N	-0-		50
11	1470 N	1431	-0-	-39 B	-0-	88	1	1343	2	N	-0-		50

NEWSOME -A-		WELL #: 3		RRCID -> 200432		COMPL. DATE 01/14/2004			TOTAL DEPTH 12098 PERF.11506 - 11780				
06	2010 N	1898	-0-	-112 B	-0-	108	1	1788	2	Y	2		88
						2	9						
07	1984 N	1935	-0-	-49 B	-0-	124	1	1789	2	Y	20	88 1	1 8 19
						22	9						
08	1953 N	1893	-0-	-60 B	-0-	126	1	1766	2	Y	1	1 8	19
						1	9						
09	1890 N	1787	-0-	-103 B	-0-	120	1	1666	2	Y	1	1 8	19
						1	9						
10	1922 N	1856	-0-	-66 B	-0-	111	1	1745	2	Y	-0-		19
11	1830 N	1797	-0-	-33 B	-0-	110	1	1676	2	Y	10		29
						11	9						

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545									
WARE, J. F.		WELL #: 7		RRCID -> 200797		COMPL. DATE 01/22/2004			TOTAL DEPTH 11889 PERF.11532 - 11760		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1473 N	1473	-0-	-0- B	-0-	83 1	1382 2	Y	7		64
07	1488 N	1276	-0-	-212 B	-0-	8 9 82 1	1181 2	Y	12	59 1	17
08	1725 N	1725	-0-	-0- B	-0-	13 9 114 1	1608 2	Y	3		20
09	1519 N	1519	-0-	-0- B	-0-	3 9 102 1	1416 2	Y	1		21
10	1718 N	1718	-0-	-0- B	-0-	1 9 102 1	1604 2	Y	11		32
*11	1601 N	1601	-0-	-0- B	-0-	12 9 98 1	1494 2	Y	8		40
						9 9					

BARTON GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 200859		COMPL. DATE 01/23/2004			TOTAL DEPTH 12054 PERF.11474 - 11744		
06	1050 N	854	-0-	-196 B	-0-	48 1	804 2	Y	2		48
07	1085 N	845	-0-	-240 B	-0-	2 9 54 1	784 2	Y	6		54
08	1023 N	984	-0-	-39 B	-0-	7 9 65 1	917 2	Y	2		56
09	927 N	927	-0-	-0- B	-0-	2 9 62 1	865 2	Y	-0-		56
10	902 N	902	-0-	-0- B	-0-	54 1	848 2	Y	-0-		56
11	960 N	944	-0-	-16 B	-0-	58 1	880 2	Y	5		61
						6 9					

KICKAPOO CREEK GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 200864		COMPL. DATE 01/29/2004			TOTAL DEPTH 11886 PERF.11386 - 11609		
06	1020 N	960	-0-	-60 B	-0-	55 1	905 2	Y	-0-		21
07	1085 N	937	-0-	-148 B	-0-	61 1	876 2	Y	-0-		21
08	1054 N	966	-0-	-88 B	-0-	63 1	879 2	Y	22		43
09	960 N	893	-0-	-67 B	-0-	24 9 60 1	832 2	Y	1		44
10	930 N	880	-0-	-50 B	-0-	1 9 53 1	826 2	Y	1		45
11	930 N	880	-0-	-50 B	-0-	1 9 54 1	826 2	Y	-0-		45

ARNOLD GAS UNIT #2		WELL #: 5		RRCID -> 201127		COMPL. DATE 01/16/2004			TOTAL DEPTH 11930 PERF.11510 - 11772		
06	1320 N	1297	-0-	-23 B	-0-	73 1	1217 2	Y	6		26
07	1333 N	1325	-0-	-8 B	-0-	7 9 85 1	1231 2	Y	8		34
08	1240 N	1025	-0-	-215 B	-0-	9 9 68 1	953 2	Y	4		38
09	1290 N	1151	-0-	-139 B	-0-	4 9 77 1	1066 2	Y	7		45
10	1333 N	1325	-0-	-8 B	-0-	8 9 79 1	1238 2	Y	7		52
*11	1254 N	1254	-0-	-0- B	-0-	8 9 77 1	1166 2	Y	10		62
						11 9					

-----													
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//	67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, INC.			//CONT.//	501545									
MATLOCK			WELL #:	5	RRCID ->	201156	COMPL. DATE	02/07/2004	TOTAL DEPTH	12026	PERF.11572 -	11820	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
-----													
06	2220 N	1445	-0-	-775 B	-0-	82	1	1361	2	Y	2	46	
						2	9						
07	2294 N	1998	-0-	-296 B	-0-	129	1	1867	2	Y	2 8	46	
						2	9						
08	2263 N	1842	-0-	-421 B	-0-	120	1	1688	2	Y	31	77	
						34	9						
09	2290 N	2290	-0-	-0- B	-0-	153	1	2131	2	Y	5 3 8	79	
						6	9						
10	1984 N	1600	-0-	-384 B	-0-	94	1	1482	2	Y	22	101	
						24	9						
*11	2292 N	2292	-0-	-0- B	-0-	141	1	2144	2	Y	6 2 8	105	
						7	9						
-----													
JACKSON GAS UNIT 1			WELL #:	4	RRCID ->	201164	COMPL. DATE	02/14/2004	TOTAL DEPTH	11810	PERF.11316 -	11536	
-----													
06	1407 N	1407	-0-	-0- B	-0-	80	1	1261	2	N	60	152	
						66	9						
07	1507 N	1507	-0-	-0- B	-0-	94	1	1306	2	N	97 178 1 2 8	69	
						107	9						
08	1627 N	1627	-0-	-0- B	-0-	101	1	1357	2	N	154 160 1	63	
						169	9						
09	1717 N	1717	-0-	-0- B	-0-	111	1	1485	2	N	110 3 8	170	
						121	9						
10	1426 N	1372	-0-	-54 B	-0-	83	1	1239	2	N	45	215	
						50	9						
11	1380 N	1371	-0-	-9 B	-0-	88	1	1273	2	N	9 187 1 3 8	34	
						10	9						
-----													
MCRIMMON GAS UNIT 1			WELL #:	7	RRCID ->	201223	COMPL. DATE	02/12/2004	TOTAL DEPTH	11994	PERF.11534 -	11774	
-----													
06	2100 N	2055	-0-	-45 B	-0-	117	1	1936	2	Y	2 1 8	14	
						2	9						
07	2201 N	2158	-0-	-43 B	-0-	140	1	2018	2	Y	-0-	14	
						145	1	2041	2	Y	1	15	
08	2263 N	2187	-0-	-76 B	-0-	1	9						
09	2146 N	2146	-0-	-0- B	-0-	144	1	1996	2	Y	5 2 8	18	
						6	9						
10	2190 N	2190	-0-	-0- B	-0-	131	1	2058	2	Y	1	19	
						1	9						
11	2130 N	2120	-0-	-10 B	-0-	131	1	1988	2	Y	1 3 8	17	
						1	9						
-----													
ARNOLD GAS UNIT #2			WELL #:	6	RRCID ->	201273	COMPL. DATE	02/19/2004	TOTAL DEPTH	11945	PERF.11472 -	11726	
-----													
06	1200 N	1097	-0-	-103 B	-0-	60	1	993	2	N	40	159	
						44	9						
07	1252 N	1252	-0-	-0- B	-0-	79	1	1147	2	N	24 159 1	24	
						26	9						
08	1209 N	1137	-0-	-72 B	-0-	76	1	1061	2	N	-0-	24	
						71	1	993	2	N	-0-	24	
09	1110 N	1064	-0-	-46 B	-0-	69	1	1085	2	N	-0-	24	
						71	1	1074	2	N	29	53	
10	1240 N	1154	-0-	-86 B	-0-	32	9						
*11	1177 N	1177	-0-	-0- B	-0-	71	1	1074	2	N	29	53	
						32	9						
-----													
WILSON, JASPER GAS UNIT 1			WELL #:	8	RRCID ->	201275	COMPL. DATE	02/21/2004	TOTAL DEPTH	12043	PERF.11622 -	11822	
-----													
06	1170 N	494	-0-	-676 B	-0-	28	1	466	2	N	-0-	125	
						28	1	401	2	N	-0-	125	
07	868 N	429	-0-	-439 B	-0-	42	1	587	2	N	-0-	125	
						42	1	587	2	N	-0-	125	
08	682 N	629	-0-	-53 B	-0-	38	1	530	2	N	-0-	125	
						38	1	530	2	N	-0-	125	
09	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	27	1	426	2	N	-0-	125	
						27	1	426	2	N	-0-	125	
10	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	47	1	712	2	N	-0-	125	
						47	1	712	2	N	-0-	125	
*11	759 N	759	-0-	-0- B	-0-								

-----

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 201317 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11452 - 11718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1410 N	1205	-0-	-205 B	-0-	68	1	1134	2	N	3		52
						3	9						
07	1346 N	1346	-0-	-0- B	-0-	87	1	1257	2	N	2		54
						2	9						
08	1428 N	1428	-0-	-0- B	-0-	94	1	1327	2	N	6		60
						7	9						
09	1355 N	1355	-0-	-0- B	-0-	91	1	1264	2	N	-0-		60
10	1397 N	1397	-0-	-0- B	-0-	83	1	1299	2	N	14		74
						15	9						
11	1380 N	1364	-0-	-16 B	-0-	82	1	1253	2	N	26		100
						29	9						

-----

ALLRED WELL #: 9 RRCID -> 201320 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11772 - 11520

06	1263 N	1263	-0-	-0- B	-0-	71	1	1183	2	N	8		95
						9	9						
07	1302 N	1192	-0-	-110 B	-0-	77	1	1113	2	N	2		97
						2	9						
08	1271 N	1202	-0-	-69 B	-0-	79	1	1114	2	N	8		105
						9	9						
09	1260 N	1176	-0-	-84 B	-0-	79	1	1097	2	N	-0-		105
10	1222 N	1222	-0-	-0- B	-0-	72	1	1140	2	N	9		114
						10	9						
11	1170 N	753	-0-	-417 B	-0-	46	1	704	2	N	3		117
						3	9						

-----

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 201330 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11484 - 11708

06	1433 N	1433	-0-	-0- B	-0-	81	1	1352	2	N	-0-		79
07	1519 N	1357	-0-	-162 B	-0-	88	1	1267	2	N	2		81
						2	9						
08	1488 N	1362	-0-	-126 B	-0-	90	1	1272	2	N	-0-		81
09	1452 N	1452	-0-	-0- B	-0-	97	1	1353	2	N	2		83
						2	9						
10	1457 N	1457	-0-	-0- B	-0-	87	1	1367	2	N	3		86
						3	9						
*11	1374 N	1374	-0-	-0- B	-0-	85	1	1289	2	N	-0-		86

-----

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 201331 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11266 - 11468

06	2100 N	1884	-0-	-216 B	-0-	107	1	1770	2	N	6		63
						7	9						
07	2139 N	1871	-0-	-268 B	-0-	121	1	1742	2	N	7		70
						8	9						
08	2077 N	2073	-0-	-4 B	-0-	137	1	1930	2	N	5		75
						6	9						
09	1967 N	1967	-0-	-0- B	-0-	132	1	1827	2	N	7		82
						8	9						
10	2071 N	2071	-0-	-0- B	-0-	122	1	1919	2	N	27		109
						30	9						
11	2010 N	1823	-0-	-187 B	-0-	112	1	1705	2	N	5		114
						6	9						

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH						
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545													
WILSON, GB GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 201566		COMPL. DATE 03/13/2004			TOTAL DEPTH 12110 PERF.11560 - 11834						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2730 X	1918	-0-	-812 B	-0-	109 1	1808 2	Y			1				71
07	2821 X	2733	-0-	-88 B	-0-	177 1	2549 2	Y			6				77
08	2472 X	2472	-0-	-0- B	-0-	162 1	2279 2	Y			28				105
09	1170 X	1067	-0-	-103 B	-0-	72 1	995 2	Y			-0-				105
10	3039 N	3039	-0-	-0- B	-0-	180 1	2833 2	Y			24	92 1			37
*11	2291 N	2291	-0-	-0- B	-0-	140 1	2129 2	Y			20				57

MCRIMMON GAS UNIT 1		WELL #: 10		RRCID -> 201575		COMPL. DATE 03/19/2004			TOTAL DEPTH 11940 PERF.11554 - 11770						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1770 N	980	-0-	-790 B	-0-	56 1	923 2	Y			1				9
07	1457 N	993	-0-	-464 B	-0-	64 1	929 2	Y			-0-				9
08	806 N	584	-0-	-222 B	-0-	39 1	545 2	Y			-0-				9
09	1033 N	1033	-0-	-0- B	-0-	69 1	963 2	Y			1	1 8			9
10	1376 N	1376	-0-	-0- B	-0-	82 1	1293 2	Y			1				10
*11	1508 N	1508	-0-	-0- B	-0-	93 1	1414 2	Y			1	2 8			9

JACKSON GAS UNIT 1		WELL #: 7		RRCID -> 201604		COMPL. DATE 03/28/2004			TOTAL DEPTH 11732 PERF.11244 - 11480						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1350 N	1068	-0-	-282 B	-0-	63 1	1002 2	N			3				165
07	1333 N	857	-0-	-476 B	-0-	55 1	799 2	N			3	2 8			166
08	1116 N	1061	-0-	-55 B	-0-	74 1	985 2	N			2				168
09	1313 N	1313	-0-	-0- B	-0-	91 1	1216 2	N			5	3 8			170
10	1306 N	1306	-0-	-0- B	-0-	81 1	1221 2	N			4				174
*11	1316 N	1316	-0-	-0- B	-0-	85 1	1229 2	N			2	3 8			173

WARE, J. F.		WELL #: 8		RRCID -> 201628		COMPL. DATE 03/27/2004			TOTAL DEPTH 12015 PERF.11554 - 11782						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1800 N	1625	-0-	-175 B	-0-	91 1	1517 2	N			15				64
07	1736 N	1573	-0-	-163 B	-0-	102 1	1470 2	N			1				65
08	1643 N	1351	-0-	-292 B	-0-	90 1	1261 2	N			-0-				65
09	1620 N	1471	-0-	-149 B	-0-	99 1	1372 2	N			-0-				65
10	1840 N	1840	-0-	-0- B	-0-	108 1	1693 2	N			35				100
*11	1643 N	1643	-0-	-0- B	-0-	99 1	1512 2	N			29				129



-----  
 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 202497 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11230 - 11444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1710 N	1700	-0-	-10 B	-0-	96	1	1601	2	N	3	1	8	97	
07	1745 N	1745	-0-	-0- B	-0-	113	1	1632	2	N	-0-			97	
08	1783 N	1783	-0-	-0- B	-0-	118	1	1662	2	N	3			100	
09	1793 N	1793	-0-	-0- B	-0-	119	1	1657	2	N	15			115	
10	1736 N	1582	-0-	-154 B	-0-	94	1	1485	2	N	3			118	
11	1740 N	1688	-0-	-52 B	-0-	104	1	1584	2	N	-0-	1	8	117	

-----  
 WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 202702 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 11788 PERF.11368 - 11568

06	1320 N	1064	-0-	-256 B	-0-	60	1	1002	2	Y	2			43
07	1329 N	1329	-0-	-0- B	-0-	86	1	1242	2	Y	1	1	8	43
08	1263 N	1263	-0-	-0- B	-0-	84	1	1178	2	Y	1			44
09	1050 N	685	-0-	-365 B	-0-	46	1	638	2	Y	1	1	8	44
10	1333 N	1210	-0-	-123 B	-0-	72	1	1137	2	Y	1			45
11	1230 N	1181	-0-	-49 B	-0-	73	1	1108	2	Y	-0-	1	8	44

-----  
 JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202753 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11508

06	1054 N	1054	-0-	-0- B	-0-	60	1	990	2	Y	4			39
07	1222 N	1222	-0-	-0- B	-0-	79	1	1140	2	Y	3	1	8	41
08	1219 N	1219	-0-	-0- B	-0-	81	1	1137	2	Y	1			42
09	1223 N	1223	-0-	-0- B	-0-	81	1	1130	2	Y	11			53
10	1209 N	1191	-0-	-18 B	-0-	71	1	1117	2	Y	3			56
*11	1207 N	1207	-0-	-0- B	-0-	74	1	1132	2	Y	1			57

-----  
 BURKE, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 202792 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11550 - 11810

06	2310 N	1730	-0-	-580 B	-0-	97	1	1615	2	Y	16			24
07	2294 N	1446	-0-	-848 B	-0-	93	1	1336	2	Y	15			39
08	2429 N	2429	-0-	-0- B	-0-	159	1	2228	2	Y	38			77
09	2256 N	2256	-0-	-0- B	-0-	150	1	2086	2	Y	18	67	1	28
10	2324 N	2324	-0-	-0- B	-0-	138	1	2161	2	Y	23			51
11	2340 N	2091	-0-	-249 B	-0-	128	1	1940	2	Y	21			72

OIL AND GAS DIVISION

-----

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202801 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11470 - 11722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I) MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
06	3041 X	3041	-0-	-0- B	-0-	172 1	2849 2	Y	18			44
						20 9						
07	3156 X	3156	-0-	-0- B	-0-	203 1	2933 2	Y	18	1 8		61
						20 9						
08	2697 N	2667	-0-	-30 B	-0-	176 1	2476 2	Y	14			75
						15 9						
09	3438 X	3438	-0-	-0- B	-0-	230 1	3195 2	Y	12	2 8		85
						13 9						
10	2697 X	2577	-0-	-120 B	-0-	153 1	2409 2	Y	14			99
						15 9						
*11	2704 X	2704	-0-	-0- B	-0-	166 1	2529 2	Y	8	3 8		104
						9 9						

-----

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 202803 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11756 - 12002

06	1350 N	446	-0-	-904 B	-0-	25 1	421 2	Y	-0-			11
						71 1	1020 2	Y	1	1 8		11
						1 9						
08	1434 N	1434	-0-	-0- B	-0-	95 1	1338 2	Y	1			12
						1 9						
09	1276 N	1276	-0-	-0- B	-0-	85 1	1187 2	Y	4	2 8		14
						4 9						
10	1331 N	1331	-0-	-0- B	-0-	80 1	1250 2	Y	1			15
						1 9						
*11	1446 N	1446	-0-	-0- B	-0-	89 1	1356 2	Y	1	2 8		14
						1 9						

-----

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 203034 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 11984 PERF.11472 - 11714

06	1740 N	1695	-0-	-45 B	-0-	100 1	1595 2	Y	-0-			45
07	1829 N	1615	-0-	-214 B	-0-	108 1	1507 2	Y	-0-			45
08	1818 N	1818	-0-	-0- B	-0-	124 1	1693 2	Y	1			46
						1 9						
09	1750 N	1750	-0-	-0- B	-0-	121 1	1629 2	Y	-0-			46
10	1707 N	1707	-0-	-0- B	-0-	106 1	1600 2	Y	1			47
						1 9						
11	1770 N	1603	-0-	-167 B	-0-	103 1	1500 2	Y	-0-			47

-----

BURKE, FRANK WELL #: 7 RRCID -> 203035 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 12118 PERF.11614 - 11872

06	2460 N	1838	-0-	-622 B	-0-	103 1	1706 2	Y	26			32
						29 9						
07	2480 N	2192	-0-	-288 B	-0-	142 1	2048 2	Y	2			34
						2 9						
08	2108 N	1990	-0-	-118 B	-0-	130 1	1832 2	Y	25	40 1		19
						28 9						
09	1902 N	1902	-0-	-0- B	-0-	127 1	1771 2	Y	4			23
						4 9						
10	2201 N	1535	-0-	-666 B	-0-	90 1	1417 2	Y	25			48
						28 9						
*11	2015 N	2015	-0-	-0- B	-0-	122 1	1861 2	Y	29	46 1		31
						32 9						

-----												
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
MCRIMMON GAS UNIT 1		WELL #:		11	RRCID -> 203036			COMPL. DATE 05/09/2004		TOTAL DEPTH 11948		PERF.11572 - 11718
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
06	1620 N	1464	-0-	-156 B	-0-	83 1	1379 2	N	2			67
						2 9						
07	1612 N	1519	-0-	-93 B	-0-	98 1	1418 2	N	3			70
						3 9						
08	1674 N	1651	-0-	-23 B	-0-	110 1	1539 2	N	2			72
						2 9						
09	1615 N	1615	-0-	-0- B	-0-	107 1	1488 2	N	18			90
						20 9						
10	1583 N	1583	-0-	-0- B	-0-	94 1	1485 2	N	4			94
						4 9						
11	1590 N	1461	-0-	-129 B	-0-	90 1	1368 2	N	3			97
						3 9						
-----												
WILSON, P.M. HEIRS		WELL #:		5	RRCID -> 203040			COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 12288		PERF.11240 - 11416
06	2101 N	2101	-0-	-0- B	-0-	123 1	1978 2	Y	-0-			-0-
07	2330 N	2330	-0-	-0- B	-0-	155 1	2175 2	Y	-0-			-0-
08	1926 N	1926	-0-	-0- B	-0-	132 1	1794 2	Y	-0-			-0-
09	1927 N	1927	-0-	-0- B	-0-	133 1	1793 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
10	1984 N	1924	-0-	-60 B	-0-	119 1	1805 2	Y	-0-			-0-
11	1860 N	1798	-0-	-62 B	-0-	115 1	1683 2	Y	-0-			-0-
-----												
SHAW GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID -> 203101			COMPL. DATE 05/22/2004		TOTAL DEPTH 11980		PERF.11490 - 11716
06	1800 N	1733	-0-	-67 B	-0-	98 1	1633 2	Y	2			35
						2 9						
07	1829 N	1577	-0-	-252 B	-0-	101 1	1464 2	Y	11			46
						12 9						
08	1736 N	1656	-0-	-80 B	-0-	110 1	1543 2	Y	3			49
						3 9						
09	1740 N	1475	-0-	-265 B	-0-	99 1	1375 2	Y	1			50
						1 9						
10	1667 N	1667	-0-	-0- B	-0-	100 1	1565 2	Y	2			52
						2 9						
11	1590 N	1589	-0-	-1 B	-0-	98 1	1490 2	Y	1			53
						1 9						
-----												
MCRIMMON GAS UNIT 1		WELL #:		9	RRCID -> 203102			COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 11962		PERF.11514 - 11734
06	1860 N	695	-0-	-1165 B	-0-	39 1	654 2	Y	2			10
						2 9						
07	1860 N	495	-0-	-1365 B	-0-	32 1	463 2	Y	-0-			10
08	992 N	393	-0-	-599 B	-0-	26 1	367 2	Y	-0-			10
09	690 N	425	-0-	-265 B	-0-	29 1	396 2	Y	-0-			10
10	496 N	417	-0-	-79 B	-0-	25 1	392 2	Y	-0-			10
*11	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	26 1	389 2	Y	-0-			10
-----												
KICKAPOO CREEK GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 203103			COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 11862		PERF.11380 - 11642
06	1320 N	1317	-0-	-3 B	-0-	73 1	1218 2	Y	24			87
						26 9						
07	1364 N	1219	-0-	-145 B	-0-	79 1	1137 2	Y	3	1 8		89
						3 9						
08	1333 N	1284	-0-	-49 B	-0-	83 1	1164 2	Y	34	2 8		121
						37 9						
09	1290 N	1229	-0-	-61 B	-0-	82 1	1146 2	Y	1			122
						1 9						
10	1209 N	1183	-0-	-26 B	-0-	69 1	1085 2	Y	26			148
						29 9						
*11	1245 N	1245	-0-	-0- B	-0-	76 1	1162 2	Y	6	3 8		151
						7 9						

-----													
OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH													
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545													
MATLOCK WELL #: 7 RRCID -> 203453 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11684 - 11910													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
06	1680 N	1355	-0-	-325 B	-0-	77	1	1276	2	Y	2	1 8	23
07	1736 N	1601	-0-	-135 B	-0-	104	1	1497	2	Y	-0-		23
08	1742 N	1742	-0-	-0- B	-0-	115	1	1620	2	Y	6		29
09	1527 N	1527	-0-	-0- B	-0-	102	1	1424	2	Y	1		30
10	1612 N	1513	-0-	-99 B	-0-	90	1	1419	2	Y	4		34
11	1680 N	838	-0-	-842 B	-0-	52	1	786	2	Y	-0-		34
-----													
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 203782 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 11838 PERF.11380 - 11571													
06	3240 X	2363	-0-	-877 B	-0-	134	1	2225	2	Y	4		40
07	3162 X	3131	-0-	-31 B	-0-	202	1	2919	2	Y	9		49
08	3197 X	3197	-0-	-0- B	-0-	212	1	2983	2	Y	2		51
09	3008 X	3008	-0-	-0- B	-0-	202	1	2803	2	Y	3	47 1	7
10	3038 X	2994	-0-	-44 B	-0-	179	1	2813	2	Y	2		9
11	2940 X	2927	-0-	-13 B	-0-	181	1	2746	2	Y	-0-		9
-----													
ODOM JR GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 203792 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 12226 PERF.11752 - 12094													
06	1470 N	1001	-0-	-469 B	-0-	57	1	944	2	N	-0-		151
07	1488 N	1291	-0-	-197 B	-0-	83	1	1204	2	N	4	1 8	154
08	1488 N	651	-0-	-837 B	-0-	43	1	608	2	N	-0-		154
09	990 N	873	-0-	-117 B	-0-	57	1	786	2	N	27	162 1	19
10	1302 N	1258	-0-	-44 B	-0-	75	1	1181	2	N	2		21
*11	680 N	680	-0-	-0- B	-0-	42	1	638	2	N	-0-	1 8	20
-----													
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 203793 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 11988 PERF.11510 - 11778													
06	1943 N	1943	-0-	-0- B	-0-	110	1	1833	2	Y	-0-		21
07	1935 N	1935	-0-	-0- B	-0-	125	1	1810	2	Y	-0-		21
08	1939 N	1939	-0-	-0- B	-0-	129	1	1807	2	Y	3		24
09	1742 N	1742	-0-	-0- B	-0-	116	1	1614	2	Y	11		35
10	1863 N	1863	-0-	-0- B	-0-	111	1	1745	2	Y	6		41
*11	1701 N	1701	-0-	-0- B	-0-	105	1	1595	2	Y	1		42
-----													

OIL AND GAS DIVISION

-----  
 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 203797 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11530 - 11794  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1470 N	1380	-0-	-90 B	-0-	78	1	1300	2	Y			41
						2	9						
07	1488 N	1482	-0-	-6 B	-0-	95	1	1377	2	Y			50
						10	9						
08	1457 N	1449	-0-	-8 B	-0-	96	1	1350	2	Y		1 8	52
						3	9						
09	1380 N	1321	-0-	-59 B	-0-	89	1	1232	2	Y			52
10	1505 N	1505	-0-	-0- B	-0-	90	1	1415	2	Y			52
11	1410 N	1380	-0-	-30 B	-0-	85	1	1289	2	Y			57
						6	9						

-----  
 KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 203820 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11462 - 11690  
 -----

06	1680 N	1604	-0-	-76 B	-0-	91	1	1513	2	Y			-0-
07	1705 N	1578	-0-	-127 B	-0-	102	1	1476	2	Y			-0-
08	1644 N	1644	-0-	-0- B	-0-	109	1	1535	2	Y			-0-
09	1615 N	1615	-0-	-0- B	-0-	108	1	1507	2	Y			-0-
10	1641 N	1641	-0-	-0- B	-0-	98	1	1543	2	Y			-0-
11	1590 N	1583	-0-	-7 B	-0-	98	1	1485	2	Y			-0-

-----  
 MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 203821 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 12246 PERF.11690 - 11972  
 -----

06	3240 X	3187	-0-	-53 B	-0-	181	1	3005	2	N			180
						1	9						
07	3348 X	2898	-0-	-450 B	-0-	185	1	2672	2	N	37	170 1	45
						41	9					2 8	
08	2978 X	2978	-0-	-0- B	-0-	198	1	2779	2	N	1	1 8	45
						1	9						
09	2936 X	2936	-0-	-0- B	-0-	197	1	2738	2	N	1	1 8	45
						1	9						
10	2962 X	2962	-0-	-0- B	-0-	177	1	2777	2	N	7		52
						8	9						
*11	2956 X	2956	-0-	-0- B	-0-	179	1	2714	2	N	57		109
						63	9						

-----  
 WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 203822 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 12229 PERF.11788 - 12004  
 -----

06	905 N	905	-0-	-0- B	-0-	51	1	854	2	Y			18
07	1134 N	1134	-0-	-0- B	-0-	70	1	1017	2	Y	43		61
						47	9						
08	1031 N	1031	-0-	-0- B	-0-	68	1	962	2	Y	1	51 1	11
						1	9						
09	1091 N	1091	-0-	-0- B	-0-	73	1	1016	2	Y	2		13
						2	9						
10	1205 N	1205	-0-	-0- B	-0-	72	1	1129	2	Y	4		17
						4	9						
*11	701 N	701	-0-	-0- B	-0-	43	1	656	2	Y	2		19
						2	9						

-----

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 MATLOCK WELL #: 9 RRCID -> 203922 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11740 - 11974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1848 N	1848	-0-	-0- B	-0-	105	1	1737	2	Y	5		34
						6	9						
07	2015 N	1858	-0-	-157 B	-0-	120	1	1730	2	Y	7		41
						8	9						
08	1891 N	1346	-0-	-545 B	-0-	89	1	1253	2	Y	4		45
						4	9						
09	1860 N	1200	-0-	-660 B	-0-	80	1	1118	2	Y	2		47
						2	9						
10	1860 N	1562	-0-	-298 B	-0-	93	1	1459	2	Y	9		56
						10	9						
*11	1586 N	1586	-0-	-0- B	-0-	97	1	1472	2	Y	15	68 1	3
						17	9						

-----

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 203930 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11498 - 11252

06	2400 N	2328	-0-	-72 B	-0-	131	1	2176	2	N	19	173 1	20
						21	9						
07	2449 N	2195	-0-	-254 B	-0-	142	1	2045	2	N	7		27
						8	9						
08	2436 N	2436	-0-	-0- B	-0-	162	1	2271	2	N	3		30
						3	9						
09	2340 N	2300	-0-	-40 B	-0-	154	1	2144	2	N	2		32
						2	9						
10	2333 N	2333	-0-	-0- B	-0-	140	1	2193	2	N	-0-		32
						139	1	2112	2	N	5		37
11	2370 N	2257	-0-	-113 B	-0-	139	1	2112	2	N	5		37
						6	9						

-----

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 204260 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 11774 PERF.11312 - 11502

06	2400 N	2137	-0-	-263 B	-0-	121	1	2003	2	N	12		159
						13	9						
07	2480 N	1771	-0-	-709 B	-0-	114	1	1648	2	N	8		167
						9	9						
08	2586 N	2586	-0-	-0- B	-0-	171	1	2404	2	N	10		177
						11	9						
09	2337 N	2337	-0-	-0- B	-0-	154	1	2146	2	N	34	181 1	30
						37	9						
10	2174 N	2174	-0-	-0- B	-0-	130	1	2035	2	N	8		38
						9	9						
11	2400 N	2105	-0-	-295 B	-0-	129	1	1961	2	N	14		52
						15	9						

-----

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 204261 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11274 - 11496

06	1469 N	1469	-0-	-0- B	-0-	83	1	1383	2	Y	3		51
						3	9						
07	1581 N	1581	-0-	-0- B	-0-	102	1	1468	2	Y	10	53 1	8
						11	9						
08	1643 N	1643	-0-	-0- B	-0-	109	1	1533	2	Y	1		9
						1	9						
09	1727 N	1727	-0-	-0- B	-0-	116	1	1610	2	Y	1		10
						1	9						
10	1088 N	1088	-0-	-0- B	-0-	65	1	1021	2	Y	2		12
						2	9						
*11	1406 N	1406	-0-	-0- B	-0-	87	1	1319	2	Y	-0-		12

-----													
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//	67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, INC.			//CONT.//	501545									
WILSON, JASPER GAS UNIT 1			WELL #:	13	RRCID ->	204266	COMPL. DATE	07/09/2004	TOTAL DEPTH	12057	PERF.11566	- 11828	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
-----													
06	1669 N	1669	-0-	-0- B	-0-	95 1	1572 2	N	2			75	
						2 9							
07	1705 N	1701	-0-	-4 B	-0-	110 1	1585 2	N	5	1 8		79	
						6 9							
08	1705 N	1650	-0-	-55 B	-0-	110 1	1539 2	N	1	1 8		79	
						1 9							
09	1681 N	1681	-0-	-0- B	-0-	113 1	1567 2	N	1	1 8		79	
						1 9							
10	1734 N	1734	-0-	-0- B	-0-	104 1	1628 2	N	2			81	
						2 9							
*11	1660 N	1660	-0-	-0- B	-0-	102 1	1555 2	N	3	3 8		81	
						3 9							
-----													
PERRY GAS UNIT			WELL #:	5	RRCID ->	204305	COMPL. DATE	07/22/2004	TOTAL DEPTH	11954	PERF.11534	- 11794	
-----													
06	1200 N	1075	-0-	-125 B	-0-	61 1	1006 2	N	7			57	
						8 9							
07	1116 N	1037	-0-	-79 B	-0-	67 1	967 2	N	3			60	
						3 9							
08	1116 N	1044	-0-	-72 B	-0-	69 1	975 2	N	-0-			60	
09	1080 N	1078	-0-	-2 B	-0-	72 1	1006 2	N	-0-			60	
10	1090 N	1090	-0-	-0- B	-0-	65 1	1025 2	N	-0-			60	
*11	1028 N	1028	-0-	-0- B	-0-	63 1	965 2	N	-0-			60	
-----													
CROSS, JERRY GAS UNIT 1			WELL #:	6	RRCID ->	204394	COMPL. DATE	08/06/2004	TOTAL DEPTH	12097	PERF.11531	- 11808	
-----													
06	2073 N	2073	-0-	-0- B	-0-	116 1	1932 2	N	23			225	
						25 9							
07	1976 N	1976	-0-	-0- B	-0-	127 1	1840 2	N	8	170 1	1 8	62	
						9 9							
08	2324 N	2324	-0-	-0- B	-0-	153 1	2147 2	N	22			84	
						24 9							
09	2088 N	2088	-0-	-0- B	-0-	138 1	1914 2	N	33	2 8		115	
						36 9							
10	2169 N	2169	-0-	-0- B	-0-	132 1	2020 2	N	15			130	
						17 9							
*11	2190 N	2190	-0-	-0- B	-0-	138 1	2034 2	N	16	3 8		143	
						18 9							
-----													
MCRIMMON GAS UNIT 1			WELL #:	12	RRCID ->	204395	COMPL. DATE	08/05/2004	TOTAL DEPTH	12091	PERF.11656	- 11906	
-----													
06	1710 N	1568	-0-	-142 B	-0-	89 1	1479 2	Y	-0-			-0-	
07	1705 N	1442	-0-	-263 B	-0-	93 1	1349 2	Y	-0-			-0-	
08	1649 N	1649	-0-	-0- B	-0-	110 1	1539 2	Y	-0-			-0-	
09	1560 N	1503	-0-	-57 B	-0-	101 1	1402 2	Y	-0-			-0-	
10	1590 N	1590	-0-	-0- B	-0-	95 1	1495 2	Y	-0-			-0-	
*11	1620 N	1620	-0-	-0- B	-0-	100 1	1520 2	Y	-0-			-0-	
-----													
WILSON, VERNON GAS UNIT			WELL #:	8	RRCID ->	204504	COMPL. DATE	05/13/2004	TOTAL DEPTH	12034	PERF.11610	- 11868	
-----													
06	1260 N	1170	-0-	-90 B	-0-	66 1	1095 2	Y	8			82	
						9 9							
07	1302 N	1259	-0-	-43 B	-0-	81 1	1172 2	Y	5			87	
						6 9							
08	1240 N	1225	-0-	-15 B	-0-	81 1	1136 2	Y	7			94	
						8 9							
09	1170 N	742	-0-	-428 B	-0-	49 1	684 2	Y	8			102	
						9 9							
10	1271 N	1091	-0-	-180 B	-0-	65 1	1026 2	Y	-0-			102	
11	1200 N	1167	-0-	-33 B	-0-	69 1	1055 2	Y	39	127 1		14	
						43 9							

-----													
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
BRIGHT		WELL #:		5	RRCID ->	204696	COMPL. DATE	07/31/2004	TOTAL DEPTH	12315	PERF.11808 - 12034		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
06	1080 N	1020	-0-	-60 B	-0-	61 4	1 9	955 2	Y	4			76
07	1147 N	953	-0-	-194 B	-0-	65 13	1 9	875 2	Y	12	77 1	1 8	10
08	1085 N	896	-0-	-189 B	-0-	63 8	1 9	825 2	Y	7			17
09	1020 N	957	-0-	-63 B	-0-	68 1	1 9	888 2	Y	1			18
10	961 N	960	-0-	-1 B	-0-	60 1	1 9	877 2	Y	21			39
*11	919 N	919	-0-	-0- B	-0-	60 23	1 9	859 2	Y	-0-			39
-----													
KICKAPOO CREEK GAS UNIT				WELL #:	10	RRCID ->	204755	COMPL. DATE	08/13/2004	TOTAL DEPTH	12054	PERF.11498 - 11736	
06	1230 N	1211	-0-	-19 B	-0-	69 1	1 9	1142 2	Y	-0-			16
07	1302 N	1129	-0-	-173 B	-0-	73 1	1 9	1056 2	Y	-0-			16
08	1240 N	1012	-0-	-228 B	-0-	66 23	1 9	923 2	Y	21			37
09	1249 N	1249	-0-	-0- B	-0-	84 1	1 9	1164 2	Y	1			38
10	1264 N	1264	-0-	-0- B	-0-	76 1	1 9	1187 2	Y	1			39
*11	1206 N	1206	-0-	-0- B	-0-	74 1	1 9	1132 2	Y	-0-			39
-----													
JACKSON GAS UNIT 1				WELL #:	5	RRCID ->	205216	COMPL. DATE	08/19/2004	TOTAL DEPTH	11805	PERF.11304 - 11500	
06	1416 N	1416	-0-	-0- B	-0-	80 1	1 9	1336 2	N	-0-	156 1		32
07	1533 N	1533	-0-	-0- B	-0-	99 1	1 9	1433 2	N	1			33
08	961 N	780	-0-	-181 B	-0-	52 1	1 9	728 2	N	-0-			33
09	1410 N	1012	-0-	-398 B	-0-	68 1	1 9	943 2	N	1			34
10	1519 N	1125	-0-	-394 B	-0-	67 1	1 9	1057 2	N	1			35
*11	1136 N	1136	-0-	-0- B	-0-	70 1	1 9	1066 2	N	-0-	1 8		34
-----													
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1				WELL #:	9	RRCID ->	205218	COMPL. DATE	08/26/2004	TOTAL DEPTH	11716	PERF.11274 - 11466	
06	2445 N	2445	-0-	-0- B	-0-	139 1	1 9	2306 2	Y	-0-			13
07	2454 N	2454	-0-	-0- B	-0-	159 1	1 9	2295 2	Y	-0-			13
08	2394 N	2394	-0-	-0- B	-0-	158 18	1 9	2218 2	Y	16			29
09	2220 N	2087	-0-	-133 B	-0-	140 1	1 9	1947 2	Y	-0-			29
10	2341 N	2341	-0-	-0- B	-0-	140 1	1 9	2201 2	Y	-0-			29
*11	2276 N	2276	-0-	-0- B	-0-	139 21	1 9	2116 2	Y	19			48
-----													
WILSON, JASPER GAS UNIT 1				WELL #:	10	RRCID ->	205257	COMPL. DATE	08/26/2004	TOTAL DEPTH	12190	PERF.11762 - 11980	
06	1500 N	1119	-0-	-381 B	-0-	63 4	1 9	1052 2	Y	4			64
07	1173 N	1173	-0-	-0- B	-0-	76 4	1 9	1093 2	Y	4			68
08	1127 N	1127	-0-	-0- B	-0-	74 15	1 9	1038 2	Y	14			82
09	1082 N	1082	-0-	-0- B	-0-	73 1	1 9	1008 2	Y	1	75 1		8
10	1276 N	1276	-0-	-0- B	-0-	76 2	1 9	1198 2	Y	2			10
*11	1295 N	1295	-0-	-0- B	-0-	80 3	1 9	1212 2	Y	3			13



-----													
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
LINN OPERATING, INC.			//CONT.//		501545								
WILSON, GB GU 1			WELL #:		6	RRCID -> 206053			COMPL. DATE	10/24/2004	TOTAL DEPTH	12200 PERF.11810 - 11928	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	2779 N	2779	-0-	-0- B	-0-	156	1	2588	2	N	32	189	
07	2596 N	2596	-0-	-0- B	-0-	166	1	2396	2	N	31 178 1	42	
08	3038 N	2792	-0-	-246 B	-0-	185	1	2607	2	N	-0-	42	
09	2790 N	2344	-0-	-446 B	-0-	157	1	2187	2	N	-0-	42	
10	2604 N	2396	-0-	-208 B	-0-	141	1	2219	2	N	33	75	
11	2700 N	2297	-0-	-403 B	-0-	142	1	2155	2	N	-0-	75	
-----													
BURKE, FRANK				WELL #:		8	RRCID -> 206283			COMPL. DATE	09/12/2004	TOTAL DEPTH	12000 PERF.11522 - 11756
06	1924 N	1924	-0-	-0- B	-0-	108	1	1790	2	N	24	184	
07	1970 N	1970	-0-	-0- B	-0-	126	1	1825	2	N	17 173 1	28	
08	2108 N	1786	-0-	-322 B	-0-	117	1	1643	2	N	24	52	
09	1920 N	1775	-0-	-145 B	-0-	118	1	1645	2	N	11	63	
10	1984 N	1913	-0-	-71 B	-0-	113	1	1777	2	N	21	84	
*11	1831 N	1831	-0-	-0- B	-0-	112	1	1697	2	N	20	104	
-----													
MORBY GAS UNIT 1				WELL #:		3	RRCID -> 206305			COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	12015 PERF.11552 - 11778
06	1740 N	1634	-0-	-106 B	-0-	93	1	1538	2	Y	3	16	
07	1829 N	1728	-0-	-101 B	-0-	112	1	1613	2	Y	3	19	
08	1767 N	1564	-0-	-203 B	-0-	104	1	1460	2	Y	-0-	19	
09	1724 N	1724	-0-	-0- B	-0-	116	1	1606	2	Y	2	21	
10	1736 N	1679	-0-	-57 B	-0-	100	1	1566	2	Y	12	33	
*11	1636 N	1636	-0-	-0- B	-0-	100	1	1522	2	Y	13 33 1	13	
-----													
BRIGHT				WELL #:		6	RRCID -> 206306			COMPL. DATE	09/17/2004	TOTAL DEPTH	11977 PERF.11556 - 11726
06	1320 N	1311	-0-	-9 B	-0-	74	1	1223	2	N	13	97	
07	1496 N	1496	-0-	-0- B	-0-	96	1	1383	2	N	15	112	
08	1456 N	1456	-0-	-0- B	-0-	96	1	1346	2	N	13	125	
09	1408 N	1408	-0-	-0- B	-0-	93	1	1296	2	N	17	142	
10	1488 N	1480	-0-	-8 B	-0-	88	1	1378	2	N	13	155	
*11	1514 N	1514	-0-	-0- B	-0-	90	1	1367	2	N	52 183 1	24	
-----													

OIL AND GAS DIVISION

-----  
 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 BRIGHT WELL #: 8 RRCID -> 206332 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11608 - 11808  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1650 N	1600	-0-	-50 B	-0-	91	1	1509	2	Y	-0-		-0-
07	1798 N	1708	-0-	-90 B	-0-	109	1	1576	2	Y	21		21
						23	9						
08	2577 N	2577	-0-	-0- B	-0-	171	1	2406	2	Y	-0-	21 1	-0-
09	1615 N	1615	-0-	-0- B	-0-	108	1	1507	2	Y	-0-		-0-
10	1705 N	1658	-0-	-47 B	-0-	99	1	1559	2	Y	-0-		-0-
11	1770 N	1576	-0-	-194 B	-0-	97	1	1479	2	Y	-0-		-0-

-----  
 WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 206333 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11774 - 11924  
 -----

06	948 N	948	-0-	-0- B	-0-	54	1	894	2	Y	-0-		6
07	1030 N	1030	-0-	-0- B	-0-	63	1	915	2	Y	47		53
						52	9						
08	992 N	900	-0-	-92 B	-0-	60	1	838	2	Y	2	50 1	5
						2	9						
09	960 N	894	-0-	-66 B	-0-	60	1	832	2	Y	2		7
						2	9						
10	1023 N	911	-0-	-112 B	-0-	54	1	851	2	Y	5		12
						6	9						
*11	928 N	928	-0-	-0- B	-0-	57	1	869	2	Y	2		14
						2	9						

-----  
 CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 206341 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11570 - 11790  
 -----

06	2273 N	2273	-0-	-0- B	-0-	128	1	2132	2	Y	12		19
						13	9						
07	2430 N	2430	-0-	-0- B	-0-	156	1	2259	2	Y	14		33
						15	9						
08	2407 N	2407	-0-	-0- B	-0-	159	1	2231	2	Y	15		48
						17	9						
09	2250 N	2232	-0-	-18 B	-0-	148	1	2054	2	Y	27	61 1	14
						30	9						
10	2325 N	2283	-0-	-42 B	-0-	135	1	2129	2	Y	17		31
						19	9						
*11	2308 N	2308	-0-	-0- B	-0-	141	1	2149	2	Y	16		47
						18	9						

-----  
 THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 206757 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12168 - 12446  
 -----

06	2460 N	2365	-0-	-95 B	-0-	134	1	2230	2	Y	1		7
						1	9						
07	2542 N	2087	-0-	-455 B	-0-	134	1	1936	2	Y	15	1 8	21
						17	9						
08	2579 N	2579	-0-	-0- B	-0-	171	1	2408	2	Y	-0-	17 1	4
09	2383 N	2383	-0-	-0- B	-0-	160	1	2223	2	Y	-0-		4
10	2457 N	2457	-0-	-0- B	-0-	146	1	2302	2	Y	8		12
						9	9						
11	2490 N	2339	-0-	-151 B	-0-	144	1	2195	2	Y	-0-	1 8	11

OIL AND GAS DIVISION

-----														
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
ALLRED		WELL #:		14	RRCID -> 206915			COMPL. DATE 09/30/2004		TOTAL DEPTH 11999		PERF.11758 - 11770		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1684 N	1684	-0-	-0- B	-0-	95	1	1586	2	Y	3	1	8	71
07	1643 N	1607	-0-	-36 B	-0-	104	1	1503	2	Y	-0-			71
08	1729 N	1729	-0-	-0- B	-0-	114	1	1604	2	Y	10			81
09	1680 N	1672	-0-	-8 B	-0-	112	1	1560	2	Y	-0-			81
10	1612 N	1582	-0-	-30 B	-0-	95	1	1487	2	Y	-0-			81
11	1680 N	1583	-0-	-97 B	-0-	98	1	1485	2	Y	-0-			81
-----														
CROSS, JERRY GAS UNIT 1				WELL #:		9	RRCID -> 206917			COMPL. DATE 10/13/2004		TOTAL DEPTH 11983		PERF.11522 - 11768
06	1980 N	1955	-0-	-25 B	-0-	110	1	1832	2	Y	12			21
07	2046 N	1985	-0-	-61 B	-0-	127	1	1841	2	Y	15			36
08	2078 N	2078	-0-	-0- B	-0-	137	1	1924	2	Y	15			51
09	1950 N	1893	-0-	-57 B	-0-	125	1	1738	2	Y	27	60	1	18
10	2038 N	2038	-0-	-0- B	-0-	121	1	1899	2	Y	16			34
11	1950 N	1932	-0-	-18 B	-0-	118	1	1796	2	Y	16			50
-----														
BURKE, FRANK				WELL #:		9	RRCID -> 207037			COMPL. DATE 10/06/2004		TOTAL DEPTH 12131		PERF.11714 - 11926
06	2014 N	2014	-0-	-0- B	-0-	114	1	1889	2	Y	10			17
07	1984 N	1951	-0-	-33 B	-0-	126	1	1814	2	Y	10			27
08	2046 N	2041	-0-	-5 B	-0-	134	1	1885	2	Y	20			47
09	2010 N	1990	-0-	-20 B	-0-	133	1	1847	2	Y	9	38	1	18
10	2014 N	2014	-0-	-0- B	-0-	120	1	1881	2	Y	12			30
11	1980 N	1921	-0-	-59 B	-0-	118	1	1791	2	Y	11			41
-----														
MATLOCK				WELL #:		15	RRCID -> 207073			COMPL. DATE 11/06/2004		TOTAL DEPTH 11999		PERF.11578 - 11786
06	1195 N	1195	-0-	-0- B	-0-	68	1	1124	2	Y	3			53
07	1086 N	1086	-0-	-0- B	-0-	70	1	1014	2	Y	2	1	8	54
08	1240 N	1225	-0-	-15 B	-0-	81	1	1143	2	Y	1			55
09	1200 N	1178	-0-	-22 B	-0-	79	1	1099	2	Y	-0-			55
10	1265 N	1265	-0-	-0- B	-0-	75	1	1187	2	Y	3			58
11	1200 N	1163	-0-	-37 B	-0-	72	1	1090	2	Y	1			59

-----

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 MATLOCK WELL #: 8 RRCID -> 207174 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11552 - 11788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1680 N	1471	-0-	-209 B	-0-	83	1	1380	2	N	7	162 1	20
						8	9						
07	1705 N	1514	-0-	-191 B	-0-	97	1	1404	2	N	12		32
						13	9						
08	1706 N	1706	-0-	-0- B	-0-	113	1	1586	2	N	6		38
						7	9						
09	1678 N	1678	-0-	-0- B	-0-	111	1	1539	2	N	25		63
						28	9						
10	1835 N	1835	-0-	-0- B	-0-	109	1	1715	2	N	10		73
						11	9						
*11	1809 N	1809	-0-	-0- B	-0-	110	1	1680	2	N	17		90
						19	9						

-----

WARREN, SM GUL WELL #: 4 RRCID -> 207308 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 12085 PERF.11610 - 11852

06	570 N	266	-0-	-304 B	-0-	265	2	1	9	Y	1		57
07	1209 N	1206	-0-	-3 B	-0-	1189	2	17	9	Y	15	63 1	8
08	1178 N	1038	-0-	-140 B	-0-	1021	2	17	9	Y	15	1 8	23
09	1062 N	1062	-0-	-0- B	-0-	1040	2	22	9	Y	20		42
10	1413 N	1413	-0-	-0- B	-0-	1385	2	28	9	Y	25		67
*11	1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	1016	2	8	9	Y	7	2 8	72

-----

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 207501 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11574 - 11778

06	510 N	356	-0-	-154 B	-0-	20	1	332	2	Y	4		59
						4	9						
07	248 N	227	-0-	-21 B	-0-	15	1	210	2	Y	2	1 8	60
						2	9						
08	341 N	330	-0-	-11 B	-0-	22	1	306	2	Y	2		62
						2	9						
09	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	23	1	318	2	Y	9	2 8	69
						10	9						
10	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	22	1	344	2	Y	5		74
						6	9						
*11	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	22	1	329	2	Y	2	1 8	75
						2	9						

-----

BURKE, FRANK WELL #: 10 RRCID -> 207502 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11624 - 11852

06	2210 N	2210	-0-	-0- B	-0-	124	1	2064	2	Y	20		31
						22	9						
07	2182 N	2182	-0-	-0- B	-0-	140	1	2018	2	Y	22		53
						24	9						
08	2227 N	2227	-0-	-0- B	-0-	145	1	2038	2	Y	40		93
						44	9						
09	2187 N	2187	-0-	-0- B	-0-	145	1	2022	2	Y	18	77 1	34
						20	9						
10	2170 N	2114	-0-	-56 B	-0-	125	1	1965	2	Y	22		56
						24	9						
11	2100 N	2095	-0-	-5 B	-0-	128	1	1945	2	Y	20		76
						22	9						

OIL AND GAS DIVISION

-----

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 MATLOCK WELL #: 11 RRCID -> 207533 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12059 PERF.11642 - 11860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1650 N	1170	-0-	-480 B	-0-	66 1 3 9	1101 2	Y	3			80
07	1581 N	1399	-0-	-182 B	-0-	89 1 20 9	1290 2	Y	18	71 1		27
08	1488 N	1446	-0-	-42 B	-0-	96 1 8 9	1342 2	Y	7			34
09	1537 N	1537	-0-	-0- B	-0-	102 1 14 9	1421 2	Y	13			47
10	1395 N	1163	-0-	-232 B	-0-	69 1 13 9	1081 2	Y	12			59
11	1410 N	1290	-0-	-120 B	-0-	79 1 15 9	1196 2	Y	14			73

-----

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 207761 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11630 - 11886

06	1770 N	1648	-0-	-122 B	-0-	93 1 15 9	1540 2	Y	14			115
07	1829 N	1784	-0-	-45 B	-0-	115 1 10 9	1659 2	Y	9	107 1		17
08	1706 N	1706	-0-	-0- B	-0-	113 1 9 9	1584 2	Y	8			25
09	1723 N	1723	-0-	-0- B	-0-	114 1 24 9	1585 2	Y	22			47
10	1737 N	1737	-0-	-0- B	-0-	103 1 17 9	1617 2	Y	15			62
*11	1691 N	1691	-0-	-0- B	-0-	102 1 32 9	1557 2	Y	29	1 8		90

-----

BURKE, FRANK WELL #: 16 RRCID -> 207850 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11686 - 11922

06	1890 N	1804	-0-	-86 B	-0-	102 1 9 9	1693 2	Y	8			90
07	1953 N	1856	-0-	-97 B	-0-	116 1 59 9	1681 2	Y	54	104 1	1 8	39
08	1891 N	1806	-0-	-85 B	-0-	119 1 19 9	1668 2	Y	17			56
09	1800 N	1739	-0-	-61 B	-0-	115 1 32 9	1592 2	Y	29			85
10	1928 N	1928	-0-	-0- B	-0-	113 1 34 9	1781 2	Y	31			116
11	1740 N	1697	-0-	-43 B	-0-	103 1 31 9	1563 2	Y	28			144

-----

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 208057 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 11971 PERF.11700 - 11908

06	2010 N	1986	-0-	-24 B	-0-	113 1 4 9	1869 2	Y	4			8
07	2046 N	1930	-0-	-116 B	-0-	125 1	1805 2	Y	-0-	8 1		-0-
08	2015 N	1992	-0-	-23 B	-0-	132 1 2 9	1858 2	Y	2			2
09	1980 N	1847	-0-	-133 B	-0-	124 1 3 9	1720 2	Y	3			5
10	1922 N	1878	-0-	-44 B	-0-	112 1 1 9	1765 2	Y	1			6
11	1920 N	1841	-0-	-79 B	-0-	113 1 3 9	1725 2	Y	3			9

-----  
 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 ALLRED WELL #: 12 RRCID -> 208312 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 11989 PERF.11964 - 11838  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2700 N	2183	-0-	-517 B	-0-	124	1	2055	2	Y	4		28
						4	9						
07	2635 N	2161	-0-	-474 B	-0-	140	1	2021	2	Y	-0-		28
08	2699 N	2699	-0-	-0- B	-0-	179	1	2509	2	Y	10		38
						11	9						
09	2527 N	2527	-0-	-0- B	-0-	170	1	2357	2	Y	-0-		38
10	2570 N	2570	-0-	-0- B	-0-	154	1	2415	2	Y	1		39
						1	9						
11	2610 N	2420	-0-	-190 B	-0-	149	1	2269	2	Y	2		41
						2	9						

-----  
 ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 208320 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 11877 PERF.11380 - 11584  
 -----

06	2910 X	2473	-0-	-437 B	-0-	140	1	2325	2	Y	7		33
						8	9						
07	2883 X	2599	-0-	-284 B	-0-	167	1	2414	2	Y	16		49
						18	9						
08	2790 N	2640	-0-	-150 B	-0-	175	1	2462	2	Y	3		52
						3	9						
09	2565 N	2565	-0-	-0- B	-0-	172	1	2391	2	Y	2		54
						2	9						
10	2604 N	2550	-0-	-54 B	-0-	151	1	2378	2	Y	19		73
						21	9						
11	2550 N	2508	-0-	-42 B	-0-	155	1	2351	2	Y	2		75
						2	9						

-----  
 WARE, J. F. WELL #: 10 RRCID -> 208345 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11606 - 11844  
 -----

06	1774 N	1774	-0-	-0- B	-0-	100	1	1659	2	Y	14		87
						15	9						
07	1736 N	1676	-0-	-60 B	-0-	109	1	1567	2	Y	-0-	79 1	8
08	1742 N	1742	-0-	-0- B	-0-	116	1	1626	2	Y	-0-		8
09	1732 N	1732	-0-	-0- B	-0-	116	1	1615	2	Y	1		9
						1	9						
10	1798 N	1798	-0-	-0- B	-0-	107	1	1676	2	Y	14		23
						15	9						
11	1680 N	1672	-0-	-8 B	-0-	103	1	1569	2	Y	-0-		23

-----  
 MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 208404 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11556 - 11798  
 -----

06	2850 X	2718	-0-	-132 B	-0-	154	1	2563	2	Y	1		48
						1	9						
07	3162 X	2226	-0-	-936 B	-0-	144	1	2081	2	Y	1		49
						1	9						
08	3162 X	2432	-0-	-730 B	-0-	162	1	2270	2	Y	-0-		49
09	3060 X	2679	-0-	-381 B	-0-	180	1	2498	2	Y	1		50
						1	9						
10	2821 X	2705	-0-	-116 B	-0-	162	1	2542	2	Y	1		51
						1	9						
*11	2735 X	2735	-0-	-0- B	-0-	169	1	2564	2	Y	2		53
						2	9						



-----												
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849	150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1		WELL #:		11	RRCID ->	209022	COMPL. DATE	11/11/2004	TOTAL DEPTH	11755	PERF.11450 - 11644	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
-----												
06	2245 N	2245	-0-	-0- B	-0-	127 1	2105 2	Y	12			30
						13 9						
07	2323 N	2323	-0-	-0- B	-0-	150 1	2160 2	Y	12			42
						13 9						
08	2294 N	2271	-0-	-23 B	-0-	147 1	2068 2	Y	51			93
						56 9						
09	2220 N	2124	-0-	-96 B	-0-	142 1	1974 2	Y	7			100
						8 9						
10	2294 N	2188	-0-	-106 B	-0-	130 1	2043 2	Y	14			114
						15 9						
11	2190 N	2096	-0-	-94 B	-0-	129 1	1957 2	Y	9			123
						10 9						
-----												
BURKE, FRANK		WELL #:		11	RRCID ->	209258	COMPL. DATE	01/06/2005	TOTAL DEPTH	12010	PERF.11726 - 11964	
06	2490 N	2293	-0-	-197 B	-0-	130 1	2163 2	Y	-0-	60 1		15
07	2511 N	2071	-0-	-440 B	-0-	134 1	1934 2	Y	3			18
						3 9						
08	2698 N	2698	-0-	-0- B	-0-	177 1	2487 2	Y	31			49
						34 9						
09	2626 N	2626	-0-	-0- B	-0-	176 1	2446 2	Y	4			53
						4 9						
10	2451 N	2451	-0-	-0- B	-0-	146 1	2293 2	Y	11			64
						12 9						
11	2460 N	2076	-0-	-384 B	-0-	128 1	1945 2	Y	3			67
						3 9						
-----												
MCRIMMON GAS UNIT 1		WELL #:		15	RRCID ->	209261	COMPL. DATE	01/12/2005	TOTAL DEPTH	11940	PERF.12002 - 12062	
06	1230 N	1207	-0-	-23 B	-0-	68 1	1137 2	Y	2			57
						2 9						
07	1191 N	1191	-0-	-0- B	-0-	77 1	1112 2	Y	2	1 8		58
						2 9						
08	1236 N	1236	-0-	-0- B	-0-	82 1	1153 2	Y	1			59
						1 9						
09	1200 N	1149	-0-	-51 B	-0-	77 1	1072 2	Y	-0-			59
10	1178 N	895	-0-	-283 B	-0-	53 1	840 2	Y	2			61
						2 9						
11	1200 N	1116	-0-	-84 B	-0-	69 1	1047 2	Y	-0-			61
-----												
WRIGHT GAS UNIT 1		WELL #:		8	RRCID ->	209311	COMPL. DATE	01/22/2005	TOTAL DEPTH	11728	PERF.11302 - 11504	
06	1530 N	1390	-0-	-140 B	-0-	79 1	1309 2	Y	2	1 8		39
						2 9						
07	1550 N	1466	-0-	-84 B	-0-	95 1	1371 2	Y	-0-			39
08	1488 N	1382	-0-	-106 B	-0-	92 1	1288 2	Y	2			41
						2 9						
09	1387 N	1387	-0-	-0- B	-0-	93 1	1293 2	Y	1	1 8		41
						1 9						
10	1473 N	1473	-0-	-0- B	-0-	88 1	1384 2	Y	1			42
						1 9						
*11	1413 N	1413	-0-	-0- B	-0-	87 1	1326 2	Y	-0-	1 8		41



-----												
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC.			//CONT.//		501545							
WALDROP, MEW GU 1			WELL #:		4	RRCID -> 209317			COMPL. DATE	02/09/2005	TOTAL DEPTH	12150 PERF.11692 - 11916
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
06	2433 N	2433	-0-	-0- B	-0-	137 1	2273 2	Y	21			122
						23 9						
07	2437 N	2437	-0-	-0- B	-0-	157 1	2262 2	Y	16			138
						18 9						
08	2383 N	2383	-0-	-0- B	-0-	157 1	2203 2	Y	21	132 1		27
						23 9						
09	2400 N	2368	-0-	-32 B	-0-	155 1	2152 2	Y	55			82
						61 9						
10	2449 N	2134	-0-	-315 B	-0-	127 1	1994 2	Y	12			94
						13 9						
11	2310 N	2160	-0-	-150 B	-0-	133 1	2021 2	Y	5			99
						6 9						
-----												
WILSON, GB GU 1			WELL #:		7	RRCID -> 209352			COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	12142 PERF.11612 - 11922
-----												
06	2501 X	2501	-0-	-0- B	-0-	141 1	2347 2	N	12			159
						13 9						
07	3594 X	3594	-0-	-0- B	-0-	230 1	3318 2	N	42	176 1		25
						46 9						
08	3862 X	3862	-0-	-0- B	-0-	255 1	3579 2	N	25			50
						28 9						
09	3126 X	3126	-0-	-0- B	-0-	210 1	2916 2	N	-0-			50
10	3161 X	3161	-0-	-0- B	-0-	187 1	2941 2	N	30			80
						33 9						
*11	3756 X	3756	-0-	-0- B	-0-	231 1	3512 2	N	12			92
						13 9						
-----												
BURKE, FRANK			WELL #:		15	RRCID -> 209520			COMPL. DATE	01/26/2005	TOTAL DEPTH	12201 PERF.11790 - 12020
-----												
06	1625 N	1625	-0-	-0- B	-0-	92 1	1525 2	Y	7			13
						8 9						
07	1618 N	1618	-0-	-0- B	-0-	104 1	1507 2	Y	6			19
						7 9						
08	1572 N	1572	-0-	-0- B	-0-	103 1	1448 2	Y	19			38
						21 9						
09	1590 N	1577	-0-	-13 B	-0-	105 1	1457 2	Y	14	44 1		8
						15 9						
10	1612 N	1596	-0-	-16 B	-0-	94 1	1485 2	Y	15			23
						17 9						
11	1530 N	1521	-0-	-9 B	-0-	94 1	1423 2	Y	4			27
						4 9						
-----												
WILSON, VERNON GAS UNIT			WELL #:		11	RRCID -> 209524			COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	12144 PERF.11650 - 11870
-----												
06	1320 N	1320	-0-	-0- B	-0-	74 1	1237 2	Y	8			24
						9 9						
07	1431 N	1431	-0-	-0- B	-0-	92 1	1330 2	Y	8			32
						9 9						
08	1386 N	1386	-0-	-0- B	-0-	92 1	1286 2	Y	7			39
						8 9						
09	1320 N	1277	-0-	-43 B	-0-	85 1	1186 2	Y	5			44
						6 9						
10	1426 N	1343	-0-	-83 B	-0-	80 1	1255 2	Y	7			51
						8 9						
11	1350 N	1278	-0-	-72 B	-0-	79 1	1195 2	Y	4			55
						4 9						

-----												
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC.			//CONT.//		501545							
JACKSON GAS UNIT 1			WELL #:		8	RRCID -> 209525			COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	11949 PERF.11506 - 11698
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
-----												
06	2070 N	2044	-0-	-26 B	-0-	116 1	1924 2	Y	4		104	
						4 9						
07	2116 N	2116	-0-	-0- B	-0-	137 1	1976 2	Y	3		107	
						3 9						
08	2144 N	2144	-0-	-0- B	-0-	142 1	1990 2	Y	11		118	
						12 9						
09	2067 N	2067	-0-	-0- B	-0-	138 1	1923 2	Y	5	1 8	122	
						6 9						
10	2108 N	2108	-0-	-0- B	-0-	126 1	1978 2	Y	4		126	
						4 9						
*11	2092 N	2092	-0-	-0- B	-0-	127 1	1925 2	Y	36	2 8	160	
						40 9						
-----												
BURKE, FRANK			WELL #:		13	RRCID -> 209529			COMPL. DATE	02/26/2005	TOTAL DEPTH	12091 PERF.11890 - 12124
06	1442 N	1442	-0-	-0- B	-0-	80 1	1328 2	Y	31		46	
						34 9						
07	1457 N	1276	-0-	-181 B	-0-	83 1	1191 2	Y	2		48	
						2 9						
08	1426 N	1114	-0-	-312 B	-0-	72 1	1018 2	Y	22	42 1	28	
						24 9						
09	1440 N	1292	-0-	-148 B	-0-	87 1	1202 2	Y	3		31	
						3 9						
10	1638 N	1638	-0-	-0- B	-0-	96 1	1511 2	Y	28		59	
						31 9						
*11	1584 N	1584	-0-	-0- B	-0-	95 1	1452 2	Y	34	50 1	42	
						37 9				1 8		
-----												
SHAW GAS UNIT 1			WELL #:		5	RRCID -> 209757			COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	11910 PERF.11468 - 11742
06	1470 N	1293	-0-	-177 B	-0-	73 1	1219 2	N	1		81	
						1 9						
07	1457 N	1318	-0-	-139 B	-0-	85 1	1233 2	N	-0-		81	
08	1426 N	1407	-0-	-19 B	-0-	93 1	1310 2	N	4		85	
						4 9						
09	1373 N	1373	-0-	-0- B	-0-	92 1	1280 2	N	1		86	
						1 9						
10	1333 N	1317	-0-	-16 B	-0-	79 1	1236 2	N	2		88	
						2 9						
11	1350 N	1342	-0-	-8 B	-0-	83 1	1259 2	N	-0-		88	
-----												
WILSON, GB GU 1			WELL #:		8	RRCID -> 209858			COMPL. DATE	03/16/2005	TOTAL DEPTH	12091 PERF.11602 - 11908
06	2970 X	2432	-0-	-538 B	-0-	138 1	2294 2	N	-0-		172	
07	3069 X	2743	-0-	-326 B	-0-	178 1	2563 2	N	2		174	
						2 9						
08	2834 N	2834	-0-	-0- B	-0-	184 1	2581 2	N	63	175 1	62	
						69 9						
09	2682 N	2682	-0-	-0- B	-0-	180 1	2502 2	N	-0-		62	
10	2507 N	2507	-0-	-0- B	-0-	150 1	2357 2	N	-0-		62	
*11	2526 N	2526	-0-	-0- B	-0-	154 1	2336 2	N	33		95	
						36 9						

-----											
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545							
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1		WELL #:		15	RRCID ->	210042	COMPL. DATE	03/25/2005	TOTAL DEPTH	11758	PERF.11580 - 11760
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1830 N	1748	-0-	-82 B	-0-	99 1	1646 2	Y	3		115
07	1891 N	1830	-0-	-61 B	-0-	118 1	1700 2	Y	11	109 1	17
08	1860 N	1639	-0-	-221 B	-0-	109 1	1530 2	Y	-0-		17
09	1740 N	1580	-0-	-160 B	-0-	106 1	1473 2	Y	1		18
10	1829 N	1625	-0-	-204 B	-0-	97 1	1526 2	Y	2		20
*11	1824 N	1824	-0-	-0- B	-0-	113 1	1711 2	Y	-0-		20
-----											
JACKSON GAS UNIT 1		WELL #:		9	RRCID ->	210250	COMPL. DATE	01/18/2005	TOTAL DEPTH	11674	PERF.11524 - 11732
06	1740 N	1501	-0-	-239 B	-0-	85 1	1416 2	Y	-0-		13
07	1767 N	1579	-0-	-188 B	-0-	102 1	1477 2	Y	-0-		13
08	1767 N	1670	-0-	-97 B	-0-	110 1	1543 2	Y	15		28
09	1605 N	1605	-0-	-0- B	-0-	108 1	1497 2	Y	-0-		28
10	1657 N	1657	-0-	-0- B	-0-	99 1	1558 2	Y	-0-		28
11	1620 N	1599	-0-	-21 B	-0-	97 1	1482 2	Y	18		46
-----											
WILSON, JASPER GAS UNIT 1		WELL #:		15	RRCID ->	210266	COMPL. DATE	03/23/2005	TOTAL DEPTH	12020	PERF.11700 - 11906
06	1380 N	1314	-0-	-66 B	-0-	75 1	1239 2	Y	-0-		24
07	1581 N	1446	-0-	-135 B	-0-	94 1	1352 2	Y	-0-		24
08	1438 N	1438	-0-	-0- B	-0-	96 1	1342 2	Y	-0-	24 1	-0-
09	1377 N	1377	-0-	-0- B	-0-	92 1	1285 2	Y	-0-		-0-
10	1457 N	818	-0-	-639 B	-0-	49 1	769 2	Y	-0-		-0-
*11	1523 N	1523	-0-	-0- B	-0-	94 1	1429 2	Y	-0-		-0-
-----											
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	210302	COMPL. DATE	03/30/2005	TOTAL DEPTH	11683	PERF.11432 - 11614
06	1517 N	1517	-0-	-0- B	-0-	86 1	1430 2	Y	1		43
07	1567 N	1567	-0-	-0- B	-0-	101 1	1462 2	Y	4	2 8	45
08	1550 N	1533	-0-	-17 B	-0-	100 1	1389 2	Y	40		85
09	1530 N	1162	-0-	-368 B	-0-	78 1	1081 2	Y	3	3 8	85
10	1581 N	1366	-0-	-215 B	-0-	81 1	1279 2	Y	5	1 8	89
11	1470 N	1252	-0-	-218 B	-0-	77 1	1169 2	Y	5	2 8	92
-----											
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	210304	COMPL. DATE	03/31/2005	TOTAL DEPTH	11706	PERF.11256 - 11440
06	1219 N	1219	-0-	-0- B	-0-	69 1	1150 2	N	-0-		152
07	1271 N	1221	-0-	-50 B	-0-	79 1	1140 2	N	2		154
08	1240 N	1222	-0-	-18 B	-0-	81 1	1141 2	N	-0-		154
09	1230 N	1205	-0-	-25 B	-0-	80 1	1108 2	N	15		169
10	1261 N	1261	-0-	-0- B	-0-	75 1	1174 2	N	11	149 1	31
*11	1188 N	1188	-0-	-0- B	-0-	73 1	1114 2	N	1	2 8	30
-----											

-----												
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
LINN OPERATING, INC.			//CONT.// 501545									
BURKE, FRANK			WELL #: 14		RRCID -> 210745			COMPL. DATE 04/06/2005			TOTAL DEPTH 12119 PERF.11858 - 12144	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	2066 N	2066	-0-	-0- B	-0-	115 1	1918 2	Y	30		43	
07	2015 N	1967	-0-	-48 B	-0-	127 1	1837 2	Y	3		46	
08	1991 N	1991	-0-	-0- B	-0-	130 1	1833 2	Y	25	44 1	27	
09	1950 N	1706	-0-	-244 B	-0-	114 1	1588 2	Y	4		31	
10	1953 N	1393	-0-	-560 B	-0-	82 1	1285 2	Y	24		55	
11	1920 N	1025	-0-	-895 B	-0-	62 1	943 2	Y	18	40 1	33	
-----												
MORBY GAS UNIT 1			WELL #: 4		RRCID -> 210751			COMPL. DATE 12/02/2004			TOTAL DEPTH 12089 PERF.11736 - 12018	
06	2310 N	2291	-0-	-19 B	-0-	129 1	2142 2	Y	18	1 8	18	
07	2254 N	2254	-0-	-0- B	-0-	146 1	2108 2	Y	-0-		18	
08	2153 N	2153	-0-	-0- B	-0-	143 1	2010 2	Y	-0-		18	
09	2266 N	2266	-0-	-0- B	-0-	152 1	2114 2	Y	-0-		18	
10	1963 N	1963	-0-	-0- B	-0-	116 1	1830 2	Y	15	29 1	4	
*11	1312 N	1312	-0-	-0- B	-0-	81 1	1231 2	Y	-0-		4	
-----												
WILSON, JASPER GAS UNIT 1			WELL #: 16		RRCID -> 210963			COMPL. DATE 04/10/2005			TOTAL DEPTH 11959 PERF.11836 - 12040	
06	1320 N	697	-0-	-623 B	-0-	40 1	657 2	Y	-0-		12	
07	1302 N	474	-0-	-828 B	-0-	31 1	443 2	Y	-0-		12	
08	961 N	604	-0-	-357 B	-0-	40 1	564 2	Y	-0-		12	
09	690 N	466	-0-	-224 B	-0-	31 1	435 2	Y	-0-	12 1	-0-	
10	465 N	419	-0-	-46 B	-0-	25 1	394 2	Y	-0-		-0-	
11	570 N	4	-0-	-566 B	-0-	4 1		Y	-0-		-0-	
-----												
CROSS, JERRY GAS UNIT 1			WELL #: 8		RRCID -> 211010			COMPL. DATE 12/14/2010			TOTAL DEPTH 12075 PERF.11624 - 11898	
06	902 N	902	-0-	-0- B	-0-	52 1	836 2	Y	13		79	
07	880 N	880	-0-	-0- B	-0-	56 1	811 2	Y	12	72 1	19	
08	966 N	966	-0-	-0- B	-0-	63 1	891 2	Y	11		30	
09	807 N	807	-0-	-0- B	-0-	53 1	730 2	Y	22		52	
10	755 N	755	-0-	-0- B	-0-	45 1	708 2	Y	2		54	
*11	784 N	784	-0-	-0- B	-0-	48 1	736 2	Y	-0-		54	
-----												
BRIGHT			WELL #: 10		RRCID -> 211300			COMPL. DATE 04/29/2005			TOTAL DEPTH 11961 PERF.11708 - 11906	
06	1470 N	1438	-0-	-32 B	-0-	81 1	1342 2	Y	14	39 1	7	
07	1462 N	1462	-0-	-0- B	-0-	93 1	1346 2	Y	21		28	
08	1447 N	1447	-0-	-0- B	-0-	96 1	1351 2	Y	-0-	28 1	-0-	
09	1350 N	1327	-0-	-23 B	-0-	89 1	1238 2	Y	-0-		-0-	
10	1548 N	1548	-0-	-0- B	-0-	90 1	1419 2	Y	35		35	
*11	1387 N	1387	-0-	-0- B	-0-	85 1	1298 2	Y	4	29 1	2 8	
-----												

-----															
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH				
LINN OPERATING, INC.			//CONT.// 501545												
KICKAPOO CREEK GAS UNIT			WELL #: 11		RRCID -> 211303			COMPL. DATE 04/27/2005			TOTAL DEPTH 11940 PERF.11392 - 11618				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		1530 N	1486	-0-	-44 B	-0-	84	1	1402	2	Y	-0-			56
07		1550 N	1403	-0-	-147 B	-0-	91	1	1312	2	Y	-0-	56	1	-0-
08		1488 N	1434	-0-	-54 B	-0-	95	1	1339	2	Y	-0-			-0-
09		1500 N	1376	-0-	-124 B	-0-	92	1	1284	2	Y	-0-			-0-
10		1395 N	1346	-0-	-49 B	-0-	78	1	1227	2	Y	37			37
							41	9							
*11		1427 N	1427	-0-	-0- B	-0-	87	1	1329	2	Y	10	39	1	8
							11	9							
-----															
BRIGHT			WELL #: 15		RRCID -> 211699			COMPL. DATE 05/11/2005			TOTAL DEPTH 12125 PERF.11976 - 12182				
06		2220 N	2180	-0-	-40 B	-0-	124	1	2056	2	Y	-0-			-0-
07		2294 N	2223	-0-	-71 B	-0-	144	1	2079	2	Y	-0-			-0-
08		2305 N	2305	-0-	-0- B	-0-	153	1	2152	2	Y	-0-			-0-
09		2195 N	2195	-0-	-0- B	-0-	147	1	2048	2	Y	-0-			-0-
10		2232 N	2207	-0-	-25 B	-0-	132	1	2075	2	Y	-0-			-0-
11		2220 N	1986	-0-	-234 B	-0-	122	1	1851	2	Y	12			12
							13	9							
-----															
WALDROP, MEW GU 1			WELL #: 6		RRCID -> 211700			COMPL. DATE 04/23/2005			TOTAL DEPTH 12131 PERF.11980 - 12250				
06		2880 X	2707	-0-	-173 B	-0-	154	1	2553	2	Y	-0-			3
07		2883 X	2655	-0-	-228 B	-0-	172	1	2483	2	Y	-0-			3
08		2759 N	2737	-0-	-22 B	-0-	181	1	2537	2	Y	17			20
							19	9							
09		2700 N	2520	-0-	-180 B	-0-	169	1	2350	2	Y	1			21
							1	9							
10		2666 N	2666	-0-	-0- B	-0-	160	1	2506	2	Y	-0-			21
11		2640 N	2574	-0-	-66 B	-0-	159	1	2415	2	Y	-0-			21
-----															
MCRIMMON GAS UNIT 1			WELL #: 13		RRCID -> 212915			COMPL. DATE 07/31/2004			TOTAL DEPTH 11925 PERF.11680 - 11904				
06		2009 N	2009	-0-	-0- B	-0-	114	1	1895	2	Y	-0-			-0-
07		1988 N	1988	-0-	-0- B	-0-	129	1	1859	2	Y	-0-			-0-
08		1974 N	1974	-0-	-0- B	-0-	131	1	1842	2	Y	1			1
							1	9							
09		2010 N	1885	-0-	-125 B	-0-	127	1	1758	2	Y	-0-			1
10		1984 N	1829	-0-	-155 B	-0-	109	1	1718	2	Y	2			3
							2	9							
11		1920 N	1708	-0-	-212 B	-0-	105	1	1603	2	Y	-0-	1	8	2
-----															
MCRIMMON GAS UNIT 1			WELL #: 16		RRCID -> 212953			COMPL. DATE 03/02/2005			TOTAL DEPTH 11950 PERF.11516 - 11730				
06		900 N	832	-0-	-68 B	-0-	47	1	785	2	N	-0-			19
07		839 N	839	-0-	-0- B	-0-	54	1	785	2	N	-0-			19
08		899 N	824	-0-	-75 B	-0-	55	1	768	2	N	1			20
							1	9							
09		840 N	777	-0-	-63 B	-0-	52	1	725	2	N	-0-			20
10		888 N	888	-0-	-0- B	-0-	53	1	832	2	N	3			23
							3	9							
*11		845 N	845	-0-	-0- B	-0-	52	1	789	2	N	4			27
							4	9							

-----

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 213002 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11466 - 11723

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1500 N	1356	-0-	-144 B	-0-	77	1	1278	2	N	1			96
						1	9							
07	1488 N	1408	-0-	-80 B	-0-	91	1	1311	2	N	5			101
						6	9							
08	1488 N	1136	-0-	-352 B	-0-	75	1	1053	2	N	7			108
						8	9							
09	1473 N	1473	-0-	-0- B	-0-	99	1	1373	2	N	1			109
						1	9							
10	1395 N	1272	-0-	-123 B	-0-	75	1	1184	2	N	12			121
						13	9							
11	1110 N	907	-0-	-203 B	-0-	55	1	843	2	N	8			129
						9	9							

-----

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 213045 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11362 - 11568

06	2370 N	1800	-0-	-570 B	-0-	102	1	1687	2	N	10			75
						11	9							
07	2496 N	2496	-0-	-0- B	-0-	160	1	2317	2	N	17			92
						19	9							
08	2423 N	2423	-0-	-0- B	-0-	160	1	2252	2	N	10			102
						11	9							
09	2291 N	2291	-0-	-0- B	-0-	153	1	2125	2	N	12			114
						13	9							
10	2511 N	2352	-0-	-159 B	-0-	140	1	2198	2	N	13			127
						14	9							
11	2340 N	2249	-0-	-91 B	-0-	138	1	2097	2	N	13			140
						14	9							

-----

WILSON, GB GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 213064 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11832 - 12142

06	4470 X	4195	-0-	-275 B	-0-	236	1	3917	2	Y	38	74	1	13
						42	9							
07	4619 X	4471	-0-	-148 B	-0-	289	1	4170	2	Y	11	1	8	23
						12	9							
08	4702 X	4702	-0-	-0- B	-0-	310	1	4361	2	Y	28			51
						31	9							
09	4468 X	4468	-0-	-0- B	-0-	298	1	4148	2	Y	20	2	8	69
						22	9							
10	4416 X	4416	-0-	-0- B	-0-	263	1	4139	2	Y	13			82
						14	9							
*11	4658 X	4658	-0-	-0- B	-0-	285	1	4334	2	Y	35	92	1	23
						39	9					2	8	

-----

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 213088 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 12173 PERF.11844 - 12160

06	3222 X	3222	-0-	-0- B	-0-	183	1	3039	2	Y	-0-			2
07	3255 X	3118	-0-	-137 B	-0-	202	1	2916	2	Y	-0-			2
08	3100 X	2994	-0-	-106 B	-0-	198	1	2776	2	Y	18			20
						20	9							
09	3000 X	2867	-0-	-133 B	-0-	192	1	2674	2	Y	1			21
						1	9							
10	3100 X	2966	-0-	-134 B	-0-	177	1	2788	2	Y	1			22
						1	9							
11	3000 X	2953	-0-	-47 B	-0-	182	1	2771	2	Y	-0-			22



-----														
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, INC.			//CONT.//		501545									
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1			WELL #:		14	RRCID -> 213420			COMPL. DATE	06/30/2005	TOTAL DEPTH	11885 PERF.11412 - 11602		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06		1380 N	1343	-0-	-37 B	-0-	76	1	1259	2	N	7		82
							8	9						
07		1364 N	1215	-0-	-149 B	-0-	78	1	1131	2	N	5		87
							6	9						
08		1395 N	1364	-0-	-31 B	-0-	90	1	1266	2	N	7		94
							8	9						
09		1350 N	1313	-0-	-37 B	-0-	88	1	1218	2	N	6		100
							7	9						
10		1341 N	1341	-0-	-0- B	-0-	80	1	1253	2	N	7		107
							8	9						
11		1320 N	1291	-0-	-29 B	-0-	79	1	1206	2	N	5		112
							6	9						
-----														
WARREN, SM GUL			WELL #:		5	RRCID -> 213518			COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	12238 PERF.11762 - 12038		
06		2790 N	2782	-0-	-8 B	-0-	156	1	2585	2	Y	37		66
							41	9						
07		2790 N	2523	-0-	-267 B	-0-	163	1	2351	2	Y	8	59 1	15
							9	9						
08		3069 X	3048	-0-	-21 B	-0-	200	1	2806	2	Y	38		53
							42	9						
09		2790 X	2474	-0-	-316 B	-0-	165	1	2289	2	Y	18	57 1	14
							20	9						
10		2883 X	2800	-0-	-83 B	-0-	166	1	2612	2	Y	20		34
							22	9						
11		2940 X	2509	-0-	-431 B	-0-	154	1	2336	2	Y	17		51
							19	9						
-----														
MORBY GAS UNIT 1			WELL #:		10	RRCID -> 213736			COMPL. DATE	07/06/2005	TOTAL DEPTH	11975 PERF.11586 - 11830		
06		2580 N	2422	-0-	-158 B	-0-	137	1	2284	2	Y	1		28
							1	9						
07		2573 N	2512	-0-	-61 B	-0-	163	1	2347	2	Y	2	1 8	29
							2	9						
08		2418 N	2411	-0-	-7 B	-0-	160	1	2251	2	Y	-0-		29
09		2430 N	2383	-0-	-47 B	-0-	160	1	2223	2	Y	-0-		29
10		2511 N	2441	-0-	-70 B	-0-	146	1	2295	2	Y	-0-		29
*11		2371 N	2371	-0-	-0- B	-0-	146	1	2224	2	Y	1		30
							1	9						
-----														
BRIGHT			WELL #:		16	RRCID -> 213750			COMPL. DATE	07/14/2005	TOTAL DEPTH	12075 PERF.11824 - 11904		
06		1740 N	1649	-0-	-91 B	-0-	94	1	1555	2	Y	-0-		-0-
07		1767 N	1661	-0-	-106 B	-0-	108	1	1553	2	Y	-0-		-0-
08		1674 N	1617	-0-	-57 B	-0-	107	1	1510	2	Y	-0-		-0-
09		1650 N	1633	-0-	-17 B	-0-	110	1	1523	2	Y	-0-		-0-
10		1674 N	1660	-0-	-14 B	-0-	99	1	1561	2	Y	-0-		-0-
11		1560 N	1506	-0-	-54 B	-0-	92	1	1401	2	Y	12		12
							13	9						



-----  
 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 213870 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11874 - 11630  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1290 N	1029	-0-	-261 B	-0-	58	1	970	2	Y	1		18
07	1333 N	1192	-0-	-141 B	-0-	76	1	1104	2	Y	11		29
08	1168 N	1168	-0-	-0- B	-0-	77	1	1089	2	Y	2		31
09	1109 N	1109	-0-	-0- B	-0-	74	1	1034	2	Y	1		32
10	1199 N	1199	-0-	-0- B	-0-	72	1	1126	2	Y	1		33
*11	1228 N	1228	-0-	-0- B	-0-	76	1	1151	2	Y	1		34

-----  
 ALLRED WELL #: 10 RRCID -> 213948 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11712 - 11974  
 -----

06	1800 N	1647	-0-	-153 B	-0-	93	1	1547	2	Y	6	1 8	53
07	1798 N	1452	-0-	-346 B	-0-	94	1	1358	2	Y	-0-		53
08	2200 N	2200	-0-	-0- B	-0-	145	1	2041	2	Y	13		66
09	1984 N	1984	-0-	-0- B	-0-	133	1	1851	2	Y	-0-		66
10	2001 N	2001	-0-	-0- B	-0-	120	1	1881	2	Y	-0-		66
*11	1888 N	1888	-0-	-0- B	-0-	116	1	1768	2	Y	4		70

-----  
 WARREN, SM GU1 WELL #: 7 RRCID -> 214061 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12146 - 12430  
 -----

06	3000 X	2909	-0-	-91 B	-0-	164	1	2723	2	Y	20		66
07	3100 X	2473	-0-	-627 B	-0-	159	1	2294	2	Y	18	60 1	24
08	2973 X	2973	-0-	-0- B	-0-	197	1	2765	2	Y	10		34
09	2828 X	2828	-0-	-0- B	-0-	188	1	2618	2	Y	20		54
10	2793 X	2793	-0-	-0- B	-0-	166	1	2603	2	Y	22		76
*11	2745 X	2745	-0-	-0- B	-0-	167	1	2534	2	Y	40	68 1	48

-----  
 CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 214398 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 12049 PERF.11598 - 11868  
 -----

06	1890 N	1724	-0-	-166 B	-0-	98	1	1625	2	Y	1		20
07	1860 N	1787	-0-	-73 B	-0-	114	1	1649	2	Y	22	1 8	41
08	1643 N	1418	-0-	-225 B	-0-	94	1	1323	2	Y	1		42
09	1710 N	1698	-0-	-12 B	-0-	114	1	1582	2	Y	2	2 8	42
10	1798 N	1787	-0-	-11 B	-0-	107	1	1679	2	Y	1	1 8	42
*11	1774 N	1774	-0-	-0- B	-0-	109	1	1664	2	Y	1	2 8	41

-----  
 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 214401 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11494 - 11750  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2250 N	2162	-0-	-88 B	-0-	122	1	2018	2	N	20					82
07	2263 N	2199	-0-	-64 B	-0-	142	1	2053	2	N	4	2	8			84
08	2232 N	2153	-0-	-79 B	-0-	143	1	2006	2	N	4					88
09	2160 N	2136	-0-	-24 B	-0-	143	1	1991	2	N	2	2	8			88
10	2201 N	1980	-0-	-221 B	-0-	118	1	1859	2	N	3	1	8			90
11	2070 N	1983	-0-	-87 B	-0-	122	1	1859	2	N	2	3	8			89

-----  
 WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 215268 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11510 - 11746  
 -----

06	2388 N	2388	-0-	-0- B	-0-	133	1	2215	2	Y	36					92
07	2282 N	2282	-0-	-0- B	-0-	147	1	2129	2	Y	5	78	1	1	8	18
08	2328 N	2328	-0-	-0- B	-0-	153	1	2150	2	Y	23					41
09	2229 N	2229	-0-	-0- B	-0-	147	1	2047	2	Y	32					73
10	2260 N	2260	-0-	-0- B	-0-	135	1	2117	2	Y	7					80
*11	2199 N	2199	-0-	-0- B	-0-	134	1	2034	2	Y	28	1	8			107

-----  
 ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 215273 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11823 PERF.11516 - 11750  
 -----

06	1380 N	1202	-0-	-178 B	-0-	68	1	1132	2	Y	2					5
07	1395 N	1314	-0-	-81 B	-0-	84	1	1217	2	Y	12					17
08	1395 N	1321	-0-	-74 B	-0-	88	1	1231	2	Y	2					19
09	1278 N	1278	-0-	-0- B	-0-	85	1	1181	2	Y	11					30
10	1302 N	1289	-0-	-13 B	-0-	77	1	1210	2	Y	2					32
11	1290 N	1226	-0-	-64 B	-0-	76	1	1150	2	Y	-0-					32

-----  
 THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 215293 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11968 - 12202  
 -----

06	4200 X	2866	-0-	-1334 B	-0-	163	1	2702	2	Y	1					5
07	3565 X	2850	-0-	-715 B	-0-	183	1	2649	2	Y	16	1	8			20
08	3069 X	2705	-0-	-364 B	-0-	180	1	2525	2	Y	-0-	17	1			3
09	2970 X	2530	-0-	-440 B	-0-	170	1	2360	2	Y	-0-					3
10	3069 X	2686	-0-	-383 B	-0-	160	1	2517	2	Y	8					11
11	2880 X	2719	-0-	-161 B	-0-	168	1	2550	2	Y	1	1	8			11

-----  
 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 215479 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11514 - 11752  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1560 N	1542	-0-	-18 B	-0-	87	1	1445	2	N	9	32
07	1612 N	1427	-0-	-185 B	-0-	10	9	1326	2	N	8	40
08	1677 N	1677	-0-	-0- B	-0-	9	9	1566	2	N	-0-	40
09	1535 N	1535	-0-	-0- B	-0-	111	1	1432	2	N	-0-	40
10	1485 N	1485	-0-	-0- B	-0-	103	1	1394	2	N	2	42
11	1620 N	1329	-0-	-291 B	-0-	89	1	1246	2	N	1	43
						2	9					
						82	1					
						1	9					

-----  
 MATLOCK WELL #: 14 RRCID -> 215493 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11547 - 11771  
 -----

06	2435 N	2435	-0-	-0- B	-0-	138	1	2297	2	Y	-0-	19
07	2471 N	2471	-0-	-0- B	-0-	158	1	2283	2	Y	27	45
08	2737 N	2737	-0-	-0- B	-0-	30	9	2511	2	Y	43	88
09	2136 N	2136	-0-	-0- B	-0-	179	1	1990	2	Y	3	89
10	2275 N	2275	-0-	-0- B	-0-	47	9	2116	2	Y	22	111
*11	2385 N	2385	-0-	-0- B	-0-	143	1	2236	2	Y	2	111
						3	9				2	8
						135	1				2	8
						24	9					
						147	1					
						2	9					

-----  
 SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 215495 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11400 - 11694  
 -----

06	1320 N	1072	-0-	-248 B	-0-	61	1	1009	2	Y	2	34
07	1333 N	945	-0-	-388 B	-0-	2	9	875	2	Y	8	42
08	1364 N	1262	-0-	-102 B	-0-	61	1	1176	2	Y	2	44
09	1244 N	1244	-0-	-0- B	-0-	9	9	1160	2	Y	1	45
10	1252 N	1252	-0-	-0- B	-0-	84	1	1175	2	Y	2	47
11	1230 N	733	-0-	-497 B	-0-	2	9	688	2	Y	-0-	47
						83	1					
						1	9					
						75	1					
						2	9					
						45	1					

-----  
 WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 216095 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11786 - 12022  
 -----

06	3120 X	2880	-0-	-240 B	-0-	162	1	2685	2	Y	30	33
07	3224 X	2861	-0-	-363 B	-0-	33	9	2646	2	Y	29	61
08	2945 X	2798	-0-	-147 B	-0-	183	1	2581	2	Y	30	22
09	3021 X	3021	-0-	-0- B	-0-	32	9	2773	2	Y	44	66
10	2945 X	2812	-0-	-133 B	-0-	184	1	2619	2	Y	24	15
11	2700 N	2170	-0-	-530 B	-0-	33	9	2016	2	Y	19	34
						200	1					
						48	9					
						167	1					
						26	9					
						133	1					
						21	9					



-----  
 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216186 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11442 - 11688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2336 N	2336	-0-	-0- B	-0-	129	1	2150	2	Y	52		79
07	2416 N	2416	-0-	-0- B	-0-	156	1	2258	2	Y	2	1 8	80
08	2443 N	2443	-0-	-0- B	-0-	162	1	2281	2	Y	-0-		80
09	2327 N	2327	-0-	-0- B	-0-	149	1	2071	2	Y	97		177
10	2356 N	2287	-0-	-69 B	-0-	137	1	2150	2	Y	-0-		177
*11	2333 N	2333	-0-	-0- B	-0-	140	1	2136	2	Y	52	187 1	42

-----  
 WARE, J. F. WELL #: 11 RRCID -> 216187 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 11966 PERF.11746 - 11998

06	1620 N	1130	-0-	-490 B	-0-	64	1	1066	2	Y	-0-		52
07	1712 N	1712	-0-	-0- B	-0-	110	1	1581	2	Y	19	1 8	70
08	1587 N	1587	-0-	-0- B	-0-	105	1	1482	2	Y	-0-		70
09	1204 N	1204	-0-	-0- B	-0-	81	1	1123	2	Y	-0-		70
10	1705 N	986	-0-	-719 B	-0-	59	1	927	2	Y	-0-		70
11	1530 N	1401	-0-	-129 B	-0-	86	1	1314	2	Y	1		71

-----  
 ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 216188 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11390 - 11638

06	1830 N	1810	-0-	-20 B	-0-	102	1	1699	2	Y	8		101
07	1891 N	1797	-0-	-94 B	-0-	116	1	1679	2	Y	2		103
08	1783 N	1783	-0-	-0- B	-0-	118	1	1665	2	Y	-0-		103
09	1800 N	1714	-0-	-86 B	-0-	115	1	1599	2	Y	-0-		103
10	1798 N	1766	-0-	-32 B	-0-	105	1	1654	2	Y	6		109
11	1740 N	1538	-0-	-202 B	-0-	95	1	1440	2	Y	3		112

-----  
 MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 216601 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11790 - 11924

06	1050 N	886	-0-	-164 B	-0-	50	1	835	2	Y	1		48
07	905 N	905	-0-	-0- B	-0-	59	1	845	2	Y	1		49
08	891 N	891	-0-	-0- B	-0-	57	1	801	2	Y	30		79
09	840 N	422	-0-	-418 B	-0-	28	1	393	2	Y	1		80
10	981 N	981	-0-	-0- B	-0-	59	1	922	2	Y	-0-		80
*11	882 N	882	-0-	-0- B	-0-	54	1	828	2	Y	-0-		80

-----  
 WARREN, SM GUL WELL #: 6 RRCID -> 216633 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11942 - 12230

06	2773 X	2773	-0-	-0- B	-0-	156	1	2595	2	Y	20		60
07	2638 X	2638	-0-	-0- B	-0-	169	1	2445	2	Y	22	61 1	21
08	3317 X	2733	-0-	-584 B	-0-	181	1	2541	2	Y	10		31
09	2850 X	2593	-0-	-257 B	-0-	172	1	2384	2	Y	34		65
10	2852 X	2750	-0-	-102 B	-0-	163	1	2561	2	Y	24		89
11	2760 X	2638	-0-	-122 B	-0-	160	1	2433	2	Y	41	78 1	52

-----													
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
ARNOLD GAS UNIT #1		WELL #:		16	RRCID ->	216922	COMPL. DATE	11/10/2005	TOTAL DEPTH	11640	PERF.11284 - 11472		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
06	2010 N	1552	-0-	-458 B	-0-	88	1	1457	2	Y	6		30
						7	9						
07	2015 N	1877	-0-	-138 B	-0-	120	1	1739	2	Y	16		46
						18	9						
08	1922 N	1816	-0-	-106 B	-0-	121	1	1694	2	Y	1		47
						1	9						
09	1560 N	1477	-0-	-83 B	-0-	99	1	1377	2	Y	1		48
						1	9						
10	1891 N	1879	-0-	-12 B	-0-	111	1	1747	2	Y	19		67
						21	9						
11	1770 N	1733	-0-	-37 B	-0-	107	1	1624	2	Y	2		69
						2	9						
-----													
JACKSON GAS UNIT 1		WELL #:		11	RRCID ->	216945	COMPL. DATE	11/10/2005	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11312 - 11530		
-----													
06	930 N	898	-0-	-32 B	-0-	51	1	844	2	Y	3		25
						3	9						
07	961 N	927	-0-	-34 B	-0-	60	1	864	2	Y	3	1 8	27
						3	9						
08	903 N	903	-0-	-0- B	-0-	60	1	843	2	Y	-0-		27
09	903 N	903	-0-	-0- B	-0-	60	1	832	2	Y	10		37
						11	9						
10	930 N	853	-0-	-77 B	-0-	51	1	801	2	Y	1		38
						1	9						
11	870 N	869	-0-	-1 B	-0-	54	1	814	2	Y	1		39
						1	9						
-----													
BARNES, DA GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	217086	COMPL. DATE	11/18/2005	TOTAL DEPTH	12315	PERF.11912 - 12154		
-----													
06	2610 N	2474	-0-	-136 B	-0-	140	1	2333	2	Y	1	8 1	12
						1	9						
07	2604 N	2553	-0-	-51 B	-0-	165	1	2386	2	Y	2		14
						2	9						
08	2542 N	2472	-0-	-70 B	-0-	164	1	2302	2	Y	5		19
						6	9						
09	2460 N	2360	-0-	-100 B	-0-	158	1	2199	2	Y	3	10 1	12
						3	9						
10	2542 N	2465	-0-	-77 B	-0-	147	1	2312	2	Y	5		17
						6	9						
11	2400 N	2273	-0-	-127 B	-0-	140	1	2131	2	Y	2		19
						2	9						
-----													
MCMOYLE UNIT 1		WELL #:		7	RRCID ->	217095	COMPL. DATE	11/25/2005	TOTAL DEPTH	12113	PERF.12154 - 12330		
-----													
06	3630 X	3338	-0-	-292 B	-0-	188	1	3130	2	Y	18	1 8	36
						20	9						
07	3689 X	3314	-0-	-375 B	-0-	215	1	3099	2	Y	-0-		36
08	3441 X	3129	-0-	-312 B	-0-	208	1	2920	2	Y	1		37
						1	9						
09	3330 X	3220	-0-	-110 B	-0-	216	1	3003	2	Y	1		38
						1	9						
10	3441 X	3329	-0-	-112 B	-0-	198	1	3116	2	Y	14	45 1	7
						15	9						
*11	3637 X	3637	-0-	-0- B	-0-	224	1	3412	2	Y	1		8
						1	9						

-----														
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
KICKAPOO CREEK GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID -> 217439			COMPL. DATE 11/30/2005		TOTAL DEPTH 11920		PERF.11542 - 11792		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06	2370 N	2337	-0-	-33 B	-0-	132	1	2194	2	N	10			73
						11	9							
07	2511 N	2429	-0-	-82 B	-0-	155	1	2242	2	N	29			102
						32	9							
08	2418 N	2317	-0-	-101 B	-0-	154	1	2161	2	N	2			104
						2	9							
09	2340 N	2267	-0-	-73 B	-0-	147	1	2042	2	N	71			175
						78	9							
10	2418 N	2059	-0-	-359 B	-0-	123	1	1932	2	N	4			179
						4	9							
*11	2299 N	2299	-0-	-0- B	-0-	141	1	2151	2	N	6			185
						7	9							
-----														
MORBY GAS UNIT 1				WELL #:	13	RRCID -> 217460			COMPL. DATE 12/08/2005		TOTAL DEPTH 12152		PERF.11754 - 11932	
06	2784 X	2784	-0-	-0- B	-0-	157	1	2606	2	Y	19			20
						21	9							
07	2759 X	2714	-0-	-45 B	-0-	176	1	2537	2	Y	1	1 8		20
						1	9							
08	2496 N	2496	-0-	-0- B	-0-	166	1	2330	2	Y	-0-			20
09	2772 N	2772	-0-	-0- B	-0-	186	1	2585	2	Y	1			21
						1	9							
10	2728 N	2493	-0-	-235 B	-0-	148	1	2328	2	Y	15	29 1		7
						17	9							
*11	2722 N	2722	-0-	-0- B	-0-	168	1	2554	2	Y	-0-			7
-----														
MCMOYLE UNIT 1				WELL #:	6	RRCID -> 217715			COMPL. DATE 05/07/2005		TOTAL DEPTH 12236		PERF.11698 - 12014	
06	3300 X	2340	-0-	-960 B	-0-	132	1	2193	2	Y	14			34
						15	9							
07	3410 X	1500	-0-	-1910 B	-0-	97	1	1403	2	Y	-0-			34
08	3410 X	3085	-0-	-325 B	-0-	205	1	2879	2	Y	1			35
						1	9							
09	2490 X	2029	-0-	-461 B	-0-	136	1	1893	2	Y	-0-			35
10	3039 X	3039	-0-	-0- B	-0-	181	1	2841	2	Y	15	44 1		6
						17	9							
11	3000 X	2783	-0-	-217 B	-0-	172	1	2610	2	Y	1			7
						1	9							
-----														
BRIGHT				WELL #:	13	RRCID -> 217717			COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 11979		PERF.11646 - 11862	
06	2393 N	2393	-0-	-0- B	-0-	136	1	2257	2	Y	-0-			58
07	2474 N	2474	-0-	-0- B	-0-	160	1	2314	2	Y	-0-	58 1		-0-
08	2480 N	2426	-0-	-54 B	-0-	161	1	2265	2	Y	-0-			-0-
09	2400 N	2184	-0-	-216 B	-0-	147	1	2037	2	Y	-0-			-0-
10	2538 N	2538	-0-	-0- B	-0-	149	1	2334	2	Y	50			50
						55	9							
11	2340 N	2305	-0-	-35 B	-0-	142	1	2154	2	Y	8	50 1		8
						9	9							

-----

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 217718 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11596 - 11854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1710 N	1662	-0-	-48 B	-0-	94	1	1566	2	Y	2			32
						2	9							
07	1736 N	1662	-0-	-74 B	-0-	107	1	1545	2	Y	9			41
						10	9							
08	1745 N	1745	-0-	-0- B	-0-	115	1	1618	2	Y	11			52
						12	9							
09	1667 N	1667	-0-	-0- B	-0-	110	1	1529	2	Y	25			77
						28	9							
10	1674 N	1669	-0-	-5 B	-0-	99	1	1563	2	Y	6			83
						7	9							
11	1680 N	1619	-0-	-61 B	-0-	100	1	1516	2	Y	3			86
						3	9							

-----

MATLOCK WELL #: 16 RRCID -> 217732 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11540 - 11762

06	1890 N	1793	-0-	-97 B	-0-	102	1	1691	2	Y	-0-	99	1	18
07	2046 N	2026	-0-	-20 B	-0-	129	1	1867	2	Y	27	1	8	44
						30	9							
08	2046 N	2002	-0-	-44 B	-0-	133	1	1866	2	Y	3			47
						3	9							
09	1910 N	1910	-0-	-0- B	-0-	128	1	1780	2	Y	2	2	8	47
						2	9							
10	2015 N	1945	-0-	-70 B	-0-	115	1	1806	2	Y	22	1	8	68
						24	9							
11	1950 N	1688	-0-	-262 B	-0-	104	1	1583	2	Y	1	2	8	67
						1	9							

-----

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 10 RRCID -> 217762 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11740 - 11946

06	2289 N	2289	-0-	-0- B	-0-	129	1	2135	2	Y	23			44
						25	9							
07	2232 N	2171	-0-	-61 B	-0-	140	1	2027	2	Y	4			48
						4	9							
08	2294 N	2289	-0-	-5 B	-0-	151	1	2119	2	Y	17			65
						19	9							
09	2280 N	2088	-0-	-192 B	-0-	140	1	1940	2	Y	7			72
						8	9							
10	2219 N	2219	-0-	-0- B	-0-	132	1	2081	2	Y	5			77
						6	9							
11	2220 N	1908	-0-	-312 B	-0-	117	1	1780	2	Y	10			87
						11	9							

-----

WILSON, GB GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 217958 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 12195 PERF.12028 - 12330

06	3720 X	3571	-0-	-149 B	-0-	202	1	3360	2	Y	8	41	1	9
						9	9							
07	4155 X	4155	-0-	-0- B	-0-	269	1	3885	2	Y	1			10
						1	9							
08	4042 X	4042	-0-	-0- B	-0-	268	1	3762	2	Y	11			21
						12	9							
09	3690 X	3684	-0-	-6 B	-0-	247	1	3437	2	Y	-0-			21
10	3813 X	3678	-0-	-135 B	-0-	219	1	3445	2	Y	13			34
						14	9							
*11	3703 X	3703	-0-	-0- B	-0-	229	1	3474	2	Y	-0-			34



-----														
OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
WILSON, GB GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 218396 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11892 - 12250														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06	3870 X	3572	-0-	-298 B	-0-	202	1	3360	2	Y	9	36	1	18
07	3999 X	3763	-0-	-236 B	-0-	244	1	3519	2	Y	-0-			18
08	3793 X	3793	-0-	-0- B	-0-	251	1	3530	2	Y	11			29
09	3600 X	3541	-0-	-59 B	-0-	238	1	3303	2	Y	-0-			29
10	3751 X	3654	-0-	-97 B	-0-	218	1	3419	2	Y	15			44
11	3660 X	3401	-0-	-259 B	-0-	210	1	3191	2	Y	-0-			44
-----														
WARE, J. F. WELL #: 16 RRCID -> 218397 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11554 - 11802														
06	1320 N	1197	-0-	-123 B	-0-	68	1	1127	2	N	2			159
07	1271 N	1194	-0-	-77 B	-0-	77	1	1108	2	N	8			167
08	1240 N	1234	-0-	-6 B	-0-	80	1	1120	2	N	31	177	1	21
09	1208 N	1208	-0-	-0- B	-0-	81	1	1120	2	N	6			27
10	1209 N	990	-0-	-219 B	-0-	59	1	925	2	N	5			32
11	1200 N	1004	-0-	-196 B	-0-	62	1	942	2	N	-0-			32
-----														
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 218402 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11544 - 11760														
06	1440 N	1410	-0-	-30 B	-0-	80	1	1328	2	Y	2			4
07	1519 N	1495	-0-	-24 B	-0-	96	1	1386	2	Y	12			16
08	1550 N	1502	-0-	-48 B	-0-	100	1	1401	2	Y	1			17
09	1453 N	1453	-0-	-0- B	-0-	97	1	1345	2	Y	10			27
10	1488 N	1486	-0-	-2 B	-0-	89	1	1395	2	Y	2			29
11	1440 N	1435	-0-	-5 B	-0-	89	1	1346	2	Y	-0-			29
-----														
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 9 RRCID -> 218406 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11674 - 11878														
06	1983 N	1983	-0-	-0- B	-0-	112	1	1856	2	Y	14			58
07	1918 N	1918	-0-	-0- B	-0-	123	1	1775	2	Y	18	1	8	75
08	1933 N	1933	-0-	-0- B	-0-	127	1	1791	2	Y	14			89
09	1890 N	1862	-0-	-28 B	-0-	123	1	1703	2	Y	33	109	1	13
10	1922 N	1852	-0-	-70 B	-0-	110	1	1731	2	Y	10			23
11	1860 N	1816	-0-	-44 B	-0-	111	1	1693	2	Y	11			34
-----														

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545												
BARNES, DA GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 218408		COMPL. DATE 01/12/2006			TOTAL DEPTH 12315 PERF.12196 - 12434					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	1740 N	986	-0-	-754 B	-0-	56	1	928	2	Y	2	18	1	2
07	2108 N	530	-0-	-1578 B	-0-	34	1	494	2	Y	2			4
08	1922 N	872	-0-	-1050 B	-0-	58	1	814	2	Y	-0-			4
09	990 N	630	-0-	-360 B	-0-	42	1	588	2	Y	-0-	4	1	-0-
10	1858 N	1858	-0-	-0- B	-0-	111	1	1747	2	Y	-0-			-0-
*11	2105 N	2105	-0-	-0- B	-0-	130	1	1975	2	Y	-0-			-0-

NEWSOME -A-		WELL #: 6		RRCID -> 218774		COMPL. DATE 01/13/2006			TOTAL DEPTH 11950 PERF.11616 - 11754				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	3990 X	3920	-0-	-70 B	-0-	222	1	3694	2	Y	4		16
07	4030 X	3863	-0-	-167 B	-0-	250	1	3603	2	Y	9		25
08	3906 X	3561	-0-	-345 B	-0-	236	1	3323	2	Y	2		27
09	3930 X	3395	-0-	-535 B	-0-	228	1	3161	2	Y	5		32
10	4061 X	3835	-0-	-226 B	-0-	229	1	3595	2	Y	10		42
11	3930 X	3222	-0-	-708 B	-0-	198	1	3017	2	Y	6		48

ODOM, JR GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 218776		COMPL. DATE 01/20/2006			TOTAL DEPTH 12304 PERF.12128 - 12380					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	3171 X	3171	-0-	-0- B	-0-	179	1	2972	2	Y	18		44	
07	2635 X	2632	-0-	-3 B	-0-	170	1	2455	2	Y	6	36	1	14
08	3193 X	2680	-0-	-513 B	-0-	178	1	2501	2	Y	1		15	
09	3150 X	2825	-0-	-325 B	-0-	189	1	2622	2	Y	13		28	
10	3255 X	2771	-0-	-484 B	-0-	166	1	2602	2	Y	3		31	
11	3150 X	2399	-0-	-751 B	-0-	147	1	2239	2	Y	12		43	

WALDROP, MEW GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 218780		COMPL. DATE 01/18/2006			TOTAL DEPTH 12044 PERF.11794 - 12100					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	2744 X	2744	-0-	-0- B	-0-	154	1	2562	2	Y	25	54	1	23
07	2787 N	2787	-0-	-0- B	-0-	179	1	2580	2	Y	25	1	8	47
08	2690 N	2690	-0-	-0- B	-0-	177	1	2492	2	Y	19	51	1	15
09	2638 N	2638	-0-	-0- B	-0-	175	1	2428	2	Y	32			47
10	2643 N	2643	-0-	-0- B	-0-	157	1	2466	2	Y	18	55	1	10
*11	2412 N	2412	-0-	-0- B	-0-	148	1	2243	2	Y	19			29

-----														
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
WALDROP, MEW GU 1		WELL #:		9	RRCID -> 218781			COMPL. DATE 01/26/2006		TOTAL DEPTH 12075	PERF.11634 - 11852			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		1870 N	1870	-0-	-0- B	-0-	105 1	1740 2	Y		23	51 1		22
							25 9							
07		1933 N	1933	-0-	-0- B	-0-	123 1	1782 2	Y		25			47
							28 9							
08		1860 N	1857	-0-	-3 B	-0-	121 1	1707 2	Y		26	55 1		18
							29 9							
09		1800 N	1783	-0-	-17 B	-0-	117 1	1630 2	Y		33			51
							36 9							
10		1860 N	1826	-0-	-34 B	-0-	108 1	1697 2	Y		19	56 1		14
							21 9							
11		1800 N	1740	-0-	-60 B	-0-	106 1	1612 2	Y		20			34
							22 9							
-----														
WRIGHT GAS UNIT 1				WELL #:		9	RRCID -> 219360			COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 11732	PERF.11612 - 11418	
06		1872 N	1872	-0-	-0- B	-0-	106 1	1766 2	Y		-0-			93
07		1922 N	1922	-0-	-0- B	-0-	124 1	1796 2	Y		2			95
							2 9							
08		1953 N	1825	-0-	-128 B	-0-	119 1	1676 2	Y		27	101 1		21
							30 9							
09		1917 N	1917	-0-	-0- B	-0-	129 1	1788 2	Y		-0-			21
10		1922 N	1817	-0-	-105 B	-0-	109 1	1707 2	Y		1			22
							1 9							
11		1770 N	1742	-0-	-28 B	-0-	108 1	1634 2	Y		-0-	1 8		21
-----														
PERRY GAS UNIT				WELL #:		6	RRCID -> 219486			COMPL. DATE 01/27/2006		TOTAL DEPTH 11983	PERF.11616 - 11856	
06		1272 N	1272	-0-	-0- B	-0-	72 1	1192 2	Y		7	70 1		14
							8 9							
07		1069 N	1069	-0-	-0- B	-0-	69 1	998 2	Y		2			16
							2 9							
08		1255 N	1255	-0-	-0- B	-0-	83 1	1172 2	Y		-0-			16
09		1324 N	1324	-0-	-0- B	-0-	89 1	1233 2	Y		2			18
							2 9							
10		1247 N	1247	-0-	-0- B	-0-	75 1	1172 2	Y		-0-			18
11		1170 N	1057	-0-	-113 B	-0-	65 1	992 2	Y		-0-			18
-----														
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1				WELL #:		4	RRCID -> 219503			COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL DEPTH 12223	PERF.12102 - 12176	
06		2610 N	2519	-0-	-91 B	-0-	143 1	2376 2	Y		-0-			15
07		2612 N	2612	-0-	-0- B	-0-	168 1	2420 2	Y		22			37
							24 9							
08		2573 N	2560	-0-	-13 B	-0-	170 1	2384 2	Y		5			42
							6 9							
09		2494 N	2494	-0-	-0- B	-0-	167 1	2327 2	Y		-0-			42
10		2573 N	2539	-0-	-34 B	-0-	152 1	2387 2	Y		-0-			42
11		2490 N	2151	-0-	-339 B	-0-	133 1	2018 2	Y		-0-			42
-----														
WILSON, VERNON GAS UNIT				WELL #:		12	RRCID -> 219671			COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL DEPTH 11894	PERF.11482 - 11746	
06		1590 N	1428	-0-	-162 B	-0-	81 1	1347 2	N		-0-			80
07		1271 N	1241	-0-	-30 B	-0-	80 1	1161 2	N		-0-			80
08		1410 N	1410	-0-	-0- B	-0-	94 1	1316 2	N		-0-			80
09		1440 N	1335	-0-	-105 B	-0-	90 1	1245 2	N		-0-			80
10		1342 N	1342	-0-	-0- B	-0-	80 1	1262 2	N		-0-			80
*11		1411 N	1411	-0-	-0- B	-0-	87 1	1324 2	N		-0-			80

-----  
 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 15 RRCID -> 219698 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11704 - 11936  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1443 N	1443	-0-	-0- B	-0-	82 1	1355 2	Y	5		17
07	1428 N	1428	-0-	-0- B	-0-	92 1	1326 2	Y	9		26
08	1398 N	1398	-0-	-0- B	-0-	92 1	1299 2	Y	6		32
09	1380 N	1224	-0-	-156 B	-0-	82 1	1134 2	Y	7		39
10	1471 N	1471	-0-	-0- B	-0-	88 1	1376 2	Y	6		45
*11	1399 N	1399	-0-	-0- B	-0-	86 1	1302 2	Y	10		55

-----  
 ALLRED WELL #: 15 RRCID -> 219708 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11598 - 11814  
 -----

06	1672 N	1672	-0-	-0- B	-0-	94 1	1555 2	N	21		187
07	1532 N	1532	-0-	-0- B	-0-	99 1	1431 2	N	2	166 1	1 8 22
08	1668 N	1668	-0-	-0- B	-0-	110 1	1548 2	N	9		31
09	1680 N	1472	-0-	-208 B	-0-	99 1	1371 2	N	2	2 8	31
10	1519 N	1454	-0-	-65 B	-0-	86 1	1356 2	Y	11	2 8	40
11	1620 N	1516	-0-	-104 B	-0-	93 1	1415 2	Y	7		47

-----  
 NEWSOME -A- WELL #: 8 RRCID -> 219710 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11616 - 11920  
 -----

06	2790 X	2490	-0-	-300 B	-0-	141 1	2343 2	Y	5		19
07	2697 X	2574	-0-	-123 B	-0-	165 1	2378 2	Y	28	1 8	46
08	2170 N	1860	-0-	-310 B	-0-	123 1	1733 2	Y	4		50
09	2490 N	2365	-0-	-125 B	-0-	158 1	2200 2	Y	6	1 8	55
10	2573 N	2378	-0-	-195 B	-0-	142 1	2229 2	Y	6		61
*11	2298 N	2298	-0-	-0- B	-0-	142 1	2153 2	Y	3	49 1	1 8 14

-----  
 MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 219716 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 12038 PERF.11900 - 12184  
 -----

06	2758 X	2758	-0-	-0- B	-0-	157 1	2600 2	Y	1		89
07	3069 X	2550	-0-	-519 B	-0-	165 1	2383 2	Y	2	1 8	90
08	2759 N	2413	-0-	-346 B	-0-	160 1	2253 2	Y	-0-		90
09	2670 N	1975	-0-	-695 B	-0-	133 1	1842 2	Y	-0-		90
10	2542 N	2092	-0-	-450 B	-0-	125 1	1967 2	Y	-0-		90
11	2340 N	1539	-0-	-801 B	-0-	95 1	1442 2	Y	2		92

-----  
 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 219718 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11678 - 11898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1354 N	1354	-0-	-0- B	-0-	75 1	1249 2	Y	27		117
07	1369 N	1369	-0-	-0- B	-0-	30 9					
08	1395 N	1395	-0-	-0- B	-0-	89 1	1280 2	Y	-0-	88 1	29
						92 1	1294 2	Y	8		37
						9 9					
09	1347 N	1347	-0-	-0- B	-0-	90 1	1246 2	Y	10		47
						11 9					
10	1396 N	1396	-0-	-0- B	-0-	82 1	1284 2	Y	27		74
						30 9					
*11	1262 N	1262	-0-	-0- B	-0-	77 1	1171 2	Y	13		87
						14 9					

-----  
 ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 220611 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 11679 PERF.11356 - 11686

06	1560 N	1360	-0-	-200 B	-0-	77 1	1281 2	Y	2		71
						2 9					
07	1581 N	1538	-0-	-43 B	-0-	100 1	1438 2	Y	-0-		71
08	1607 N	1607	-0-	-0- B	-0-	106 1	1489 2	Y	11		82
						12 9					
09	1558 N	1558	-0-	-0- B	-0-	105 1	1453 2	Y	-0-	75 1	7
10	1577 N	1577	-0-	-0- B	-0-	94 1	1481 2	Y	2		9
						2 9					
11	1560 N	1481	-0-	-79 B	-0-	91 1	1388 2	Y	2		11
						2 9					

-----  
 ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 14 RRCID -> 221189 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11490 - 11752

06	1350 N	1203	-0-	-147 B	-0-	68 1	1132 2	Y	3		56
						3 9					
07	1410 N	1410	-0-	-0- B	-0-	91 1	1316 2	Y	3		59
						3 9					
08	1333 N	1315	-0-	-18 B	-0-	86 1	1212 2	Y	15	60 1	14
						17 9					
09	1213 N	1213	-0-	-0- B	-0-	81 1	1130 2	Y	2		16
						2 9					
10	1395 N	1327	-0-	-68 B	-0-	79 1	1245 2	Y	3		19
						3 9					
11	1260 N	1237	-0-	-23 B	-0-	76 1	1158 2	Y	3		22
						3 9					

-----  
 BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 221247 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.11712 - 11852

06	1170 N	913	-0-	-257 B	-0-	52 1	858 2	Y	3		43
						3 9					
07	1178 N	989	-0-	-189 B	-0-	64 1	917 2	Y	7		50
						8 9					
08	1144 N	1144	-0-	-0- B	-0-	76 1	1066 2	Y	2		52
						2 9					
09	1053 N	1053	-0-	-0- B	-0-	71 1	982 2	Y	-0-		52
10	992 N	952	-0-	-40 B	-0-	57 1	895 2	Y	-0-		52
11	1110 N	975	-0-	-135 B	-0-	60 1	911 2	Y	4		56
						4 9					

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545									
DOUGLAS		WELL #: 1		RRCID -> 221814		COMPL. DATE 04/14/2006			TOTAL DEPTH 11991 PERF.11806 - 11932		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	3640 X	3640	-0-	-0- B	-0-	207 1	3432 2	N	1	1 8	90
07	3552 X	3552	-0-	-0- B	-0-	230 1	3322 2	N	-0-		90
08	3456 X	3456	-0-	-0- B	-0-	230 1	3226 2	N	-0-		90
09	3366 X	3366	-0-	-0- B	-0-	226 1	3140 2	N	-0-		90
10	3203 X	3203	-0-	-0- B	-0-	192 1	3011 2	N	-0-		90
*11	3180 X	3180	-0-	-0- B	-0-	196 1	2984 2	N	-0-		90
-----											
NEWSOME -A-		WELL #: 10		RRCID -> 221817		COMPL. DATE 03/25/2006			TOTAL DEPTH 12020 PERF.11550 - 11760		
06	1650 N	1611	-0-	-39 B	-0-	91 1	1514 2	Y	5		20
07	1669 N	1669	-0-	-0- B	-0-	106 1	1532 2	Y	28	1 8	47
08	1674 N	814	-0-	-860 B	-0-	54 1	757 2	Y	3		50
09	1620 N	1329	-0-	-291 B	-0-	89 1	1240 2	Y	-0-		50
10	1674 N	1368	-0-	-306 B	-0-	82 1	1282 2	Y	4		54
*11	1484 N	1484	-0-	-0- B	-0-	91 1	1390 2	Y	3	43 1	14
-----											
NEWSOME -A-		WELL #: 11		RRCID -> 221818		COMPL. DATE 04/29/2006			TOTAL DEPTH 12094 PERF.11940 - 12070		
06	2160 N	2020	-0-	-140 B	-0-	115 1	1904 2	Y	1		49
07	2063 N	2063	-0-	-0- B	-0-	133 1	1913 2	Y	15	1 8	63
08	1984 N	1849	-0-	-135 B	-0-	123 1	1725 2	Y	1		64
09	2038 N	2038	-0-	-0- B	-0-	137 1	1901 2	Y	-0-		64
10	2077 N	1965	-0-	-112 B	-0-	118 1	1847 2	Y	-0-		64
11	1800 N	1551	-0-	-249 B	-0-	96 1	1455 2	Y	-0-		64
-----											
NEWSOME -A-		WELL #: 9		RRCID -> 221910		COMPL. DATE 05/04/2006			TOTAL DEPTH 11952 PERF.11736 - 11998		
06	2261 N	2261	-0-	-0- B	-0-	128 1	2130 2	Y	3		66
07	2101 N	2101	-0-	-0- B	-0-	135 1	1943 2	Y	21	73 1	13
08	1860 N	1331	-0-	-529 B	-0-	88 1	1243 2	Y	-0-		13
09	2190 N	1554	-0-	-636 B	-0-	104 1	1450 2	Y	-0-		13
10	2108 N	1915	-0-	-193 B	-0-	115 1	1800 2	Y	-0-		13
*11	1827 N	1827	-0-	-0- B	-0-	112 1	1704 2	Y	10		23
-----											
MCMOYLE UNIT 1		WELL #: 14		RRCID -> 221911		COMPL. DATE 05/13/2006			TOTAL DEPTH 12074 PERF.12056 - 12240		
06	3510 X	2630	-0-	-880 B	-0-	149 1	2481 2	Y	-0-		29
07	3317 X	2615	-0-	-702 B	-0-	169 1	2446 2	Y	-0-		29
08	3567 X	3567	-0-	-0- B	-0-	237 1	3324 2	Y	5		34
09	3138 X	3138	-0-	-0- B	-0-	211 1	2927 2	Y	-0-		34
10	3270 X	3270	-0-	-0- B	-0-	196 1	3074 2	Y	-0-		34
11	3210 X	3091	-0-	-119 B	-0-	191 1	2900 2	Y	-0-		34

-----  
 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 222077 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11996 - 12236  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1170 N	1098	-0-	-72 B	-0-	62	1	1026	2	Y	9		18
						10	9						
07	1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	75	1	1088	2	Y	10		28
						11	9						
08	1184 N	1184	-0-	-0- B	-0-	78	1	1091	2	Y	14	34 1	8
						15	9						
09	1110 N	1108	-0-	-2 B	-0-	74	1	1024	2	Y	9		17
						10	9						
10	1178 N	979	-0-	-199 B	-0-	58	1	915	2	Y	5		22
						6	9						
11	1140 N	982	-0-	-158 B	-0-	60	1	915	2	Y	6		28
						7	9						

-----  
 CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 222164 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.11550 - 11770  
 -----

06	1800 N	1711	-0-	-89 B	-0-	96	1	1600	2	N	14		154
						15	9						
07	1891 N	1537	-0-	-354 B	-0-	99	1	1427	2	N	10		164
						11	9						
08	1860 N	1854	-0-	-6 B	-0-	122	1	1720	2	N	11		175
						12	9						
09	1795 N	1795	-0-	-0- B	-0-	120	1	1662	2	N	12	175 1	12
						13	9						
10	1799 N	1799	-0-	-0- B	-0-	107	1	1680	2	N	11		23
						12	9						
11	1800 N	1756	-0-	-44 B	-0-	108	1	1635	2	N	12		35
						13	9						

-----  
 NEWSOME -A- WELL #: 7 RRCID -> 222167 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11466 - 11748  
 -----

06	2310 N	2289	-0-	-21 B	-0-	130	1	2153	2	Y	5		20
						6	9						
07	2363 N	2363	-0-	-0- B	-0-	151	1	2182	2	Y	27	1 8	46
						30	9						
08	2356 N	2087	-0-	-269 B	-0-	138	1	1945	2	Y	4		50
						4	9						
09	2280 N	2171	-0-	-109 B	-0-	146	1	2025	2	Y	-0-		50
10	2356 N	2192	-0-	-164 B	-0-	131	1	2054	2	Y	6		56
						7	9						
*11	2034 N	2034	-0-	-0- B	-0-	125	1	1906	2	Y	3	45 1 1 8	13
						3	9						

-----  
 WILSON, GB GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 222170 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11634 - 11960  
 -----

06	3030 X	2759	-0-	-271 B	-0-	157	1	2602	2	N	-0-		52
07	2852 X	2626	-0-	-226 B	-0-	170	1	2456	2	N	-0-		52
08	2821 X	2509	-0-	-312 B	-0-	167	1	2342	2	N	-0-		52
09	2730 X	2706	-0-	-24 B	-0-	182	1	2524	2	N	-0-		52
10	2749 N	2749	-0-	-0- B	-0-	163	1	2564	2	N	20		72
						22	9						
*11	2661 N	2661	-0-	-0- B	-0-	164	1	2497	2	N	-0-		72







-----												
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
MCMOYLE UNIT 1		WELL #:		13	RRCID ->	223550	COMPL. DATE	07/06/2006	TOTAL DEPTH	12211	PERF.11822	- 12018
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
06	2944 X	2944	-0-	-0- B	-0-	167	1	2777	2	Y	-0-	10
07	2911 X	2911	-0-	-0- B	-0-	187	1	2703	2	Y	19	29
						21	9					
08	2830 N	2830	-0-	-0- B	-0-	188	1	2641	2	Y	1 8	29
						1	9					
09	2760 N	2678	-0-	-82 B	-0-	180	1	2497	2	Y	1 8	29
						1	9					
10	2852 N	2624	-0-	-228 B	-0-	157	1	2467	2	Y	-0-	29
11	2730 N	2616	-0-	-114 B	-0-	161	1	2455	2	Y	-0-	29
-----												
BARNES, DA GU 1				WELL #:	4	RRCID ->	223744	COMPL. DATE	10/11/2006	TOTAL DEPTH	12345	PERF.11892 - 12132
-----												
06	1950 N	1747	-0-	-203 B	-0-	99	1	1641	2	Y	6 41 1	23
						7	9					
07	1984 N	1194	-0-	-790 B	-0-	77	1	1109	2	Y	7 1 8	29
						8	9					
08	2108 N	1612	-0-	-496 B	-0-	106	1	1483	2	Y	21	50
						23	9					
09	1740 N	1598	-0-	-142 B	-0-	106	1	1477	2	Y	14 44 1 2 8	18
						15	9					
10	1327 N	1327	-0-	-0- B	-0-	78	1	1229	2	Y	18	36
						20	9					
11	1560 N	1314	-0-	-246 B	-0-	81	1	1226	2	Y	6 2 8	40
						7	9					
-----												
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1				WELL #:	10	RRCID ->	223753	COMPL. DATE	10/19/2006	TOTAL DEPTH	12575	PERF.12146 - 12370
-----												
06	2370 N	2348	-0-	-22 B	-0-	132	1	2198	2	Y	16	121
						18	9					
07	2458 N	2458	-0-	-0- B	-0-	157	1	2265	2	Y	33 111 1 1 8	42
						36	9					
08	2418 N	2381	-0-	-37 B	-0-	157	1	2209	2	Y	14	56
						15	9					
09	2340 N	2313	-0-	-27 B	-0-	154	1	2146	2	Y	12	68
						13	9					
10	2418 N	2385	-0-	-33 B	-0-	142	1	2224	2	Y	17	85
						19	9					
11	2310 N	2271	-0-	-39 B	-0-	140	1	2122	2	Y	8	93
						9	9					
-----												
THRASH, A (CV) GU 1				WELL #:	15	RRCID ->	223815	COMPL. DATE	09/27/2006	TOTAL DEPTH	12417	PERF.12032 - 12286
-----												
06	2825 N	2825	-0-	-0- B	-0-	160	1	2665	2	Y	-0-	-0-
07	2814 N	2814	-0-	-0- B	-0-	181	1	2614	2	Y	17	17
						19	9					
08	2713 N	2713	-0-	-0- B	-0-	180	1	2533	2	Y	-0- 16 1	1
09	2265 N	2265	-0-	-0- B	-0-	152	1	2113	2	Y	-0-	1
10	2800 N	2800	-0-	-0- B	-0-	167	1	2624	2	Y	8	9
						9	9					
*11	2535 N	2535	-0-	-0- B	-0-	156	1	2379	2	Y	-0-	9

-----														
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
ODOM, JR GU 1		WELL #:		12	RRCID -> 223957			COMPL. DATE 10/18/2006			TOTAL DEPTH 12525 PERF.12148 - 12420			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----														
06		4283 X	4283	-0-	-0-	B	-0-	242 1	4026 2	Y	14	56 1	27	
								15 9						
07		4535 X	4535	-0-	-0-	B	-0-	294 1	4238 2	Y	3		30	
								3 9						
08		3999 X	3874	-0-	-125	B	-0-	257 1	3613 2	Y	4		34	
								4 9						
09		4301 X	4301	-0-	-0-	B	-0-	288 1	3996 2	Y	15		49	
								17 9						
10		4174 X	4174	-0-	-0-	B	-0-	249 1	3910 2	Y	14		63	
								15 9						
*11		3944 X	3944	-0-	-0-	B	-0-	243 1	3695 2	Y	5	50 1	18	
								6 9						
-----														
WALDROP, MEW GU 1				WELL #:		15	RRCID -> 223981			COMPL. DATE 11/14/2006			TOTAL DEPTH 12156 PERF.11708 - 11966	
-----														
06		3270 X	3046	-0-	-224	B	-0-	172 1	2849 2	Y	23	105 1	47	
								25 9						
07		3193 X	3065	-0-	-128	B	-0-	198 1	2852 2	Y	14		61	
								15 9						
08		3224 X	3098	-0-	-126	B	-0-	202 1	2844 2	Y	47		108	
								52 9						
09		3120 X	2843	-0-	-277	B	-0-	191 1	2651 2	Y	1		109	
								1 9						
10		3224 X	3151	-0-	-73	B	-0-	187 1	2943 2	Y	19		128	
								21 9						
11		3060 X	3053	-0-	-7	B	-0-	186 1	2830 2	Y	34	110 1	52	
								37 9						
-----														
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1				WELL #:		8	RRCID -> 224003			COMPL. DATE 09/26/2006			TOTAL DEPTH 12183 PERF.11758 - 12026	
-----														
06		2070 N	2070	-0-	-0-	B	-0-	116 1	1930 2	Y	22	52 1	35	
								24 9						
07		2170 N	2097	-0-	-73	B	-0-	135 1	1943 2	Y	17		52	
								19 9						
08		2015 N	1878	-0-	-137	B	-0-	124 1	1739 2	Y	14		66	
								15 9						
09		2092 N	2092	-0-	-0-	B	-0-	139 1	1935 2	Y	16	59 1	23	
								18 9						
10		2108 N	1985	-0-	-123	B	-0-	118 1	1858 2	Y	8		31	
								9 9						
*11		1978 N	1978	-0-	-0-	B	-0-	120 1	1830 2	Y	25		56	
								28 9						
-----														
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1				WELL #:		6	RRCID -> 224032			COMPL. DATE 09/20/2006			TOTAL DEPTH 12320 PERF.11886 - 12148	
-----														
06		2720 N	2720	-0-	-0-	B	-0-	153 1	2536 2	Y	28		72	
								31 9						
07		2616 N	2616	-0-	-0-	B	-0-	169 1	2444 2	Y	3	1 8	74	
								3 9						
08		2573 X	2231	-0-	-342	B	-0-	148 1	2081 2	Y	2		76	
								2 9						
09		2490 X	1580	-0-	-910	B	-0-	106 1	1471 2	Y	3		79	
								3 9						
10		3100 X	3100	-0-	-0-	B	-0-	185 1	2912 2	Y	3		82	
								3 9						
*11		2800 X	2800	-0-	-0-	B	-0-	173 1	2626 2	Y	1	1 8	82	
								1 9						



-----											
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH	
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545							
MORBY GAS UNIT 1		WELL #:		14	RRCID ->	224545	COMPL. DATE	07/05/2006	TOTAL DEPTH	11925	PERF.11488 - 11760
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
06	1920 N	1582	-0-	-338 B	-0-	90 1 3 9	1489 2	Y	3		11
07	1891 N	1773	-0-	-118 B	-0-	114 1 10 9	1649 2	Y	9		20
08	1809 N	1809	-0-	-0- B	-0-	120 1 2 9	1687 2	Y	2		22
09	1590 N	1183	-0-	-407 B	-0-	79 1 3 9	1101 2	Y	3		25
10	1807 N	1807	-0-	-0- B	-0-	107 1 11 9	1689 2	Y	10		35
11	1740 N	1662	-0-	-78 B	-0-	102 1 8 9	1552 2	Y	7		42
-----											
KICKAPOO CREEK GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	224628	COMPL. DATE	04/05/2006	TOTAL DEPTH	11940	PERF.11580 - 11804
-----											
06	1740 N	1127	-0-	-613 B	-0-	64 1	1063 2	N	-0-		172
07	1705 N	1566	-0-	-139 B	-0-	101 1 9 9	1456 2	N	8		180
08	1817 N	1817	-0-	-0- B	-0-	116 1 74 9	1627 2	N	67	182 1	65
09	1817 N	1817	-0-	-0- B	-0-	122 1 3 9	1692 2	N	3		68
10	1851 N	1851	-0-	-0- B	-0-	108 1 48 9	1695 2	N	44		112
11	1770 N	1756	-0-	-14 B	-0-	107 1 22 9	1627 2	N	20		132
-----											
MORBY GAS UNIT 1		WELL #:		15	RRCID ->	224633	COMPL. DATE	07/19/2006	TOTAL DEPTH	11950	PERF.11540 - 11798
-----											
06	1740 N	1512	-0-	-228 B	-0-	86 1 3 9	1423 2	Y	3		13
07	1862 N	1862	-0-	-0- B	-0-	120 1 10 9	1732 2	Y	9		22
08	1736 N	1732	-0-	-4 B	-0-	115 1 2 9	1615 2	Y	2		24
09	1563 N	1563	-0-	-0- B	-0-	105 1 6 9	1452 2	Y	5		29
10	1860 N	1541	-0-	-319 B	-0-	92 1 10 9	1439 2	Y	9		38
*11	1750 N	1750	-0-	-0- B	-0-	108 1 8 9	1634 2	Y	7		45
-----											
MCMOYLE UNIT 1		WELL #:		8	RRCID ->	224749	COMPL. DATE	03/16/2006	TOTAL DEPTH	12185	PERF.11874 - 12024
-----											
06	2946 X	2946	-0-	-0- B	-0-	167 1	2779 2	Y	-0-		11
07	2976 X	2915	-0-	-61 B	-0-	189 1	2726 2	Y	-0-		11
08	2976 X	2840	-0-	-136 B	-0-	188 1 4 9	2648 2	Y	4		15
09	2940 X	2774	-0-	-166 B	-0-	186 1	2588 2	Y	-0-		15
10	2914 N	2794	-0-	-120 B	-0-	167 1	2627 2	Y	-0-		15
11	2760 N	2722	-0-	-38 B	-0-	168 1	2554 2	Y	-0-		15

-----

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 NEWSOME -A- WELL #: 17 RRCID -> 224833 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11722 - 11902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2040 N	1970	-0-	-70 B	-0-	112	1	1855	2	Y	3		16
						3	9						
07	2046 N	2027	-0-	-19 B	-0-	129	1	1868	2	Y	27		43
						30	9						
08	2170 N	1979	-0-	-191 B	-0-	131	1	1844	2	Y	4		47
						4	9						
09	2005 N	2005	-0-	-0- B	-0-	135	1	1870	2	Y	-0-		47
10	2024 N	2024	-0-	-0- B	-0-	121	1	1897	2	Y	5		52
						6	9						
*11	1976 N	1976	-0-	-0- B	-0-	122	1	1850	2	Y	4	44 1	1 8
						4	9						11

-----

BARNES, DA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 224901 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 12811 PERF.12456 - 12612

06	1680 X	1251	-0-	-429 B	-0-	71	1	1178	2	Y	2	18 1	5
						2	9						
07	1736 X	1719	-0-	-17 B	-0-	111	1	1607	2	Y	1		6
						1	9						
08	1844 N	1844	-0-	-0- B	-0-	122	1	1713	2	Y	8		14
						9	9						
09	1737 N	1737	-0-	-0- B	-0-	116	1	1613	2	Y	7	17 1	4
						8	9						
10	1717 N	1717	-0-	-0- B	-0-	102	1	1603	2	Y	11		15
						12	9						
11	1620 N	1429	-0-	-191 B	-0-	88	1	1337	2	Y	4		19
						4	9						

-----

WARREN, SM GU1 WELL #: 9 RRCID -> 224903 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.11862 - 12018

06	1530 N	1509	-0-	-21 B	-0-	85	1	1410	2	Y	13		113
						14	9						
07	1550 N	1544	-0-	-6 B	-0-	99	1	1428	2	Y	15	115 1	1 8
						17	9						
08	1581 N	1431	-0-	-150 B	-0-	94	1	1327	2	Y	9		21
						10	9						
09	1500 N	1395	-0-	-105 B	-0-	93	1	1285	2	Y	15		36
						17	9						
10	1550 N	1407	-0-	-143 B	-0-	83	1	1301	2	Y	21		57
						23	9						
*11	1405 N	1405	-0-	-0- B	-0-	86	1	1311	2	Y	7	2 8	62
						8	9						

-----

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 5 RRCID -> 224929 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11838 - 12098

06	1800 N	1650	-0-	-150 B	-0-	93	1	1550	2	Y	6		85
						7	9						
07	1829 N	1449	-0-	-380 B	-0-	93	1	1347	2	Y	8	65 1	28
						9	9						
08	1868 N	1868	-0-	-0- B	-0-	123	1	1734	2	Y	10		38
						11	9						
09	1702 N	1702	-0-	-0- B	-0-	114	1	1579	2	Y	8		46
						9	9						
10	1704 N	1704	-0-	-0- B	-0-	101	1	1591	2	Y	11		57
						12	9						
11	1800 N	1543	-0-	-257 B	-0-	95	1	1444	2	Y	4		61
						4	9						

-----															
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH				
LINN OPERATING, INC.			//CONT.// 501545												
NEWSOME -A-			WELL #: 4		RRCID -> 225011			COMPL. DATE 09/09/2005			TOTAL DEPTH 11981 PERF.11886 - 12014				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
06		2970 X	2518	-0-	-452 B	-0-	143	1	2371	2	Y	4			22
							4	9							
07		2852 X	2650	-0-	-202 B	-0-	171	1	2468	2	Y	10			32
							11	9							
08		2814 N	2814	-0-	-0- B	-0-	187	1	2625	2	Y	2			34
							2	9							
09		2846 N	2846	-0-	-0- B	-0-	191	1	2649	2	Y	5			39
							6	9							
10		2786 N	2786	-0-	-0- B	-0-	166	1	2609	2	Y	10			49
							11	9							
*11		2960 N	2960	-0-	-0- B	-0-	182	1	2771	2	Y	6			55
							7	9							
-----															
WALDROP, MEW GU 1			WELL #: 17		RRCID -> 225019			COMPL. DATE 08/15/2006			TOTAL DEPTH 12329 PERF.11750 - 12014				
06		2430 N	2293	-0-	-137 B	-0-	129	1	2136	2	N	25			80
							28	9							
07		2449 N	2394	-0-	-55 B	-0-	153	1	2213	2	N	25			105
							28	9							
08		2418 N	2149	-0-	-269 B	-0-	141	1	1984	2	N	22			127
							24	9							
09		2744 N	2744	-0-	-0- B	-0-	182	1	2534	2	N	25			152
							28	9							
10		2537 N	2537	-0-	-0- B	-0-	150	1	2362	2	N	23			175
							25	9							
*11		2360 N	2360	-0-	-0- B	-0-	144	1	2188	2	N	25			200
							28	9							
-----															
WARREN, SM GU1			WELL #: 12		RRCID -> 225022			COMPL. DATE 09/19/2006			TOTAL DEPTH 12468 PERF.11960 - 12278				
06		3660 X	3087	-0-	-573 B	-0-	173	1	2866	2	Y	44			73
							48	9							
07		3782 X	3006	-0-	-776 B	-0-	194	1	2799	2	Y	12	70	1	15
							13	9							
08		2976 X	2686	-0-	-290 B	-0-	176	1	2468	2	Y	38			53
							42	9							
09		2880 X	2241	-0-	-639 B	-0-	149	1	2067	2	Y	23	64	1	12
							25	9							
10		3206 X	3206	-0-	-0- B	-0-	189	1	2976	2	Y	37			49
							41	9							
11		2880 X	2549	-0-	-331 B	-0-	155	1	2354	2	Y	36			85
							40	9							
-----															
ALLRED			WELL #: 13		RRCID -> 225086			COMPL. DATE 07/12/2006			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11706 - 11914				
06		1797 N	1797	-0-	-0- B	-0-	102	1	1695	2	Y	-0-			51
							105	1	1514	2	Y	-0-			51
07		1860 N	1619	-0-	-241 B	-0-	104	1	1464	2	Y	14			65
							15	9							
08		1674 N	1583	-0-	-91 B	-0-	104	1	1464	2	Y	14			65
							15	9							
09		1620 N	1502	-0-	-118 B	-0-	101	1	1401	2	Y	-0-			65
							97	1	1521	2	Y	-0-			65
10		1618 N	1618	-0-	-0- B	-0-	93	1	1416	2	Y	3			68
							3	9							
11		1530 N	1512	-0-	-18 B	-0-	93	1	1416	2	Y	3			68
							3	9							

-----														
OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
WILSON, GB GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 225087 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11876 - 12192														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
06	2850 N	2485	-0-	-365 B	-0-	141 1	2335 2	Y	8	40 1	13			
07	2708 N	2708	-0-	-0- B	-0-	175 1	2533 2	Y	-0-		13			
08	2792 N	2792	-0-	-0- B	-0-	185 1	2595 2	Y	11		24			
09	2490 N	2461	-0-	-29 B	-0-	165 1	2296 2	Y	-0-		24			
10	2697 N	2503	-0-	-194 B	-0-	149 1	2337 2	Y	15		39			
11	2700 N	2693	-0-	-7 B	-0-	166 1	2527 2	Y	-0-		39			
-----														
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225089 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11532 - 11772														
06	1380 N	1278	-0-	-102 B	-0-	73 1	1205 2	Y	-0-		-0-			
07	1385 N	1385	-0-	-0- B	-0-	90 1	1295 2	Y	-0-		-0-			
08	1411 N	1411	-0-	-0- B	-0-	94 1	1317 2	Y	-0-		-0-			
09	1369 N	1369	-0-	-0- B	-0-	92 1	1277 2	Y	-0-		-0-			
10	1395 N	1371	-0-	-24 B	-0-	82 1	1289 2	Y	-0-		-0-			
11	1380 N	1328	-0-	-52 B	-0-	82 1	1246 2	Y	-0-		-0-			
-----														
ODOM, JR GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225194 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11912 - 12178														
06	4020 X	3631	-0-	-389 B	-0-	206 1	3419 2	Y	5		33			
07	3720 X	2602	-0-	-1118 B	-0-	168 1	2424 2	Y	9	35 1	7			
08	4620 X	4620	-0-	-0- B	-0-	307 1	4311 2	Y	2		9			
09	3030 X	2535	-0-	-495 B	-0-	169 1	2353 2	Y	12		21			
10	4291 X	4291	-0-	-0- B	-0-	256 1	4028 2	Y	6		27			
*11	3538 X	3538	-0-	-0- B	-0-	217 1	3303 2	Y	16		43			
-----														
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 225403 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11524 - 11718														
06	1532 N	1532	-0-	-0- B	-0-	87 1	1443 2	N	2		149			
07	1320 N	1320	-0-	-0- B	-0-	85 1	1229 2	N	5		154			
08	1586 N	1586	-0-	-0- B	-0-	105 1	1480 2	N	1		155			
09	1530 N	1506	-0-	-24 B	-0-	99 1	1379 2	N	25		180			
10	1342 N	1342	-0-	-0- B	-0-	80 1	1262 2	N	-0-		180			
11	1530 N	1108	-0-	-422 B	-0-	68 1	1040 2	N	-0-		180			
-----														
WILSON, GB GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 226070 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11812 - 12054														
06	2998 X	2998	-0-	-0- B	-0-	169 1	2808 2	Y	19		60			
07	3162 X	3086	-0-	-76 B	-0-	199 1	2869 2	Y	16	1 8	75			
08	3162 X	2982	-0-	-180 B	-0-	198 1	2783 2	Y	1		76			
09	3060 X	2989	-0-	-71 B	-0-	200 1	2779 2	Y	9	1 8	84			
10	3100 X	2964	-0-	-136 B	-0-	173 1	2726 2	Y	59		143			
11	3000 X	2768	-0-	-232 B	-0-	167 1	2534 2	Y	61	139 1	64	1 8		
-----														



OVERTON (COTTON VALLEY SAND) LINN OPERATING, INC. WARE, J. F.		//CONT.// 67849 150 //CONT.// 501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH				
		WELL #: 12		RRCID -> 226074		COMPL. DATE 10/25/2006			TOTAL DEPTH 12090 PERF.11624 - 11872				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1701 N	1701	-0-	-0- B	-0-	96	1	1601	2	Y	4		82
07	1808 N	1808	-0-	-0- B	-0-	117	1	1689	2	Y	2	78 1	6
08	1689 N	1689	-0-	-0- B	-0-	112	1	1577	2	Y	-0-		6
09	1710 N	1282	-0-	-428 B	-0-	86	1	1192	2	Y	4		10
10	1798 N	1691	-0-	-107 B	-0-	101	1	1580	2	Y	9		19
11	1620 N	1457	-0-	-163 B	-0-	90	1	1367	2	Y	-0-		19
-----													
MCMOYLE UNIT 1		WELL #: 10		RRCID -> 226295		COMPL. DATE 07/26/2006			TOTAL DEPTH 12110 PERF.11802 - 11952				
06	2370 N	2309	-0-	-61 B	-0-	131	1	2178	2	Y	-0-		10
07	2173 N	2173	-0-	-0- B	-0-	141	1	2032	2	Y	-0-		10
08	2402 N	2402	-0-	-0- B	-0-	159	1	2239	2	Y	4		14
09	2321 N	2321	-0-	-0- B	-0-	156	1	2165	2	Y	-0-		14
10	2272 N	2272	-0-	-0- B	-0-	136	1	2136	2	Y	-0-		14
11	2310 N	2091	-0-	-219 B	-0-	129	1	1962	2	Y	-0-		14
-----													
BARNES, DA GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 226946		COMPL. DATE 12/27/2006			TOTAL DEPTH 12330 PERF.11864 - 12152				
06	3210 X	3034	-0-	-176 B	-0-	172	1	2852	2	Y	9	70 1	34
07	3317 X	3117	-0-	-200 B	-0-	201	1	2898	2	Y	16	2 8	48
08	3255 X	2932	-0-	-323 B	-0-	192	1	2700	2	Y	36		84
09	3060 X	2816	-0-	-244 B	-0-	188	1	2606	2	Y	20	74 1 3 8	27
10	3162 X	3023	-0-	-139 B	-0-	179	1	2809	2	Y	32		59
11	3030 X	1804	-0-	-1226 B	-0-	111	1	1686	2	Y	6	3 8	62
-----													
NEWSOME -A-		WELL #: 12		RRCID -> 227323		COMPL. DATE 03/22/2007			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11702 - 11982				
06	1950 N	1831	-0-	-119 B	-0-	104	1	1727	2	Y	-0-		39
07	1947 N	1947	-0-	-0- B	-0-	125	1	1810	2	Y	11		50
08	1895 N	1895	-0-	-0- B	-0-	125	1	1756	2	Y	13		63
09	1830 N	1818	-0-	-12 B	-0-	122	1	1696	2	Y	-0-		63
10	1953 N	1861	-0-	-92 B	-0-	111	1	1750	2	Y	-0-		63
11	1830 N	1800	-0-	-30 B	-0-	111	1	1689	2	Y	-0-		63
-----													
WALDROP, MEW GU 1		WELL #: 11		RRCID -> 227673		COMPL. DATE 12/20/2006			TOTAL DEPTH 12350 PERF.11858 - 12114				
06	3371 X	3371	-0-	-0- B	-0-	191	1	3167	2	Y	12		23
07	2916 X	2916	-0-	-0- B	-0-	188	1	2715	2	Y	12		35
08	2862 X	2862	-0-	-0- B	-0-	189	1	2653	2	Y	18	43 1	10
09	2850 X	2611	-0-	-239 B	-0-	174	1	2424	2	Y	12		22
10	2945 X	2832	-0-	-113 B	-0-	169	1	2651	2	Y	11		33
11	2850 X	2573	-0-	-277 B	-0-	158	1	2402	2	Y	12		45

-----

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 227697 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 12341 PERF.11922 - 12156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2220 N	2212	-0-	-8 B	-0-	125	1	2078	2	Y	8		37
07	2325 N	2186	-0-	-139 B	-0-	141	1	2039	2	Y	5		42
08	2409 N	2409	-0-	-0- B	-0-	159	1	2241	2	Y	8	46 1	4
09	2220 N	2068	-0-	-152 B	-0-	137	1	1910	2	Y	19		23
10	2201 N	1861	-0-	-340 B	-0-	111	1	1744	2	Y	5		28
11	2340 N	1920	-0-	-420 B	-0-	118	1	1800	2	Y	2		30

-----

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 227711 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11638 - 11876

06	2040 N	1975	-0-	-65 B	-0-	111	1	1849	2	Y	14		38
07	2077 N	2037	-0-	-40 B	-0-	131	1	1889	2	Y	15		53
08	2016 N	2016	-0-	-0- B	-0-	133	1	1866	2	Y	15		68
09	1981 N	1981	-0-	-0- B	-0-	131	1	1820	2	Y	27	60 1	35
10	2268 N	2268	-0-	-0- B	-0-	135	1	2114	2	Y	17		52
11	1950 N	1893	-0-	-57 B	-0-	116	1	1759	2	Y	16		68

-----

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 227900 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11538 - 11746

06	1620 N	1426	-0-	-194 B	-0-	81	1	1345	2	N	-0-		160
07	1643 N	1405	-0-	-238 B	-0-	91	1	1311	2	N	3		163
08	1612 N	1595	-0-	-17 B	-0-	106	1	1489	2	N	-0-		163
09	1498 N	1498	-0-	-0- B	-0-	101	1	1397	2	N	-0-		163
10	1596 N	1596	-0-	-0- B	-0-	93	1	1459	2	N	40	184 1	19
11	1530 N	1498	-0-	-32 B	-0-	92	1	1405	2	N	1		20

-----

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228149 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12062 - 12374

06	3390 X	1642	-0-	-1748 B	-0-	93	1	1548	2	Y	1		3
07	3503 X	2876	-0-	-627 B	-0-	185	1	2674	2	Y	15	1 8	17
08	3441 X	3037	-0-	-404 B	-0-	202	1	2835	2	Y	-0-	17 1	-0-
09	3210 X	2953	-0-	-257 B	-0-	198	1	2755	2	Y	-0-		-0-
10	3317 X	2882	-0-	-435 B	-0-	172	1	2702	2	Y	7		7
11	2940 X	1900	-0-	-1040 B	-0-	117	1	1783	2	Y	-0-		7

-----  
 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 228151 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12304 - 12542  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	3300 X	3065	-0-	-235 B	-0-	174 1	2891 2	Y	-0-			5
07	3348 X	2875	-0-	-473 B	-0-	185 1	2672 2	Y	16			21
						18 9						
08	3255 X	2863	-0-	-392 B	-0-	190 1	2673 2	Y	-0-	16 1		5
09	3120 X	2771	-0-	-349 B	-0-	186 1	2585 2	Y	-0-			5
10	3162 X	2649	-0-	-513 B	-0-	158 1	2482 2	Y	8			13
						9 9						
11	3060 X	2380	-0-	-680 B	-0-	147 1	2233 2	Y	-0-			13

-----  
 THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 228156 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11880 - 12164  
 -----

06	3630 X	3265	-0-	-365 B	-0-	185 1	3080 2	Y	-0-			4
07	3751 X	3632	-0-	-119 B	-0-	234 1	3379 2	Y	17			21
						19 9						
08	3999 X	3587	-0-	-412 B	-0-	238 1	3349 2	Y	-0-	17 1		4
09	3720 X	3386	-0-	-334 B	-0-	227 1	3159 2	Y	-0-			4
10	3782 X	3466	-0-	-316 B	-0-	207 1	3250 2	Y	8			12
						9 9						
11	3510 X	3203	-0-	-307 B	-0-	198 1	3005 2	Y	-0-			12

-----  
 KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 7 RRCID -> 228766 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12008 - 12238  
 -----

06	1622 N	1622	-0-	-0- B	-0-	91 1	1509 2	Y	20			28
						22 9						
07	1675 N	1675	-0-	-0- B	-0-	107 1	1546 2	Y	20			48
						22 9						
08	1662 N	1662	-0-	-0- B	-0-	108 1	1521 2	Y	30	65 1		13
						33 9						
09	1595 N	1595	-0-	-0- B	-0-	106 1	1468 2	Y	19			32
						21 9						
10	1643 N	1554	-0-	-89 B	-0-	92 1	1443 2	Y	17			49
						19 9						
11	1590 N	1511	-0-	-79 B	-0-	92 1	1400 2	Y	17			66
						19 9						

-----  
 KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 9 RRCID -> 228865 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11890 - 12196  
 -----

06	2940 X	2377	-0-	-563 B	-0-	134 1	2226 2	Y	15			46
						17 9						
07	2883 X	2758	-0-	-125 B	-0-	179 1	2577 2	Y	2			48
						2 9						
08	2697 X	2642	-0-	-55 B	-0-	175 1	2464 2	Y	3			51
						3 9						
09	2521 N	2521	-0-	-0- B	-0-	169 1	2348 2	Y	4			55
						4 9						
10	2705 N	2705	-0-	-0- B	-0-	162 1	2541 2	Y	2			57
						2 9						
*11	2613 N	2613	-0-	-0- B	-0-	161 1	2451 2	Y	1	1 8		57
						1 9						



-----  
 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 13 RRCID -> 229251 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11552 - 11794  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1237 N	1237	-0-	-0- B	-0-	70	1	1163	2	Y	4		58
						4	9						
07	1297 N	1297	-0-	-0- B	-0-	84	1	1210	2	Y	3		61
						3	9						
08	1283 N	1283	-0-	-0- B	-0-	84	1	1182	2	Y	15	64 1	12
						17	9						
09	1236 N	1236	-0-	-0- B	-0-	83	1	1150	2	Y	3		15
						3	9						
10	1273 N	1273	-0-	-0- B	-0-	76	1	1194	2	Y	3		18
						3	9						
11	1230 N	1220	-0-	-10 B	-0-	75	1	1142	2	Y	3		21
						3	9						

-----  
 NEWSOME -A- WELL #: 13 RRCID -> 229296 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11884 - 12166  
 -----

06	2220 N	1967	-0-	-253 B	-0-	112	1	1855	2	Y	-0-		36
07	2170 N	1760	-0-	-410 B	-0-	113	1	1635	2	Y	11		47
						12	9						
08	2046 N	1972	-0-	-74 B	-0-	130	1	1829	2	Y	12		59
						13	9						
09	1980 N	1943	-0-	-37 B	-0-	130	1	1813	2	Y	-0-		59
10	2002 N	2002	-0-	-0- B	-0-	120	1	1882	2	Y	-0-		59
*11	1946 N	1946	-0-	-0- B	-0-	120	1	1826	2	Y	-0-		59

-----  
 WARREN, SM GUL WELL #: 11 RRCID -> 229329 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11736 - 11984  
 -----

06	2070 N	2043	-0-	-27 B	-0-	115	1	1905	2	Y	21		55
						23	9						
07	2146 N	2146	-0-	-0- B	-0-	138	1	1989	2	Y	17		72
						19	9						
08	2046 N	1872	-0-	-174 B	-0-	123	1	1729	2	Y	18		90
						20	9						
09	2185 N	2185	-0-	-0- B	-0-	146	1	2029	2	Y	9	87 1	12
						10	9						
10	2139 N	2098	-0-	-41 B	-0-	125	1	1961	2	Y	11		23
						12	9						
*11	1959 N	1959	-0-	-0- B	-0-	120	1	1825	2	Y	13		36
						14	9						

-----  
 MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 230041 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11846 - 12032  
 -----

06	2280 N	2262	-0-	-18 B	-0-	128	1	2132	2	Y	2		5
						2	9						
07	2387 N	2258	-0-	-129 B	-0-	146	1	2110	2	Y	2		7
						2	9						
08	2179 N	2179	-0-	-0- B	-0-	145	1	2034	2	Y	-0-		7
09	2250 N	1848	-0-	-402 B	-0-	124	1	1724	2	Y	-0-		7
10	2263 N	2204	-0-	-59 B	-0-	132	1	2071	2	Y	1		8
						1	9						
*11	2316 N	2316	-0-	-0- B	-0-	143	1	2170	2	Y	3		11
						3	9						

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SMITH				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545												
ODOM, JR GU 1		WELL #: 15		RRCID -> 230087		COMPL. DATE 05/25/2007				TOTAL DEPTH 12380 PERF.12134 - 12240				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3180 X	3014	-0-	-166 B	-0-	171	1	2837	2	Y	5			75
07	3193 X	3031	-0-	-162 B	-0-	196	1	2824	2	Y	10	73 1	1 8	11
08	3162 X	2817	-0-	-345 B	-0-	187	1	2626	2	Y	4			15
09	3000 X	2837	-0-	-163 B	-0-	190	1	2637	2	Y	9			24
10	3100 X	2925	-0-	-175 B	-0-	175	1	2742	2	Y	7			31
11	3000 X	2872	-0-	-128 B	-0-	176	1	2673	2	Y	21	1 8		51
-----														
ARNOLD GAS UNIT #2		WELL #: 12		RRCID -> 230088		COMPL. DATE 06/07/2007				TOTAL DEPTH 12062 PERF.11586 - 11880				
06	2520 N	2084	-0-	-436 B	-0-	118	1	1964	2	Y	2			34
07	2480 N	2206	-0-	-274 B	-0-	143	1	2062	2	Y	1			35
08	2461 N	2461	-0-	-0- B	-0-	162	1	2275	2	Y	22			57
09	2430 N	2430	-0-	-0- B	-0-	163	1	2267	2	Y	-0-	53 1		4
10	2452 N	2452	-0-	-0- B	-0-	147	1	2303	2	Y	2			6
11	2370 N	2273	-0-	-97 B	-0-	140	1	2131	2	Y	2			8
-----														
ARNOLD GAS UNIT #2		WELL #: 16		RRCID -> 230129		COMPL. DATE 04/25/2007				TOTAL DEPTH 12070 PERF.11674 - 11914				
06	1410 N	1388	-0-	-22 B	-0-	79	1	1306	2	Y	3			50
07	1412 N	1412	-0-	-0- B	-0-	91	1	1317	2	Y	4			54
08	1457 N	1420	-0-	-37 B	-0-	93	1	1310	2	Y	15	57 1		12
09	1380 N	1375	-0-	-5 B	-0-	92	1	1281	2	Y	2			14
10	1426 N	1402	-0-	-24 B	-0-	84	1	1314	2	Y	4			18
11	1380 N	1137	-0-	-243 B	-0-	68	1	1027	2	Y	38			56
-----														
BARNES, DA GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 230152		COMPL. DATE 06/21/2007				TOTAL DEPTH 12383 PERF.11934 - 12214				
06	1860 N	1631	-0-	-229 B	-0-	92	1	1536	2	Y	3	23 1		9
07	1829 N	1572	-0-	-257 B	-0-	101	1	1465	2	Y	5			14
08	1767 N	1705	-0-	-62 B	-0-	112	1	1580	2	Y	12			26
09	1620 N	1575	-0-	-45 B	-0-	105	1	1463	2	Y	6	26 1		6
10	1581 N	1265	-0-	-316 B	-0-	75	1	1179	2	Y	10			16
*11	1689 N	1689	-0-	-0- B	-0-	104	1	1581	2	Y	4			20

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545									
CROSS, JERRY GAS UNIT 1		WELL #: 15		RRCID -> 230154		COMPL. DATE 04/16/2007			TOTAL DEPTH 12225 PERF.11858 - 12096		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	30 N	20	-0-	-10 B	-0-	1 1	19 2	Y	-0-		160
07	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	3 1	38 2	Y	-0-		160
08	7 N	5	-0-	-2 B	-0-	5 2		Y	-0-		160
09	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	3 1	48 2	Y	-0-		160
10	31 N	24	-0-	-7 B	-0-	1 1	23 2	Y	-0-		160
*11	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	1 1	19 2	Y	5	60 1	105
						6 9					

CROSS, JERRY GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 230157		COMPL. DATE 05/31/2007			TOTAL DEPTH 12124 PERF.11660 - 11898		
06	1770 N	1765	-0-	-5 B	-0-	100 1	1662 2	Y	3		19
						3 9					
07	1830 N	1830	-0-	-0- B	-0-	122 1	1706 2	Y	2	1 8	20
						2 9					
08	1860 N	1739	-0-	-121 B	-0-	116 1	1621 2	Y	2		22
						2 9					
09	1770 N	1727	-0-	-43 B	-0-	114 1	1583 2	Y	27	40 1	9
						30 9					
10	1829 N	1693	-0-	-136 B	-0-	101 1	1590 2	Y	2		11
						2 9					
11	1680 N	1292	-0-	-388 B	-0-	80 1	1212 2	Y	-0-		11

CROSS, JERRY GAS UNIT 1		WELL #: 12		RRCID -> 230158		COMPL. DATE 05/31/2007			TOTAL DEPTH 12015 PERF.11590 - 11810		
06	1148 N	1148	-0-	-0- B	-0-	65 1	1082 2	Y	1		9
						1 9					
07	1395 N	983	-0-	-412 B	-0-	67 1	916 2	Y	-0-		9
08	1209 N	1031	-0-	-178 B	-0-	69 1	961 2	Y	1		10
						1 9					
09	1140 N	1098	-0-	-42 B	-0-	73 1	1016 2	Y	8	14 1	4
						9 9					
10	992 N	959	-0-	-33 B	-0-	57 1	901 2	Y	1		5
						1 9					
*11	1121 N	1121	-0-	-0- B	-0-	69 1	1052 2	Y	-0-		5

ODOM, JR GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 230260		COMPL. DATE 05/25/2007			TOTAL DEPTH 12457 PERF.11938 - 12170		
06	2610 N	2571	-0-	-39 B	-0-	146 1	2423 2	Y	2		96
						2 9					
07	2664 N	2664	-0-	-0- B	-0-	172 1	2481 2	Y	10	97 1	9
						11 9					
08	2542 N	2433	-0-	-109 B	-0-	161 1	2268 2	Y	4		13
						4 9					
09	2580 N	2494	-0-	-86 B	-0-	167 1	2318 2	Y	8		21
						9 9					
10	2666 N	2114	-0-	-552 B	-0-	126 1	1981 2	Y	6		27
						7 9					
11	2340 N	2278	-0-	-62 B	-0-	140 1	2130 2	Y	7		34
						8 9					

-----														
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
ARNOLD GAS UNIT #2		WELL #:		11	RRCID ->	230261	COMPL. DATE	06/07/2007	TOTAL DEPTH	11911	PERF.11410 - 11722			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1620 N	1545	-0-	-75 B	-0-	88	1	1455	2	Y	2			37
07	1674 N	1584	-0-	-90 B	-0-	103	1	1481	2	Y	-0-			37
08	1612 N	1577	-0-	-35 B	-0-	103	1	1449	2	Y	23			60
09	1560 N	1507	-0-	-53 B	-0-	101	1	1406	2	Y	-0-	52	1	8
10	1581 N	1479	-0-	-102 B	-0-	88	1	1389	2	Y	2			10
11	1530 N	1482	-0-	-48 B	-0-	91	1	1389	2	Y	2			12
-----														
ARNOLD GAS UNIT #1		WELL #:		17	RRCID ->	230421	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11504 - 11696			
06	1020 N	815	-0-	-205 B	-0-	46	1	769	2	Y	-0-			-0-
07	930 N	681	-0-	-249 B	-0-	44	1	637	2	Y	-0-			-0-
08	743 N	743	-0-	-0- B	-0-	49	1	694	2	Y	-0-			-0-
09	847 N	847	-0-	-0- B	-0-	57	1	790	2	Y	-0-			-0-
10	762 N	762	-0-	-0- B	-0-	46	1	716	2	Y	-0-			-0-
*11	993 N	993	-0-	-0- B	-0-	61	1	932	2	Y	-0-			-0-
-----														
WILSON, GB GU 1		WELL #:		10	RRCID ->	230553	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	12061	PERF.11886 - 12066			
06	2970 X	2421	-0-	-549 B	-0-	137	1	2284	2	Y	-0-			59
07	3069 X	2307	-0-	-762 B	-0-	149	1	2155	2	Y	3			62
08	2790 N	2642	-0-	-148 B	-0-	174	1	2438	2	Y	27			89
09	2630 N	2630	-0-	-0- B	-0-	177	1	2453	2	Y	-0-			89
10	2357 N	2357	-0-	-0- B	-0-	139	1	2192	2	Y	24	94	1	19
11	2550 N	2044	-0-	-506 B	-0-	125	1	1899	2	Y	18			37
-----														
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	230993	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	11835	PERF.11456 - 11664			
06	1770 N	1713	-0-	-57 B	-0-	97	1	1616	2	Y	-0-			-0-
07	1767 N	1717	-0-	-50 B	-0-	111	1	1606	2	Y	-0-			-0-
08	1790 N	1790	-0-	-0- B	-0-	119	1	1671	2	Y	-0-			-0-
09	1722 N	1722	-0-	-0- B	-0-	116	1	1606	2	Y	-0-			-0-
10	1762 N	1762	-0-	-0- B	-0-	105	1	1657	2	Y	-0-			-0-
*11	1680 N	1680	-0-	-0- B	-0-	104	1	1576	2	Y	-0-			-0-
-----														
BARNES, DA GU 1		WELL #:		15	RRCID ->	231390	COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL DEPTH	12282	PERF.11788 - 12076			
06	2370 N	2234	-0-	-136 B	-0-	127	1	2107	2	Y	-0-	48	1	-0-
07	2259 N	2259	-0-	-0- B	-0-	146	1	2113	2	Y	-0-			-0-
08	2237 N	2237	-0-	-0- B	-0-	147	1	2071	2	Y	17			17
09	2220 N	2063	-0-	-157 B	-0-	138	1	1922	2	Y	3	18	1	2
10	2263 N	1796	-0-	-467 B	-0-	107	1	1689	2	Y	-0-			2
11	2160 N	1639	-0-	-521 B	-0-	101	1	1538	2	Y	-0-			2



OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545											
BARNES, DA GU 1		WELL #: 18		RRCID -> 232092		COMPL. DATE 10/09/2007		TOTAL DEPTH 12329		PERF.12134 - 12420			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	1537 N	1537	-0-	-0- B	-0-	87 1	1448 2	N	2	2 8	105		
07	1390 N	1390	-0-	-0- B	-0-	90 1	1299 2	N	1		106		
08	1495 N	1495	-0-	-0- B	-0-	99 1	1385 2	N	10		116		
09	1757 N	1757	-0-	-0- B	-0-	118 1	1636 2	N	3	3 8	116		
10	1882 N	1882	-0-	-0- B	-0-	113 1	1768 2	N	1	1 8	116		
*11	1684 N	1684	-0-	-0- B	-0-	104 1	1579 2	N	1	2 8	115		

CROSS, JERRY GAS UNIT 1		WELL #: 10		RRCID -> 233407		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 12162		PERF.11770 - 12002			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	1890 N	1403	-0-	-487 B	-0-	79 1	1317 2	Y	6		51		
07	1922 N	1886	-0-	-36 B	-0-	126 1	1756 2	Y	4	2 8	53		
08	1816 N	1816	-0-	-0- B	-0-	121 1	1686 2	Y	8		61		
09	1809 N	1809	-0-	-0- B	-0-	116 1	1618 2	Y	68	119 1	3 8	7	
10	1891 N	1626	-0-	-265 B	-0-	97 1	1522 2	Y	6		13		
*11	1782 N	1782	-0-	-0- B	-0-	110 1	1668 2	Y	4	3 8	14		

MCMOYLE UNIT 1		WELL #: 16		RRCID -> 233740		COMPL. DATE 09/17/2007		TOTAL DEPTH 12690		PERF.12366 - 12548			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	2294 N	2294	-0-	-0- B	-0-	130 1	2164 2	Y	-0-		6		
07	2348 N	2348	-0-	-0- B	-0-	151 1	2177 2	Y	18		24		
08	2263 N	2203	-0-	-60 B	-0-	146 1	2057 2	Y	-0-		24		
09	2191 N	2191	-0-	-0- B	-0-	147 1	2044 2	Y	-0-		24		
10	2263 N	2201	-0-	-62 B	-0-	132 1	2069 2	Y	-0-		24		
11	2130 N	2102	-0-	-28 B	-0-	130 1	1972 2	Y	-0-		24		

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 233867		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 11660		PERF.11274 - 11544			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	1500 N	1360	-0-	-140 B	-0-	77 1	1282 2	N	1		65		
07	1426 N	1351	-0-	-75 B	-0-	85 1	1234 2	N	29		94		
08	1426 N	1161	-0-	-265 B	-0-	32 9	1065 2	N	18		112		
09	1350 N	1347	-0-	-3 B	-0-	76 1	1254 2	N	3		115		
10	1403 N	1403	-0-	-0- B	-0-	90 1	1317 2	Y	2		117		
*11	1366 N	1366	-0-	-0- B	-0-	84 1	1282 2	Y	-0-	1 8	116		

OIL AND GAS DIVISION

-----													
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
WALDROP, MEW GU 1		WELL #:		14	RRCID -> 233871			COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH 12378		PERF.11900 - 12242	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
-----													
06		3480 X	3208	-0-	-272 B	-0-	181	1	3009	2	Y	24	
							18	9					
07		3441 X	3320	-0-	-121 B	-0-	214	1	3096	2	Y	33	
							10	9					
08		3348 X	3320	-0-	-28 B	-0-	218	1	3068	2	Y	64	
							34	9					
09		3210 X	3112	-0-	-98 B	-0-	209	1	2902	2	Y	65	
							1	9					
10		3317 X	3175	-0-	-142 B	-0-	189	1	2971	2	Y	79	
							15	9					
11		3210 X	3042	-0-	-168 B	-0-	186	1	2828	2	Y	28	
							28	9					
-----													
THRASH, A (CV) GU 1				WELL #:		6	RRCID -> 234098			COMPL. DATE 08/23/2007		TOTAL DEPTH 12935	PERF.12498 - 12756
06		3090 X	2975	-0-	-115 B	-0-	169	1	2806	2	Y	2	
07		3193 X	3092	-0-	-101 B	-0-	199	1	2875	2	Y	18	
							18	9					
08		3193 X	3014	-0-	-179 B	-0-	200	1	2814	2	Y	-0-	
09		3090 X	2745	-0-	-345 B	-0-	184	1	2561	2	Y	-0-	
10		3162 X	3115	-0-	-47 B	-0-	186	1	2920	2	Y	8	
							9	9					
*11		3144 X	3144	-0-	-0- B	-0-	194	1	2949	2	Y	9	
							1	9					
-----													
THRASH, A (CV) GU 1				WELL #:		7	RRCID -> 234110			COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 12835	PERF.12382 - 12620
06		2280 N	2238	-0-	-42 B	-0-	127	1	2111	2	Y	4	
07		2542 N	2426	-0-	-116 B	-0-	156	1	2251	2	Y	21	
							19	9					
08		2356 N	2323	-0-	-33 B	-0-	154	1	2169	2	Y	5	
09		2250 N	2217	-0-	-33 B	-0-	149	1	2068	2	Y	5	
10		2356 N	2286	-0-	-70 B	-0-	136	1	2141	2	Y	13	
							9	9					
11		2250 N	2121	-0-	-129 B	-0-	131	1	1990	2	Y	13	
-----													
CROSS, JERRY GAS UNIT 1				WELL #:		16	RRCID -> 234500			COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 11960	PERF.11590 - 11810
06		1860 N	1653	-0-	-207 B	-0-	93	1	1550	2	N	94	
							10	9					
07		1860 N	1783	-0-	-77 B	-0-	115	1	1654	2	N	107	
							14	9					
08		1736 N	1732	-0-	-4 B	-0-	115	1	1614	2	N	110	
							3	9					
09		1697 N	1697	-0-	-0- B	-0-	114	1	1579	2	N	114	
							4	9					
10		1798 N	1693	-0-	-105 B	-0-	101	1	1592	2	N	114	
*11		1762 N	1762	-0-	-0- B	-0-	103	1	1570	2	N	18	
							89	9					

-----													
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
WRIGHT GAS UNIT 1		WELL #:		10	RRCID ->	234961	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	11990	PERF.11598 -	11814	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
06	1840 N	1840	-0-	-0- B	-0-	108	1	1723	2	Y	8		71
						9	9						
07	1946 N	1946	-0-	-0- B	-0-	129	1	1798	2	Y	17	68 1	2 8
						19	9						18
08	2171 N	2171	-0-	-0- B	-0-	147	1	2007	2	Y	15		33
						17	9						
09	1944 N	1944	-0-	-0- B	-0-	134	1	1802	2	Y	7	4 8	36
						8	9						
10	2171 N	2171	-0-	-0- B	-0-	132	1	2019	2	Y	18		54
						20	9						
*11	2069 N	2069	-0-	-0- B	-0-	131	1	1930	2	Y	7	3 8	58
						8	9						
-----													
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	235398	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	11947	PERF.11534 -	11792
-----													
06	1599 N	1599	-0-	-0- B	-0-	94	1	1498	2	Y	6		78
						7	9						
07	1798 N	1682	-0-	-116 B	-0-	112	1	1553	2	Y	15	74 1	2 8
						17	9						17
08	1705 N	1631	-0-	-74 B	-0-	112	1	1519	2	Y	-0-		17
09	1590 N	1499	-0-	-91 B	-0-	104	1	1394	2	Y	1	1 8	17
						1	9						
10	1674 N	1645	-0-	-29 B	-0-	102	1	1537	2	Y	5	1 8	21
						6	9						
11	1590 N	1520	-0-	-70 B	-0-	97	1	1417	2	Y	5	2 8	24
						6	9						
-----													
WRIGHT GAS UNIT 1				WELL #:	13	RRCID ->	235438	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11430 -	11630
-----													
06	2100 N	1936	-0-	-164 B	-0-	113	1	1814	2	Y	8		31
						9	9						
07	1829 N	1585	-0-	-244 B	-0-	105	1	1461	2	Y	17	37 1	4 8
						19	9						7
08	2509 N	2509	-0-	-0- B	-0-	170	1	2339	2	Y	-0-		7
09	2145 N	2145	-0-	-0- B	-0-	148	1	1996	2	Y	1		8
						1	9						
10	2120 N	2120	-0-	-0- B	-0-	131	1	1989	2	Y	-0-		8
*11	2034 N	2034	-0-	-0- B	-0-	129	1	1905	2	Y	-0-		8
-----													
THRASH, A (CV) GU 1				WELL #:	12	RRCID ->	235741	COMPL. DATE	01/31/2008	TOTAL DEPTH	12635	PERF.12226 -	12470
-----													
06	4530 X	4224	-0-	-306 B	-0-	240	1	3984	2	Y	-0-		45
07	4433 X	4348	-0-	-85 B	-0-	282	1	4065	2	Y	1	1 8	45
						1	9						
08	4340 X	3738	-0-	-602 B	-0-	248	1	3487	2	Y	3		48
						3	9						
09	4200 X	4006	-0-	-194 B	-0-	269	1	3737	2	Y	-0-		48
10	4340 X	4058	-0-	-282 B	-0-	243	1	3815	2	Y	-0-		48
11	4200 X	3901	-0-	-299 B	-0-	241	1	3660	2	Y	-0-		48

-----													
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, INC.			//CONT.// 501545										
THRASH, A (CV) GU 1			WELL #: 17		RRCID -> 235742			COMPL. DATE 01/30/2008			TOTAL DEPTH 12710 PERF.12276 - 12526		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		3592 X	3592	-0-	-0- B	-0-	204 1	3388 2	Y	-0-			35
07		3693 X	3693	-0-	-0- B	-0-	239 1	3453 2	Y	1			36
							1 9						
08		3751 X	3691	-0-	-60 B	-0-	245 1	3442 2	Y	4			40
							4 9						
09		3600 X	3550	-0-	-50 B	-0-	238 1	3312 2	Y	-0-			40
10		3720 X	3652	-0-	-68 B	-0-	219 1	3433 2	Y	-0-			40
11		3600 X	3563	-0-	-37 B	-0-	220 1	3343 2	Y	-0-			40
-----													
THRASH, A (CV) GU 1			WELL #: 18		RRCID -> 235743			COMPL. DATE 01/31/2008			TOTAL DEPTH 12670 PERF.12224 - 12488		
06		4590 X	4190	-0-	-400 B	-0-	238 1	3952 2	Y	-0-			50
07		4743 X	3535	-0-	-1208 B	-0-	229 1	3306 2	Y	-0-			50
08		4188 X	4188	-0-	-0- B	-0-	278 1	3906 2	Y	4			54
							4 9						
09		4171 X	4171	-0-	-0- B	-0-	280 1	3891 2	Y	-0-			54
10		4272 X	4272	-0-	-0- B	-0-	256 1	4016 2	Y	-0-			54
11		4020 X	3924	-0-	-96 B	-0-	242 1	3682 2	Y	-0-			54
-----													
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1			WELL #: 17		RRCID -> 235767			COMPL. DATE 01/10/2008			TOTAL DEPTH 11810 PERF.11486 - 11680		
06		1200 N	1104	-0-	-96 B	-0-	63 1	1039 2	Y	2			10
							2 9						
07		1271 N	1123	-0-	-148 B	-0-	72 1	1039 2	Y	11			21
							12 9						
08		1116 N	1011	-0-	-105 B	-0-	67 1	943 2	Y	1			22
							1 9						
09		1110 N	1093	-0-	-17 B	-0-	73 1	1009 2	Y	10			32
							11 9						
10		1178 N	1178	-0-	-0- B	-0-	70 1	1106 2	Y	2			34
							2 9						
*11		1066 N	1066	-0-	-0- B	-0-	66 1	1000 2	Y	-0-			34
-----													
ODOM, JR GU 1			WELL #: 13		RRCID -> 236134			COMPL. DATE 02/04/2008			TOTAL DEPTH 12393 PERF.12082 - 12376		
06		2430 N	2305	-0-	-125 B	-0-	130 1	2153 2	Y	20	60	1	22
							22 9						
07		2401 N	2401	-0-	-0- B	-0-	155 1	2242 2	Y	4			26
							4 9						
08		2356 N	2236	-0-	-120 B	-0-	148 1	2081 2	Y	6			32
							7 9						
09		2307 N	2307	-0-	-0- B	-0-	153 1	2131 2	Y	21			53
							23 9						
10		2356 N	2132	-0-	-224 B	-0-	126 1	1984 2	Y	20			73
							22 9						
11		2160 N	2079	-0-	-81 B	-0-	128 1	1943 2	Y	7	67	1	13
							8 9						
-----													
WILSON, P.M. HEIRS			WELL #: 7		RRCID -> 236591			COMPL. DATE 01/05/2008			TOTAL DEPTH 11910 PERF.11456 - 11646		
06		1140 N	1029	-0-	-111 B	-0-	58 1	971 2	N	-0-			58
07		1150 N	1150	-0-	-0- B	-0-	74 1	1073 2	N	3	1	8	60
							3 9						
08		1143 N	1143	-0-	-0- B	-0-	76 1	1065 2	N	2			62
							2 9						
09		1128 N	1128	-0-	-0- B	-0-	76 1	1051 2	N	1	1	8	62
							1 9						
10		1147 N	1102	-0-	-45 B	-0-	66 1	1033 2	Y	3			65
							3 9						
11		1110 N	1063	-0-	-47 B	-0-	65 1	986 2	Y	11	2	8	74
							12 9						

-----  
 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 WARREN, SM GU1 WELL #: 8 RRCID -> 236740 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11824 - 12092  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1260 N	1204	-0-	-56 B	-0-	68	1	1130	2	Y	5		80
07	1395 N	1273	-0-	-122 B	-0-	82	1	1184	2	Y	6		86
08	1364 N	1321	-0-	-43 B	-0-	82	1	1153	2	Y	78	75 1	89
09	1200 N	1199	-0-	-1 B	-0-	80	1	1119	2	Y	-0-		89
10	1271 N	1181	-0-	-90 B	-0-	71	1	1110	2	Y	-0-		89
11	1290 N	1193	-0-	-97 B	-0-	73	1	1117	2	Y	3		92

-----  
 PERRY GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 236889 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 11844 PERF.13018 - 14452  
 -----

06	5670 X	5006	-0-	-664 B	-0-	283	1	4705	2	Y	16	66 1	32
07	5859 X	4882	-0-	-977 B	-0-	315	1	4546	2	Y	19	2 8	49
08	5735 X	5085	-0-	-650 B	-0-	338	1	4747	2	Y	-0-		49
09	5430 X	5141	-0-	-289 B	-0-	345	1	4794	2	Y	2	44 1 2 8	5
10	5363 X	5298	-0-	-65 B	-0-	316	1	4963	2	Y	17	2 8	20
11	5010 X	4869	-0-	-141 B	-0-	300	1	4554	2	Y	14	2 8	32

-----  
 ODOM, JR GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 236968 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 12517 PERF.11976 - 12312  
 -----

06	3960 X	3931	-0-	-29 B	-0-	222	1	3686	2	Y	21	64 1	21
07	4092 X	3970	-0-	-122 B	-0-	257	1	3707	2	Y	5		26
08	4123 X	3640	-0-	-483 B	-0-	241	1	3393	2	Y	5		31
09	3990 X	3983	-0-	-7 B	-0-	266	1	3694	2	Y	21		52
10	4061 X	3015	-0-	-1046 B	-0-	179	1	2818	2	Y	16		68
*11	4135 X	4135	-0-	-0- B	-0-	255	1	3873	2	Y	6	65 1	9

-----  
 WARREN, SM GU1 WELL #: 14 RRCID -> 239556 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11704 - 11988  
 -----

06	2250 N	1469	-0-	-781 B	-0-	83	1	1375	2	Y	10		100
07	2263 N	2256	-0-	-7 B	-0-	145	1	2089	2	Y	20	86 1	34
08	2112 N	2112	-0-	-0- B	-0-	137	1	1930	2	Y	41		75
09	2105 N	2105	-0-	-0- B	-0-	141	1	1953	2	Y	10		85
10	2232 N	1976	-0-	-256 B	-0-	116	1	1827	2	Y	30	90 1	25
11	2040 N	1896	-0-	-144 B	-0-	115	1	1747	2	Y	31		56

-----													
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
LINN OPERATING, INC.			//CONT.//		501545								
WARREN, SM GU1			WELL #:		15	RRCID ->	239568	COMPL. DATE	08/05/2008	TOTAL DEPTH	12137	PERF.11720 - 12016	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
06	2460 N	2333	-0-	-127 B	-0-	131	1	2183	2	Y	17		111
						19	9						
07	2449 N	2436	-0-	-13 B	-0-	156	1	2259	2	Y	19	91 1	38
						21	9					1 8	
08	2396 N	2396	-0-	-0- B	-0-	156	1	2192	2	Y	44		82
						48	9						
09	2340 N	2257	-0-	-83 B	-0-	151	1	2095	2	Y	10		92
						11	9						
10	2449 N	2367	-0-	-82 B	-0-	140	1	2193	2	Y	31	94 1	29
						34	9						
11	2310 N	2264	-0-	-46 B	-0-	137	1	2086	2	Y	37		66
						41	9						
-----													
WARREN, SM GU1			WELL #:		10	RRCID ->	240002	COMPL. DATE	02/02/2008	TOTAL DEPTH	11996	PERF.11576 - 11823	
06	2130 N	2024	-0-	-106 B	-0-	114	1	1902	2	Y	7		97
						8	9						
07	2139 N	1845	-0-	-294 B	-0-	119	1	1718	2	Y	7		104
						8	9						
08	2108 N	1935	-0-	-173 B	-0-	120	1	1691	2	Y	113	104 1	113
						124	9						
09	2010 N	1814	-0-	-196 B	-0-	122	1	1692	2	Y	-0-		113
10	1892 N	1892	-0-	-0- B	-0-	113	1	1779	2	Y	-0-		113
*11	1929 N	1929	-0-	-0- B	-0-	119	1	1808	2	Y	2		115
						2	9						
-----													
THRASH, A (CV) GU 1			WELL #:		16	RRCID ->	240199	COMPL. DATE	05/25/2008	TOTAL DEPTH	12480	PERF.12038 - 12300	
06	4650 X	4314	-0-	-336 B	-0-	245	1	4069	2	N	-0-		115
07	4681 X	4189	-0-	-492 B	-0-	271	1	3916	2	N	2		117
						2	9						
08	4588 X	4023	-0-	-565 B	-0-	266	1	3732	2	N	23		140
						25	9						
09	4380 X	4258	-0-	-122 B	-0-	286	1	3972	2	N	-0-		140
10	4589 X	4589	-0-	-0- B	-0-	275	1	4314	2	N	-0-		140
11	4320 X	3924	-0-	-396 B	-0-	242	1	3682	2	N	-0-		140
-----													
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1			WELL #:		15	RRCID ->	242121	COMPL. DATE	09/19/2008	TOTAL DEPTH	12328	PERF.12072 - 12400	
06	2276 N	2276	-0-	-0- B	-0-	129	1	2136	2	Y	10	52 1	20
						11	9						
07	2387 N	2341	-0-	-46 B	-0-	151	1	2173	2	Y	15	1 8	34
						17	9						
08	2294 N	2219	-0-	-75 B	-0-	146	1	2056	2	Y	15		49
						17	9						
09	2280 N	2024	-0-	-256 B	-0-	135	1	1874	2	Y	14	50 1	13
						15	9						
10	2356 N	2160	-0-	-196 B	-0-	129	1	2029	2	Y	2		15
						2	9						
11	2160 N	2095	-0-	-65 B	-0-	127	1	1933	2	Y	32	2 8	45
						35	9						

-----														
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, INC.			//CONT.// 501545											
THRASH, A (CV) GU 1			WELL #: 14		RRCID -> 242619			COMPL. DATE 05/06/2008			TOTAL DEPTH 11250 PERF.12330 - 12660			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	4230 X	3739	-0-	-491 B	-0-	212	1	3527	2	Y	-0-			4
07	4123 X	3967	-0-	-156 B	-0-	257	1	3710	2	Y	-0-			4
08	4061 X	3844	-0-	-217 B	-0-	255	1	3586	2	Y	3			7
09	3930 X	3780	-0-	-150 B	-0-	254	1	3526	2	Y	-0-			7
10	4030 X	3804	-0-	-226 B	-0-	228	1	3576	2	Y	-0-			7
11	3840 X	3642	-0-	-198 B	-0-	225	1	3417	2	Y	-0-			7
-----														
BARNES, DA GU 1			WELL #: 14		RRCID -> 245851			COMPL. DATE 11/30/2008			TOTAL DEPTH 12091 PERF.12662 - 13800			
06	6580 X	6580	-0-	-0- B	-0-	370	1	6142	2	Y	62	119	1	104
07	6665 X	6069	-0-	-596 B	-0-	390	1	5637	2	Y	38	2	8	140
08	6324 X	6129	-0-	-195 B	-0-	406	1	5703	2	Y	18			158
09	6120 X	5978	-0-	-142 B	-0-	399	1	5549	2	Y	27	158	1	1 8 26
10	6359 X	6359	-0-	-0- B	-0-	378	1	5934	2	Y	43			69
11	6120 X	5687	-0-	-433 B	-0-	348	1	5295	2	Y	40	2	8	107
-----														
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1			WELL #: 14		RRCID -> 247221			COMPL. DATE 03/29/2009			TOTAL DEPTH 12329 PERF.12068 - 12388			
06	3870 X	3704	-0-	-166 B	-0-	210	1	3483	2	Y	10	52	1	16
07	3906 X	3719	-0-	-187 B	-0-	240	1	3462	2	Y	15	1	8	30
08	3597 X	3597	-0-	-0- B	-0-	238	1	3342	2	Y	15			45
09	3107 X	3107	-0-	-0- B	-0-	208	1	2885	2	Y	13	48	1	10
10	3373 X	3373	-0-	-0- B	-0-	202	1	3169	2	Y	2			12
*11	3402 X	3402	-0-	-0- B	-0-	208	1	3160	2	Y	31	2	8	41
-----														
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1			WELL #: 12		RRCID -> 248295			COMPL. DATE 03/30/2009			TOTAL DEPTH 12334 PERF.12187 - 12530			
06	2993 N	2993	-0-	-0- B	-0-	169	1	2809	2	Y	14	69	1	21
07	2963 N	2963	-0-	-0- B	-0-	194	1	2747	2	Y	20	1	8	40
08	2672 N	2672	-0-	-0- B	-0-	180	1	2469	2	Y	21			61
09	2490 N	2202	-0-	-288 B	-0-	151	1	2045	2	Y	5	55	1	2 8 9
10	2573 N	2284	-0-	-289 B	-0-	140	1	2144	2	Y	-0-			9
11	2490 N	1309	-0-	-1181 B	-0-	84	1	1214	2	Y	10	1	8	18
-----														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC			559624		RRCID -> 225018			COMPL. DATE 01/10/2007			TOTAL DEPTH 12250 PERF.10939 - 11225			
WEST TURNERTOWN			WELL #: 1											
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1583					N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1583					N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1583					N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1583					N	-0-			7
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1583					N	-0-			7
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1583					N	NO RPT			7

-----														
OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
KANGERGA, EMILY WELL #: 1 RRCID -> 232100 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10707 - 10805														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06		1002 N	1002	-0-	-0- B	-0-	1000	3	2	9	N	2		190
07		935 N	935	-0-	-0- B	-0-	935	3			N	-0-		190
08		899 N	846	-0-	-53 B	-0-	846	3			N	-0-		190
09		871 N	871	-0-	-0- B	-0-	871	3			N	-0-		190
10		930 N	870	-0-	-60 B	-0-	867	3	3	9	N	3		193
11		810 N	NO RPT	-0-	-810 B	-0-					N	NO RPT		193
-----														
WOOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 243109 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10972 - 11241														
06		14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143														
NEWSOME -A- WELL #: 1 RRCID -> 100896 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11664 - 11892														
06		339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339	2			Y	-0-		130
07		279 N	101	-0-	-178 B	-0-	101	2			Y	-0-		130
08		1395 X	85	-0-	-1310 B	-0-	85	2			Y	-0-		130
09		960 X	105	-0-	-855 B	-0-	105	2			Y	-0-		130
10		992 X	115	-0-	-877 B	-0-	115	2			Y	-0-		130
11		330 X	226	-0-	-104 B	-0-	226	2			Y	-0-		130
-----														
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 110167 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11552 - 11794														
06		10 N	10	-0-	-0- B	-0-	5	1	5	2	N	-0-		44
07		8 N	8	-0-	-0- B	-0-	4	1	4	2	N	-0-		44
08		31 N	9	-0-	-22 B	-0-	5	1	4	2	N	-0-		44
09		213 N	213	-0-	-0- B	-0-	30	1	34	2	N	135		179
							149	9						
10		8 N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-		179
11		9 N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-		179
-----														
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 110386 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11772 - 11846														
06		1992 N	1992	-0-	-0- B	-0-	1990	2	2	9	N	2		140
07		813 N	813	-0-	-0- B	-0-	813	2			N	-0-		140
08		1333 N	771	-0-	-562 B	-0-	771	2			N	-0-		140
09		2364 N	2364	-0-	-0- B	-0-	2295	2	69	9	N	63		203
10		806 N	528	-0-	-278 B	-0-	528	2			N	-0-		203
11		750 N	-0-	-0-	-750 B	-0-					N	-0-		203
-----														
TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112708 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11800 - 12011														
06		14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		50
07		14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		50
08		14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		50
09		14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		50
10		14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		50
11		14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		50



-----												
OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 162546 COMPL. DATE 02/23/1997 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11650 - 11940												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
06	2338 N	2338	-0-	-0- B	-0-	2338 2		Y	-0-			-0-
07	961 N	722	-0-	-239 B	-0-	722 2		Y	-0-			-0-
08	1147 X	909	-0-	-238 B	-0-	909 2		Y	-0-			-0-
09	2340 X	267	-0-	-2073 B	-0-	267 2		Y	-0-			-0-
10	2418 X	174	-0-	-2244 B	-0-	174 2		Y	-0-			-0-
11	2340 X	66	-0-	-2274 B	-0-	66 2		Y	-0-			-0-
-----												
TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163191 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 12204 PERF.11838 - 12084												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
NEWSOME -A- WELL #: 2 RRCID -> 163261 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 12143 PERF.11760 - 11950												
06	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			Y	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			Y	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
WYLIE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 227209 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12169 - 12266												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SND OPERATING, L.L.C. 797127												
OVERTON GAS UNIT #16 WELL #: 3 RRCID -> 221313 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 11663 PERF.10165 - 11448												
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			21
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			21
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			21
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			21
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			21
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			21
-----												
OVERTON GAS UNIT #16 WELL #: 4 RRCID -> 222401 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10135 - 11423												
06	630 N	505	-0-	-125 B	-0-	502 2	3 9	N	3			90
07	620 N	138	-0-	-482 B	-0-	138 2		N	-0-			90
08	620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-			N	-0-			90
09	510 N	-0-	-0-	-510 B	-0-			N	-0-			90
10	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	-0-			90
*11	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	266 2	2 9	N	2	79 1		13

-----															
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH				
SND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		797127											
OVERTON GU 20		WELL #:		4		RRCID -> 223200		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 11730		PERF.11012 - 11507			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	950 N	950	-0-	-0- B	-0-	939	2	11	9	N	10	152	1		30
07	992 N	359	-0-	-633 B	-0-	359	2			N	-0-				30
08	992 N	-0-	-0-	-992 B	-0-					N	-0-				30
09	960 N	-0-	-0-	-960 B	-0-					N	-0-				30
*10	787 N	787	-0-	-0- B	-0-	776	2	11	9	N	10				40
*11	1638 N	1638	-0-	-0- B	-0-	1624	2	14	9	N	13				53
-----															
OVERTON GU 20		WELL #:		2		RRCID -> 229505		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 11750		PERF.11118 - 11524			
06	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/30/2015															
-----															
VALENCE OPERATING COMPANY		881167		WELL #:		3		RRCID -> 110934		COMPL. DATE 03/25/2006		TOTAL DEPTH 12339		PERF. 8858 - 12238	
CHILES															
06	1167 N	1167	-0-	-0- B	-0-	1161	2	6	9	Y	5	5	1		17
07	1333 N	1031	-0-	-302 B	-0-	1025	2	6	9	Y	5	5	1		17
08	1116 N	372	-0-	-744 B	-0-	370	2	2	9	Y	2	2	1		17
09	1170 N	216	-0-	-954 B	-0-	216	2			Y	-0-	2	1		15
10	1023 N	534	-0-	-489 B	-0-	534	2			Y	-0-	2	1		13
11	360 N	354	-0-	-6 B	-0-	354	2			Y	-0-	1	1		12
-----															
CHILES G U B-1		WELL #:		1		RRCID -> 113768		COMPL. DATE 09/07/1984		TOTAL DEPTH 12215		PERF.12054 - 12086			
06	3870 X	2273	-0-	-1597 B	-0-	36	1	2202	2	N	32	83	1		27
						35	9								
07	3682 X	3682	-0-	-0- B	-0-	3604	2	78	9	N	71	69	1		29
08	2666 X	2152	-0-	-514 B	-0-	2152	2			N	-0-	29	1		-0-
09	3902 X	3902	-0-	-0- B	-0-	3814	2	88	9	N	80	29	1		51
10	3379 X	2169	-0-	-1210 B	-0-	2169	2			N	-0-				51
*11	3270 X	2845	-0-	-425 B	-0-	2809	2	36	9	Y	33	84	1		-0-
-----															
GRAY		WELL #:		1		RRCID -> 203990		COMPL. DATE 01/23/2004		TOTAL DEPTH 12325		PERF.11400 - 11420			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MCELROY		WELL #:		1		RRCID -> 206052		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 11720		PERF. 8150 - 11580			
06	660 N	655	-0-	-5 B	-0-	525	2	130	9	N	118	176	1		127
07	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	436	2	99	9	N	90				217
08	693 N	693	-0-	-0- B	-0-	571	2	122	9	N	111	177	1	4 8	147
*09	685 N	685	-0-	-0- B	-0-	564	2	121	9	N	110	179	1		78
10	588 N	588	-0-	-0- B	-0-	456	2	132	9	N	120				198
11	660 N	497	-0-	-163 B	-0-	398	2	99	9	N	90	180	1		108

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
HUFF		WELL #: 1		RRCID -> 215589		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8258 - 11540				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
06	1682 N	1682	-0-	-0- B	-0-	1604	2	78 9 N	71	183	1	225
07	1786 N	1786	-0-	-0- B	-0-	1707	2	79 9 N	72			297
08	1581 N	1217	-0-	-364 B	-0-	1182	2	35 9 N	32	2	8	327
*09	1680 N	40	-0-	-1640 B	-0-	40	2		N	-0-		327
10	1798 N	-0-	-0-	-1798 B	-0-				N	-0-		327
11	1170 N	-0-	-0-	-1170 B	-0-				N	-0-		327
-----												
POOLE		WELL #: 2		RRCID -> 216325		COMPL. DATE 06/07/2010		TOTAL DEPTH 12410 PERF. 8186 - 11560				
06	870 N	533	-0-	-337 B	-0-	507	2	26 9 Y	24	24	1	223
07	1054 N	831	-0-	-223 B	-0-	830	2	1 9 Y	1	224	1	-0-
08	1147 N	458	-0-	-689 B	-0-	414	2	44 9 Y	40	40	1	-0-
*09	1233 N	1233	-0-	-0- B	-0-	1233	2		Y	-0-		-0-
*10	1128 N	1128	-0-	-0- B	-0-	1128	2		Y	-0-		-0-
*11	1201 N	1201	-0-	-0- B	-0-	1201	2		Y	-0-		-0-
-----												
COLE		WELL #: 2		RRCID -> 216653		COMPL. DATE 11/08/2005		TOTAL DEPTH 12360 PERF.11400 - 11420				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
THOMPSON		WELL #: 1		RRCID -> 224457		COMPL. DATE 02/25/2007		TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8246 - 11570				
06	1740 N	1528	-0-	-212 B	-0-	1487	2	41 9 N	37			160
07	1398 N	1398	-0-	-0- B	-0-	1336	2	62 9 N	56	176	1	40
08	1395 N	1395	-0-	-0- B	-0-	1343	2	52 9 N	47	2	8	85
09	1530 N	-0-	-0-	-1530 B	-0-				N	-0-		85
10	1395 N	-0-	-0-	-1395 B	-0-				N	-0-		85
11	1350 N	-0-	-0-	-1350 B	-0-				N	-0-		85
-----												
CHILES G U B-1		WELL #: 2		RRCID -> 224711		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11956 - 12112				
06	3269 X	3269	-0-	-0- B	-0-	53	1	3186 2 N	27	64	1	23
07	3807 X	3807	-0-	-0- B	-0-	3761	2	46 9 N	42	48	1	17
08	3123 X	3123	-0-	-0- B	-0-	3123	2		N	-0-	17	-0-
09	2660 X	2660	-0-	-0- B	-0-	2625	2	35 9 N	32	32	1	-0-
10	2635 X	2308	-0-	-327 B	-0-	2308	2		N	-0-		-0-
*11	4049 X	4049	-0-	-0- B	-0-	4049	2		Y	-0-		-0-
-----												
CHILES G U B-1		WELL #: 3		RRCID -> 237267		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 12072 PERF.12520 - 13163				
06	4200 X	3673	-0-	-527 B	-0-	58	1	3527 2 N	80	224	1	10
07	4401 X	4401	-0-	-0- B	-0-	4258	2	143 9 N	130	87	1	53
08	4660 X	4660	-0-	-0- B	-0-	4562	2	98 9 N	89	142	1	-0-
09	4422 X	4422	-0-	-0- B	-0-	4270	2	152 9 N	138	138	1	-0-
10	4402 X	3766	-0-	-636 B	-0-	3766	2		N	-0-		-0-
11	4500 X	3661	-0-	-839 B	-0-	3661	2		Y	-0-		-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
CHILES		WELL #: 5H		RRCID -> 271985		COMPL. DATE 05/16/2014		TOTAL DEPTH 12207		PERF.12230 - 16354	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	30310 X	30310	-0-	-0- B	-0-	29834	2	476 9	Y	433	154
07	35371 X	32203	-0-	-3168 B	-0-	31744	2	459 9	Y	417	172
08	36077 X	36077	-0-	-0- B	-0-	35585	2	492 9	Y	447	159
09	34169 X	34169	-0-	-0- B	-0-	33723	2	446 9	Y	405	161
10	32953 X	30764	-0-	-2189 B	-0-	30300	2	464 9	Y	422	113
11	33060 X	29445	-0-	-3615 B	-0-	28987	2	458 9	Y	416	185
-----											
CHILES		WELL #: 4H		RRCID -> 272628		COMPL. DATE 05/17/2014		TOTAL DEPTH 12329		PERF.12182 - 17721	
06	41370 X	35589	-0-	-5781 B	-0-	34961	2	628 9	Y	571	481
07	42749 X	38974	-0-	-3775 B	-0-	38385	2	589 9	Y	535	504
08	37975 X	37593	-0-	-382 B	-0-	37086	2	507 9	Y	461	491
09	36750 X	33957	-0-	-2793 B	-0-	33524	2	433 9	Y	394	493
10	37975 X	33982	-0-	-3993 B	-0-	33514	2	468 9	Y	425	447
11	36750 X	34662	-0-	-2088 B	-0-	34174	2	488 9	Y	444	524
-----											
CHILES G U B-1		WELL #: 4H		RRCID -> 272645		COMPL. DATE 03/18/2014		TOTAL DEPTH 11971		PERF.12265 - 15900	
06	43410 X	37679	-0-	-5731 B	-0-	36726	2	953 9	Y	866	289
07	44857 X	35815	-0-	-9042 B	-0-	35111	2	704 9	Y	640	360
08	38068 X	36598	-0-	-1470 B	-0-	35799	2	799 9	Y	726	161
09	36840 X	34543	-0-	-2297 B	-0-	33821	2	722 9	Y	656	236
10	38068 X	37131	-0-	-937 B	-0-	36773	2	358 9	Y	325	94
11	36840 X	34984	-0-	-1856 B	-0-	34601	2	383 9	Y	348	72
-----											
CHILES G U B-1		WELL #: 6H		RRCID -> 272646		COMPL. DATE 03/18/2014		TOTAL DEPTH 11989		PERF.12224 - 15429	
06	45270 X	41089	-0-	-4181 B	-0-	40775	2	314 9	Y	285	81
07	46779 X	39781	-0-	-6998 B	-0-	39546	2	235 9	Y	214	86
08	43028 X	41520	-0-	-1508 B	-0-	41206	2	314 9	Y	285	91
09	41640 X	39256	-0-	-2384 B	-0-	39008	2	248 9	Y	225	46
10	42625 X	40997	-0-	-1628 B	-0-	40663	2	334 9	Y	304	88
11	41100 X	38090	-0-	-3010 B	-0-	37737	2	353 9	Y	321	66
-----											
CHILES G U B-1		WELL #: 7H		RRCID -> 273051		COMPL. DATE 12/04/2014		TOTAL DEPTH 12168		PERF.12359 - 14175	
06	22583 X	22583	-0-	-0- B	-0-	22210	2	373 9	Y	339	96
07	23591 X	22120	-0-	-1471 B	-0-	21836	2	284 9	Y	258	104
08	22895 X	22895	-0-	-0- B	-0-	22532	2	363 9	Y	330	99
09	21441 X	21441	-0-	-0- B	-0-	21149	2	292 9	Y	265	53
10	22103 X	19476	-0-	-2627 B	-0-	18718	2	758 9	Y	689	253
11	21390 X	17798	-0-	-3592 B	-0-	17142	2	656 9	Y	596	150
-----											
CHILES		WELL #: 6H		RRCID -> 273099		COMPL. DATE 08/06/2014		TOTAL DEPTH 12436		PERF.12308 - 16831	
06	35280 X	26534	-0-	-8746 B	-0-	25951	2	583 9	Y	530	57
07	34348 X	28420	-0-	-5928 B	-0-	27864	2	556 9	Y	505	79
08	30287 X	28854	-0-	-1433 B	-0-	28323	2	531 9	Y	483	65
09	29310 X	28113	-0-	-1197 B	-0-	27629	2	484 9	Y	440	67
10	31140 X	31140	-0-	-0- B	-0-	30653	2	487 9	Y	443	17
*11	29721 X	29721	-0-	-0- B	-0-	29248	2	473 9	Y	430	93
-----											
POOLE		WELL #: 5H		RRCID -> 281049		COMPL. DATE 09/30/2016		TOTAL DEPTH 11404		PERF.11827 - 18809	
06	0	23071	-0-	23071 B	23071	22328	2	743 9	N	675	3
07	56601 X	33530	-0-	-23071 B	-0-	32550	2	980 9	N	891	393
08	71308 X	71308	-0-	-0- B	-0-	69343	2	1965 9	N	1786	327
*09	65340 X	57616	-0-	-7724 B	-0-	55156	2	2460 9	Y	2236	487
10	67518 X	39925	-0-	-27593 B	-0-	37686	2	2239 9	Y	2035	473
11	65340 X	48019	-0-	-17321 B	-0-	46047	2	1972 9	Y	1793	477

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
THOMPSON		WELL #:		2H	RRCID ->	281537	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		0	478	-0-	478 B	478	471 2	7 9	N	6	6 1	-0-
09		0	70378	-0-	70378 B	70856	67883 2	2495 9	Y	2268	2106 1	162
*10		215368 X	144512	-0-	-70856 B	-0-	138703 2	5809 9	Y	5281	5317 1	126
*11		113915 X	113915	-0-	-0- B	-0-	109568 2	4347 9	Y	3952	3944 1	134

BURNS		WELL #:		3H	RRCID ->	281538	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09		0	1830	-0-	1830 B	1830	1677 2	153 9	Y	139	129 1	10
*10		5002 X	3172	-0-	-1830 B	-0-	3076 2	96 9	Y	87	87 1	9
11		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	7	7 8	9

WAGNER OIL COMPANY		891175		RRCID ->		235941	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	12561	PERF.12132	- 12386
ARMSTRONG DEEP		WELL #:		1								
06		2837 X	2837	-0-	-0- B	-0-	161 1	2673 2	N	3	3 8	219
07		2697 X	2696	-0-	-1 B	-0-	179 1	2515 2	N	2	2 8	219
08		2697 X	2495	-0-	-202 B	-0-	178 1	2317 2	N	-0-		219
*09		2610 X	2430	-0-	-180 B	-0-	172 1	2239 3	N	17	176 1	59
*10		3083 X	3083	-0-	-0- B	-0-	200 1	2871 3	N	11	1 8	69
11		2610 X	NO RPT	-0-	-2610 B	-0-	12 9		N	NO RPT		69

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID ->		163839	COMPL. DATE	05/08/1997	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11257	- 11470
OVERTON GAS UNIT NO. 3		WELL #:		2								
06		30 N	8	-0-	-22 B	-0-	8 2		Y	-0-		-0-
07		7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2		Y	-0-		-0-
08		10 N	5	-0-	-5 B	-0-	5 2		Y	-0-		-0-
09		8 N	5	-0-	-3 B	-0-	5 2		Y	-0-		-0-
10		7 N	3	-0-	-4 B	-0-	3 2		Y	-0-		-0-
11		5 N	3	-0-	-2 B	-0-	3 2		Y	-0-		-0-

OVERTON GAS UNIT NO.11		WELL #:		2	RRCID ->	166936	COMPL. DATE	01/06/1998	TOTAL DEPTH	12650	PERF.11164	- 11390
06		300 N	120	-0-	-180 B	-0-	5 1	115 2	Y	-0-		15
07		248 N	50	-0-	-198 B	-0-	2 1	48 2	Y	-0-		15
08		612 X	612	-0-	-0- B	-0-	26 1	586 2	Y	-0-		15
09		395 X	395	-0-	-0- B	-0-	17 1	378 2	Y	-0-		15
10		403 X	403	-0-	-0- B	-0-	17 1	386 2	Y	-0-		15
11		600 X	376	-0-	-224 B	-0-	16 1	360 2	Y	-0-		15

OVERTON GU 11		WELL #:		1	RRCID ->	193887	COMPL. DATE	12/10/2002	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11190	- 11376
06		773 N	773	-0-	-0- B	-0-	33 1	740 2	Y	-0-		34
07		416 N	416	-0-	-0- B	-0-	18 1	398 2	Y	-0-		34
08		600 N	600	-0-	-0- B	-0-	26 1	574 2	Y	-0-		34
09		780 N	515	-0-	-265 B	-0-	22 1	493 2	Y	-0-		34
10		572 N	572	-0-	-0- B	-0-	25 1	547 2	Y	-0-		34
*11		676 N	676	-0-	-0- B	-0-	29 1	647 2	Y	-0-		34

-----														
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
OVERTON GU 8		WELL #:		1	RRCID -> 198381			COMPL. DATE 02/28/2003		TOTAL DEPTH 12225		PERF.11080 - 11090		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE	
06		330 N	211	-0-	-119 B	-0-	9 1	202 2	Y		-0-		22	
07		527 N	249	-0-	-278 B	-0-	11 1	238 2	Y		-0-		22	
08		217 N	106	-0-	-111 B	-0-	5 1	101 2	Y		-0-		22	
09		396 N	396	-0-	-0- B	-0-	17 1	379 2	Y		-0-		22	
10		294 N	294	-0-	-0- B	-0-	13 1	281 2	Y		-0-		22	
*11		247 N	247	-0-	-0- B	-0-	11 1	236 2	Y		-0-		22	
-----														
OVERTON GAS UNIT NO. 3				WELL #:		3	RRCID -> 200990			COMPL. DATE 03/11/2004		TOTAL DEPTH 11650		PERF.11240 - 11450
06		967 N	967	-0-	-0- B	-0-	42 1	924 2	Y		1		16	
							1 9							
07		1263 N	1263	-0-	-0- B	-0-	54 1	1208 2	Y		1		17	
							1 9							
08		1355 N	1355	-0-	-0- B	-0-	58 1	1297 2	Y		-0-		17	
09		1284 N	1284	-0-	-0- B	-0-	55 1	1228 2	Y		1		18	
							1 9							
10		1438 N	1438	-0-	-0- B	-0-	62 1	1376 2	Y		-0-		18	
11		1320 N	1064	-0-	-256 B	-0-	46 1	1016 2	Y		2		20	
							2 9							
-----														
OVERTON GAS UNIT NO. 3				WELL #:		4	RRCID -> 201159			COMPL. DATE 03/23/2004		TOTAL DEPTH 11660		PERF.11256 - 11520
06		960 N	823	-0-	-137 B	-0-	35 1	787 2	Y		1		9	
							1 9							
07		992 N	887	-0-	-105 B	-0-	38 1	848 2	Y		1		10	
							1 9							
08		961 N	741	-0-	-220 B	-0-	32 1	709 2	Y		-0-		10	
09		810 N	610	-0-	-200 B	-0-	26 1	584 2	Y		-0-		10	
10		899 N	659	-0-	-240 B	-0-	28 1	631 2	Y		-0-		10	
11		720 N	592	-0-	-128 B	-0-	25 1	567 2	Y		-0-		10	
-----														
OVERTON GU 15				WELL #:		3	RRCID -> 203675			COMPL. DATE 07/14/2004		TOTAL DEPTH 11565		PERF.11136 - 11396
06		246 N	246	-0-	-0- B	-0-	11 1	235 2	Y		-0-		4	
07		285 N	285	-0-	-0- B	-0-	12 1	273 2	Y		-0-		4	
08		473 X	473	-0-	-0- B	-0-	20 1	453 2	Y		-0-		4	
09		240 X	194	-0-	-46 B	-0-	8 1	186 2	Y		-0-		4	
10		329 X	329	-0-	-0- B	-0-	14 1	315 2	Y		-0-		4	
11		450 X	216	-0-	-234 B	-0-	9 1	207 2	Y		-0-		4	
-----														
OVERTON GU 2				WELL #:		2	RRCID -> 203925			COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 11610		PERF.11222 - 11398
06		216 N	216	-0-	-0- B	-0-	9 1	207 2	Y		-0-		-0-	
07		552 N	552	-0-	-0- B	-0-	24 1	528 2	Y		-0-		-0-	
08		558 X	326	-0-	-232 B	-0-	14 1	312 2	Y		-0-		-0-	
09		540 X	259	-0-	-281 B	-0-	11 1	248 2	Y		-0-		-0-	
10		558 X	308	-0-	-250 B	-0-	13 1	295 2	Y		-0-		-0-	
11		540 X	404	-0-	-136 B	-0-	17 1	387 2	Y		-0-		-0-	
-----														
OVERTON GAS UNIT NO. 3				WELL #:		5	RRCID -> 205747			COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 11628		PERF.11222 - 11470
06		420 N	184	-0-	-236 B	-0-	8 1	176 2	Y		-0-		-0-	
07		418 N	418	-0-	-0- B	-0-	18 1	400 2	Y		-0-		-0-	
08		434 X	232	-0-	-202 B	-0-	10 1	222 2	Y		-0-		-0-	
09		257 X	257	-0-	-0- B	-0-	11 1	246 2	Y		-0-		-0-	
10		403 X	80	-0-	-323 B	-0-	3 1	77 2	Y		-0-		-0-	
11		390 X	135	-0-	-255 B	-0-	6 1	129 2	Y		-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

-----

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH  
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 7 RRCID -> 209233 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11304 - 11480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	825 N	825	-0-	-0- B	-0-	35	1	781	2	Y	8				103
						9	9								
07	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	27	1	591	2	Y	10				113
						11	9								
08	558 N	309	-0-	-249 B	-0-	13	1	293	2	Y	3				116
						3	9								
09	1378 N	1378	-0-	-0- B	-0-	59	1	1316	2	Y	3				119
						3	9								
10	1273 N	1273	-0-	-0- B	-0-	55	1	1218	2	Y	-0-				119
*11	968 N	968	-0-	-0- B	-0-	42	1	924	2	Y	2				121
						2	9								

-----

OVERTON (HAYNESVILLE) 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH  
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040  
SMITH, G.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213611 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12175 PERF.11210 - 11315

06	4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	174	1	4591	2	N	-0-				90
07	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	186	1	4742	2	N	-0-				90
08	4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	159	1	4837	2	N	-0-				90
09	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	156	1	4845	2	N	-0-				90
10	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	164	1	4602	2	N	-0-				90
*11	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	178	1	4723	2	N	-0-				90

-----

GOLDSTON OIL CORPORATION 313990  
OVERTON G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 168151 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 12222 PERF.12054 - 12073

06	6510 X	3968	-0-	-2542	-0-	136	1	3832	3	N	-0-				-0-
07	5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	186	1	5807	3	N	-0-				-0-
08	5115 X	4886	-0-	-229	-0-	190	1	4696	3	N	-0-				-0-
09	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	185	1	5177	3	N	-0-				-0-
10	5766 X	5631	-0-	-135	-0-	192	1	5439	2	N	-0-				-0-
11	5580 X	5086	-0-	-494	-0-	178	1	4908	3	N	-0-				-0-

-----

VALENCE OPERATING COMPANY 881167  
MELTON WELL #: 1 RRCID -> 080481 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 12321 PERF.12000 - 12029

06	604 N	604	-0-	-0-	-0-	502	2	102	9	N	93	180	1		49
07	664 N	664	-0-	-0-	-0-	454	2	210	9	N	191	176	1		64
08	757 N	757	-0-	-0-	-0-	589	2	168	9	N	153	177	1		40
*09	600 N	587	-0-	-13	-0-	447	2	140	9	N	127				167
10	651 N	478	-0-	-173	-0-	366	2	112	9	N	102	177	1		92
*11	729 N	729	-0-	-0-	-0-	432	2	297	9	N	270	178	1		184

-----

XTO ENERGY INC. 945936  
OVERTON GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 060434 COMPL. DATE 08/01/1974 TOTAL DEPTH 12408 PERF.12034 - 12066

06	6660 X	6237	-0-	-423	-0-	269	1	5968	2	Y	-0-				-0-
07	6882 X	6067	-0-	-815	-0-	261	1	5806	2	Y	-0-				-0-
08	6882 X	6419	-0-	-463	-0-	276	1	6143	2	Y	-0-				-0-
09	6240 X	5991	-0-	-249	-0-	258	1	5733	2	Y	-0-				-0-
10	6668 X	6668	-0-	-0-	-0-	287	1	6381	2	Y	-0-				-0-
*11	6260 X	6260	-0-	-0-	-0-	270	1	5990	2	Y	-0-				-0-

-----

OVERTON GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 062297 COMPL. DATE 02/26/1975 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12087 - 12106

06	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	68	1	1514	2	Y	-0-				-0-
07	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	74	1	1647	2	Y	-0-				-0-
08	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	78	1	1729	2	Y	-0-				-0-
09	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	89	1	1976	2	Y	-0-				-0-
10	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	91	1	2012	2	Y	-0-				-0-
*11	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	79	1	1751	2	Y	-0-				-0-

OVERTON (HAYNESVILLE)		//CONT.// 67849 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OVERTON GU 6		WELL #: 1		RRCID -> 067653		COMPL. DATE 04/10/2002		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11985 - 12026		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	10877 X	10877	-0-	-0-	-0-	468 1	10409 2	Y	-0-	-0-
07	11427 X	11427	-0-	-0-	-0-	492 1	10935 2	Y	-0-	-0-
08	11986 X	11986	-0-	-0-	-0-	516 1	11470 2	Y	-0-	-0-
09	10500 X	8201	-0-	-2299	-0-	353 1	7848 2	Y	-0-	-0-
10	10850 X	7878	-0-	-2972	-0-	339 1	7539 2	Y	-0-	-0-
11	10500 X	7748	-0-	-2752	-0-	334 1	7414 2	Y	-0-	-0-
-----										
OVERTON GU 4		WELL #: 1		RRCID -> 068306		COMPL. DATE 12/19/2001		TOTAL DEPTH 12260 PERF.11945 - 11981		
06	7193 X	7193	-0-	-0-	-0-	310 1	6883 2	Y	-0-	-0-
07	8794 X	8794	-0-	-0-	-0-	379 1	8415 2	Y	-0-	-0-
08	11098 X	7692	-0-	-3406	-0-	331 1	7361 2	Y	-0-	-0-
09	8820 X	7462	-0-	-1358	-0-	321 1	7141 2	Y	-0-	-0-
10	8804 X	7274	-0-	-1530	-0-	313 1	6961 2	Y	-0-	-0-
11	8520 X	4195	-0-	-4325	-0-	181 1	4014 2	Y	-0-	-0-
-----										
OVERTON GU 7		WELL #: 1		RRCID -> 068427		COMPL. DATE 02/09/2011		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11973 - 12023		
06	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	228 1	5062 2	Y	-0-	-0-
07	5208 X	4476	-0-	-732	-0-	193 1	4283 2	Y	-0-	-0-
08	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	241 1	5359 2	Y	-0-	-0-
09	5280 X	4836	-0-	-444	-0-	208 1	4628 2	Y	-0-	-0-
10	5456 X	4741	-0-	-715	-0-	204 1	4537 2	Y	-0-	-0-
11	5430 X	5100	-0-	-330	-0-	220 1	4880 2	Y	-0-	-0-
-----										
OVERTON GU 11		WELL #: 1		RRCID -> 072883		COMPL. DATE 06/07/1977		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11987 - 12011		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
OVERTON GU 12		WELL #: 1		RRCID -> 073115		COMPL. DATE 08/17/1977		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11985 - 12029		
06	3390 X	1453	-0-	-1937	-0-	63 1	1390 2	Y	-0-	-0-
07	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	204 1	4539 2	Y	-0-	-0-
08	3472 X	2950	-0-	-522	-0-	127 1	2823 2	Y	-0-	-0-
09	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	155 1	3442 2	Y	-0-	-0-
10	3813 X	2614	-0-	-1199	-0-	113 1	2501 2	Y	-0-	-0-
11	3690 X	2670	-0-	-1020	-0-	115 1	2555 2	Y	-0-	-0-
-----										
OVERTON GU 13		WELL #: 1		RRCID -> 077354		COMPL. DATE 06/17/2002		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11906 - 11953		
06	8070 X	5902	-0-	-2168	-0-	254 1	5648 2	Y	-0-	1
07	8680 X	8085	-0-	-595	-0-	348 1	7737 2	Y	-0-	1
08	9517 X	7726	-0-	-1791	-0-	333 1	7393 2	Y	-0-	1
09	9210 X	6957	-0-	-2253	-0-	300 1	6657 2	Y	-0-	1
10	8091 X	5596	-0-	-2495	-0-	241 1	5355 2	Y	-0-	1
11	7830 X	7293	-0-	-537	-0-	314 1	6979 2	Y	-0-	1
-----										
OVERTON GU14		WELL #: 1		RRCID -> 077599		COMPL. DATE 11/11/2014		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11969 - 12006		
06	9690 X	9544	-0-	-146	-0-	411 1	9133 2	Y	-0-	-0-
07	10013 X	9201	-0-	-812	-0-	396 1	8805 2	Y	-0-	-0-
08	10013 X	9838	-0-	-175	-0-	424 1	9414 2	Y	-0-	-0-
09	9540 X	8871	-0-	-669	-0-	382 1	8489 2	Y	-0-	-0-
10	9858 X	8807	-0-	-1051	-0-	379 1	8428 2	Y	-0-	-0-
11	9540 X	8395	-0-	-1145	-0-	362 1	8033 2	Y	-0-	-0-



OVERTON (HAYNESVILLE)		//CONT.// 67849 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SMITH		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OVERTON GU 15		WELL #: 1		RRCID -> 078007		COMPL. DATE 08/20/2002		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11911 - 11950		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	5400 X	4200	-0-	-1200	-0-	181	1	4019	2	Y	-0-	-0-
07	4681 X	3866	-0-	-815	-0-	166	1	3700	2	Y	-0-	-0-
08	5408 X	5408	-0-	-0-	-0-	233	1	5175	2	Y	-0-	-0-
09	4800 X	3480	-0-	-1320	-0-	150	1	3330	2	Y	-0-	-0-
10	4960 X	4946	-0-	-14	-0-	213	1	4733	2	Y	-0-	-0-
11	5220 X	4363	-0-	-857	-0-	188	1	4175	2	Y	-0-	-0-
-----												
OVERTON GU 16		WELL #: 1		RRCID -> 078849		COMPL. DATE 08/30/1978		TOTAL DEPTH 12308		PERF.12021 - 12046		
06	8430 X	5772	-0-	-2658	-0-	249	1	5523	2	Y	-0-	-0-
07	8711 X	6521	-0-	-2190	-0-	281	1	6240	2	Y	-0-	-0-
08	7936 X	6562	-0-	-1374	-0-	283	1	6279	2	Y	-0-	-0-
09	6540 X	5839	-0-	-701	-0-	251	1	5588	2	Y	-0-	-0-
10	7188 X	7188	-0-	-0-	-0-	310	1	6878	2	Y	-0-	-0-
*11	7609 X	7609	-0-	-0-	-0-	328	1	7281	2	Y	-0-	-0-
-----												
OVERTON GU 19		WELL #: 1		RRCID -> 086216		COMPL. DATE 08/10/1979		TOTAL DEPTH 12306		PERF.11915 - 11930		
06	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	159	1	3542	2	Y	-0-	-0-
07	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	150	1	3328	2	Y	-0-	-0-
08	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	169	1	3749	2	Y	-0-	-0-
09	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	159	1	3535	2	Y	-0-	-0-
10	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	154	1	3415	2	Y	-0-	-0-
*11	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	151	1	3359	2	Y	-0-	-0-
-----												
OVERTON GU 18		WELL #: 1		RRCID -> 086217		COMPL. DATE 09/01/1979		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11942 - 11968		
06	240 N	66	-0-	-174	-0-	3	1	63	2	Y	-0-	-0-
07	310 N	219	-0-	-91	-0-	9	1	210	2	Y	-0-	-0-
08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	13	1	290	2	Y	-0-	-0-
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	9	1	211	2	Y	-0-	-0-
10	217 N	178	-0-	-39	-0-	8	1	170	2	Y	-0-	-0-
11	210 N	139	-0-	-71	-0-	6	1	133	2	Y	-0-	-0-
-----												
OVERTON GU 20		WELL #: 1		RRCID -> 086953		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 12300		PERF.12077 - 12105		
06	9210 X	8717	-0-	-493	-0-	375	1	8342	2	Y	-0-	-0-
07	9455 X	8642	-0-	-813	-0-	372	1	8270	2	Y	-0-	-0-
08	9455 X	8544	-0-	-911	-0-	368	1	8176	2	Y	-0-	-0-
09	8730 X	8184	-0-	-546	-0-	352	1	7832	2	Y	-0-	-0-
10	9021 X	8582	-0-	-439	-0-	370	1	8212	2	Y	-0-	-0-
11	8730 X	8450	-0-	-280	-0-	364	1	8086	2	Y	-0-	-0-
-----												
OVERTON GU 21		WELL #: 1		RRCID -> 087391		COMPL. DATE 03/11/1980		TOTAL DEPTH 12300		PERF.12100 - 12130		
06	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	82	1	1827	2	Y	-0-	-0-
07	1891 N	1781	-0-	-110	-0-	77	1	1704	2	Y	-0-	-0-
08	2635 X	1913	-0-	-722	-0-	82	1	1831	2	Y	-0-	-0-
09	2550 X	1599	-0-	-951	-0-	69	1	1530	2	Y	-0-	-0-
10	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	127	1	2818	2	Y	-0-	-0-
*11	2351 X	2351	-0-	-0-	-0-	101	1	2250	2	Y	-0-	-0-
-----												
OVERTON G.U. #8		WELL #: 2		RRCID -> 114669		COMPL. DATE 08/29/1984		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11882 - 11920		
06	1170 N	1013	-0-	-157	-0-	44	1	969	2	Y	-0-	-0-
07	1085 N	1040	-0-	-45	-0-	45	1	995	2	Y	-0-	-0-
08	1085 N	1003	-0-	-82	-0-	43	1	960	2	Y	-0-	-0-
09	1020 N	949	-0-	-71	-0-	41	1	908	2	Y	-0-	-0-
10	1054 N	934	-0-	-120	-0-	40	1	894	2	Y	-0-	-0-
11	960 N	834	-0-	-126	-0-	36	1	798	2	Y	-0-	-0-

OVERTON (HAYNESVILLE)		//CONT.// 67849 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
OVERTON GU 15		WELL #: 2		RRCID -> 169915		COMPL. DATE 05/19/2003			TOTAL DEPTH 12300 PERF. 11960 - 12000						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	-0-				-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	Y	-0-				-0-
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-				-0-
09	60 N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	2	Y	-0-				-0-
10	62 N	30	-0-	-32	-0-	1	1	29	2	Y	-0-				-0-
*11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	Y	-0-				-0-

OVERTON (TRAVIS PEAK)		67849 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH						
BREITBURN OPERATING L.P.		090732													
WILSON, DAVID G.		WELL #: 1TP		RRCID -> 198301		COMPL. DATE 08/25/2003			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8320 - 8369						
06	1980 X	1004	-0-	-976	-0-	13	1	960	2	N	28	3	1		174
07	2046 X	1009	-0-	-1037	-0-	31	9								
08	1984 X	1533	-0-	-451	-0-	13	1	949	2	N	43	173	1		44
09	1920 X	1241	-0-	-679	-0-	47	9								
10	1984 X	1337	-0-	-647	-0-	23	1	1492	2	N	16	1	1		59
11	1470 X	NO RPT	-0-	-1470	-0-	18	9								
						18	1	1210	2	N	12	2	1		69
						13	9								
						19	1	1264	2	N	49	1	1		117
						54	9								
										N	NO RPT				117

HARMON		WELL #: 1		RRCID -> 275567		COMPL. DATE 09/25/2014			TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8143 - 8298						
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				28
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10				38
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5				43
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				43

GUTHRIE		WELL #: 2		RRCID -> 276830		COMPL. DATE 09/21/2014			TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8329 - 8343						
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				82
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5		81
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				81
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				81
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				81
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				81

BUFFCO PRODUCTION INC.		106406		RRCID -> 206348		COMPL. DATE 10/01/2004			TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9666 - 9760						
JACKSONVILLE		WELL #: 1													
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JARVIS		WELL #: 1		RRCID -> 265939		COMPL. DATE 09/12/2011			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8430 - 8434						
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-				31
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-				31
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31

OIL AND GAS DIVISION

-----

OVERTON, NORTH (HAYNESVILLE) 67851 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 VALENCE OPERATING COMPANY 881167  
 GRAY WELL #: 1 RRCID -> 200157 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8178 - 12150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1211	2	9	9	Y	8					43
07	1178 N	1019	-0-	-159	-0-	997	2	22	9	Y	20					63
08	T. A.	1169	-0-	1169	1169	1154	2	15	9	Y	14	14	8			63
*09	T. A.	1255	-0-	1255	2424	1240	2	15	9	Y	14	1	8			76
*10	3229 X	805	-0-	-2424	-0-	763	2	42	9	Y	38					114
*11	2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	1983	2	183	9	Y	166	178	1			102

-----

COLE WELL #: 2 RRCID -> 216652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12360 PERF. 8138 - 12080

06	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	1896	2	63	9	Y	57	57	1			-0-
07	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			Y	-0-					-0-
08	1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	1867	2	50	9	Y	45	45	1			-0-
*09	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			Y	-0-					-0-
10	1424 X	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			Y	-0-					-0-
*11	1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			Y	-0-					-0-

-----

OVERTON, N.E. (HAYNESVILLE) 67852 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK  
 SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143  
 TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 245790 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 11769 - 11841

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

-----

P.L. (TRAVIS PEAK) 68157 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE  
 VALENCE OPERATING COMPANY 881167  
 BURNS WELL #: 1 RRCID -> 193115 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8190 - 8244

06	60 N	49	-0-	-11	-0-	47	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 204227 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8178 - 8264

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

-----

MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 206307 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8150 - 8260

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

P.L. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		68157 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
HUFF				WELL #:	1	RRCID ->	215590	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	8258 - 8278	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
POOLE				WELL #:	2	RRCID ->	216326	COMPL. DATE	11/04/2005	TOTAL DEPTH	12410	PERF.	8186 - 8253	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
COLE				WELL #:	2	RRCID ->	216654	COMPL. DATE	11/08/2005	TOTAL DEPTH	12360	PERF.	8138 - 8242	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
THOMPSON				WELL #:	1	RRCID ->	237793	COMPL. DATE	02/25/2007	TOTAL DEPTH	11865	PERF.	8244 - 8324	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BURNS				WELL #:	2	RRCID ->	255606	COMPL. DATE	12/08/2010	TOTAL DEPTH	8533	PERF.	7223 - 8262	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SIEBER				WELL #:	1	RRCID ->	269917	COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL DEPTH	12310	PERF.	8196 - 8206	
06	450 N	414	-0-	-36	-0-	401	2	13	9	N	12			117
07	403 N	358	-0-	-45	-0-	358	2			N	-0-			117
08	403 N	330	-0-	-73	-0-	328	2	2	9	N	2			119
*09	420 N	258	-0-	-162	-0-	258	2			N	-0-			119
10	372 N	356	-0-	-16	-0-	301	2	55	9	N	50			169
11	330 N	280	-0-	-50	-0-	241	2	39	9	N	35			204

OIL AND GAS DIVISION

-----													
PALESTINE (PETTIT 10,390)			68565 333		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ANDERSON		
UOSI OPERATING, INC.			875336										
RUTLEDGE, M. L.			WELL #: 1		RRCID -> 035695			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9574 - 10389		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
06	524 N	524	-0-	-0-	-0-	495 2	29 9	Y		26	181 1		32
07	381 N	381	-0-	-0-	-0-	351 2	30 9	Y		27			59
08	527 N	390	-0-	-137	-0-	360 2	30 9	Y		27			86
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	387 2	31 9	Y		28	94 1		20
*10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	354 2	50 9	Y		45			65
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			Y		NO RPT			65
-----													
HOWARD UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 055324			COMPL. DATE 01/30/1973			TOTAL DEPTH 10668 PERF.10449 - 10459		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			4
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			4
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			4
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			4
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			4
-----													
PALESTINE (RODESSA)			68565 500		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: ANDERSON		
UOSI OPERATING, INC.			875336										
BOYLING, LELA K.			WELL #: 1		RRCID -> 077709			COMPL. DATE 06/28/1977			TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9774 - 9778		
06	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1109 2	45 9	N		41	127 1		39
07	941 N	941	-0-	-0-	-0-	896 2	45 9	N		41			80
08	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1290 2	135 9	N		123			203
09	731 N	731	-0-	-0-	-0-	687 2	44 9	N		40			243
10	930 N	427	-0-	-503	-0-	390 2	37 9	N		34			277
11	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-			N		NO RPT			277
-----													
PALESTINE (RODESSA 9800)			68565 550		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ANDERSON		
UOSI OPERATING, INC.			875336										
DAVENPORT, H.S.			WELL #: 2		RRCID -> 123487			COMPL. DATE 06/04/1986			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9818 - 9836		
06	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2216 2	145 9	N		132	62 1		145
07	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	1862 2	243 9	N		221	359 1		7
08	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2505 2	176 9	N		160	156 1		11
09	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1500 2	116 9	N		105	96 1		20
10	2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-			N		-0-			20
11	2400 N	NO RPT	-0-	-2400	-0-			N		NO RPT			20
-----													
PANOLA			68977 001		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
EAGLE OIL MANAGEMENT, LLC			238716										
TILLER "A"			WELL #: 7		RRCID -> 089522			COMPL. DATE 06/16/1980			TOTAL DEPTH 2517 PERF. 2334 - 2340		
06	600 N	106	-0-	-494	-0-	106 2		Y		-0-			-0-
07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		Y		-0-			-0-
08	124 N	99	-0-	-25	-0-	99 2		Y		-0-			-0-
09	120 N	88	-0-	-32	-0-	88 2		Y		-0-			-0-
10	124 N	88	-0-	-36	-0-	88 2		Y		-0-			-0-
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	87 2		Y		-0-			-0-
-----													
TILLER "A"			WELL #: 8		RRCID -> 089523			COMPL. DATE 06/12/1980			TOTAL DEPTH 2545 PERF. 2335 - 2341		
06	569 N	101	-0-	-468	-0-	101 2		Y		-0-			-0-
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		Y		-0-			-0-
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		Y		-0-			-0-
09	90 N	85	-0-	-5	-0-	85 2		Y		-0-			-0-
10	124 N	86	-0-	-38	-0-	86 2		Y		-0-			-0-
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	85 2		Y		-0-			-0-

PANOLA		//CONT.//		68977 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
EAGLE OIL MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		238716							
TILLER "A"		WELL #:		9	RRCID ->	089738	COMPL. DATE	08/27/1980	TOTAL DEPTH	2425	PERF. 2329 - 2342
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	2900 N	765	-0-	-2135	1523	765 2		Y	-0-		-0-
07	2397 N	874	-0-	-1523	-0-	874 2		Y	-0-		-0-
08	899 N	718	-0-	-181	-0-	718 2		Y	-0-		-0-
09	780 N	750	-0-	-30	-0-	640 2	110 9	Y	100	100 1	-0-
10	868 N	643	-0-	-225	-0-	643 2		Y	-0-		-0-
11	690 N	639	-0-	-51	-0-	639 2		Y	-0-		-0-
-----											
TILLER "A"		WELL #:		12	RRCID ->	089740	COMPL. DATE	08/07/1980	TOTAL DEPTH	2542	PERF. 2335 - 2340
06	2900 N	915	-0-	-1985	2279	915 2		Y	-0-		-0-
07	3100 N	1046	-0-	-2054	225	1046 2		Y	-0-		-0-
08	1085 N	860	-0-	-225	-0-	860 2		Y	-0-		-0-
09	930 N	767	-0-	-163	-0-	767 2		Y	-0-		-0-
10	1054 N	771	-0-	-283	-0-	771 2		Y	-0-		-0-
11	840 N	766	-0-	-74	-0-	766 2		Y	-0-		-0-
-----											
TILLER "A"		WELL #:		11	RRCID ->	089741	COMPL. DATE	08/21/1980	TOTAL DEPTH	2425	PERF. 2331 - 2345
06	2900 N	617	-0-	-2283	666	617 2		Y	-0-		-0-
07	1371 N	705	-0-	-666	-0-	705 2		Y	-0-		-0-
08	713 N	580	-0-	-133	-0-	580 2		Y	-0-		-0-
09	630 N	590	-0-	-40	-0-	517 2	73 9	Y	66	66 1	-0-
10	713 N	520	-0-	-193	-0-	520 2		Y	-0-		-0-
11	570 N	517	-0-	-53	-0-	517 2		Y	-0-		-0-
-----											
TILLER, LLOYD		WELL #:		1	RRCID ->	136717	COMPL. DATE	09/20/1990	TOTAL DEPTH	2426	PERF. 2309 - 2318
06	150 N	118	-0-	-32	-0-	118 2		N	-0-		-0-
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-		-0-
08	124 N	111	-0-	-13	-0-	111 2		N	-0-		-0-
09	120 N	99	-0-	-21	-0-	99 2		N	-0-		-0-
10	124 N	100	-0-	-24	-0-	100 2		N	-0-		-0-
11	120 N	99	-0-	-21	-0-	99 2		N	-0-		-0-
-----											
TILLER, LLOYD		WELL #:		3	RRCID ->	136995	COMPL. DATE	09/29/1990	TOTAL DEPTH	2440	PERF. 2322 - 2327
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
TILLER, LLOYD		WELL #:		2	RRCID ->	137184	COMPL. DATE	09/29/1990	TOTAL DEPTH	2410	PERF. 2312 - 2317
06	120 N	104	-0-	-16	-0-	104 2		N	-0-		-0-
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		N	-0-		-0-
08	124 N	98	-0-	-26	-0-	98 2		N	-0-		-0-
09	90 N	87	-0-	-3	-0-	87 2		N	-0-		-0-
10	124 N	87	-0-	-37	-0-	87 2		N	-0-		-0-
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	87 2		N	-0-		-0-

PANOLA		//CONT.//		68977 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
HOPEWELL OPERATING, INC.				399624							
WERNER, LEWIS SAWMILL		WELL #: B 1		RRCID -> 152488		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2299 - 2306	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BRYSON		WELL #: 1		RRCID -> 199942		COMPL. DATE 01/27/2004		TOTAL DEPTH 3870		PERF. 2318 - 2328	
06	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 2		Y	-0-		128
07	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 2		Y	-0-		128
08	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 2		Y	-0-		128
*09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 2		Y	-0-		128
*10	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 2		Y	-0-		128
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		128
-----											
BRYSON		WELL #: 2		RRCID -> 205018		COMPL. DATE 09/09/2004		TOTAL DEPTH 2510		PERF. 2325 - 2333	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		Y	-0-		-0-
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		Y	-0-		-0-
*09	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 2		Y	-0-		-0-
*10	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 2		Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
BRYSON		WELL #: 3		RRCID -> 211099		COMPL. DATE 07/26/2005		TOTAL DEPTH 2530		PERF. 2322 - 2332	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2		Y	-0-		-0-
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		Y	-0-		-0-
*09	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2		Y	-0-		-0-
*10	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2		Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
BRUMBLE, H. L.		WELL #: 4		RRCID -> 233728		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2342 - 2350	
06	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980 2		N	-0-		-0-
07	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438 2		N	-0-		-0-
08	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306 2		N	-0-		-0-
*09	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245 2		N	-0-		-0-
*10	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 2		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WHELAN		WELL #: 1		RRCID -> 236759		COMPL. DATE 01/08/2008		TOTAL DEPTH 4950		PERF. 2341 - 2350	
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	40 1	96 2	N	-0-		118
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	38 1	99 2	N	-0-		118
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	20 1	55 2	N	-0-		118
*09	711 N	711	-0-	-0-	-0-	89 1	622 2	N	-0-		118
*10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	68 1	462 2	N	-0-		118
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		118
-----											
CRENSHAW		WELL #: D 2		RRCID -> 247267		COMPL. DATE 04/04/2009		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 2329 - 2338	
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-		-0-
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	30	-0-	-0-	30	30 2		N	-0-		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	30			N	NO RPT		-0-

PANOLA		//CONT.//		68977 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
HOPEWELL OPERATING, INC.		//CONT.//		399624									
BRUMBLE		WELL #:		5	RRCID ->	248309	COMPL. DATE	04/02/2009	TOTAL DEPTH	2444	PERF. 2326 - 2334		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-			-0-
07		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-			-0-
08		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-			-0-
*09		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-			-0-
*10		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854				CNTY: PANOLA					
TILLER, G.C.		WELL #:		4	RRCID ->	156416	COMPL. DATE	08/26/1992	TOTAL DEPTH	3040	PERF. 2322 - 2332		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
PANOLA (GOODLAND LIME)				68977 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.				148113									
BRUMBLE, G. W. NCT-1		WELL #:		26	RRCID ->	112207	COMPL. DATE	08/22/1984	TOTAL DEPTH	3860	PERF. 2300 - 2316		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BRUMBLE, G.W. NCT-1		WELL #:		33	RRCID ->	196762	COMPL. DATE	07/22/2002	TOTAL DEPTH	3825	PERF. 2294 - 2310		
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BECKVILLE SWD		WELL #:		2	RRCID ->	213193	COMPL. DATE	10/07/2005	TOTAL DEPTH	6490	PERF. 3428 - 3548		
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BECKVILLE SWD		WELL #:		1	RRCID ->	247247	COMPL. DATE	03/03/2008	TOTAL DEPTH	6490	PERF. 3437 - 3644		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



-----														
PANOLA (GOODLAND LIME)			//CONT.//		68977 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113									
DEADWOOD JV SWD			WELL #:		3	RRCID ->	250965	COMPL. DATE	01/14/2009	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2616 - 2726		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BECKVILLE SWD			WELL #:		3	RRCID ->	256627	COMPL. DATE	05/29/2005	TOTAL DEPTH	3860	PERF. 3450 - 3540		
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
EAGLE OIL MANAGEMENT, LLC			238716											
HILL, TOM			WELL #:		1	RRCID ->	119052	COMPL. DATE	06/25/1985	TOTAL DEPTH	2450	PERF. 2304 - 2326		
06		2040 N	2023	-0-	-17	-0-	2023	2		N	-0-			-0-
07		2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2		N	-0-			-0-
08		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2		N	-0-			-0-
09		2010 N	1900	-0-	-110	-0-	1900	2		N	-0-			-0-
10		2139 N	2047	-0-	-92	-0-	2047	2		N	-0-			-0-
11		2040 N	1959	-0-	-81	-0-	1959	2		N	-0-			-0-
-----														
HILL, TOM			WELL #:		2	RRCID ->	128580	COMPL. DATE	08/18/1988	TOTAL DEPTH	2457	PERF. 2291 - 2312		
06		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2		N	-0-			-0-
07		824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2		N	-0-			-0-
08		816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2		N	-0-			-0-
09		780 N	734	-0-	-46	-0-	734	2		N	-0-			-0-
10		837 N	790	-0-	-47	-0-	790	2		N	-0-			-0-
11		780 N	756	-0-	-24	-0-	756	2		N	-0-			-0-
-----														
CRENSHAW "B"			WELL #:		1	RRCID ->	128581	COMPL. DATE	08/19/1988	TOTAL DEPTH	2457	PERF. 2295 - 2314		
06		240 N	231	-0-	-9	-0-	231	2		N	-0-			-0-
07		248 N	244	-0-	-4	-0-	244	2		N	-0-			-0-
08		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-			-0-
09		240 N	218	-0-	-22	-0-	218	2		N	-0-			-0-
10		248 N	235	-0-	-13	-0-	235	2		N	-0-			-0-
11		240 N	225	-0-	-15	-0-	225	2		N	-0-			-0-
-----														
BRUMBLE			WELL #:		1	RRCID ->	132217	COMPL. DATE	09/06/1989	TOTAL DEPTH	2376	PERF. 2280 - 2298		
06		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			-0-
07		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-			-0-
08		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-			-0-
09		180 N	174	-0-	-6	-0-	174	2		N	-0-			-0-
10		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
11		180 N	179	-0-	-1	-0-	179	2		N	-0-			-0-

-----														
PANOLA (GOODLAND LIME)		//CONT.//		68977 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PANOLA			
EAGLE OIL MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		238716										
BRUMBLE		WELL #:		2	RRCID ->	132218	COMPL. DATE	09/07/1989	TOTAL DEPTH	2395	PERF. 2313 - 2330			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-			-0-
07		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-			-0-
08		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-			-0-
09		360 N	344	-0-	-16	-0-	344	2		N	-0-			-0-
10		372 N	371	-0-	-1	-0-	371	2		N	-0-			-0-
11		360 N	355	-0-	-5	-0-	355	2		N	-0-			-0-
-----														
BRUMBLE		WELL #:		3	RRCID ->	152507	COMPL. DATE	09/22/1994	TOTAL DEPTH	2424	PERF. 2278 - 2286			
06		420 N	414	-0-	-6	-0-	414	2		N	-0-			-0-
07		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2		N	-0-			-0-
08		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2		N	-0-			-0-
09		420 N	390	-0-	-30	-0-	390	2		N	-0-			-0-
10		434 N	420	-0-	-14	-0-	420	2		N	-0-			-0-
11		420 N	402	-0-	-18	-0-	402	2		N	-0-			-0-
-----														
ROQUEMORE GU		WELL #:		1	RRCID ->	152637	COMPL. DATE	09/20/1994	TOTAL DEPTH	2451	PERF. 2268 - 2278			
06		150 N	139	-0-	-11	-0-	139	2		N	-0-			-0-
07		155 N	147	-0-	-8	-0-	147	2		N	-0-			-0-
08		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-			-0-
09		150 N	131	-0-	-19	-0-	131	2		N	-0-			-0-
10		155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2		N	-0-			-0-
11		150 N	135	-0-	-15	-0-	135	2		N	-0-			-0-
-----														
ROQUEMORE GU		WELL #:		6	RRCID ->	160771	COMPL. DATE	10/29/1996	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2250 - 2626			
06		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2		N	-0-			-0-
07		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2		N	-0-			-0-
08		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2		N	-0-			-0-
09		450 N	431	-0-	-19	-0-	431	2		N	-0-			-0-
10		496 N	464	-0-	-32	-0-	464	2		N	-0-			-0-
11		450 N	444	-0-	-6	-0-	444	2		N	-0-			-0-
-----														
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175										
CRENSHAW A		WELL #:		7	RRCID ->	171647	COMPL. DATE	12/09/1998	TOTAL DEPTH	3845	PERF. 2258 - 2262			
06		1470 #	777	-0-	-693	-0-	777	2		N	-0-			-0-
07		899 #	861	-0-	-38	-0-	861	2		N	-0-			-0-
08		496 #	460	-0-	-36	-0-	460	2		N	-0-			-0-
09		780 #	247	-0-	-533	-0-	247	2		N	-0-			-0-
10		868 #	152	-0-	-716	-0-	152	2		N	-0-			-0-
11		840 #	151	-0-	-689	-0-	151	2		N	-0-			-0-
-----														
SAMSON LONE STAR, LLC				744737										
POWELL BOTTOM SWD		WELL #:		1	RRCID ->	269377	COMPL. DATE	07/12/2013	TOTAL DEPTH	2890	PERF. 2552 - 2619			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANOLA (GOODLAND LIME)		//CONT.//		68977 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PANOLA					
SUNDOWN ENERGY LP				829482								
SHARP, BELLE		WELL #:		5	RRCID ->	226657	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3518 - 3642
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
LA GRONE		WELL #:		2	RRCID ->	244902	COMPL. DATE	11/12/2008	TOTAL DEPTH	3806	PERF.	3464 - 3626
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PARSONS (RODESSA-HILL)				69455 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHEROKEE					
PRECISION ENERGY SERVICES, INC.				676004								
PARSONS, R.L.		WELL #:		1	RRCID ->	080528	COMPL. DATE	11/12/1982	TOTAL DEPTH	9962	PERF.	8265 - 8270
06	TRAINING	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	TRAINING	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	TRAINING	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	TRAINING	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	TRAINING	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	TRAINING	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PATROON				69612 001	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SABINE					
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406								
MCGRAW		WELL #:		1	RRCID ->	252094	COMPL. DATE	08/27/2009	TOTAL DEPTH	5589	PERF.	5285 - 5304
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PAXTON (HILL)				69855 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA					
CX OPERATING LLC				195798								
HANCOCK		WELL #:		1	RRCID ->	097486	COMPL. DATE	09/16/1981	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	5095 - 5101
06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-		105
07	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-		105
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-		105
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-		105
10	341 N	141	-0-	-200	-0-	141	2		N	-0-		105
11	330 N	112	-0-	-218	-0-	112	2		N	-0-		105
HANCOCK		WELL #:		2	RRCID ->	262408	COMPL. DATE	02/18/2011	TOTAL DEPTH	6930	PERF.	3803 - 3809
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PAXTON (HILL) //CONT.// 69855 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624  
 FINKLEA, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 068988 COMPL. DATE 06/29/1976 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5098 - 5106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2933 X	2904	-0-	-29	-0-	227	1	2649	2	Y	25				104
						28	9								
07	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	224	1	2726	2	Y	17				121
						19	9								
08	3131 X	3076	-0-	-55	-0-	252	1	2815	2	Y	8				129
						9	9								
09	3030 X	2844	-0-	-186	-0-	231	1	2603	2	Y	9				138
						10	9								
10	3131 X	2755	-0-	-376	-0-	211	1	2522	2	Y	20	138	1		20
						22	9								
11	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT				20

PAXTON (JAMES LIME) 69855 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA  
 MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624  
 JIREH WELL #: 2 RRCID -> 223942 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 5735 - 9300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-				120
07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-				120
08	712 N	712	-0-	-0-	-0-	631	3	81	9	N	74	177	1	4 8	13
09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-				13
*10	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-				13
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT				13

PAXTON (PALUXY) 69855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY  
 BOWLES ENERGY, INC. 084097  
 COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 073537 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 3119 - 3126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-				44
07	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-				44
08	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-				44
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-				44
*10	279 N	105	-0-	-174	-0-	105	2			N	-0-				44
11	180 N	125	-0-	-55	-0-	125	2			N	-0-				44

DEAN WELL #: 1 RRCID -> 073709 COMPL. DATE 09/07/1977 TOTAL DEPTH 5142 PERF. 3187 - 3193

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-				-0-
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-				-0-
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-				-0-
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-				-0-
*10	155 N	71	-0-	-84	-0-	71	2			N	-0-				-0-
11	180 N	75	-0-	-105	-0-	75	2			N	-0-				-0-

HOLSEY, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 073710 COMPL. DATE 08/29/1977 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 3069 - 3079

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2220 N	2066	-0-	-154	-0-	2066	2			N	-0-				87
07	2387 N	2096	-0-	-291	-0-	2096	2			N	-0-				87
08	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-				87
09	2310 N	1717	-0-	-593	-0-	1717	2			N	-0-				87
*10	2108 N	1611	-0-	-497	-0-	1611	2			N	-0-				87
11	2040 N	1700	-0-	-340	-0-	1700	2			N	-0-				87

MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 073711 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 4001 PERF. 3096 - 3102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	570 N	477	-0-	-93	-0-	477	2			N	-0-				31
07	620 N	491	-0-	-129	-0-	491	2			N	-0-				31
08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-				31
09	510 N	418	-0-	-92	-0-	418	2			N	-0-				31
*10	496 N	431	-0-	-65	-0-	431	2			N	-0-				31
11	480 N	450	-0-	-30	-0-	450	2			N	-0-				31

-----  
PAXTON (PALUXY) //CONT.// 69855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY  
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097  
RICHARDSON, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 073712 COMPL. DATE 03/18/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3134 - 3140

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		570 N	79	-0-	-491	-0-	79	2			N	-0-					128
07		620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					128
08		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					128
09		510 N	431	-0-	-79	-0-	431	2			N	-0-					128
*10		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					128
*11		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					128

-----  
KYLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082868 COMPL. DATE 03/16/1979 TOTAL DEPTH 3427 PERF. 3068 - 3073

06		311 N	311	-0-	-0-	-0-	158	1	153	2	N	-0-					116
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					116
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					116
09		840 N	192	-0-	-648	-0-	92	1	100	2	N	-0-					116
*10		557 N	557	-0-	-0-	-0-	318	1	239	2	N	-0-					116
*11		575 N	575	-0-	-0-	-0-	325	1	250	2	N	-0-					116

-----  
PARKER-CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 094632 COMPL. DATE 03/15/1981 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 3084 - 3094

06		929 N	929	-0-	-0-	-0-	470	1	459	2	N	-0-					19
07		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	518	1	628	2	N	-0-					19
08		981 N	981	-0-	-0-	-0-	534	1	447	2	N	-0-					19
09		1020 N	853	-0-	-167	-0-	409	1	444	2	N	-0-					19
*10		930 N	830	-0-	-100	-0-	475	1	355	2	N	-0-					19
11		1140 N	825	-0-	-315	-0-	475	1	350	2	N	-0-					19

-----  
ROWE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 104961 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3121 - 3128

06		390 N	186	-0-	-204	-0-	186	2			N	-0-					-0-
07		403 N	190	-0-	-213	-0-	190	2			N	-0-					-0-
08		248 N	176	-0-	-72	-0-	176	2			N	-0-					-0-
09		330 N	154	-0-	-176	-0-	154	2			N	-0-					-0-
*10		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
*11		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-

-----  
MOTLEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 193604 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3019 - 3032

06		463 N	463	-0-	-0-	-0-	235	1	228	2	N	-0-					169
07		372 N	312	-0-	-60	-0-	141	1	171	2	N	-0-					169
08		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					169
09		767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					169
*10		743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					169
*11		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					169

-----  
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624  
SHOLAR WELL #: 1 RRCID -> 073713 COMPL. DATE 01/27/1977 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 3148 - 3154

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

OIL AND GAS DIVISION

PAXTON (PETTIT)		69855 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHELBY				
HARLETON OIL & GAS INC.		357165										
KIRBY, AMBER		WELL #: 2AT		RRCID -> 182787		COMPL. DATE 03/30/2001		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6181 - 6196				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	330 N	281	-0-	-49	-0-	240	3	41 9	N	37		51
07	310 N	267	-0-	-43	-0-	250	3	17 9	N	15		66
08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	342	3	20 9	N	18	1 8	83
09	270 N	267	-0-	-3	-0-	250	3	17 9	N	15		98
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	280	3	18 9	N	16		114
11	360 N	277	-0-	-83	-0-	270	3	7 9	N	6		120

PAXTON (TRAVIS PEAK)		69855 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		559624										
RIVERS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 252963		COMPL. DATE 12/19/2011		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6628 - 6838				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28

LATIMER		681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
		559624										
		WELL #: 1		RRCID -> 260215		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 10507 PERF. 8544 - 8608				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			93

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SOAPE, JOE EST.		559624										
		WELL #: 1		RRCID -> 193884		COMPL. DATE 12/19/2002		TOTAL DEPTH 9403 PERF. 6622 - 6670				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PAXTON (UPPER GLEN ROSE)		69855 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA				
BOWLES ENERGY, INC.		084097										
PARKER-CARROLL		WELL #: 2		RRCID -> 275987		COMPL. DATE 01/10/2014		TOTAL DEPTH 5095 PERF. 3164 - 3770				
06	870	340	-0-	-530	3	170	1	170 2	N	-0-		4
07	129 N	126	-0-	-3	-0-	57	1	69 2	N	-0-		4
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	72	1	61 2	N	-0-		4
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	102	1	112 2	N	-0-		4
*10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	33	1	24 2	N	-0-		4
11	120 N	60	-0-	-60	-0-	35	1	25 2	N	-0-		4

CX OPERATING LLC		195798		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA				
HANCOCK		559624										
		WELL #: 2		RRCID -> 269918		COMPL. DATE 04/27/2011		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 3803 - 3809				
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-		4
07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-		4
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-		4
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-		4
10	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2		N	-0-		4
11	150 N	117	-0-	-33	-0-	117	2		N	-0-		4

PEARSON (TRAVIS PEAK) JANDAR EXPLORATION, L. C. BURGESS		69990 500 429781		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
		WELL #:	1	RRCID ->	139756	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9830 PERF. 9384 - 9392		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		4950 X	2757	-0-	-2193	-0-	2757 2	N	-0-		154
07		5115 X	3078	-0-	-2037	-0-	3078 2	N	-0-		154
08		4123 X	2802	-0-	-1321	-0-	2802 2	N	-0-		154
09		3990 X	3477	-0-	-513	-0-	3477 2	N	-0-		154
10		3069 X	2863	-0-	-206	-0-	2863 2	N	-0-		154
11		2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-		N	NO RPT		154

CHANDLER		WELL #:	1	RRCID ->	222810	COMPL. DATE	04/00/2007	TOTAL DEPTH	10959 PERF.10204 - 10880		
06		120 N	107	-0-	-13	-0-	107 2	N	-0-		110
07		248 N	100	-0-	-148	-0-	100 2	N	-0-		110
08		124 N	47	-0-	-77	-0-	47 2	N	-0-		110
09		120 N	103	-0-	-17	-0-	103 2	N	-0-		110
*10		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2	N	-0-		110
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT		110

SAMSON LONE STAR, LLC KEYSTONE GU 1		WELL #:	1	RRCID ->	195530	COMPL. DATE	05/12/2003	TOTAL DEPTH	10000 PERF. 8754 - 9896			
06		1050 X	541	-0-	-509	-0-	76 1	465 2	Y	-0-	14	
07		1085 X	375	-0-	-710	-0-	54 1	321 2	Y	-0-	14	
08		T. A.	537	-0-	537		537	70 1	467 2	Y	-0-	14
09		T. A.	397	-0-	397		934	56 1	341 2	Y	-0-	14
10		T. A.	64	-0-	64		998	9 1	55 2	Y	-0-	14
*11		1909 X	911	-0-	-998	-0-	121 1	768 2	Y	20	34	
							22 9					

KEYSTONE GU 2		WELL #:	1	RRCID ->	203807	COMPL. DATE	06/25/2004	TOTAL DEPTH	9944 PERF. 8704 - 9720		
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1

TANOS EXPLORATION II, LLC TINDALL UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	257012	COMPL. DATE	06/01/2010	TOTAL DEPTH	11364 PERF. 9114 - 11125			
06		4530 X	4477	-0-	-53	-0-	275 1	4169 2	N	30	242	
							33 9					
07		4867 X	4535	-0-	-332	-0-	178 1	4306 2	N	46	184 1	104
							51 9					
08		4867 X	4707	-0-	-160	-0-	166 1	4510 2	N	28	132	
							31 9					
09		4710 X	4447	-0-	-263	-0-	179 1	4235 2	N	30	162	
							33 9					
*10		4650 X	3993	-0-	-657	-0-	150 1	3802 2	Y	37	163 1	36
							41 9					
11		4560 X	3309	-0-	-1251	-0-	137 1	3147 2	Y	23	54 1	7
							25 9					

OIL AND GAS DIVISION

PEARSON (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		69990 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976								
TUCKER PROPERTIES		WELL #:		1 H	RRCID ->	258192	COMPL. DATE	09/05/2015	TOTAL DEPTH	10105	PERF.	8934 - 9030
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		6000 X	3530	-0-	-2470	-0-	214 1	3253 2	N	57		162
							63 9					
07		5425 X	3658	-0-	-1767	-0-	143 1	3452 2	N	57		219
							63 9					
08		4836 X	3549	-0-	-1287	-0-	124 1	3368 2	N	52	187 1	84
							57 9					
09		4680 X	3256	-0-	-1424	-0-	130 1	3082 2	N	40		124
							44 9					
10		4154 X	2919	-0-	-1235	-0-	109 1	2755 2	N	50		174
							55 9					
11		3540 X	2617	-0-	-923	-0-	108 1	2473 2	N	33		207
							36 9					

PEATOWN (COTTON VALLEY, LOWER)		70009 075		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GREGG				
EXCO OPERATING COMPANY, LP		256915										
JOHNSTON, PATSY		WELL #:		1	RRCID ->	245623	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11096 - 11768
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

INDIGO RESOURCES LLC		423831		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GREGG				
GRIFFIN RANCH G.U. 1		WELL #:		5 T	RRCID ->	216604	COMPL. DATE	10/07/2005	TOTAL DEPTH	12109	PERF.	11235 - 12045
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 4		WELL #:		4	RRCID ->	241418	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	12291	PERF.	11961 - 12195
06	5160 X	4812	-0-	-348	-0-	15 1	4797 2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	6549	-0-	6549	6549	16 1	6533 2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	6386	-0-	6386	12935	16 1	6370 2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	5914	-0-	5914	18849	15 1	5899 2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	5782	-0-	5782	24631	16 1	5766 2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	6403	-0-	6403	31034	15 1	6388 2	Y	-0-			-0-

PEATOWN, NORTH (COTTON VALLEY)		70011 400		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GREGG				
INDIGO RESOURCES LLC		423831										
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	187255	COMPL. DATE	11/03/2001	TOTAL DEPTH	10796	PERF.	10390 - 10691
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 1		Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-



PENN-GRIFFITH (PETTIT)		70495 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
KARPER OIL & GAS CORPORATION		451280								
DEMONTRAND GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 108989		COMPL. DATE 01/02/1984		TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7132 - 7157		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1500 N	1446	-0-	-54	-0-	1343 2	103 9	N	94	154
07	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1074 2	118 9	N	107	109
08	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1342 2	132 9	N	120	58
09	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1328 2	121 9	N	110	168
*10	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1513 2	109 9	N	99	109
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	109

PENN-GRIFFITH (TRAVIS PEAK, UP.)		70495 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK		
CAPITAL PETROLEUM POOL		130394								
		WELL #: 1		RRCID -> 109192		COMPL. DATE 01/10/1984		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7286 - 7307		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	139
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	139
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	139
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	139
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	139
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	139
PLUGGED AND ABANDONED 09/04/2007										

PENN-GRIFFITH, W. (PETTIT, LO.)		70497 350		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		120027								
STONE A		WELL #: 1		RRCID -> 249712		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7306 - 7314		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK)		70577 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE		
ELLIS EXPLORATION, INC.		248895								
BRALY, S. M.		WELL #: 1		RRCID -> 103247		COMPL. DATE 11/22/1982		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8965 - 9185		
06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	469 2	3 9	N	3	78
07	248 N	211	-0-	-37	-0-	211 2		N	-0-	78
08	310 N	183	-0-	-127	-0-	183 2		N	-0-	78
09	480 N	109	-0-	-371	-0-	109 2		N	-0-	78
10	217 N	102	-0-	-115	-0-	102 2		N	-0-	78
11	180 N	110	-0-	-70	-0-	110 2		N	-0-	78

HIBBARD ENERGY, LP		383757								
TRAVIS		WELL #: 1		RRCID -> 089045		COMPL. DATE 05/22/1980		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9366 - 9607		
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-	49
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2		N	-0-	49
08	310 N	288	-0-	-22	-0-	288 2		N	-0-	49
09	300 N	276	-0-	-24	-0-	276 2		N	-0-	49
10	279 N	278	-0-	-1	-0-	278 2		N	-0-	49
*11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2		N	-0-	49

TRAVIS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 090859		COMPL. DATE 09/03/1980		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9322 - 9518		
06	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1691 2	1 9	N	1	107
07	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578 2		N	-0-	107
08	1705 N	1565	-0-	-140	-0-	1565 2		N	-0-	107
09	1680 N	843	-0-	-837	-0-	843 2		N	-0-	107
10	1581 N	431	-0-	-1150	-0-	320 2	111 9	N	101	18
11	1500 N	154	-0-	-1346	-0-	150 2	4 9	N	4	22

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 70577 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE							
HIBBARD ENERGY, LP		//CONT.// 383757													
TRAVIS -A-		WELL #: 2		RRCID -> 161808		COMPL. DATE 11/28/1996		TOTAL DEPTH 9890		PERF. 9244 - 9604					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
06	300 N	137	-0-	-163	-0-	136 2	1 9	N	1			73			
07	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2010 2	10 9	N	9			82			
08	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039 2		N	-0-			82			
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-			82			
10	2015 N	43	-0-	-1972	-0-	43 2		N	-0-			82			
11	1020 N	17	-0-	-1003	-0-	17 2		N	-0-			82			
-----															
TRAVIS GAS UNIT		WELL #: 3 C		RRCID -> 229752		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 12950		PERF. 9292 - 9630					
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	101 2	11 9	Y	10	5 8		125			
07	209 N	209	-0-	-0-	-0-	103 2	106 9	Y	96	187 1	13 8	21			
08	124 N	123	-0-	-1	-0-	109 2	14 9	Y	13			34			
09	120 N	114	-0-	-6	-0-	107 2	7 9	Y	6			40			
10	186 N	175	-0-	-11	-0-	100 2	75 9	Y	68			108			
*11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	83 2	102 9	Y	93	185 1		16			
-----															
TRAVIS GAS UNIT		WELL #: 4 C		RRCID -> 231245		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 13160		PERF. 9347 - 10317					
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
-----															
J-O'B OPERATING COMPANY		427302		STOCKTON, S.L.		WELL #: 2		RRCID -> 148351		COMPL. DATE 09/29/1993		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9062 - 9292	
06	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 3		N	-0-			70			
07	651 N	6	-0-	-645	-0-	6 3		N	-0-			70			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70			
09	690 N	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-			70			
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-			70			
*11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-			70			
-----															
WOMACK-HERRING		WELL #: 2		RRCID -> 150618		COMPL. DATE 05/03/1994		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8790 - 9070					
*02	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1148 3	9 9	N	8	46 1		-0-			
*03	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265 3		N	-0-			-0-			
*04	840 N	754	-0-	-86	-0-	754 3		N	-0-			-0-			
*05	1271 N	804	-0-	-467	-0-	804 3		N	-0-			-0-			
06	1230 N	1058	-0-	-172	-0-	1058 3		N	-0-			-0-			
07	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251 3		N	-0-			-0-			
08	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473 3		N	-0-			-0-			
09	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 2		N	-0-			-0-			
10	1240 N	501	-0-	-739	-0-	501 3		N	-0-			-0-			
11	1440 N	1011	-0-	-429	-0-	1011 3		N	-0-			-0-			
-----															
SAMSON LONE STAR, LLC		744737		BARRON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 098200		COMPL. DATE 12/18/1981		TOTAL DEPTH 8810		PERF. 8863 - 9108	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		70577 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CHEROKEE			
SND OPERATING, L.L.C.				797127										
PRESTRIEDGE				WELL #:	1	RRCID ->	093789	COMPL. DATE	04/09/1981	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9047 - 9211	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	270 N	182	-0-	-88	-0-	182	2			N	-0-			21
07	248 N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-			21
08	217 N	177	-0-	-40	-0-	177	2			N	-0-			21
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-			21
*10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-			21
*11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-			21
-----														
ARMSTRONG				WELL #:	1	RRCID ->	110933	COMPL. DATE	05/01/1984	TOTAL DEPTH	9568	PERF.	8003 - 9012	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
VALENCE OPERATING COMPANY				881167										
WINNINGHAM, GARLAND				WELL #:	1A	RRCID ->	129680	COMPL. DATE	01/04/1989	TOTAL DEPTH	9043	PERF.	8744 - 8994	
06	270 N	95	-0-	-175	-0-	95	2			N	-0-			38
07	403 N	51	-0-	-352	-0-	51	2			N	-0-			38
08	310 N	36	-0-	-274	-0-	36	2			N	-0-			38
09	90 N	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-			38
10	62 N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-			38
*11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			38
-----														
TAYLOR, LESTER				WELL #:	1	RRCID ->	131938	COMPL. DATE	09/14/1989	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8839 - 8852	
06	1140 N	979	-0-	-161	-0-	957	2	22	9	N	20			136
07	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1210	2	45	9	N	41	174	1	3
08	1116 N	892	-0-	-224	-0-	886	2	6	9	N	5			8
09	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1087	2	30	9	N	27			35
10	1240 N	896	-0-	-344	-0-	896	2			N	-0-			35
*11	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1084	2	24	9	N	22			57
-----														
WAGNER OIL COMPANY				891175										
ALEXANDER				WELL #:	1	RRCID ->	092524	COMPL. DATE	02/05/1981	TOTAL DEPTH	9722	PERF.	8918 - 9177	
06	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	258	1	4248	2	N	79	1	8	182
						87	9							
07	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	304	1	4223	2	N	94	2	8	274
						103	9							
08	4495 X	4211	-0-	-284	-0-	301	1	3910	2	N	-0-	181	1	93
*09	4350 X	4203	-0-	-147	-0-	293	1	3801	3	N	99	1	8	191
						109	9							
*10	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	343	1	4836	3	N	24	1	8	214
						26	9							
11	4350 X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					N	NO RPT			214
-----														
ALEXANDER				WELL #:	2	RRCID ->	147255	COMPL. DATE	10/16/1993	TOTAL DEPTH	9614	PERF.	9062 - 9330	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			112

OIL AND GAS DIVISION

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		70577 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHEROKEE			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
ALEXANDER		WELL #:		3	RRCID ->	214407	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	13460	PERF.	8969 - 9067
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		65
-----												
ALEXANDER		WELL #:		4	RRCID ->	222673	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8936 - 9031
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		65
-----												
JARVIS		WELL #:		3	RRCID ->	279749	COMPL. DATE	08/15/2015	TOTAL DEPTH	12930	PERF.	9428 - 9439
06	2130 X	170	-0-	-1960	-0-	6 1	97 2	N	61	180 1		165
						67 9						
07	2201 X	61	-0-	-2140	-0-	2 1	20 2	N	35			200
						39 9						
08	1643 X	390	-0-	-1253	-0-	24 1	304 2	N	56	176 1		80
						62 9						
*09	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-			N	-0-			80
10	341 X	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-	36 1		44
11	570 X	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT			44
-----												
PEWITT RANCH (SMACKOVER)		71031 600		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: TITUS				
VALENCE OPERATING COMPANY		881167										
DAVIS HEIRS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	088050	COMPL. DATE	04/26/1980	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9340 - 9360
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PICKARD (RODESSA 8796)		71304 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHEROKEE				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143										
PRIEST		WELL #:		1	RRCID ->	255041	COMPL. DATE	03/23/2010	TOTAL DEPTH	10525	PERF.	8690 - 9643
06	1830 N	62	-0-	-1768	-0-	53 2	9 9	N	8			312
07	1643 N	100	-0-	-1543	-0-	92 2	8 9	N	7			319
08	868 N	803	-0-	-65	-0-	700 2	103 9	N	94	177 1		236
09	727 N	727	-0-	-0-	-0-	674 2	53 9	N	48			284
10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	347 2	31 9	N	28			312
11	780 N	764	-0-	-16	-0-	764 2		N	-0-			312

PINE BLUFF (PAGE 6500)												
HOWELL OIL & GAS, INC.												
BENNETT												
71579 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
406605												
WELL #: 1 RRCID -> 269956 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6450 - 6464												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06		2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	2779	2	26	9	N	217
07		2790 X	2788	-0-	-2	-0-	2759	2	29	9	N	243
08		3007 X	2420	-0-	-587	-0-	2396	2	24	9	N	265
09		3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3094	2	29	9	N	105
10		3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3338	2	35	9	N	137
*11		3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3257	2	33	9	N	167

BECKHAM, ALVIN												
WELL #: 1A RRCID -> 270661 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6458 - 6464												
06		3330 X	1486	-0-	-1844	-0-	1486	2			N	-0-
07		2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			N	-0-
08		3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2			N	-0-
09		3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			N	-0-
10		3100 N	3160	-0-	60	60	3160	2			N	-0-
*11		3077 X	3017	-0-	-60	-0-	3017	2			N	-0-

PINE FLAT (PETTET)												
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P.												
REAVLEY												
71586 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
500793												
WELL #: 2 RRCID -> 229022 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9950 - 11828												
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WINSTON GAS UNIT												
WELL #: 8 RRCID -> 240003 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 9919 - 10107												
06		4530 X	3545	-0-	-985	-0-	219	1	3296	2	Y	59
							30	9				
07		4681 X	3741	-0-	-940	-0-	239	1	3480	2	Y	20
							22	9				
08		4681 X	4285	-0-	-396	-0-	279	1	3977	2	Y	46
							29	9				
09		4410 X	4063	-0-	-347	-0-	268	1	3769	2	Y	70
							26	9				
10		4402 X	3562	-0-	-840	-0-	243	1	3297	2	Y	33
							22	9				
11		4140 X	3113	-0-	-1027	-0-	220	1	2870	2	Y	54
							23	9				

PINE GROVE (CVL "B" LIME)												
HIGH ROLLER WELLS, L.L.C.												
HIGHROLLER SWD												
71589 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE												
385669												
WELL #: 5 RRCID -> 262066 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7148 - 7360												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PINE GROVE (CVL "B" LIME) //CONT.// 71589 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE  
 SABINE COUNTY WATER DISP, LLC 742126  
 STOKES WELL #: 1X RRCID -> 173819 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 12430 PERF. 5820 - 5920

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602  
 PINE GROVE SWD WELL #: 5V RRCID -> 261042 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4928 - 5138

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PINEHILL (TRAVIS PEAK -C-) 71590 669 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 CONQUEST ENERGY, INC. 172237  
 OSBORNE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 189480 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7068 - 7076

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265  
 TODD WELL #: 1 RRCID -> 182379 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6903 - 6909

06	120 X	9	-0-	-111	-0-	9 2	N	-0-			73
07	167 X	167	-0-	-0-	-0-	167 2	N	-0-			73
08	124 X	68	-0-	-56	-0-	68 2	N	-0-			73
09	120 X	64	-0-	-56	-0-	64 2	N	-0-			73
10	155 X	109	-0-	-46	-0-	109 2	N	-0-			73
11	150 X	75	-0-	-75	-0-	75 2	N	-0-			73

SHAW WELL #: 1 RRCID -> 186531 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7198 - 7204

06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2	N	-0-			67
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2	N	-0-			67
08	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 2	N	-0-			67
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2	N	-0-			67
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2	N	-0-			67
*11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2	N	-0-			67

PINNERGY, LTD. 665701  
 PINEHILL SWD WELL #: 2 RRCID -> 264721 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5927 - 6041

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

-----												
PINEHILL, SE (PETTIT, LO)		71599 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: PANOLA				
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406										
HURLEY		WELL #:		1		RRCID -> 185891		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 6732		PERF. 6452 - 6457
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
06		1140 #	982	-0-	-158	-0-	982	2		N	-0-	62
07		1178 #	1112	-0-	-66	-0-	1112	2		N	-0-	62
08		1178 #	1107	-0-	-71	-0-	1107	2		N	-0-	62
09		1032 R	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2		N	-0-	62
10		1116 #	871	-0-	-245	-0-	871	2		N	-0-	62
11		1080 #	730	-0-	-350	-0-	730	2		N	-0-	62
-----												
PINEHILL, SE (PETTIT, UPPER)		71599 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA				
CONQUEST ENERGY, INC.		172237										
SMITH, A.		WELL #:		1		RRCID -> 164088		COMPL. DATE 04/10/1997		TOTAL DEPTH 7086		PERF. 6816 - 6820
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
PINEHILL, S.E. (TRAVIS PEAK)		71599 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
CONQUEST ENERGY, INC.		172237										
BRADY, JAMES E. UNIT		WELL #:		1 L		RRCID -> 091561		COMPL. DATE 12/28/1980		TOTAL DEPTH 7508		PERF. 7376 - 7390
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
PINEHILL, S.E. (TRAVIS PEAK A)		71599 610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CONQUEST ENERGY, INC.		172237										
CASSITY, J.		WELL #:		1		RRCID -> 148806		COMPL. DATE 01/06/1994		TOTAL DEPTH 7158		PERF. 6894 - 6906
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	111
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	111
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	111
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	111
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	111
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	111
-----												
PITTSBURG (SMACK OVER)		71765 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CAMP				
VALENCE OPERATING COMPANY		881167										
PITTSBURG GAS UNIT NO. 3		WELL #:		1		RRCID -> 054886		COMPL. DATE 02/02/1973		TOTAL DEPTH 12876		PERF.12478 - 12738
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
PITTSBURG GAS UNIT 1		WELL #:		2		RRCID -> 092525		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12215 - 12748
06		55680 X	47385	-0-	-8295	-0-	47385	2		N	-0-	-0-
07		59396 X	38935	-0-	-20461	-0-	38935	2		N	-0-	-0-
08		T. A.	47889	-0-	47889	47889	47889	2		N	-0-	-0-
09		T. A.	46807	-0-	46807	94696	46807	2		N	-0-	-0-
10		105970 X	11274	-0-	-94696	-0-	11274	2		N	-0-	-0-
*11		26890 X	26890	-0-	-0-	-0-	26890	2		N	-0-	-0-

PITTSBURG (SMACK OVER)		//CONT.// 71765 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CAMP		
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
PITTSBURG GAS UNIT #1		WELL #: 1X		RRCID ->	128012	COMPL. DATE	07/11/1988	TOTAL DEPTH	12800	PERF. 12250 - 12800
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
06	11670 X	7591	-0-	-4079	-0-	7591 2	N	-0-		-0-
07	12059 X	4536	-0-	-7523	-0-	4536 2	N	-0-		-0-
08	13950 X	11429	-0-	-2521	-0-	11429 2	N	-0-		-0-
09	13500 X	8026	-0-	-5474	-0-	8026 2	N	-0-		-0-
10	13950 X	-0-	-0-	-13950	-0-		N	-0-		-0-
11	11070 X	4989	-0-	-6081	-0-	4989 2	N	-0-		-0-

PONE (CAGLE)		72257 165		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK		
RHEATA RESOURCES, LLC		704807								
TALIAFERRO HEIRS		WELL #: 1		RRCID ->	129280	COMPL. DATE	08/11/1988	TOTAL DEPTH	7983	PERF. 7892 - 7900
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PONE (GLOYD)		72257 330		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
FAIR OIL, LTD.		258410								
GARY, WINNIE LEE ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID ->	016490	COMPL. DATE	11/03/1958	TOTAL DEPTH	7826	PERF. 6552 - 6557
06	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	690 1	2372 2	N	15	190
07	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	713 1	2062 2	N	-0-	16
08	1960 X	1960	-0-	-0-	-0-	713 1	1243 2	N	4	20
09	1800 X	1043	-0-	-757	-0-	690 1	352 2	N	1	21
*10	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	713 1	2399 2	N	17	37
*11	1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	690 1	1216 2	N	1	38

JANDAR EXPLORATION, L. C.		429781		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
EATON, J. L., GAS UNIT #2		WELL #: 1		RRCID ->	040972	COMPL. DATE	12/12/1966	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6570 - 6576
06	210 N	90	-0-	-120	-0-	90 2		N	-0-	54
07	155 N	133	-0-	-22	-0-	133 2		N	-0-	54
08	124 N	110	-0-	-14	-0-	110 2		N	-0-	54
09	90 N	69	-0-	-21	-0-	69 2		N	-0-	54
10	124 N	102	-0-	-22	-0-	102 2		N	-0-	54
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT	54

PONE (PETTIT, LO. -G-)		72257 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUSK		
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701								
/GRAMLING, LEONA/PONE GAS UNIT #3		WELL #: 1		RRCID ->	016482	COMPL. DATE	06/13/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7428 - 7436
06	3107	3107	-0-	-0-	-0-	450 1	2536 2	N	110	127
07	2919	2919	-0-	-0-	-0-	435 1	2414 2	N	64	191
08	3223	3223	-0-	-0-	-0-	465 1	2713 2	N	41	232
09	3046	3046	-0-	-0-	-0-	435 1	2531 2	N	73	120
10	2635	2607	-0-	-28	-0-	375 1	2122 2	N	100	220
*11	2757	2757	-0-	-0-	-0-	435 1	2274 2	N	44	75



PRAIRIE LAKE (RODESSA UPPER)		72904 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON				
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		501130										
NEUMANN GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	016502	COMPL. DATE	01/12/1959	TOTAL DEPTH	9025	PERF. 8874 - 8882		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PRAIRIE LAKE, S.W. (RODESSA B)		72908 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON						
GREEN RIVER RESOURCES INC.		330185												
CADY, WILLIAM R. ET AL		WELL #:	4	RRCID ->	093717	COMPL. DATE	04/02/1981	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8834 - 8846				
06	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	2	N	-0-	-0-			
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2	N	-0-	-0-			
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-	-0-			
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2	N	-0-	-0-			
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	226	2	21	9	N	19	1	-0-
11	240	N	68	-0-	-172	-0-	68	2	N	-0-	-0-			

CADY		72908 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON						
CADY		330185												
CADY		WELL #:	2	RRCID ->	094979	COMPL. DATE	05/23/1981	TOTAL DEPTH	9178	PERF. 9061 - 9067				
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	Y	-0-	-0-			
07	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2	Y	-0-	-0-			
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2	Y	-0-	-0-			
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2	Y	-0-	-0-			
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	451	2	43	9	Y	39	1	-0-
11	450	N	136	-0-	-314	-0-	136	2	Y	-0-	-0-			

CADY		72908 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON						
CADY		330185												
CADY		WELL #:	3	RRCID ->	095331	COMPL. DATE	08/13/1981	TOTAL DEPTH	9152	PERF. 8937 - 8952				
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	Y	-0-	-0-			
07	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2	Y	-0-	-0-			
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2	Y	-0-	-0-			
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2	Y	-0-	-0-			
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	205	2	20	9	Y	18	1	-0-
11	240	N	62	-0-	-178	-0-	62	2	Y	-0-	-0-			

PURT, W. (RODESSA 10,200)		73492 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON			
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		806415				49B					
HOLLAND		WELL #:	1	RRCID ->	130767	COMPL. DATE	05/26/1983	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10367 - 10398	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25	176
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	179
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	179
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	179
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7	186
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7	193

TERRELL		73492 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON			
TERRELL		806415				49B					
TERRELL		WELL #:	1	RRCID ->	164386	COMPL. DATE	06/10/1997	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10419 - 10454	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43

QUITMAN (GLOYD) 73844 282 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD  
GLORI ENERGY HOLDINGS INC. 310672  
WHITE, S. J. ET AL WELL #: 11 L RRCID -> 053231 COMPL. DATE 06/07/1972 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8324 - 8327

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

QUITMAN (HILL) 73844 423 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD  
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562  
GREEN, CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 096087 COMPL. DATE 10/05/1981 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8094 - 8161

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

ATLAS OPERATING LLC 036587  
GOLDSMITH, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 119050 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8077 - 8087

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLDSMITH, J. B. WELL #: 43 RRCID -> 142188 COMPL. DATE 02/18/1992 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8020 - 8034

06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					74
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					74
08	DLQ	G-10	472	-0-	472	-0-	472	2			Y	-0-					74
09	DLQ	G-10	394	-0-	394	-0-	866	2			Y	-0-					74
10	DLQ	G-10	480	-0-	480	-0-	1346	2			Y	-0-					74
11	DLQ	G-10	548	-0-	548	-0-	1894	2			Y	-0-					74

WHITE-BLALOCK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201364 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 7966 - 7996

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

GLORI ENERGY HOLDINGS INC. 310672  
WHITE, S. J. WELL #: 11-L RRCID -> 156334 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8108 - 8117

06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

QUITMAN (KIRKLAND)		73844 470		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD				
VOGO, INC.		886321										
GREEN, C. #1		WELL #:		4AC	RRCID ->	016528	COMPL. DATE	10/11/1958	TOTAL DEPTH	8410	PERF.	8306 - 8314
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

QUITMAN (RODESSA)		73844 752		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD				
VOGO, INC.		886321										
GREEN, C. #1		WELL #:		4AT	RRCID ->	016523	COMPL. DATE	09/11/1958	TOTAL DEPTH	8410	PERF.	8340 - 8360
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

QUITMAN, NE. (HILL)		73847 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WOOD					
FAIR OIL, LTD.		258410											
HERRING, LEONARD		WELL #:		2	RRCID ->	097487	COMPL. DATE	06/03/1981	TOTAL DEPTH	8820	PERF.	8206 - 8211	
06	780	N	694	-0-	-86	-0-	609	2	85	9	N	77	142
07	899	N	392	-0-	-507	-0-	329	2	63	9	N	57	199
08	806	N	607	-0-	-199	-0-	549	2	58	9	N	53	77
09	690	N	553	-0-	-137	-0-	492	2	61	9	N	55	132
*10	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1522	2	121	9	N	110	65
*11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	644	2	98	9	N	89	154

QUITMAN, SOUTHEAST (GLOYD)		73850 166		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD				
ATLAS OPERATING LLC		036587										
KENNEDY-JOHNSON		WELL #:		1R	RRCID ->	193809	COMPL. DATE	01/20/2002	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8250 - 8319
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

QUITMAN-CATHEY (RODESSA)		73865 900		ASSOCIATED		49B		CNTY: WOOD					
ATLAS OPERATING LLC		036587											
CATHEY, H. S.		WELL #:		2	RRCID ->	144849	COMPL. DATE	11/11/1994	TOTAL DEPTH	8753	PERF.	8021 - 8132	
06	840	R	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-	464
07	698	R	698	-0-	-0-	-0-	678	2	20	9	N	18	482
08	902	R	902	-0-	-0-	-0-	896	2	6	9	N	5	487
09	703	R	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-	487
10	868	#	771	-0-	-97	-0-	771	2			N	-0-	487
*11	880	R	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-	487

QUITMAN GOLDSMITH (KIRKLAND)		73893 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: WOOD			
ATLAS OPERATING LLC		036587									
GOLDSMITH, J. B.		WELL #: 33 U		RRCID -> 016510		COMPL. DATE 11/18/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8393 - 8405			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

R. A. M. (PETTIT 12300)		73939 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDERSON			
MOSBACHER ENERGY COMPANY		589984									
HEIDLEBERG EST. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 107892		COMPL. DATE 10/13/1983		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12306 - 12334			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	13662 R	13662	-0-	-0-	-0-	858 1	11466 2	N	1216 1299 1	338	
07	12650 R	12650	-0-	-0-	-0-	1338 9		N	1144 1286 1	196	
08	10943 #	9823	-0-	-1120	-0-	542 1	10850 2	N			
09	16154 R	16154	-0-	-0-	-0-	1258 9	8348 2	N	847 554 1	489	
*10	19771	15578	-0-	-4193	-0-	543 1	13928 2	N	1394 1528 1	355	
*11	15155 R	15155	-0-	-0-	-0-	932 9		N			
						693 1	14062 2	N	1366 1333 1	388	
						1533 9		N			
						13 1	13687 2	N	1299 1337 1	350	
						1503 9		N			
						39 1		N			
						1429 9		N			

RAINTREE (COTTON VALLEY)		74265 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANGELINA			
SND OPERATING, L.L.C.		797127									
CROSSMAN, P.G. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 206604		COMPL. DATE 03/30/2004		TOTAL DEPTH 15568 PERF.14696 - 15351			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CROSSMAN, P.G. ET AL		74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA			
		088595									
		WELL #: 1		RRCID -> 261471		COMPL. DATE 10/25/2011		TOTAL DEPTH 12347 PERF.10720 - 12122			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	2400 X	1999	-0-	-401	-0-	1999 2		N	-0-	27	
07	2480 X	901	-0-	-1579	-0-	900 2	1 9	N	1 8	27	
08	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539 2		N	-0-	27	
09	3000 N	3455	-0-	455	-0-	3448 2	7 9	N	6 8	27	
10	3100 N	3405	-0-	305	-0-	760 2		N	-0-	27	
*11	2428 N	1668	-0-	-760	-0-	1668 2		N	-0-	27	

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA				
BRAMMER ENGINEERING, INC.		//CONT.// 088595										
HOSPITAL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 262228		COMPL. DATE 11/02/2011		TOTAL DEPTH 12479		PERF.10700 - 12358		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	9630 X	8718	-0-	-912	-0-	8718	2	N	-0-			28
07	9951 X	5866	-0-	-4085	-0-	5865	2	N	1	1	8	28
08	9951 X	5663	-0-	-4288	-0-	5663	2	N	-0-			28
09	9630 X	9539	-0-	-91	-0-	9537	2	N	2	2	8	28
10	9641 X	8875	-0-	-766	-0-	8875	2	N	-0-			28
11	8730 X	7778	-0-	-952	-0-	7778	2	N	-0-			28
-----												
COMPLETE VACUUM AND RENTAL INC		169803										
LEE ROY SMITH SWD		WELL #: 1		RRCID -> 238193		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 7583		PERF. 6410 - 6480		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265										
MAST GAS UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 248480		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 16916		PERF. 9588 - 9906		
06	14B2 EXT	2516	-0-	2516	2516	2516	2	N	-0-			-0-
07	4643 X	2127	-0-	-2516	-0-	2127	2	N	-0-			-0-
08	1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2	N	-0-			-0-
09	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2	N	-0-			-0-
10	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2	N	-0-			-0-
11	1650 N	588	-0-	-1062	-0-	588	2	N	-0-			-0-
-----												
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.		681057										
TEMPLE		WELL #: 1		RRCID -> 255214		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 19449		PERF.12060 - 14592		
06	11036 X	2097	-0-	-8939	-0-	2097	2	N	-0-			-0-
07	248 X	61	-0-	-187	-0-	61	2	N	-0-			-0-
08	1484 X	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2	N	-0-			-0-
09	389 X	389	-0-	-0-	-0-	389	2	N	-0-			-0-
10	758 X	758	-0-	-0-	-0-	758	2	N	-0-			-0-
11	240 X	26	-0-	-214	-0-	26	2	N	-0-			-0-
-----												
SND OPERATING, L.L.C.		797127										
RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 087374		COMPL. DATE 12/29/2007		TOTAL DEPTH 16428		PERF. 9082 - 9104		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PRESTON HEIRS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 090583		COMPL. DATE 12/30/2006		TOTAL DEPTH 13746		PERF.10422 - 12104		
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	3	1	N	-0-			-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA				
SND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 797127										
CROSSMAN, P.G. ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 218691		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 15750 PERF.10642 - 11499				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	4080 X	3778	-0-	-302	-0-	182	1	3596	2	Y	-0-	27
07	4154 X	4128	-0-	-26	-0-	200	1	3928	2	Y	-0-	27
08	DLQ G-10	3906	-0-	3906	-0-	182	1	3724	2	Y	-0-	27
09	DLQ G-10	3827	-0-	3827	-0-	181	1	3646	2	Y	-0-	27
10	DLQ G-10	3913	-0-	3913	-0-	192	1	3721	2	Y	-0-	27
*11	15370 X	3724	-0-	-11646	-0-	185	1	3539	2	Y	-0-	27
-----												
CROSSMAN, P.G. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 218719		COMPL. DATE 10/25/2005		TOTAL DEPTH 15537 PERF.10989 - 13362				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		6
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		6
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		6
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		6
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		6
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		6
-----												
CROSSMAN, STANLEY		WELL #: 1		RRCID -> 221617		COMPL. DATE 03/07/2006		TOTAL DEPTH 13108 PERF.11675 - 13030				
06	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	108	1	2133	2	N	-0-	47
07	2325 N	2175	-0-	-150	-0-	105	1	2070	2	N	-0-	47
08	2294 N	2116	-0-	-178	-0-	98	1	2018	2	N	-0-	47
09	2250 N	1991	-0-	-259	-0-	94	1	1897	2	N	-0-	47
10	2170 N	2142	-0-	-28	-0-	105	1	2037	2	N	-0-	47
*11	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	105	1	2005	2	N	-0-	47
-----												
PRESTON HEIRS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221623		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 13300 PERF.10546 - 13015				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
MIDDLEBROOK UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221628		COMPL. DATE 01/17/2006		TOTAL DEPTH 13770 PERF.10268 - 13705				
06	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-	47
07	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-	47
08	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-	47
09	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-	47
10	1767 N	1677	-0-	-90	-0-	1677	2			N	-0-	47
11	1710 N	1543	-0-	-167	-0-	1543	2			N	-0-	47
-----												
CROSSMAN, P.G. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 221822		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 15568 PERF.10680 - 11020				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
MIMS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 222375		COMPL. DATE 07/07/2007		TOTAL DEPTH 12989 PERF.10034 - 10047				
06	2790 X	2497	-0-	-293	-0-	120	1	2377	2	N	-0-	43
07	2852 X	2442	-0-	-410	-0-	118	1	2324	2	N	-0-	43
08	2759 N	2365	-0-	-394	-0-	110	1	2255	2	N	-0-	43
09	2490 N	2195	-0-	-295	-0-	104	1	2091	2	N	-0-	43
*10	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	121	1	2344	2	N	-0-	43
11	2280 N	2221	-0-	-59	-0-	110	1	2111	2	N	-0-	43

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA							
SND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 797127													
RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 222376		COMPL. DATE 05/22/2006		TOTAL DEPTH 13270		PERF.11464 - 12872					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	4560 X	4251	-0-	-309	-0-		205	1	4046	2	N	-0-			33
07	4712 X	4493	-0-	-219	-0-		218	1	4275	2	N	-0-			33
08	4867 X	4497	-0-	-370	-0-		209	1	4288	2	N	-0-			33
09	4620 X	4332	-0-	-288	-0-		205	1	4127	2	N	-0-			33
10	4774 X	4501	-0-	-273	-0-		220	1	4281	2	N	-0-			33
11	4350 X	4214	-0-	-136	-0-		209	1	4005	2	N	-0-			33

SESSIONS, BOB GU		WELL #: 1		RRCID -> 225099		COMPL. DATE 12/10/2006		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11080 - 11882					
06	3750 X	3720	-0-	-30	-0-		179	1	3541	2	Y	-0-			8
07	3844 X	3824	-0-	-20	-0-		185	1	3639	2	Y	-0-			8
08	3844 X	3821	-0-	-23	-0-		178	1	3643	2	Y	-0-			8
09	3720 X	3663	-0-	-57	-0-		173	1	3490	2	Y	-0-			8
10	3844 X	3696	-0-	-148	-0-		181	1	3515	2	Y	-0-			8
11	3720 X	3575	-0-	-145	-0-		177	1	3398	2	Y	-0-			8

SESSIONS, RUBE GU		WELL #: 1		RRCID -> 226093		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 12430		PERF.10623 - 12382					
06	4410 X	4364	-0-	-46	-0-		675	1	3689	2	Y	-0-			40
07	4588 X	4048	-0-	-540	-0-		659	1	3389	2	Y	-0-			40
08	4588 X	4493	-0-	-95	-0-		615	1	3878	2	Y	-0-			40
09	4440 X	4380	-0-	-60	-0-		645	1	3735	2	Y	-0-			40
*10	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-		683	1	3868	2	Y	-0-			40
11	4350 X	4324	-0-	-26	-0-		646	1	3678	2	Y	-0-			40

CROSSMAN, STANLEY "C" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 226468		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 12473		PERF.10466 - 10792					
06	2010 N	1944	-0-	-66	-0-		94	1	1850	2	Y	-0-			15
07	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-		99	1	1933	2	Y	-0-			15
08	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-		93	1	1906	2	Y	-0-			15
09	1950 N	1897	-0-	-53	-0-		90	1	1807	2	Y	-0-			15
10	2046 N	1942	-0-	-104	-0-		95	1	1847	2	Y	-0-			15
11	1920 N	1908	-0-	-12	-0-		95	1	1813	2	Y	-0-			15

SESSIONS, MABEL GU		WELL #: 1		RRCID -> 227976		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 12463		PERF.10954 - 12426					
06	3000 X	2943	-0-	-57	-0-		142	1	2801	2	N	-0-			8
07	3100 X	2994	-0-	-106	-0-		145	1	2849	2	N	-0-			8
08	3100 X	2404	-0-	-696	-0-		112	1	2292	2	N	-0-			8
09	2940 X	2522	-0-	-418	-0-		119	1	2403	2	N	-0-			8
10	3038 X	2445	-0-	-593	-0-		120	1	2325	2	N	-0-			8
11	2940 X	2432	-0-	-508	-0-		121	1	2311	2	N	-0-			8

KIRKLAND GU		WELL #: 1		RRCID -> 228973		COMPL. DATE 05/13/2007		TOTAL DEPTH 12215		PERF.10500 - 12052					
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-		335	2			N	-0-			58
07	341 N	171	-0-	-170	-0-		171	2			N	-0-			58
08	372 N	259	-0-	-113	-0-		259	2			N	-0-			58
09	330 N	226	-0-	-104	-0-		226	2			N	-0-			58
*10	287 N	287	-0-	-0-	-0-		287	2			N	-0-			58
*11	314 N	314	-0-	-0-	-0-		314	2			N	-0-			58

PRESTON HEIRS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 229000		COMPL. DATE 05/14/2007		TOTAL DEPTH 11954		PERF.10545 - 11823					
06	5490 X	5148	-0-	-342	-0-		248	1	4900	2	Y	-0-			17
07	5673 X	5499	-0-	-174	-0-		267	1	5232	2	Y	-0-			17
08	5673 X	5415	-0-	-258	-0-		252	1	5163	2	Y	-0-			17
09	5370 X	5253	-0-	-117	-0-		248	1	5005	2	Y	-0-			17
10	5487 X	5410	-0-	-77	-0-		265	1	5145	2	Y	-0-			17
11	5310 X	5058	-0-	-252	-0-		251	1	4807	2	Y	-0-			17

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA												
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127												
RYAN, E. M. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229467 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 11637 PERF.10754 - 12276												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	6960 X	6783	-0-	-177	-0-	327	1	6456	2	Y	-0-	-0-
07	7192 X	6995	-0-	-197	-0-	339	1	6655	2	Y	1	1
08	7078 X	7078	-0-	-0-	-0-	329	1	6749	2	Y	-0-	1
09	6780 X	6588	-0-	-192	-0-	311	1	6276	2	Y	1	-0-
10	7006 X	6828	-0-	-178	-0-	334	1	6493	2	Y	1	1
11	6840 X	6409	-0-	-431	-0-	318	1	6091	2	Y	-0-	1
-----												
SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229510 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11354 - 12532												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*11	994 N	994	-0-	-0-	-0-	49	1	945	2	N	-0-	-0-
-----												
HAUSERMAN, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 229772 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11097 - 12418												
06	610 N	610	-0-	-0-	-0-	29	1	581	2	N	-0-	28
07	717 N	717	-0-	-0-	-0-	35	1	682	2	N	-0-	28
08	682 N	638	-0-	-44	-0-	30	1	608	2	N	-0-	28
09	653 N	653	-0-	-0-	-0-	31	1	622	2	N	-0-	28
10	682 N	613	-0-	-69	-0-	30	1	583	2	N	-0-	28
11	630 N	547	-0-	-83	-0-	27	1	520	2	N	-0-	28
-----												
SESSIONS, RUBE GU WELL #: 2 RRCID -> 230591 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 12445 PERF.10922 - 12239												
06	3090 X	3048	-0-	-42	-0-	147	1	2901	2	Y	-0-	-0-
07	3193 X	2964	-0-	-229	-0-	144	1	2820	2	Y	-0-	-0-
08	3224 X	3034	-0-	-190	-0-	141	1	2893	2	Y	-0-	-0-
09	3060 X	2920	-0-	-140	-0-	138	1	2782	2	Y	-0-	-0-
10	3162 X	3109	-0-	-53	-0-	152	1	2957	2	Y	-0-	-0-
11	3060 X	3056	-0-	-4	-0-	152	1	2904	2	Y	-0-	-0-
-----												
SESSIONS, BOB GU WELL #: 2 RRCID -> 231136 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11007 - 12428												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5
-----												
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232065 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10590 - 11780												
06	2400 N	2382	-0-	-18	-0-	115	1	2266	2	N	1	8
07	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	118	1	2315	2	N	-0-	8
08	2449 N	2137	-0-	-312	-0-	99	1	2038	2	N	-0-	8
09	2370 N	2174	-0-	-196	-0-	103	1	2071	2	N	-0-	8
10	2418 N	2083	-0-	-335	-0-	102	1	1981	2	N	-0-	8
*11	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	107	1	2054	2	N	-0-	8



RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA							
SND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 797127													
SNEED, C.W. GU 2		WELL #: 1		RRCID -> 232802		COMPL. DATE 08/25/2007		TOTAL DEPTH 12374		PERF.11067 - 12338					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1800 N	1721	-0-	-79	-0-		83	1	1638	2	N	-0-			-0-
07	1829 N	1707	-0-	-122	-0-		83	1	1624	2	N	-0-			-0-
08	1829 N	1464	-0-	-365	-0-		68	1	1396	2	N	-0-			-0-
09	1710 N	1420	-0-	-290	-0-		67	1	1353	2	N	-0-			-0-
10	1705 N	1410	-0-	-295	-0-		69	1	1341	2	N	-0-			-0-
11	1410 N	1333	-0-	-77	-0-		66	1	1267	2	N	-0-			-0-
-----															
WILSON GU		WELL #: 3		RRCID -> 233409		COMPL. DATE 09/07/2007		TOTAL DEPTH 11850		PERF.10437 - 11786					
*06	1	-0-	-0-	-1	-0-					Y	47				62
*07	1	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-				62
*08	1	-0-	-0-	-1	-0-					Y	2				64
*09	1	-0-	-0-	-1	-0-					Y	22	82	1		4
*10	1	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-				4
*11	1	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-				4
-----															
PRESTON HEIRS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 234932		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 11628		PERF. 9981 - 9983					
06	6750 X	6246	-0-	-504	-0-		301	1	5945	2	Y	-0-			12
07	6634 X	6402	-0-	-232	-0-		309	1	6073	2	Y	18	28	1	2
							20	9							
08	6634 X	6140	-0-	-494	-0-		285	1	5837	2	Y	16			18
							18	9							
09	6420 X	6258	-0-	-162	-0-		296	1	5962	2	Y	-0-			18
10	6448 X	3242	-0-	-3206	-0-		159	1	3083	2	Y	-0-			18
*11	8795 X	8795	-0-	-0-	-0-		436	1	8359	2	Y	-0-			18
-----															
PLEASANT		WELL #: 1		RRCID -> 235444		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12280		PERF.11126 - 12154					
06	1980 X	1836	-0-	-144	-0-		88	1	1748	2	N	-0-			80
07	1922 N	1910	-0-	-12	-0-		93	1	1817	2	N	-0-			80
08	1953 N	1864	-0-	-89	-0-		87	1	1777	2	N	-0-			80
09	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-		87	1	1748	2	N	-0-			80
10	1922 N	1900	-0-	-22	-0-		93	1	1807	2	N	-0-			80
*11	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-		99	1	1904	2	N	-0-			80
-----															
SESSIONS, MABEL GU		WELL #: 3		RRCID -> 236052		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 12375		PERF.11021 - 12270					
06	2970 X	2899	-0-	-71	-0-		140	1	2759	2	N	-0-			3
07	3038 X	2906	-0-	-132	-0-		141	1	2765	2	N	-0-			3
08	3007 X	2947	-0-	-60	-0-		137	1	2810	2	N	-0-			3
09	2910 X	2808	-0-	-102	-0-		133	1	2675	2	N	-0-			3
10	3007 X	2934	-0-	-73	-0-		144	1	2790	2	N	-0-			3
11	2910 X	2806	-0-	-104	-0-		139	1	2667	2	N	-0-			3
-----															
SESSIONS, BOB GU		WELL #: 3 T		RRCID -> 236129		COMPL. DATE 05/11/2009		TOTAL DEPTH 12305		PERF.10430 - 12224					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				88
07	T. A.	200	-0-	200	-0-		10	1	190	2	Y	-0-			88
08	T. A.	584	-0-	584	-0-		27	1	557	2	Y	-0-			88
09	14B2 EXT	536	-0-	536	-0-		25	1	511	2	Y	-0-			88
10	14B2 EXT	425	-0-	425	-0-		21	1	404	2	Y	-0-			88
*11	2028 X	283	-0-	-1745	-0-		14	1	269	2	Y	-0-			88

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA				
SND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 797127										
SESSIONS, RUBE GU		WELL #: 3		RRCID -> 236599		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12233 PERF.10830 - 12151				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06	1560 N	1489	-0-	-71	-0-	72 1	1417 2	Y	-0-			8
07	1581 N	1524	-0-	-57	-0-	74 1	1450 2	Y	-0-			8
08	1550 N	1359	-0-	-191	-0-	63 1	1296 2	Y	-0-			8
09	1500 N	1315	-0-	-185	-0-	62 1	1253 2	Y	-0-			8
10	1519 N	1373	-0-	-146	-0-	67 1	1306 2	Y	-0-			8
*11	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	93 1	1777 2	Y	-0-			8

PRESTON HEIRS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 236760		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9988 - 10918				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 236761		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 11835 PERF.10625 - 11730				
06	6210 X	5958	-0-	-252	-0-	287 1	5671 2	N	-0-			68
07	6386 X	6113	-0-	-273	-0-	296 1	5817 2	N	-0-			68
08	6386 X	6026	-0-	-360	-0-	280 1	5746 2	N	-0-			68
09	6060 X	5789	-0-	-271	-0-	273 1	5516 2	N	-0-			68
10	6231 X	5900	-0-	-331	-0-	289 1	5611 2	N	-0-			68
11	5970 X	5589	-0-	-381	-0-	277 1	5312 2	N	-0-			68

CROSSMAN, JEROME		WELL #: 1		RRCID -> 236762		COMPL. DATE 03/02/2008		TOTAL DEPTH 11829 PERF.10638 - 11709				
06	1740 N	1615	-0-	-125	-0-	78 1	1537 2	N	-0-			17
07	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	82 1	1606 2	N	-0-			17
08	1674 N	1605	-0-	-69	-0-	75 1	1530 2	N	-0-			17
09	1620 N	1510	-0-	-110	-0-	71 1	1439 2	N	-0-			17
10	1674 N	1545	-0-	-129	-0-	76 1	1469 2	N	-0-			17
*11	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	78 1	1494 2	N	-0-			17

PRESTON HEIRS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 240477		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 11823 PERF.10010 - 10096				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SESSIONS, BOB GU		WELL #: 6		RRCID -> 240478		COMPL. DATE 06/22/2008		TOTAL DEPTH 12512 PERF.10950 - 12454				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4

RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 240479		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 11825 PERF.10112 - 11722				
06	2580 X	2430	-0-	-150	-0-	117 1	2313 2	N	-0-			20
07	2201 N	1987	-0-	-214	-0-	96 1	1891 2	N	-0-			20
08	2759 N	1430	-0-	-1329	-0-	67 1	1363 2	N	-0-			20
09	2430 N	1270	-0-	-1160	-0-	60 1	1210 2	N	-0-			20
10	1984 N	1375	-0-	-609	-0-	67 1	1308 2	N	-0-			20
11	1380 N	1217	-0-	-163	-0-	60 1	1157 2	N	-0-			20

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA												
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127												
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240480 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF. 9976 - 11702												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		3690 X	3193	-0-	-497	-0-	154 1	3039 2	Y	-0-		8
07		3813 X	2924	-0-	-889	-0-	141 1	2763 2	Y	18	24 1	2
							20 9					
08		3751 X	2881	-0-	-870	-0-	133 1	2730 2	Y	16		18
							18 9					
09		3630 X	2746	-0-	-884	-0-	130 1	2616 2	Y	-0-		18
10		3751 X	2567	-0-	-1184	-0-	126 1	2441 2	Y	-0-		18
11		3180 X	2448	-0-	-732	-0-	121 1	2327 2	Y	-0-		18
-----												
CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 241363 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10274 - 11697												
06		3960 X	3772	-0-	-188	-0-	182 1	3590 2	N	-0-		-0-
07		3999 X	3855	-0-	-144	-0-	187 1	3668 2	N	-0-		-0-
08		3999 X	3675	-0-	-324	-0-	171 1	3504 2	N	-0-		-0-
09		3810 X	3234	-0-	-576	-0-	153 1	3081 2	N	-0-		-0-
10		3906 X	3799	-0-	-107	-0-	186 1	3613 2	N	-0-		-0-
11		3780 X	3511	-0-	-269	-0-	174 1	3337 2	N	-0-		-0-
-----												
SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 242114 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11092 - 12814												
06		5670 X	5375	-0-	-295	-0-	259 1	5116 2	N	-0-		-0-
07		5735 X	5533	-0-	-202	-0-	268 1	5265 2	N	-0-		-0-
08		5611 X	5396	-0-	-215	-0-	251 1	5145 2	N	-0-		-0-
09		5370 X	5185	-0-	-185	-0-	245 1	4940 2	N	-0-		-0-
10		5549 X	5339	-0-	-210	-0-	261 1	5078 2	N	-0-		-0-
11		5370 X	5127	-0-	-243	-0-	254 1	4873 2	N	-0-		-0-
-----												
SESSIONS, RUBE GU WELL #: 4 RRCID -> 242122 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.10716 - 12302												
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
CONNIE THOMPSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242989 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10012 - 11747												
06		6450 X	6277	-0-	-173	-0-	302 1	5975 2	N	-0-		17
07		6665 X	6431	-0-	-234	-0-	312 1	6119 2	N	-0-		17
08		6665 X	6339	-0-	-326	-0-	295 1	6044 2	N	-0-		17
09		6330 X	6092	-0-	-238	-0-	288 1	5804 2	N	-0-		17
10		6510 X	6309	-0-	-201	-0-	309 1	6000 2	N	-0-		17
11		6270 X	5932	-0-	-338	-0-	294 1	5638 2	N	-0-		17
-----												
KURTH WELL #: 3 RRCID -> 243125 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10641 - 11874												
06		3060 X	2984	-0-	-76	-0-	144 1	2840 2	Y	-0-		22
07		3100 X	3091	-0-	-9	-0-	150 1	2941 2	Y	-0-		22
08		3100 X	2997	-0-	-103	-0-	139 1	2858 2	Y	-0-		22
09		3000 X	2862	-0-	-138	-0-	135 1	2727 2	Y	-0-		22
10		3100 X	2901	-0-	-199	-0-	142 1	2759 2	Y	-0-		22
11		3000 X	2817	-0-	-183	-0-	140 1	2677 2	Y	-0-		22

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANGELINA						
SND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 797127														
RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 244260		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 11825		PERF.10030 - 11710						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	2850	X	1369	-0-	-1481	-0-		66	1	1303	2	Y	-0-			10
07	2945	X	1311	-0-	-1634	-0-		64	1	1247	2	Y	-0-			10
08	1643	N	1139	-0-	-504	-0-		53	1	1086	2	Y	-0-			10
09	1380	N	973	-0-	-407	-0-		46	1	927	2	Y	-0-			10
10	1302	N	897	-0-	-405	-0-		44	1	853	2	Y	-0-			10
11	1110	N	858	-0-	-252	-0-		43	1	815	2	Y	-0-			10
-----																
PRESTON HEIRS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 244864		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 11825		PERF.10522 - 11759						
06	5910	X	5622	-0-	-288	-0-		271	1	5351	2	N	-0-			123
07	6014	X	5756	-0-	-258	-0-		279	1	5477	2	N	-0-			123
08	6014	X	5744	-0-	-270	-0-		267	1	5477	2	N	-0-			123
09	5820	X	5507	-0-	-313	-0-		260	1	5243	2	N	4			127
10	5828	X	5678	-0-	-150	-0-		278	1	5399	2	N	1			128
11	5610	X	5435	-0-	-175	-0-		269	1	5166	2	N	-0-			128
-----																
RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 246316		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 11806		PERF.10064 - 11747						
06	9630	X	9197	-0-	-433	-0-		443	1	8754	2	N	-0-			8
07	9920	X	9490	-0-	-430	-0-		460	1	9030	2	N	-0-			8
08	9889	X	9473	-0-	-416	-0-		441	1	9032	2	N	-0-			8
09	9300	X	8979	-0-	-321	-0-		424	1	8555	2	N	-0-			8
10	9548	X	9227	-0-	-321	-0-		452	1	8775	2	N	-0-			8
11	9210	X	8841	-0-	-369	-0-		438	1	8403	2	N	-0-			8
-----																
SESSIONS, JAMES H.		WELL #: 1		RRCID -> 246697		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 12140		PERF.11330 - 12078						
06	3900	X	3892	-0-	-8	-0-		188	1	3704	2	N	-0-			147
07	4061	X	3963	-0-	-98	-0-		192	1	3771	2	N	-0-			147
08	4061	X	3936	-0-	-125	-0-		183	1	3753	2	N	-0-			147
09	3930	X	3541	-0-	-389	-0-		167	1	3374	2	N	-0-			147
10	4030	X	3588	-0-	-442	-0-		176	1	3412	2	N	-0-			147
11	3900	X	3463	-0-	-437	-0-		172	1	3291	2	N	-0-			147
-----																
LUMBER, ANGELINA		WELL #: 2		RRCID -> 246707		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 11878		PERF.10184 - 11788						
06	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-		254	1	5009	2	N	-0-			15
07	5518	X	5467	-0-	-51	-0-		265	1	5202	2	N	-0-			15
08	5518	X	5306	-0-	-212	-0-		247	1	5059	2	N	-0-			15
09	5340	X	5159	-0-	-181	-0-		244	1	4915	2	N	-0-			15
10	5456	X	5069	-0-	-387	-0-		248	1	4821	2	N	-0-			15
11	5280	X	4946	-0-	-334	-0-		245	1	4701	2	N	-0-			15
-----																
KURTH		WELL #: 2		RRCID -> 246784		COMPL. DATE 05/28/2008		TOTAL DEPTH 11935		PERF.10620 - 11858						
06	2910	X	2905	-0-	-5	-0-		140	1	2765	2	Y	-0-			20
07	3007	X	2993	-0-	-14	-0-		145	1	2848	2	Y	-0-			20
08	3069	X	2911	-0-	-158	-0-		135	1	2776	2	Y	-0-			20
09	2970	X	2943	-0-	-27	-0-		139	1	2804	2	Y	-0-			20
10	3069	X	2873	-0-	-196	-0-		141	1	2732	2	Y	-0-			20
11	2910	X	2749	-0-	-161	-0-		136	1	2613	2	Y	-0-			20

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA						
SND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 797127												
RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 246790		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 11803 PERF.10622 - 11734						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
-----														
CROSSMAN, P.G. ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 246804		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 11875 PERF.10222 - 11763						
06	3690 X	3588	-0-	-102	-0-	173	1	3415	2	N	-0-	33		
07	3813 X	3666	-0-	-147	-0-	178	1	3488	2	N	-0-	33		
08	3782 X	3592	-0-	-190	-0-	167	1	3425	2	N	-0-	33		
09	3630 X	3481	-0-	-149	-0-	164	1	3317	2	N	-0-	33		
10	3720 X	3580	-0-	-140	-0-	175	1	3405	2	N	-0-	33		
11	3600 X	3389	-0-	-211	-0-	168	1	3221	2	N	-0-	33		
-----														
KURTH		WELL #: 4		RRCID -> 247274		COMPL. DATE 11/30/2008		TOTAL DEPTH 11878 PERF.10000 - 11843						
06	4260 X	3927	-0-	-333	-0-	189	1	3738	2	Y	-0-	10		
07	4278 X	4242	-0-	-36	-0-	206	1	4036	2	Y	-0-	10		
08	4247 X	4205	-0-	-42	-0-	196	1	4009	2	Y	-0-	10		
09	4110 X	4032	-0-	-78	-0-	190	1	3842	2	Y	-0-	10		
10	4247 X	4140	-0-	-107	-0-	203	1	3937	2	Y	-0-	10		
11	4110 X	3962	-0-	-148	-0-	196	1	3766	2	Y	-0-	10		
-----														
WIENER		WELL #: 2		RRCID -> 247330		COMPL. DATE 01/04/2009		TOTAL DEPTH 11925 PERF.10290 - 11857						
06	5280 X	5093	-0-	-187	-0-	245	1	4846	2	N	2	184	1	25
07	5456 X	5257	-0-	-199	-0-	255	1	5002	2	N	-0-			25
08	5456 X	5186	-0-	-270	-0-	241	1	4945	2	N	-0-			25
09	5160 X	4996	-0-	-164	-0-	236	1	4760	2	N	-0-			25
10	5332 X	5065	-0-	-267	-0-	248	1	4817	2	N	-0-			25
11	5100 X	4396	-0-	-704	-0-	218	1	4178	2	N	-0-			25
-----														
SESSIONS, BOB GU		WELL #: 5		RRCID -> 247352		COMPL. DATE 09/28/2011		TOTAL DEPTH 12380 PERF.11141 - 12213						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
-----														
RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 247360		COMPL. DATE 03/05/2009		TOTAL DEPTH 11825 PERF.10012 - 11770						
06	6840 X	6651	-0-	-189	-0-	320	1	6331	2	Y	-0-			-0-
07	7068 X	6811	-0-	-257	-0-	330	1	6480	2	Y	1			1
08	7068 X	6705	-0-	-363	-0-	312	1	6393	2	Y	-0-			1
09	6690 X	6469	-0-	-221	-0-	305	1	6163	2	Y	1	2	1	-0-
10	6882 X	6745	-0-	-137	-0-	330	1	6414	2	Y	1			1
11	6660 X	6321	-0-	-339	-0-	313	1	6008	2	Y	-0-			1

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA				
SND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 797127										
RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 247364		COMPL. DATE 03/31/2009		TOTAL DEPTH 11825 PERF.10019 - 11748				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	5040 X	4879	-0-	-161	-0-	235	1	4644	2	Y	-0-	38
07	5177 X	5042	-0-	-135	-0-	244	1	4798	2	Y	-0-	38
08	5146 X	4874	-0-	-272	-0-	227	1	4647	2	Y	-0-	38
09	4890 X	4696	-0-	-194	-0-	222	1	4474	2	Y	-0-	38
10	5053 X	4644	-0-	-409	-0-	227	1	4417	2	Y	-0-	38
11	4890 X	4626	-0-	-264	-0-	229	1	4397	2	Y	-0-	38
-----												
LUMBER, ANGELINA		WELL #: 1		RRCID -> 249068		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 11875 PERF.10128 - 11797				
06	4440 X	3958	-0-	-482	-0-	191	1	3767	2	Y	-0-	10
07	4588 X	4142	-0-	-446	-0-	201	1	3941	2	Y	-0-	10
08	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	190	1	3895	2	Y	-0-	10
09	3960 X	3888	-0-	-72	-0-	184	1	3704	2	Y	-0-	10
10	4154 X	3906	-0-	-248	-0-	191	1	3715	2	Y	-0-	10
11	4020 X	3904	-0-	-116	-0-	194	1	3710	2	Y	-0-	10
-----												
MIMS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 249120		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 11820 PERF.10092 - 11715				
06	4260 X	4017	-0-	-243	-0-	194	1	3823	2	N	-0-	20
07	4402 X	4021	-0-	-381	-0-	195	1	3826	2	N	-0-	20
08	4402 X	3989	-0-	-413	-0-	186	1	3803	2	N	-0-	20
09	4140 X	4090	-0-	-50	-0-	193	1	3897	2	N	-0-	20
10	4185 X	4013	-0-	-172	-0-	196	1	3817	2	N	-0-	20
11	4020 X	3824	-0-	-196	-0-	190	1	3634	2	N	-0-	20
-----												
LUMBER, ANGELINA		WELL #: 3		RRCID -> 249123		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 11880 PERF.10022 - 11833				
06	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	220	1	4349	2	N	-0-	20
07	4712 X	4530	-0-	-182	-0-	220	1	4310	2	N	-0-	20
08	4712 X	4480	-0-	-232	-0-	208	1	4272	2	N	-0-	20
09	4560 X	4380	-0-	-180	-0-	207	1	4173	2	N	-0-	20
10	4712 X	4465	-0-	-247	-0-	219	1	4246	2	N	-0-	20
11	4560 X	4220	-0-	-340	-0-	209	1	4011	2	N	-0-	20
-----												
RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 250023		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH 11840 PERF. 9944 - 11763				
06	4620 X	4408	-0-	-212	-0-	212	1	4196	2	Y	-0-	12
07	4743 X	4516	-0-	-227	-0-	219	1	4297	2	Y	-0-	12
08	4712 X	4297	-0-	-415	-0-	200	1	4097	2	Y	-0-	12
09	4500 X	4074	-0-	-426	-0-	192	1	3882	2	Y	-0-	12
10	4619 X	4344	-0-	-275	-0-	213	1	4131	2	Y	-0-	12
11	4410 X	4137	-0-	-273	-0-	205	1	3932	2	Y	-0-	12
-----												
SNEED, C.W. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 250230		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 12367 PERF.10906 - 12276				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5
-----												
RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 250237		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 11875 PERF.10306 - 11754				
06	6180 X	5917	-0-	-263	-0-	285	1	5632	2	Y	-0-	13
07	6386 X	6085	-0-	-301	-0-	295	1	5790	2	Y	-0-	13
08	6355 X	5778	-0-	-577	-0-	269	1	5509	2	Y	-0-	13
09	5910 X	5459	-0-	-451	-0-	258	1	5201	2	Y	-0-	13
10	6107 X	5739	-0-	-368	-0-	281	1	5458	2	Y	-0-	13
11	5910 X	5467	-0-	-443	-0-	271	1	5196	2	Y	-0-	13

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA								
SND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 797127														
SESSIONS, MABEL GU		WELL #: 4		RRCID -> 275316		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 12663		PERF.11300 - 11896						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28

RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 280283		COMPL. DATE 08/02/2015		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10580 - 11373						
06	14400	X	1799	-0-	-12601	-0-	87	1	1712	2	Y	-0-				3
07	14880	X	5508	-0-	-9372	-0-	266	1	5225	2	Y	15				18
							17	9								
08	14880	X	6162	-0-	-8718	-0-	287	1	5871	2	Y	4				22
							4	9								
09	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	257	1	5181	2	Y	12	29	1		5
							13	9								
10	5518	X	5341	-0-	-177	-0-	261	1	5062	2	Y	16				21
							18	9								
11	5970	X	4899	-0-	-1071	-0-	243	1	4649	2	Y	6				27
							7	9								

CONNIE THOMPSON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 280652		COMPL. DATE 10/20/2015		TOTAL DEPTH 11918		PERF.10811 - 11863						
06	48090	X	30960	-0-	-17130	-0-	1492	1	29468	2	Y	-0-				17
07	49693	X	30652	-0-	-19041	-0-	1482	1	29086	2	Y	76				93
							84	9								
08	49693	X	28945	-0-	-20748	-0-	1346	1	27576	2	Y	21				114
							23	9								
09	48090	X	26727	-0-	-21363	-0-	1259	1	25402	2	Y	60	146	1		28
							66	9								
10	33387	X	26673	-0-	-6714	-0-	1302	1	25281	2	Y	82				110
							90	9								
11	30960	X	24604	-0-	-6356	-0-	1218	1	23354	2	Y	29				139
							32	9								

PRESTON HEIRS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 280654		COMPL. DATE 10/08/2015		TOTAL DEPTH 11714		PERF.10734 - 11625						
06	44640	X	18923	-0-	-25717	-0-	912	1	18011	2	Y	-0-				52
07	46128	X	19243	-0-	-26885	-0-	932	1	18290	2	Y	19	65	1		6
							21	9								
08	46128	X	17927	-0-	-28201	-0-	833	1	17076	2	Y	16				22
							18	9								
09	44640	X	16238	-0-	-28402	-0-	767	1	15471	2	Y	-0-				22
10	19840	X	16098	-0-	-3742	-0-	788	1	15310	2	Y	-0-				22
11	18930	X	15161	-0-	-3769	-0-	752	1	14409	2	Y	-0-				22

PRESTON HEIRS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 280805		COMPL. DATE 08/21/2015		TOTAL DEPTH 11574		PERF.10480 - 11482						
06	13485	X	13485	-0-	-0-	-0-	650	1	12835	2	Y	-0-				31
07	13093	X	13093	-0-	-0-	-0-	634	1	12439	2	Y	18	44	1		5
							20	9								
08	12351	X	12351	-0-	-0-	-0-	574	1	11758	2	Y	17				22
							19	9								
09	11422	X	11422	-0-	-0-	-0-	539	1	10883	2	Y	-0-				22
*10	11179	X	11179	-0-	-0-	-0-	547	1	10632	2	Y	-0-				22
*11	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	512	1	9824	2	Y	-0-				22

RAWLINS (900 WILCOX)		74886 750		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ANDERSON				
RAWLINS OPERATING COMPANY, LLC		695349										
MAY		WELL #: 7		RRCID -> 280954		COMPL. DATE 08/08/2015		TOTAL DEPTH 1115		PERF. 934 - 936		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	2850	350	-0-	-2500	-0-	350	1	N	-0-		-0-	
07	2945	350	-0-	-2595	-0-	350	1	N	-0-		-0-	
08	2945	350	-0-	-2595	-0-	350	1	N	-0-		-0-	
09	2850	200	-0-	-2650	-0-	200	1	N	-0-		-0-	
10	0	300	-0-	300 B	-0-	300	1	N	-0-		-0-	
11	0 N	300	-0-	300 B	-0-	600	300 1	N	-0-		-0-	

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK)		75325 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		120027										
BROWN "C" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 092407		COMPL. DATE 12/29/1980		TOTAL DEPTH 10992		PERF.10594 - 10664		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CONNER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 098607		COMPL. DATE 10/13/1981		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10685 - 10704		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130	
08	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-		130	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14	130 1	14	
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	72	1	98	2	N	-0-	14
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14	

BROWN "C" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 226571		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 11386		PERF.10803 - 10887		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	218	1	2595	2	N	-0-	36
07	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	225	1	2658	2	N	1	36
08	2728 N	88	-0-	-2640	-0-	13	1	75	2	N	-0-	36
09	2640 N	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-	36
10	2728 N	2273	-0-	-455	-0-	116	1	2157	2	N	-0-	36
*11	3000 N	3745	-0-	745	-0-	745	222 1	3523	2	N	-0-	36

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P.		500793		CAMERON		WELL #: 2		RRCID -> 216856		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 11885		PERF.10608 - 11772	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
06	1170 N	1041	-0-	-129	-0-	104	1	931	2	Y	5	86 1	24		
07	1426 N	713	-0-	-713	-0-	80	1	624	2	Y	8		32		
08	1581 N	486	-0-	-1095	-0-	68	1	410	2	Y	7		39		
09	1050 N	325	-0-	-725	-0-	47	1	270	2	Y	7		46		
10	713 N	220	-0-	-493	-0-	30	1	183	2	Y	6		52		
11	480 N	218	-0-	-262	-0-	30	1	179	2	Y	8		60		



RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA  
 LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793  
 CAMERON MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 219719 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11753 PERF.10658 - 11540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	276	1	2469	2	Y	6	89 1	26
07	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	319	1	2488	2	Y	8		34
08	2852 N	2283	-0-	-569	-0-	323	1	1952	2	Y	7		41
09	2760 N	2279	-0-	-481	-0-	338	1	1930	2	Y	10		51
10	2821 N	2594	-0-	-227	-0-	368	1	2217	2	Y	8		59
*11	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	356	1	2158	2	Y	8		67

DAVIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 237500 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11907 PERF.10710 - 19722

06	7800 X	7234	-0-	-566	-0-	603	1	6598	2	N	30		159
07	7967 X	7377	-0-	-590	-0-	619	1	6706	2	N	47	181 1	25
08	7564 X	7205	-0-	-359	-0-	622	1	6561	2	N	20		45
09	7320 X	6700	-0-	-620	-0-	277	1	6389	2	N	31		76
10	7471 X	7003	-0-	-468	-0-	203	1	6742	2	N	53		129
11	7230 X	6575	-0-	-655	-0-	190	1	6355	2	N	27		156

SAMSON LONE STAR, LLC TOBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 225327 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9711 - 10581

*12	T. A.	7425	-0-	7425	986522	356	1	7056	2	Y	12		112
*01	T. A.	7581	-0-	7581	994103	356	1	7159	2	Y	60		172
*02	T. A.	7062	-0-	7062	1001165	342	1	6672	2	Y	44	174 1	42
*03	T. A.	7447	-0-	7447	1008612	365	1	7072	2	Y	9		51
*04	T. A.	7058	-0-	7058	1015670	355	1	6700	2	Y	3		54
*05	T. A.	7347	-0-	7347	1023017	366	1	6955	2	Y	24		78
*06	T. A.	6998	-0-	6998	1030015	370	1	6621	2	Y	6		84
*07	14B2 EXT	7165	-0-	7165	1037180	413	1	6738	2	Y	13	47 1	50
*08	14B2 EXT	7141	-0-	7141	1044321	383	1	6754	2	Y	4		54
*09	14B2 EXT	6958	-0-	6958	1051279	389	1	6567	2	Y	2		56
*10	14B2 EXT	7179	-0-	7179	1058458	409	1	6768	2	Y	2		58
*11	14B2 EXT	7024	-0-	7024	1065482	380	1	6603	2	Y	37		95

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA														
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737														
ALEX GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 231663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11000														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2850 X	2546	-0-	-304	-0-	162	1	2381	2	Y	3			21
07	2945 X	2551	-0-	-394	-0-	178	1	2371	2	Y	2			23
08	2480 N	2456	-0-	-24	-0-	172	1	2283	2	Y	1			24
09	2400 N	2346	-0-	-54	-0-	184	1	2133	2	Y	26			50
10	2480 N	2319	-0-	-161	-0-	115	1	2204	2	Y	-0-			50
*11	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	335	1	2080	2	Y	-0-			50
ALEX GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11181 PERF.10710 - 11268														
06	2910 X	2511	-0-	-399	-0-	160	1	2349	2	Y	2			19
07	3007 X	2477	-0-	-530	-0-	173	1	2301	2	Y	3			22
08	2480 N	2468	-0-	-12	-0-	173	1	2294	2	Y	1			23
09	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	194	1	2244	2	Y	27			50
10	2480 N	2421	-0-	-59	-0-	120	1	2301	2	Y	-0-			50
11	2400 N	2356	-0-	-44	-0-	327	1	2029	2	Y	-0-			50
PANTHER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 237549 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11670 PERF.10349 - 11497														
06	6949 X	6949	-0-	-0-	-0-	488	1	6461	2	N	-0-			100
07	7053 X	7053	-0-	-0-	-0-	508	1	6545	2	N	-0-			100
08	7294 X	7294	-0-	-0-	-0-	514	1	6741	2	N	35			135
09	6650 X	6650	-0-	-0-	-0-	424	1	6224	2	N	2			137
10	6431 X	6431	-0-	-0-	-0-	424	1	6007	2	N	-0-			137
*11	5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	744	1	5203	2	N	-0-			137
TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238147 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10481 - 11360														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CHEETAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245986 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9522 - 11409														
06	31 X	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-			18
07	31 X	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	N	-0-			18
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	-0-			18
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	N	-0-			18
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	N	-0-			18
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	N	-0-			18

OIL AND GAS DIVISION

-----  
RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA  
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737  
JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 250884 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 11637 PERF. 9593 - 10986  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3960 X	3797	-0-	-163	-0-	201 1	3586 2	N	9			124
07	4092 X	3903	-0-	-189	-0-	10 9	225 1	N	8			132
08	4092 X	3851	-0-	-241	-0-	9 9	206 1	N	7			139
09	3930 X	3811	-0-	-119	-0-	8 9	213 1	N	-0-			139
10	3999 X	3850	-0-	-149	-0-	9 9	219 1	N	8			147
11	3810 X	3732	-0-	-78	-0-	11 9	203 1	N	10			157

-----  
TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 251767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9547 - 10896  
-----

06	8700 X	8157	-0-	-543	-0-	432 1	7715 2	Y	9			27
07	8959 X	8219	-0-	-740	-0-	10 9	473 1	Y	32	49	1	10
08	8153 X	8134	-0-	-19	-0-	35 9	435 1	Y	22			32
09	8077 X	8077	-0-	-0-	-0-	24 9	448 1	Y	57	81	1	8
10	8162 X	8162	-0-	-0-	-0-	63 9	464 1	Y	19			27
11	7890 X	7808	-0-	-82	-0-	21 9	424 1	Y	16			43

-----  
JAGUAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 253356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9534 - 11364  
-----

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36

-----  
PUMA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255095 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9680 - 11194  
-----

06	1620 N	1492	-0-	-128	-0-	79 1	1413 2	N	-0-			20
07	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	77 1	1264 2	N	-0-			20
08	1426 N	1371	-0-	-55	-0-	74 1	1297 2	N	-0-			20
09	1500 N	1443	-0-	-57	-0-	81 1	1362 2	N	-0-			20
10	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	83 1	1376 2	N	-0-			20
*11	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	78 1	1350 2	N	-0-			20

-----  
LUCAS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256117 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9467 - 11259  
-----

06	23340 X	21986	-0-	-1354	-0-	1165 1	20821 2	N	-0-			97
07	24118 X	22317	-0-	-1801	-0-	1289 1	21028 2	N	-0-			97
08	23591 X	22134	-0-	-1457	-0-	1185 1	20904 2	N	41			138
09	22710 X	21379	-0-	-1331	-0-	45 9	1196 1	N	-0-			138
10	23157 X	21903	-0-	-1254	-0-	1249 1	20654 2	N	-0-			138
11	21990 X	21246	-0-	-744	-0-	1157 1	20089 2	N	-0-			138

OIL AND GAS DIVISION

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA  
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737  
 MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259617 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9412 - 11136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	11580 X	10813	-0-	-767	-0-	573	1	10239	2	N	1			56
07	11966 X	10965	-0-	-1001	-0-	633	1	10331	2	N	1			57
08	10974 X	10957	-0-	-17	-0-	587	1	10357	2	N	12	49	1	20
09	10620 X	10548	-0-	-72	-0-	590	1	9954	2	N	4			24
10	10974 X	10775	-0-	-199	-0-	614	1	10158	2	N	3			27
11	10620 X	10321	-0-	-299	-0-	562	1	9757	2	N	2			29

SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC. 829288  
 MODISSETT WELL #: 2 RRCID -> 218685 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10700 - 11846

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

RED LAND, NE (PETTIT) 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA  
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406  
 CAMERON "B" WELL #: 3 RRCID -> 124783 COMPL. DATE 05/11/1987 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9952 - 9960

06	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2015	2	6	9	N	5			70
07	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-			70
08	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2579	2	11	9	N	10			80
09	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2065	2	6	9	N	5			85
10	2728 N	376	-0-	-2352	-0-	365	2	11	9	N	10			95
11	2520 N	2022	-0-	-498	-0-	2016	2	6	9	N	5			100

CAMERON "B" WELL #: 2 RRCID -> 281211 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9942 - 9966

06	0	1868	-0-	1868	1868	1860	2	8	9	N	7	3	8	4
07	0	2522	-0-	2522	4390	2520	2	2	9	N	2			6
*08	6777 X	2387	-0-	-4390	-0-	2381	2	6	9	N	5			11
*09	9000 X	1914	-0-	-7086	-0-	1906	2	8	9	N	7			18
*10	9300 X	347	-0-	-8953	-0-	336	2	11	9	N	10	3	8	25
*11	9000 X	1860	-0-	-7140	-0-	1860	2			N	-0-			25

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027  
 BROWN "C" GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 226573 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10056 - 10128

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

BROWN "C" GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 228835 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9810 - 10171

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

RED LAND, NE (PETTIT) C. W. RESOURCES, INC. CAMERON "B"		//CONT.//	75326 600 121085	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* *	* *	DISPOSITIONS AMT CODE	* *	* *	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1RX RRCID -> 257351 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10024 PERF.10929 - 13719											
06	251 X	251	-0-	-0-	-0-		251 2			N	-0-
07	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-
08	123 X	123	-0-	-0-	-0-		123 2			N	-0-
09	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-
10	248 X	194	-0-	-54	-0-		194 2			N	-0-
11	240 X	203	-0-	-37	-0-		203 2			N	-0-

SAMSON LONE STAR, LLC TOBY GAS UNIT 1		744737	WELL #: 1		RRCID -> 237264	COMPL. DATE 01/23/2007	TOTAL DEPTH 11500	PERF. N/A	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

TIPTON GAS UNIT 1		WELL #: 1	RRCID -> 238146	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11750	PERF. 9590 - 11360
06	13620 X	12361	-0-	-1259	-0-	654 1 13 9	11694 2 Y 12 38
07	14074 X	12588	-0-	-1486	-0-	724 1 54 9	11810 2 Y 49 72 1 15
08	13919 X	12433	-0-	-1486	-0-	666 1 26 9	11741 2 Y 24 39
09	13080 X	12373	-0-	-707	-0-	689 1 62 9	11622 2 Y 56 87 1 8
10	13516 X	11696	-0-	-1820	-0-	666 1 19 9	11011 2 Y 17 25
11	12360 X	11886	-0-	-474	-0-	646 1 29 9	11211 2 Y 26 51

CHEETAH GU 1		WELL #: 1	RRCID -> 245987	COMPL. DATE 01/27/2009	TOTAL DEPTH 11671	PERF. 9522 - 9732
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT -0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT -0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT -0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT -0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT -0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT -0-

JOHNSON		WELL #: 3	RRCID -> 250885	COMPL. DATE 08/01/2009	TOTAL DEPTH 11637	PERF. 9593 - 9958
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT -0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT -0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT -0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT -0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT -0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT -0-

TIPTON GAS UNIT 1		WELL #: 2	RRCID -> 251768	COMPL. DATE 08/08/2009	TOTAL DEPTH 11368	PERF. 9547 - 9752
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT -0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT -0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT -0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT -0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT -0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT -0-

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA  
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737  
 JAGUAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 253358 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9534 - 9714

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

PUMA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255096 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9680 - 9685

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

LUCAS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256226 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9467 - 9650

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

MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259616 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9412 - 9591

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REDLAND, NE. (JAMES LIME) 75329 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA  
 BONNER, JOE INC. 082519  
 CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 129886 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 11017 PERF. 9392 - 9448

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/27/2016 - P/A 10/27/2016																

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027  
 BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230392 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9529 - 10664

06	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	101	1	1206	2	N	12					129
						13	9									
07	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	107	1	1260	2	N	13					142
						14	9									
08	1395 N	55	-0-	-1340	-0-	8	1	47	2	N	-0-					142
09	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	22	145	1			19
10	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	83	1	1534	2	N	-0-					19
*11	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	84	1	1337	2	N	-0-					19

REDLAND, NE (TRAVIS PEAK)												
BONNER, JOE INC.												
MCLEAN ESTATE												
WELL #: 1 RRCID -> 105461 COMPL. DATE 11/17/1982 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10395 - 10500												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/27/2016 - P/A 10/27/2016												

BUFFCO PRODUCTION INC.												
CAMERON "B"												
WELL #: 2 RRCID -> 111884 COMPL. DATE 05/13/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10774 - 10792												
*06	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/14/2016												

FROST												
WELL #: 1 RRCID -> 229088 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12348 PERF.11044 - 11542												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17
09	14B2 EXT	156	-0-	156	156	156	2			Y	-0-	17
10	14B2 EXT	264	-0-	264	420	264	2			Y	-0-	17
11	14B2 EXT	45	-0-	45	465	45	2			Y	-0-	17

C. W. RESOURCES, INC.												
RIVER, ANGELINA GU												
WELL #: 2 RRCID -> 246174 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10670 - 11393												
06	6005 X	6005	-0-	-0-	-0-	5994	2	11	9	N	10	35
07	5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	5736	2			N	-0-	35
08	7001 X	7001	-0-	-0-	-0-	6984	2	17	9	N	15	50
09	6306 X	6306	-0-	-0-	-0-	6295	2	11	9	N	10	60
*10	7229 X	7229	-0-	-0-	-0-	7221	2	8	9	N	7	67
*11	6684 X	6684	-0-	-0-	-0-	6684	2			N	-0-	67

HIGHTOWER GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 249529 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 11947 PERF.10410 - 11582												
06	5340 X	4440	-0-	-900	-0-	4429	2	11	9	N	10	45
07	5518 X	4448	-0-	-1070	-0-	4426	2	22	9	N	20	65
08	5518 X	5460	-0-	-58	-0-	5449	2	11	9	N	10	75
09	5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	5019	2	6	9	N	5	80
*10	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	4925	2	11	9	N	10	90
11	5280 X	4619	-0-	-661	-0-	4608	2	11	9	N	10	100

PALMER PETROLEUM INC.												
ANGELINA LUMBER CO.												
WELL #: 1 RRCID -> 223775 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10631 - 11378												
06	3000 N	3941	-0-	941	941	46	1	3873	2	N	20	80
07	3463 X	2522	-0-	-941	-0-	22	9	20	1	2485	2	95
08	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	17	9	62	1	4329	2	117
09	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	24	9	60	1	4293	2	145
10	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	35	9	62	1	4173	2	164
*11	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	21	9	60	1	3923	2	184
						22	9					

OIL AND GAS DIVISION

-----													
RED SPRINGS (RODESSA LOWER)			75377 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SMITH			
BIG GAS OIL LLP			069434										
RED SPRINGS GAS UNIT #6			WELL #: 1		RRCID -> 016540		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		2048 S	2048	-0-	-0- B	-0-	1961 2	87 9	N	79			150
07		1950 S	1950	-0-	-0- B	-0-	1865 2	85 9	N	77	154 1		73
08		1947 S	1947	-0-	-0- B	-0-	1871 2	76 9	N	69			142
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		2420 S	2420	-0-	-0- B	-0-	2344 2	76 9	N	69	173 1		38
10		879 S	NO RPT	-0-	-879 B	-0-			N	NO RPT			38
11		851 S	NO RPT	-0-	-851 B	-0-			N	NO RPT			38
-----													
RED SPRINGS GAS UNIT #8			WELL #: 1		RRCID -> 016542		COMPL. DATE 05/14/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9345 - 9385		
06		30 S	25	-0-	-5 B	-0-	25 2		N	-0-			-0-
07		31 S	24	-0-	-7 B	-0-	24 2		N	-0-			-0-
08		31 S	24	-0-	-7 B	-0-	24 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		30 S	12	-0-	-18 B	-0-	12 2		N	-0-			-0-
10		31 S	NO RPT	-0-	-31 B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		30 S	NO RPT	-0-	-30 B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
REDWINE (TRAVIS PEAK)			75495 700		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: RUSK			
TRIVIUM OPERATING, LLC			871168										
COLEMAN, BETTIE			WELL #: 9		RRCID -> 197815		COMPL. DATE 07/24/2003		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7830 - 8000		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
REDWINE (TRAVIS PEAK "A")			75495 701		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: RUSK			
JANDAR EXPLORATION, L. C.			429781										
HALE, ORA T.			WELL #: 1		RRCID -> 089734		COMPL. DATE 08/15/1980		TOTAL DEPTH 7828		PERF. 7781 - 7790		
06		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		N	-0-			34
07		124 N	69	-0-	-55	-0-	69 2		N	-0-			34
08		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-			34
09		150 N	80	-0-	-70	-0-	80 2		N	-0-			34
*10		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-			34
11		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			34
-----													
REKLAW (PETTIT)			75839 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE			
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.			681057										
SESSION, D. J.			WELL #: 1D		RRCID -> 050062		COMPL. DATE 05/02/1983		TOTAL DEPTH 8875		PERF. 8474 - 8502		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
REKLAW GU 3			WELL #: 7		RRCID -> 216123		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 8620 - 8643		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 1		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-



REKLAW (PETTIT)										//CONT.//		75839 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE	
PROX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.										//CONT.//		681057							
MIDDLETON, V GU 1										WELL #:		9		RRCID -> 257446		COMPL. DATE 06/18/2010		TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8752 - 8774	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE					
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
-----																			
GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1										WELL #:		4		RRCID -> 264153		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8422 - 8430	
06		0 W	3	-0-	-0-	3	104	3 3		N	-0-			1					
07		0 W		-0-	-0-		104			N	-0-			1					
08		0 W	2	-0-	-0-	2	106	2 3		N	-0-			1					
09		0 W		-0-	-0-		106			N	-0-			1					
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-		106			N	NO RPT			1					
11		0 W		-0-	-0-		106			N	-0-			1					
-----																			
REKLAW (PETTIT, SOUTHWEST)										75839 260		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHEROKEE			
HIBBARD ENERGY, LP										383757									
TIMBERSTAR										WELL #:		1		RRCID -> 249924		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9303 - 10188	
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
-----																			
REKLAW (RODESSA)										75839 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
PROX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.										681057									
GUIDRY, FAUSTINE GU 1										WELL #:		9		RRCID -> 249947		COMPL. DATE 03/12/2009		TOTAL DEPTH 9639 PERF. 8261 - 8287	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
-----																			
SOUTH REKLAW GU 2B										WELL #:		7		RRCID -> 253787		COMPL. DATE 07/03/2009		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7824 - 7828	
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
-----																			
MIDDLETON, V GU 1										WELL #:		9		RRCID -> 264113		COMPL. DATE 10/18/2011		TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7797 - 7804	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

REKLAW (RODESSA)		//CONT.//		75839 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE		
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.		//CONT.//		681057								
REKLAW GU 4		WELL #:		9	RRCID ->	264148	COMPL. DATE	09/21/2011	TOTAL DEPTH	9640	PERF.	7785 - 7791
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2070 X	2029	-0-	-41	-0-	2029 3		Y	-0-			17
07	1984 X	1502	-0-	-482	-0-	1501 3	1 9	Y	1	12 1		6
08	T. A.	1739	-0-	1739	1739	1739 3		Y	-0-			6
09	T. A.	3773	-0-	3773	5512	3773 3		Y	-0-			6
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	5512			Y	NO RPT			6
*11	7718 X	2206	-0-	-5512	-0-	2206 3		Y	-0-			6

REKLAW (TRAVIS PEAK)		75839 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE			
HIBBARD ENERGY, LP		383757										
HARGRAVE		WELL #:		1	RRCID ->	229168	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	9983 - 10374
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	510 N	490	-0-	-20	-0-	490 2		N	-0-			61
07	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 2		N	-0-			61
08	496 N	427	-0-	-69	-0-	427 2		N	-0-			61
09	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2		N	-0-			61
10	589 N	464	-0-	-125	-0-	464 2		N	-0-			61
11	420 N	385	-0-	-35	-0-	385 2		N	-0-			61

GOODSON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	229238	COMPL. DATE	06/13/2007	TOTAL DEPTH	10856	PERF.	9243 - 9823
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	231 2	3 9	N	3			83
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2		N	-0-			83
08	589 N	162	-0-	-427	-0-	162 2		N	-0-			83
09	240 N	106	-0-	-134	-0-	106 2		N	-0-			83
10	248 N	106	-0-	-142	-0-	106 2		N	-0-			83
*11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-			83

TIMBERSTAR		WELL #:		1	RRCID ->	249925	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	8789 - 10188
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LRE OPERATING, LLC		511727		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE			
LANIER, H. GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	108303	COMPL. DATE	09/04/1998	TOTAL DEPTH	10012	PERF.	9006 - 9564
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/23/2015 - P/A 04/23/2015												

NEUMIN PRODUCTION COMPANY		605990		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE			
PETTIT		WELL #:		1	RRCID ->	238594	COMPL. DATE	03/27/2008	TOTAL DEPTH	11426	PERF.	10275 - 11328
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	4800 X	3387	-0-	-1413	-0-	607 1	2780 3	N	-0-			45
07	4960 X	3767	-0-	-1193	-0-	627 1	3140 3	N	-0-			45
08	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	627 1	3858 3	N	-0-			45
09	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	607 1	3529 3	N	-0-			45
10	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	627 1	4195 3	N	-0-			45
*11	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	607 1	3967 3	N	-0-			45

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CHEROKEE						
PROX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057																
REKLAW GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 089289 COMPL. DATE 12/10/1979										TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9043 - 9590					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
10	15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-					Y	NO RPT					-0-
*11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
-----																
REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 102017 COMPL. DATE 08/10/1982										TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9188 - 9638					
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					31
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	21	1			11
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
-----																
SUMMERS NORTH FALCON CREEK WELL #: 2 RRCID -> 110929 COMPL. DATE 06/01/1984										TOTAL DEPTH 9664	PERF. 9254 - 9420					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
SUMMERS NORTH FALCON CREEK WELL #: 1 RRCID -> 110930 COMPL. DATE 12/08/2000										TOTAL DEPTH 9798	PERF. 9303 - 9755					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					30
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
*11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-	16	1			15
-----																
SOUTH FALCON CREEK WELL #: 1 RRCID -> 111894 COMPL. DATE 11/28/2000										TOTAL DEPTH 10025	PERF. 9442 - 9786					
06	450 N	404	-0-	-46	-0-	404	3			Y	-0-					16
07	465 N	360	-0-	-105	-0-	360	3			Y	-0-					16
08	496 X	378	-0-	-118	-0-	378	3			Y	-0-					16
09	480 X	41	-0-	-439	-0-	40	3	1	9	Y	1					17
10	496 X	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					17
*11	450 X	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					18
-----																
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 2 RRCID -> 169601 COMPL. DATE 06/11/1998										TOTAL DEPTH 14151	PERF. 9190 - 9750					
06	240 N	187	-0-	-53	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
07	248 N	173	-0-	-75	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
08	248 N	195	-0-	-53	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-
*11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
-----																
REKLAW GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 175196 COMPL. DATE 09/19/1999										TOTAL DEPTH 10635	PERF. 8814 - 9694					
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	43	3	1	9	Y	1	7	1			4
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-	4	1			-0-
08	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-
*11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE																
PROX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. //CONT.// 681057																
REKLAW GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 175537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9092 - 10002																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					1
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					1
08	186 N	142	-0-	-44	-0-	142	3			Y	-0-					1
09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					1
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					1
11	150 N	117	-0-	-33	-0-	117	3			Y	-0-					1
-----																
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 1A RRCID -> 177751 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9019 - 9570																
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	12	1			15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	13	1			4
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					11
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
-----																
MIDDLETON, V GU1 WELL #: 2 RRCID -> 180224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9008 - 9454																
06	300 N	286	-0-	-14	-0-	279	3	7	9	Y	6					6
07	310 N	212	-0-	-98	-0-	210	3	2	9	Y	2					8
08	434 N	234	-0-	-200	-0-	232	3	2	9	Y	2					10
*09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					10
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					10
*11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					10
-----																
JAMES, S. GU WELL #: 1 RRCID -> 180489 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9045 - 10142																
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					1
07	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	3			Y	-0-					1
08	217 N	136	-0-	-81	-0-	136	3			Y	-0-					1
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					1
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					1
*11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					1
-----																
JAMES, S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 183054 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9251 - 9813																
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	135	3	10	9	Y	9	12	1			15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	13	1			4
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					11
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					11
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
-----																
GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 183212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8960 - 9224																
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	9	12	1			15
07	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	2	13	1			4
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					11
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
-----																
MARY KATE G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 183932 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9012 - 9808																
06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	569	3	7	9	Y	6					6
07	561 N	561	-0-	-0-	-0-	559	3	2	9	Y	2					8
08	557 N	557	-0-	-0-	-0-	555	3	2	9	Y	2					10
09	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			Y	-0-					10
10	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					10
*11	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			Y	-0-					10

OIL AND GAS DIVISION

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE												
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. //CONT.// 681057												
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 3 RRCID -> 184369 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9196 - 9790												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
-----												
REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 185155 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8876 - 9844												
06		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3	Y	-0-		9
07		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3	Y	-0-	6 1	3
08		261 N	261	-0-	-0-	-0-	260	3	Y	1		4
09		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3	Y	-0-		4
10		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT		4
*11		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3	Y	-0-		4
-----												
MIDDLETON, V GU1 WELL #: 4 RRCID -> 185639 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9083 - 9343												
06		194 N	194	-0-	-0-	-0-	187	3	Y	6		6
07		62 N	47	-0-	-15	-0-	45	3	Y	2		8
08		155 X	25	-0-	-130	-0-	23	3	Y	2		10
09		150 X	22	-0-	-128	-0-	22	3	Y	-0-		10
10		186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT		10
11		180 X	35	-0-	-145	-0-	35	3	Y	-0-		10
-----												
REKLAW GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 185892 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8886 - 10190												
06		150 N	23	-0-	-127	-0-	23	3	Y	-0-		98
07		25 N	25	-0-	-0-	-0-	22	3	Y	3	67 1	35
08		25 N	25	-0-	-0-	-0-	23	3	Y	2		37
09		63 N	63	-0-	-0-	-0-	61	3	Y	2		39
10		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		39
*11		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	Y	-0-	39 1	2
-----												
SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 186298 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8946 - 9657												
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	1		6
07		12 N	12	-0-	-0-	-0-	11	3	Y	1		7
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	1		8
09		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	Y	-0-		8
10		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		8
*11		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	Y	-0-		8
-----												
GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 186330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9145 - 9439												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 186734 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9064 - 9670												
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	1		6
07		12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	3	Y	2		8
08		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	2		10
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
10		3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-			Y	NO RPT		10
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE												
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. //CONT.// 681057												
REKLAW GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 186841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8926 - 9372												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * *	DISPOSITIONS * * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	131 3	10 9	Y	9	12 1	15	
07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	120 3	2 9	Y	2	13 1	4	
08	186 N	134	-0-	-52	-0-	126 3	8 9	Y	7		11	
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		Y	-0-		11	
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT		11	
*11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		Y	-0-		11	
-----												
SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 187162 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 9040 - 10042												
06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	227 3	1 9	Y	1		6	
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	196 3	2 9	Y	2		8	
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	215 3	2 9	Y	2		10	
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3		Y	-0-		10	
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT		10	
*11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		Y	-0-		10	
-----												
REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 187902 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9024 - 9826												
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		Y	-0-		6	
07	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3		Y	-0-	4 1	2	
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3		Y	-0-		2	
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3		Y	-0-		2	
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT		2	
*11	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3		Y	-0-		2	
-----												
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 4 RRCID -> 188961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9418 - 9928												
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	62 3	10 9	Y	9	12 1	15	
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	52 3	2 9	Y	2	13 1	4	
08	93 N	30	-0-	-63	-0-	22 3	8 9	Y	7		11	
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		Y	-0-		11	
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT		11	
11	30 N	6	-0-	-24	-0-	6 3		Y	-0-		11	
-----												
MIDDLETON, V GU1 WELL #: 5 RRCID -> 189260 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9255 - 9628												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		Y	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
*11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3		Y	-0-		-0-	
-----												
WADE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 189586 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9260 - 9540												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
JAMES, S. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 190117 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9156 - 9936												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	9	12 1	15	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	13 1	4	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7		11	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		11	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11	

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CHEROKEE			
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. //CONT.// 681057													
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 5 RRCID -> 190118 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9026 - 9766	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	109 3	10 9	Y	9	12 1			15
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	83 3	2 9	Y	2	13 1			4
08	155 N	102	-0-	-53	-0-	94 3	8 9	Y	7				11
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		Y	-0-				11
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT				11
*11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		Y	-0-				11
-----													
MARY KATE G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 190448 COMPL. DATE 08/02/2002										TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9068 - 9130	
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	362 3	1 9	Y	1				6
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	109 3	2 9	Y	2				8
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	56 3	2 9	Y	2				10
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3		Y	-0-				10
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT				10
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-				10
-----													
MASSINGILL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191400 COMPL. DATE 04/09/2009										TOTAL DEPTH	10200	PERF. 7920 - 7992	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 6 RRCID -> 191671 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9064 - 10070	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	9	12 1			15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	13 1			4
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7				11
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				11
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT				11
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				11
-----													
REKLAW GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 191743 COMPL. DATE 10/18/2002										TOTAL DEPTH	10250	PERF. 8968 - 10102	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 191945 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	12380	PERF. 8896 - 9382	
06	14B2 EXT	56	-0-	56	-0-	56 3		Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	58	-0-	58	-0-	114 3		Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	61	-0-	61	-0-	175 3		Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	32	-0-	32	-0-	207 3		Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	207		Y	NO RPT				-0-
*11	207 X	-0-	-0-	-207	-0-			Y	-0-				-0-
-----													
REKLAW GU 3 WELL #: 8 RRCID -> 192435 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10074	PERF. 8924 - 9805	
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	137 3	4 9	Y	4				11
07	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3		Y	-0-				11
08	248 N	21	-0-	-227	-0-	21 3		Y	-0-				11
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-				11
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT				11
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-				11

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CHEROKEE			
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. //CONT.// 681057													
REKLAW GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 192559 COMPL. DATE 01/09/2004										TOTAL DEPTH	10270	PERF.	8908 - 9480
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	100	-0-	100	697	100 3		Y	-0-			58
07		1104 X	407	-0-	-697	-0-	406 3	1 9	Y	1	39 1		20
08		422 N	422	-0-	-0-	-0-	421 3	1 9	Y	1			21
09		3000 N	4111	-0-	1111	1111	4111 3		Y	-0-			21
10		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	1018		Y	NO RPT			21
*11		1649 N	631	-0-	-1018	-0-	631 3		Y	-0-			21
-----													
GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 192951 COMPL. DATE 01/03/2003										TOTAL DEPTH	9970	PERF.	8924 - 9525
06		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		Y	-0-			1
07		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		Y	-0-			1
08		124 N	65	-0-	-59	-0-	65 3		Y	-0-			1
09		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		Y	-0-			1
10		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT			1
11		60 N	39	-0-	-21	-0-	39 3		Y	-0-			1
-----													
WIPPRECHT GU 1 WELL #: 5 L RRCID -> 192980 COMPL. DATE 12/21/2002										TOTAL DEPTH	10035	PERF.	9023 - 9644
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
REKLAW GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 193075 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9835	PERF.	8996 - 9654
06		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3		Y	-0-			1
07		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3		Y	-0-			1
08		186 N	8	-0-	-178	-0-	8 3		Y	-0-			1
09		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3		Y	-0-			1
10		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			Y	NO RPT			1
*11		767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 3		Y	-0-			1
-----													
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 8 RRCID -> 193719 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9036 - 9788
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
-----													
REKLAW GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 194428 COMPL. DATE 11/25/2003										TOTAL DEPTH	10270	PERF.	8521 - 8534
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 194839 COMPL. DATE 04/19/2003										TOTAL DEPTH	9940	PERF.	8864 - 9052
06		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		Y	-0-			10
07		38 N	38	-0-	-0-	-0-	37 3	1 9	Y	1	7 1		4
08		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		Y	-0-			4
09		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		Y	-0-			4
10		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT			4
11		60 N	49	-0-	-11	-0-	49 3		Y	-0-			4



REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE												
PROX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. //CONT.// 681057												
REKLAW GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 194841 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9046 - 9048												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		436 N	436	-0-	-0-	-0-	435 3	1 9	Y	1		6
07		378 N	378	-0-	-0-	-0-	376 3	2 9	Y	2		8
08		496 N	370	-0-	-126	-0-	368 3	2 9	Y	2		10
09		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 3		Y	-0-		10
10		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT		10
*11		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 3		Y	-0-		10
-----												
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 9 RRCID -> 195585 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 9016 - 9358												
06		140 N	140	-0-	-0-	-0-	130 3	10 9	Y	9	12 1	15
07		111 N	111	-0-	-0-	-0-	109 3	2 9	Y	2	13 1	4
08		T. A.	121	-0-	121	-0-	113 3	8 9	Y	7		11
09		T. A.	143	-0-	143	-0-	264	143 3	Y	-0-		11
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	264		Y	NO RPT		11
*11		416 X	152	-0-	-264	-0-	152 3		Y	-0-		11
-----												
WADE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195684 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8964 - 9343												
06		38 N	38	-0-	-0-	-0-	29 3	9 9	Y	8	22 1	20
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	1 3	3 9	Y	3	18 1	5
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	7		12
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
10		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		12
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
-----												
REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 195905 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8904 - 9570												
06		270 N	244	-0-	-26	-0-	244 3		Y	-0-		6
07		224 N	224	-0-	-0-	-0-	223 3	1 9	Y	1	5 1	3
08		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3		Y	-0-		3
09		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579 3		Y	-0-		3
10		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT		3
*11		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 3		Y	-0-		3
-----												
REKLAW GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 196051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8836 - 9788												
06		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3		Y	-0-		78
07		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		Y	-0-		78
08		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		Y	-0-		78
09		211 N	211	-0-	-0-	-0-	208 3	3 9	Y	3		81
10		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT		81
*11		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3		Y	-0-	40 1	44
-----												
REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 197152 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8885 - 9489												
06		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		Y	-0-		5
07		92 N	92	-0-	-0-	-0-	91 3	1 9	Y	1	4 1	2
08		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		Y	-0-		2
09		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		Y	-0-		2
10		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT		2
*11		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		Y	-0-		2
-----												
REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 197153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8933 - 9198												
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CHEROKEE							
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. //CONT.// 681057																	
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 11 RRCID -> 197195 COMPL. DATE 08/22/2003										TOTAL DEPTH	9966	PERF.	9012 - 9796				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3			Y	-0-					4
07		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					4
08		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					4
09		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					4
10		13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-					Y	NO RPT					4
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					4
-----																	
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 12 RRCID -> 197985 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9980	PERF.	8984 - 9546				
06		270 N	259	-0-	-11	-0-	259	3			Y	-0-					1
07		279 N	273	-0-	-6	-0-	273	3			Y	-0-					1
08		310 N	263	-0-	-47	-0-	263	3			Y	-0-					1
09		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					1
10		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					1
*11		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					1
-----																	
LUE, TERRIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 198153 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8832 - 9492				
06		60 N	29	-0-	-31	-0-	29	3			Y	-0-					7
07		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-	5	1			2
08		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					2
09		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					2
10		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					2
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					2
-----																	
GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 198378 COMPL. DATE 10/08/2003										TOTAL DEPTH	9670	PERF.	8915 - 9387				
06		82 N	82	-0-	-0-	-0-	72	3	10	9	Y	9	12	1			15
07		67 N	67	-0-	-0-	-0-	65	3	2	9	Y	2	13	1			4
08		62 N	50	-0-	-12	-0-	42	3	8	9	Y	7					11
09		72 N	72	-0-	-0-	-0-	71	3	1	9	Y	1					12
10		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					12
11		60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3			Y	-0-	12	1			1
-----																	
REKLAW GU 1 WELL #: 11 L RRCID -> 198778 COMPL. DATE 10/31/2003										TOTAL DEPTH	9910	PERF.	8894 - 9511				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
REKLAW GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 199063 COMPL. DATE 11/30/2003										TOTAL DEPTH	9964	PERF.	8885 - 9691				
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	12	1			6
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1	6	1			1
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
-----																	
REKLAW GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 199367 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9980	PERF.	8952 - 9858				
06		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					6
07		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					6
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					6
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10		6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT					6
11		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					6

OIL AND GAS DIVISION

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CHEROKEE			
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. //CONT.// 681057															
MIDDLETON, V GU1 WELL #: 8 RRCID -> 199406 COMPL. DATE 12/10/2003												TOTAL DEPTH	9686	PERF.	8950 - 9487
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06		104 N	104	-0-	-0-	-0-	103 3	1 9	Y	1			6		
07		93 N	72	-0-	-21	-0-	70 3	2 9	Y	2			8		
08		155 N	84	-0-	-71	-0-	82 3	2 9	Y	2			10		
09		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		Y	-0-			10		
10		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT			10		
11		90 N	73	-0-	-17	-0-	73 3		Y	-0-			10		
-----															
REKLAW GU 3 WELL #: 14 RRCID -> 200238 COMPL. DATE 01/23/2004												TOTAL DEPTH	10030	PERF.	8871 - 9682
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12		
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12		
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12		
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12		
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12		
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12		
-----															
JAMES, S. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 200433 COMPL. DATE 01/30/2004												TOTAL DEPTH	9885	PERF.	9200 - 9776
06		11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 3	10 9	Y	9	12 1		15		
07		257 N	257	-0-	-0-	-0-	255 3	2 9	Y	2	13 1		4		
08		289 N	289	-0-	-0-	-0-	281 3	8 9	Y	7			11		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11		
10		4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-			Y	NO RPT			11		
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			11		
-----															
REKLAW GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 201650 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH	9999	PERF.	8973 - 9892
06		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3		Y	-0-			12		
07		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		Y	-0-	8 1		4		
08		155 N	114	-0-	-41	-0-	113 3	1 9	Y	1			5		
09		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3		Y	-0-			5		
10		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT			5		
*11		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		Y	-0-			5		
-----															
REKLAW GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 203791 COMPL. DATE 04/16/2004												TOTAL DEPTH	9780	PERF.	8929 - 9653
06		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		Y	-0-			21		
07		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		Y	-0-			21		
08		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3		Y	-0-			21		
09		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		Y	-0-			21		
10		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT			21		
11		150 N	142	-0-	-8	-0-	142 3		Y	-0-			21		
-----															
REKLAW GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 203944 COMPL. DATE 07/14/2004												TOTAL DEPTH	9590	PERF.	9001 - 9390
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1		
-----															
MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 215256 COMPL. DATE 04/13/2005												TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8900 - 9615
06		122 N	122	-0-	-0-	-0-	121 3	1 9	Y	1			6		
07		51 N	51	-0-	-0-	-0-	49 3	2 9	Y	2			8		
08		217 N	72	-0-	-145	-0-	70 3	2 9	Y	2			10		
09		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3		Y	-0-			10		
10		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT			10		
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		Y	-0-			10		

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE														
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. //CONT.// 681057														
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 13 RRCID -> 223575 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8898 - 9887														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS	** AMT CODE	EOM BALANCE
06		630 N	520	-0-	-110	-0-	520	3		Y	-0-			1
07		651 N	540	-0-	-111	-0-	540	3		Y	-0-			1
08		713 N	615	-0-	-98	-0-	615	3		Y	-0-			1
09		3000 N	3709	-0-	709	709	3709	3		Y	-0-			1
10		527 N	NO RPT	-0-	-527	182				Y	NO RPT			1
*11		1120 N	938	-0-	-182	-0-	938	3		Y	-0-			1
LANIER, H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224160 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8993 - 9549														
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-			52
07		124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3		Y	-0-			52
08		186 N	120	-0-	-66	-0-	120	3		Y	-0-			52
09		233 N	233	-0-	-0-	-0-	231	3	2 9	Y	-0-			54
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			54
*11		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		Y	-0-	54 1		2
REKLAW GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 224210 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9042 - 9788														
06		300 N	-0-	-0-	-300	-0-				Y	-0-			2
07		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3		Y	-0-			2
08		465 N	340	-0-	-125	-0-	340	3		Y	-0-			2
09		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3		Y	-0-			2
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
*11		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3		Y	-0-			2
GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 224390 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8905 - 9544														
06		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		Y	-0-			1
07		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		Y	-0-			1
08		155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3		Y	-0-			1
09		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		Y	-0-			1
10		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				Y	NO RPT			1
11		150 N	112	-0-	-38	-0-	112	3		Y	-0-			1
SOUTH FALCON CREEK WELL #: 2 RRCID -> 224816 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9902 - 9922														
06		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		Y	-0-			-0-
07		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		Y	-0-			-0-
08		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		Y	-0-			-0-
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
10		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT			-0-
*11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		Y	-0-			-0-
GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 225476 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9011 - 9435														
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

REKLAW (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		75839 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHEROKEE			
RESS PRODUCTION CO.				703465								
GUENZEL, HENRY O.		WELL #:		1	RRCID ->	109200	COMPL. DATE	01/19/1975	TOTAL DEPTH	9708	PERF.	9110 - 9291
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
VANGUARD OPERATING, LLC				881585								
MIDDLETON, V GU1		WELL #:		9	RRCID ->	225217	COMPL. DATE	01/15/2007	TOTAL DEPTH	9808	PERF.	8933 - 9575
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
REKLAW (WOODBINE)				75839 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHEROKEE			
HIBBARD ENERGY, LP				383757								
CASTLEBERRY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	238150	COMPL. DATE	05/14/2008	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	8762 - 10652
06	834 X	834	-0-	-0-	-0-	833	2	1	9	N	1	53
07	868 X	533	-0-	-335	-0-	532	2	1	9	N	1	53
08	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	1063	2	2	9	N	2	54
09	857 X	857	-0-	-0-	-0-	854	2	3	9	N	3	57
10	868 X	827	-0-	-41	-0-	821	2	6	9	N	5	62
11	1020 X	812	-0-	-208	-0-	811	2	1	9	N	1	63
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.				681057								
SUMMERS, J.W. GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	198257	COMPL. DATE	03/15/2003	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	4431 - 4436
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
REKLAW GU 1		WELL #:		11 U	RRCID ->	198780	COMPL. DATE	11/23/2003	TOTAL DEPTH	9910	PERF.	4501 - 4503
06	63 X	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-			-0-
07	55 X	55	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-			-0-
08	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21	3	N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
RICAPPY (PETTIT)				76319 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHEROKEE			
DOMINUS ENERGY, INC				222295								
OPAL		WELL #:		1	RRCID ->	162633	COMPL. DATE	10/15/1996	TOTAL DEPTH	9912	PERF.	9704 - 9712
06	1170 #	1100	-0-	-70	-0-	1100	2	N	-0-			52
07	1178 #	1100	-0-	-78	-0-	1100	2	N	-0-			52
08	1147 #	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-			52
09	1110 #	-0-	-0-	-1110	-0-			N	-0-			52
10	1147 #	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-			52
11	1110 #	-0-	-0-	-1110	-0-			N	-0-			52

RICAPPY (RODESSA) 76319 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE  
 CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068  
 SMITH, BILLY G. WELL #: 1 RRCID -> 129259 COMPL. DATE 08/20/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8742 - 8754

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06		1530 #	1421	-0-	-109	-0-	1371	2	50	9	N	45		201
07		1581 #	1354	-0-	-227	-0-	1308	2	46	9	N	42	157 1	86
08		1364 #	964	-0-	-400	-0-	892	2	72	9	N	65		151
09		1410 #	1275	-0-	-135	-0-	1242	2	33	9	N	30		181
10		1457 #	1262	-0-	-195	-0-	1229	2	33	9	N	30	141 1	70
*11		1590 R	1590	-0-	-0-	-0-	1510	2	80	9	N	73		143

RIVERVIEW (TRAVIS PEAK) 77058 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA  
 BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321  
 MAST WELL #: 201 RRCID -> 234404 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10717 - 10792

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC. 829288  
 THOMPSON, MATT WELL #: 2 RRCID -> 220237 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10616 - 11982

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
*10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33

PLUGGED AND ABANDONED 08/23/2016 - PLUGGED 08/23/16

ROCKY SPRINGS (U.G.R.) 77788 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA  
 BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600  
 BRYAN, J.A. GU WELL #: RRCID -> 127337 COMPL. DATE 03/14/1988 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8150 - 8156

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
*10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126

NO RPT  
 PLUGGED AND ABANDONED 09/29/2011

SND OPERATING, L.L.C. 797127  
 PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 249598 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8060 - 8088

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06		5580 X	5171	-0-	-409	-0-	249	1	4922	2	N	-0-		60
07		5735 X	5484	-0-	-251	-0-	266	1	5218	2	N	-0-		60
08		5580 X	3856	-0-	-1724	-0-	179	1	3677	2	N	-0-		60
09		5400 X	1424	-0-	-3976	-0-	67	1	1357	2	N	-0-		60
10		5487 X	196	-0-	-5291	-0-	10	1	186	2	N	-0-		60
11		5310 X	438	-0-	-4872	-0-	22	1	416	2	N	-0-		60

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253856 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11803 PERF. 8108 - 11734

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06		5310 X	5077	-0-	-233	-0-	245	1	4832	2	N	-0-		25
07		5487 X	5382	-0-	-105	-0-	261	1	5121	2	N	-0-		25
08		5456 X	5060	-0-	-396	-0-	235	1	4825	2	N	-0-		25
09		5070 X	4963	-0-	-107	-0-	234	1	4729	2	N	-0-		25
10		5394 X	4804	-0-	-590	-0-	235	1	4569	2	N	-0-		25
11		5220 X	4422	-0-	-798	-0-	219	1	4203	2	N	-0-		25

RODESSA (ANHYDRITE LOWER)		77807 070		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: MARION		
ETOPSI OIL AND GAS, L.L.C.		255136								
BOLLS, MILDRED ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 120617		COMPL. DATE 10/25/1985		TOTAL DEPTH 6084 PERF. 5861 - 5866		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2	N	-0-		82
07	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 2	N	-0-		82
08	992 N	451	-0-	-541	-0-	451 2	N	-0-		82
*09	570 N	382	-0-	-188	-0-	382 2	N	-0-		82
10	558 N	379	-0-	-179	-0-	379 2	N	-0-		82
11	690 N	411	-0-	-279	-0-	411 2	N	-0-		82
-----										
KATY RESOURCES LLC		451659								
MOORE, J.T.		WELL #: 1		RRCID -> 124790		COMPL. DATE 09/25/1983		TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5621 - 5952		
06	294 N	294	-0-	-0-	-0-	277 3	N	15	21 1	27
07	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3	N	-0-		27
08	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 3	N	-0-		27
09	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 3	N	-0-		27
*10	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 3	N	-0-		27
11	570 N	210	-0-	-360	-0-	210 3	N	-0-		27
-----										
MCKNIGHT, C. L.		551650								
BUSH HEIRS		WELL #: 4		RRCID -> 135670		COMPL. DATE 05/25/1990		TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5980 - 5982		
06	176 X	176	-0-	-0-	-0-	176 1	N	-0-		-0-
07	218 X	218	-0-	-0-	-0-	218 1	N	-0-		-0-
08	203 X	203	-0-	-0-	-0-	203 1	N	-0-		-0-
*09	121 X	121	-0-	-0-	-0-	121 1	N	-0-		-0-
*10	95 X	95	-0-	-0-	-0-	95 1	N	-0-		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BALDWIN, MOLLIE H.W.		WELL #: 1		RRCID -> 138219		COMPL. DATE 03/29/1991		TOTAL DEPTH 6093 PERF. 5913 - 5917		
06	381 X	381	-0-	-0-	-0-	381 1	N	-0-		-0-
07	158 X	158	-0-	-0-	-0-	158 1	N	-0-		-0-
08	112 X	112	-0-	-0-	-0-	112 1	N	-0-		-0-
*09	117 X	117	-0-	-0-	-0-	117 1	N	-0-		-0-
*10	66 X	66	-0-	-0-	-0-	66 1	N	-0-		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
OKIE OPERATING COMPANY, LTD.		621080								
FIELDS, EVA		WELL #: 2		RRCID -> 016570		COMPL. DATE 02/17/1953		TOTAL DEPTH 6048 PERF. 5714 - 5724		
06	510 N	504	-0-	-6	-0-	504 2	N	-0-		-0-
07	527 N	454	-0-	-73	-0-	454 2	N	-0-		-0-
08	496 N	450	-0-	-46	-0-	450 2	N	-0-		-0-
09	510 N	423	-0-	-87	-0-	423 2	N	-0-		-0-
10	465 N	412	-0-	-53	-0-	412 2	N	-0-		-0-
*11	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 2	N	-0-		-0-
-----										
RODESSA (BYRD)		77807 210		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: CASS		
WHATLEY, A. F.		913949								
ECHOLS, EVA		WELL #: 1		RRCID -> 016553		COMPL. DATE 12/28/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5614 - 5630		
06	593 N	593	-0-	-0-	-0-	570 2	N	21		174
07	620 N	405	-0-	-215	-0-	387 2	N	16		190
08	589 N	556	-0-	-33	-0-	552 2	N	4		194
09	600 N	579	-0-	-21	-0-	564 2	N	14	172 1	36
10	603 N	603	-0-	-0-	-0-	585 2	N	16		52
*11	590 N	590	-0-	-0-	-0-	570 2	N	18		70





RODESSA (DEES YOUNG) KATY RESOURCES LLC COLLETTE, W.T. "B"		77807 245 451659		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CASS							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----										5990	PERF.	5626	-	5990	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----															
LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS DAVIS UNIT		484437		RRCID -> 016558		COMPL. DATE 11/16/1937		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5937		-		5975	
06	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2		N	-0-					-0-
07	620 N	593	-0-	-27	-0-	593	2		N	-0-					-0-
08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2		N	-0-					-0-
09	600 N	519	-0-	-81	-0-	519	2		N	-0-					-0-
10	589 N	526	-0-	-63	-0-	526	2		N	-0-					-0-
11	540 N	480	-0-	-60	-0-	480	2		N	-0-					-0-
-----															
OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. WILLIS, R.P.		620525		RRCID -> 174641		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5985		PERF. 5674		-		5694	
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-					-0-
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-					-0-
08	186 N	2	-0-	-184	-0-	2	2		N	-0-					-0-
09	150 N	68	-0-	-82	-0-	68	2		N	-0-					-0-
*10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-					-0-
*11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-					-0-
-----															
WILLIS, R.P.		WELL #: 19		RRCID -> 180537		COMPL. DATE 11/07/2000		TOTAL DEPTH 5957		PERF. 5754		-		5786	
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		Y	-0-					-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		Y	-0-					-0-
08	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	2		Y	-0-					-0-
09	60 N	31	-0-	-29	-0-	31	2		Y	-0-					-0-
*10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		Y	-0-					-0-
*11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		Y	-0-					-0-
-----															
HALL, E.E.		WELL #: 1		RRCID -> 211505		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-					30
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-					30
08	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	2		N	-0-					30
09	120 N	90	-0-	-30	-0-	90	2		N	-0-					30
*10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-					30
*11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-					30
-----															
LEWIS, D.A.		WELL #: 1		RRCID -> 211508		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6082		PERF. 481		-		6082	
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-					100
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-					100
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-					100
09	150 N	25	-0-	-125	-0-	25	2		N	-0-					100
*10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-					100
*11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-					100

RODESSA (DEES YOUNG)		//CONT.//		77807 245	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CASS			
TIDEMARK EXPLORATION, INC.				859542								
BIBBY				WELL #: 3	RRCID -> 133320	COMPL. DATE 00/00/1936	TOTAL DEPTH 6035	PERF. 5992	- 6035			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-			56
07	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 2		N	-0-			56
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 2		N	-0-			56
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-			56
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 2		N	-0-			56
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-			56

RODESSA (GLOYD)				77807 280	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CASS			
CEC OPERATIONS OF TEXAS, LLC				140531								
TERRY				WELL #: 1	RRCID -> 152183	COMPL. DATE 04/27/1994	TOTAL DEPTH 6150	PERF. 5772	- 5778			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SMITH, O.L.				WELL #: 1	RRCID -> 152423	COMPL. DATE 05/07/1994	TOTAL DEPTH 6150	PERF. 5793	- 5807			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RAMTEX ENERGY LLC				690225		RRCID -> 119398	COMPL. DATE 04/28/1986	TOTAL DEPTH 6890	PERF. 5857	- 5914	
BLANCHARD				WELL #: 1							
06	720 N	580	-0-	-140	-0-	569 2	11 9	N	10		96
07	775 N	638	-0-	-137	-0-	627 2	11 9	N	10		106
08	837 N	638	-0-	-199	-0-	627 2	11 9	N	10		116
09	570 N	416	-0-	-154	-0-	408 2	8 9	N	7		123
10	651 N	597	-0-	-54	-0-	588 2	9 9	N	8		131
11	630 N	627	-0-	-3	-0-	619 2	8 9	N	7		138

RODESSA (GLOYD, MIDDLE)				77807 315	NON-ASSOCIATED	SALVAGE			CNTY: MARION			
XTO ENERGY INC.				945936								
BRADEN, C. C.				WELL #: B 1	RRCID -> 016601	COMPL. DATE 11/04/1938	TOTAL DEPTH 5995	PERF. 5900	- 5960			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/13/2016 - P/A 07/13/2016												

RODESSA (GLOYD, NORTH)				77807 350	ASSOCIATED	SALVAGE			CNTY: CASS			
CHAPARRAL OPERATING, INC.				144581								
DUNCAN				WELL #: 1	RRCID -> 148933	COMPL. DATE 12/20/1993	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5791	- 5806			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21

RODESSA (GLOYD, NORTH)		//CONT.//		77807 350	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: CASS						
LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS				484437										
RAMBO				WELL #:	5	RRCID ->	016599	COMPL. DATE	11/19/1936	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		270 N	144	-0-	-126	-0-	129 2	15 9	N		14			59
07		186 N	135	-0-	-51	-0-	129 2	6 9	N		5			64
08		186 N	116	-0-	-70	-0-	107 2	9 9	N		8			72
09		150 N	104	-0-	-46	-0-	100 2	4 9	N		4			76
10		124 N	122	-0-	-2	-0-	112 2	10 9	N		9			85
*11		124 N	124	-0-	-0-	-0-	116 2	8 9	N		7			92
-----														
LOUISIANA ENERGY CONSULTANT INC.				509391										
BELOTE UNIT				WELL #:	1 C	RRCID ->	016578	COMPL. DATE	09/10/1955	TOTAL DEPTH	6080	PERF.	5854 -	5902
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			171
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N		-0-			171
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N		-0-			171
09		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N		-0-			171
10		5 N	1	-0-	-4	-0-	1 2		N		-0-			171
11		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N		-0-			171
-----														
CHATTEN				WELL #:	1	RRCID ->	152471	COMPL. DATE	10/11/1994	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5770 -	5792
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			116
07		31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2		N		-0-			116
08		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N		-0-			116
09		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N		-0-			116
10		31 N	4	-0-	-27	-0-	4 2		N		-0-			116
11		15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N		-0-			116
-----														
MCDONALD RESOURCES, LLC				547940										
RIVES				WELL #:	1	RRCID ->	151810	COMPL. DATE	09/13/1994	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5674 -	5848
06		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N		-0-			137
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			137
08		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N		-0-			137
09		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		N		-0-			137
*10		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N		-0-			137
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			137
-----														
OKIE OPERATING COMPANY, LTD.				621080										
GEORGE UNIT I				WELL #:	1	RRCID ->	151228	COMPL. DATE	09/12/2002	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5998 -	6010
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
-----														
HOLT				WELL #:	2	RRCID ->	151579	COMPL. DATE	07/05/2002	TOTAL DEPTH	6102	PERF.	5876 -	5940
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			24
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			24
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			24
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			24
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			24
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			24

RODESSA (GLOYD, NORTH)		//CONT.//		77807 350	ASSOCIATED	SALVAGE			CNTY: CASS					
SMITH OPERATING AND MGMT CO.				794541										
CRYSTAL-RAMBO				WELL #:	2	RRCID ->	169047	COMPL. DATE	05/30/1998	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 5770 - 5776		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TIDEMARK EXPLORATION, INC.				859542		SALVAGE			CNTY: CASS					
TYSON				WELL #:	1	RRCID ->	128786	COMPL. DATE	12/17/1987	TOTAL DEPTH	7004	PERF. 5814 - 5833		
06	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-			-0-
07	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-			-0-
08	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-			-0-
09	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-			-0-
10	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-			-0-
*11	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-			-0-

RODESSA (HENDERSON)				77807 385	NON-ASSOCIATED	SALVAGE			CNTY: MARION					
MARION COUNTY PROD. CO., L.L.C.				526241										
LODI GAS UNIT #2				WELL #:	1	RRCID ->	016555	COMPL. DATE	06/04/1974	TOTAL DEPTH	6066	PERF. 5925 - 5944		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RODESSA (HILL NORTH)				77807 455	NON-ASSOCIATED	SALVAGE			CNTY: CASS					
LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS				484437										
WALL, J. T. UNIT -A-				WELL #:	3	RRCID ->	016636	COMPL. DATE	11/19/1959	TOTAL DEPTH	6085	PERF. 5746 - 5757		
06	540 N	344	-0-	-196	-0-	325	2	19	9	N	17			90
07	397 N	397	-0-	-0-	-0-	325	2	72	9	N	65	131	1	24
08	310 N	303	-0-	-7	-0-	288	2	15	9	N	14			38
09	330 N	257	-0-	-73	-0-	242	2	15	9	N	14			52
10	403 N	307	-0-	-96	-0-	289	2	18	9	N	16			68
11	300 N	219	-0-	-81	-0-	207	2	12	9	N	11			79

FOWLER				WELL #:	1	RRCID ->	143992	COMPL. DATE	11/03/1992	TOTAL DEPTH	6140	PERF. 5715 - 5723		
06	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1853	2	66	9	N	60			78
07	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-			78
08	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-			78
09	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1673	2	120	9	N	109	152	1	35
10	907 N	907	-0-	-0-	-0-	887	2	20	9	N	18			53
*11	989 N	989	-0-	-0-	-0-	930	2	59	9	N	54			107

CHACHERE				WELL #:	1R	RRCID ->	145857	COMPL. DATE	05/12/1993	TOTAL DEPTH	5790	PERF. 5651 - 5719		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RODESSA (HILL NORTH)		//CONT.// 77807 455		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: CASS				
LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS		//CONT.// 484437										
HIETT		WELL #: 1		RRCID -> 146184		COMPL. DATE 06/24/1993		TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5701 - 5720				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OKIE OPERATING COMPANY, LTD.		621080		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: CASS				
FIELDS, EVA		WELL #: 3		RRCID -> 016631		COMPL. DATE 05/31/1951		TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5746 - 5779				
06	780 N	764	-0-	-16	-0-	758	2	6	9	N	5	84
07	868 N	662	-0-	-206	-0-	656	2	6	9	N	5	89
08	840 N	840	-0-	-0-	-0-	833	2	7	9	N	6	95
09	786 N	786	-0-	-0-	-0-	780	2	6	9	N	5	100
10	840 N	840	-0-	-0-	-0-	834	2	6	9	N	5	105
11	810 N	697	-0-	-113	-0-	691	2	6	9	N	5	32

PARKER, J. D.		621080		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: CASS				
WELL #: 1		RRCID -> 016632		COMPL. DATE 03/25/1937		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5650 - 5695						
06	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1072	2	24	9	N	22	357
07	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1053	2	11	9	N	10	367
08	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1119	2	32	9	N	29	227
09	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1062	2	25	9	N	23	250
10	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1088	2	24	9	N	22	272
*11	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1023	2	24	9	N	22	294

STEWART, J.T.		621080		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: CASS				
WELL #: 4		RRCID -> 129533		COMPL. DATE 12/23/1988		TOTAL DEPTH 6076 PERF. 5723 - 5750						
06	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-	-0-
07	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-	-0-
08	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-	-0-
09	540 N	512	-0-	-28	-0-	512	2			N	-0-	-0-
10	558 N	535	-0-	-23	-0-	535	2			N	-0-	-0-
11	540 N	509	-0-	-31	-0-	509	2			N	-0-	-0-

PARKER, J. D.		621080		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: CASS				
WELL #: 3		RRCID -> 147014		COMPL. DATE 08/26/1993		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5862 - 5870						
06	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1715	2	30	9	N	27	69
07	1798 N	1719	-0-	-79	-0-	1684	2	35	9	N	32	101
08	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1790	2	31	9	N	28	37
09	1740 N	1721	-0-	-19	-0-	1699	2	22	9	N	20	57
10	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1740	2	28	9	N	25	82
11	1770 N	1668	-0-	-102	-0-	1637	2	31	9	N	28	110

PARKER, J. D.		621080		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: CASS				
WELL #: 2		RRCID -> 147042		COMPL. DATE 08/16/1993		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5672 - 5682						
06	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1500	2	29	9	N	26	135
07	1581 N	1504	-0-	-77	-0-	1474	2	30	9	N	27	162
08	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1567	2	30	9	N	27	106
09	1530 N	1515	-0-	-15	-0-	1487	2	28	9	N	25	131
10	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1523	2	29	9	N	26	157
11	1560 N	1458	-0-	-102	-0-	1433	2	25	9	N	23	180

RODESSA (HILL NORTH)		//CONT.//		77807 455	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: CASS				
RWJ OPERATING LLC				739805								
GROGAN		WELL #:		1	RRCID ->	146183	COMPL. DATE	07/10/1993	TOTAL DEPTH	5865	PERF. 5768 - 5782	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TIDEMARK EXPLORATION, INC.				859542				CNTY: CASS				
BOST-WICK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	016629	COMPL. DATE	03/18/1937	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5590 - 5684	
06	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2		N	-0-		-0-
07	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2		N	-0-		-0-
08	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2		N	-0-		-0-
09	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2		N	-0-		-0-
10	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2		N	-0-		-0-
*11	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2		N	-0-		-0-

RODESSA (HILL 5800)				77807 560	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CASS				
CHAPARRAL OPERATING, INC.				144581								
WILLIS, R. P.		WELL #:		20	RRCID ->	016621	COMPL. DATE	07/05/1956	TOTAL DEPTH	5989	PERF. 5686 - 5700	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C.				620525				CNTY: CASS				
WILLIS, R. P.		WELL #:		16	RRCID ->	016620	COMPL. DATE	04/23/1956	TOTAL DEPTH	5973	PERF. 5662 - 5672	
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		Y	-0-		5
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		Y	-0-		5
08	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2		Y	-0-		5
09	60 N	25	-0-	-35	-0-	25	2		Y	-0-		5
*10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		Y	-0-		5
*11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		Y	-0-		5

FARRIER, W. G.				8	RRCID ->	016625	COMPL. DATE	04/05/1937	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5560 - 5670	
06	630 N	-0-	-0-	-630	-0-				N	-0-		14
07	651 N	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-		14
08	775 N	774	-0-	-1	-0-	774	2		N	-0-		14
09	1200 X	636	-0-	-564	-0-	636	2		N	-0-		14
*10	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2		N	-0-		14
*11	750 N	532	-0-	-218	-0-	532	2		N	-0-		14

SKINNER, ALLINE				1	RRCID ->	016626	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6122	PERF. 5562 - 5680	
06	150 N	129	-0-	-21	-0-	129	2		Y	-0-		-0-
07	155 N	104	-0-	-51	-0-	104	2		Y	-0-		-0-
08	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2		Y	-0-		-0-
09	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	2		Y	-0-		-0-
*10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		Y	-0-		-0-
*11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		Y	-0-		-0-

RODESSA (HILL 5800)		//CONT.//		77807 560	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CASS			
STETSON PETROLEUM CORP.				819479								
NOEL				WELL #: 1	RRCID -> 136841	COMPL. DATE 11/15/1990	TOTAL DEPTH 6150	PERF. 5674	- 5678			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-		20
07	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	3		N	-0-		20
08	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3		N	-0-		20
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-		20
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-		20
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT		20
-----												
CLEMMENTS				WELL #: 1	RRCID -> 141807	COMPL. DATE 06/30/1992	TOTAL DEPTH 6053	PERF. 5722	- 5730			
06	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3		N	-0-		2
07	682 N	616	-0-	-66	-0-	616	3		N	-0-		2
08	651 N	607	-0-	-44	-0-	607	3		N	-0-		2
09	660 N	593	-0-	-67	-0-	593	3		N	-0-		2
10	620 N	602	-0-	-18	-0-	602	3		N	-0-		2
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-				N	NO RPT		2
-----												
SHELTON				WELL #: 2	RRCID -> 145183	COMPL. DATE 05/10/1992	TOTAL DEPTH 6052	PERF. 5766	- 5778			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		38
-----												
POLLARD				WELL #: 1	RRCID -> 145994	COMPL. DATE 06/24/1993	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5603	- 5618			
06	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3		N	-0-		13
07	713 N	689	-0-	-24	-0-	689	3		N	-0-		13
08	713 N	701	-0-	-12	-0-	701	3		N	-0-		13
09	690 N	671	-0-	-19	-0-	671	3		N	-0-		13
10	682 N	669	-0-	-13	-0-	669	3		N	-0-		13
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-				N	NO RPT		13
-----												
RAMBO, ELBERT				WELL #: 1	RRCID -> 146400	COMPL. DATE 07/28/1993	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 5624	- 5649			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
WALKER A				WELL #: 1	RRCID -> 146469	COMPL. DATE 05/01/1993	TOTAL DEPTH 6976	PERF. 5568	- 5586			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
NOEL ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 146677	COMPL. DATE 08/20/1993	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 5626	- 5648			
06	180 N	164	-0-	-16	-0-	147	3	17 9	N	15		110
07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	149	3	19 9	N	17		127
08	186 N	169	-0-	-17	-0-	155	3	14 9	N	13		140
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	154	3	17 9	N	15		155
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	162	3	11 9	N	10		165
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT		165

OIL AND GAS DIVISION

RODESSA (HILL 5800)		//CONT.// 77807 560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CASS								
STETSON PETROLEUM CORP.		//CONT.// 819479														
TYSON, SHIRLEY		WELL #: 1		RRCID -> 148330		COMPL. DATE 10/01/1993		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5747 - 5772								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMBO, A.		WELL #: 1		RRCID -> 148834		COMPL. DATE 12/15/1993		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5762 - 5768								
06	902 N	902	-0-	-0-	-0-	898	3	4	9	N	4	1	8			138
07	961 N	850	-0-	-111	-0-	849	3	1	9	N	1					139
08	930 N	828	-0-	-102	-0-	821	3	7	9	N	6					145
09	900 N	812	-0-	-88	-0-	808	3	4	9	N	4					149
10	837 N	835	-0-	-2	-0-	834	3	1	9	N	1					150
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					150

STALLCUP		WELL #: 1		RRCID -> 152301		COMPL. DATE 09/26/1994		TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5768 - 5778								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

UNITED PETROLEUM & GAS, INC.		877497		WELL #: 4		RRCID -> 016637		COMPL. DATE 06/12/1961		TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5718 - 5730						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	393				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	393				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	393				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	393				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	393				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	393				N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #: 1		RRCID -> 016615		COMPL. DATE 09/19/1956		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5798 - 5804						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (JEFFERSON-DUJIE)		77807 655		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MARION								
HOWELL OIL & GAS, INC.		406605														
ROCHESTER		WELL #: 1		RRCID -> 278870		COMPL. DATE 02/26/2014		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6888 - 6900								
06	1590 #	1071	-0-	-519	-0-	1049	2	22	9	N	20					194
07	1643 #	936	-0-	-707	-0-	918	2	18	9	N	16					210
08	1426	841	-0-	-585	-0-	828	2	13	9	N	12	181	1			41
09	1080 N	591	-0-	-489	-0-	574	2	17	9	N	15					56
10	930 N	533	-0-	-397	-0-	505	2	28	9	N	25					81
11	810 N	642	-0-	-168	-0-	605	2	37	9	N	34					115



RODESSA (PETTIT LOWER)		77807 770		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: MARION				
XTO ENERGY INC.		945936										
BRADEN		WELL #: 2 C		RRCID -> 016641		COMPL. DATE 04/05/1947		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6538 - 6566				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	8 1	115 2	N	-0-			-0-
07	124 N	107	-0-	-17	-0-	7 1	100 2	N	-0-			-0-
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	8 1	121 2	N	-0-			-0-
09	120 N	119	-0-	-1	-0-	8 1	111 2	N	-0-			-0-
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	8 1	143 2	N	-0-			-0-
11	120 N	6	-0-	-114	-0-	6 2		N	-0-			-0-
-----												
BRADEN, C. C. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 016642		COMPL. DATE 01/13/2010		TOTAL DEPTH 7202		PERF. 6542 - 6592		
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WALKER, A. T.		WELL #: 2 C		RRCID -> 016645		COMPL. DATE 03/02/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5626 - 6497		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
-----												
CROMER		WELL #: 2		RRCID -> 198434		COMPL. DATE 10/13/2003		TOTAL DEPTH 7202		PERF. 6420 - 6446		
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	14 1	197 2	N	-0-			159
07	215 N	215	-0-	-0-	-0-	13 1	202 2	N	-0-			159
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	15 1	242 2	N	-0-			159
09	210 N	171	-0-	-39	-0-	11 1	160 2	N	-0-			159
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	13 1	245 2	N	-0-			159
*11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	13 1	260 2	N	-0-			159
-----												
RODESSA (PETTIT UPPER)		77807 805		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MARION				
LATX OPERATIONS, LLC		489940										
WHITFIELD, WC HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 210215		COMPL. DATE 01/15/2010		TOTAL DEPTH 10310		PERF. 6606 - 6726		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MARION COUNTY PROD. CO., L.L.C.		526241		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MARION				
PETTIT UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 113885		COMPL. DATE 07/18/1984		TOTAL DEPTH 6807		PERF. 6650 - 6654		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RODESSA (PETTIT UPPER)		//CONT.//		77807 805	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MARION					
PEGASI OPERATING INC.				650623										
HUNTINGTON				WELL #:	2 H	RRCID ->	219199	COMPL. DATE	05/14/2005	TOTAL DEPTH	6433	PERF. 6618 - 7593		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HUNTINGTON				WELL #:	3	RRCID ->	249941	COMPL. DATE	02/05/2008	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 6416 - 6438		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
RODESSA (PETTIT 6320)				77807 812	ASSOCIATED	49B			CNTY: CASS					
RAMTEX ENERGY LLC				690225										
PARDUE				WELL #:	1	RRCID ->	122132	COMPL. DATE	08/04/1986	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 5800 - 6340		
06	480 #	392	-0-	-88	-0-	392	2			N	-0-			-0-
07	496 #	377	-0-	-119	-0-	377	2			N	-0-			-0-
08	434 #	396	-0-	-38	-0-	396	2			N	-0-			-0-
09	495 R	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-			-0-
10	411 R	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-			-0-
11	390 #	381	-0-	-9	-0-	381	2			N	-0-			-0-
-----														
STETSON PETROLEUM CORP.				819479										
RAMBO, ELBERT				WELL #:	2	RRCID ->	122275	COMPL. DATE	08/20/1986	TOTAL DEPTH	7133	PERF. 5862 - 6733		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
TERRY ET AL "A"				WELL #:	2	RRCID ->	130844	COMPL. DATE	04/07/1984	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6380 - 6513		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
RODESSA (PETTIT 6500)				77807 820	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: MARION					
RAMTEX ENERGY LLC				690225										
REAGAN, SYDNEY C. ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	205768	COMPL. DATE	05/09/1986	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 5712 - 6535		
06	550 N	550	-0-	-0-	-0-	459	2	91	9	N	83			183
07	765 N	765	-0-	-0-	-0-	658	2	107	9	N	97	163	1	117
08	641 N	641	-0-	-0-	-0-	522	2	119	9	N	108			225
09	681 N	681	-0-	-0-	-0-	450	2	231	9	N	210	169	1	266
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	64			330
*11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	552	2	9	9	N	8	172	1	166

RODESSA (NORBORD - TRAVIS PEAK)		77807 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION		
PEGASI OPERATING INC.		650623								
HAGGARD A UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265934		COMPL. DATE 02/14/2012		TOTAL DEPTH 7176 PERF. 6728 - 6802		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1100 N	129	-0-	-971	-0-	129 2	Y	-0-		11
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2	Y	-0-		11
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2	Y	-0-		11
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2	Y	-0-		11
10	217 N	169	-0-	-48	-0-	169 2	Y	-0-		11
*11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2	Y	-0-		11
-----										
HAGGARD UNIT B		WELL #: 1		RRCID -> 268664		COMPL. DATE 01/09/2012		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6912 - 6938		
06	82808 X	15597	-0-	-67211	-0-	15505 2	92 9 Y	84	174 1	113
07	15242 X	15242	-0-	-0-	-0-	15174 2	68 9 Y	62		175
08	18383 X	15535	-0-	-2848	-0-	15467 2	68 9 Y	62		237
09	16680 X	15240	-0-	-1440	-0-	15165 2	75 9 Y	68	190 1	115
10	16120 X	15824	-0-	-296	-0-	15734 2	90 9 Y	82		197
11	15600 X	15071	-0-	-529	-0-	14988 2	83 9 Y	75		272
-----										
RODESSA (TRAVIS PEAK)		77807 875		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: MARION		
PEGASI OPERATING INC.		650623								
HARRIS		WELL #: 1 L		RRCID -> 208086		COMPL. DATE 01/10/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6924 - 6942		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		111
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		111
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		111
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		111
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		111
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		111
-----										
XTO ENERGY INC.		945936								
BRADEN, C. C.		WELL #: 2 T		RRCID -> 016651		COMPL. DATE 03/29/1947		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6826 - 6927		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BRADEN, C. C.		WELL #: 3		RRCID -> 016652		COMPL. DATE 01/13/2010		TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6542 - 7138		
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		165
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		165
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-		165
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		165
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		165
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		165
-----										
WALKER, A. T. UNIT		WELL #: 2 T		RRCID -> 016655		COMPL. DATE 03/02/1949		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5659 - 7035		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

RODESSA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 77807 875		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: MARION			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
CROMER		WELL #: 7		RRCID -> 153358		COMPL. DATE 01/06/1995		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7339 - 7362			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3000 X	2390	-0-	-610	-0-	158 1	2202 2	N	27		46
07	3100 X	2698	-0-	-402	-0-	30 9 164 1	2511 2	N	21		67
08	2573 N	155	-0-	-2418	-0-	23 9 9 1	146 2	N	-0-		67
09	2400 N	-0-	-0-	-2400	-0-			N	-0-		67
10	3069 N	3069	-0-	-0-	-0-	155 1	2914 2	N	-0-		67
*11	3000 N	3848	-0-	848	848	181 1 81 9	3586 2	N	74	1 8	140

WAKEFIELD		WELL #: 2		RRCID -> 212918		COMPL. DATE 11/09/2011		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 6816		
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

RODESSA (TRAVIS PEAK 6610)		77807 941		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CASS		
XTO ENERGY INC.		945936								
BRADEN		WELL #: 4		RRCID -> 193598		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6616 - 6670		
06	3000 N	995	-0-	-2005	3104	87 1	908 2	N	-0-	133
07	3100 N	407	-0-	-2693	411	33 1	374 2	N	-0-	133
08	1271 N	410	-0-	-861	-0-	31 1	379 2	N	-0-	133
09	990 N	183	-0-	-807	-0-	16 1	167 2	N	-0-	133
10	403 N	348	-0-	-55	-0-	23 1	321 2	N	4	137
11	390 N	270	-0-	-120	-0-	4 9 16 1 11 9	243 2	N	10	147

RODESSA (TRAVIS PEAK 6700)		77807 945		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION		
PEGASI OPERATING INC.		650623								
HUNTINGTON		WELL #: 1 U		RRCID -> 195016		COMPL. DATE 04/10/2003		TOTAL DEPTH 10555 PERF. 6978 - 7024		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HARRIS		WELL #: 1 U		RRCID -> 207513		COMPL. DATE 04/18/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6732 - 6746		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

RODESSA (TRAVIS PEAK 6700) //CONT.// 77807 945 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION  
 XTO ENERGY INC. 945936  
 CROMER G.U. WELL #: 4 RRCID -> 205159 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6632 - 6691

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

RODESSA (TRAVIS PEAK 7600) 77807 977 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION  
 PEGASI OPERATING INC. 650623  
 CHILDERS WELL #: 1 RRCID -> 225069 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7566 - 7576

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55

RODESSA, N.W. (HILL) 77811 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS  
 GALLERY - CASS PETROLEUM CORP 293171  
 SOUTHLAND ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 193023 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5906 - 5946

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38

TAYLOR, L.S. WELL #: 1 RRCID -> 201578 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5824 - 5832

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40

GALLERY PETROLEUM LLC 293172  
 DANIELS-HOWE WELL #: 4 RRCID -> 201503 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5816 - 5824

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1000
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1000
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1000
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1000
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1000
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1000

DANIELS-HOWE WELL #: 2 RRCID -> 209348 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5710 - 5724

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			894
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			894
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			894
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			894
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			894
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			894

OIL AND GAS DIVISION

RODESSA, N.W. (HILL)		//CONT.//		77811 400	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CASS				
RAMTEX ENERGY LLC				690225									
PEACOCK -A-		WELL #:		1	RRCID ->	102018	COMPL. DATE	04/28/1982	TOTAL DEPTH	11377	PERF.	5969 - 5974	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	66			171
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	35			206
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	28	159 1		75
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	34			109

STROUD PETROLEUM, INC.				828082	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CASS				
ALLDAY		WELL #:		1	RRCID ->	167881	COMPL. DATE	12/18/1997	TOTAL DEPTH	6090	PERF.	5876 - 5894	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114

ROSBOROUGH SPRINGS (TRAVIS PEAK)				78215 550	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		WELL #:		3 U	RRCID ->	269166	COMPL. DATE	09/16/1996	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6627 - 6634	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROSBOROUGH SPRING, E. (PET-PAGE)				78219 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON				
BRAMMER ENGINEERING, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	110790	COMPL. DATE	07/25/1996	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	6540 - 6552	
06	3990 #	2892	-0-	-1098	-0-	209 1	2605 2	N	71				149
07	4123 #	3139	-0-	-984	-0-	78 9	2599 2	N	73	172 1			50
08	3968 #	3263	-0-	-705	-0-	80 9	2736 2	N	74				124
09	3390 R	3390	-0-	-0-	-0-	446 1	2847 2	N	71				195
10	3233 R	3233	-0-	-0-	-0-	81 9	2679 2	N	85	181 1			99
11	3150 #	2987	-0-	-163	-0-	465 1	2441 2	N	96				195
						78 9							
						94 9							
						106 9							

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)				78330 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
ARMOR RESOURCES LLC		WELL #:		1	RRCID ->	222659	COMPL. DATE	09/07/2006	TOTAL DEPTH	11685	PERF.	10764 - 11177	
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	260 2	11 9	N	10				70
07	155 N	95	-0-	-60	-0-	89 2	6 9	N	5				75
08	155 N	117	-0-	-38	-0-	106 2	11 9	N	10				85
09	150 N	59	-0-	-91	-0-	48 2	11 9	N	10				95
10	155 N	61	-0-	-94	-0-	50 2	11 9	N	10				105
11	120 N	56	-0-	-64	-0-	50 2	6 9	N	5				110

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784												
MACHEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101593 COMPL. DATE 03/11/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10556 - 10636												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	755 N	755	-0-	-0-	-0-	729	2	26	9	N	24	84
07	899 N	787	-0-	-112	-0-	755	2	32	9	N	29	113
08	859 N	859	-0-	-0-	-0-	827	2	32	9	N	29	142
09	804 N	804	-0-	-0-	-0-	774	2	30	9	N	27	169
10	775 N	527	-0-	-248	-0-	512	2	15	9	N	14	183
11	840 N	645	-0-	-195	-0-	630	2	15	9	N	14	197
-----												
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406												
BARBER, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 087840 COMPL. DATE 04/29/1980 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10584 - 10895												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	138
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	138
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	138
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	138
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	138
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	138
-----												
LINN OPERATING, INC. 501545												
BULLOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156031 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10110 - 10520												
06	1770 N	1610	-0-	-160	-0-	1603	2	7	9	N	6	63
07	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1671	2	62	9	N	56	119
08	1736 N	1578	-0-	-158	-0-	1570	2	8	9	N	7	126
09	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1702	2	19	9	N	17	143
10	1736 N	1420	-0-	-316	-0-	1396	2	24	9	N	22	14
*11	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1740	2	21	9	N	19	33
-----												
PARRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158606 COMPL. DATE 02/18/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10586 - 10980												
06	1620 N	1324	-0-	-296	-0-	1324	2			N	-0-	187
07	1705 N	1666	-0-	-39	-0-	1641	2	25	9	N	23	210
08	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-	43
09	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1793	2	52	9	N	47	90
10	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-	90
11	1740 N	1706	-0-	-34	-0-	1706	2			N	-0-	90
-----												
BULLOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162192 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10184 - 10608												
06	1740 N	1620	-0-	-120	-0-	1618	2	2	9	N	2	137
07	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1687	2	35	9	N	32	169
08	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1653	2	11	9	N	10	179
09	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1616	2	13	9	N	12	191
10	1736 N	1650	-0-	-86	-0-	1635	2	15	9	N	14	17
*11	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1596	2	70	9	N	64	81
-----												
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993												
JOHNSON, HUBRE WELL #: 1 RRCID -> 223811 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10852 - 11972												
06	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-	85
07	1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-	85
08	1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	1616	2	17	9	N	15	100
09	750 X	10	-0-	-740	-0-	10	2			N	-0-	100
10	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	1626	2	44	9	N	40	140
*11	1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	1860	2	2	9	N	2	142

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR	
MATADOR PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 532993							
WILSON		WELL #: 1		RRCID -> 238148		COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH 11360 PERF.10851 - 11144	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2			87
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				87
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	352 2	20 9		105
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				105
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				105
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				105

MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C.		537718		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR	
TUEL GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 062778		COMPL. DATE 07/03/1975		TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9856 - 10518	
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2			15
07	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2			15
08	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2			15
09	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 2			15
10	809 N	809	-0-	-0-	-0-	779 2	30 9		42
*11	824 N	824	-0-	-0-	-0-	810 2	14 9		55

RAY, W.E. GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 068176		COMPL. DATE 08/21/1976		TOTAL DEPTH 10699 PERF.10094 - 10509	
06	1710 N	1668	-0-	-42	-0-	1648 2	20 9	N	40
07	1674 N	1484	-0-	-190	-0-	1483 2	1 9	N	41
08	1767 N	1731	-0-	-36	-0-	1731 2		N	41
09	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838 2		N	41
10	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1550 2	56 9	N	92
11	1680 N	1563	-0-	-117	-0-	1545 2	18 9	N	108

RAY GAS UNIT #2		WELL #: 1		RRCID -> 072475		COMPL. DATE 07/29/1977		TOTAL DEPTH 10768 PERF.10182 - 10657	
06	1980 N	1759	-0-	-221	-0-	1759 2		N	58
07	1953 N	1924	-0-	-29	-0-	1924 2		N	58
08	2015 N	1966	-0-	-49	-0-	1944 2	22 9	N	78
09	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095 2		N	78
10	1922 N	1727	-0-	-195	-0-	1727 2		N	78
*11	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	1969 2	42 9	N	116

PORTER GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 074360		COMPL. DATE 12/12/1977		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10615 - 10227	
06	1710 N	1539	-0-	-171	-0-	1527 2	12 9	N	31
07	1798 N	1485	-0-	-313	-0-	1470 2	15 9	N	45
08	1643 N	1514	-0-	-129	-0-	1514 2		N	45
09	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1532 2	15 9	N	59
10	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1486 2	18 9	N	75
11	1470 N	1133	-0-	-337	-0-	1133 2		N	75

BARBEE GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 077986		COMPL. DATE 07/18/1978		TOTAL DEPTH 10835 PERF.10634 - 10298	
06	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364 2		N	67
07	1612 N	1423	-0-	-189	-0-	1423 2		N	67
08	1364 N	1265	-0-	-99	-0-	1265 2		N	67
09	1740 N	988	-0-	-752	-0-	988 2		N	67
10	1426 N	1023	-0-	-403	-0-	1023 2		N	67
11	1230 N	1077	-0-	-153	-0-	1077 2		N	67



ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718												
YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 078937 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10614 - 10203												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
06		1920 N	1880	-0-	-40	-0-	1880 2			N	-0-	27
07		1953 N	1828	-0-	-125	-0-	1828 2			N	-0-	27
08		1922 N	1808	-0-	-114	-0-	1808 2			N	-0-	27
09		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1876 2	112 9		N	102	129
10		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1889 2	28 9		N	25	56
*11		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1834 2	33 9		N	30	86
-----												
BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 081918 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10058 - 10475												
06		1620 N	1333	-0-	-287	-0-	1321 2	12 9		N	11	55
07		1612 N	1473	-0-	-139	-0-	1461 2	12 9		N	11	66
08		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1449 2	12 9		N	11	77
09		1320 N	1223	-0-	-97	-0-	1212 2	11 9		N	10	87
10		1488 N	1310	-0-	-178	-0-	1298 2	12 9		N	11	98
11		1410 N	1251	-0-	-159	-0-	1245 2	6 9		N	5	42
-----												
BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 083119 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10167 - 10519												
06		930 N	409	-0-	-521	-0-	409 2			N	-0-	84
07		1023 N	918	-0-	-105	-0-	918 2			N	-0-	84
08		921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 2			N	-0-	84
09		877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 2			N	-0-	84
10		930 N	732	-0-	-198	-0-	713 2	19 9		N	17	101
11		900 N	766	-0-	-134	-0-	756 2	10 9		N	9	110
-----												
SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 083982 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10283 - 10684												
06		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1001 2	12 9		N	11	51
07		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1492 2	32 9		N	29	80
08		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1468 2	18 9		N	16	96
09		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1508 2	21 9		N	19	33
10		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1518 2	21 9		N	19	52
*11		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1596 2	22 9		N	20	72
-----												
BARBER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 087177 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10387 - 10799												
06		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	1961 2	50 9		N	45	82
07		1705 N	1485	-0-	-220	-0-	1463 2	22 9		N	20	102
08		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2197 2	55 9		N	50	152
09		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2100 2	14 9		N	13	165
10		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2055 2	15 9		N	14	44
11		2190 N	2005	-0-	-185	-0-	1982 2	23 9		N	21	65
-----												
TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 096867 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10190 - 10598												
06		2640 X	1999	-0-	-641	-0-	1992 2	7 9		N	6	38
07		2325 X	1863	-0-	-462	-0-	1842 2	21 9		N	19	57
08		2325 X	1776	-0-	-549	-0-	1754 2	22 9		N	20	77
09		2160 X	1853	-0-	-307	-0-	1844 2	9 9		N	8	23
10		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1840 2	23 9		N	21	44
*11		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1804 2	22 9		N	20	64
-----												
RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 097946 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10143 - 10482												
06		2010 N	707	-0-	-1303	-0-	707 2			N	-0-	13
07		2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2626 2			N	-0-	13
08		2932 N	2932	-0-	-0-	-0-	2899 2	33 9		N	30	43
09		2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2630 2	88 9		N	80	123
*10		2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2336 2	51 9		N	46	169
11		2250 N	1592	-0-	-658	-0-	1592 2			N	-0-	19

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718													
SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 099237 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10360 - 10757													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1756	2	22	9	N	20	113
07		1953 N	1863	-0-	-90	-0-	1827	2	36	9	N	33	146
08		1829 N	1811	-0-	-18	-0-	1786	2	25	9	N	23	169
09		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1863	2	11	9	N	10	179
10		1860 N	1734	-0-	-126	-0-	1709	2	25	9	N	23	202
*11		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1785	2	11	9	N	10	212
-----													
RAY GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 100703 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 10877 PERF.10256 - 10660													
06		3780 X	3376	-0-	-404	-0-	3354	2	22	9	N	20	48
07		3906 X	3723	-0-	-183	-0-	3700	2	23	9	N	21	69
08		3844 X	3143	-0-	-701	-0-	3125	2	18	9	N	16	85
09		3720 X	3439	-0-	-281	-0-	3420	2	19	9	N	17	102
10		3844 X	3385	-0-	-459	-0-	3363	2	22	9	N	20	122
11		3600 X	3474	-0-	-126	-0-	3454	2	20	9	N	18	62
-----													
YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 102019 COMPL. DATE 06/29/1982 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10288 - 10681													
06		2220 N	1965	-0-	-255	-0-	1943	2	22	9	N	20	87
07		2139 N	2017	-0-	-122	-0-	1988	2	29	9	N	26	113
08		2108 N	2072	-0-	-36	-0-	2039	2	33	9	N	30	143
09		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2098	2	31	9	N	28	44
10		2015 N	1391	-0-	-624	-0-	1378	2	13	9	N	12	21
11		2010 N	1304	-0-	-706	-0-	1289	2	15	9	N	14	35
-----													
PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 105467 COMPL. DATE 04/19/1983 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10326 - 10698													
06		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1690	2	11	9	N	10	38
07		1860 N	1663	-0-	-197	-0-	1650	2	13	9	N	12	50
08		1736 N	1667	-0-	-69	-0-	1654	2	13	9	N	12	62
09		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1740	2	14	9	N	13	75
10		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1773	2	11	9	N	10	85
11		1620 N	1359	-0-	-261	-0-	1346	2	13	9	N	12	97
-----													
BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 108521 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10095 - 10502													
06		2220 N	1994	-0-	-226	-0-	1994	2			N	-0-	84
07		2263 N	1872	-0-	-391	-0-	1828	2	44	9	N	40	124
08		2232 N	1986	-0-	-246	-0-	1986	2			N	-0-	124
09		1980 N	1938	-0-	-42	-0-	1927	2	11	9	N	10	36
10		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1938	2	21	9	N	19	55
11		1920 N	1861	-0-	-59	-0-	1843	2	18	9	N	16	71
-----													
BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 109492 COMPL. DATE 02/13/1984 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10318 - 10695													
06		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1815	2	20	9	N	18	41
07		2046 N	1907	-0-	-139	-0-	1885	2	22	9	N	20	61
08		1984 N	1977	-0-	-7	-0-	1956	2	21	9	N	19	80
09		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1949	2	17	9	N	15	95
10		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2126	2	17	9	N	15	23
*11		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2039	2	22	9	N	20	43
-----													
BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 116982 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10231 - 10542													
06		2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2302	2	13	9	N	12	56
07		2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2240	2	18	9	N	16	72
08		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2001	2	19	9	N	17	89
09		2310 N	2263	-0-	-47	-0-	2263	2			N	-0-	23
10		2263 N	2178	-0-	-85	-0-	2141	2	37	9	N	34	57
11		1950 N	1946	-0-	-4	-0-	1944	2	2	9	N	2	59

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718												
BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 117822 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10250 - 10625												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		1230 N	939	-0-	-291	-0-	907 2	32 9	N	29		58
07		1271 N	1007	-0-	-264	-0-	989 2	18 9	N	16		74
08		1147 N	993	-0-	-154	-0-	984 2	9 9	N	8		82
09		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1058 2	13 9	N	12		94
10		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1074 2	8 9	N	7		101
*11		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1172 2	7 9	N	6	84 1	23
-----												
RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 144989 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10119 - 10523												
06		2460 N	2254	-0-	-206	-0-	2254 2		N	-0-		43
07		2263 N	2001	-0-	-262	-0-	1968 2	33 9	N	30		73
08		2387 N	2312	-0-	-75	-0-	2275 2	37 9	N	34		107
09		2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	2758 2		N	-0-	64 1	43
10		2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	2753 2	31 9	N	28		71
*11		2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2625 2	24 9	N	22		93
-----												
TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145049 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10154 - 10576												
06		3330 X	3117	-0-	-213	-0-	3033 2	84 9	N	76		109
07		3441 X	2761	-0-	-680	-0-	2753 2	8 9	N	7	93 1	23
08		3255 X	2816	-0-	-439	-0-	2813 2	3 9	N	3		26
09		3150 X	3035	-0-	-115	-0-	2967 2	68 9	N	62		88
10		3224 X	2907	-0-	-317	-0-	2856 2	51 9	N	46		134
11		3120 X	2931	-0-	-189	-0-	2899 2	32 9	N	29	122 1	41
-----												
BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145293 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10005 - 10419												
06		2040 N	1996	-0-	-44	-0-	1978 2	18 9	N	16	78 1	40
07		2325 N	1932	-0-	-393	-0-	1918 2	14 9	N	13		53
08		2139 N	1784	-0-	-355	-0-	1772 2	12 9	N	11		64
09		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	1994 2	22 9	N	20		84
10		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2026 2	11 9	N	10		94
*11		2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2338 2	20 9	N	18	52 1	60
-----												
RAY GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 145530 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 10868 PERF.10270 - 10820												
06		2040 N	1914	-0-	-126	-0-	1900 2	14 9	N	13		55
07		2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2469 2	20 9	N	18		73
08		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1945 2	12 9	N	11		84
09		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2240 2	17 9	N	15		99
10		2325 N	1703	-0-	-622	-0-	1690 2	13 9	N	12		111
*11		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2129 2	9 9	N	8		119
-----												
PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145576 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10272 - 10819												
06		2400 N	2396	-0-	-4	-0-	2361 2	35 9	N	32		74
07		2604 N	2341	-0-	-263	-0-	2330 2	11 9	N	10		84
08		2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2410 2	24 9	N	22		106
09		2400 N	2248	-0-	-152	-0-	2231 2	17 9	N	15		121
10		2356 N	2265	-0-	-91	-0-	2253 2	12 9	N	11		132
11		2370 N	2217	-0-	-153	-0-	2187 2	30 9	N	27		159
-----												
BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 156070 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10328 - 10742												
06		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1793 2	35 9	N	32	92 1	36
07		2108 N	1700	-0-	-408	-0-	1696 2	4 9	N	4		40
08		2948 N	2948	-0-	-0-	-0-	2871 2	77 9	N	70		110
09		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838 2		N	-0-		110
10		3100 N	3927	-0-	827	827	3857 2	70 9	N	64	110 1	64
11		2850 N	1507	-0-	-1343	-0-	1496 2	11 9	N	10		74

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718												
RAY GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 156072 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10280 - 10848												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06		2010 N	1472	-0-	-538	-0-	1472	2	N	-0-	67 1	35
07		1643 N	1596	-0-	-47	-0-	1596	2	N	-0-		35
08		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2	N	-0-		35
09		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1685	2	N	18	20 9	53
10		1581 N	1426	-0-	-155	-0-	1402	2	N	22	24 9	75
*11		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2	N	-0-		75
-----												
RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161378 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 10722 PERF.10556 - 10176												
06		3210 X	2932	-0-	-278	-0-	2922	2	N	9	135 1	59
07		3317 X	2806	-0-	-511	-0-	2781	2	N	23		82
08		3131 X	3028	-0-	-103	-0-	3000	2	N	25		107
09		3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3109	2	N	21		128
10		3038 X	2837	-0-	-201	-0-	2837	2	N	-0-		128
11		2940 X	2675	-0-	-265	-0-	2662	2	N	12	107 1	33
-----												
YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 161500 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10310 - 10704												
06		2130 N	2065	-0-	-65	-0-	2065	2	N	-0-	80 1	23
07		2232 N	2020	-0-	-212	-0-	2007	2	N	12		35
08		2201 N	1879	-0-	-322	-0-	1865	2	N	13		48
09		2070 N	2038	-0-	-32	-0-	2019	2	N	17		65
10		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2	N	-0-		65
*11		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2082	2	N	17	60 1	22
-----												
BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161549 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10164 - 10494												
06		2640 N	2067	-0-	-573	-0-	2039	2	N	25		118
07		2449 N	2408	-0-	-41	-0-	2398	2	N	9	85 1	42
08		2542 N	2073	-0-	-469	-0-	2049	2	N	22		64
09		2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2071	2	N	19		83
10		2418 N	2327	-0-	-91	-0-	2294	2	N	30		113
*11		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2306	2	N	18	79 1	52
-----												
PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 165941 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10790 - 10262												
06		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1336	2	N	6		42
07		1581 N	1358	-0-	-223	-0-	1355	2	N	3		45
08		1364 N	1221	-0-	-143	-0-	1199	2	N	20		65
09		1350 N	1301	-0-	-49	-0-	1294	2	N	6		71
10		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1386	2	N	14		85
*11		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1272	2	N	6	72 1	19
-----												
DUGGER -A- WELL #: 2 RRCID -> 166591 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10751 - 10260												
06		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2	N	-0-		72
07		1829 N	1754	-0-	-75	-0-	1721	2	N	30		102
08		1891 N	1703	-0-	-188	-0-	1664	2	N	35		137
09		1710 N	1636	-0-	-74	-0-	1636	2	N	-0-	121 1	16
10		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1720	2	N	91		107
11		1650 N	1555	-0-	-95	-0-	1538	2	N	15	86 1	36
-----												
TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 171455 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10274 - 10628												
06		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2	N	-0-	131 1	22
07		2232 N	1916	-0-	-316	-0-	1892	2	N	22		44
08		2201 N	2051	-0-	-150	-0-	1995	2	N	51		95
09		2070 N	1966	-0-	-104	-0-	1932	2	N	31		126
10		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2081	2	N	6		132
*11		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1971	2	N	21		153

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718												
BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 176408 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10224 - 10627												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	2520 N	2457	-0-	-63	-0-	2415	2	42	9	N	38	133
07	2573 N	1627	-0-	-946	-0-	1627	2			N	-0-	133
08	2480 N	2407	-0-	-73	-0-	2400	2	7	9	N	6	139
09	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2480	2	31	9	N	28	167
10	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2403	2	11	9	N	10	177
*11	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2386	2	24	9	N	22	81
-----												
YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 176409 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10169 - 10584												
06	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-	25
07	1488 N	856	-0-	-632	-0-	856	2			N	-0-	25
08	961 N	710	-0-	-251	-0-	710	2			N	-0-	25
09	1380 N	402	-0-	-978	-0-	402	2			N	-0-	25
10	985 N	985	-0-	-0-	-0-	983	2	2	9	N	2	27
*11	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-	27
-----												
RAY GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 181290 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10232 - 10625												
06	2040 N	1877	-0-	-163	-0-	1857	2	20	9	N	18	74
07	2015 N	1806	-0-	-209	-0-	1780	2	26	9	N	24	98
08	1984 N	1853	-0-	-131	-0-	1842	2	11	9	N	10	108
09	1890 N	1848	-0-	-42	-0-	1838	2	10	9	N	9	117
10	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1829	2	3	9	N	3	120
11	1800 N	1798	-0-	-2	-0-	1789	2	9	9	N	8	128
-----												
RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 183869 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10133 - 10530												
06	2430 N	2129	-0-	-301	-0-	2117	2	12	9	N	11	57
07	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1859	2	65	9	N	59	116
08	2046 N	2040	-0-	-6	-0-	2040	2			N	-0-	116
09	2130 N	2003	-0-	-127	-0-	2003	2			N	-0-	116
10	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2030	2	4	9	N	4	120
*11	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-	120
-----												
TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 191055 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10162 - 10578												
06	4470 X	3176	-0-	-1294	-0-	3176	2			N	-0-	33
07	4619 X	3788	-0-	-831	-0-	3674	2	114	9	N	104	137
08	3999 X	3311	-0-	-688	-0-	3287	2	24	9	N	22	159
09	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	4365	2	1	9	N	1	41
10	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	3914	2	85	9	N	77	118
*11	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	4199	2	50	9	N	45	163
-----												
BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 191056 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10110 - 10528												
06	1770 N	1710	-0-	-60	-0-	1710	2			N	-0-	14
07	1891 N	1294	-0-	-597	-0-	1293	2	1	9	N	1	15
08	1798 N	1023	-0-	-775	-0-	1022	2	1	9	N	1	16
09	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-	16
10	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1899	2	44	9	N	40	56
*11	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-	56
-----												
RAY GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 197448 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10294 - 10701												
06	2130 N	2024	-0-	-106	-0-	2011	2	13	9	N	12	61
07	2232 N	1818	-0-	-414	-0-	1805	2	13	9	N	12	73
08	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2451	2	7	9	N	6	79
09	2010 N	1762	-0-	-248	-0-	1743	2	19	9	N	17	96
10	1829 N	1711	-0-	-118	-0-	1702	2	9	9	N	8	104
11	2370 N	1747	-0-	-623	-0-	1722	2	25	9	N	23	127

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718													
TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 197449 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10166 - 10582													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		1470 N	1362	-0-	-108	-0-	1362 2			N	-0-	23	
07		1426 N	1139	-0-	-287	-0-	1139 2			N	-0-	23	
08		1457 N	1227	-0-	-230	-0-	1227 2			N	-0-	23	
09		1380 N	1207	-0-	-173	-0-	1207 2			N	-0-	23	
10		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581 2			N	-0-	23	
*11		2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2566 2			N	-0-	23	
-----													
RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 210292 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10076 - 10466													
06		2580 N	2537	-0-	-43	-0-	2519 2	18 9	N	16		84	
07		2666 N	2378	-0-	-288	-0-	2354 2	24 9	N	22		106	
08		2573 N	2432	-0-	-141	-0-	2425 2	7 9	N	6		112	
09		2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2600 2	21 9	N	19		131	
10		2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	2767 2	13 9	N	12		143	
*11		2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2634 2	14 9	N	13	105 1	51	
-----													
RAY GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 211291 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10190 - 10577													
06		2910 X	2490	-0-	-420	-0-	2488 2	2 9	N	2		47	
07		3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3110 2	11 9	N	10		57	
08		2976 X	2880	-0-	-96	-0-	2849 2	31 9	N	28		85	
*09		2880 X	1929	-0-	-951	-0-	1929 2		N	-0-		85	
*10		3007 X	1823	-0-	-1184	-0-	1823 2		N	-0-		85	
11		2910 X	1742	-0-	-1168	-0-	1742 2		N	-0-	49 1	36	
-----													
BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 6R RRCID -> 213331 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10052 - 10778													
06		3240 X	3045	-0-	-195	-0-	3012 2	33 9	N	30		81	
07		3348 X	2884	-0-	-464	-0-	2855 2	29 9	N	26		107	
08		3255 X	3122	-0-	-133	-0-	3087 2	35 9	N	32		139	
09		3150 X	3040	-0-	-110	-0-	3008 2	32 9	N	29		168	
10		3224 X	3063	-0-	-161	-0-	3034 2	29 9	N	26	139 1	55	
11		3060 X	3042	-0-	-18	-0-	3003 2	39 9	N	35		90	
-----													
BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 220366 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10230 - 10636													
06		2160 N	1775	-0-	-385	-0-	1755 2	20 9	N	18		60	
07		2170 N	1887	-0-	-283	-0-	1861 2	26 9	N	24		84	
08		1860 N	1694	-0-	-166	-0-	1669 2	25 9	N	23		107	
09		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1753 2	18 9	N	16		123	
10		1891 N	1580	-0-	-311	-0-	1580 2		N	-0-	76 1	47	
*11		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	1982 2	24 9	N	22		69	
-----													
PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 220477 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10250 - 10498													
06		2040 N	1926	-0-	-114	-0-	1916 2	10 9	N	9	91 1	27	
07		1767 N	1477	-0-	-290	-0-	1468 2	9 9	N	8		35	
08		1674 N	1257	-0-	-417	-0-	1254 2	3 9	N	3		38	
09		1920 N	1574	-0-	-346	-0-	1568 2	6 9	N	5		43	
10		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859 2		N	-0-		43	
*11		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1373 2	20 9	N	18	42 1	19	
-----													
YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 221476 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10318 - 10730													
06		2190 N	1848	-0-	-342	-0-	1848 2		N	-0-	164 1	30	
07		2077 N	1981	-0-	-96	-0-	1919 2	62 9	N	56		86	
08		2015 N	1841	-0-	-174	-0-	1832 2	9 9	N	8		94	
09		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	1959 2	65 9	N	59		153	
10		1984 N	1920	-0-	-64	-0-	1911 2	9 9	N	8		161	
*11		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1855 2	77 9	N	70		231	

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718														
BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 229394 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10080 - 10799														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		4110 X	3828	-0-	-282	-0-	3773 2	55 9	N		50	80 1		30
07		4247 X	3918	-0-	-329	-0-	3883 2	35 9	N		32			62
08		4247 X	3916	-0-	-331	-0-	3842 2	74 9	N		67			129
09		3990 X	3937	-0-	-53	-0-	3890 2	47 9	N		43	43 1		129
10		4030 X	3491	-0-	-539	-0-	3461 2	30 9	N		27	51 1		105
*11		3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	3895 2	83 9	N		75			180
-----														
BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 229714 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10124 - 10498														
06		2220 N	2194	-0-	-26	-0-	2133 2	61 9	N		55	188 1		69
07		2263 N	2134	-0-	-129	-0-	2109 2	25 9	N		23			92
08		2263 N	2150	-0-	-113	-0-	2125 2	25 9	N		23			115
09		2190 N	2160	-0-	-30	-0-	2136 2	24 9	N		22			137
10		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2145 2	47 9	N		43			180
*11		2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2100 2	7 9	N		6	159 1		27
-----														
BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 230831 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10171 - 10885														
06		3060 X	2703	-0-	-357	-0-	2653 2	50 9	N		45	142 1		42
07		3162 X	2733	-0-	-429	-0-	2678 2	55 9	N		50			92
08		3100 X	2743	-0-	-357	-0-	2686 2	57 9	N		52			144
09		2970 X	2814	-0-	-156	-0-	2769 2	45 9	N		41	130 1		55
10		3038 X	2856	-0-	-182	-0-	2793 2	63 9	N		57			112
*11		2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	2726 2	58 9	N		53			165
-----														
TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 231287 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10284 - 10968														
06		2100 N	2066	-0-	-34	-0-	2034 2	32 9	N		29	64 1		40
07		2263 N	2150	-0-	-113	-0-	2080 2	70 9	N		64			104
08		2263 N	2255	-0-	-8	-0-	2213 2	42 9	N		38	72 1		70
09		2070 N	2000	-0-	-70	-0-	1965 2	35 9	N		32			102
10		2139 N	2136	-0-	-3	-0-	2106 2	30 9	N		27			129
11		2190 N	2107	-0-	-83	-0-	2067 2	40 9	N		36			165
-----														
BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 239563 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10597 - 10786														
06		1470 N	1397	-0-	-73	-0-	1368 2	29 9	N		26			110
07		1488 N	1416	-0-	-72	-0-	1384 2	32 9	N		29			139
08		1488 N	1366	-0-	-122	-0-	1338 2	28 9	N		25			164
09		1410 N	1389	-0-	-21	-0-	1360 2	29 9	N		26	143 1		47
10		1426 N	1406	-0-	-20	-0-	1376 2	30 9	N		27			74
*11		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1361 2	29 9	N		26			100
-----														
BARBER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 240007 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10400 - 11180														
06		2400 N	2164	-0-	-236	-0-	2132 2	32 9	N		29	95 1		39
07		2449 N	2076	-0-	-373	-0-	2026 2	50 9	N		45			84
08		2480 N	2294	-0-	-186	-0-	2233 2	61 9	N		55			139
09		2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2461 2	51 9	N		46			185
10		2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2335 2	61 9	N		55	185 1		55
*11		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2231 2	48 9	N		44			99
-----														
SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 241885 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10696 - 10294														
06		2100 N	2063	-0-	-37	-0-	2049 2	14 9	N		13	50 1		30
07		2201 N	1741	-0-	-460	-0-	1678 2	63 9	N		57			87
08		2232 N	1366	-0-	-866	-0-	1355 2	11 9	N		10			97
09		2070 N	1210	-0-	-860	-0-	1210 2		N		-0-			97
10		1736 N	1316	-0-	-420	-0-	1316 2		N		-0-	70 1		27
11		1350 N	1182	-0-	-168	-0-	1182 2		N		-0-			27

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718														
SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 243952 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10389 - 10792														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2220 N	2141	-0-	-79	-0-	2117	2	24	9	N	22			92
07	2263 N	2092	-0-	-171	-0-	2068	2	24	9	N	22			114
08	2263 N	2078	-0-	-185	-0-	2061	2	17	9	N	15			129
09	2130 N	2119	-0-	-11	-0-	2097	2	22	9	N	20	105	1	44
10	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2109	2	25	9	N	23			67
*11	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2058	2	25	9	N	23			90
-----														
SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 244441 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11261 PERF.10729 - 11117														
06	2340 N	2225	-0-	-115	-0-	2174	2	51	9	N	46	95	1	45
07	2387 N	2136	-0-	-251	-0-	2092	2	44	9	N	40			85
08	2356 N	2100	-0-	-256	-0-	2046	2	54	9	N	49			134
09	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2297	2	33	9	N	30			164
10	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2283	2	46	9	N	42	114	1	92
*11	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2213	2	47	9	N	43			135
-----														
TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 265090 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10260 - 10586														
06	3900 X	3734	-0-	-166	-0-	3673	2	61	9	N	55	113	1	64
07	4030 X	3510	-0-	-520	-0-	3454	2	56	9	N	51			115
08	3968 X	3094	-0-	-874	-0-	3042	2	52	9	N	47	87	1	75
09	3720 X	2538	-0-	-1182	-0-	2494	2	44	9	N	40			115
*10	3844 X	2883	-0-	-961	-0-	2837	2	46	9	N	42			157
11	3720 X	1816	-0-	-1904	-0-	1816	2			N	-0-	125	1	32
-----														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624 BARBER, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 242230 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10624 - 11106														
06	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1394	3	9	9	N	8			160
07	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1402	3	8	9	N	7			167
08	2139 X	1278	-0-	-861	-0-	1269	3	9	9	N	8			175
09	1800 X	1316	-0-	-484	-0-	1292	3	24	9	N	22			197
10	1488 X	1173	-0-	-315	-0-	1161	3	12	9	N	11			208
11	1410 X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT			208
-----														
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143 CHAPPELL WELL #: 1 RRCID -> 189680 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10754 - 10936														
06	600 N	88	-0-	-512	-0-	88	2			N	-0-			32
07	372 N	89	-0-	-283	-0-	89	2			N	-0-			32
08	155 N	133	-0-	-22	-0-	129	2	4	9	N	4			36
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	141	2	7	9	N	6			42
10	93 N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-			42
11	120 N	35	-0-	-85	-0-	35	2			N	-0-			42
-----														
VERADO ENERGY, INC. 884563 HINSON, R. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058120 COMPL. DATE 12/07/1973 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10181 - 10376														
06	391 X	391	-0-	-0-	-0-	388	2	3	9	N	3			132
07	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-			132
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	324	2	1	9	N	1			133
09	390 N	362	-0-	-28	-0-	362	2			N	-0-			133
10	2759 N	296	-0-	-2463	-0-	296	2			N	-0-			133
*11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-			133



ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.// 884563										
BOWERS, ERNEST GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 074111		COMPL. DATE 11/23/1977		TOTAL DEPTH 10618		PERF.10028 - 10344		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1170 N	1088	-0-	-82	-0-	1074	2	14 9	Y	13		25
07	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1246	2	18 9	Y	16	21 1	20
08	1240 N	1235	-0-	-5	-0-	1235	2		Y	-0-		20
09	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1214	2	15 9	Y	14	22 1	12
10	1271 N	1263	-0-	-8	-0-	1255	2	8 9	Y	7		19
*11	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1176	2	14 9	Y	13		32
-----												
WADE, CULLIS ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 079581		COMPL. DATE 10/06/1978		TOTAL DEPTH 10671		PERF.10152 - 10394		
06	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2		N	-0-		181
07	1860 N	1155	-0-	-705	-0-	1124	2	31 9	N	28		209
08	1519 N	1271	-0-	-248	-0-	1271	2		N	-0-		209
09	1560 N	669	-0-	-891	-0-	668	2	1 9	N	1	1 8	209
10	1147 N	923	-0-	-224	-0-	922	2	1 9	N	1	1 8	209
*11	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2		N	-0-		209
-----												
DAVIS, CARLOS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 082993		COMPL. DATE 05/11/1979		TOTAL DEPTH 11239		PERF.10375 - 10773		
06	990 N	903	-0-	-87	-0-	894	2	9 9	Y	8	28 1	36
07	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1076	2	12 9	Y	11		47
08	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	993	2	19 9	Y	17	29 1	35
09	985 N	985	-0-	-0-	-0-	983	2	2 9	Y	2		37
10	1085 N	981	-0-	-104	-0-	980	2	1 9	Y	1		38
*11	870 N	870	-0-	-0-	-0-	855	2	15 9	Y	14		52
-----												
ROSS, VERA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 087676		COMPL. DATE 04/09/1980		TOTAL DEPTH 11162		PERF.10334 - 10754		
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	284	2	1 9	Y	1		8
07	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2		Y	-0-	6 1	2
08	403 N	323	-0-	-80	-0-	321	2	2 9	Y	2		4
09	300 N	275	-0-	-25	-0-	275	2		Y	-0-		4
10	403 N	371	-0-	-32	-0-	369	2	2 9	Y	2		6
*11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		Y	-0-		6
-----												
DACUS, O. M. ESTATE		WELL #: 1R		RRCID -> 096118		COMPL. DATE 10/27/1981		TOTAL DEPTH 11443		PERF.10702 - 11060		
06	1170 X	974	-0-	-196	-0-	964	2	10 9	N	9		265
07	1209 X	1100	-0-	-109	-0-	1069	2	31 9	N	28	261 1	32
08	1230 X	1230	-0-	-0-	-0-	1221	2	9 9	N	8		40
09	1056 X	1056	-0-	-0-	-0-	1050	2	6 9	N	5	1 8	44
10	1085 X	1079	-0-	-6	-0-	1073	2	6 9	N	5		49
*11	1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	1151	2	6 9	N	5		54
-----												
HINSON, R. A. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 102203		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH 10720		PERF.10122 - 10534		
06	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3432	2	11 9	N	10		139
07	2852 X	2754	-0-	-98	-0-	2753	2	1 9	N	1	1 8	139
08	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2		N	-0-		139
09	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2		N	-0-		139
10	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3346	2	6 9	N	5		144
*11	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	2		N	-0-		144
-----												
MELL, M. G. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 102623		COMPL. DATE 10/27/1982		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10660 - 11042		
06	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1298	2	1 9	N	1	1 8	87
07	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1392	2	9 9	N	8		95
08	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1373	2	24 9	N	22	1 8	116
09	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1928	2	43 9	N	39	1 8	154
10	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2002	2	22 9	N	20	1 8	173
*11	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2		N	-0-		173

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR			
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.// 884563											
DAVIS, CARLOS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 103248		COMPL. DATE 10/15/1982		TOTAL DEPTH 11060		PERF.10594		- 10794	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	2475 2	24 9	Y	22	70 1	1 8	9	9
07	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	2642 2	30 9	Y	27	1 8			35
08	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	2768 2	54 9	Y	49	64 1	1 8		19
09	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2587 2	8 9	Y	7	1 8			25
10	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	2760 2	4 9	Y	4	1 8			28
*11	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2063 2	36 9	Y	33	1 8			60
-----													
ROSS, VERA GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 103249		COMPL. DATE 11/16/1982		TOTAL DEPTH 11052		PERF.10558		- 10866	
06	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2300 2	12 9	Y	11				92
07	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2494 2	1 9	Y	1	52 1			41
08	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	2517 2	15 9	Y	14				55
09	2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	2371 2	2 9	Y	2				57
10	2480 X	2448	-0-	-32	-0-	2427 2	21 9	Y	19				76
*11	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	2673 2	3 9	Y	3				79
-----													
HINSON, R.A. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 142495		COMPL. DATE 09/09/1992		TOTAL DEPTH 10560		PERF. 9973		- 10395	
06	450 N	279	-0-	-171	-0-	275 2	4 9	Y	4				9
07	465 N	409	-0-	-56	-0-	409 2		Y	-0-	6 1			3
08	842 N	842	-0-	-0-	-0-	835 2	7 9	Y	6				9
09	591 N	591	-0-	-0-	-0-	584 2	7 9	Y	6	9 1			6
10	403 N	316	-0-	-87	-0-	313 2	3 9	Y	3				9
*11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2		Y	-0-				9
-----													
HINSON, R.A. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 142679		COMPL. DATE 08/06/1992		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10093		- 10510	
06	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1731 2	3 9	Y	3				33
07	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1689 2	7 9	Y	6	23 1			16
08	1953 X	1726	-0-	-227	-0-	1705 2	21 9	Y	19				35
09	1890 X	1658	-0-	-232	-0-	1643 2	15 9	Y	14	23 1			26
10	1953 X	1556	-0-	-397	-0-	1545 2	11 9	Y	10	19 1			17
11	1740 X	1309	-0-	-431	-0-	1290 2	19 9	Y	17				34
-----													
BOWERS, ERNEST GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 148403		COMPL. DATE 01/29/1994		TOTAL DEPTH 10585		PERF.10014		- 10436	
06	4890 X	4363	-0-	-527	-0-	4321 2	42 9	Y	38	64 1			73
07	5053 X	4444	-0-	-609	-0-	4418 2	26 9	Y	24				97
08	4650 X	4280	-0-	-370	-0-	4240 2	40 9	Y	36				133
09	4500 X	4287	-0-	-213	-0-	4284 2	3 9	Y	3	128 1			8
10	4650 X	4364	-0-	-286	-0-	4303 2	61 9	Y	55				63
11	4350 X	3738	-0-	-612	-0-	3721 2	17 9	Y	15	60 1			18
-----													
HINSON, R.A. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 179109		COMPL. DATE 08/08/2000		TOTAL DEPTH 10520		PERF. N/A			
06	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1362 2	22 9	Y	20				44
07	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1440 2	1 9	Y	1	21 1			24
08	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1513 2	12 9	Y	11				35
09	1380 N	1300	-0-	-80	-0-	1287 2	13 9	Y	12	22 1			25
10	1426 N	815	-0-	-611	-0-	809 2	6 9	Y	5				30
*11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		Y	-0-				30
-----													
ROSS, VERA GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 185882		COMPL. DATE 10/05/2001		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10662		- 10320	
06	1710 N	1505	-0-	-205	-0-	1495 2	10 9	Y	9				52
07	1674 N	1440	-0-	-234	-0-	1440 2		Y	-0-	28 1			24
08	1643 N	1575	-0-	-68	-0-	1566 2	9 9	Y	8				32
09	3000 N	4773	-0-	1773	1773	4769 2	4 9	Y	4	1 8			35
10	3100 N	3374	-0-	274	2047	3345 2	29 9	Y	26				61
*11	3000 N	3941	-0-	941	2988	3937 2	4 9	Y	4	1 8			64

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR					
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.// 884563												
DAVIS, CARLOS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 186923		COMPL. DATE 11/09/2001		TOTAL DEPTH 11110		PERF.10780 - 10456				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
06	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2357	2	23	9	Y	21	67	1	33
07	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2174	2	22	9	Y	20			53
08	2976 X	2360	-0-	-616	-0-	2316	2	44	9	Y	40	60	1	33
09	2880 X	2168	-0-	-712	-0-	2162	2	6	9	Y	5			38
10	2976 X	1582	-0-	-1394	-0-	1580	2	2	9	Y	2			40
11	2370 X	1293	-0-	-1077	-0-	1271	2	22	9	Y	20			60
-----														
BOWERS, ERNEST GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 188441		COMPL. DATE 03/24/2002		TOTAL DEPTH 10604		PERF.10078 - 10308				
06	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3097	2	30	9	Y	27	47	1	43
07	3100 X	3030	-0-	-70	-0-	3011	2	19	9	Y	17			60
08	3100 X	3082	-0-	-18	-0-	3054	2	28	9	Y	25			85
09	3120 X	2714	-0-	-406	-0-	2712	2	2	9	Y	2	78	1	9
10	3224 X	2595	-0-	-629	-0-	2559	2	36	9	Y	33			42
11	3120 X	2524	-0-	-596	-0-	2513	2	11	9	Y	10	41	1	11
-----														
HINSON, R.A. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 189091		COMPL. DATE 02/28/2002		TOTAL DEPTH 10610		PERF.10328 - 10086				
06	180 N	16	-0-	-164	-0-	16	2			Y	-0-			42
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-	4	1	38
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	136	2	1	9	Y	1			39
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	199	2	1	9	Y	1	2	1	38
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-	1	1	37
*11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-			37
-----														
DAVIS, CARLOS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 189492		COMPL. DATE 05/01/2002		TOTAL DEPTH 11228		PERF.10554 - 10754				
06	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2475	2	7	9	Y	6	22	1	36
07	1054 N	971	-0-	-83	-0-	960	2	11	9	Y	10			46
08	1209 N	1103	-0-	-106	-0-	1082	2	21	9	Y	19	33	1	32
09	1680 N	853	-0-	-827	-0-	851	2	2	9	Y	2			34
10	961 N	926	-0-	-35	-0-	925	2	1	9	Y	1			35
*11	900 N	900	-0-	-0-	-0-	885	2	15	9	Y	14			49
-----														
BOWERS, ERNEST GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 189797		COMPL. DATE 06/25/2002		TOTAL DEPTH 10590		PERF.10114 - 10340				
06	2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	2814	2	33	9	Y	30			61
07	3100 N	3281	-0-	181	-0-	3233	2	48	9	Y	44	48	1	56
08	2818 N	2637	-0-	-181	-0-	2634	2	3	9	Y	3			59
09	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2412	2	32	9	Y	29	43	1	45
10	1922 X	1812	-0-	-110	-0-	1801	2	11	9	Y	10			55
11	1860 X	1651	-0-	-209	-0-	1632	2	19	9	Y	17			72
-----														
ROSS, VERA GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 190116		COMPL. DATE 04/29/2002		TOTAL DEPTH 11193		PERF.10568 - 10726				
06	3420 X	3297	-0-	-123	-0-	3279	2	18	9	Y	16			137
07	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3483	2	1	9	Y	1	73	1	64
08	3410 X	3287	-0-	-123	-0-	3268	2	19	9	Y	17	1	8	80
09	3300 X	3061	-0-	-239	-0-	3058	2	3	9	Y	3	1	8	82
10	3472 X	3160	-0-	-312	-0-	3131	2	29	9	Y	26	1	8	107
11	3360 X	2935	-0-	-425	-0-	2932	2	3	9	Y	3			110
-----														
HINSON, R.A. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 195687		COMPL. DATE 06/18/2003		TOTAL DEPTH 10702		PERF.10488 - 10544				
06	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1573	2	3	9	Y	3			28
07	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2185	2	10	9	Y	9	27	1	10
08	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1921	2	24	9	Y	22			32
09	1380 N	1308	-0-	-72	-0-	1297	2	11	9	Y	10	17	1	25
10	2951 N	2951	-0-	-0-	-0-	2926	2	25	9	Y	23	36	1	12
*11	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1717	2	24	9	Y	22			34

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) VERADO ENERGY, INC. HINSON, R.A. GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	78330 500 884563	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: UPSHUR													
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM										
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE										
-----																			
HINSON, R.A. GAS UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	197770	COMPL. DATE	07/24/2003	TOTAL DEPTH	10620	PERF.10454 - 10078									
06	1080 N	1060	-0-	-20	-0-	1042	2	18	9	Y	16								26
07	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1126	2	1	9	Y	1		17	1					10
08	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1141	2	10	9	Y	9								19
09	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1061	2	10	9	Y	9		17	1					11
10	961 N	876	-0-	-85	-0-	870	2	6	9	Y	5								16
*11	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-								16
-----																			
HINSON, R.A. GAS UNIT		WELL #:	9	RRCID ->	204010	COMPL. DATE	06/08/2004	TOTAL DEPTH	10725	PERF.10130 - 10477									
06	2310 X	2189	-0-	-121	-0-	2154	2	35	9	Y	32								59
07	2108 X	1689	-0-	-419	-0-	1688	2	1	9	Y	1		24	1					36
08	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1744	2	14	9	Y	13								49
09	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2511	2	25	9	Y	23		40	1					32
10	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1973	2	17	9	Y	15								47
*11	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			Y	-0-								47
-----																			
HINSON, R.A. GAS UNIT		WELL #:	10	RRCID ->	205784	COMPL. DATE	09/22/2004	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10125 - 10472									
06	3840 X	3237	-0-	-603	-0-	3228	2	9	9	Y	8		1	8					57
07	3968 X	2983	-0-	-985	-0-	2970	2	13	9	Y	12		38	1					31
08	3968 X	2142	-0-	-1826	-0-	2117	2	25	9	Y	23								54
09	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	3731	2	34	9	Y	31		51	1					34
10	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	3898	2	31	9	Y	28		47	1					15
*11	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	3361	2	46	9	Y	42								57
-----																			
ROSS, VERA GAS UNIT #1		WELL #:	5	RRCID ->	227732	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL DEPTH	11270	PERF.10616 - 10950									
06	1860 X	909	-0-	-951	-0-	906	2	3	9	Y	3								55
07	1922 X	1409	-0-	-513	-0-	1409	2			Y	-0-		28	1					27
08	1147 N	1086	-0-	-61	-0-	1079	2	7	9	Y	6								33
09	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1588	2	1	9	Y	1								34
10	1395 N	1336	-0-	-59	-0-	1325	2	11	9	Y	10								44
*11	999 N	999	-0-	-0-	-0-	998	2	1	9	Y	1								45
-----																			
HINSON, R.A. GAS UNIT		WELL #:	11	RRCID ->	236555	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	10520	PERF.10018 - 10344									
06	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	2453	2	42	9	Y	38								74
07	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	2469	2	1	9	Y	1		36	1					39
08	2139 X	2049	-0-	-90	-0-	2032	2	17	9	Y	15								54
09	2490 X	1264	-0-	-1226	-0-	1251	2	13	9	Y	12		22	1					44
10	2573 X	1856	-0-	-717	-0-	1844	2	12	9	Y	11								55
11	2490 X	2362	-0-	-128	-0-	2362	2			Y	-0-								55
-----																			
BOWERS, ERNEST GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	259167	COMPL. DATE	09/22/2010	TOTAL DEPTH	10590	PERF.10068 - 10308									
06	5370 X	4632	-0-	-738	-0-	4588	2	44	9	Y	40		68	1		1	8		102
07	5549 X	4851	-0-	-698	-0-	4822	2	29	9	Y	26		1	8					127
08	5394 X	4788	-0-	-606	-0-	4745	2	43	9	Y	39		1	8					165
09	5100 X	4604	-0-	-496	-0-	4600	2	4	9	Y	4		153	1		1	8		15
10	5053 X	4721	-0-	-332	-0-	4652	2	69	9	Y	63		1	8					77
11	4680 X	4592	-0-	-88	-0-	4569	2	23	9	Y	21		77	1					21
-----																			
BOWERS, ERNEST GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	262815	COMPL. DATE	09/02/2011	TOTAL DEPTH	10640	PERF.10200 - 10388									
06	4440 X	3909	-0-	-531	-0-	3876	2	33	9	Y	30		1	8					137
07	4588 X	3774	-0-	-814	-0-	3721	2	53	9	Y	48		74	1		1	8		110
08	4433 X	2601	-0-	-1832	-0-	2598	2	3	9	Y	3								113
09	4020 X	3641	-0-	-379	-0-	3594	2	47	9	Y	43		65	1		1	8		90
10	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	4482	2	31	9	Y	28		1	8					117
11	3900 X	3803	-0-	-97	-0-	3758	2	45	9	Y	41		1	8					157

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR  
 VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563  
 BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 263958 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10120 - 10347

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	3060 X	2933	-0-	-127	-0-	2899 2	34 9	Y	31	1 8		100
07	3162 X	3059	-0-	-103	-0-	3016 2	43 9	Y	39	47 1		92
08	3069 X	2923	-0-	-146	-0-	2920 2	3 9	Y	3	1 8		94
09	2970 X	2887	-0-	-83	-0-	2851 2	36 9	Y	33	50 1		77
10	3069 X	2934	-0-	-135	-0-	2914 2	20 9	Y	18			95
11	2970 X	2602	-0-	-368	-0-	2571 2	31 9	Y	28			123

R. A. HINSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 264504 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10082 - 10322

06	6720 X	5967	-0-	-753	-0-	5867 2	100 9	Y	91			131
07	6665 X	6057	-0-	-608	-0-	6055 2	2 9	Y	2	85 1		48
08	6572 X	5958	-0-	-614	-0-	5905 2	53 9	Y	48	1 8		95
09	6360 X	5871	-0-	-489	-0-	5810 2	61 9	Y	55	78 1	1 8	71
10	6417 X	5853	-0-	-564	-0-	5799 2	54 9	Y	49	1 8		119
11	5970 X	4114	-0-	-1856	-0-	4113 2	1 9	Y	1	1 8		119

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 272865 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 10627 PERF.10236 - 10480

06	8220 X	7547	-0-	-673	-0-	7530 2	17 9	Y	15	1 8		150
07	8029 X	7539	-0-	-490	-0-	7505 2	34 9	Y	31	97 1	1 8	83
08	7905 X	7375	-0-	-530	-0-	7288 2	87 9	Y	79			162
09	7650 X	7141	-0-	-509	-0-	7077 2	64 9	Y	58	95 1	1 8	124
10	7812 X	7115	-0-	-697	-0-	7059 2	56 9	Y	51	85 1	1 8	89
11	7560 X	6847	-0-	-713	-0-	6755 2	92 9	Y	84	1 8		172

XTO ENERGY INC. 945936  
WADE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057017 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10068 - 10228

06	1980 N	1861	-0-	-119	-0-	1827 2	34 9	N	31			159
07	2108 N	1953	-0-	-155	-0-	1930 2	23 9	N	21	160 1		20
08	1984 N	1954	-0-	-30	-0-	1945 2	9 9	N	8			28
09	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873 2		N	-0-			28
10	1953 N	1860	-0-	-93	-0-	1860 2		N	-0-			28
11	1890 N	1794	-0-	-96	-0-	1794 2		N	-0-			28

ODOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063748 COMPL. DATE 09/15/1975 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10126 - 10664

06	1800 N	1237	-0-	-563	-0-	1220 2	17 9	Y	15			94
07	1798 N	1477	-0-	-321	-0-	1418 2	59 9	Y	54	135 1	1 8	12
08	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1482 2	15 9	Y	14	1 8		25
09	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1374 2	63 9	Y	57	1 8		81
10	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1416 2	39 9	Y	35			116
*11	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1527 2	31 9	Y	28			144

MCKNIGHT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064479 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 12362 PERF.10051 - 10440

06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		N	-0-			12
07	124 N	123	-0-	-1	-0-	123 2		N	-0-			12
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-			12
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		N	-0-			12
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-			12
*11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-			12

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
STILL, W.W. GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 071092 COMPL. DATE 03/03/1976 TOTAL DEPTH 10811 PERF.10230 - 10593														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2		Y	-0-		-0-		
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		Y	-0-		-0-		
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		Y	-0-		-0-		
09	360 N	270	-0-	-90	-0-	270	2		Y	-0-		-0-		
10	279 N	230	-0-	-49	-0-	229	2	1 9	Y	1	1 8	-0-		
11	360 N	167	-0-	-193	-0-	167	2		Y	-0-		-0-		
-----														
SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071094 COMPL. DATE 09/02/1976 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10548 - 10907														
06	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1496	2	55 9	Y	50	142 1	13		
07	1581 N	1535	-0-	-46	-0-	1535	2		Y	-0-		13		
08	1612 N	1505	-0-	-107	-0-	1482	2	23 9	Y	21		34		
09	1560 N	1451	-0-	-109	-0-	1430	2	21 9	Y	19		53		
10	1550 N	1461	-0-	-89	-0-	1418	2	43 9	Y	39		92		
11	1470 N	1444	-0-	-26	-0-	1407	2	37 9	Y	34		126		
-----														
LEARD #1 WELL #: 1 RRCID -> 073381 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10048 - 10398														
06	2310 N	2233	-0-	-77	-0-	64	1	2124 2	N	41	168 1	20		
						45	9							
07	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	67	1	2235 2	N	62		82		
						68	9							
08	2480 N	2381	-0-	-99	-0-	69	1	2310 2	N	2	1 8	83		
						2	9							
09	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	63	1	2108 2	N	62		145		
						68	9							
10	2356 N	2336	-0-	-20	-0-	66	1	2204 2	N	60	185 1	20		
						66	9							
11	2310 N	2266	-0-	-44	-0-	66	1	2197 2	N	3		23		
						3	9							
-----														
LE GRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073538 COMPL. DATE 07/16/1977 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10034 - 10301														
06	1650 N	1210	-0-	-440	-0-	1210	2		Y	-0-		20		
07	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1577	2	68 9	Y	62		82		
08	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2		Y	-0-		82		
09	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2		Y	-0-		82		
10	1271 N	1105	-0-	-166	-0-	1105	2		Y	-0-		82		
11	1230 N	999	-0-	-231	-0-	999	2		Y	-0-		82		
-----														
BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 074110 COMPL. DATE 10/09/1977 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10369 - 10715														
06	990 N	915	-0-	-75	-0-	915	2		N	-0-		37		
07	1054 N	983	-0-	-71	-0-	983	2		N	-0-		37		
08	1023 N	968	-0-	-55	-0-	961	2	7 9	N	6		43		
09	930 N	886	-0-	-44	-0-	886	2		N	-0-		43		
10	992 N	952	-0-	-40	-0-	952	2		N	-0-		43		
*11	950 N	950	-0-	-0-	-0-	938	2	12 9	N	11		54		
-----														
ARRINGTON GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 075887 COMPL. DATE 01/31/1978 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10250 - 10521														
06	1650 N	1592	-0-	-58	-0-	1508	2	84 9	N	76		104		
07	1674 N	1672	-0-	-2	-0-	1672	2		N	-0-		104		
08	1674 N	1659	-0-	-15	-0-	1638	2	21 9	N	19		123		
09	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1594	2	39 9	N	35		158		
10	1674 N	1614	-0-	-60	-0-	1614	2		N	-0-		158		
11	1620 N	1461	-0-	-159	-0-	1452	2	9 9	N	8	1 8	165		

OIL AND GAS DIVISION

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
POOL, SIDNEY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 077836 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10441 - 10716														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2490 N	2308	-0-	-182	-0-	34	1	2265	2	Y	8	1	8	22
						9	9							
07	2573 N	2542	-0-	-31	-0-	37	1	2502	2	Y	3	1	8	24
						3	9							
08	2604 N	2529	-0-	-75	-0-	37	1	2485	2	Y	6			30
						7	9							
09	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	37	1	2487	2	Y	7	33	1	3
						8	9							
10	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	37	1	2529	2	Y	5			8
						6	9							
*11	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	36	1	2436	2	Y	21	1	8	28
						23	9							
-----														
FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 080832 COMPL. DATE 12/12/1978 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11086 - 11150														
06	1290 N	1115	-0-	-175	-0-	1112	2	3	9	Y	3			20
07	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			Y	-0-			20
08	1271 N	1255	-0-	-16	-0-	1233	2	22	9	Y	20			40
09	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1175	2	7	9	Y	6	39	1	7
10	1829 N	1187	-0-	-642	-0-	1178	2	9	9	Y	8			15
11	1200 N	1142	-0-	-58	-0-	1120	2	22	9	Y	20	1	8	34
-----														
RAY, L.V. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 084947 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10347 - 10743														
06	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1797	2	44	9	N	40			115
07	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1744	2	68	9	N	62	162	1	15
08	1891 N	1756	-0-	-135	-0-	1742	2	14	9	N	13			28
09	1830 N	1738	-0-	-92	-0-	1710	2	28	9	N	25	1	8	52
10	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1788	2	64	9	N	58			110
*11	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1732	2	50	9	N	45			155
-----														
LEONARD, WILLIAM M. WELL #: 1 RRCID -> 093300 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10189 - 10464														
06	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1172	2	39	9	N	35			133
07	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1217	2	1	9	N	1	1	8	133
08	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1184	2	1	9	N	1	1	8	133
09	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1052	2	8	9	N	7			140
10	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1136	2	40	9	N	36	168	1	8
*11	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	979	2	26	9	N	24			32
-----														
GUNN, J. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 094981 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10861 - 10528														
06	960 N	895	-0-	-65	-0-	13	1	845	2	N	34			96
						37	9							
07	963 N	963	-0-	-0-	-0-	14	1	947	2	N	2			98
						2	9							
08	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	17	1	1107	2	N	82	163	1	16
						90	9							
09	997 N	997	-0-	-0-	-0-	14	1	921	2	N	56			72
						62	9							
10	808 N	808	-0-	-0-	-0-	11	1	768	2	N	26			98
						29	9							
*11	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	17	1	1162	2	N	27	1	8	124
						30	9							

-----															
ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		78330 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
SOWELL, J. L.		WELL #:		1	RRCID ->	095680	COMPL. DATE	07/13/1981	TOTAL DEPTH	10970	PERF.	10457	-	10855	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1291	2	40	9	N	36	154	1	14
07		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1397	2	39	9	N	35		1	49
08		1333 N	1272	-0-	-61	-0-	1243	2	29	9	N	26			75
09		1320 N	1280	-0-	-40	-0-	1255	2	25	9	N	23	1	8	97
10		1395 N	1333	-0-	-62	-0-	1290	2	43	9	N	39	1	8	135
*11		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1218	2	48	9	N	44	167	1	12
-----															
RUTLEDGE, O. L.		GAS UNIT #1		WELL #:	2	RRCID ->	096866	COMPL. DATE	12/11/1981	TOTAL DEPTH	11061	PERF.	10448	-	10842
06		545 N	545	-0-	-0-	-0-	516	2	29	9	Y	26			29
07		651 N	588	-0-	-63	-0-	588	2			Y	-0-			29
08		622 N	622	-0-	-0-	-0-	621	2	1	9	Y	1			30
09		540 N	534	-0-	-6	-0-	516	2	18	9	Y	16			46
10		589 N	490	-0-	-99	-0-	489	2	1	9	Y	1			47
*11		646 N	646	-0-	-0-	-0-	640	2	6	9	Y	5	45	1	7
-----															
HUMPHREYS, B.F. HEIRS		GAS UNIT #1		WELL #:	1	RRCID ->	097208	COMPL. DATE	10/30/1981	TOTAL DEPTH	11080	PERF.	10653	-	10442
06		2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2415	2	46	9	N	42	186	1	42
07		2666 N	2558	-0-	-108	-0-	2539	2	19	9	N	17		1	59
08		2511 N	2453	-0-	-58	-0-	2408	2	45	9	N	41	1	8	99
09		2430 N	2266	-0-	-164	-0-	2241	2	25	9	N	23			122
10		2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2511	2	35	9	N	32			154
*11		2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2415	2	44	9	N	40			194
-----															
LEARD #1				WELL #:	2	RRCID ->	097659	COMPL. DATE	01/21/1982	TOTAL DEPTH	10575	PERF.	10226	-	10396
06		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	33	1	1098	2	N	-0-			126
07		1023 N	798	-0-	-225	-0-	23	1	775	2	N	-0-			126
08		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	52	1	1726	2	N	-0-			126
09		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	39	1	1311	2	N	-0-			126
10		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	44	1	1451	2	N	-0-			126
11		1530 N	1452	-0-	-78	-0-	42	1	1410	2	N	-0-			126
-----															
ODOM GAS UNIT NO. 1				WELL #:	2	RRCID ->	107629	COMPL. DATE	09/18/1983	TOTAL DEPTH	10791	PERF.	10209	-	10603
06		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	30	1	1995	2	Y	3			8
07		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	27	1	1788	2	Y	3			11
08		1767 N	1665	-0-	-102	-0-	24	1	1639	2	Y	2			13
09		1710 N	1628	-0-	-82	-0-	24	1	1603	2	Y	1			14
10		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	26	1	1741	2	Y	-0-			14
*11		2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	37	1	2498	2	Y	5			19
-----															



ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 107778 COMPL. DATE 10/14/1983 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10047 - 10438												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	4380 X	4373 -0-	-7	-0-	4373 2	Y	-0-			6		
07	4668 X	4668 -0-	-0-	-0-	68 1	Y	19	1 8		24		
					21 9							
08	4557 X	4043 -0-	-514	-0-	59 1	Y	8	1 8		31		
					9 9							
09	4410 X	4299 -0-	-111	-0-	62 1	Y	40	64 1	1 8	6		
					44 9							
10	4681 X	4629 -0-	-52	-0-	67 1	Y	25	1 8		30		
					28 9							
11	4530 X	4293 -0-	-237	-0-	62 1	Y	-0-			30		
-----												
BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108869 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10435 - 10853												
06	1394 N	1394 -0-	-0-	-0-	1376 2	N	16	1 8		134		
07	1508 N	1508 -0-	-0-	-0-	1447 2	N	55	1 8		188		
08	1428 N	1428 -0-	-0-	-0-	1427 2	N	1	163 1	1 8	25		
09	1380 N	1348 -0-	-32	-0-	1323 2	N	23	1 8		47		
10	1519 N	1380 -0-	-139	-0-	1355 2	N	23			70		
11	1380 N	1281 -0-	-99	-0-	1253 2	N	25			95		
-----												
WADE, C. K. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 109828 COMPL. DATE 03/03/1984 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9992 - 10349												
06	3353 X	3353 -0-	-0-	-0-	3353 2	N	-0-			23		
07	2770 X	2770 -0-	-0-	-0-	2769 2	N	1	1 8		23		
08	3441 X	2610 -0-	-831	-0-	2610 2	N	-0-			23		
09	3372 X	3372 -0-	-0-	-0-	3371 2	N	1	1 8		23		
10	3441 X	2676 -0-	-765	-0-	2668 2	N	7			30		
*11	3747 X	3747 -0-	-0-	-0-	3650 2	N	88	1 8		117		
-----												
STILL, W.W. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 109954 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10324 - 10562												
06	1950 N	1731 -0-	-219	-0-	1730 2	N	1	1 8		92		
07	2048 N	2048 -0-	-0-	-0-	2048 2	N	-0-			92		
08	2037 N	2037 -0-	-0-	-0-	2036 2	N	1	1 8		92		
09	1928 N	1928 -0-	-0-	-0-	1928 2	N	-0-			92		
10	1922 N	1734 -0-	-188	-0-	1733 2	N	1	1 8		92		
11	1860 N	1638 -0-	-222	-0-	1638 2	N	-0-			92		
-----												
SMITH, T. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 111579 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 10937 PERF.10372 - 10711												
06	1410 N	1358 -0-	-52	-0-	1343 2	N	14			74		
07	1612 N	1495 -0-	-117	-0-	1495 2	N	-0-			74		
08	1552 N	1552 -0-	-0-	-0-	1533 2	N	17			91		
09	1372 N	1372 -0-	-0-	-0-	1317 2	N	50	1 8		140		
10	1457 N	1427 -0-	-30	-0-	1407 2	N	18	146 1	1 8	11		
11	1410 N	1337 -0-	-73	-0-	1314 2	N	21			32		
-----												
GUNN, J.R. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 112897 COMPL. DATE 09/18/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10436 - 10812												
06	1860 N	1787 -0-	-73	-0-	1740 2	N	43			81		
07	1922 N	1836 -0-	-86	-0-	1821 2	N	14			95		
08	1873 N	1873 -0-	-0-	-0-	1804 2	N	63	147 1		11		
09	1770 N	1765 -0-	-5	-0-	1730 2	N	32			43		
10	1953 N	1953 -0-	-0-	-0-	1928 2	N	23			66		
*11	1939 N	1939 -0-	-0-	-0-	1882 2	N	52	1 8		117		

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
LEONARD, WILLIAM M. WELL #: 2 RRCID -> 116785 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10846 - 10474												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
06		1290 N	1109	-0-	-181	-0-	1109	2		Y	-0-	4
07		1302 N	1171	-0-	-131	-0-	1171	2		Y	-0-	4
08		1147 N	912	-0-	-235	-0-	912	2		Y	-0-	4
09		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2		Y	-0-	4
10		1178 N	1155	-0-	-23	-0-	1155	2		Y	-0-	4
*11		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2		Y	-0-	4
-----												
MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 140402 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10070 - 10438												
06		905 N	905	-0-	-0-	-0-	859	2	46	9	N	130
07		837 N	662	-0-	-175	-0-	653	2		9	N	138
08		775 N	749	-0-	-26	-0-	648	2	101	9	N	230
09		750 N	710	-0-	-40	-0-	679	2	31	9	N	70
10		796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	70
*11		777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	70
-----												
WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 140700 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9990 - 10400												
06		3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3337	2	43	9	Y	20
07		3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	3662	2		1	9	20
08		3689 X	3091	-0-	-598	-0-	3080	2	11	9	Y	30
09		3570 X	3321	-0-	-249	-0-	3260	2	61	9	Y	85
10		3689 X	3607	-0-	-82	-0-	3607	2			Y	85
11		3540 X	3436	-0-	-104	-0-	3356	2	80	9	Y	158
-----												
ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 142593 COMPL. DATE 08/30/1992 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10046 - 10444												
06		3900 X	3698	-0-	-202	-0-	3684	2	14	9	N	70
07		3906 X	3797	-0-	-109	-0-	3783	2	14	9	N	82
08		3906 X	3767	-0-	-139	-0-	3764	2		3	9	85
09		3780 X	3418	-0-	-362	-0-	3384	2	34	9	N	115
10		3813 X	3632	-0-	-181	-0-	3568	2	64	9	N	173
11		3690 X	3398	-0-	-292	-0-	3398	2			N	173
-----												
ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 142637 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10160 - 10708												
06		2520 N	2079	-0-	-441	-0-	2079	2			N	98
07		2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2392	2	15	9	N	112
08		2263 N	1962	-0-	-301	-0-	1959	2		3	9	115
09		2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	115
10		2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	2757	2	90	9	N	197
*11		2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2556	2	26	9	N	32
-----												
MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 142937 COMPL. DATE 08/10/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 10089												
06		2220 X	2155	-0-	-65	-0-	1970	2	185	9	Y	15
07		2232 X	1992	-0-	-240	-0-	1991	2		1	9	15
08		2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			Y	15
09		2160 N	2010	-0-	-150	-0-	2010	2			Y	15
10		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			Y	15
*11		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			Y	15
-----												
WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143074 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10080 - 10453												
06		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			Y	-0-
07		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			Y	-0-
08		2387 N	1845	-0-	-542	-0-	1845	2			Y	-0-
09		1950 N	1674	-0-	-276	-0-	1674	2			Y	-0-
10		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			Y	-0-
11		1800 N	1791	-0-	-9	-0-	1791	2			Y	-0-

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
STILL, W.W. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 145073 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10358 - 10879												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
06		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2269 2	41 9	9	N	37	166
07		2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2425 2	24 9	9	N	22	33
08		2418 N	2302	-0-	-116	-0-	2299 2	3 9	9	N	3	36
09		2310 N	2171	-0-	-139	-0-	2171 2			N	-0-	36
10		2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2464 2	13 9	9	N	12	48
*11		2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2459 2	32 9	9	N	29	76
-----												
LEARD #1 WELL #: 3 RRCID -> 147070 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10133 - 10409												
06		770 N	770	-0-	-0-	-0-	22 1	748 2	2	N	-0-	23
07		883 N	883	-0-	-0-	-0-	26 1	857 2	2	N	-0-	23
08		884 N	884	-0-	-0-	-0-	26 1	858 2	2	N	-0-	23
09		843 N	843	-0-	-0-	-0-	25 1	818 2	2	N	-0-	23
10		876 N	876	-0-	-0-	-0-	26 1	850 2	2	N	-0-	23
*11		840 N	840	-0-	-0-	-0-	24 1	816 2	2	N	-0-	23
-----												
STILL, W.W. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 148336 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10431 - 10834												
06		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 2			N	-0-	147
07		527 N	456	-0-	-71	-0-	456 2			N	-0-	147
08		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2			N	-0-	147
09		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2			N	-0-	147
10		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 2			N	-0-	147
*11		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2			N	-0-	147
-----												
ARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 149354 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10370 - 10836												
06		2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	2619 2			N	-0-	102
07		2996 N	2996	-0-	-0-	-0-	2882 2	114 9	9	N	104	37
08		2945 N	2709	-0-	-236	-0-	2709 2			N	-0-	37
09		2610 N	2178	-0-	-432	-0-	2178 2			N	-0-	37
10		2945 N	2454	-0-	-491	-0-	2446 2	8 9	9	N	7	44
11		2610 N	2319	-0-	-291	-0-	2271 2	48 9	9	N	44	88
-----												
LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154495 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10077 - 10332												
06		2190 N	2122	-0-	-68	-0-	2122 2			N	-0-	141
07		2418 N	2407	-0-	-11	-0-	2383 2	24 9	9	N	22	162
08		2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2297 2	1 9	9	N	1	163
09		2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391 2			N	-0-	163
10		2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2424 2	11 9	9	N	10	173
*11		2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322 2			N	-0-	173
-----												
LEARD #1 WELL #: 4 RRCID -> 160668 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10036 - 10456												
06		2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	66 1	2184 2	2	N	-0-	23
07		2511 N	2015	-0-	-496	-0-	59 1	1954 2	2	N	2	25
							2 9					
08		2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	80 1	2682 2	2	N	-0-	25
09		2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	66 1	2202 2	2	N	18	43
							20 9					
10		2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	70 1	2325 2	2	N	-0-	43
11		2520 N	2444	-0-	-76	-0-	71 1	2365 2	2	N	7	50
							8 9					

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 166432 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10236 - 10641												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06		2490 N	2437	-0-	-53	-0-	2437	2		N	-0-	18
07		2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2		N	-0-	18
08		2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2		N	-0-	18
09		2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2410	2	116	9	N	105
10		2511 N	2470	-0-	-41	-0-	2470	2		N	-0-	123
11		2400 N	2384	-0-	-16	-0-	2384	2		N	-0-	123
-----												
WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 171840 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10008 - 10424												
06		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2		N	-0-	80
07		1705 N	1577	-0-	-128	-0-	1577	2		N	-0-	80
08		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2		N	-0-	80
09		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2		N	-0-	80
10		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2		N	-0-	80
*11		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2		N	-0-	80
-----												
ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 171844 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10204 - 10604												
06		1050 N	1032	-0-	-18	-0-	1026	2	6	9	N	207
07		1178 N	1117	-0-	-61	-0-	1087	2	30	9	N	52
08		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2		N	-0-	52
09		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2		N	-0-	52
10		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2		N	-0-	52
*11		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2		N	-0-	52
-----												
LEARD #1 WELL #: 5 RRCID -> 171934 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10138 - 10492												
06		2100 N	1994	-0-	-106	-0-	58	1	1936	2	N	130
07		2201 N	2026	-0-	-175	-0-	58	1	1920	2	N	174
							48	9				
08		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	62	1	2055	2	N	246
							79	9				
09		1980 N	1957	-0-	-23	-0-	56	1	1872	2	N	88
							29	9				
10		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	61	1	2022	2	N	90
							2	9				
11		2070 N	2019	-0-	-51	-0-	59	1	1952	2	N	97
							8	9				
-----												
WADE, C.K. GAS UNIT # 1 WELL #: 6 RRCID -> 174983 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10062 - 10423												
06		3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	2921	2	123	9	N	33
07		2852 X	2446	-0-	-406	-0-	2425	2	21	9	N	52
08		2909 N	2909	-0-	-0-	-0-	2873	2	36	9	N	85
09		2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	2490	2	17	9	N	100
10		2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	2652	2	44	9	N	140
*11		2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	2683	2	54	9	N	189
-----												
ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 175203 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10131 - 10537												
06		2310 N	2018	-0-	-292	-0-	2018	2			N	102
07		2449 N	2089	-0-	-360	-0-	2069	2	20	9	N	120
08		2294 N	2160	-0-	-134	-0-	2143	2	17	9	N	135
09		2010 N	1879	-0-	-131	-0-	1840	2	39	9	N	170
10		2077 N	1856	-0-	-221	-0-	1837	2	19	9	N	187
11		2100 N	1883	-0-	-217	-0-	1870	2	13	9	N	16

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR  
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
STILL, W.W. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 175720 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10356 - 10550

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1440 N	1387	-0-	-53	-0-	1387	2				Y	-0-			51
07	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2				Y	-0-			51
08	1550 N	1486	-0-	-64	-0-	1474	2	12	9		Y	11			62
09	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1747	2	22	9		Y	20			82
10	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2118	2	21	9		Y	19	88	1	13
*11	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2				Y	-0-			13

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 176560 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9968 - 10382

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 177160 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10180 - 10584

06	3000 N	3462	-0-	462	462	3461	2	1	9		Y	1			10
07	3100 N	2851	-0-	-249	213	2848	2	3	9		Y	3	12	1	1
08	2759 X	1745	-0-	-1014	-0-	1744	2	1	9		Y	1			2
09	3240 X	1685	-0-	-1555	-0-	1683	2	2	9		Y	2			4
10	3348 X	1741	-0-	-1607	-0-	1739	2	2	9		Y	2			6
11	3240 X	1674	-0-	-1566	-0-	1673	2	1	9		Y	1			7

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 177161 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10054 - 10474

06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2				Y	-0-			-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	66	2		Y	-0-			-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2				Y	-0-			-0-
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	1	1	72	2		Y	-0-			-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	1	1	73	2		Y	-0-			-0-
*11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	1	1	77	2		Y	-0-			-0-

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 177162 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10045 - 10465

06	3000 N	4255	-0-	1255	2560	4235	2	20	9		Y	18	18	1	2
07	5778 X	3218	-0-	-2560	-0-	3218	2				Y	-0-			2
08	2914 X	2211	-0-	-703	-0-	2211	2				Y	-0-			2
09	2820 X	2168	-0-	-652	-0-	2168	2				Y	-0-			2
10	2914 X	2204	-0-	-710	-0-	2204	2				Y	-0-			2
11	2820 X	2144	-0-	-676	-0-	2144	2				Y	-0-			2

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 177492 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10012 - 10416

06	2970 X	1196	-0-	-1774	-0-	1196	2				Y	-0-			-0-
07	3255 X	1277	-0-	-1978	-0-	1277	2				Y	-0-			-0-
08	3255 X	1073	-0-	-2182	-0-	1073	2				Y	-0-			-0-
09	3150 X	865	-0-	-2285	-0-	865	2				Y	-0-			-0-
10	1860 X	1058	-0-	-802	-0-	1058	2				Y	-0-			-0-
11	1230 X	1003	-0-	-227	-0-	1003	2				Y	-0-			-0-

LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178176 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10055 - 10455

06	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2				N	-0-			68
07	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1693	2	43	9		N	39			107
08	1860 N	1686	-0-	-174	-0-	1653	2	33	9		N	30			137
09	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2				N	-0-			137
10	1736 N	1690	-0-	-46	-0-	1673	2	17	9		N	15			152
*11	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1921	2	9	9		N	8			160

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
STILL, W.W. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 178177 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10234 - 10659														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
06		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2		Y	-0-			51
07		1829 N	1760	-0-	-69	-0-	1760	2		Y	-0-			51
08		2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2088	2	12	9	Y	11		62
09		2040 N	1951	-0-	-89	-0-	1929	2	22	9	Y	20		82
10		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1853	2	21	9	Y	19	88 1	13
11		2040 N	1587	-0-	-453	-0-	1587	2		Y	-0-			13
-----														
ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 178374 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10192 - 10586														
06		2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	2857	2	20	9	Y	18		43
07		2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2950	2	15	9	Y	14	1 8	56
08		2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2926	2	9	9	Y	8		64
09		2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	42	1	2804	2	Y	6		70
							7	9						
10		2728 X	1893	-0-	-835	-0-	27	1	1866	2	Y	-0-		70
11		2640 X	1854	-0-	-786	-0-	26	1	1798	2	Y	27		97
							30	9						
-----														
SOWELL, J. L. WELL #: 2 RRCID -> 178795 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10442 - 10836														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
LEARD #1 WELL #: 6 RRCID -> 180931 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10140 - 10368														
06		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	31	1	1046	2	N	8		35
							9	9						
07		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	31	1	1039	2	N	42		77
							46	9						
08		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	43	1	1440	2	N	23		100
							25	9						
09		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	34	1	1118	2	N	20		120
							22	9						
10		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	34	1	1149	2	N	-0-		120
*11		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	37	1	1239	2	N	25		145
							28	9						
-----														
RUTLEDGE, O. L. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 187887 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10329 - 10718														
06		1320 N	1174	-0-	-146	-0-	1174	2		N	-0-			148
07		1426 N	774	-0-	-652	-0-	774	2		N	-0-			148
08		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2		N	-0-			148
09		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2		N	-0-			148
10		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1413	2	15	9	N	14		162
*11		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1589	2	58	9	N	53	191 1 1 8	23
-----														
FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 188819 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10654 - 10878														
06		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		Y	-0-			8
07		248 N	237	-0-	-11	-0-	237	2		Y	-0-			8
08		223 N	223	-0-	-0-	-0-	221	2	2	9	Y	2		10
09		212 N	212	-0-	-0-	-0-	211	2	1	9	Y	1	10 1	1
10		248 N	199	-0-	-49	-0-	199	2		Y	-0-			1
11		210 N	208	-0-	-2	-0-	207	2	1	9	Y	1		2

-----													
ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 189499 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10347 - 10886													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06	1770 N	1699	-0-	-71	-0-	1698 2		1 9	Y	1		1 8	-0-
07	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984 2			Y	-0-			-0-
08	1922 N	1847	-0-	-75	-0-	1847 2			Y	-0-			-0-
09	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1847 2		1 9	Y	1		1 8	-0-
10	1984 N	1837	-0-	-147	-0-	1836 2		1 9	Y	1		1 8	-0-
11	1800 N	1661	-0-	-139	-0-	1661 2			Y	-0-			-0-
-----													
FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 189512 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10547 - 11084													
06	821 N	821	-0-	-0-	-0-	803 2		18 9	Y	16			82
07	744 N	694	-0-	-50	-0-	694 2			Y	-0-			82
08	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	990 2		31 9	Y	28			110
09	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1022 2		10 9	Y	9		108 1	11
10	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1028 2		6 9	Y	5			16
*11	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	998 2		15 9	Y	14			30
-----													
POOL, SIDNEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 189677 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10544 - 10811													
06	1770 N	1635	-0-	-135	-0-	24 1		1582 2	Y	26			89
						29 9							
07	1829 N	1671	-0-	-158	-0-	24 1		1639 2	Y	7			96
						8 9							
08	1829 N	1728	-0-	-101	-0-	25 1		1675 2	Y	25			121
						28 9							
09	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	24 1		1615 2	Y	22		132 1	11
						24 9							
10	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	25 1		1700 2	Y	10			21
						11 9							
11	1680 N	1679	-0-	-1	-0-	24 1		1627 2	Y	25			46
						28 9							
-----													
LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189679 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10051 - 10298													
06	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904 2			Y	-0-			7
07	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1889 2		18 9	Y	16			23
08	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904 2			Y	-0-			23
09	1890 N	1516	-0-	-374	-0-	1516 2			Y	-0-			23
10	1922 N	1682	-0-	-240	-0-	1682 2			Y	-0-			23
11	1830 N	1646	-0-	-184	-0-	1646 2			Y	-0-			23
-----													
LEONARD, WILLIAM M. WELL #: 3 RRCID -> 203183 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10880 - 10967													
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2			Y	-0-			3
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2			Y	-0-			3
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2			Y	-0-			3
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2			Y	-0-			3
10	310 N	289	-0-	-21	-0-	289 2			Y	-0-			3
*11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2			Y	-0-			3
-----													
SOWELL, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 203644 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10532 - 10902													
06	3480 X	2662	-0-	-818	-0-	2662 2			Y	-0-			90
07	3596 X	1987	-0-	-1609	-0-	1970 2		17 9	Y	15			105
08	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-	-0-			Y	-0-			105
09	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-	-0-			Y	-0-			105
10	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-	-0-			Y	-0-			105
11	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-	-0-			Y	-0-			105

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 205023		COMPL. DATE 07/19/2004		TOTAL DEPTH 11020		PERF.10425 - 10896		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1595 2	20 9	Y	18	1 8		110
07	1705 N	1677	-0-	-28	-0-	1658 2	19 9	Y	17	97 1		30
08	1674 N	1320	-0-	-354	-0-	1307 2	13 9	Y	12			42
09	1620 N	1365	-0-	-255	-0-	1341 2	24 9	Y	22			64
10	1674 N	1618	-0-	-56	-0-	1603 2	15 9	Y	14	1 8		77
*11	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1489 2	32 9	Y	29			106
-----												
SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 205024		COMPL. DATE 08/16/2004		TOTAL DEPTH 11082		PERF.10468 - 10960		
06	1680 N	1651	-0-	-29	-0-	1638 2	13 9	Y	12			107
07	1798 N	1722	-0-	-76	-0-	1709 2	13 9	Y	12	92 1		27
08	1736 N	1672	-0-	-64	-0-	1663 2	9 9	Y	8			35
09	1650 N	1506	-0-	-144	-0-	1481 2	25 9	Y	23			58
10	1736 N	1423	-0-	-313	-0-	1408 2	15 9	Y	14	1 8		71
11	1620 N	1577	-0-	-43	-0-	1555 2	22 9	Y	20			91
-----												
RUTLEDGE, O.L. GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 206339		COMPL. DATE 09/21/2004		TOTAL DEPTH 11166		PERF.10540 - 11048		
06	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1771 2	11 9	N	10			47
07	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870 2		N	-0-			47
08	1829 N	1671	-0-	-158	-0-	1648 2	23 9	N	21	1 8		67
09	1770 N	1684	-0-	-86	-0-	1605 2	79 9	N	72	1 8		138
10	1860 N	1554	-0-	-306	-0-	1478 2	76 9	N	69	193 1	1 8	13
11	1620 N	1607	-0-	-13	-0-	1607 2		N	-0-			13
-----												
RUTLEDGE, O.L. GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 206369		COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL DEPTH 11180		PERF.10429 - 11052		
06	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1033 2	53 9	Y	48	1 8		58
07	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 2		Y	-0-			58
08	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1044 2	1 9	Y	1			59
09	980 N	980	-0-	-0-	-0-	940 2	40 9	Y	36	1 8		94
10	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1067 2	6 9	Y	5	1 8		98
*11	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1068 2	4 9	Y	4	94 1		8
-----												
TILLERY, JOHN D.		WELL #: 2		RRCID -> 221778		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 12050		PERF.10768 - 10780		
06	900 N	835	-0-	-65	-0-	799 2	36 9	Y	33			72
07	833 N	833	-0-	-0-	-0-	822 2	11 9	Y	10			82
08	868 N	853	-0-	-15	-0-	810 2	43 9	Y	39	79 1		42
09	840 N	830	-0-	-10	-0-	775 2	55 9	Y	50	81 1		11
10	837 N	538	-0-	-299	-0-	538 2		Y	-0-			11
*11	945 N	945	-0-	-0-	-0-	13 1	877 2	Y	50			61
-----												
MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1		WELL #: 7		RRCID -> 243870		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 10630		PERF.10031 - 10412		
06	6330 X	5274	-0-	-1056	-0-	5274 2		Y	-0-			11
07	6541 X	4829	-0-	-1712	-0-	70 1	4731 2	Y	25			36
08	6541 X	6032	-0-	-509	-0-	28 9						
09	6724 X	6724	-0-	-0-	-0-	89 1	5926 2	Y	15			51
10	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	17 9						
11	5850 X	5804	-0-	-46	-0-	97 1	6543 2	Y	76	116 1		11
09	6724 X	6724	-0-	-0-	-0-	84 9						
10	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	84 1	5687 2	Y	49			60
11	5850 X	5804	-0-	-46	-0-	54 9						
09	6724 X	6724	-0-	-0-	-0-	84 1	5720 2	Y	-0-			60



ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
MCKNIGHT GAS UNIT 1		WELL #: 9		RRCID -> 264554		COMPL. DATE 11/24/2011		TOTAL DEPTH 10532		PERF.10108 - 10300		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	4950 X	4375	-0-	-575	-0-	4350	2	25	9	N	23	43
07	5053 X	4489	-0-	-564	-0-	4420	2	69	9	N	63	105
08	4991 X	4503	-0-	-488	-0-	4407	2	96	9	N	87	17
09	4680 X	4456	-0-	-224	-0-	4439	2	17	9	N	15	32
10	4805 X	4680	-0-	-125	-0-	4633	2	47	9	N	43	75
*11	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	4737	2	134	9	N	122	18

LEARD #1		WELL #: 8A		RRCID -> 271984		COMPL. DATE 11/23/2013		TOTAL DEPTH 10566		PERF.10118 - 10346		
06	9240 X	8334	-0-	-906	-0-	238	1	7943	2	N	139	17
07	9238 X	8490	-0-	-748	-0-	247	1	8219	2	N	22	38
08	9145 X	8326	-0-	-819	-0-	240	1	7991	2	N	86	124
09	8850 X	7993	-0-	-857	-0-	229	1	7643	2	N	110	57
10	8711 X	8203	-0-	-508	-0-	234	1	7816	2	N	139	17
11	8340 X	7791	-0-	-549	-0-	223	1	7428	2	N	127	144

RUFUS (PETTIT, LOWER)		78872 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: RUSK		
JANDAR EXPLORATION, L. C.		429781										
KANGERGA UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 068997		COMPL. DATE 10/01/1975		TOTAL DEPTH 7826		PERF. 7256 - 7264		
06	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2370	2	74	9	N	67	70
07	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2512	2	85	9	N	77	147
08	2480 N	2340	-0-	-140	-0-	2266	2	74	9	N	67	214
09	3000 N	3076	-0-	76	76	2992	2	84	9	N	76	102
*10	2991 N	2915	-0-	-76	-0-	2824	2	91	9	N	83	185
11	2250 N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT	185

RUFUS (PETTIT, UPPER)		78872 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: RUSK		
JANDAR EXPLORATION, L. C.		429781										
PRIOR UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 073117		COMPL. DATE 08/05/1977		TOTAL DEPTH 7670		PERF. 7036 - 7039		
06	3224 R	3224	-0-	-0-	-0-	3184	2	40	9	N	36	134
07	3415 R	3415	-0-	-0-	-0-	3380	2	35	9	N	32	166
08	DLQ G-10	2548	-0-	2548	2548	2515	2	33	9	N	30	196
09	DLQ G-10	2513	-0-	2513	5061	2477	2	36	9	N	33	229
10	DLQ G-10	2631	-0-	2631	7692	2569	2	62	9	N	56	97
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	7692					N	NO RPT	97

RUFUS (PETTIT, UPPER-OIL)		78872 650		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: RUSK		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		120027										
YANDLE, WAYNE "A" UNIT		WELL #: 2P		RRCID -> 126533		COMPL. DATE 04/16/1987		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7117 - 7140		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

-----															
RUSK, SE. (PETTIT)				78959 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: CHEROKEE			
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406											
SIMMONS, OCIE				WELL #: 2	RRCID -> 275825	COMPL. DATE 02/13/2015	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9727 - 9733							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
-----															
06		16410 X	13945	-0-	-2465	-0-	13633	2	312	9	N	284	179	1	192
07		16957 X	14170	-0-	-2787	-0-	13876	2	294	9	N	267	173	1	286
08		16096 X	16096	-0-	-0-	-0-	15877	2	219	9	N	199	356	1	129
09		15000 X	13930	-0-	-1070	-0-	13666	2	264	9	N	240	177	1	192
10		14973 X	14631	-0-	-342	-0-	14127	2	504	9	N	458	350	1	299
11		15570 X	14172	-0-	-1398	-0-	13962	2	210	9	N	191	356	1	134
-----															
SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143								CNTY: CHEROKEE			
SIMMONS, OCIE				WELL #: 1	RRCID -> 098315	COMPL. DATE 11/24/1981	TOTAL DEPTH 11371	PERF. 9775 - 9818							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
-----															
06		4920 X	1224	-0-	-3696	-0-	1222	2	2	9	N	2			107
07		4588 X	616	-0-	-3972	-0-	616	2			N	-0-			107
08		4588 X	4309	-0-	-279	-0-	4273	2	36	9	N	33			140
09		4440 X	1430	-0-	-3010	-0-	460	1	929	2	N	37	160	1	17
							41	9							
10		3689 X	208	-0-	-3481	-0-	9	1	25	2	N	158	156	1	19
							174	9							
11		4170 X	1416	-0-	-2754	-0-	181	1	1235	2	N	-0-			19
-----															
PRIEST				WELL #: 1	RRCID -> 175679	COMPL. DATE 12/31/1999	TOTAL DEPTH 10525	PERF. 9467 - 9643							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
-----															
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP.				WELL #: 1	RRCID -> 269963	COMPL. DATE 06/26/2013	TOTAL DEPTH 10616	PERF. 9638 - 9685							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
-----															
06		120 X	46	-0-	-74	-0-	46	2			N	-0-			210
07		124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			210
08		372 X	186	-0-	-186	-0-	186	2			N	-0-			210
09		360 X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			210
10		451 X	451	-0-	-0-	-0-	102	1	284	2	N	59	176	1	93
							65	9							
*11		826 X	826	-0-	-0-	-0-	103	1	702	2	N	19			112
							21	9							
-----															
S S G L (NACATOSH)				79331 500	ASSOCIATED				EXEMPT			CNTY: MARION			
WEST, GARLAND O.				909664											
DAVIS, W. G.				WELL #: 1	RRCID -> 073989	COMPL. DATE 12/23/1958	TOTAL DEPTH 2694	PERF. 1074 - 1079							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
-----															
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

S. W. BULLARD (RODESSA)  
FLINT PIPELINE COMPANY  
MURPHY

79342 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE  
273921

WELL #: 1 RRCID -> 126761 COMPL. DATE 01/02/1988 TOTAL DEPTH 11410 PERF. 9570 - 9579

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-				80
07	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-				80
08	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-				80
09	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-				80
10	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-				80
*11	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-				80

MURPHY

WELL #: 2 RRCID -> 132267 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9486 - 9492

06	1080 N	639	-0-	-441	-0-	530	2	109	9	N	99				179
07	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1107	2	67	9	N	61	148	1		92
08	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	901	2	154	9	N	140	189	1		43
09	967 N	967	-0-	-0-	-0-	901	2	66	9	N	60				103
10	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	1891	2	295	9	N	268	263	1		108
*11	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1632	2	157	9	N	143	181	1		70

MOORE PETROLEUM SERVICE, INC.  
MORRIS G. U.

581513  
WELL #: RRCID -> 121159 COMPL. DATE 05/08/1986 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9598 - 9704

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				52
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				52
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				52
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				52
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				52
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				52

PLUGGED AND ABANDONED 10/12/1995

STAUB, LARRY, INC.  
STEPHENS G.U.

816451  
WELL #: 1 RRCID -> 120354 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9565 - 9668

06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	85	2	3	9	N	3				99
07	155 N	116	-0-	-39	-0-	114	2	2	9	N	2				101
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	103	2	3	9	N	3				104
09	90 N	8	-0-	-82	-0-	2	2	6	9	N	5				109
10	124 N	4	-0-	-120	-0-	1	2	3	9	N	3				112
11	90 N	5	-0-	-85	-0-	1	2	4	9	N	4				116

LAND G. U.

WELL #: 1 RRCID -> 121161 COMPL. DATE 12/22/1985 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9551 - 9661

06	929 N	929	-0-	-0-	-0-	925	2	4	9	N	4				82
07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	562	2	3	9	N	3				85
08	1364 N	713	-0-	-651	-0-	711	2	2	9	N	2				87
09	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1062	2	109	9	N	99	177	1		9
10	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1468	2	23	9	N	21				30
*11	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2287	2	10	9	N	9				39

SALLER (TRAVIS PEAK)  
DEEP ROCK RESOURCES, INC.  
HINCHEN

79807 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA  
209651

WELL #: 1 RRCID -> 191929 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6908 - 6926

06	2100 #	1687	-0-	-413	-0-	1687	2			N	-0-				23
07	1829 #	340	-0-	-1489	-0-	340	2			N	-0-				23
08	1395 #	83	-0-	-1312	-0-	83	2			N	-0-				23
09	1680 #	14	-0-	-1666	-0-	14	2			N	-0-				23
10	1736 #	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-				23
11	1680 #	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-				23

SAND FLAT, N. (RODESSA, LO.) 80466 486 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH  
 LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689  
 NEILL WELL #: 1 RRCID -> 059159 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9301 - 9329

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1562	2	22	9	N	20					115
07	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1852	2	22	9	N	20					135
08	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1902	2	22	9	N	20					155
09	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2093	2	64	9	N	58	185	1			28
*10	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1824	2	39	9	N	35					63
11	1860 N	1384	-0-	-476	-0-	1356	2	28	9	N	25					88

SAND HILL (COTTON VALLEY SAND) 80470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR  
 BOBCAT RESOURCES, L.L.C. 077693  
 MOON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255192 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10960 - 11096

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANCOCK, MARY JANE WELL #: 1 RRCID -> 257161 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10828 - 10898

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

SCHNEIDER (SUB-CLARKSVILLE) 81533 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD  
 ENERGY PRODUCTION CORPORATION 251989  
 JONES "A" WELL #: 3ST RRCID -> 195656 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8706 - 8738

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	7936 #	1371	-0-	-6309	-0-	1302	3	69	9	N	63					159
07	7936 #	289	-0-	-7647	-0-	285	3	4	9	N	4					163
08	1426	406	-0-	-1020	-0-	406	3			N	-0-					163
09	1380	497	-0-	-883	-0-	497	3			N	-0-					163
10	1426	868	-0-	-558	-0-	849	3	19	9	N	17					180
*11	1422	1422	-0-	-0-	-0-	1332	3	90	9	N	82					262

WILLIAMS, THURMAN WELL #: 3 RRCID -> 196477 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8856 - 9004

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

SCOOPER CREEK (RODESSA-HILL) 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784  
 GOLDMAN, JOSEPH L. DR. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 067084 COMPL. DATE 05/10/1975 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6993 - 6997

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	450 N	139	-0-	-311	-0-	139	2			N	-0-					27
07	403 N	39	-0-	-364	-0-	39	2			N	-0-					27
08	279 N	97	-0-	-182	-0-	97	2			N	-0-					27
09	150 N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-					27
10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					27
11	90 N	22	-0-	-68	-0-	22	2			N	-0-					27

SCOOPER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347  
 MASON WELL #: 2 C RRCID -> 074813 COMPL. DATE 12/28/1977 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6956 - 6970

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764  
 ALFORD, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 052464 COMPL. DATE 01/24/1972 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 6882 - 6894

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITEHEAD, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 052465 COMPL. DATE 03/02/1972 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 6877 - 6888

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POSTON, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 052497 COMPL. DATE 01/31/1972 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7004 - 7014

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BARRON, CORA COCHRAN WELL #: 1 RRCID -> 052511 COMPL. DATE 04/14/1972 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 6936 - 6948

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOORE, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 060000 COMPL. DATE 08/09/1974 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6922 - 6935

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCOOPER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764  
 WALLACE, VIOLA D. WELL #: 1 RRCID -> 061624 COMPL. DATE 03/24/1975 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6902 - 6916

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

ASHBY, ELMER WELL #: 2 RRCID -> 074361 COMPL. DATE 12/17/1977 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7042 - 7055

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LARGO OIL COMPANY 486640  
 CATES WELL #: 1 RRCID -> 058297 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6840 - 6850

06	330 N	181	-0-	-149	-0-	181 2		N	-0-			35
07	186 N	24	-0-	-162	-0-	24 2		N	-0-			35
08	124 N	68	-0-	-56	-0-	68 2		N	-0-			35
09	180 N	9	-0-	-171	-0-	9 2		N	-0-			35
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-			35
*11	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175 2		N	-0-			35

BROWN, DOROTHY GAS UNIT WELL #: 1T RRCID -> 060472 COMPL. DATE 03/02/1973 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 6962 - 6975

06	180 N	26	-0-	-154	-0-	26 2		Y	-0-			45
07	124 N	1	-0-	-123	-0-	1 2		Y	-0-			45
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		Y	-0-			45
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		Y	-0-			45
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		Y	-0-			45
*11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		Y	-0-			45

GUY, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 063902 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7043 - 7048

06	30 N	10	-0-	-20	-0-	10 2		N	-0-			26
07	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2		N	-0-			26
08	15 N	13	-0-	-2	-0-	13 2		N	-0-			26
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-			26
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			26
*11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-			26

MASON WELL #: 1 RRCID -> 065800 COMPL. DATE 03/10/1976 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7018 - 7024

06	390 N	231	-0-	-159	-0-	231 2		N	-0-			89
07	372 N	77	-0-	-295	-0-	77 2		N	-0-			89
08	279 N	174	-0-	-105	-0-	174 2		N	-0-			89
09	240 N	137	-0-	-103	-0-	137 2		N	-0-			89
10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2		N	-0-			89
*11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2		N	-0-			89

-----

SCOOPER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 LARGO OIL COMPANY //CONT.// 486640  
 DUKES, GEORGE EST. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066533 COMPL. DATE 04/05/1976 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7044 - 7054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	270 N	77	-0-	-193	-0-	77	2			N	-0-				-0-
07	186 N	30	-0-	-156	-0-	30	2			N	-0-				-0-
08	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-				-0-
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-				-0-
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-				-0-
*11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-				-0-

-----

MOODY NATIONAL BANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072786 COMPL. DATE 07/04/1977 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6936 - 6949

06	300 N	112	-0-	-188	-0-	112	2			N	-0-				20
07	310 N	26	-0-	-284	-0-	26	2			N	-0-				20
08	155 N	58	-0-	-97	-0-	58	2			N	-0-				20
09	120 N	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-				20
10	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-				20
*11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-				20

-----

DUKES, GEORGE EST. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073438 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7048 - 7065

06	180 S	52	-0-	-128	-0-	52	2			N	-0-				-0-
07	124 S	20	-0-	-104	-0-	20	2			N	-0-				-0-
08	62 S	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-				-0-
09	108 S	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-				-0-
10	255 S	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-				-0-
*11	142 S	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-				-0-

-----

ARNOLD, W.F. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 077201 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6900 - 6914

06	480 N	123	-0-	-357	-0-	123	2			N	-0-				43
07	279 N	37	-0-	-242	-0-	37	2			N	-0-				43
08	217 N	58	-0-	-159	-0-	58	2			N	-0-				43
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-				43
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-				43
11	60 N	19	-0-	-41	-0-	19	2			N	-0-				43

-----

BROWN, DOROTHY D. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 084508 COMPL. DATE 05/20/1979 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7001 - 7014

06	120 N	18	-0-	-102	-0-	18	2			Y	-0-				37
07	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	2			Y	-0-				37
08	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-				37
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-				37
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-				37
*11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-				37

-----

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342  
 HUBERT HASKINS GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 067331 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7011 - 7027

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

-----												
SCOOPER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415												
RICHARDSON, REUBE GENE ET AL UNI WELL #: 1 RRCID -> 065191 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7009 - 7019												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		128			Y	-0-	85
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		128			Y	-0-	85
08		128 N	-0-	-0-	-128		-0-			Y	-0-	85
09		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	85
10		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	85
11		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	85
-----												
RICHARDSON, REUBE GENE GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 084509 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7010 - 7018												
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		190			Y	-0-	96
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		190			Y	-0-	96
08		190 N	-0-	-0-	-190		-0-			Y	-0-	96
09		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	96
10		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	96
11		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	96
-----												
SCOTTSVILLE, NORTH (TRAVIS PEAK) 81774 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SAMSON LONE STAR, LLC 744737												
DREYFUS, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 174520 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6210 - 6323												
06		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	34
07		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	34
08		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	34
09		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	34
10		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	34
11		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	34
-----												
SCOTTSVILLE, NW. (PAGE 6400) 81776 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON												
LOUTEX PRODUCTION COMPANY 509580												
BARKER-HOPE WELL #: 4 RRCID -> 016675 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 2238 - 3982												
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
-----												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624												
SCOTT, BUCK ET AL WELL #: 2 RRCID -> 061625 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6353 - 6363												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
-----												
SCOTTSVILLE, SW. (PAGE) 81780 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624												
SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 204546 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6405 - 6416												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-



OIL AND GAS DIVISION

SESSIONS, S. (WOODBINE A)		82308 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE		
SND OPERATING, L.L.C.		797127								
SESSIONS, MABEL GU		WELL #: 4		RRCID -> 241956		COMPL. DATE 06/02/2008		TOTAL DEPTH 12663 PERF. 6286 - 6288		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

SESSIONS, BOB GU		82308 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE		
WELL #: 5		RRCID -> 250032		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 12380 PERF. 6160 - 6170				
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK)		82804 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
BRG LONE STAR LTD.		090870								
MARSHALL-GRIFFITH		WELL #: 1		RRCID -> 106394		COMPL. DATE 04/16/1983		TOTAL DEPTH N/A PERF.10410 - 10556		
06	1230	N	1091	-0-	-139	-0-	1091 3	N	-0-	23
07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234 3	N	-0-	23
08	1209	N	1044	-0-	-165	-0-	1044 3	N	-0-	23
09	1080	N	1038	-0-	-42	-0-	1038 3	N	-0-	23
10	1240	N	963	-0-	-277	-0-	963 3	N	-0-	23
*11	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153 3	N	-0-	23

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P.		500793		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 211854		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 11630 PERF.10374 - 11488			
06	2490	X	2406	-0-	-84	-0-	150 1	2256 2	N	-0-	56
07	2542	X	2362	-0-	-180	-0-	143 1	2217 2	N	2	56
08	2573	X	2178	-0-	-395	-0-	136 1	2042 2	N	-0-	56
09	2490	X	1831	-0-	-659	-0-	116 1	1715 2	N	-0-	56
10	2573	X	1849	-0-	-724	-0-	115 1	1734 2	N	-0-	56
11	2400	X	1908	-0-	-492	-0-	117 1	1686 2	N	95	151

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2		500793		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
WELL #: 1		RRCID -> 221333		COMPL. DATE 04/03/2006		TOTAL DEPTH 12015 PERF.10364 - 11576					
06	2550	X	1616	-0-	-934	-0-	101 1	1515 2	N	-0-	76
07	2635	X	2112	-0-	-523	-0-	128 1	1983 2	N	1	76
08	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	171 1	2563 2	N	-0-	76
09	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	175 1	2580 2	N	-0-	76
10	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	167 1	2524 2	N	-0-	76
11	2640	X	2615	-0-	-25	-0-	170 1	2445 2	N	-0-	76

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.// 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES  
 LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793  
 GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 225085 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 11648 PERF.10460 - 11300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*12	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	265	1	3991	2	Y	5	3	8			30
*01	4154 X	3994	-0-	-160	-0-	248	1	3738	2	Y	7	32	1	1	8	4
*02	3538 X	3254	-0-	-284	-0-	218	1	3036	2	Y	-0-					4
*03	4247 X	4002	-0-	-245	-0-	236	1	3766	2	Y	-0-					4
*04	4110 X	4034	-0-	-76	-0-	244	1	3790	2	Y	-0-					4
*05	4247 X	2402	-0-	-1845	-0-	158	1	2243	2	Y	1	1	8			4
*06	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	245	1	3681	2	Y	17					21
*07	4154 X	4116	-0-	-38	-0-	250	1	3864	2	Y	2	2	8			21
*08	4154 X	4006	-0-	-148	-0-	249	1	3746	2	Y	10					31
*09	4020 X	3640	-0-	-380	-0-	231	1	3405	2	Y	4					35
*10	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	272	1	4101	2	Y	-0-					35
*11	3990 X	3467	-0-	-523	-0-	225	1	3241	2	Y	1					36

HOLT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 225195 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10138 - 11010

06	1590 N	1583	-0-	-7	-0-	99	1	1484	2	N	-0-					55
07	1705 N	1626	-0-	-79	-0-	99	1	1526	2	N	1	1	8			55
08	1457 N	1150	-0-	-307	-0-	72	1	1078	2	N	-0-					55
09	1590 N	1288	-0-	-302	-0-	82	1	1206	2	N	-0-					55
10	1612 N	1425	-0-	-187	-0-	89	1	1336	2	N	-0-					55
*11	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	93	1	1332	2	N	3					58

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 233344 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10841 - 12144

*12	8902 X	8902	-0-	-0-	-0-	554	1	8339	2	Y	8	2	8			114
*01	10044 X	9306	-0-	-738	-0-	577	1	8701	2	Y	25	124	1	1	8	14
*02	9280 X	7823	-0-	-1457	-0-	523	1	7300	2	Y	-0-					14
*03	9834 X	9834	-0-	-0-	-0-	580	1	9253	2	Y	1	1	8			14
*04	9202 X	9202	-0-	-0-	-0-	557	1	8645	2	Y	-0-					14
*05	9300 X	9188	-0-	-112	-0-	606	1	8579	2	Y	3	1	8			16
*06	9522 X	9522	-0-	-0-	-0-	590	1	8862	2	Y	64					80
*07	9871 X	9871	-0-	-0-	-0-	600	1	9270	2	Y	1	1	8			80
*08	9827 X	9716	-0-	-111	-0-	603	1	9070	2	Y	39					119
*09	9480 X	9334	-0-	-146	-0-	592	1	8723	2	Y	17					136
*10	9858 X	9530	-0-	-328	-0-	592	1	8938	2	Y	-0-					136
*11	9540 X	9279	-0-	-261	-0-	603	1	8670	2	Y	5					141

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.// 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: NACOGDOCHES			
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793																
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 233485 COMPL. DATE 10/29/2007													TOTAL DEPTH	11960	PERF.10608	- 11883
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE					
*12	1829 N	1377	-0-	-452	-0-	86 1	1290 2	N	1	1 8	40					
*01	1581 N	1518	-0-	-63	-0-	94 1	1424 2	N	-0-		40					
*02	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	79 1	1107 2	N	-0-		40					
*03	997 N	997	-0-	-0-	-0-	59 1	938 2	N	-0-		40					
*04	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	77 1	1197 2	N	-0-		40					
*05	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	87 1	1227 2	N	-0-		40					
*06	960 N	754	-0-	-206	-0-	47 1	707 2	N	-0-		40					
*07	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	63 1	980 2	N	-0-		40					
*08	992 N	666	-0-	-326	-0-	42 1	624 2	N	-0-		40					
*09	810 N	517	-0-	-293	-0-	33 1	484 2	N	-0-		40					
*10	992 N	567	-0-	-425	-0-	35 1	532 2	N	-0-		40					
*11	660 N	526	-0-	-134	-0-	34 1	492 2	N	-0-		40					
-----																
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 234305 COMPL. DATE 11/10/2007													TOTAL DEPTH	12200	PERF.10859	- 12084
*12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	5 1	74 2	Y	2	2 8	12					
*01	93 N	88	-0-	-5	-0-	5 1	76 2	Y	6	14 1	2	2 8	2			
*02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	6 1	82 2	Y	1	1 8	2					
*03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	6 1	92 2	Y	1	1 8	2					
*04	90 N	88	-0-	-2	-0-	5 1	83 2	Y	-0-		2					
*05	93 N	58	-0-	-35	-0-	4 1	53 2	Y	1	1 8	2					
*06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		2					
*07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		2					
*08	62 N	47	-0-	-15	-0-	3 1	44 2	Y	-0-		2					
*09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35 2	Y	-0-		2					
*10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3 1	42 2	Y	-0-		2					
*11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		2					
-----																
SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC. 829288																
MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 2 RRCID -> 215236 COMPL. DATE 08/30/2005													TOTAL DEPTH	10853	PERF.10262	- 10532
06	3360 X	2370	-0-	-990	-0-	2370 2		N	-0-		135					
07	3627 X	2576	-0-	-1051	-0-	115 1	2461 2	N	-0-		135					
08	3627 X	2172	-0-	-1455	-0-	50 1	2122 2	N	-0-		135					
09	3510 X	1803	-0-	-1707	-0-	87 1	1716 2	N	-0-		135					
*10	2728 X	1844	-0-	-884	-0-	109 1	1735 2	N	-0-		135					
11	2490 X	1856	-0-	-634	-0-	437 1	1419 2	N	-0-		135					
-----																
MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 3 RRCID -> 216279 COMPL. DATE 11/07/2005													TOTAL DEPTH	11419	PERF.10371	- 11318
06	150 N	87	-0-	-63	-0-	87 2		N	-0-		68					
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	6 1	125 2	N	-0-		68					
08	93 N	91	-0-	-2	-0-	3 1	88 2	N	-0-		68					
09	90 N	16	-0-	-74	-0-	1 1	15 2	N	-0-		68					
*10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	10 1	152 2	N	-0-		68					
*11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	26 1	84 2	N	-0-		68					
-----																
MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 4 RRCID -> 222767 COMPL. DATE 07/31/2006													TOTAL DEPTH	11220	PERF.10288	- 10514
06	570 N	113	-0-	-457	-0-	113 2		N	-0-		71					
07	744 N	494	-0-	-250	-0-	21 1	473 2	N	-0-		71					
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	15 1	451 2	N	-0-		71					
09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	9 1	168 2	N	-0-		71					
*10	496 N	412	-0-	-84	-0-	25 1	387 2	N	-0-		71					
11	450 N	46	-0-	-404	-0-	11 1	35 2	N	-0-		71					

OIL AND GAS DIVISION

SHELBYVILLE (PALUXY) 82899 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY  
SHELBY PANOLA EQUIP&SERVICES LLC 773676  
BARTLE, VERNON WELL #: 3 RRCID -> 107082 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 2010 - 2075

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHILOH (PETTIT, LOWER) 83249 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK  
RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. 735140  
BAREFIELD, ELMER WELL #: 1 RRCID -> 077641 COMPL. DATE 07/06/1966 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7284 - 7288

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			200

S & H RESOURCES, INC. 740286  
BRADY, JAMES G. WELL #: 1 T RRCID -> 030371 COMPL. DATE 03/31/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7248 - 7294

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

SHILOH (PETTIT, UPPER) 83249 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK  
LATX OPERATIONS, LLC 489940  
WAYNE TIPPS SWD WELL #: 1 RRCID -> 225736 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 3958 PERF. 3503 - 3782

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

SHILOH (RODESSA) 83249 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370  
KANGERGA, MICHAEL WELL #: RRCID -> 051175 COMPL. DATE 01/21/1977 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 6265 - 6270

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31

PLUGGED AND ABANDONED 06/27/2012

KJ ENERGY, LLC 469901  
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 1WD RRCID -> 226044 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6300 - 6340

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHILOH (RODESSA) //CONT.// 83249 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143  
 ANDERSON WELL #: 1 C RRCID -> 187011 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6222 - 6227

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	120 N	100	-0-	-20	-0-	7 1	93 2	Y	-0-			27
07	155 N	143	-0-	-12	-0-	10 1	133 2	Y	-0-			27
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	10 1	124 2	Y	-0-			27
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	7 1	97 2	Y	-0-			27
10	155 N	125	-0-	-30	-0-	9 1	116 2	Y	-0-			27
*11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	9 1	130 2	Y	-0-			27

SHILOH (TRAVIS PEAK) 83249 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 BRANTA PRODUCTION COMPANY LLC 089452  
 PRICE, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 169013 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7774 - 8178

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17

PLUGGED AND ABANDONED 09/09/2014 - PLUGGED 09/09/14

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406  
 BRADY, JAMES G. WELL #: 2 RRCID -> 158098 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7361 - 7365

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHILOH, EAST (BLOSSOM) 83250 333 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA  
 STRONG STRIPPER OIL REC SYS, LLC 827573  
 AKIN, SALLIE LEE WELL #: 3 RRCID -> 016707 COMPL. DATE 09/26/1961 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2968 - 2978

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRUBENMAN, EFFIE MAE LESLIE WELL #: 1 RRCID -> 016708 COMPL. DATE 01/05/1962 TOTAL DEPTH 3046 PERF. 2961 - 2968

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/22/2016 - P/A 12/22/16

SILOAM (SMACKOVER) 83580 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BOWIE  
 COMANCHE WELL SERVICE CORP. 169420  
 LEWIS B.E. WELL #: 1 RRCID -> 081785 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8580 - 8629

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

PLUGGED AND ABANDONED 01/14/2016 - P/A 01/14/16

SLOCUM, NW (WOODBINE D) 84148 611 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON  
 WILSON, DON H., INC. 928636  
 WILSON WELL #: 5 L RRCID -> 112445 COMPL. DATE 08/13/1984 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 5416 - 5420

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (RODESSA) 84742 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE  
 SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143  
 TEMPLE EASTEX G.U. #2 WELL #: 2-C RRCID -> 152463 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8753 - 8758

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE  
 SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143  
 SOUTHERN PINE LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 081162 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9993 - 10454

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2940 X	2186	-0-	-754	-0-	137	1	2049	2	N	-0-					-0-
07	3038 X	2083	-0-	-955	-0-	128	1	1955	2	N	-0-					-0-
08	2914 X	2230	-0-	-684	-0-	142	1	2088	2	N	-0-					-0-
09	2790 X	2410	-0-	-380	-0-	156	1	2254	2	N	-0-					-0-
10	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	196	1	2755	2	N	-0-					-0-
*11	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	180	1	2581	2	N	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER WELL #: 1 RRCID -> 082825 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10263 - 10373

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 084510 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 10502 PERF.10350 - 10364

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	581 N	581	-0-	-0-	-0-	36	1	545	2	Y	-0-					-0-
07	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	77	1	1178	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	1084	-0-	1084	1084	69	1	1015	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.	1134	-0-	1134	2218	73	1	1061	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.	949	-0-	949	3167	63	1	886	2	Y	-0-					-0-
*11	4193 X	1026	-0-	-3167	-0-	67	1	959	2	Y	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 84742 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE	
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143							
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 084703		COMPL. DATE 09/27/1979		TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9909 - 10344	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	29 1	430 2	Y	-0-
07	558 N	482	-0-	-76	-0-	30 1	452 2	Y	-0-
08	589 N	467	-0-	-122	-0-	30 1	437 2	Y	-0-
09	450 N	233	-0-	-217	-0-	15 1	218 2	Y	-0-
10	496 N	345	-0-	-151	-0-	23 1	322 2	Y	-0-
*11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	34 1	486 2	Y	-0-
-----									
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3		WELL #: 1		RRCID -> 084858		COMPL. DATE 10/08/1979		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9870 - 10248	
06	1410 N	863	-0-	-547	-0-	54 1	809 2	Y	-0-
07	1798 N	1310	-0-	-488	-0-	81 1	1229 2	Y	-0-
08	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	81 1	1191 2	Y	-0-
09	990 N	990	-0-	-0-	-0-	64 1	926 2	Y	-0-
10	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	88 1	1235 2	Y	-0-
11	1140 N	705	-0-	-435	-0-	46 1	659 2	Y	-0-
-----									
WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 089096		COMPL. DATE 06/09/1980		TOTAL DEPTH 10932 PERF.10136 - 10342	
06	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	92 1	1383 2	N	-0-
07	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	91 1	1391 2	N	-0-
08	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	105 1	1536 2	N	-0-
09	1290 N	1150	-0-	-140	-0-	74 1	1076 2	N	-0-
10	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	89 1	1250 2	N	-0-
11	1290 N	1092	-0-	-198	-0-	71 1	1021 2	N	-0-
-----									
LITTLE G.U. #1		WELL #: 1		RRCID -> 089222		COMPL. DATE 05/21/1980		TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9874 - 10485	
06	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-			N	-0-
07	589 N	431	-0-	-158	-0-	27 1	404 2	N	-0-
08	775 N	236	-0-	-539	-0-	15 1	221 2	N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-
*11	809 N	809	-0-	-0-	-0-	53 1	756 2	N	-0-
-----									
DIXON, JOHN M.		WELL #: 1		RRCID -> 093723		COMPL. DATE 05/01/1981		TOTAL DEPTH 12222 PERF. 9846 - 10246	
06	853 N	853	-0-	-0-	-0-	53 1	800 2	N	-0-
07	930 N	930	-0-	-0-	-0-	57 1	873 2	N	-0-
08	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	67 1	979 2	N	-0-
09	840 N	769	-0-	-71	-0-	50 1	719 2	N	-0-
10	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	71 1	1006 2	N	-0-
11	1020 N	647	-0-	-373	-0-	42 1	605 2	N	-0-
-----									
SOUTHERN PINE GAS UNIT #3		WELL #: 1		RRCID -> 094572		COMPL. DATE 05/10/1981		TOTAL DEPTH 11114 PERF.10445 - 10642	
06	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	85 1	1279 2	N	-0-
07	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	86 1	1310 2	N	-0-
08	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	114 1	1672 2	N	-0-
09	1350 N	1018	-0-	-332	-0-	66 1	952 2	N	-0-
10	1395 N	966	-0-	-429	-0-	64 1	902 2	N	-0-
11	1740 N	1013	-0-	-727	-0-	66 1	947 2	N	-0-
-----									
DECKER, MARY GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 097209		COMPL. DATE 11/14/1981		TOTAL DEPTH 11111 PERF.10520 - 10222	
06	7650 X	6537	-0-	-1113	-0-	408 1	6129 2	N	-0-
07	7905 X	7028	-0-	-877	-0-	433 1	6595 2	N	-0-
08	7099 X	6444	-0-	-655	-0-	411 1	6033 2	N	-0-
09	6870 X	6257	-0-	-613	-0-	404 1	5853 2	N	-0-
10	7099 X	7070	-0-	-29	-0-	469 1	6601 2	N	-0-
11	6810 X	6536	-0-	-274	-0-	427 1	6109 2	N	-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
DIXON, JOHN M. WELL #: 2 RRCID -> 133524 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9828 - 10284												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	124 1	1866 2	N	-0-		-0-
07		1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	101 1	1546 2	N	-0-		-0-
08		1782 X	1782	-0-	-0-	-0-	114 1	1668 2	N	-0-		-0-
09		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	115 1	1658 2	N	-0-		-0-
10		1147 N	677	-0-	-470	-0-	45 1	632 2	N	-0-		-0-
11		1110 N	533	-0-	-577	-0-	35 1	498 2	N	-0-		-0-
-----												
PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 138723 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9868 - 10845												
06		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	133 1	1997 2	N	-0-		-0-
07		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	124 1	1884 2	N	-0-		-0-
08		1953 N	1751	-0-	-202	-0-	112 1	1639 2	N	-0-		-0-
09		2130 N	1305	-0-	-825	-0-	84 1	1221 2	N	-0-		-0-
10		2015 N	1218	-0-	-797	-0-	81 1	1137 2	N	-0-		-0-
*11		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	142 1	2029 2	N	-0-		-0-
-----												
DECKER, MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 140673 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 5394 - 5580												
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DIXON, JOHN M. WELL #: 3 RRCID -> 147445 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10118 - 10268												
06		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	66 1	985 2	N	-0-		-0-
07		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	67 1	1015 2	N	-0-		-0-
08		1271 N	774	-0-	-497	-0-	49 1	725 2	N	-0-		-0-
09		1050 N	686	-0-	-364	-0-	44 1	642 2	N	-0-		-0-
10		1085 N	862	-0-	-223	-0-	57 1	805 2	N	-0-		-0-
11		750 N	624	-0-	-126	-0-	41 1	583 2	N	-0-		-0-
-----												
WHITMAN-DECKER WELL #: 2 RRCID -> 147905 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10111 - 10387												
06		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	105 1	1573 2	N	-0-		-0-
07		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	124 1	1890 2	N	-0-		-0-
08		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	121 1	1774 2	N	-0-		-0-
09		1560 N	1293	-0-	-267	-0-	84 1	1209 2	N	-0-		-0-
10		1612 N	745	-0-	-867	-0-	49 1	696 2	N	-0-		-0-
11		1560 N	438	-0-	-1122	-0-	29 1	409 2	N	-0-		-0-
-----												
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 2-T RRCID -> 151905 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9963 - 10362												
06		559 N	559	-0-	-0-	-0-	35 1	524 2	N	-0-		-0-
07		1054 N	286	-0-	-768	-0-	18 1	268 2	N	-0-		-0-
08		1054 N	232	-0-	-822	-0-	15 1	217 2	N	-0-		-0-
09		570 N	141	-0-	-429	-0-	9 1	132 2	N	-0-		-0-
10		279 N	170	-0-	-109	-0-	11 1	159 2	N	-0-		-0-
11		210 N	176	-0-	-34	-0-	12 1	164 2	N	-0-		-0-
-----												
DECKER, MARY GAS UNIT #1 WELL #: 2-T RRCID -> 151999 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10250 - 10520												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		438 N	438	-0-	-0-	-0-	28 1	410 2	N	-0-		-0-
09		28 X	28	-0-	-0-	-0-	2 1	26 2	N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		420 X	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-		-0-



SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE  
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143  
 PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 155612 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9842 - 10774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 155892 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9996 - 10466

06	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	92	1	1387	2	N	-0-					-0-
07	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	90	1	1370	2	N	-0-					-0-
08	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	80	1	1173	2	N	-0-					-0-
09	1200 N	559	-0-	-641	-0-	36	1	523	2	N	-0-					-0-
10	1240 N	328	-0-	-912	-0-	22	1	306	2	N	-0-					-0-
11	1200 N	247	-0-	-953	-0-	16	1	231	2	N	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 156263 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 11104 PERF. 9868 - 10870

06	5160 X	4573	-0-	-587	-0-	286	1	4287	2	N	-0-					-0-
07	4836 X	4455	-0-	-381	-0-	274	1	4181	2	N	-0-					-0-
08	4836 X	4525	-0-	-311	-0-	289	1	4236	2	N	-0-					-0-
09	4680 X	4027	-0-	-653	-0-	260	1	3767	2	N	-0-					-0-
10	4712 X	4330	-0-	-382	-0-	287	1	4043	2	N	-0-					-0-
11	4560 X	3979	-0-	-581	-0-	260	1	3719	2	N	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 156281 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9864 - 10788

06	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	173	1	2595	2	N	-0-					-0-
07	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	165	1	2512	2	N	-0-					-0-
08	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	177	1	2603	2	N	-0-					-0-
09	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	184	1	2670	2	N	-0-					-0-
10	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	195	1	2754	2	N	-0-					-0-
*11	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	175	1	2509	2	N	-0-					-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 4 RRCID -> 156414 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9822 - 10906

06	2880 X	942	-0-	-1938	-0-	59	1	883	2	N	-0-					-0-
07	2976 X	699	-0-	-2277	-0-	43	1	656	2	N	-0-					-0-
08	2976 X	63	-0-	-2913	-0-	4	1	59	2	N	-0-					-0-
09	2880 X	135	-0-	-2745	-0-	9	1	126	2	N	-0-					-0-
10	1550 X	246	-0-	-1304	-0-	16	1	230	2	N	-0-					-0-
11	930 X	92	-0-	-838	-0-	6	1	86	2	N	-0-					-0-

LITTLE G.U. #1 WELL #: 4 RRCID -> 157288 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9968 - 10856

06	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	95	1	1433	2	N	-0-					-0-
07	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	118	1	1805	2	N	-0-					-0-
08	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	133	1	1955	2	N	-0-					-0-
09	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	117	1	1698	2	N	-0-					-0-
10	1922 N	1847	-0-	-75	-0-	122	1	1725	2	N	-0-					-0-
*11	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	138	1	1967	2	N	-0-					-0-

LITTLE G.U. # 1 WELL #: 2 RRCID -> 157289 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10008 - 10578

06	840 N	840	-0-	-0-	-0-	52	1	788	2	N	-0-					-0-
07	724 N	724	-0-	-0-	-0-	45	1	679	2	N	-0-					-0-
08	855 N	855	-0-	-0-	-0-	55	1	800	2	N	-0-					-0-
09	840 N	721	-0-	-119	-0-	47	1	674	2	N	-0-					-0-
10	713 N	524	-0-	-189	-0-	35	1	489	2	N	-0-					-0-
11	840 N	593	-0-	-247	-0-	39	1	554	2	N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CHEROKEE			
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
LITTLE G.U. # 1															
WELL #: 3 RRCID -> 157291 COMPL. DATE 11/21/1995												TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9913 - 10504			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	71	1	1069	2	N	-0-			-0-
07	1519	N	1224	-0-	-295	-0-	75	1	1149	2	N	-0-			-0-
08	1798	N	1131	-0-	-667	-0-	72	1	1059	2	N	-0-			-0-
09	1140	N	938	-0-	-202	-0-	61	1	877	2	N	-0-			-0-
10	1209	N	798	-0-	-411	-0-	53	1	745	2	N	-0-			-0-
11	1080	N	1060	-0-	-20	-0-	69	1	991	2	N	-0-			-0-
-----															
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3												WELL #: 3 RRCID -> 234116 COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 11156 PERF. 9724 - 11110	
06	4470	X	3613	-0-	-857	-0-	226	1	3387	2	N	-0-			-0-
07	4619	X	3676	-0-	-943	-0-	226	1	3450	2	N	-0-			-0-
08	4309	X	3436	-0-	-873	-0-	219	1	3217	2	N	-0-			-0-
09	3810	X	3439	-0-	-371	-0-	222	1	3217	2	N	-0-			-0-
10	3720	X	3632	-0-	-88	-0-	241	1	3391	2	N	-0-			-0-
11	3600	X	3145	-0-	-455	-0-	206	1	2939	2	N	-0-			-0-
-----															
WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2												WELL #: 5 RRCID -> 237874 COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 11227 PERF. 9860 - 11098	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
PARKER GAS UNIT NO. 1												WELL #: 4 RRCID -> 238555 COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 11413 PERF.10349 - 11318	
06	1320	N	1084	-0-	-236	-0-	68	1	1016	2	N	-0-			-0-
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	78	1	1186	2	N	-0-			-0-
08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	66	1	965	2	N	-0-			-0-
09	1080	N	1053	-0-	-27	-0-	68	1	985	2	N	-0-			-0-
10	1271	N	1218	-0-	-53	-0-	81	1	1137	2	N	-0-			-0-
*11	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	68	1	965	2	N	-0-			-0-
-----															
SOUTHERN PINE GAS UNIT #3												WELL #: 2 RRCID -> 239179 COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 11490 PERF.10325 - 11435	
06	5820	X	5070	-0-	-750	-0-	317	1	4753	2	N	-0-			-0-
07	5673	X	5334	-0-	-339	-0-	328	1	5006	2	N	-0-			-0-
08	5301	X	4827	-0-	-474	-0-	308	1	4519	2	N	-0-			-0-
09	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	332	1	4810	2	N	-0-			-0-
10	5332	X	5194	-0-	-138	-0-	344	1	4850	2	N	-0-			-0-
11	5160	X	4175	-0-	-985	-0-	273	1	3902	2	N	-0-			-0-
-----															
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2												WELL #: 4 RRCID -> 241846 COMPL. DATE 06/15/2008		TOTAL DEPTH 11413 PERF. 9914 - 11368	
06	1740	N	1599	-0-	-141	-0-	100	1	1499	2	N	-0-			-0-
07	1705	N	1622	-0-	-83	-0-	100	1	1522	2	N	-0-			-0-
08	1612	N	1451	-0-	-161	-0-	93	1	1358	2	N	-0-			-0-
09	1590	N	1311	-0-	-279	-0-	85	1	1226	2	N	-0-			-0-
10	1612	N	1270	-0-	-342	-0-	84	1	1186	2	N	-0-			-0-
11	1410	N	1076	-0-	-334	-0-	70	1	1006	2	N	-0-			-0-
-----															
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1												WELL #: 5 RRCID -> 242185 COMPL. DATE 07/05/2008		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10015 - 11204	
06	5430	X	4829	-0-	-601	-0-	302	1	4527	2	N	-0-			-0-
07	5549	X	4962	-0-	-587	-0-	305	1	4657	2	N	-0-			-0-
08	5208	X	4611	-0-	-597	-0-	294	1	4317	2	N	-0-			-0-
09	4860	X	4819	-0-	-41	-0-	311	1	4508	2	N	-0-			-0-
10	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	346	1	4880	2	N	-0-			-0-
*11	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	318	1	4550	2	N	-0-			-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CHEROKEE					
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
SOUTHERN PINE LUMBER CO. WELL #: 5 RRCID -> 242189												COMPL. DATE	04/05/2014	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10002 - 11318
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
06		4320 X	3204	-0-	-1116	-0-		200	1	3004	2	N	-0-	-0-			
07		4464 X	3352	-0-	-1112	-0-		206	1	3146	2	N	-0-	-0-			
08		3968 X	3153	-0-	-815	-0-		201	1	2952	2	N	-0-	-0-			
09		3810 X	3268	-0-	-542	-0-		211	1	3057	2	N	-0-	-0-			
10		3627 X	3258	-0-	-369	-0-		216	1	3042	2	N	-0-	-0-			
11		3240 X	2911	-0-	-329	-0-		190	1	2721	2	N	-0-	-0-			
-----																	
WHITEMAN-DECKER WELL #: 5 RRCID -> 242232												COMPL. DATE	07/22/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10002 - 11358
06		3180 X	1638	-0-	-1542	-0-		102	1	1536	2	N	-0-	-0-			
07		3193 X	1833	-0-	-1360	-0-		113	1	1720	2	N	-0-	-0-			
08		3100 X	976	-0-	-2124	-0-		62	1	914	2	N	-0-	-0-			
09		3233 X	3233	-0-	-0-	-0-		209	1	3024	2	N	-0-	-0-			
10		3110 X	3110	-0-	-0-	-0-		206	1	2904	2	N	-0-	-0-			
*11		3013 X	3013	-0-	-0-	-0-		197	1	2816	2	N	-0-	-0-			
-----																	
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 245288												COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	11401	PERF.	9879 - 11372
06		5220 X	3181	-0-	-2039	-0-		199	1	2982	2	N	-0-	-0-			
07		4278 X	2817	-0-	-1461	-0-		173	1	2644	2	N	-0-	-0-			
08		4216 X	2491	-0-	-1725	-0-		159	1	2332	2	N	-0-	-0-			
09		3900 X	2424	-0-	-1476	-0-		157	1	2267	2	N	-0-	-0-			
10		3751 X	1045	-0-	-2706	-0-		69	1	976	2	N	-0-	-0-			
11		3180 X	2729	-0-	-451	-0-		178	1	2551	2	N	-0-	-0-			
-----																	
PARKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 246636												COMPL. DATE	03/26/2014	TOTAL DEPTH	11467	PERF.	10142 - 10690
06		9150 X	7722	-0-	-1428	-0-		482	1	7240	2	N	-0-	-0-			
07		9455 X	8386	-0-	-1069	-0-		516	1	7870	2	N	-0-	-0-			
08		8742 X	8095	-0-	-647	-0-		517	1	7578	2	N	-0-	-0-			
09		8411 X	8411	-0-	-0-	-0-		543	1	7868	2	N	-0-	-0-			
10		8401 X	7643	-0-	-758	-0-		507	1	7136	2	N	-0-	-0-			
11		8130 X	8052	-0-	-78	-0-		526	1	7526	2	N	-0-	-0-			
-----																	
DIXON, JOHN M. WELL #: 5 RRCID -> 248181												COMPL. DATE	03/22/2006	TOTAL DEPTH	11093	PERF.	9974 - 10745
06		2133 N	2133	-0-	-0-	-0-		133	1	2000	2	N	-0-	-0-			
07		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-		115	1	1755	2	N	-0-	-0-			
08		3100 N	3768	-0-	668	668		240	1	3528	2	N	-0-	-0-			
09		3000 N	2865	-0-	-135	533		185	1	2680	2	N	-0-	-0-			
10		3100 N	3495	-0-	395	928		232	1	3263	2	N	-0-	-0-			
*11		4377 X	3449	-0-	-928	-0-		225	1	3224	2	N	-0-	-0-			
-----																	
PARKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253034												COMPL. DATE	04/28/2014	TOTAL DEPTH	11512	PERF.	9921 - 10482
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-			
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-			
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-			
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-			
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-			
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-			
-----																	
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 254184												COMPL. DATE	02/24/2008	TOTAL DEPTH	10955	PERF.	10023 - 10910
06		2340 N	2201	-0-	-139	-0-		137	1	2064	2	N	-0-	-0-			
07		2308 N	2308	-0-	-0-	-0-		142	1	2166	2	N	-0-	-0-			
08		2387 N	2160	-0-	-227	-0-		138	1	2022	2	N	-0-	-0-			
09		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-		142	1	2058	2	N	-0-	-0-			
10		2294 N	2167	-0-	-127	-0-		144	1	2023	2	N	-0-	-0-			
11		2100 N	2036	-0-	-64	-0-		133	1	1903	2	N	-0-	-0-			

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE															
SND OPERATING, L.L.C. 797127															
WHITEMAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 096870 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10198 - 10610															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WHITEMAN ET AL WELL #: 2 RRCID -> 136082 COMPL. DATE 08/08/1990 TOTAL DEPTH 10916 PERF.10194 - 10837															
06	1110	N	1037	-0-	-73	-0-	119	1	918	2	N	-0-			-0-
07	1364	N	994	-0-	-370	-0-					N	-0-			-0-
08	1364	N	1023	-0-	-341	-0-	1023	2			N	-0-			-0-
09	1050	N	833	-0-	-217	-0-	833	2			N	-0-			-0-
10	992	N	867	-0-	-125	-0-	867	2			N	-0-			-0-
11	990	N	789	-0-	-201	-0-	789	2			N	-0-			-0-
WHITEMAN ET AL WELL #: 3 RRCID -> 185885 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10420 - 10862															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WHITEMAN ET AL WELL #: 4 RRCID -> 229501 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10325 - 11058															
06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	171	1	1313	2	N	-0-			-0-
07	1736	N	500	-0-	-1236	-0-	500	2			N	-0-			-0-
08	1798	N	289	-0-	-1509	-0-	289	2			N	-0-			-0-
09	1470	N	366	-0-	-1104	-0-	366	2			N	-0-			-0-
10	496	N	191	-0-	-305	-0-	191	2			N	-0-			-0-
11	270	N	156	-0-	-114	-0-	156	2			N	-0-			-0-
SQUASH HOLLOW (PITTSBURG) 85429 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD															
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689															
BROGDON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 138431 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8310 - 8390															
06	450	N	423	-0-	-27	-0-	393	2	30	9	N	27			82
07	465	N	373	-0-	-92	-0-	351	2	22	9	N	20			102
08	434	N	410	-0-	-24	-0-	387	2	23	9	N	21			123
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	462	2	19	9	N	17			140
*10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	461	2	25	9	N	23			163
*11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	453	2	17	9	N	15			178
STAMPS (TRAVIS PEAK) 85519 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR															
STROUD PETROLEUM, INC. 828082															
THORNE WELL #: 1 RRCID -> 199567 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7475 - 7485															
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STAMPS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 85519 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
STROUD PETROLEUM, INC.		//CONT.// 828082									
GREGORY		WELL #: 1		RRCID -> 202943		COMPL. DATE 06/14/2004		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8992 - 9502			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	7 2	80 9	N	73		124
07	27 N	27	-0-	-0-	-0-	7 2	20 9	N	18		142
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	189 2	6 9	N	5		147
09	90 N	10	-0-	-80	-0-	3 2	7 9	N	6		153
10	31 N	5	-0-	-26	-0-	2 2	3 9	N	3		156
11	180 N	11	-0-	-169	-0-	5 2	6 9	N	5		161
-----											
KOEN		WELL #: 1		RRCID -> 212363		COMPL. DATE 05/19/2005		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9185 - 9687			
06	420 N	34	-0-	-386	-0-	34 2		N	-0-		88
07	341 N	4	-0-	-337	-0-	4 2		N	-0-		88
08	155 N	152	-0-	-3	-0-	138 2	14 9	N	13		101
09	631 N	631	-0-	-0-	-0-	570 2	61 9	N	55		156
10	702 N	702	-0-	-0-	-0-	655 2	47 9	N	43	168 1	31
*11	578 N	578	-0-	-0-	-0-	542 2	36 9	N	33		64
-----											
THORNE		WELL #: 2		RRCID -> 217236		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9172 - 9590			
06	210 N	38	-0-	-172	-0-	38 2		N	-0-		84
07	248 N	3	-0-	-245	-0-	3 2		N	-0-		84
08	155 N	6	-0-	-149	-0-	6 2		N	-0-		84
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	12 2		N	-0-		84
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	75 2	22 9	N	20		104
*11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	182 2	39 9	N	35		139
-----											
GREGORY		WELL #: 2		RRCID -> 222511		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9135 - 9622			
06	6480 X	4719	-0-	-1761	-0-	4700 2	19 9	N	17		229
07	6696 X	5051	-0-	-1645	-0-	5020 2	31 9	N	28		257
08	6541 X	5206	-0-	-1335	-0-	5180 2	26 9	N	24	180 1	101
09	6330 X	4773	-0-	-1557	-0-	4739 2	34 9	N	31		132
10	6541 X	6002	-0-	-539	-0-	5941 2	61 9	N	55		187
*11	6181 X	6181	-0-	-0-	-0-	6129 2	52 9	N	47		234
-----											
GREGORY		WELL #: 3		RRCID -> 231252		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9258 - 9361			
06	720 N	232	-0-	-488	-0-	204 2	28 9	N	25		227
07	713 N	145	-0-	-568	-0-	126 2	19 9	N	17		244
08	403 N	379	-0-	-24	-0-	357 2	22 9	N	20	178 1	86
09	240 N	180	-0-	-60	-0-	169 2	11 9	N	10		96
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	280 2	31 9	N	28		124
11	360 N	125	-0-	-235	-0-	81 2	44 9	N	40		164
-----											
GREGORY		WELL #: 4		RRCID -> 245192		COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9178 - 9400			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		76
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8		84
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	12 2	2 9	N	2		86
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	145 2	3 9	N	3		89
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	12 2	3 9	N	3		92
11	14 N	13	-0-	-1	-0-	10 2	3 9	N	3		95

STARVILLE EAST (C.V. SAND)															
SABINE OIL & GAS CORPORATION															
WEAVER ETAL GU															
WELL #: 1 RRCID -> 227672 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11461 - 11573															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
08		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			40
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
10		9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1		8	2	N	-0-		40
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
-----															
WALTON GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 250111 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11354 - 11422															
06		270 N	178	-0-	-92	-0-	178	2			N	-0-			84
07		341 N	132	-0-	-209	-0-	132	2			N	-0-			84
08		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-			84
09		180 N	110	-0-	-70	-0-	30	1		80	2	N	-0-		84
10		239 N	239	-0-	-0-	-0-	30	1		209	2	N	-0-		84
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-						N	-0-		84
-----															
STOCKMAN (COTTON VALLEY)															
AETHON ENERGY OPERATING LLC															
HILTON															
WELL #: 3 RRCID -> 237432 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11716 - 11788															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
-----															
HILTON															
WELL #: 6 RRCID -> 239123 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12295 - 12330															
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----															
HILTON															
WELL #: 5 RRCID -> 240127 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12280 - 12462															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			18
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			18
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			18
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			18
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			18
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			18
-----															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY															
BP ETHRIDGE 971															
WELL #: 2 RRCID -> 245285 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12387 - 12402															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
BP GEORGETOWN 885 //CONT.// 040798														
BP GEORGETOWN 885 WELL #: 3 RRCID -> 245885 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12188 - 12242														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BP GEORGETOWN 885 WELL #: 2 RRCID -> 253925 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 12275 PERF.12165 - 12230														
06	27900 X	26417	-0-	-1483 B	-0-	992	1	25425	2	Y	-0-			-0-
07	28830 X	27372	-0-	-1458 B	-0-	1040	1	26332	2	Y	-0-			-0-
08	28613 X	26544	-0-	-2069 B	-0-	1204	1	25340	2	Y	-0-			-0-
09	27600 X	26245	-0-	-1355 B	-0-	1234	1	25011	2	Y	-0-			-0-
10	27745 X	26754	-0-	-991 B	-0-	1296	1	25458	2	Y	-0-			-0-
11	26490 X	25583	-0-	-907 B	-0-	1293	1	24290	2	Y	-0-			-0-
-----														
BP GEORGETOWN 885 WELL #: 1 RRCID -> 254402 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12264 - 12330														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406														
SOUTHERN EGG RANCH WELL #: 2 RRCID -> 239649 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10340 - 10360														
06	3349 X	3349	-0-	-0- B	-0-	3336	2	13	9	N	12			127
07	2232 X	1135	-0-	-1097 B	-0-	1132	2	3	9	N	3			130
08	2139 X	1519	-0-	-620 B	-0-	1500	2	19	9	N	17			147
09	2160 X	1065	-0-	-1095 B	-0-	1065	2			N	-0-			147
10	2232 X	1181	-0-	-1051 B	-0-	1181	2			N	-0-			147
11	2160 X	692	-0-	-1468 B	-0-	689	2	3	9	N	3			150
-----														
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799														
MCDUFFIE, B. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232528 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 8570 - 10654														
06	990 N	599	-0-	-391 B	-0-	598	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	930 N	467	-0-	-463 B	-0-	467	2			N	-0-			-0-
08	1539 N	1539	-0-	-0- B	-0-	1539	2			N	-0-			-0-
09	1702 N	1702	-0-	-0- B	-0-	1518	2	184	9	N	167	167	1	-0-
10	1096 N	1096	-0-	-0- B	-0-	1096	2			N	-0-			-0-
11	1500 N	1265	-0-	-235 B	-0-	1264	2	1	9	N	1	1	8	-0-
-----														
EAGLE OIL & GAS CO. 238634														
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 257384 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 11765 PERF.11662 - 11688														
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 86233 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY					
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.// 238634												
SAMPLE		WELL #: 1		RRCID -> 280223		COMPL. DATE 02/01/2016			TOTAL DEPTH 10285 PERF.10013 - 10077					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE		
06	19590	X	2805	-0-	-16785	B	-0-	2801	2	4	9	N	4	52
07	20243	X	2539	-0-	-17704	B	-0-	2533	2	6	9	N	5	57
08	1785	X	1785	-0-	-0-	B	-0-	1778	2	7	9	N	6	63
09	3900	X	1680	-0-	-2220	B	-0-	1672	2	8	9	N	7	70
10	3906	X	1614	-0-	-2292	B	-0-	1614	2			N	-0-	70
11	2820	X	1570	-0-	-1250	B	-0-	1570	2			N	-0-	70
-----														
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP		251729												
CHISHOLM-TROUILLE		WELL #: 1		RRCID -> 248726		COMPL. DATE 05/19/2009			TOTAL DEPTH 13000 PERF.12410 - 12440					
06	1500	X	1372	-0-	-128	B	-0-	1372	2			N	-0-	2
07	1481	X	1481	-0-	-0-	B	-0-	1481	2			N	-0-	2
08	1612	X	1189	-0-	-423	B	-0-	1189	2			N	-0-	2
09	1560	X	1214	-0-	-346	B	-0-	1214	2			N	-0-	2
10	1612	X	1251	-0-	-361	B	-0-	1251	2			N	-0-	2
11	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	B	-0-					N	NO RPT	2
-----														
BP FEE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 253543		COMPL. DATE 07/10/2006			TOTAL DEPTH 11354 PERF.11032 - 11125					
06	2580	X	978	-0-	-1602	B	-0-	970	2	8	9	N	7	128
07	2666	X	1513	-0-	-1153	B	-0-	1500	2	13	9	N	12	140
08	2666	X	2064	-0-	-602	B	-0-	2025	2	39	9	N	35	175
09	2775	X	2775	-0-	-0-	B	-0-	2750	2	25	9	N	23	198
10	2008	X	2008	-0-	-0-	B	-0-	2000	2	8	9	N	7	205
*11	2164	X	2164	-0-	-0-	B	-0-	2150	2	14	9	N	13	218
-----														
HIBBARD ENERGY, LP		383757												
BECKHAM GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 200843		COMPL. DATE 01/08/2004			TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 11180					
06	2220	N	2124	-0-	-96	B	-0-	2106	2	18	9	Y	16	30
07	2511	N	2311	-0-	-200	B	-0-	2307	2	4	9	Y	4	7
08	2325	N	2269	-0-	-56	B	-0-	2252	2	17	9	Y	15	22
09	2130	N	1918	-0-	-212	B	-0-	1908	2	10	9	Y	9	31
10	2325	N	2286	-0-	-39	B	-0-	2274	2	12	9	Y	11	42
11	2190	N	2127	-0-	-63	B	-0-	2084	2	43	9	Y	39	9
-----														
STOCKMAN GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 202225		COMPL. DATE 04/02/2004			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9900 - 10492					
06	1821	N	1821	-0-	-0-	B	-0-	1819	2	2	9	N	2	7
07	1581	N	1476	-0-	-105	B	-0-	1472	2	4	9	N	4	11
08	1622	N	1622	-0-	-0-	B	-0-	1616	2	6	9	N	5	16
09	1830	N	1495	-0-	-335	B	-0-	1493	2	2	9	N	2	18
10	1733	N	1733	-0-	-0-	B	-0-	1726	2	7	9	N	6	24
11	1560	N	1372	-0-	-188	B	-0-	1371	2	1	9	N	1	25
-----														
BECKHAM GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 202754		COMPL. DATE 04/22/2004			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10012 - 10670					
06	2430	N	2367	-0-	-63	B	-0-	2356	2	11	9	Y	10	20
07	2108	N	1907	-0-	-201	B	-0-	1906	2	1	9	Y	1	3
08	2511	N	1900	-0-	-611	B	-0-	1896	2	4	9	Y	4	7
09	2370	N	1573	-0-	-797	B	-0-	1570	2	3	9	Y	3	10
10	1922	N	1859	-0-	-63	B	-0-	1857	2	2	9	Y	2	12
11	1830	N	1792	-0-	-38	B	-0-	1775	2	17	9	Y	15	7



STOCKMAN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		86233 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
HIBBARD ENERGY, LP		//CONT.//		383757									
IRWIN, BEN GAS UNIT "A"		WELL #:		3	RRCID ->	204233	COMPL. DATE	07/16/2004	TOTAL DEPTH	10845	PERF.	10026 - 10714	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387 2			N	-0-			116
07	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 2			N	-0-			116
08	1457 N	182	-0-	-1275 B	-0-	182 2			N	-0-			116
09	1144 N	1144	-0-	-0- B	-0-	1144 2			N	-0-			116
10	1206 N	1206	-0-	-0- B	-0-	1206 2			N	-0-			116
*11	664 N	664	-0-	-0- B	-0-	641 2	23 9		N	21			137
-----													
STOCKMAN GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	205992	COMPL. DATE	10/14/2004	TOTAL DEPTH	10726	PERF.	N/A	
06	1050 N	397	-0-	-653 B	-0-	390 2	7 9	Y	6				31
07	806 N	742	-0-	-64 B	-0-	735 2	7 9	Y	6	1 8			36
08	857 N	857	-0-	-0- B	-0-	844 2	13 9	Y	12				48
09	765 N	765	-0-	-0- B	-0-	753 2	12 9	Y	11				59
10	958 N	958	-0-	-0- B	-0-	932 2	26 9	Y	24	73 1			10
11	840 N	831	-0-	-9 B	-0-	819 2	12 9	Y	11				21
-----													
IRWIN, BEN GAS UNIT "A"		WELL #:		4	RRCID ->	209503	COMPL. DATE	12/01/2004	TOTAL DEPTH	10649	PERF.	9870 - 10383	
06	900 N	659	-0-	-241 B	-0-	657 2	2 9	Y	2				20
07	930 N	671	-0-	-259 B	-0-	667 2	4 9	Y	4				24
08	930 N	751	-0-	-179 B	-0-	748 2	3 9	Y	3				27
09	692 N	692	-0-	-0- B	-0-	690 2	2 9	Y	2				29
10	781 N	781	-0-	-0- B	-0-	780 2	1 9	Y	1				30
*11	851 N	851	-0-	-0- B	-0-	849 2	2 9	Y	2				32
-----													
BECKHAM GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	213004	COMPL. DATE	06/04/2005	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10054 - 10594	
06	2880 X	2878	-0-	-2 B	-0-	2833 2	45 9	Y	41				61
07	3224 X	3174	-0-	-50 B	-0-	3077 2	97 9	Y	88	132 1			17
08	3224 X	2917	-0-	-307 B	-0-	2895 2	22 9	Y	20				37
09	3120 X	2561	-0-	-559 B	-0-	2549 2	12 9	Y	11				48
10	3162 X	3145	-0-	-17 B	-0-	3132 2	13 9	Y	12				60
11	3060 X	2966	-0-	-94 B	-0-	2910 2	56 9	Y	51	103 1			8
-----													
CHILDS		WELL #:		4	RRCID ->	229281	COMPL. DATE	04/13/2007	TOTAL DEPTH	10695	PERF.	10100 - 10475	
06	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308 2		N	-0-				41
07	2480 N	1542	-0-	-938 B	-0-	1540 2	2 9	N	2				43
08	2015 N	352	-0-	-1663 B	-0-	345 2	7 9	N	6				49
09	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	330 2	6 9	N	5				54
10	1550 N	140	-0-	-1410 B	-0-	133 2	7 9	N	6				60
11	330 N	319	-0-	-11 B	-0-	315 2	4 9	N	4				64
-----													
BECKHAM GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	232039	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	11225	PERF.	10024 - 10554	
06	990 N	896	-0-	-94 B	-0-	895 2	1 9	N	1				83
07	1147 N	802	-0-	-345 B	-0-	801 2	1 9	N	1	1 8			83
08	1240 N	997	-0-	-243 B	-0-	997 2		N	-0-				83
09	1067 N	1067	-0-	-0- B	-0-	1065 2	2 9	N	2				85
10	830 N	830	-0-	-0- B	-0-	830 2		N	-0-				85
11	960 N	735	-0-	-225 B	-0-	735 2		N	-0-				85

STOCKMAN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		86233 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY				
LAYLINE ENERGY I LLC				491373								
ARCO NO. 2				WELL #: 5 L	RRCID -> 195807	COMPL. DATE 03/24/2003	TOTAL DEPTH 10850	PERF.10254	- 10464			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
ARCO NO. 2				WELL #: 6	RRCID -> 203000	COMPL. DATE 01/09/2005	TOTAL DEPTH 10634	PERF. 7860	- 10324			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
NOBLE ENERGY INC				611665								
SHERMAN				WELL #: 3	RRCID -> 234251	COMPL. DATE 12/05/2007	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10820	- 10884			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
O'BENCO, INC.				617512								
SAMFORD				WELL #: 1	RRCID -> 189820	COMPL. DATE 06/19/2002	TOTAL DEPTH 11010	PERF.10084	- 10684			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SAMFORD				WELL #: 3	RRCID -> 221865	COMPL. DATE 04/09/2006	TOTAL DEPTH 11011	PERF.10180	- 10754			
06	930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-			N	-0-			36
07	899 N	-0-	-0-	-899 B	-0-			N	-0-			36
08	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	-0-			36
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			36
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			36
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			36
-----												
GRIFFIN, ROBERT				WELL #: 2	RRCID -> 222648	COMPL. DATE 05/11/2006	TOTAL DEPTH 10844	PERF.10106	- 10610			
06	1470 N	1035	-0-	-435 B	-0-	1035 2		N	-0-			136
07	1621 N	1621	-0-	-0- B	-0-	1589 2	32 9	N	29			165
08	1426 N	1172	-0-	-254 B	-0-	1170 2	2 9	N	2			167
09	1495 N	1495	-0-	-0- B	-0-	1484 2	11 9	N	10			177
10	1612 N	950	-0-	-662 B	-0-	947 2	3 9	N	3			180
*11	1440 N	1440	-0-	-0- B	-0-	1420 2	20 9	N	18			198

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY													
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512													
GRIFFIN, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 224452 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10535 - 10612													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		2400 N	1385	-0-	-1015 B	-0-	1365	2	20 9	N	18		90
07		1756 N	1756	-0-	-0- B	-0-	1703	2	53 9	N	48		138
08		2046 N	1375	-0-	-671 B	-0-	1342	2	33 9	N	30		168
09		1380 N	1116	-0-	-264 B	-0-	1092	2	24 9	N	22	2 8	188
10		1917 N	1917	-0-	-0- B	-0-	1906	2	11 9	N	10		198
*11		2750 N	2750	-0-	-0- B	-0-	2737	2	13 9	N	12	2 8	208
-----													
SAMFORD WELL #: 4 RRCID -> 230266 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10124 - 10692													
06		2640 X	985	-0-	-1655 B	-0-	985	2		N	-0-		87
07		2201 X	1905	-0-	-296 B	-0-	1894	2	11 9	N	10		97
08		2126 X	2126	-0-	-0- B	-0-	2115	2	11 9	N	10		107
09		1830 X	1667	-0-	-163 B	-0-	1655	2	12 9	N	11		118
10		1891 X	1765	-0-	-126 B	-0-	1737	2	28 9	N	25		143
11		2070 X	804	-0-	-1266 B	-0-	798	2	6 9	N	5		148
-----													
GRIFFIN, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 230288 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10419 - 10660													
06		2070 X	1557	-0-	-513 B	-0-	1536	2	21 9	N	19		45
07		2356 X	1596	-0-	-760 B	-0-	1576	2	20 9	N	18		63
08		2356 X	1366	-0-	-990 B	-0-	1364	2	2 9	N	2		65
09		2280 X	2025	-0-	-255 B	-0-	1948	2	77 9	N	70		135
10		2294 X	1862	-0-	-432 B	-0-	1848	2	14 9	N	13		148
*11		1700 X	1700	-0-	-0- B	-0-	1661	2	39 9	N	35		183
-----													
GRIFFIN, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 240008 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 12368 PERF.11940 - 12047													
06		1950 X	1074	-0-	-876 B	-0-	1074	2		N	-0-		155
07		1946 X	1946	-0-	-0- B	-0-	1946	2		N	-0-		155
08		1424 X	1424	-0-	-0- B	-0-	1424	2		N	-0-		155
09		1320 X	1311	-0-	-9 B	-0-	1311	2		N	-0-		155
10		1953 X	1354	-0-	-599 B	-0-	1354	2		N	-0-		155
11		1890 X	1260	-0-	-630 B	-0-	1260	2		N	-0-		155
-----													
LITTLE GU WELL #: 1 RRCID -> 250618 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 12092 PERF.10278 - 10907													
06		990 X	-0-	-0-	-990 B	-0-				N	1	1 8	143
07		186 X	-0-	-0-	-186 B	-0-				N	-0-		143
08		186 X	-0-	-0-	-186 B	-0-				N	-0-		143
09		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		143
10		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		143
11		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		143
-----													
LITTLE GU WELL #: 3 RRCID -> 255605 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11914 - 11962													
06		1800 X	1395	-0-	-405 B	-0-	1366	2	29 9	N	26	185 1 1 8	72
07		1705 X	1635	-0-	-50 B	-0-	1635	2	20 9	N	18		90
08		1674 X	1610	-0-	-64 B	-0-	1577	2	33 9	N	30		120
09		1799 X	1799	-0-	-0- B	-0-	1751	2	48 9	N	44	6 8	158
10		1674 X	1495	-0-	-179 B	-0-	1465	2	30 9	N	27		185
11		1590 X	1373	-0-	-217 B	-0-	1340	2	33 9	N	30		215

STOCKMAN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		86233 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY					
O'BENCO, INC.		//CONT.//		617512									
LITTLE GU		WELL #:		2	RRCID ->	255915	COMPL. DATE	04/12/2010	TOTAL DEPTH	12540	PERF.12120 - 12540		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	750 X	-0-	-0-	-750 B	-0-				N	-0-			52
07	93 X	-0-	-0-	-93 B	-0-				N	-0-			52
08	93 X	-0-	-0-	-93 B	-0-				N	-0-			52
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			52
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			52
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			52
-----													
PATARA OIL & GAS LLC				643251									
HANCOCK		WELL #:		2	RRCID ->	237017	COMPL. DATE	04/21/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF. 8812 - 9827		
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			28
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			28
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			28
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			28
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			28
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			28
-----													
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854									
FRANKS ESTATE		WELL #:		1 L	RRCID ->	073295	COMPL. DATE	07/05/2007	TOTAL DEPTH	10281	PERF. 7896 - 10153		
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
FRANKS, LAWRENCE T.		WELL #:		1 T	RRCID ->	074050	COMPL. DATE	08/08/1977	TOTAL DEPTH	10772	PERF.10295 - 10484		
06	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	10	1	152	2	Y	2	2 1	1
07	186 N	153	-0-	-33 B	-0-	11	1	141	2	Y	1	2 1	-0-
08	155 N	107	-0-	-48 B	-0-	8	1	97	2	Y	2	1 1	1
*09	150 N	96	-0-	-54 B	-0-	2	9	93	2	Y	-0-	1 1	-0-
10	155 N	96	-0-	-59 B	-0-	3	1	91	2	Y	2	1 1	1
11	90 N	85	-0-	-5 B	-0-	4	1	81	2	Y	-0-	1 1	-0-
-----													
JONES		WELL #:		2	RRCID ->	140695	COMPL. DATE	01/09/1992	TOTAL DEPTH	10560	PERF.10236 - 10260		
06	1144 N	1144	-0-	-0- B	-0-	77	1	1067	2	Y	-0-		-0-
07	1302 N	1238	-0-	-64 B	-0-	88	1	1150	2	Y	-0-		-0-
08	1397 N	1397	-0-	-0- B	-0-	105	1	1292	2	Y	-0-		-0-
09	1140 N	1107	-0-	-33 B	-0-	39	1	1068	2	Y	-0-		-0-
10	1240 N	1088	-0-	-152 B	-0-	39	1	1049	2	Y	-0-		-0-
11	1350 N	1133	-0-	-217 B	-0-	54	1	1079	2	Y	-0-		-0-
-----													
HOWARD "A"		WELL #:		1	RRCID ->	176944	COMPL. DATE	03/08/2000	TOTAL DEPTH	10640	PERF.10324 - 10376		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY													
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854													
ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 178857 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9340 - 10839													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L) STATUS(CODE)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		3300 X	3078	-0-	-222 B	-0-		205	1	2858	2	Y	4
								15	9				
07		3410 X	2942	-0-	-468 B	-0-		207	1	2721	2	Y	2
								14	9				
08		3410 X	2934	-0-	-476 B	-0-		221	1	2698	2	Y	7
								15	9				
*09		3300 X	2642	-0-	-658 B	-0-		92	1	2537	2	Y	5
								13	9				
10		3348 X	2877	-0-	-471 B	-0-		104	1	2759	2	Y	5
								14	9				
11		3090 X	2257	-0-	-833 B	-0-		108	1	2140	2	Y	5
								9	9				
JONES WELL #: 3 RRCID -> 183912 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 10801													
06		1140 X	805	-0-	-335 B	-0-		54	1	751	2	Y	-0-
								54	1	717	2	Y	-0-
07		1209 X	771	-0-	-438 B	-0-		54	1	717	2	Y	-0-
								57	1	695	2	Y	-0-
08		1209 X	752	-0-	-457 B	-0-		57	1	695	2	Y	-0-
								20	1	562	2	Y	-0-
09		1170 X	582	-0-	-588 B	-0-		20	1	562	2	Y	-0-
								21	1	545	2	Y	-0-
10		992 X	566	-0-	-426 B	-0-		21	1	545	2	Y	-0-
								22	1	435	2	Y	-0-
11		810 X	457	-0-	-353 B	-0-		22	1	435	2	Y	-0-
CRAWFORD WELL #: 4 L RRCID -> 186061 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10133 - 10372													
06		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-
												Y	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-
												Y	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-
												Y	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-
												Y	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-
												Y	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-
REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188712 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9559 - 10422													
06		3090 X	2673	-0-	-417 B	-0-		169	1	2348	2	Y	40
								156	9				
07		3131 X	2432	-0-	-699 B	-0-		160	1	2114	2	Y	24
								158	9				
08		3131 X	2818	-0-	-313 B	-0-		201	1	2454	2	Y	75
								163	9				
*09		3000 X	2631	-0-	-369 B	-0-		88	1	2409	2	Y	49
								134	9				
10		2883 X	2303	-0-	-580 B	-0-		78	1	2063	2	Y	54
								162	9				
11		2730 X	1851	-0-	-879 B	-0-		84	1	1671	2	Y	52
								96	9				
JONES WELL #: 4 RRCID -> 203182 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 10527													
06		3640 X	3640	-0-	-0- B	-0-		242	1	3364	2	Y	9
								34	9				
07		3089 N	3089	-0-	-0- B	-0-		216	1	2840	2	Y	5
								33	9				
08		3684 X	3684	-0-	-0- B	-0-		277	1	3372	2	Y	16
								35	9				
*09		3322 X	3322	-0-	-0- B	-0-		116	1	3177	2	Y	10
								29	9				
10		3349 X	3349	-0-	-0- B	-0-		120	1	3193	2	Y	12
								36	9				
11		2760 X	2477	-0-	-283 B	-0-		118	1	2339	2	Y	11
								20	9				

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY																
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854																
ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 203542 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 10454																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		1560 N	1150	-0-	-410 B	-0-	77	1	1073	2	Y	-0-				-0-
07		1550 N	1075	-0-	-475 B	-0-	76	1	999	2	Y	-0-				-0-
08		1271 N	1148	-0-	-123 B	-0-	88	1	1060	2	Y	-0-				-0-
09		1140 N	1114	-0-	-26 B	-0-	39	1	1075	2	Y	-0-				-0-
10		1290 N	1290	-0-	-0- B	-0-	47	1	1243	2	Y	-0-				-0-
11		1110 N	1014	-0-	-96 B	-0-	49	1	965	2	Y	-0-				-0-
-----																
FRANKS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 204443 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10167 - 10376																
06		5730 X	5415	-0-	-315 B	-0-	362	1	5040	2	Y	12	13	1		3
07		5921 X	5627	-0-	-294 B	-0-	396	1	5218	2	Y	12	13	1		2
08		5921 X	5550	-0-	-371 B	-0-	420	1	5117	2	Y	12	8	1		6
*09		5700 X	4847	-0-	-853 B	-0-	170	1	4666	2	Y	10	12	1		4
10		5890 X	5136	-0-	-754 B	-0-	186	1	4938	2	Y	11	11	1		4
11		5460 X	4161	-0-	-1299 B	-0-	199	1	3954	2	Y	7	7	1		4
-----																
JONES WELL #: 6 RRCID -> 206981 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7740 - 10452																
06		12322 X	12322	-0-	-0- B	-0-	825	1	11487	2	Y	9	10	1		2
07		12750 X	12750	-0-	-0- B	-0-	901	1	11839	2	Y	9	10	1		1
08		12407 X	12407	-0-	-0- B	-0-	942	1	11454	2	Y	10	6	1		5
*09		10624 X	10624	-0-	-0- B	-0-	373	1	10243	2	Y	7	9	1		3
10		11175 X	11175	-0-	-0- B	-0-	405	1	10760	2	Y	9	9	1		3
*11		8845 X	8845	-0-	-0- B	-0-	423	1	8416	2	Y	5	5	1		3
-----																
JONES WELL #: 5 RRCID -> 207193 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7677 - 10453																
06		8812 X	8812	-0-	-0- B	-0-	588	1	8192	2	Y	29	31	1		8
07		9424 X	8714	-0-	-710 B	-0-	614	1	8068	2	Y	29	32	1		5
08		9424 X	8566	-0-	-858 B	-0-	648	1	7886	2	Y	29	19	1		15
*09		9120 X	-0-	-0-	-9120 B	-0-					Y	-0-				15
*10		9114 X	-0-	-0-	-9114 B	-0-					Y	-0-				15
11		8820 X	-0-	-0-	-8820 B	-0-					Y	-0-				-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY  
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854  
CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 207591 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 10805 PERF.10083 - 10652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2190 X	1994	-0-	-196 B	-0-	131	1	1819	2	Y	40	41	11
						44	9						
07	2263 X	1729	-0-	-534 B	-0-	120	1	1574	2	Y	32	38	5
						35	9						
08	2077 X	1680	-0-	-397 B	-0-	124	1	1514	2	Y	38	24	19
						42	9						
*09	1980 X	1219	-0-	-761 B	-0-	42	1	1143	2	Y	31	38	12
						34	9						
10	2414 X	2414	-0-	-0- B	-0-	86	1	2288	2	Y	36	35	13
						40	9						
*11	2737 X	2737	-0-	-0- B	-0-	130	1	2579	2	Y	25	23	15
						28	9						

CASE WELL #: 1 RRCID -> 207681 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7737 - 10332

06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	106	-0-	106 B	106	8	1	98	2	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	106					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	10	-0-	10 B	116	10	2			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	1	-0-	1 B	117	1	2			Y	-0-		-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216506 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9238 - 10378

06	1393 N	1393	-0-	-0- B	-0-	93	1	1300	2	Y	-0-		-0-
07	2374 N	2374	-0-	-0- B	-0-	167	1	2207	2	Y	-0-		-0-
08	1712 N	1712	-0-	-0- B	-0-	129	1	1583	2	Y	-0-		-0-
09	1442 N	1442	-0-	-0- B	-0-	51	1	1391	2	Y	-0-		-0-
10	2387 N	2001	-0-	-386 B	-0-	73	1	1928	2	Y	-0-		-0-
11	1650 N	1275	-0-	-375 B	-0-	61	1	1214	2	Y	-0-		-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 216516 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9336 - 10370

06	7163 X	7163	-0-	-0- B	-0-	478	1	6668	2	Y	15	17	4
						17	9						
07	7033 X	7033	-0-	-0- B	-0-	496	1	6518	2	Y	17	18	3
						19	9						
08	6983 X	6983	-0-	-0- B	-0-	529	1	6436	2	Y	16	11	8
						18	9						
*09	6750 X	6004	-0-	-746 B	-0-	210	1	5780	2	Y	13	16	5
						14	9						
10	6975 X	6415	-0-	-560 B	-0-	232	1	6164	2	Y	17	16	6
						19	9						
11	6750 X	5175	-0-	-1575 B	-0-	247	1	4917	2	Y	10	10	6
						11	9						

CRAWFORD WELL #: 6 RRCID -> 224036 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10102 - 10640

06	3360 X	2998	-0-	-362 B	-0-	199	1	2767	2	Y	29	32	8
						32	9						
07	3410 X	2964	-0-	-446 B	-0-	207	1	2724	2	Y	30	33	5
						33	9						
08	3379 X	2961	-0-	-418 B	-0-	223	1	2705	2	Y	30	20	15
						33	9						
*09	3270 X	2583	-0-	-687 B	-0-	90	1	2465	2	Y	25	30	10
						28	9						
10	3162 X	2734	-0-	-428 B	-0-	98	1	2603	2	Y	30	29	11
						33	9						
11	3000 X	2173	-0-	-827 B	-0-	103	1	2050	2	Y	18	18	11
						20	9						

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225257 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 10982												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06		4710 X	4010	-0-	-700 B	-0-	269	1	3738	2	Y	3
							3	9				1
07		4867 X	3930	-0-	-937 B	-0-	277	1	3651	2	Y	2
							2	9				-0-
08		4867 X	3895	-0-	-972 B	-0-	296	1	3596	2	Y	3
							3	9				1
*09		4470 X	3403	-0-	-1067 B	-0-	119	1	3281	2	Y	3
							3	9				1
10		4247 X	3774	-0-	-473 B	-0-	137	1	3634	2	Y	3
							3	9				1
11		4020 X	3054	-0-	-966 B	-0-	146	1	2906	2	Y	2
							2	9				1
NOBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227314 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 11451 PERF.10524 - 10594												
06		359 X	359	-0-	-0- B	-0-	24	1	335	2	N	-0-
												-0-
07		2246 X	2246	-0-	-0- B	-0-	332	1	1914	2	N	-0-
												-0-
08		2890 X	2890	-0-	-0- B	-0-	520	1	2370	2	N	-0-
												-0-
09		5080 X	5080	-0-	-0- B	-0-	664	1	4416	2	N	-0-
												-0-
10		4391 X	4391	-0-	-0- B	-0-	665	1	3726	2	N	-0-
												-0-
*11		4487 X	4487	-0-	-0- B	-0-	602	1	3885	2	N	-0-
												-0-
OLIVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229226 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9536 - 10394												
06		3820 X	3820	-0-	-0- B	-0-	330	1	3490	2	N	-0-
												-0-
07		3906 X	3428	-0-	-478 B	-0-	420	1	3008	2	N	-0-
												-0-
08		7228 X	7228	-0-	-0- B	-0-	826	1	6402	2	N	-0-
												-0-
09		6607 X	6607	-0-	-0- B	-0-	680	1	5927	2	N	-0-
												-0-
10		5392 X	5392	-0-	-0- B	-0-	701	1	4691	2	N	-0-
												-0-
11		6990 X	3887	-0-	-3103 B	-0-	742	1	3145	2	N	-0-
												-0-
MCSWAIN WELL #: 2 RRCID -> 229692 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12220 - 12266												
06		437 N	437	-0-	-0- B	-0-	29	1	408	2	N	-0-
												-0-
07		359 N	359	-0-	-0- B	-0-	25	1	334	2	N	-0-
												-0-
08		265 N	265	-0-	-0- B	-0-	20	1	245	2	N	-0-
												-0-
09		450 N	129	-0-	-321 B	-0-	14	1	115	2	N	-0-
												-0-
10		372 N	259	-0-	-113 B	-0-	28	1	231	2	N	-0-
												-0-
11		270 N	136	-0-	-134 B	-0-	18	1	118	2	N	-0-
												-0-
FRANKS ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 230607 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 12466 PERF.10157 - 10694												
06		4680 X	3827	-0-	-853 B	-0-	255	1	3537	2	Y	32
							35	9				36
07		4712 X	3551	-0-	-1161 B	-0-	248	1	3264	2	Y	35
							39	9				38
08		4681 X	3807	-0-	-874 B	-0-	286	1	3481	2	Y	36
							40	9				24
*09		4410 X	3454	-0-	-956 B	-0-	120	1	3301	2	Y	30
							33	9				36
10		3968 X	3678	-0-	-290 B	-0-	132	1	3507	2	Y	35
							39	9				34
11		3840 X	2959	-0-	-881 B	-0-	140	1	2795	2	Y	22
							24	9				22



STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 4 RRCID -> 232911 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10260 - 10834												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	4740 X	4358	-0-	-382 B	-0-	286	1	3996	2	Y	69	77 1
07	4805 X	4435	-0-	-370 B	-0-	76	9	4049	2	Y	71	78 1
08	4743 X	4376	-0-	-367 B	-0-	308	1	3972	2	Y	71	47 1
*09	4590 X	1433	-0-	-3157 B	-0-	78	9	1369	2	Y	13	38 1
10	4926 X	4926	-0-	-0- B	-0-	326	1	4672	2	Y	71	56 1
11	4350 X	3647	-0-	-703 B	-0-	50	1	3429	2	Y	42	43 1
						14	9					
						176	1					
						78	9					
						172	1					
						46	9					
NOBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236008 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10517 - 10587												
06	6600 X	5752	-0-	-848 B	-0-	385	1	5367	2	N	-0-	-0-
07	6727 X	5861	-0-	-866 B	-0-	415	1	5446	2	N	-0-	-0-
08	6727 X	6029	-0-	-698 B	-0-	457	1	5572	2	N	-0-	-0-
09	5940 X	5241	-0-	-699 B	-0-	576	1	4665	2	N	-0-	-0-
10	5952 X	5617	-0-	-335 B	-0-	617	1	5000	2	N	-0-	-0-
11	5820 X	4440	-0-	-1380 B	-0-	585	1	3855	2	N	-0-	-0-
WOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236369 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12300 - 12500												
06	4884 X	4884	-0-	-0- B	-0-	327	1	4557	2	N	-0-	-0-
07	4867 X	3617	-0-	-1250 B	-0-	255	1	3362	2	N	-0-	-0-
08	4867 X	4474	-0-	-393 B	-0-	339	1	4135	2	N	-0-	-0-
09	4710 X	2640	-0-	-2070 B	-0-	290	1	2350	2	N	-0-	-0-
10	4867 X	1966	-0-	-2901 B	-0-	216	1	1750	2	N	-0-	-0-
11	4710 X	4052	-0-	-658 B	-0-	534	1	3518	2	N	-0-	-0-
MCSWAIN WELL #: 3 RRCID -> 236554 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12547 PERF.12280 - 12300												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	16	-0-	16 B	16	2	1	14	2	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	16					N	-0-	-0-
REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236557 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10344 - 10394												
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
ADAMS WELL #: 5 RRCID -> 237427 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 12273 PERF.11600 - 12350												
06	5400 X	4952	-0-	-448 B	-0-	332	1	4620	2	Y	-0-	-0-
07	5549 X	4913	-0-	-636 B	-0-	347	1	4566	2	Y	-0-	-0-
08	5549 X	4795	-0-	-754 B	-0-	364	1	4431	2	Y	-0-	-0-
09	5190 X	4133	-0-	-1057 B	-0-	145	1	3988	2	Y	-0-	-0-
10	5115 X	4447	-0-	-668 B	-0-	161	1	4286	2	Y	-0-	-0-
11	4950 X	3514	-0-	-1436 B	-0-	168	1	3346	2	Y	-0-	-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY															
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854															
ADAMS WELL #: 6H RRCID -> 238126 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10570 - 11710															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	247	-0-	247 B	247		9 1	232 2	Y	5	3 1			2
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	247		6 9		Y	-0-	2 1			-0-
-----															
SAMFORD WELL #: 5 RRCID -> 239145 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11311 - 11482															
06		246 N	246	-0-	-0- B	-0-	16 1	230 2	N	-0-	-0-				-0-
07		372 N	259	-0-	-113 B	-0-	19 1	240 2	N	-0-	-0-				-0-
08		279 N	229	-0-	-50 B	-0-	18 1	211 2	N	-0-	-0-				-0-
09		248 N	248	-0-	-0- B	-0-	9 1	239 2	N	-0-	-0-				-0-
10		248 N	226	-0-	-22 B	-0-	8 1	218 2	N	-0-	-0-				-0-
11		210 N	199	-0-	-11 B	-0-	8 1	191 2	N	-0-	-0-				-0-
-----															
ANTHONY WELL #: 4 RRCID -> 239542 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 13172 PERF.10530 - 13120															
06		631 X	631	-0-	-0- B	-0-	42 1	589 2	N	-0-	-0-				-0-
07		644 X	644	-0-	-0- B	-0-	45 1	599 2	N	-0-	-0-				-0-
08		620 X	89	-0-	-531 B	-0-	6 1	83 2	N	-0-	-0-				-0-
09		630 X	14	-0-	-616 B	-0-	1 1	13 2	N	-0-	-0-				-0-
10		651 X	165	-0-	-486 B	-0-	6 1	159 2	N	-0-	-0-				-0-
11		630 X	46	-0-	-584 B	-0-	2 1	44 2	N	-0-	-0-				-0-
-----															
MCSWAIN WELL #: 5 RRCID -> 241881 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 12238 PERF.10494 - 10591															
06		1500 X	223	-0-	-1277 B	-0-	15 1	208 2	N	-0-	-0-				-0-
07		1550 X	209	-0-	-1341 B	-0-	15 1	194 2	N	-0-	-0-				-0-
08		651 X	-0-	-0-	-651 B	-0-			N	-0-	-0-				-0-
09		630 X	6	-0-	-624 B	-0-	1 1	5 2	N	-0-	-0-				-0-
10		217 X	-0-	-0-	-217 B	-0-			N	-0-	-0-				-0-
11		210 X	14	-0-	-196 B	-0-	3 1	11 2	N	-0-	-0-				-0-
-----															
MCSWAIN WELL #: 6 RRCID -> 242036 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10551 - 10577															
06		2311 X	2311	-0-	-0- B	-0-	155 1	2156 2	N	-0-	-0-				-0-
07		2356 X	2268	-0-	-88 B	-0-	160 1	2108 2	N	-0-	-0-				-0-
08		2387 X	2144	-0-	-243 B	-0-	162 1	1982 2	N	-0-	-0-				-0-
09		2310 X	1953	-0-	-357 B	-0-	352 1	1601 2	N	-0-	-0-				-0-
10		2387 X	1945	-0-	-442 B	-0-	358 1	1587 2	N	-0-	-0-				-0-
11		2310 X	-0-	-0-	-2310 B	-0-			N	-0-	-0-				-0-
-----															
CASE WELL #: 3 RRCID -> 242180 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12140 - 12200															
06		3060 X	2694	-0-	-366 B	-0-	180 1	2514 2	N	-0-	-0-				-0-
07		3069 X	2606	-0-	-463 B	-0-	185 1	2421 2	N	-0-	-0-				-0-
08		3007 X	2883	-0-	-124 B	-0-	218 1	2665 2	N	-0-	-0-				-0-
09		2790 X	2436	-0-	-354 B	-0-	268 1	2168 2	N	-0-	-0-				-0-
10		2821 X	2368	-0-	-453 B	-0-	260 1	2108 2	N	-0-	-0-				-0-
11		2790 X	1907	-0-	-883 B	-0-	251 1	1656 2	N	-0-	-0-				-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 242561 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 12208 PERF.10522 - 10673														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	300 N	210	-0-	-90 B	-0-	15	1	195	2	N	-0-			-0-
07	310 N	187	-0-	-123 B	-0-	14	1	173	2	N	-0-			-0-
08	279 N	90	-0-	-189 B	-0-	6	1	84	2	N	-0-			-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-			-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
OLIVER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243122 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12230 - 12300														
06	19050 X	17722	-0-	-1328 B	-0-	1188	1	16534	2	N	-0-			-0-
07	19282 X	17110	-0-	-2172 B	-0-	1209	1	15901	2	N	-0-			-0-
08	19282 X	16694	-0-	-2588 B	-0-	1266	1	15428	2	N	-0-			-0-
09	18150 X	14596	-0-	-3554 B	-0-	1604	1	12992	2	N	-0-			-0-
10	18321 X	13726	-0-	-4595 B	-0-	1508	1	12218	2	N	-0-			-0-
11	17730 X	13602	-0-	-4128 B	-0-	1792	1	11810	2	N	-0-			-0-
-----														
NOBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244865 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12528 PERF.12390 - 12570														
06	1410 N	629	-0-	-781 B	-0-	42	1	587	2	N	-0-			-0-
07	1333 N	871	-0-	-462 B	-0-	61	1	810	2	N	-0-			-0-
08	899 N	689	-0-	-210 B	-0-	53	1	636	2	N	-0-			-0-
09	685 N	685	-0-	-0- B	-0-	75	1	610	2	N	-0-			-0-
10	868 N	603	-0-	-265 B	-0-	66	1	537	2	N	-0-			-0-
11	660 N	568	-0-	-92 B	-0-	75	1	493	2	N	-0-			-0-
-----														
MCSWAIN WELL #: 7H RRCID -> 245290 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 12088 PERF.12530 - 15815														
06	1740 N	1688	-0-	-52 B	-0-	113	1	1575	2	N	-0-			-0-
07	1550 N	1499	-0-	-51 B	-0-	106	1	1393	2	N	-0-			-0-
08	1519 N	1432	-0-	-87 B	-0-	109	1	1323	2	N	-0-			-0-
09	1680 N	1271	-0-	-409 B	-0-	140	1	1131	2	N	-0-			-0-
10	1488 N	1154	-0-	-334 B	-0-	127	1	1027	2	N	-0-			-0-
11	1380 N	1232	-0-	-148 B	-0-	162	1	1070	2	N	-0-			-0-
-----														
JENNY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246961 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 12494 PERF.11646 - 12098														
06	120 N	113	-0-	-7 B	-0-	7	1	106	2	N	-0-			-0-
07	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	15	1	195	2	N	-0-			-0-
08	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	8	1	100	2	N	-0-			-0-
09	120 N	94	-0-	-26 B	-0-	4	1	90	2	N	-0-			-0-
10	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	10	1	259	2	N	-0-			-0-
*11	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	4	1	106	2	N	-0-			-0-
-----														
POLLEY WELL #: 2 RRCID -> 247070 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12260 - 12460														
06	2340 X	2100	-0-	-240 B	-0-	141	1	1959	2	Y	-0-			-0-
07	2418 X	2091	-0-	-327 B	-0-	149	1	1942	2	Y	-0-			-0-
08	2356 X	2028	-0-	-328 B	-0-	154	1	1874	2	Y	-0-			-0-
09	2190 X	1693	-0-	-497 B	-0-	64	1	1629	2	Y	-0-			-0-
10	2232 X	1749	-0-	-483 B	-0-	66	1	1683	2	Y	-0-			-0-
11	2100 X	1390	-0-	-710 B	-0-	55	1	1335	2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY													
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854													
RAMSEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252136 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 12268 PERF.12215 - 12235													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		8640 X	7750	-0-	-890 B	-0-	519 1	7228 2	Y	3	3 1		1
							3 9						
07		8618 X	7867	-0-	-751 B	-0-	556 1	7309 2	Y	2	3 1		-0-
							2 9						
08		8618 X	6286	-0-	-2332 B	-0-	476 1	5807 2	Y	3	2 1		1
							3 9						
*09		7920 X	7095	-0-	-825 B	-0-	249 1	6843 2	Y	3	3 1		1
							3 9						
10		8122 X	7062	-0-	-1060 B	-0-	256 1	6803 2	Y	3	3 1		1
							3 9						
11		7740 X	5677	-0-	-2063 B	-0-	272 1	5403 2	Y	2	2 1		1
							2 9						
XTO ENERGY INC. 945936													
THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243867 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12232 - 12285													
06		3967 X	3967	-0-	-0- B	-0-	452 1	3515 2	N	-0-			-0-
07		3441 X	3441	-0-	-0- B	-0-	542 1	2899 2	N	-0-			-0-
08		3640 X	3640	-0-	-0- B	-0-	419 1	3221 2	N	-0-			-0-
09		3000 X	40	-0-	-2960 B	-0-	22 1	18 2	N	-0-			-0-
10		3802 X	3802	-0-	-0- B	-0-	441 1	3361 2	N	-0-			-0-
*11		6512 X	6512	-0-	-0- B	-0-	447 1	6065 2	N	-0-			-0-
HUGHES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245622 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 12428 PERF.12180 - 12218													
06		270 N	8	-0-	-262 B	-0-	1 1	7 2	N	-0-			-0-
07		93 N	63	-0-	-30 B	-0-	10 1	53 2	N	-0-			-0-
08		68 N	68	-0-	-0- B	-0-	8 1	60 2	N	-0-			-0-
09		11 N	11	-0-	-0- B	-0-	6 1	5 2	N	-0-			-0-
10		62 N	15	-0-	-47 B	-0-	2 1	13 2	N	-0-			-0-
11		60 N	40	-0-	-20 B	-0-	3 1	37 2	N	-0-			-0-
DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246326 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12268 - 12322													
06		690 N	515	-0-	-175 B	-0-	59 1	456 2	N	-0-			-0-
07		524 N	524	-0-	-0- B	-0-	83 1	441 2	N	-0-			-0-
08		496 N	460	-0-	-36 B	-0-	53 1	407 2	N	-0-			-0-
09		510 N	148	-0-	-362 B	-0-	82 1	66 2	N	-0-			-0-
10		605 N	605	-0-	-0- B	-0-	70 1	535 2	N	-0-			-0-
*11		590 N	590	-0-	-0- B	-0-	40 1	550 2	N	-0-			-0-
HEARNSBERGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247996 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12250 - 12270													
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

STOCKMAN (PETTIT-LOWER)		86233 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY								
ENDURO OPERATING LLC		252028														
NOBLES		WELL #: 9		RRCID -> 245864		COMPL. DATE 10/20/2011		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7402 - 7412								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NOBLES		WELL #: 4 C		RRCID -> 245883		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7366 - 7376								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NOBLES		WELL #: 1		RRCID -> 250028		COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7353 - 7363								
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIBBARD ENERGY, LP		383757		PATE		WELL #: 1		RRCID -> 255340		COMPL. DATE 10/15/2009		TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7262 - 7265				
06	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					60
07	100 X	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					60
08	124 X	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					60
09	120 X	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					60
10	124 X	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					60
11	120 X	72	-0-	-48	-0-	72	2			N	-0-					60

STOCKMAN (TRAVIS PEAK)		86233 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY								
AETHON ENERGY OPERATING LLC		008555														
PARKER, R.L.		WELL #: 1		RRCID -> 221055		COMPL. DATE 04/29/2010		TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8947 - 8957								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 223769		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9118 - 9358								
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					12
07	93 N	33	-0-	-60	-0-	3	1	30	2	N	-0-					12
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	99	2	N	-0-					12
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	9	1	72	2	N	-0-					12
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	2	N	-0-					12
*11	90 N	1	-0-	-89	-0-	1	1			N	-0-	2	7			10

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY																
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798																
BP GEORGETOWN 885 WELL #: 1 RRCID -> 277049 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
C. W. RESOURCES, INC. 121085																
ADAMS GU WELL #: 1 RRCID -> 229783 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7846 - 8508																
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
ADAMS GU WELL #: 2 RRCID -> 244577 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 7621 - 8670																
06	1710	X	1552	-0-	-158	-0-	1504	2	48	9	Y	44	160	1		76
07	1767	X	1078	-0-	-689	-0-	1061	2	17	9	Y	15				91
08	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	1771	2	125	9	Y	114				205
09	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	1719	2	61	9	Y	55				260
10	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	2069	2	87	9	Y	79	179	1		160
*11	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	1776	2	66	9	Y	60	164	1		56
-----																
CONQUEST ENERGY, INC. 172237																
ARCO NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 074228 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7611 - 7744																
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				23
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				23
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				23
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				23
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				23
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				23
-----																
ARCO NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 078719 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8049 - 8099																
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				75
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				75
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				75
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				75
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				75
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				75
-----																
EAGLE OIL & GAS CO. 238634																
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 258026 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11962 PERF. 7410 - 7442																
06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-				82
07	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-				82
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-				82
09	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1124	2	57	9	N	52				134
10	1302	N	892	-0-	-410	-0-	827	2	65	9	N	59				193
*11	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-				193

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY  
 EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634  
 SICKEL WELL #: 1 RRCID -> 270974 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 12180 PERF. 7638 - 7698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-			163
07	868 N	412	-0-	-456	-0-	412	2			N	-0-			163
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			163
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			163
10	403 N	38	-0-	-365	-0-	38	2			N	-0-			163
*11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			163

ENDURO OPERATING LLC 252028  
 NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 222273 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7863 - 8360

06	918 N	918	-0-	-0-	-0-	896	2	22	9	N	20			147
07	907 N	907	-0-	-0-	-0-	815	2	92	9	N	84	181	1	50
08	930 N	620	-0-	-310	-0-	620	2			N	-0-			50
09	930 N	895	-0-	-35	-0-	889	2	6	9	N	5			55
10	899 N	842	-0-	-57	-0-	842	2			N	-0-			55
*11	985 N	985	-0-	-0-	-0-	972	2	13	9	N	12			67

NOBLES WELL #: 3 RRCID -> 226771 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 7778 - 8384

06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-			127
07	184 N	184	-0-	-0-	-0-	159	2	25	9	N	23			150
08	217 N	210	-0-	-7	-0-	188	2	22	9	N	20			170
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	239	2	52	9	N	47	174	1	43
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-			43
*11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	433	2	44	9	N	40			83

NOBLES WELL #: 9 RRCID -> 229033 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7670 - 8246

06	1170 N	1067	-0-	-103	-0-	1064	2	3	9	N	3			215
07	1240 N	1039	-0-	-201	-0-	1009	2	30	9	N	27			242
08	1209 N	906	-0-	-303	-0-	878	2	28	9	N	25	184	1	83
09	1080 N	1068	-0-	-12	-0-	1053	2	15	9	N	14			97
10	1054 N	1016	-0-	-38	-0-	1010	2	6	9	N	5			102
*11	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-			102

GRANT WELL #: 2 RRCID -> 229381 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7878 - 8144

06	240 N	166	-0-	-74	-0-	166	2			N	-0-			63
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-			63
08	186 N	77	-0-	-109	-0-	77	2			N	-0-			63
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-			63
10	248 N	86	-0-	-162	-0-	86	2			N	-0-			63
*11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	172	2	185	9	N	168	168	1	63

NOBLES WELL #: 2 RRCID -> 231059 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 7856 - 8644

06	750 N	717	-0-	-33	-0-	717	2			N	-0-			108
07	828 N	828	-0-	-0-	-0-	773	2	55	9	N	50			158
08	868 N	526	-0-	-342	-0-	515	2	11	9	N	10			168
09	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1147	2	51	9	N	46	174	1	40
10	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-			40
*11	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-			40

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) ENDURO OPERATING LLC NOBLES		//CONT.// 86233 500 //CONT.// 252028		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
STOCKMAN (TRAVIS PEAK) ENDURO OPERATING LLC NOBLES		//CONT.// 86233 500 //CONT.// 252028		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY							
		WELL #: 4 T		RRCID -> 238666		COMPL. DATE 12/07/2007			TOTAL DEPTH 8715			PERF. 7679 - 8274				
06	732 N	732	-0-	-0-	-0-	681	2	51	9	N	46					238
07	775 N	622	-0-	-153	-0-	610	2	12	9	N	11	159	1			90
08	651 N	88	-0-	-563	-0-	88	2			N	-0-					90
09	720 N	117	-0-	-603	-0-	117	2			N	-0-					90
10	620 N	386	-0-	-234	-0-	386	2			N	-0-					90
*11	803 N	803	-0-	-0-	-0-	795	2	8	9	N	7					97
-----																
GRANT		WELL #: 5		RRCID -> 238763		COMPL. DATE 07/10/2008			TOTAL DEPTH 8820			PERF. 7804 - 8768				
06	1080 X	790	-0-	-290	-0-	745	2	45	9	Y	41	174	1			27
07	1116 X	1017	-0-	-99	-0-	950	2	67	9	Y	61					88
08	1240 N	873	-0-	-367	-0-	838	2	35	9	Y	32					120
09	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1206	2	66	9	Y	60					180
10	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1235	2	6	9	Y	5					185
*11	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			Y	-0-					185
-----																
NOBLES		WELL #: 6		RRCID -> 239552		COMPL. DATE 06/11/2008			TOTAL DEPTH 8730			PERF. 7650 - 8624				
06	720 N	718	-0-	-2	-0-	685	2	33	9	N	30					135
07	713 N	679	-0-	-34	-0-	668	2	11	9	N	10					145
08	713 N	487	-0-	-226	-0-	465	2	22	9	N	20					165
09	814 N	814	-0-	-0-	-0-	759	2	55	9	N	50					215
10	712 N	712	-0-	-0-	-0-	706	2	6	9	N	5	177	1			43
*11	566 N	566	-0-	-0-	-0-	542	2	24	9	N	22					65
-----																
GRANT		WELL #: 3		RRCID -> 240004		COMPL. DATE 07/17/2008			TOTAL DEPTH 8724			PERF. 7712 - 7912				
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					48
07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					48
08	93 N	39	-0-	-54	-0-	39	2			Y	-0-					48
09	90 N	37	-0-	-53	-0-	37	2			Y	-0-					48
10	93 N	25	-0-	-68	-0-	25	2			Y	-0-					48
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			Y	-0-					48
-----																
WHEELER		WELL #: 3		RRCID -> 244092		COMPL. DATE 08/20/2008			TOTAL DEPTH 8800			PERF. 7674 - 8044				
06	2610 X	2474	-0-	-136	-0-	2427	2	47	9	N	43					85
07	2697 X	2643	-0-	-54	-0-	2577	2	66	9	N	60					145
08	2480 N	2143	-0-	-337	-0-	2066	2	77	9	N	70					215
09	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2416	2	11	9	N	10					225
10	2480 N	2270	-0-	-210	-0-	2225	2	45	9	N	41	183	1			83
11	2070 N	1870	-0-	-200	-0-	1846	2	24	9	N	22					105
-----																
WHEELER		WELL #: 1		RRCID -> 244579		COMPL. DATE 11/29/2008			TOTAL DEPTH 8750			PERF. 7706 - 8702				
06	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					47
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					47
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					47
*11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					47
-----																
NOBLES		WELL #: 7		RRCID -> 246320		COMPL. DATE 09/11/2008			TOTAL DEPTH 8723			PERF. 7622 - 8652				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					32
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					32
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					32
*11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					32



STOCKMAN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		86233 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
ENDURO OPERATING LLC		//CONT.//		252028									
WHEELER		WELL #:		2	RRCID ->	248721	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	8721	PERF.	7758 - 8418	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06	1200 N	1146	-0-	-54	-0-	1089 2	57 9	N	52				202
07	1271 N	1144	-0-	-127	-0-	1122 2	22 9	N	20				222
08	1209 N	1053	-0-	-156	-0-	995 2	58 9	N	53	185 1			90
09	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1135 2	53 9	N	48				138
10	1147 N	1065	-0-	-82	-0-	1054 2	11 9	N	10				148
11	1020 N	993	-0-	-27	-0-	971 2	22 9	N	20				168
-----													
NOBLES		WELL #:		5	RRCID ->	250078	COMPL. DATE	10/26/2006	TOTAL DEPTH	8712	PERF.	7647 - 8496	
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-				52
07	62 N	29	-0-	-33	-0-	7 2	22 9	N	20				72
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-				72
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	9 2	195 9	N	177	179 1			70
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-				70
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 2		N	-0-				70
-----													
GRANT		WELL #:		4	RRCID ->	250633	COMPL. DATE	10/11/2006	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7582 - 8184	
06	30 N	4	-0-	-26	-0-	4 2		N	-0-				32
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-				32
08	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-				32
09	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2		N	-0-				32
10	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 2		N	-0-				32
*11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-				32
-----													
WHEELER		WELL #:		10	RRCID ->	253474	COMPL. DATE	09/19/2009	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	7620 - 8970	
06	4320 X	4204	-0-	-116	-0-	4106 2	98 9	N	89	172 1			30
07	4898 X	4175	-0-	-723	-0-	4136 2	39 9	N	35				65
08	4774 X	3280	-0-	-1494	-0-	3170 2	110 9	N	100				165
09	4620 X	4183	-0-	-437	-0-	4055 2	128 9	N	116	176 1			105
10	4464 X	3776	-0-	-688	-0-	3721 2	55 9	N	50				155
11	4200 X	3351	-0-	-849	-0-	3309 2	42 9	N	38				193
-----													
HIBBARD ENERGY, LP		WELL #:		2	RRCID ->	218026	COMPL. DATE	09/14/2005	TOTAL DEPTH	9186	PERF.	7720 - 8364	
06	840 N	739	-0-	-101	-0-	727 2	12 9	N	11				172
07	806 N	457	-0-	-349	-0-	416 2	41 9	N	37	172 1			37
08	806 N	329	-0-	-477	-0-	284 2	45 9	N	41				78
09	750 N	427	-0-	-323	-0-	394 2	33 9	N	30				108
10	661 N	661	-0-	-0-	-0-	613 2	48 9	N	44				152
*11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	578 2	52 9	N	47	179 1			20
-----													
LAYLINE ENERGY I LLC		WELL #:		2	RRCID ->	179098	COMPL. DATE	08/10/2000	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7512 - 8198	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1			40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1				41
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				41
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				41
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				41
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				41

STOCKMAN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 86233 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY						
LAYLINE ENERGY I LLC		//CONT.// 491373													
ARCO NO. 2		WELL #: 3 L		RRCID -> 186521		COMPL. DATE 07/06/2001			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7686 - 8450						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	256	2	36	9	Y	33				165
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				165
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1		164
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	7				171
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	179	2	53	9	Y	48	171	1		48
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				48
-----															
ARCO NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 186963		COMPL. DATE 07/01/2001			TOTAL DEPTH 9703 PERF. 7570 - 8322						
06	840 N	803	-0-	-37	-0-	794	2	9	9	Y	8	2	1		73
07	837 N	797	-0-	-40	-0-	779	2	18	9	Y	16	1	1		88
08	682 N	682	-0-	-0-	-0-	672	2	10	9	Y	9				97
09	810 N	582	-0-	-228	-0-	581	2	1	9	Y	1	1	1		97
10	806 N	605	-0-	-201	-0-	605	2			Y	-0-				97
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				97
-----															
ARCO NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 188895		COMPL. DATE 01/10/2002			TOTAL DEPTH 10789 PERF. 8716 - 9716						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
ARCO NO. 2		WELL #: 4		RRCID -> 190324		COMPL. DATE 01/22/2002			TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9606 - 9852						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
ARCO NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 194347		COMPL. DATE 12/09/2002			TOTAL DEPTH 8442 PERF. 7524 - 8402						
06	3450 X	1556	-0-	-1894	-0-	1555	2	1	9	Y	1	1	1		100
07	3441 X	983	-0-	-2458	-0-	981	2	2	9	Y	2				102
08	172 X	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-				102
09	2280 X	56	-0-	-2224	-0-	56	2			Y	-0-				102
10	2077 X	628	-0-	-1449	-0-	625	2	3	9	Y	3				105
11	1560 X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT				105
-----															
ARCO NO. 2		WELL #: 5 U		RRCID -> 198532		COMPL. DATE 07/14/2003			TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7715 - 8360						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		86233 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY						
LAYLINE ENERGY I LLC		//CONT.//		491373											
ARCO NO. 1		WELL #:		12	RRCID ->	199890	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	8616	PERF.	7652 -	8342		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			35
-----															
ARCO NO. 2		WELL #:		6	RRCID ->	203917	COMPL. DATE	02/25/2004	TOTAL DEPTH	10634	PERF.	7860 -	8314		
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-			-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-			-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-			-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-			-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93316					Y	NO RPT			-0-
-----															
ARCO NO. 2		WELL #:		7	RRCID ->	204256	COMPL. DATE	05/30/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7720 -	8441		
06		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1467	2	32	9	Y	29	4	1	135
07		1023 N	282	-0-	-741	-0-	282	2			Y	-0-			135
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			135
09		1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-			135
10		347 N	347	-0-	-0-	-0-	264	2	83	9	Y	75			210
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			210
-----															
ARCO NO. 2		WELL #:		8	RRCID ->	204894	COMPL. DATE	04/23/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7888 -	8454		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
ARCO NO. 2		WELL #:		9	RRCID ->	204898	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7770 -	8432		
06		1770 N	1743	-0-	-27	-0-	1686	2	57	9	Y	52	2	1	122
07		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1932	2	42	9	Y	38	2	1	158
08		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1672	2	36	9	Y	33	3	1	188
09		1740 N	1404	-0-	-336	-0-	1357	2	47	9	Y	43	186	1	45
10		1984 N	1306	-0-	-678	-0-	1278	2	28	9	Y	25			70
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			70
-----															
ARCO NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	205175	COMPL. DATE	08/10/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7760 -	8496		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
ARCO NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	219053	COMPL. DATE	04/26/2005	TOTAL DEPTH	8803	PERF.	7748 -	8310		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			92
07		64 N	64	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			92
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-			92
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			92
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			92
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			92

STOCKMAN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		86233 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY					
LAYLINE ENERGY I LLC		//CONT.//		491373									
ARCO NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	228627	COMPL. DATE	04/02/2007	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7666 - 8654		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
O'BENCO, INC.				617512									
SAMFORD GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	212743	COMPL. DATE	02/03/2005	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7775 - 8019		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
SAMFORD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	250442	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	11010	PERF. 7648 - 7816		
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GRIFFIN, ROBERT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	263460	COMPL. DATE	10/02/2011	TOTAL DEPTH	10860	PERF. 7701 - 8270		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PATARA OIL & GAS LLC		WELL #:		2	RRCID ->	237973	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF. 8812 - 9827		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	177562	COMPL. DATE	05/03/2000	TOTAL DEPTH	9320	PERF. 8094 - 8424		
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY															
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854															
CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 179509 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7728 - 7738															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08		24	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
FRANKS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 185042 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7568 - 7642															
06		148 N	148	-0-	-0-	-0-	10	1	138	2	Y	-0-			-0-
07		136 N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	2	Y	-0-			-0-
08		217 N	140	-0-	-77	-0-	10	1	130	2	Y	-0-			-0-
09		166 N	166	-0-	-0-	-0-	6	1	160	2	Y	-0-			-0-
10		238 N	238	-0-	-0-	-0-	9	1	229	2	Y	-0-			-0-
11		150 N	122	-0-	-28	-0-	6	1	116	2	Y	-0-			-0-
-----															
HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 197737 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7664 - 8028															
06		3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	783	1	2541	2	N	3	3	1	30
							3	9							
07		3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	817	1	2597	2	N	2	3	1	29
							2	9							
08		3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	818	1	2427	2	N	3	2	1	30
							3	9							
*09		1998 X	1998	-0-	-0-	-0-	609	1	1385	2	N	4	9	1	25
							4	9							
10		2287 X	2287	-0-	-0-	-0-	714	1	1570	2	N	3	3	1	1
							3	9							
*11		1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	641	1	1264	2	N	2	2	1	1
							2	9							
-----															
ADAMS WELL #: 4 C RRCID -> 203805 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 9830															
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
JONES WELL #: 6 U RRCID -> 206982 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9544 - 9768															
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 86233 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY								
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854		WELL #: 5 U		RRCID -> 207192		COMPL. DATE 11/28/2004		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9379 - 9603								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	SWR 10	7529	-0-	7529	7529	543	1	6943	2	Y	39	29	1			10
						43	9									
10	SWR 10	7701	-0-	7701	15230	568	1	7101	2	Y	29	28	1			11
						32	9									
11	SWR 10	6341	-0-	6341	21571	547	1	5775	2	Y	17	18	1			10
						19	9									
-----																
JONES		WELL #: 3 C		RRCID -> 211138		COMPL. DATE 01/21/2005		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 9755								
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
JONES		WELL #: 4 C		RRCID -> 211984		COMPL. DATE 05/30/2005		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 9837								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
CARLTON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213084		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9428 - 9642								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
FRANKS ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 216507		COMPL. DATE 09/12/2005		TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9238 - 9650								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
FRANKS ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 216519		COMPL. DATE 10/03/2005		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9336 - 9713								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-



STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225261 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 9731														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
-----														
CASE WELL #: 1 RRCID -> 229362 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7737 - 9705														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
-----														
REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265530 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9552 - 9844														
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-		-0-		
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-		-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-		-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
-----														
CRAWFORD WELL #: 8 RRCID -> 265993 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8259 - 8303														
06	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	68	1	946	2	Y	19	22	1	5
						21	9							
07	747 N	747	-0-	-0-	-0-	51	1	672	2	Y	22	23	1	4
						24	9							
08	554 N	554	-0-	-0-	-0-	40	1	490	2	Y	22	15	1	11
						24	9							
*09	420 N	372	-0-	-48	-0-	13	1	344	2	Y	14	19	1	6
						15	9							
10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	17	1	458	2	Y	22	20	1	8
						24	9							
11	420 N	308	-0-	-112	-0-	14	1	280	2	Y	13	13	1	8
						14	9							
-----														
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099 RRCID -> 268290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.12039 - 17316														
SICKEL WELL #: 877099														
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----														
XTO ENERGY INC. 945936 RRCID -> 255456 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 8556 - 9861														
LOUT, MIKE AND TRISH GAS UNIT WELL #: 945936														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-



STOCKMAN (TRAVIS PEAK, WEST) 86233 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY  
 HIBBARD ENERGY, LP 383757  
 STOCKMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 180863 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 7858 - 7967

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		1020 N	404	-0-	-616	-0-	390 2	14 9	N	13	45
07		930 N	747	-0-	-183	-0-	736 2	11 9	N	10	55
08		854 N	854	-0-	-0-	-0-	844 2	10 9	N	9	64
09		761 N	761	-0-	-0-	-0-	754 2	7 9	N	6	70
10		941 N	941	-0-	-0-	-0-	933 2	8 9	N	7	77
11		840 N	823	-0-	-17	-0-	820 2	3 9	N	3	80

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854  
 FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 1 C RRCID -> 130785 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 10772 PERF. 7742 - 7785

06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT) 86234 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY  
 LAYLINE ENERGY I LLC 491373  
 ENERQUEST CORP-FRANCIS NO. 1 WELL #: 1AR RRCID -> 181332 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7182 - 7246

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 3 U RRCID -> 186522 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7292 - 7350

06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

PATARA OIL & GAS LLC 643251  
 HANCOCK WELL #: 1A RRCID -> 120478 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7536 - 7542

06		240 X	142	-0-	-98	-0-	142 2		N	-0-	20
07		322 X	322	-0-	-0-	-0-	322 2		N	-0-	20
08		620 X	620	-0-	-0-	-0-	620 2		N	-0-	20
09		475 X	475	-0-	-0-	-0-	475 2		N	-0-	20
10		633 X	633	-0-	-0-	-0-	633 2		N	-0-	20
11		600 X	413	-0-	-187	-0-	413 2		N	-0-	20

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854  
 PATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 180826 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 7332 - 7432

06		4890 X	4117	-0-	-773	-0-	4050 2	67 9	N	61	139
07		5053 X	4124	-0-	-929	-0-	4062 2	62 9	N	56	53
08		5053 X	4812	-0-	-241	-0-	4734 2	78 9	N	71	124
*09		4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	4475 2	45 9	N	41	165
10		4650 X	4408	-0-	-242	-0-	4353 2	55 9	N	50	215
11		4650 X	4632	-0-	-18	-0-	4574 2	58 9	N	53	94

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT) //CONT.// 86234 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY  
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854  
 ADAMS WELL #: 2 RRCID -> 187915 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7292 - 7352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 261560 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7290 - 7312

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-

EDDINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261938 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 12497 PERF. 7496 - 7646

06	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	990	1	3753	2	N	-0-					-0-
07	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	1056	1	3699	2	N	-0-					-0-
08	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	1056	1	3517	2	N	-0-					-0-
09	3720 X	3392	-0-	-328	-0-	1043	1	2349	2	N	-0-					-0-
10	3844 X	3467	-0-	-377	-0-	1085	1	2382	2	N	-0-					-0-
11	3720 X	2642	-0-	-1078	-0-	878	1	1764	2	N	-0-					-0-

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798  
 BP ETHRIDGE 971 WELL #: 1 RRCID -> 268865 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7892 - 8390

06	7080 X	6050	-0-	-1030	-0-	439	1	5446	2	N	150	184	1	3	5	106
07	6448 X	6271	-0-	-177	-0-	473	1	5673	2	N	114					220
08	6882 X	4922	-0-	-1960	-0-	125	9	4507	2	N	181	181	1			220
09	6660 X	3653	-0-	-3007	-0-	216	1	3418	2	N	65	179	1			106
10	7347 X	2713	-0-	-4634	-0-	199	9	2556	2	N	34	2	5			138
11	6060 X	4232	-0-	-1828	-0-	163	1	3840	2	N	172	176	1			134
						72	9									
						120	1									
						37	9									
						203	1									
						189	9									

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378  
 RUDD WELL #: 1R RRCID -> 241365 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 6958 - 9950

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729												
BP COTTLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255025 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7942 - 9455												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06		3510 X	938	-0-	-2572	-0-	932 2	6 9	N	5		76
07		4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	4281 2	150 9	N	136	41 8	171
08		3627 X	3255	-0-	-372	-0-	3150 2	105 9	N	95	178 1	88
09		3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	2871 2	183 9	N	166	69 8	185
10		4433 X	3179	-0-	-1254	-0-	3100 2	79 9	N	72	175 1	46
11		4290 X	2866	-0-	-1424	-0-	2792 2	74 9	N	67	9 8	104
-----												
BP COTTLE WELL #: 2 RRCID -> 255397 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 7879 - 9434												
06		2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	2584 2	8 9	N	7		116
07		3193 X	2276	-0-	-917	-0-	2241 2	35 9	N	32	14 8	134
08		3193 X	2540	-0-	-653	-0-	2520 2	20 9	N	18		152
09		3090 X	2255	-0-	-835	-0-	2244 2	11 9	N	10		162
10		2790 X	2011	-0-	-779	-0-	1970 2	41 9	N	37	30 8	169
11		2580 X	1854	-0-	-726	-0-	1836 2	18 9	N	16	14 8	171
-----												
BP COTTLE WELL #: 3 RRCID -> 257749 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8012 - 9360												
06		1950 X	1574	-0-	-376	-0-	1566 2	8 9	N	7		151
07		2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	2211 2	20 9	N	18	11 8	158
08		2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	2860 2	41 9	N	37		195
09		2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2709 2	53 9	N	48	40 8	203
10		2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2864 2	54 9	N	49	180 1	50
11		2820 X	2490	-0-	-330	-0-	2460 2	30 9	N	27	9 8	68
-----												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854												
OLIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212413 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7850 - 9680												
06		2370 X	1793	-0-	-577	-0-	121 1	1672 2	N	-0-		-0-
07		2542 X	1695	-0-	-847	-0-	120 1	1575 2	N	-0-		-0-
08		3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	451 1	3060 2	N	-0-		-0-
09		2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	358 1	2582 2	N	-0-		-0-
10		2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	513 1	2182 2	N	-0-		-0-
11		3150 X	2550	-0-	-600	-0-	576 1	1974 2	N	-0-		-0-
-----												
SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 214785 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7866 - 9264												
06		308 X	308	-0-	-0-	-0-	21 1	287 2	N	-0-		-0-
07		264 X	264	-0-	-0-	-0-	19 1	245 2	N	-0-		-0-
08		93 X	38	-0-	-55	-0-	3 1	35 2	N	-0-		-0-
09		372 X	372	-0-	-0-	-0-	14 1	358 2	N	-0-		-0-
10		310 X	206	-0-	-104	-0-	8 1	198 2	N	-0-		-0-
11		300 X	36	-0-	-264	-0-	1 1	35 2	N	-0-		-0-
-----												
GINN (ANTHONY GU) WELL #: 1 RRCID -> 215569 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8812 - 9066												
06		129 N	129	-0-	-0-	-0-	9 1	120 2	N	-0-		-0-
07		76 N	76	-0-	-0-	-0-	5 1	71 2	N	-0-		-0-
08		63 N	63	-0-	-0-	-0-	4 1	59 2	N	-0-		-0-
09		120 N	60	-0-	-60	-0-	2 1	58 2	N	-0-		-0-
10		62 N	55	-0-	-7	-0-	2 1	53 2	N	-0-		-0-
11		60 N	47	-0-	-13	-0-	2 1	45 2	N	-0-		-0-

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
WOOD WELL #: 1 RRCID -> 217344 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7850 - 9090												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
06		196 N	196	-0-	-0-	-0-	13 1	183 2	N		-0-	-0-
07		3100 N	5653	-0-	2553	2553	504 1	5149 2	N		-0-	-0-
08		3100 N	2548	-0-	-552	2001	434 1	2114 2	N		-0-	-0-
09		3000 N	8081	-0-	5081	7082	888 1	7193 2	N		-0-	-0-
10		19000 X	11918	-0-	-7082	-0-	1309 1	10609 2	N		-0-	-0-
*11		9979 X	9979	-0-	-0-	-0-	1315 1	8664 2	N		-0-	-0-
-----												
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 219802 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8589 - 9231												
06		690 N	641	-0-	-49	-0-	43 1	598 2	N		-0-	-0-
07		682 N	564	-0-	-118	-0-	40 1	524 2	N		-0-	-0-
08		713 N	499	-0-	-214	-0-	39 1	460 2	N		-0-	-0-
09		630 N	514	-0-	-116	-0-	19 1	495 2	N		-0-	-0-
10		558 N	529	-0-	-29	-0-	20 1	509 2	N		-0-	-0-
11		480 N	435	-0-	-45	-0-	17 1	418 2	N		-0-	-0-
-----												
MCSWAIN WELL #: 1 RRCID -> 222617 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 9008 - 9156												
06		3630 X	3552	-0-	-78	-0-	450 1	3102 2	N		-0-	-0-
07		3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	510 1	3283 2	N		-0-	-0-
08		3751 X	3324	-0-	-427	-0-	486 1	2838 2	N		-0-	-0-
09		12580 X	12580	-0-	-0-	-0-	1382 1	11198 2	N		-0-	-0-
10		12936 X	12936	-0-	-0-	-0-	1421 1	11515 2	N		-0-	-0-
*11		10504 X	10504	-0-	-0-	-0-	1384 1	9120 2	N		-0-	-0-
-----												
JOY WELL #: 1 RRCID -> 224486 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 8720 - 9201												
06		3030 X	2260	-0-	-770	-0-	151 1	2109 2	N		-0-	-0-
07		3131 X	2308	-0-	-823	-0-	163 1	2145 2	N		-0-	-0-
08		2945 X	2170	-0-	-775	-0-	164 1	2006 2	N		-0-	-0-
09		2670 X	1693	-0-	-977	-0-	64 1	1629 2	N		-0-	-0-
10		2387 X	1602	-0-	-785	-0-	60 1	1542 2	N		-0-	-0-
11		2250 X	1313	-0-	-937	-0-	52 1	1261 2	N		-0-	-0-
-----												
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 226495 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 8046 - 8128												
06		363 N	363	-0-	-0-	-0-	25 1	338 2	N		-0-	-0-
07		372 N	372	-0-	-0-	-0-	26 1	346 2	N		-0-	-0-
08		356 N	356	-0-	-0-	-0-	26 1	330 2	N		-0-	-0-
09		360 N	290	-0-	-70	-0-	11 1	279 2	N		-0-	-0-
10		372 N	300	-0-	-72	-0-	11 1	289 2	N		-0-	-0-
11		330 N	252	-0-	-78	-0-	10 1	242 2	N		-0-	-0-
-----												
JENNY WELL #: 1 RRCID -> 228632 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8114 - 8308												
06		2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	862 1	1706 2	N		-0-	-0-
07		2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	901 1	1653 2	N		-0-	-0-
08		2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	565 1	1711 2	N		-0-	-0-
09		2580 X	1598	-0-	-982	-0-	646 1	952 2	N		-0-	-0-
10		2666 X	912	-0-	-1754	-0-	286 1	626 2	N		-0-	-0-
11		2580 X	607	-0-	-1973	-0-	129 1	478 2	N		-0-	-0-
-----												
OLIVER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 229228 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9536 - 9827												
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY													
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854													
BARBEE WELL #: 1 RRCID -> 230576 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7754 - 9199													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	67	1	938	2	N	-0-	-0-
07		930 X	930	-0-	-0-	-0-	65	1	865	2	N	-0-	-0-
08		1759 X	1759	-0-	-0-	-0-	134	1	1625	2	N	-0-	-0-
09		3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	1020	1	2377	2	N	-0-	-0-
10		3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	1101	1	2393	2	N	-0-	-0-
11		1710 X	1467	-0-	-243	-0-	622	1	845	2	N	-0-	-0-
-----													
JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 233730 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 7989 - 9139													
06		34 X	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-	-0-
07		62 X	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	2	N	-0-	-0-
08		65 X	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	N	-0-	-0-
09		92 X	92	-0-	-0-	-0-	17	1	75	2	N	-0-	-0-
10		75 X	75	-0-	-0-	-0-	14	1	61	2	N	-0-	-0-
*11		65 X	65	-0-	-0-	-0-	14	1	51	2	N	-0-	-0-
-----													
OLIVER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 279908 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 12117 PERF. 7812 - 7860													
06		8070 X	1279	-0-	-6791	-0-	86	1	1193	2	N	-0-	-0-
07		8339 X	1190	-0-	-7149	-0-	84	1	1106	2	N	-0-	-0-
08		1457 X	1151	-0-	-306	-0-	88	1	1063	2	N	-0-	-0-
09		1320 X	863	-0-	-457	-0-	95	1	768	2	N	-0-	-0-
10		1364 X	1081	-0-	-283	-0-	119	1	962	2	N	-0-	-0-
11		1290 X	841	-0-	-449	-0-	111	1	730	2	N	-0-	-0-
-----													
SUNSHINE (LOWER COTTON VALLEY) 87237 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198													
P. RUSSELL -A- WELL #: 2 RRCID -> 249382 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 12371 PERF.11980 - 12130													
06		360 X	354	-0-	-6	-0-	352	2	2	9	N	2	100
07		372 X	214	-0-	-158	-0-	214	2			N	-0-	100
08		403 X	167	-0-	-236	-0-	167	2			N	-0-	100
09		390 X	173	-0-	-217	-0-	173	2			N	-0-	100
10		403 X	196	-0-	-207	-0-	195	2	1	9	N	1	100
11		360 X	135	-0-	-225	-0-	135	2			N	-0-	100
-----													
P. RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 249530 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 12323 PERF.11988 - 12130													
06		199 X	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-	-0-
07		155 X	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-	-0-
08		217 X	138	-0-	-79	-0-	138	2			N	-0-	-0-
09		210 X	3	-0-	-207	-0-	3	2			N	-0-	-0-
10		217 X	163	-0-	-54	-0-	163	2			N	-0-	-0-
11		210 X	137	-0-	-73	-0-	137	2			N	-0-	-0-
-----													
SUPRON (PETTIT) 87270 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON													
GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851													
CAUBLE ENTERPRISES FEE WELL #: 1 RRCID -> 102204 COMPL. DATE 09/14/1982 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10870 - 10888													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	177
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	177
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	177
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	177
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	177
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	177

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. MCLEOD GAS UNIT		87830 500 030584	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE						
		WELL #:	2	RRCID ->	202394	COMPL. DATE	03/17/2004	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9947 - 10542			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	477	1	2962	2	N	31			205
07	3534 X	2199	-0-	-1335	-0-	34	9	1848	2	N	25			230
08	3534 X	1023	-0-	-2511	-0-	28	9	931	2	N	15			245
09	3480 X	2128	-0-	-1352	-0-	75	1	1992	2	N	1	182	1	63
10	3596 X	2829	-0-	-767	-0-	17	9	2692	2	N	17			80
11	3480 X	2552	-0-	-928	-0-	135	1	2421	2	N	3			83
						1	9							
						118	1							
						19	9							
						128	1							
						3	9							
-----														
MCLEOD		WELL #:	4 T	RRCID ->	212006	COMPL. DATE	06/06/2005	TOTAL DEPTH	10874	PERF.	9932 - 10536			
06	1020 X	1008	-0-	-12	-0-	161	1	847	2	N	-0-			57
07	1054 X	697	-0-	-357	-0-	118	1	579	2	N	-0-			57
08	1023 X	833	-0-	-190	-0-	91	1	742	2	N	-0-			57
09	1020 X	771	-0-	-249	-0-	72	1	699	2	N	-0-			57
10	1054 X	751	-0-	-303	-0-	55	1	696	2	N	-0-			57
11	1020 X	796	-0-	-224	-0-	72	1	724	2	N	-0-			57
-----														
GARNER		WELL #:	1 T	RRCID ->	216217	COMPL. DATE	10/19/2005	TOTAL DEPTH	10928	PERF.	9978 - 10581			
06	870 X	757	-0-	-113	-0-	90	1	667	2	N	-0-			33
07	930 X	468	-0-	-462	-0-	60	1	408	2	N	-0-			33
08	930 X	704	-0-	-226	-0-	67	1	624	2	N	12			45
09	900 X	586	-0-	-314	-0-	13	9	539	2	N	-0-			45
10	775 X	350	-0-	-425	-0-	47	1	316	2	N	13			58
11	750 X	539	-0-	-211	-0-	20	1	506	2	N	-0-			58
						14	9							
						33	1							
-----														
WICK		WELL #:	1	RRCID ->	244578	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9953 - 10580			
06	5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	707	1	4367	2	N	63	185	1	95
07	5053 X	3585	-0-	-1468	-0-	69	9	2999	2	N	52			147
08	5177 X	5063	-0-	-114	-0-	57	9	4483	2	N	97	187	1	57
09	5130 X	5036	-0-	-94	-0-	473	1	4483	2	N	73	1	8	129
10	5301 X	4853	-0-	-448	-0-	107	9	4484	2	N	83			212
11	5130 X	4251	-0-	-879	-0-	278	1	3891	2	N	72	184	1	100
						91	9							
						281	1							
						79	9							
-----														
MCLEOD GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	245590	COMPL. DATE	08/03/2014	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9940 - 10549			
06	4260 X	4087	-0-	-173	-0-	653	1	3419	2	N	14	183	1	35
07	4154 X	3066	-0-	-1088	-0-	15	9	2529	2	N	16	1	8	50
08	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	519	1	4060	2	N	23			73
09	4080 X	3754	-0-	-326	-0-	18	9	3355	2	N	32	1	8	104
10	4216 X	3486	-0-	-730	-0-	520	1	3203	2	N	13			117
11	4470 X	3479	-0-	-991	-0-	25	9	3143	2	N	11			128
						364	1							
						35	9							
						269	1							
						14	9							
						324	1							
						12	9							

SYM-JAC, WEST (HOSSTON)		//CONT.//		87830 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHEROKEE					
ATLANTIS OIL COMPANY, INC.				036562										
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP.		WELL #:		1	RRCID ->	093292	COMPL. DATE	12/05/1986	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9976 - 10538		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		99		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		99		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		99		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		99		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		99		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		99		
-----														
ATOKA OPERATING, INC.				036606										
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP.		WELL #:		2	RRCID ->	158993	COMPL. DATE	05/07/1996	TOTAL DEPTH	10889	PERF.	9986 - 10805		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
-----														
SUMMERS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	162695	COMPL. DATE	02/04/1997	TOTAL DEPTH	11005	PERF.	10225 - 10433		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
-----														
BRG LONE STAR LTD.				090870										
PAXTON GU 1		WELL #:		1 L	RRCID ->	203824	COMPL. DATE	06/09/2004	TOTAL DEPTH	10660	PERF.	9972 - 10555		
06	240 N	107	-0-	-133	-0-	107	3		Y	-0-	181	1	41	
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		Y	-0-			41	
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	387	3	110	9	Y	100		141	
09	3000 N	4233	-0-	1233	-0-	801	3	3432	9	Y	3120	2729	1	532
10	3100 N	7546	-0-	4446	-0-	5679	3	4477	9	Y	4070	4001	1	601
*11	3000 N	1572	-0-	-1428	-0-	4251	3	1302	9	Y	1184	1503	1	282
-----														
PAXTON GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	225350	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	10722	PERF.	10059 - 10660		
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		Y	-0-			40	
07	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		Y	-0-			40	
08	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3		Y	-0-			40	
09	150 N	106	-0-	-44	-0-	106	3		Y	-0-	40	1	-0-	
10	186 N	109	-0-	-77	-0-	109	3		Y	-0-			-0-	
*11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		Y	-0-			-0-	
-----														
NEW BIRMINGHAM GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	272623	COMPL. DATE	03/16/2014	TOTAL DEPTH	10675	PERF.	9958 - 10592		
06	1200 X	668	-0-	-532	-0-	665	3	3	9	N	3	186	1	39
07	1240 X	689	-0-	-551	-0-	682	3	7	9	N	6			45
08	1240 X	873	-0-	-367	-0-	869	3	4	9	N	4			49
09	1067 X	1067	-0-	-0-	-0-	1060	3	7	9	N	6			55
10	1054 X	828	-0-	-226	-0-	824	3	4	9	N	4			59
11	840 X	703	-0-	-137	-0-	689	3	14	9	N	13			72

-----  
 SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE  
 BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870  
 RED RIVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272637 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10005 - 10560  
 -----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		3690 X	2474	-0-	-1216	-0-	2474 3			N	-0-	188 1		109
07		3813 X	1680	-0-	-2133	-0-	1678 3	2 9		N	2			111
08		3813 X	2624	-0-	-1189	-0-	2596 3	28 9		N	25			136
09		3630 X	2337	-0-	-1293	-0-	2307 3	30 9		N	27			163
10		3379 X	2227	-0-	-1152	-0-	2203 3	24 9		N	22			185
11		2550 X	2503	-0-	-47	-0-	2462 3	41 9		N	37			222

-----  
 HEMATITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276831 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10012 - 10546  
 -----

06		7530 X	4597	-0-	-2933	-0-	4547 3	50 9		N	45	178 1		85
07		7781 X	2868	-0-	-4913	-0-	2838 3	30 9		N	27			112
08		7192 X	5529	-0-	-1663	-0-	5478 3	51 9		N	46			158
09		5940 X	3341	-0-	-2599	-0-	3306 3	35 9		N	32			190
10		4743 X	3769	-0-	-974	-0-	3741 3	28 9		N	25			215
11		5340 X	4175	-0-	-1165	-0-	4139 3	36 9		N	33			248

-----  
 MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277175 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9976 - 10582  
 -----

06		10868 X	10868	-0-	-0-	-0-	10525 3	343 9		N	312	187 1		125
07		8797 X	8797	-0-	-0-	-0-	8692 3	105 9		N	95			220
08		8396 X	8396	-0-	-0-	-0-	8304 3	92 9		N	84	192 1		112
09		5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	5274 3	64 9		N	58			170
10		4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	3977 3	46 9		N	42			212
*11		3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3059 3	33 9		N	30			242

-----  
 PAXTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 278105 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9964 - 10536  
 -----

06		15750 X	15083	-0-	-667	-0-	14916 3	167 9		N	152			205
07		16275 X	10245	-0-	-6030	-0-	10139 3	106 9		N	96	188 1		113
08		16275 X	9414	-0-	-6861	-0-	9364 3	50 9		N	45			158
09		15750 X	6905	-0-	-8845	-0-	6859 3	46 9		N	42			200
10		15593 X	5894	-0-	-9699	-0-	5819 3	75 9		N	68			268
11		15090 X	4708	-0-	-10382	-0-	4645 3	63 9		N	57			325

-----  
 ELLINGTON WELL #: 1 RRCID -> 278119 COMPL. DATE 04/16/2015 TOTAL DEPTH 10620 PERF. N/A  
 -----

06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

-----  
 LARGO OIL COMPANY 486640  
 SUMMERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082336 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 11416 PERF.10379 - 10437  
 -----

06		180 N	13	-0-	-167	-0-	13 2			Y	-0-			54
07		186 N	11	-0-	-175	-0-	11 2			Y	-0-			54
08		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2			Y	-0-			54
09		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2			Y	-0-			54
10		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2			Y	-0-			54
11		420 N	222	-0-	-198	-0-	222 2			Y	-0-			54



SYM-JAC, WEST (HOSSTON)		//CONT.// 87830 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
LARGO OIL COMPANY		//CONT.// 486640										
MCLEOD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 093533		COMPL. DATE 04/18/1981		TOTAL DEPTH 11001 PERF.10068 - 10324				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	300 N	21	-0-	-279	-0-	21 2		Y	-0-			-0-
07	310 N	23	-0-	-287	-0-	23 2		Y	-0-			-0-
08	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 2		Y	-0-			-0-
09	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 2		Y	-0-			-0-
10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2		Y	-0-			-0-
11	450 N	361	-0-	-89	-0-	361 2		Y	-0-			-0-

  

SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143										
BRADFORD-WILSON		WELL #: 1		RRCID -> 238518		COMPL. DATE 09/17/2006		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9572 - 10134				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12

  

SAMSON LONE STAR, LLC		744737										
BERRYHILL, H.O. GU #1		WELL #: 1		RRCID -> 159431		COMPL. DATE 07/27/1996		TOTAL DEPTH 10993 PERF. 9912 - 10962				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

MILLER HEIRS GU #1		744737										
WELL #: 1		RRCID -> 160769		COMPL. DATE 10/30/1996		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9905 - 10920						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

FAIN HEIRS GAS UNIT		953535										
WELL #: 1		RRCID -> 164887		COMPL. DATE 07/26/1997		TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9936 - 10494						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

31 OPERATING LLC		953535										
MANDY GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 188722		COMPL. DATE 04/27/2002		TOTAL DEPTH 11310 PERF. 9938 - 11070				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SYM-JAC, WEST (HOSSTON)		//CONT.//		87830 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHEROKEE					
31 OPERATING LLC		//CONT.//		953535										
MANDY GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	195575	COMPL. DATE	04/30/2003	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9905 - 10538		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

T.J. (TRAVIS PEAK)				87989 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NACOGDOCHES					
BRG LONE STAR LTD.				090870										
BLAKE ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	112449	COMPL. DATE	05/29/1984	TOTAL DEPTH	11174	PERF.	10448 - 10897		
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			82
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	1			N	-0-			82
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			82
10	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-			82
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82

TATUM, NORTH (TRAVIS PEAK)				88427 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON					
COMSTOCK OIL & GAS, LP				170040										
SHAW UNIT 1		WELL #:		1 C	RRCID ->	116828	COMPL. DATE	04/08/1985	TOTAL DEPTH	10375	PERF.	6807 - 6829		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

H & T EXPLORATION, INC.				341571										
HURST-FAULK GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	242689	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	7402	PERF.	7270 - 7280		
06	5790 X	19	-0-	-5771	-0-	19	2			N	-0-			53
07	5983 X	60	-0-	-5923	-0-	60	2			N	-0-			53
08	5983 X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	-0-			53
09	60 X	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-			53
10	150 X	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			53
*11	349 X	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-			53

HURST-FAULK GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	254981	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	7308	PERF.	7182 - 7194		
06	690 X	62	-0-	-628	-0-	62	2			N	-0-			73
07	589 X	28	-0-	-561	-0-	28	2			N	-0-			73
08	31 X	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-			73
09	60 X	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-			73
10	62 X	47	-0-	-15	-0-	44	2	3	9	N	3			76
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			76

TECULA (PETTIT)				88646 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHEROKEE					
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406										
JACKSONVILLE		WELL #:		1	RRCID ->	276263	COMPL. DATE	01/21/2015	TOTAL DEPTH	9928	PERF.	9282 - 9484		
06	3000 N	859	-0-	-2141	5221	800	2	59	9	N	54			299
07	3100 N	841	-0-	-2259	2962	839	2	2	9	N	2	176	1	125
08	3100 N	926	-0-	-2174	788	925	2	1	9	N	1			126
09	1745 N	957	-0-	-788	-0-	957	2			N	-0-			126
10	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-			126
*11	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1182	2	7	9	N	6			132

OIL AND GAS DIVISION

-----												
TECULA (TRAVIS PEAK)		88646 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE			
BREITBURN OPERATING L.P.		090732										
TRAVIS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 211331		COMPL. DATE 02/02/2005			TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9281 - 9436			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	1712 2	N	-0-			120
07		2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	2155 2	N	85	180 1		25
08		1946 X	1946	-0-	-0-	-0-	1946 2	N	-0-			25
09		1761 X	1761	-0-	-0-	-0-	1761 2	N	-0-			25
10		2263 X	1822	-0-	-441	-0-	1822 2	N	-0-			25
11		2190 X	NO RPT	-0-	-2190	-0-		N	NO RPT			25
-----												
TENAHA (JURASSIC)		88781 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265										
POLLARD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 086609		COMPL. DATE 09/29/1979			TOTAL DEPTH 11470 PERF.10745 - 10815			
-----												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
DEARMAN, J. W. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 094574		COMPL. DATE 07/20/1981			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10687 - 10727			
-----												
06		3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3654 2	Y	-0-			-0-
07		2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	2588 2	Y	-0-			-0-
08		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282 2	Y	-0-			-0-
09		2280 X	952	-0-	-1328	-0-	952 2	Y	-0-			-0-
10		2356 X	969	-0-	-1387	-0-	969 2	Y	-0-			-0-
11		2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-		Y	-0-			-0-
-----												
LARCIE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 237011		COMPL. DATE 12/21/2007			TOTAL DEPTH 11446 PERF.10764 - 10774			
-----												
06		7890 X	6813	-0-	-1077	-0-	6811 2	2 9 N	2	2 8		83
07		7998 X	7699	-0-	-299	-0-	7688 2	11 9 N	10	10 8		83
08		7812 X	7565	-0-	-247	-0-	7554 2	11 9 N	10	10 8		83
09		7560 X	7026	-0-	-534	-0-	7018 2	8 9 N	7	7 8		83
10		7688 X	7084	-0-	-604	-0-	7069 2	15 9 N	14	14 8		83
11		7440 X	6896	-0-	-544	-0-	6887 2	9 9 N	8	8 8		83
-----												
BOWERS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 248301		COMPL. DATE 11/27/2008			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10312 - 10484			
-----												
06		212 N	212	-0-	-0-	-0-	211 2	1 9 N	1	1 8		37
07		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2	N	-0-			37
08		558 N	283	-0-	-275	-0-	283 2	N	-0-			37
09		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2	N	-0-			37
10		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 2	N	-0-			37
11		270 N	35	-0-	-235	-0-	35 2	N	-0-			37
-----												
LANE GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 254296		COMPL. DATE 05/24/2009			TOTAL DEPTH 11470 PERF. 7224 - 7830			
-----												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

TENAHA (JURASSIC)		//CONT.//		88781 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHELBY			
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		//CONT.//		518265								
LANE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	259747	COMPL. DATE	08/26/2010	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10774 - 10820
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	2490 X	2050	-0-	-440	-0-	2049 2	1 9	N	1	1 8		68
07	2573 X	2254	-0-	-319	-0-	2246 2	8 9	N	7	7 8		68
08	2387 X	1913	-0-	-474	-0-	1913 2		N	-0-			68
09	2190 X	2091	-0-	-99	-0-	2081 2	10 9	N	9	9 8		68
10	2263 X	2059	-0-	-204	-0-	2046 2	13 9	N	12	12 8		68
11	2190 X	1928	-0-	-262	-0-	1922 2	6 9	N	5	5 8		68

TENAHA, SOUTH (COTTON VALLEY)				88782 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SHELBY			
BASIC ENERGY SERVICES, L.P.				054313								
TENAHA		WELL #:		1	RRCID ->	193070	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2874 - 2989
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODS				WELL #:	1	RRCID ->	202759	COMPL. DATE	06/04/2004	TOTAL DEPTH	3075	PERF.	2820 - 2956
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

TENAHA, SW. (TRAVIS PEAK)				88783 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHELBY			
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.				518265								
BAKER		WELL #:		1	RRCID ->	180611	COMPL. DATE	12/20/2000	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6810 - 6830
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68

BAKER				WELL #:	2	RRCID ->	183808	COMPL. DATE	05/19/2001	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6809 - 6926
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13	

TENNESSEE COLONY (CV-BOSSIER)				88809 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDERSON			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528								
TOOLE "A"		WELL #:			RRCID ->	193072	COMPL. DATE	11/09/2002	TOTAL DEPTH	17300	PERF.	16071 - 16167
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23

PLUGGED AND ABANDONED 10/29/2012

TENNESSEE COLONY (CV-BOSSIER) //CONT.// 88809 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ANDERSON			
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445													
GREGORY "A" WELL #: 1 RRCID -> 191432 COMPL. DATE 05/14/2002										TOTAL DEPTH	17627	PERF.16600 - 16780	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		27543 X	7070	-0-	-20473	-0-	7070 3		N	-0-			-0-
07		5763 X	5763	-0-	-0-	-0-	5763 3		N	-0-			-0-
08		6314 X	6314	-0-	-0-	-0-	6314 3		N	-0-			-0-
09		7819 X	7819	-0-	-0-	-0-	7819 3		N	-0-			-0-
10		7668 X	7668	-0-	-0-	-0-	7667 3	1 9	N	1	1 1		-0-
*11		2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	2467 3	2 9	N	2	1 1		1
TDC "A" WELL #: 1 RRCID -> 192262 COMPL. DATE 11/14/2002										TOTAL DEPTH	17300	PERF.16952 - 17076	
06		1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	1640 3		N	-0-			21
07		3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3868 3		N	-0-			21
08		6809 X	6809	-0-	-0-	-0-	6809 3		N	-0-	1 5		20
09		6089 X	6089	-0-	-0-	-0-	6089 3		N	-0-			20
10		7172 X	7172	-0-	-0-	-0-	7172 3		N	-0-			20
*11		6631 X	6631	-0-	-0-	-0-	6625 3	6 9	N	5	4 1		21
GREGORY "A" WELL #: 2 RRCID -> 193410 COMPL. DATE 02/08/2003										TOTAL DEPTH	17150	PERF.16823 - 16902	
06		840 N	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-			1
07		868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-			1
08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	1 5		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
GREGORY "A" WELL #: 3 RRCID -> 194475 COMPL. DATE 04/11/2003										TOTAL DEPTH	17130	PERF.16736 - 16748	
06		9451 X	2064	-0-	-7387	-0-	2064 3		N	-0-			1
07		2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	2054 3		N	-0-			1
08		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974 3		N	-0-	1 5		-0-
09		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174 3		N	-0-			-0-
10		2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2413 3		N	-0-			-0-
*11		2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	2861 3	3 9	N	3	2 1		1
ROYALL "C" WELL #: 3R RRCID -> 220423 COMPL. DATE 01/26/2006										TOTAL DEPTH	16900	PERF.16598 - 16715	
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07	DLQ	G-10	2812	-0-	2812	2812	2812 3		N	-0-			1
08	T. A.		3278	-0-	3278	6090	3278 3		N	-0-	1 5		-0-
09	T. A.		2173	-0-	2173	8263	2173 3		N	-0-			-0-
10	T. A.		2268	-0-	2268	10531	2268 3		N	-0-			-0-
*11		15473 X	4942	-0-	-10531	-0-	4938 3	4 9	N	4	3 1		1
TENNESSEE COLONY (ROD., LO.) 88809 400 ASSOCIATED 49B										CNTY: ANDERSON			
BASA RESOURCES, INC. 053974													
WILLIAMS, J. R. G., NCT-1 WELL #: 1 C RRCID -> 016756 COMPL. DATE 10/24/1951										TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8968 - 8978	
06		324 R	-0-	-0-	-324	-0-			Y	-0-			69
07		310 #	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-			69
08		310 #	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-			69
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			69
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			69
*11		1136 R	1136	-0-	-0-	-0-	1062 2	74 9	Y	67	92 1		44

TENNESSEE COLONY (ROD., LO.)		//CONT.//		88809 400	ASSOCIATED	49B		CNTY: ANDERSON								
BASA RESOURCES, INC.		//CONT.//		053974												
WILLIAMS, J. R. G., NCT-1		WELL #:		3 T	RRCID ->	016758	COMPL. DATE	08/18/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6928 - 8938				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

WILLIAMS, J. R. G.		WELL #:		2	RRCID ->	067943	COMPL. DATE	07/29/1976	TOTAL DEPTH	9692	PERF.	8826 - 9654
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3

TENNESSEE COLONY (ROD., UP.)				88809 600	ASSOCIATED	49B		CNTY: ANDERSON				
BASA RESOURCES, INC.				053974								
WILLIAMS, J.R.G.		WELL #:		3 C	RRCID ->	016746	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8842 - 8938
06	2010 #	479	-0-	-1531	-0-	403	2	76	9	Y	69	167
07	2123 R	2123	-0-	-0-	-0-	2028	2	95	9	Y	86	77
08	1939 R	1939	-0-	-0-	-0-	1854	2	85	9	Y	77	154
09	1560 #	1460	-0-	-100	-0-	1366	2	94	9	Y	85	61
10	2108 #	1609	-0-	-499	-0-	1475	2	134	9	Y	122	183
11	2040 #	710	-0-	-1330	-0-	636	2	74	9	Y	67	158

TENNESSEE COLONY, E. (RODESSA)				88810 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ANDERSON				
GRAWARD OPERATING, INC.				326435								
DAVEY-COLLEY		WELL #:		1R	RRCID ->	210207	COMPL. DATE	10/14/2004	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9318 - 9325
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		11

THANKSGIVING DAY (LWR GLEN ROSE)				89242 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANGELINA				
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC				194068								
SESSIONS, HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	227100	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	8156 - 8166
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55

BRYANT		WELL #:		1	RRCID ->	263095	COMPL. DATE	03/03/2011	TOTAL DEPTH	9215	PERF.	8029 - 8036
06	2610 X	2232	-0-	-378	-0-	2156	2	76	9	N	69	241
07	2511 X	2166	-0-	-345	-0-	2166	2			N	-0-	241
08	2387 X	2157	-0-	-230	-0-	2156	2	1	9	N	1	242
09	2310 X	1930	-0-	-380	-0-	1930	2			N	-0-	242
10	2325 X	1939	-0-	-386	-0-	1939	2			N	-0-	242
11	2220 X	1362	-0-	-858	-0-	1362	2			N	-0-	242

THOR (TRAVIS PEAK)		89547 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA			
TRIVIUM OPERATING, LLC		871168									
THOR		WELL #: 4		RRCID -> 114156		COMPL. DATE 08/21/1985		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6764 - 6778	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	215 R	215	-0-	-0-	-0-	24 1	191 3	N	-0-		29
07	233 R	233	-0-	-0-	-0-	25 1	208 3	N	-0-		29
08	281 R	281	-0-	-0-	-0-	31 1	250 3	N	-0-		29
09	267 R	267	-0-	-0-	-0-	30 1	237 3	N	-0-		29
*10	271 R	271	-0-	-0-	-0-	32 1	239 3	N	-0-		29
11	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT		29

TIMES HALL (COTTON VALLEY)		90057 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SABINE			
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP		251729									
JOHN O. HALL		WELL #: 1		RRCID -> 259260		COMPL. DATE 07/07/2010		TOTAL DEPTH 12949		PERF. 12495 - 12534	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2528 N	1172	-0-	-1356	-0-	1172 2		N	-0-		-0-
07	961 N	457	-0-	-504	-0-	457 2		N	-0-		-0-
08	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960 2		N	-0-		-0-
09	1170 N	810	-0-	-360	-0-	810 2		N	-0-		-0-
10	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 2		N	-0-		-0-
11	930 N	820	-0-	-110	-0-	820 2		N	-0-		-0-

TIMPSON (HAIRGROVE 7090)		90070 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHELBY			
KATY SALTWATER DISPOSAL CO., INC		451660									
SHELBY COUNTY SWD		WELL #: 2		RRCID -> 244991		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 6230		PERF. 5842 - 5884	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TIMPSON (TRAVIS PEAK)		90070 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
BRG LONE STAR LTD.		090870									
HOLLIS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 253300		COMPL. DATE 10/01/2009		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6853 - 7856	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	333 X	333	-0-	-0-	-0-	333 3		N	-0-		86
07	341 X	317	-0-	-24	-0-	317 3		N	-0-		86
08	341 X	310	-0-	-31	-0-	310 3		N	-0-		86
09	330 X	307	-0-	-23	-0-	307 3		N	-0-		86
10	341 X	310	-0-	-31	-0-	310 3		N	-0-		86
11	330 X	305	-0-	-25	-0-	305 3		N	-0-		86

HOOPER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 253304		COMPL. DATE 10/12/2009		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6886 - 7810	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1650 X	650	-0-	-1000	-0-	638 3	12 9	N	11	157 1	20
07	1736 X	783	-0-	-953	-0-	775 3	8 9	N	7		27
08	1736 X	1220	-0-	-516	-0-	1218 3	2 9	N	2		29
09	1680 X	400	-0-	-1280	-0-	400 3		N	-0-		29
10	1209 X	695	-0-	-514	-0-	689 3	6 9	N	5		34
11	1170 X	641	-0-	-529	-0-	641 3		N	-0-		34

MCINTYRE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 260681		COMPL. DATE 10/07/2010		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 6868 - 7259	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2220 X	1244	-0-	-976	-0-	1240 3	4 9	N	4	182 1	23
07	2201 X	1751	-0-	-450	-0-	1741 3	10 9	N	9		32
08	2201 X	1554	-0-	-647	-0-	1551 3	3 9	N	3		35
09	2130 X	858	-0-	-1272	-0-	852 3	6 9	N	5		40
10	1766 X	1766	-0-	-0-	-0-	1733 3	33 9	N	30		70
11	1680 X	1527	-0-	-153	-0-	1525 3	2 9	N	2		72

OIL AND GAS DIVISION

TIMPSON (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 90070 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870										
SURNSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 262940		COMPL. DATE 09/08/2011			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6856 - 7097			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	4110 X	1094	-0-	-3016	-0-	1092 3	2 9	N	2			114
07	3999 X	1548	-0-	-2451	-0-	1542 3	6 9	N	5			119
08	3999 X	2389	-0-	-1610	-0-	2387 3	2 9	N	2			121
09	3030 X	900	-0-	-2130	-0-	898 3	2 9	N	2			123
10	2070 X	2070	-0-	-0-	-0-	2059 3	11 9	N	10			133
11	2310 X	1852	-0-	-458	-0-	1846 3	6 9	N	5			138

HIBBARD ENERGY, LP		383757		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SHELBY			
ANDERSON PARTNERSHIP		WELL #: 1		RRCID -> 190632		COMPL. DATE 08/27/2002			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6848			
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15501 10/05/2015												

TIMPSON, N. (PETTIT)		90076 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SHELBY			
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406										
SOLOMON HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 111467		COMPL. DATE 06/04/1984			TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6835 - 6839			
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
PLUGGED AND ABANDONED 08/14/2015 - P/A 08/14/15												

TIP (RODESSA HILL)		90160 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: RUSK			
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		075784										
EATON, GRACE T.		WELL #: 1 C		RRCID -> 121914		COMPL. DATE 02/28/1986			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6632 - 6638			
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	12 1	75 2	N	39			169
						43 9						
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	16 1	82 2	N	28			197
						31 9						
08	124 N	105	-0-	-19	-0-	13 1	73 2	N	17			214
						19 9						
09	120 N	108	-0-	-12	-0-	12 1	71 2	N	23	180 1		57
						25 9						
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	14 1	79 2	N	40			97
						44 9						
*11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	15 1	78 2	N	25			122
						28 9						

EATON, GRACE		WELL #: 2		RRCID -> 122834		COMPL. DATE 12/07/1986			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6654 - 6662			
06	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	409 1	1275 2	N	30			62
						33 9						
07	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	501 1	1340 2	N	33			95
						36 9						
08	1953 N	1921	-0-	-32	-0-	508 1	1372 2	N	37			132
						41 9						
09	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	549 1	1377 2	N	43			175
						47 9						
10	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	609 1	1369 2	N	25			200
						28 9						
11	1860 N	1805	-0-	-55	-0-	580 1	1183 2	N	38	178 1		60
						42 9						



TIP (RODESSA HILL)		//CONT.//		90160 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: RUSK				
DALF ENERGY LLC				197641							
OWENS				WELL #: 1	RRCID -> 122234	COMPL. DATE 04/25/2014	TOTAL DEPTH 7951	PERF. 6661	-	6667	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
-----											
TAB OPERATING, INC.				834244			CNTY: RUSK				
STAFFORD				WELL #: 1	RRCID -> 123149	COMPL. DATE 01/06/1987	TOTAL DEPTH 8249	PERF. 6819	-	6824	
06	120 N	88	-0-	-32	-0-	88 2				95	
07	279 N	6	-0-	-273	-0-	6 2				95	
08	62 N	38	-0-	-24	-0-	38 2				95	
09	90 N	34	-0-	-56	-0-	32 2	2 9		2 8	95	
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2				95	
*11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2				95	
-----											
WINDLE				WELL #: 2	RRCID -> 124290	COMPL. DATE 05/21/1987	TOTAL DEPTH 6741	PERF. 6672	-	6676	
06	570 N	155	-0-	-415	-0-	155 2				5	
07	589 N	22	-0-	-567	-0-	22 2				5	
08	589 N	58	-0-	-531	-0-	58 2				5	
09	600 N	57	-0-	-543	-0-	57 2				5	
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2				5	
*11	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 2				5	
-----											
TOOLAN (PETTIT, LOWER)				90705 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: NACOGDOCHES				
ATLANTIS OIL COMPANY, INC.				036562							
ADAMS				WELL #: 1	RRCID -> 123496	COMPL. DATE 11/20/1984	TOTAL DEPTH 7896	PERF. 7237	-	7507	
06	60 #	21	-0-	-39	-0-	21 2				23	
07	62 #	17	-0-	-45	-0-	17 2				23	
08	62 #	13	-0-	-49	-0-	13 2				23	
09	30 #	11	-0-	-19	-0-	11 2				23	
10	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48 2				23	
*11	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61 2				23	
-----											
LEE, EDDIE C.				WELL #: 1	RRCID -> 158439	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 7817	PERF. 7128	-	7549
06	2820 #	1354	-0-	-1466	-0-	1345 2	9 9	N	8	49	
07	1736 #	1374	-0-	-362	-0-	1367 2	7 9	N	6	55	
08	1395 #	1298	-0-	-97	-0-	1298 2		N	-0-	55	
09	1350 #	1258	-0-	-92	-0-	1243 2	15 9	N	14	69	
10	1395 #	1010	-0-	-385	-0-	1007 2	3 9	N	3	72	
11	1350 #	918	-0-	-432	-0-	905 2	13 9	N	12	84	
-----											
MCDUFFIE, HERMAN				WELL #: 1	RRCID -> 158440	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 7924	PERF. 7247	-	7512
06	316 R	316	-0-	-0-	-0-	316 2		N	-0-	95	
07	279 #	231	-0-	-48	-0-	229 2	2 9	N	2	97	
08	279 #	234	-0-	-45	-0-	231 2	3 9	N	3	100	
09	330 #	269	-0-	-61	-0-	269 2		N	-0-	100	
10	341 #	228	-0-	-113	-0-	228 2		N	-0-	100	
11	330 #	225	-0-	-105	-0-	225 2		N	-0-	100	

TOOLAN (PETTIT, LOWER) GIANT ENERGY CORP. MCDUFFIE, HERMAN		//CONT.//	90705 700 302597	ASSOCIATED	49B	CNTY: NACOGDOCHES										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 1 RRCID -> 109596 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7050 - 7300																
06		180 #	166	-0-	-14	-0-	9 1	157 2		N	-0-					10
07		295 R	295	-0-	-0-	-0-	16 1	266 2		N	12					22
							13 9									
08		383 R	383	-0-	-0-	-0-	21 1	362 2		N	-0-					22
09		437 R	437	-0-	-0-	-0-	24 1	412 2		N	1		1 8			22
							1 9									
10		610 R	610	-0-	-0-	-0-	33 1	577 2		N	-0-					22
11		360 #	300	-0-	-60	-0-	16 1	284 2		N	-0-					22
-----																
MCALMOND OIL COMPANY COLLINS "D"																
WELL #: 1 RRCID -> 134956 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7300 - 7652																
06		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60 2			N	-0-					24
07		62 #	61	-0-	-1	-0-	61 2			N	-0-					24
08		63 R	63	-0-	-0-	-0-	63 2			N	-0-					24
09		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT					24
10		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT					24
11		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT					24
-----																
OMIMEX PETROLEUM, INC. EDWARDS, E. J. ET AL																
WELL #: 2 RRCID -> 103749 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7137 - 7429																
06		258 R	258	-0-	-0-	-0-	255 1	3 2		N	-0-					622
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					622
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					622
09		270 #	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-					622
10		279 #	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-					622
11		270 #	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-					622
-----																
EDWARDS, E. J. ET AL																
WELL #: 3 T RRCID -> 104812 COMPL. DATE 02/27/1983 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7121 - 7502																
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					77
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					77
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					77
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					77
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					77
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					77
-----																
TYER, L.D. "A"																
WELL #: 1 RRCID -> 218595 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7344 - 7387																
06		210 #	201	-0-	-9	-0-	51 1	150 2		N	-0-					38
07		217 #	208	-0-	-9	-0-	53 1	155 2		N	-0-					38
08		217 #	208	-0-	-9	-0-	53 1	155 2		N	-0-					38
09		210 #	201	-0-	-9	-0-	51 1	150 2		N	-0-					38
10		217 #	208	-0-	-9	-0-	53 1	155 2		N	-0-					38
11		210 #	201	-0-	-9	-0-	51 1	150 2		N	-0-					38
-----																
TYER, L.D.																
WELL #: 1 RRCID -> 218601 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7302 - 7328																
06		240 #	221	-0-	-19	-0-	99 1	122 2		N	-0-					77
07		234 R	234	-0-	-0-	-0-	102 1	132 2		N	-0-					77
08		248 #	232	-0-	-16	-0-	102 1	130 2		N	-0-					77
09		240 #	225	-0-	-15	-0-	99 1	126 2		N	-0-					77
10		248 #	218	-0-	-30	-0-	102 1	116 2		N	-0-					77
11		240 #	205	-0-	-35	-0-	99 1	106 2		N	-0-					77

OIL AND GAS DIVISION

TOOLAN (PETTIT 7500)		90705 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
GIANT NRG CO., LP		302592		WELL #: 2		RRCID -> 266741		COMPL. DATE 05/17/2011		TOTAL DEPTH 9608		PERF. 7241 - 7285			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		46 N	46	-0-	-0-	-0-	18	1	28	2	N	-0-			14
07		31 N	25	-0-	-6	-0-	4	1	21	2	N	-0-			14
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			14
10		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			14
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14

  

TANOS EXPLORATION II, LLC		835976		WELL #: 1		RRCID -> 111586		COMPL. DATE 05/31/1984		TOTAL DEPTH 9925		PERF. 7402 - 7432			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1	9
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1	-0-

  

LEE, E.		WELL #: 1		RRCID -> 115395		COMPL. DATE 02/26/1985		TOTAL DEPTH 10007		PERF. 7455 - 7643					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

  

REEVES, R.L.		WELL #: 1		RRCID -> 133079		COMPL. DATE 11/14/1989		TOTAL DEPTH 8124		PERF. 7194 - 7383					
06	390	N	287	-0-	-103	-0-	286	2	1	9	Y	1	1	1	4
07	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	2			Y	-0-			4
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-			4
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-			4
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			4
*11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-			4

  

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		WELL #: 1		RRCID -> 108944		COMPL. DATE 08/28/1983		TOTAL DEPTH 7875		PERF. 7496 - 7500			
06	1140	N	134	-0-	-1006	-0-	134	2			Y	-0-			-0-
07	1240	N	1141	-0-	-99	-0-	1141	2			Y	-0-			-0-
08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-			-0-
09	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			Y	-0-			-0-
10	1147	N	769	-0-	-378	-0-	769	2			Y	-0-			-0-
11	1200	N	671	-0-	-529	-0-	671	2			Y	-0-			-0-

  

TOOLAN (TRAVIS PEAK)		90705 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
ATLANTIS OIL COMPANY, INC.		036562		WELL #: 1		RRCID -> 115455		COMPL. DATE 01/28/1985		TOTAL DEPTH 8503		PERF. 7947 - 8139			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179

TOOLAN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		90705 800	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES				
GIANT ENERGY CORP.				302597										
GOODSON, A. C.				WELL #:	1	RRCID ->	112713	COMPL. DATE	07/13/1984	TOTAL DEPTH	8001	PERF.	7637 - 7850	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		300 N	92	-0-	-208	-0-	34 1	58 2	N		-0-			33
07		245 N	245	-0-	-0-	-0-	43 1	194 2	N		7			40
							8 9							
08		124 N	111	-0-	-13	-0-	23 1	88 2	N		-0-			40
09		90 N	79	-0-	-11	-0-	78 2	1 9	N		1	1 8		40
10		248 N	144	-0-	-104	-0-	144 2		N		-0-			40
11		120 N	59	-0-	-61	-0-	2 1	57 2	N		-0-			40
-----														
LONG TRUSTS, THE				507585										
ADKINSON, ORVIS				WELL #:	1 L	RRCID ->	106867	COMPL. DATE	05/08/2006	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	7892 - 7924	
06		360 N	-0-	-0-	-360	-0-				Y	-0-			-0-
07		341 N	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
MUCKELROY				WELL #:	1	RRCID ->	110392	COMPL. DATE	03/04/1984	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7904 - 7936	
06		951 X	951	-0-	-0-	-0-	943 2	8 9	N		7			169
07		1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	1057 2		N		-0-			169
08		986 X	986	-0-	-0-	-0-	986 2		N		-0-			169
09		1110 X	1030	-0-	-80	-0-	1030 2		N		-0-			169
10		1147 X	1065	-0-	-82	-0-	1065 2		N		-0-			169
11		1020 X	970	-0-	-50	-0-	942 2	28 9	N		25			194
-----														
OMIMEX PETROLEUM, INC.				622720										
EDWARDS, E. J. ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	101092	COMPL. DATE	03/16/1982	TOTAL DEPTH	9685	PERF.	9285 - 9577	
06		270 N	241	-0-	-29	-0-	241 2		N		-0-			7
07		279 N	257	-0-	-22	-0-	257 2		N		-0-			7
08		279 N	263	-0-	-16	-0-	263 2		N		-0-			7
09		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		N		-0-			7
10		248 N	234	-0-	-14	-0-	234 2		N		-0-			7
*11		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2		N		-0-			7
-----														
EDWARDS, E. J. ET AL				WELL #:	3 C	RRCID ->	104693	COMPL. DATE	01/05/1983	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7568 - 9406	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
LEE, EDDIE				WELL #:	1	RRCID ->	158125	COMPL. DATE	11/18/1995	TOTAL DEPTH	9753	PERF.	8121 - 8406	
06		286 N	286	-0-	-0-	-0-	90 1	196 2	N		-0-			236
07		312 N	312	-0-	-0-	-0-	93 1	219 2	N		-0-			236
08		332 N	332	-0-	-0-	-0-	93 1	239 2	N		-0-			236
09		329 N	329	-0-	-0-	-0-	90 1	239 2	N		-0-			236
*10		336 N	336	-0-	-0-	-0-	93 1	243 2	N		-0-			236
11		330 N	320	-0-	-10	-0-	90 1	230 2	N		-0-			236

TOOLAN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		90705 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER				806415							
CLINTON, WILL		WELL #:		1	RRCID ->	116046	COMPL. DATE	10/15/1984	TOTAL DEPTH	8007 PERF. 7827 - 7918	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		76
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		76
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		76
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		76
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		76
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		76
PLUGGED AND ABANDONED 07/31/2014 - PLUGGED 07/31/14											

TANOS EXPLORATION II, LLC				835976	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
JONES, A.										
		WELL #:		1	RRCID ->	117821	COMPL. DATE	12/01/1990	TOTAL DEPTH	9000 PERF. 7868 - 8562
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

TRAWICK (JURASSIC)				90998 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
XTO ENERGY INC.				945936						
TRAWICK GU 6		WELL #:		2	RRCID ->	016802	COMPL. DATE	11/19/1962	TOTAL DEPTH	12558 PERF.11820 - 11840
06	3443	X	3443	-0-	-0-	B	3443	3	N	-0-
07	3443	X	3443	-0-	-0-	B	3443	3	N	-0-
08	3042	X	3042	-0-	-0-	B	3042	3	N	-0-
09	2011	X	2011	-0-	-0-	B	2011	3	N	-0-
10	2808	X	2808	-0-	-0-	B	2808	3	N	-0-
*11	3174	X	3174	-0-	-0-	B	3174	3	N	-0-

TRAWICK GU 16				WELL #:	101	RRCID ->	238149	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	13026 PERF.12954 - 12964
06	5250	X	4143	-0-	-1107	B	4143	3	N	-0-	
07	5425	X	4044	-0-	-1381	B	4044	3	N	-0-	
08	5177	X	3852	-0-	-1325	B	3852	3	N	-0-	
09	4830	X	1769	-0-	-3061	B	1769	3	N	-0-	
10	4433	X	2584	-0-	-1849	B	2584	3	N	-0-	
11	4140	X	453	-0-	-3687	B	453	3	N	-0-	

TRAWICK GU 1				WELL #:	101	RRCID ->	243148	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	12414 PERF.11286 - 11294
06	7235	X	7235	-0-	-0-	B	7235	3	N	-0-	
07	7971	X	7971	-0-	-0-	B	7971	3	N	-0-	
08	7248	X	7248	-0-	-0-	B	7248	3	N	-0-	
09	7230	X	6870	-0-	-360	B	6870	3	N	-0-	
10	7967	X	4055	-0-	-3912	B	4055	3	N	-0-	
11	7710	X	5990	-0-	-1720	B	5990	3	N	-0-	

TRAWICK (PETTIT)				90998 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
DANIELS CORPORATION, THE				199400						
GRAFTON		WELL #:		1	RRCID ->	105037	COMPL. DATE	05/05/1986	TOTAL DEPTH	9080 PERF. 8028 - 8036
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	85
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	85
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	85
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	85
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	85
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	85

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
ARMOR RESOURCES LLC		031587												
CRAYCRAFT GU		WELL #: 1		RRCID -> 228873		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9234		PERF. 7740 - 8440		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06	1500 N	1280	-0-	-220	-0-	1280	2			N	-0-			75
07	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-			75
08	1519 N	1089	-0-	-430	-0-	1089	2			N	-0-			75
09	1320 N	971	-0-	-349	-0-	971	2			N	-0-			75
10	1302 N	1000	-0-	-302	-0-	1000	2			N	-0-			75
11	1170 N	1000	-0-	-170	-0-	1000	2			N	-0-			75

TEXANA GU NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 228894		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9085		PERF. 7913 - 8450		
06	2010 N	1507	-0-	-503	-0-	1483	2	24	9	Y	22			97
07	DLQ G-10	1308	-0-	1308	1308	1308	2			Y	-0-			97
*08	DLQ G-10	1261	-0-	1261	2569	1261	2			Y	-0-			97
*09	DLQ G-10	1124	-0-	1124	3693	1124	2			Y	-0-			97
*10	DLQ G-10	1200	-0-	1200	4893	1200	2			Y	-0-			97
*11	2900 N	1200	-0-	-1700	3193	1200	2			Y	-0-			97

TEXANA GU NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 237511		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8780		PERF. 7836 - 8522		
06	1950 N	876	-0-	-1074	-0-	876	2			Y	-0-			75
07	DLQ G-10	773	-0-	773	773	773	2			Y	-0-			75
*08	DLQ G-10	745	-0-	745	1518	745	2			Y	-0-			75
*09	DLQ G-10	664	-0-	664	2182	664	2			Y	-0-			75
*10	DLQ G-10	700	-0-	700	2882	700	2			Y	-0-			75
*11	2900 N	700	-0-	-2200	682	700	2			Y	-0-			75

HARRISON, CASH		WELL #: 1		RRCID -> 240429		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8725		PERF. 7776 - 8449		
06	2100 X	1702	-0-	-398	-0-	1685	2	17	9	N	15			65
07	2170 X	1486	-0-	-684	-0-	1486	2			N	-0-			65
08	2170 X	1433	-0-	-737	-0-	1433	2			N	-0-			65
09	1920 X	1277	-0-	-643	-0-	1277	2			N	-0-			65
10	1767 X	1300	-0-	-467	-0-	1300	2			N	-0-			65
11	1440 N	1300	-0-	-140	-0-	1300	2			N	-0-			65

TEXANA GU NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 241494		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8693		PERF. 7860 - 8378		
06	1770 N	943	-0-	-827	-0-	943	2			Y	-0-			75
07	DLQ G-10	832	-0-	832	832	832	2			Y	-0-			75
*08	DLQ G-10	803	-0-	803	1635	803	2			Y	-0-			75
*09	DLQ G-10	715	-0-	715	2350	715	2			Y	-0-			75
*10	DLQ G-10	800	-0-	800	3150	800	2			Y	-0-			75
*11	2900 N	800	-0-	-2100	1050	800	2			Y	-0-			75

BOOHER ENGINEERING, INC.		082570		RRCID -> 111880		COMPL. DATE		05/25/2005		TOTAL DEPTH 9016		PERF. 7431 - 7521		
LANGLEY, J. C.		WELL #: 1												
06	630 N	576	-0-	-54	-0-	576	2			N	-0-			-0-
07	651 N	602	-0-	-49	-0-	602	2			N	-0-			-0-
08	651 N	564	-0-	-87	-0-	564	2			N	-0-			-0-
09	570 N	556	-0-	-14	-0-	556	2			N	-0-			-0-
*10	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//	90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
BRG LONE STAR LTD.			090870									
CHRISTOPHER			WELL #:	1	RRCID ->	256647	COMPL. DATE	06/02/2010	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	7650 - 8428
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1080 N	689	-0-	-391	-0-	689 3					82
07		527 N	183	-0-	-344	-0-	183 3					82
08		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-						82
09		690 N	603	-0-	-87	-0-	603 3					82
10		3045 N	3045	-0-	-0-	-0-	3045 3					82
*11		2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	2687 3					82
-----												
ELLIS EXPLORATION, INC.			248895									
MCCARLEY			WELL #:	1	RRCID ->	192879	COMPL. DATE	01/13/2003	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7879 - 8016
06		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297 2					285
07		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728 2					285
08		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1618 2	3 9				288
09		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1673 2	14 9		178 1		123
10		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1805 2	37 9				157
11		1560 N	1409	-0-	-151	-0-	1369 2	40 9				193
-----												
ANDERSON, LEWIS			WELL #:	1	RRCID ->	275981	COMPL. DATE	01/27/2015	TOTAL DEPTH	8560	PERF.	7874 - 8322
06		19800 X	16723	-0-	-3077	-0-	16336 2	387 9	N	352	379 1	133
07		19871 X	16540	-0-	-3331	-0-	16136 2	404 9	N	367	374 1	126
08		18941 X	16466	-0-	-2475	-0-	16100 2	366 9	N	333	379 1	80
09		17370 X	14969	-0-	-2401	-0-	14611 2	358 9	N	325	188 1	217
10		17701 X	15821	-0-	-1880	-0-	15358 2	463 9	N	421	566 1	72
11		16710 X	14042	-0-	-2668	-0-	13687 2	355 9	N	323	190 1	205
-----												
ENERQUEST CORPORATION			252059									
BEECH CREEK			WELL #:	1	RRCID ->	279909	COMPL. DATE	02/25/2014	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7263 - 7340
06		4920 X	1264	-0-	-3656	-0-	1264 2		N	-0-		150
07		1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	1456 2		N	-0-		150
08		1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	1256 2		N	-0-		150
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		150
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		150
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		150
-----												
O'RYAN OIL AND GAS			617042									
GROUNDS			WELL #:	1	RRCID ->	254556	COMPL. DATE	10/15/2009	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10426 - 10536
06		1470 X	247	-0-	-1223	-0-	247 3		N	-0-		-0-
07		1302 X	908	-0-	-394	-0-	908 3		N	-0-		-0-
08		1488 X	1105	-0-	-383	-0-	1105 3		N	-0-		-0-
09		1440 X	633	-0-	-807	-0-	631 3	2 9	N	2	2 8	-0-
10		1488 X	900	-0-	-588	-0-	899 3	1 9	N	1	1 8	-0-
11		1080 X	501	-0-	-579	-0-	500 3	1 9	N	1	1 8	-0-
-----												
MARCH-DICKEY GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	267361	COMPL. DATE	09/14/2011	TOTAL DEPTH	11843	PERF.	7733 - 7982
06		1170 N	989	-0-	-181	-0-	989 3		N	-0-		-0-
07		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307 3		N	-0-		-0-
08		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882 3		N	-0-		-0-
09		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1545 3	2 9	N	2	2 8	-0-
10		1488 N	1295	-0-	-193	-0-	1294 3	1 9	N	1	1 8	-0-
11		1830 N	1352	-0-	-478	-0-	1351 3	1 9	N	1	1 8	-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
OIL ROCK ENERGY INC. / O.R.E.				620614								
PINE LEAF GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 228544	COMPL. DATE 03/30/2007	TOTAL DEPTH	9696	PERF. 8432	- 9542		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PINE LEAF GAS UNIT				WELL #: 2H	RRCID -> 254745	COMPL. DATE 10/18/2008	TOTAL DEPTH	7630	PERF. 8228	- 11374
06	0 W	-0-	-0-	-0-	29265		N	-0-		38
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	29265		N	NO RPT		38
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	29265		N	NO RPT		38
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	29265		N	NO RPT		38
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	29265		N	NO RPT		38
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	29265		N	NO RPT		38

SAMSON LONE STAR, LLC				WELL #: 2	RRCID -> 215783	COMPL. DATE 01/25/2007	TOTAL DEPTH	9020	PERF. 7463	- 8419
06	1470 N	581	-0-	-889	-0-	27 1	547 2	Y	6	26
07	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	107 1	2202 2	Y	6	32
08	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	78 1	1624 2	Y	8 32 1	8
09	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	80 1	1661 2	Y	11	19
10	1519 N	1446	-0-	-73	-0-	70 1	1362 2	Y	13 27 1	5
*11	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	14 9	78 1	Y	20	25
						22 9				

LANGLEY, J.C. GU 1				WELL #: 3	RRCID -> 223015	COMPL. DATE 10/09/2006	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 7512	- 8836
06	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	117 1	2405 2	Y	3	5
07	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	113 1	2323 2	Y	4	9
08	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	98 1	2028 2	Y	4 9 1	4
09	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	117 1	2435 2	Y	5	9
10	2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	142 1	2749 2	Y	7 14 1	2
*11	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	122 1	2288 2	Y	11	13
						12 9				

LANGLEY, J.C. GU 1				WELL #: 4	RRCID -> 228552	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9190	PERF. 7510	- 8996
06	3330 X	3273	-0-	-57	-0-	152 1	3112 2	Y	8	40	
07	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	147 1	3023 2	Y	4	44	
08	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	147 1	3036 2	Y	3 43 1	4	
09	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	142 1	2961 2	Y	10	14	
10	3038 X	2586	-0-	-452	-0-	127 1	2445 2	Y	13 22 1	5	
11	2940 X	2325	-0-	-615	-0-	117 1	2187 2	Y	19	24	
						21 9					



TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES  
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737  
 LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 231645 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7553 - 8949

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1680 N	1561	-0-	-119	-0-	71	1	1455	2	Y	32		58
						35	9						
07	1736 N	1312	-0-	-424	-0-	60	1	1223	2	Y	26		84
						29	9						
08	1860 N	1654	-0-	-206	-0-	74	1	1543	2	Y	34	83 1	35
						37	9						
09	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	89	1	1861	2	Y	30		65
						33	9						
10	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	99	1	1908	2	Y	38	89 1	14
						42	9						
*11	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	98	1	1837	2	Y	55		69
						61	9						

CALEB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232908 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8323 - 10018

06	3960 X	3775	-0-	-185	-0-	176	1	3597	2	Y	2		5
						2	9						
07	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	179	1	3683	2	Y	23		28
						25	9						
08	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	168	1	3476	2	Y	-0-		28
09	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	148	1	3080	2	Y	2		30
						2	9						
10	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	162	1	3131	2	Y	41		71
						45	9						
*11	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	177	1	3323	2	Y	15	74 1	12
						17	9						

RENEE, AVERY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 236114 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10281 PERF. 9182 - 10159

06	2970 X	744	-0-	-2226	-0-	35	1	709	2	Y	-0-		25
07	2821 X	1119	-0-	-1702	-0-	52	1	1067	2	Y	-0-		25
08	2790 X	2380	-0-	-410	-0-	110	1	2270	2	Y	-0-		25
09	2922 N	2922	-0-	-0-	-0-	133	1	2779	2	Y	9	30 1	4
						10	9						
10	2845 N	2845	-0-	-0-	-0-	140	1	2705	2	Y	-0-		4
*11	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	134	1	2523	2	Y	-0-		4

GRAFTON WELL #: 2 RRCID -> 238107 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9592 PERF. 7622 - 9495

06	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	183	1	3739	2	Y	19		51
						21	9						
07	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	174	1	3577	2	Y	2	35 1	18
						2	9						
08	3534 X	3341	-0-	-193	-0-	154	1	3185	2	Y	2		20
						2	9						
09	3420 X	3265	-0-	-155	-0-	150	1	3113	2	Y	2		22
						2	9						
10	3534 X	3029	-0-	-505	-0-	149	1	2871	2	Y	8	26 1	4
						9	9						
11	3420 X	3184	-0-	-236	-0-	161	1	3020	2	Y	3		7
						3	9						

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
BRADSHAW, J.		WELL #: 1		RRCID -> 238179		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8166 - 9586		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	83	1	1694	2	N	-0-	142
07	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	87	1	1782	2	N	-0-	142
08	1891 N	1462	-0-	-429	-0-	67	1	1395	2	N	-0-	142
09	1770 N	1632	-0-	-138	-0-	75	1	1556	2	N	1	143
						1	9					
10	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	95	1	1831	2	N	13	156
						14	9					
11	1410 N	1401	-0-	-9	-0-	71	1	1330	2	N	-0-	156
LANGLEY, J.C. GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 238698		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9156 PERF. 7550 - 9006		
06	4890 X	1233	-0-	-3657	-0-	57	1	1175	2	Y	1	9
						1	9					
07	2573 X	1269	-0-	-1304	-0-	59	1	1209	2	Y	1	10
						1	9					
08	2573 X	1120	-0-	-1453	-0-	51	1	1067	2	Y	2	2
						2	9					
09	1548 X	1548	-0-	-0-	-0-	71	1	1477	2	Y	-0-	2
10	1682 X	1682	-0-	-0-	-0-	82	1	1590	2	Y	9	3
						10	9				8	1
*11	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	132	1	2475	2	Y	24	27
						26	9					
BARRETT-CHARLES GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 240175		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8632 - 9947		
06	3330 X	2958	-0-	-372	-0-	138	1	2820	2	N	-0-	100
07	3255 X	2944	-0-	-311	-0-	137	1	2807	2	N	-0-	100
08	3255 X	2852	-0-	-403	-0-	131	1	2721	2	N	-0-	100
09	3150 X	2820	-0-	-330	-0-	129	1	2691	2	N	-0-	100
10	3255 X	3012	-0-	-243	-0-	146	1	2822	2	N	40	18
						44	9				122	1
11	2970 X	2759	-0-	-211	-0-	140	1	2619	2	N	-0-	18
JONES, DIANE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 240426		COMPL. DATE 03/10/2008		N/A		TOTAL DEPTH 10269 PERF. 8875 - 10161		
06	2580 N	2545	-0-	-35	-0-	118	1	2427	2	N	-0-	84
07	2790 N	2528	-0-	-262	-0-	117	1	2411	2	N	-0-	84
08	2759 N	2602	-0-	-157	-0-	119	1	2458	2	N	23	107
						25	9					
09	2550 N	2238	-0-	-312	-0-	97	1	2021	2	N	109	34
						120	9				182	1
10	2542 N	2350	-0-	-192	-0-	116	1	2234	2	N	-0-	34
11	2520 N	2403	-0-	-117	-0-	122	1	2281	2	N	-0-	34
ALEXANDER, JACOB GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 241873		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9535 PERF. 7606 - 9194		
06	1080 N	674	-0-	-406	-0-	31	1	632	2	N	10	100
						11	9					
07	1023 N	840	-0-	-183	-0-	38	1	774	2	N	25	125
						28	9					
08	895 N	895	-0-	-0-	-0-	40	1	831	2	N	22	147
						24	9					
09	807 N	807	-0-	-0-	-0-	36	1	760	2	N	10	157
						11	9					
10	885 N	885	-0-	-0-	-0-	42	1	819	2	N	22	17
						24	9				162	1
11	870 N	738	-0-	-132	-0-	37	1	701	2	N	-0-	17

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
RENEE, AVERY GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 242565		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10230		PERF. 9092 - 10094	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
06	1680 X	1057	-0-	-623	-0-	49 1	1002 2	Y	5				95
07	1612 N	1226	-0-	-386	-0-	57 1	1169 2	Y	-0-				95
08	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	66 1	1375 2	Y	-0-				95
09	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	60 1	1249 2	Y	73	134	1		34
10	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	80 9							34
11	1380 N	1252	-0-	-128	-0-	71 1	1375 2	Y	-0-				34
						63 1	1189 2	Y	-0-				
WILL FORESTER GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 243859		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10114		PERF. 8668 - 9775	
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	10 1	214 2	N	-0-				51
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	9 1	178 2	N	-0-				51
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	8 1	169 2	N	-0-				51
09	210 N	157	-0-	-53	-0-	7 1	150 2	N	-0-				51
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	9 1	182 2	N	-0-				51
11	180 N	129	-0-	-51	-0-	7 1	122 2	N	-0-				51
BLACK STONE-LOCK GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 244408		COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL DEPTH 10391		PERF. 8799 - 8806			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
BEN, JUDAH GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 245385		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10180		PERF. 8970 - 9966	
06	4350 X	3353	-0-	-997	-0-	156 1	3196 2	Y	1				13
07	3875 X	3458	-0-	-417	-0-	1 9							
08	3813 X	3609	-0-	-204	-0-	160 1	3298 2	Y	-0-				13
09	3690 X	3573	-0-	-117	-0-	166 1	3443 2	Y	-0-				13
10	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	163 1	3400 2	Y	9	18	1		4
*11	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	10 9							4
						197 1	3815 2	Y	-0-				4
						196 1	3671 2	Y	-0-				4
GRAFTON		WELL #: 3		RRCID -> 247635		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9534		PERF. 7552 - 9429	
06	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	195 1	3987 2	Y	33				86
07	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	36 9							
08	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	234 1	4812 2	Y	9	59	1		36
09	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	10 9							
10	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	207 1	4288 2	Y	15				51
*11	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	17 9							
						157 1	3272 2	Y	9				60
						10 9							
						217 1	4185 2	Y	8	64	1		4
						9 9							
						211 1	3967 2	Y	3				7
						3 9							

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES	
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737							
GRAFTON		WELL #: 4		RRCID -> 254729		COMPL. DATE		N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	7020 X	6200	-0-	-820	-0-	287 1	5874 2	Y	133
07	7006 X	5746	-0-	-1260	-0-	39 9	5474 2	Y	47
08	7742 X	7742	-0-	-0-	-0-	266 1	7372 2	Y	60
09	6588 X	6588	-0-	-0-	-0-	6 9	6275 2	Y	71
10	7956 X	7956	-0-	-0-	-0-	356 1	7519 2	Y	23
11	7320 X	6974	-0-	-346	-0-	14 9	6610 2	Y	34
						301 1			
						12 9			
						389 1			
						48 9			
						352 1			
						12 9			
-----									
ANGELA FAITH GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 255079		COMPL. DATE 01/17/2010		TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8340 - 8347	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
-----									
XTO ENERGY INC.		WELL #: 945936		RRCID -> 016762		COMPL. DATE 03/25/1950		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7488 - 7536	
TRAWICK GU 2		1							
06	240 N	95	-0-	-145	-0-	95 3		N	-0-
07	217 N	12	-0-	-205	-0-	12 3		N	-0-
08	186 N	53	-0-	-133	-0-	53 3		N	-0-
09	90 N	69	-0-	-21	-0-	69 3		N	-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	59 3		N	-0-
-----									
TRAWICK GU 4		WELL #: 1 L		RRCID -> 016764		COMPL. DATE 05/16/1950		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7502 - 7542	
06	2223 N	2129	-0-	-94	-0-	2129 3		N	-0-
07	3100 N	3946	-0-	846	-0-	3946 3		N	-0-
08	5549 X	4703	-0-	-846	-0-	4703 3		N	-0-
09	5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	5040 3		N	-0-
10	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2915 3		N	-0-
*11	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	4383 3		N	-0-
-----									
TRAWICK GU 5		WELL #: 1		RRCID -> 016765		COMPL. DATE 07/19/1950		TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7493 - 7540	
06	2040 X	1994	-0-	-46	-0-	1994 3		N	-0-
07	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	2377 3		N	-0-
08	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2728 3		N	-0-
09	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	2430 3		N	-0-
10	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	2389 3		N	-0-
*11	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270 3		N	-0-
-----									
TRAWICK GU 7		WELL #: 1		RRCID -> 016767		COMPL. DATE 02/25/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7610 - 7630	
06	9471 X	9471	-0-	-0-	-0-	9471 3		N	-0-
07	10192 X	10192	-0-	-0-	-0-	10192 3		N	-0-
08	8688 X	8688	-0-	-0-	-0-	8688 3		N	-0-
09	8516 X	8516	-0-	-0-	-0-	8516 3		N	-0-
10	9539 X	9539	-0-	-0-	-0-	9539 3		N	-0-
*11	9681 X	9681	-0-	-0-	-0-	9681 3		N	-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 9		WELL #:		1	RRCID ->	016769	COMPL. DATE	01/07/1951	TOTAL DEPTH	8194	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	3000 N	5476	-0-	2476	2476	5476	3	N	-0-		-0-	
07	3100 N	6072	-0-	2972	5448	6072	3	N	-0-		-0-	
08	3100 N	6394	-0-	3294	8742	6394	3	N	-0-		-0-	
09	15012 X	6270	-0-	-8742	-0-	6270	3	N	-0-		-0-	
10	6259 X	6259	-0-	-0-	-0-	6259	3	N	-0-		-0-	
*11	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3	N	-0-		-0-	
-----												
TRAWICK GU 12		WELL #:		1	RRCID ->	016772	COMPL. DATE	08/14/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7556 - 7589	
06	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3	N	-0-		-0-	
07	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3	N	-0-		-0-	
08	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3	N	-0-		-0-	
09	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3	N	-0-		-0-	
10	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3	N	-0-		-0-	
*11	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3	N	-0-		-0-	
-----												
TRAWICK GU 14		WELL #:		1	RRCID ->	016773	COMPL. DATE	09/27/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7590 - 7608	
06	270 N	113	-0-	-157	-0-	113	3	N	-0-		-0-	
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-		-0-	
08	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3	N	-0-		-0-	
09	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3	N	-0-		-0-	
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3	N	-0-		-0-	
11	510 N	185	-0-	-325	-0-	185	3	N	-0-		-0-	
-----												
TRAWICK GU 17		WELL #:		1	RRCID ->	016776	COMPL. DATE	11/07/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7509 - 7564	
06	10007 X	10007	-0-	-0-	-0-	10007	3	N	-0-		-0-	
07	10923 X	10923	-0-	-0-	-0-	10923	3	N	-0-		-0-	
08	10788 X	8395	-0-	-2393	-0-	8395	3	N	-0-		-0-	
09	11367 X	11367	-0-	-0-	-0-	11367	3	N	-0-		-0-	
10	10788 X	9870	-0-	-918	-0-	9870	3	N	-0-		-0-	
*11	11716 X	11716	-0-	-0-	-0-	11716	3	N	-0-		-0-	
-----												
TRAWICK GU 19		WELL #:		1	RRCID ->	016778	COMPL. DATE	06/25/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7539 - 7587	
06	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3	N	-0-		-0-	
07	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	3	N	-0-		-0-	
08	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	3	N	-0-		-0-	
09	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3	N	-0-		-0-	
10	682 N	378	-0-	-304	-0-	378	3	N	-0-		-0-	
*11	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3	N	-0-		-0-	
-----												
TRAWICK GU 20		WELL #:		1	RRCID ->	016779	COMPL. DATE	04/12/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7715 - 7769	
06	10903 X	10903	-0-	-0-	-0-	10903	3	N	-0-		-0-	
07	10622 X	10622	-0-	-0-	-0-	10622	3	N	-0-		-0-	
08	11325 X	11325	-0-	-0-	-0-	11325	3	N	-0-		-0-	
09	10462 X	10462	-0-	-0-	-0-	10462	3	N	-0-		-0-	
10	10778 X	10778	-0-	-0-	-0-	10778	3	N	-0-		-0-	
*11	10717 X	10717	-0-	-0-	-0-	10717	3	N	-0-		-0-	
-----												
TRAWICK GU 21		WELL #:		1	RRCID ->	016780	COMPL. DATE	12/28/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7579 - 7593	
06	8274 X	8274	-0-	-0-	-0-	8274	3	N	-0-		-0-	
07	8997 X	8997	-0-	-0-	-0-	8997	3	N	-0-		-0-	
08	7579 X	7579	-0-	-0-	-0-	7579	3	N	-0-		-0-	
09	5670 X	4960	-0-	-710	-0-	4960	3	N	-0-		-0-	
10	6568 X	6568	-0-	-0-	-0-	6568	3	N	-0-		-0-	
*11	7535 X	7535	-0-	-0-	-0-	7535	3	N	-0-		-0-	

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
TRAWICK GU 22		WELL #:		1	RRCID ->	016781	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	8250	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	13 N	-0-	-0-	-13	-0-		N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
-----											
TRAWICK GU 25		WELL #:		1	RRCID ->	016784	COMPL. DATE	11/18/2015	TOTAL DEPTH	8241	PERF. 7674 - 7987
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	24	-0-	24	137	24 3	N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	137		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	137		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	110	-0-	110	247	110 3	N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	318	-0-	318	565	318 3	N	-0-		-0-	
-----											
TRAWICK GU 26		WELL #:		1	RRCID ->	016785	COMPL. DATE	03/10/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7792 - 7816
06	3000 N	5844	-0-	2844	2844	5844 3	N	-0-		-0-	
07	3100 N	5861	-0-	2761	5605	5861 3	N	-0-		-0-	
08	3100 N	5897	-0-	2797	8402	5897 3	N	-0-		-0-	
09	15427 X	7025	-0-	-8402	-0-	7025 3	N	-0-		-0-	
10	6175 X	6175	-0-	-0-	-0-	6175 3	N	-0-		-0-	
*11	7310 X	7310	-0-	-0-	-0-	7310 3	N	-0-		-0-	
-----											
TRAWICK GU 28		WELL #:		1	RRCID ->	016787	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	11640 X	10722	-0-	-918	-0-	10722 3	N	-0-		-0-	
07	12052 X	12052	-0-	-0-	-0-	12052 3	N	-0-		-0-	
08	12966 X	12966	-0-	-0-	-0-	12966 3	N	-0-		-0-	
09	12333 X	12333	-0-	-0-	-0-	12333 3	N	-0-		-0-	
10	12537 X	12537	-0-	-0-	-0-	12537 3	N	-0-		-0-	
11	12540 X	11748	-0-	-792	-0-	11748 3	N	-0-		-0-	
-----											
TRAWICK GU 29		WELL #:		2	RRCID ->	016788	COMPL. DATE	01/10/1953	TOTAL DEPTH	7981	PERF. 7570 - 7586
06	3000 N	9893	-0-	6893	16171	9893 3	N	-0-		-0-	
07	27994 X	11823	-0-	-16171	-0-	11823 3	N	-0-		-0-	
08	9065 X	9065	-0-	-0-	-0-	9065 3	N	-0-		-0-	
09	6962 X	6962	-0-	-0-	-0-	6962 3	N	-0-		-0-	
10	6986 X	6986	-0-	-0-	-0-	6986 3	N	-0-		-0-	
*11	12217 X	12217	-0-	-0-	-0-	12217 3	N	-0-		-0-	
-----											
TRAWICK GU 30		WELL #:		1	RRCID ->	016789	COMPL. DATE	11/25/2009	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7330 - 7447
06	960 N	932	-0-	-28	-0-	932 3	N	-0-		-0-	
07	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 3	N	-0-		-0-	
08	1054 N	942	-0-	-112	-0-	942 3	N	-0-		-0-	
09	930 N	898	-0-	-32	-0-	898 3	N	-0-		-0-	
10	961 N	940	-0-	-21	-0-	940 3	N	-0-		-0-	
*11	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 3	N	-0-		-0-	
-----											
TRAWICK GU 32		WELL #:		1	RRCID ->	016790	COMPL. DATE	05/19/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7837 - 7845
06	360 N	271	-0-	-89	-0-	271 3	N	-0-		-0-	
07	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 3	N	-0-		-0-	
08	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3	N	-0-		-0-	
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3	N	-0-		-0-	
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
11	510 N	15	-0-	-495	-0-	15 3	N	-0-		-0-	

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
TRAWICK GU 39		WELL #:		1	RRCID ->	016791	COMPL. DATE	07/07/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7316 - 7327				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TRAWICK GU 41		WELL #:		1	RRCID ->	016793	COMPL. DATE	03/07/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7770 - 7824				
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-				-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-				-0-
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-				-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-				-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-				-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-				-0-
TRAWICK GU 44		WELL #:		1	RRCID ->	016794	COMPL. DATE	01/26/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8167 - 8172				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TRAWICK GU 47		WELL #:		1	RRCID ->	016795	COMPL. DATE	02/02/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7886 - 7908				
06	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-				-0-
07	1054 N	1004	-0-	-50	-0-	1004	3			N	-0-				-0-
08	1054 N	1003	-0-	-51	-0-	1003	3			N	-0-				-0-
09	1020 N	822	-0-	-198	-0-	822	3			N	-0-				-0-
10	992 N	704	-0-	-288	-0-	704	3			N	-0-				-0-
11	960 N	920	-0-	-40	-0-	920	3			N	-0-				-0-
TRAWICK GU 52		WELL #:		1	RRCID ->	016798	COMPL. DATE	10/23/1954	TOTAL DEPTH	8043	PERF. 7556 - 7584				
06	7020 X	6801	-0-	-219	-0-	6801	3			N	-0-				-0-
07	7254 X	6423	-0-	-831	-0-	6423	3			N	-0-				-0-
08	7254 X	5778	-0-	-1476	-0-	5778	3			N	-0-				-0-
09	6900 X	4865	-0-	-2035	-0-	4865	3			N	-0-				-0-
10	7037 X	4186	-0-	-2851	-0-	4186	3			N	-0-				-0-
11	6810 X	4146	-0-	-2664	-0-	4146	3			N	-0-				-0-
TRAWICK GU 54		WELL #:		1	RRCID ->	016800	COMPL. DATE	12/22/1956	TOTAL DEPTH	8040	PERF. 7874 - 7895				
06	2370 X	2150	-0-	-220	-0-	2150	3			N	-0-				-0-
07	2263 N	2031	-0-	-232	-0-	2031	3			N	-0-				-0-
08	2263 N	1886	-0-	-377	-0-	1886	3			N	-0-				-0-
09	2160 N	1328	-0-	-832	-0-	1328	3			N	-0-				-0-
10	2046 N	464	-0-	-1582	-0-	464	3			N	-0-				-0-
11	1830 N	1823	-0-	-7	-0-	1823	3			N	-0-				-0-
TRAWICK GU 10		WELL #:		2	RRCID ->	032917	COMPL. DATE	04/23/1964	TOTAL DEPTH	9920	PERF. 8312 - 8645				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-				-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-				-0-
*11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-				-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TRAWICK GU 2		WELL #:		2 T	RRCID ->	034818	COMPL. DATE	05/10/2000	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8161 - 8572	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	6720 X	6716	-0-	-4	-0-	6716	3		N	-0-			-0-
07	6944 X	6468	-0-	-476	-0-	6468	3		N	-0-			-0-
08	6727 X	6586	-0-	-141	-0-	6586	3		N	-0-			-0-
09	6720 X	6461	-0-	-259	-0-	6461	3		N	-0-			-0-
10	6944 X	6356	-0-	-588	-0-	6356	3		N	-0-			-0-
11	6720 X	5940	-0-	-780	-0-	5940	3		N	-0-			-0-
-----													
TRAWICK GU 3		WELL #:		2	RRCID ->	036580	COMPL. DATE	12/15/1999	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8048 - 8655	
06	7367 X	7367	-0-	-0-	-0-	7367	3		N	-0-			-0-
07	7454 X	7454	-0-	-0-	-0-	7454	3		N	-0-			-0-
08	7481 X	7481	-0-	-0-	-0-	7481	3		N	-0-			-0-
09	7389 X	7389	-0-	-0-	-0-	7389	3		N	-0-			-0-
10	7634 X	7634	-0-	-0-	-0-	7634	3		N	-0-			-0-
11	7380 X	7327	-0-	-53	-0-	7327	3		N	-0-			-0-
-----													
TRAWICK GU 7		WELL #:		2	RRCID ->	037261	COMPL. DATE	08/25/2015	TOTAL DEPTH	8805	PERF.	8046 - 8486	
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-			-0-
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-
10	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	3		N	-0-			-0-
11	240 N	138	-0-	-102	-0-	138	3		N	-0-			-0-
-----													
TRAWICK GU 6		WELL #:		3	RRCID ->	038394	COMPL. DATE	01/29/1966	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8576 - 8687	
06	3180 X	3035	-0-	-145	-0-	3035	3		N	-0-			-0-
07	3193 X	3037	-0-	-156	-0-	3037	3		N	-0-			-0-
08	3193 X	1774	-0-	-1419	-0-	1774	3		N	-0-			-0-
09	3030 X	2952	-0-	-78	-0-	2952	3		N	-0-			-0-
10	3131 X	2579	-0-	-552	-0-	2579	3		N	-0-			-0-
11	3030 X	1338	-0-	-1692	-0-	1338	3		N	-0-			-0-
-----													
TRAWICK GU 5		WELL #:		2	RRCID ->	039066	COMPL. DATE	03/16/1999	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8036 - 8364	
06	2730 X	17	-0-	-2713	-0-	17	3		N	-0-			-0-
07	2883 X	231	-0-	-2652	-0-	231	3		N	-0-			-0-
08	2883 X	415	-0-	-2468	-0-	415	3		N	-0-			-0-
09	2790 X	316	-0-	-2474	-0-	316	3		N	-0-			-0-
10	2046 X	306	-0-	-1740	-0-	306	3		N	-0-			-0-
11	390 X	211	-0-	-179	-0-	211	3		N	-0-			-0-
-----													
TRAWICK GU 8		WELL #:		2	RRCID ->	039840	COMPL. DATE	07/21/1966	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8516 - 8654	
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-			-0-
07	279 N	160	-0-	-119	-0-	160	3		N	-0-			-0-
08	279 N	210	-0-	-69	-0-	210	3		N	-0-			-0-
09	240 N	144	-0-	-96	-0-	144	3		N	-0-			-0-
10	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3		N	-0-			-0-
*11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-
-----													
TRAWICK GU 21		WELL #:		2	RRCID ->	040231	COMPL. DATE	09/22/1966	TOTAL DEPTH	8790	PERF.	8703 - 8736	
06	3120 X	2128	-0-	-992	-0-	2128	3		N	-0-			-0-
07	3224 X	2042	-0-	-1182	-0-	2042	3		N	-0-			-0-
08	3007 X	2334	-0-	-673	-0-	2334	3		N	-0-			-0-
09	2730 X	2532	-0-	-198	-0-	2532	3		N	-0-			-0-
10	2759 X	726	-0-	-2033	-0-	726	3		N	-0-			-0-
11	2250 X	297	-0-	-1953	-0-	297	3		N	-0-			-0-



TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
TRAWICK GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 063026		COMPL. DATE 09/10/2011		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7250 - 8826		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	11009 X	11009	-0-	-0-	-0-	11009 3	N	-0-		-0-
07	12462 X	10295	-0-	-2167	-0-	10295 3	N	-0-		-0-
08	12152 X	10927	-0-	-1225	-0-	10927 3	N	-0-		-0-
09	11490 X	9923	-0-	-1567	-0-	9923 3	N	-0-		-0-
10	11377 X	10209	-0-	-1168	-0-	10209 3	N	-0-		-0-
11	11010 X	9658	-0-	-1352	-0-	9658 3	N	-0-		-0-
-----										
TRAWICK GU 12		WELL #: 3		RRCID -> 064757		COMPL. DATE 11/03/1975		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8278 - 8684		
06	2130 N	1482	-0-	-648	-0-	1482 3	N	-0-		-0-
07	1674 N	1488	-0-	-186	-0-	1488 3	N	-0-		-0-
08	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311 3	N	-0-		-0-
09	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721 3	N	-0-		-0-
10	1488 N	1336	-0-	-152	-0-	1336 3	N	-0-		-0-
11	2250 N	986	-0-	-1264	-0-	986 3	N	-0-		-0-
-----										
TRAWICK GU 4		WELL #: 3		RRCID -> 068129		COMPL. DATE 08/11/1976		TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8580 - 8816		
06	7050 X	6684	-0-	-366	-0-	6684 3	N	-0-		-0-
07	7285 X	6313	-0-	-972	-0-	6313 3	N	-0-		-0-
08	6448 X	6448	-0-	-0-	-0-	6448 3	N	-0-		-0-
09	6690 X	6116	-0-	-574	-0-	6116 3	N	-0-		-0-
10	6913 X	5907	-0-	-1006	-0-	5907 3	N	-0-		-0-
11	6690 X	5964	-0-	-726	-0-	5964 3	N	-0-		-0-
-----										
TRAWICK GU 6		WELL #: 4		RRCID -> 068428		COMPL. DATE 09/27/1976		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8718 - 8332		
06	9480 X	8366	-0-	-1114	-0-	8366 3	N	-0-		-0-
07	8649 X	8547	-0-	-102	-0-	8547 3	N	-0-		-0-
08	8649 X	8364	-0-	-285	-0-	8364 3	N	-0-		-0-
09	8370 X	8142	-0-	-228	-0-	8142 3	N	-0-		-0-
10	8649 X	8291	-0-	-358	-0-	8291 3	N	-0-		-0-
11	8370 X	5628	-0-	-2742	-0-	5628 3	N	-0-		-0-
-----										
TRAWICK GU 17		WELL #: 3		RRCID -> 068990		COMPL. DATE 11/04/1976		TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8114 - 8314		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
TRAWICK GU 7		WELL #: 3		RRCID -> 069024		COMPL. DATE 11/03/1976		TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8194 - 8738		
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	N	-0-		-0-
07	217 N	165	-0-	-52	-0-	165 3	N	-0-		-0-
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3	N	-0-		-0-
09	150 N	137	-0-	-13	-0-	137 3	N	-0-		-0-
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	151 3	N	-0-		-0-
11	150 N	77	-0-	-73	-0-	77 3	N	-0-		-0-
-----										
TRAWICK GU 3		WELL #: 3		RRCID -> 069226		COMPL. DATE 11/23/1976		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8066 - 8702		
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3	N	-0-		-0-
07	279 N	273	-0-	-6	-0-	273 3	N	-0-		-0-
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3	N	-0-		-0-
09	300 N	253	-0-	-47	-0-	253 3	N	-0-		-0-
10	279 N	272	-0-	-7	-0-	272 3	N	-0-		-0-
*11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3	N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TRAWICK GU 10		WELL #:		3	RRCID ->	069303	COMPL. DATE	10/25/1976	TOTAL DEPTH	9014	PERF.	8236 -	8706
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		2580 X	1630	-0-	-950	-0-	1630 3		N	-0-			-0-
07		2666 X	2149	-0-	-517	-0-	2149 3		N	-0-			-0-
08		2635 X	2252	-0-	-383	-0-	2252 3		N	-0-			-0-
09		1620 N	1336	-0-	-284	-0-	1336 3		N	-0-			-0-
10		2139 N	1739	-0-	-400	-0-	1739 3		N	-0-			-0-
11		2190 N	1675	-0-	-515	-0-	1675 3		N	-0-			-0-
-----													
TRAWICK GU 6		WELL #:		1	RRCID ->	071415	COMPL. DATE	11/08/1950	TOTAL DEPTH	7831	PERF.	7196 -	7284
06		422 X	422	-0-	-0-	-0-	422 3		N	-0-			-0-
07		2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	2815 3		N	-0-			-0-
08		2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	2541 3		N	-0-			-0-
09		2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	2445 3		N	-0-			-0-
10		2821 X	1644	-0-	-1177	-0-	1644 3		N	-0-			-0-
*11		5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	5507 3		N	-0-			-0-
-----													
TRAWICK GU 16		WELL #:		1	RRCID ->	075271	COMPL. DATE	11/11/1977	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7278 -	7368
06		14899 X	14899	-0-	-0-	-0-	14899 3		N	-0-			-0-
07		15315 X	15315	-0-	-0-	-0-	15315 3		N	-0-			-0-
08		15082 X	15082	-0-	-0-	-0-	15082 3		N	-0-			-0-
09		14463 X	14463	-0-	-0-	-0-	14463 3		N	-0-			-0-
10		14856 X	14856	-0-	-0-	-0-	14856 3		N	-0-			-0-
*11		14241 X	14241	-0-	-0-	-0-	14241 3		N	-0-			-0-
-----													
TRAWICK GU 5		WELL #:		3	RRCID ->	077937	COMPL. DATE	08/12/2011	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7260 -	7850
06		7710 X	6537	-0-	-1173	-0-	6537 3		N	-0-			-0-
07		7688 X	6761	-0-	-927	-0-	6761 3		N	-0-			-0-
08		7502 X	7208	-0-	-294	-0-	7208 3		N	-0-			-0-
09		7050 X	6404	-0-	-646	-0-	6404 3		N	-0-			-0-
10		6758 X	6399	-0-	-359	-0-	6399 3		N	-0-			-0-
11		6990 X	6552	-0-	-438	-0-	6552 3		N	-0-			-0-
-----													
TRAWICK GU 8		WELL #:		3	RRCID ->	079378	COMPL. DATE	09/11/1978	TOTAL DEPTH	9025	PERF.	8323 -	8873
06		3840 X	2645	-0-	-1195	-0-	2645 3		N	-0-			-0-
07		3441 X	2444	-0-	-997	-0-	2444 3		N	-0-			-0-
08		3348 X	2827	-0-	-521	-0-	2827 3		N	-0-			-0-
09		3210 X	3183	-0-	-27	-0-	3183 3		N	-0-			-0-
10		3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3183 3		N	-0-			-0-
*11		3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3150 3		N	-0-			-0-
-----													
TRAWICK GU 10		WELL #:		4	RRCID ->	079749	COMPL. DATE	10/23/1978	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7251 -	7339
06		2040 N	1991	-0-	-49	-0-	1991 3		N	-0-			-0-
07		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960 3		N	-0-			-0-
08		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920 3		N	-0-			-0-
09		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811 3		N	-0-			-0-
10		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811 3		N	-0-			-0-
*11		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738 3		N	-0-			-0-
-----													
TRAWICK GU 51		WELL #:		1	RRCID ->	079787	COMPL. DATE	11/06/1978	TOTAL DEPTH	8102	PERF.	7338 -	7451
06		210 N	178	-0-	-32	-0-	178 3		N	-0-			-0-
07		186 N	104	-0-	-82	-0-	104 3		N	-0-			-0-
08		186 N	145	-0-	-41	-0-	145 3		N	-0-			-0-
09		180 N	115	-0-	-65	-0-	115 3		N	-0-			-0-
10		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-			-0-
11		150 N	116	-0-	-34	-0-	116 3		N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TRAWICK GU 1		WELL #:		4	RRCID ->	080467	COMPL. DATE	12/08/1978	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7162 - 7279	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	4440 X	3880	-0-	-560	-0-	3880	3	N	-0-				-0-
07	4495 X	3822	-0-	-673	-0-	3822	3	N	-0-				-0-
08	4371 X	3697	-0-	-674	-0-	3697	3	N	-0-				-0-
09	4050 X	3685	-0-	-365	-0-	3685	3	N	-0-				-0-
10	3999 X	3750	-0-	-249	-0-	3750	3	N	-0-				-0-
11	3870 X	3777	-0-	-93	-0-	3777	3	N	-0-				-0-
-----													
TRAWICK GU 15		WELL #:		3	RRCID ->	081160	COMPL. DATE	01/12/1979	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8072 - 8672	
06	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	3	N	-0-				-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-				-0-
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3	N	-0-				-0-
09	90 N	44	-0-	-46	-0-	44	3	N	-0-				-0-
10	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3	N	-0-				-0-
*11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-				-0-
-----													
TRAWICK GU 8		WELL #:		1	RRCID ->	081987	COMPL. DATE	03/29/1979	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7219 - 7332	
06	3000 N	5652	-0-	2652	-0-	5652	3	N	-0-				-0-
07	3100 N	6733	-0-	3633	-0-	8198	3	N	-0-				-0-
08	13519 X	5321	-0-	-8198	-0-	5321	3	N	-0-				-0-
09	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	3	N	-0-				-0-
10	5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	5193	3	N	-0-				-0-
*11	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	3	N	-0-				-0-
-----													
TRAWICK G.U. 18		WELL #:		1	RRCID ->	083769	COMPL. DATE	06/22/1979	TOTAL DEPTH	8057	PERF.	7320 - 7406	
06	4110 X	3815	-0-	-295	-0-	3815	3	N	-0-				-0-
07	4216 X	3985	-0-	-231	-0-	3985	3	N	-0-				-0-
08	4185 X	3900	-0-	-285	-0-	3900	3	N	-0-				-0-
09	3930 X	3760	-0-	-170	-0-	3760	3	N	-0-				-0-
10	4030 X	3824	-0-	-206	-0-	3824	3	N	-0-				-0-
11	3870 X	3563	-0-	-307	-0-	3563	3	N	-0-				-0-
-----													
TRAWICK G.U. 20		WELL #:		2A	RRCID ->	084218	COMPL. DATE	09/12/2014	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8247 - 8500	
06	210 N	89	-0-	-121	-0-	89	3	N	-0-				-0-
07	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3	N	-0-				-0-
08	310 N	128	-0-	-182	-0-	128	3	N	-0-				-0-
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3	N	-0-				-0-
10	372 N	198	-0-	-174	-0-	198	3	N	-0-				-0-
*11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-				-0-
-----													
TRAWICK G.U. 25		WELL #:		2	RRCID ->	084492	COMPL. DATE	06/23/1979	TOTAL DEPTH	9028	PERF.	7258 - 7261	
06	870 N	841	-0-	-29	-0-	841	3	N	-0-				-0-
07	868 N	852	-0-	-16	-0-	852	3	N	-0-				-0-
08	868 N	839	-0-	-29	-0-	839	3	N	-0-				-0-
09	840 N	815	-0-	-25	-0-	815	3	N	-0-				-0-
10	837 N	812	-0-	-25	-0-	812	3	N	-0-				-0-
11	810 N	782	-0-	-28	-0-	782	3	N	-0-				-0-
-----													
TRAWICK GU 2		WELL #:		4	RRCID ->	084859	COMPL. DATE	08/30/1979	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7181 - 7280	
06	3960 X	3930	-0-	-30	-0-	3930	3	N	-0-				-0-
07	4092 X	3918	-0-	-174	-0-	3918	3	N	-0-				-0-
08	4061 X	3773	-0-	-288	-0-	3773	3	N	-0-				-0-
09	3930 X	3638	-0-	-292	-0-	3638	3	N	-0-				-0-
10	4061 X	3740	-0-	-321	-0-	3740	3	N	-0-				-0-
11	3930 X	3622	-0-	-308	-0-	3622	3	N	-0-				-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TRAWICK GU 11		WELL #:		2	RRCID ->	085959	COMPL. DATE	08/22/1979	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8601 - 8701	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	420 N	304	-0-	-116	-0-		304 3		N	-0-			-0-
07	341 N	321	-0-	-20	-0-		321 3		N	-0-			-0-
08	310 N	302	-0-	-8	-0-		302 3		N	-0-			-0-
09	300 N	281	-0-	-19	-0-		281 3		N	-0-			-0-
10	310 N	270	-0-	-40	-0-		270 3		N	-0-			-0-
11	300 N	275	-0-	-25	-0-		275 3		N	-0-			-0-
-----													
TRAWICK GU 20		WELL #:		3	RRCID ->	087167	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7808 - 7964	
06	30 N	21	-0-	-9	-0-		21 3		N	-0-			-0-
07	155 N	106	-0-	-49	-0-		106 3		N	-0-			-0-
08	396 N	396	-0-	-0-	-0-		396 3		N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	93 N	85	-0-	-8	-0-		85 3		N	-0-			-0-
11	390 N	277	-0-	-113	-0-		277 3		N	-0-			-0-
-----													
TRAWICK GU 4		WELL #:		4	RRCID ->	088610	COMPL. DATE	05/07/1980	TOTAL DEPTH	7649	PERF.	7209 - 7307	
06	3270 X	2809	-0-	-461	-0-		2809 3		N	-0-			-0-
07	3348 X	3000	-0-	-348	-0-		3000 3		N	-0-			-0-
08	3255 X	3010	-0-	-245	-0-		3010 3		N	-0-			-0-
09	3000 X	2758	-0-	-242	-0-		2758 3		N	-0-			-0-
10	3100 X	2852	-0-	-248	-0-		2852 3		N	-0-			-0-
11	2910 X	2759	-0-	-151	-0-		2759 3		N	-0-			-0-
-----													
TRAWICK GU 27		WELL #:		1	RRCID ->	088646	COMPL. DATE	05/04/1980	TOTAL DEPTH	8233	PERF.	7357 - 7457	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
TRAWICK GU 44		WELL #:		3	RRCID ->	090847	COMPL. DATE	10/02/1980	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7416 - 7478	
06	1800 N	1784	-0-	-16	-0-		1784 3		N	-0-			-0-
07	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-		1842 3		N	-0-			-0-
08	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-		1811 3		N	-0-			-0-
09	1770 N	1729	-0-	-41	-0-		1729 3		N	-0-			-0-
10	1829 N	1507	-0-	-322	-0-		1507 3		N	-0-			-0-
*11	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-		1821 3		N	-0-			-0-
-----													
TRAWICK GU 11		WELL #:		3	RRCID ->	090850	COMPL. DATE	09/20/1980	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8290 - 8831	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
TRAWICK GU 3		WELL #:		4	RRCID ->	091223	COMPL. DATE	09/09/1980	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7204 - 7300	
06	2610 X	2271	-0-	-339	-0-		2271 3		N	-0-			-0-
07	2697 X	2326	-0-	-371	-0-		2326 3		N	-0-			-0-
08	2697 X	2305	-0-	-392	-0-		2305 3		N	-0-			-0-
09	2430 X	2202	-0-	-228	-0-		2202 3		N	-0-			-0-
10	2418 X	2268	-0-	-150	-0-		2268 3		N	-0-			-0-
11	2280 X	2195	-0-	-85	-0-		2195 3		N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 52		WELL #:		3	RRCID ->	093105	COMPL. DATE	09/21/1980	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7290 - 7408	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1350 N	1304	-0-	-46	-0-	1304	3	N	-0-			-0-
07	1612 X	1452	-0-	-160	-0-	1452	3	N	-0-			-0-
08	1612 X	1423	-0-	-189	-0-	1423	3	N	-0-			-0-
09	1560 X	1295	-0-	-265	-0-	1295	3	N	-0-			-0-
10	1612 X	781	-0-	-831	-0-	781	3	N	-0-			-0-
*11	1909 X	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3	N	-0-			-0-
-----												
TRAWICK GU 15		WELL #:		1	RRCID ->	094110	COMPL. DATE	01/03/1981	TOTAL DEPTH	8036	PERF. 7310 - 7384	
06	6936 X	6936	-0-	-0-	-0-	6936	3	N	-0-			-0-
07	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	3	N	-0-			-0-
08	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	3	N	-0-			-0-
09	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	3	N	-0-			-0-
10	6408 X	6408	-0-	-0-	-0-	6408	3	N	-0-			-0-
*11	6441 X	6441	-0-	-0-	-0-	6441	3	N	-0-			-0-
-----												
TEMPLE INDUSTRIES INC.		WELL #:		4	RRCID ->	094575	COMPL. DATE	05/04/1981	TOTAL DEPTH	8874	PERF. 7970 - 8292	
06	420 N	298	-0-	-122	-0-	298	3	N	-0-			-0-
07	403 N	153	-0-	-250	-0-	153	3	N	-0-			-0-
08	341 N	136	-0-	-205	-0-	136	3	N	-0-			-0-
09	300 N	76	-0-	-224	-0-	76	3	N	-0-			-0-
10	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3	N	-0-			-0-
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	3	N	-0-			-0-
-----												
TRAWICK GU 17		WELL #:		4	RRCID ->	095332	COMPL. DATE	08/04/1981	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7272 - 7373	
06	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3	N	-0-			-0-
07	1767 N	1364	-0-	-403	-0-	1364	3	N	-0-			-0-
08	1426 N	1392	-0-	-34	-0-	1392	3	N	-0-			-0-
09	1860 N	1260	-0-	-600	-0-	1260	3	N	-0-			-0-
10	1364 N	1080	-0-	-284	-0-	1080	3	N	-0-			-0-
11	1350 N	693	-0-	-657	-0-	693	3	N	-0-			-0-
-----												
TRAWICK GU 22		WELL #:		3	RRCID ->	095997	COMPL. DATE	07/28/1981	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8100 - 8320	
06	240 N	235	-0-	-5	-0-	235	3	N	-0-			-0-
07	341 N	340	-0-	-1	-0-	340	3	N	-0-			-0-
08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3	N	-0-			-0-
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3	N	-0-			-0-
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3	N	-0-			-0-
11	390 N	222	-0-	-168	-0-	222	3	N	-0-			-0-
-----												
TRAWICK GU 57		WELL #:		2	RRCID ->	096088	COMPL. DATE	06/11/1981	TOTAL DEPTH	8988	PERF. 7877 - 8062	
06	2190 X	1781	-0-	-409	-0-	1781	3	N	-0-			-0-
07	2573 X	1868	-0-	-705	-0-	1868	3	N	-0-			-0-
08	2573 X	601	-0-	-1972	-0-	601	3	N	-0-			-0-
09	2490 X	2111	-0-	-379	-0-	2111	3	N	-0-			-0-
10	2139 X	560	-0-	-1579	-0-	560	3	N	-0-			-0-
11	1800 X	194	-0-	-1606	-0-	194	3	N	-0-			-0-
-----												
TRAWICK GU 60		WELL #:		1	RRCID ->	097410	COMPL. DATE	06/10/1981	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7362 - 7479	
06	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	3	N	-0-			-0-
07	3720 X	3446	-0-	-274	-0-	3446	3	N	-0-			-0-
08	3720 X	3380	-0-	-340	-0-	3380	3	N	-0-			-0-
09	3600 X	3209	-0-	-391	-0-	3209	3	N	-0-			-0-
10	3720 X	3185	-0-	-535	-0-	3185	3	N	-0-			-0-
11	3510 X	3008	-0-	-502	-0-	3008	3	N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 27		WELL #:		2	RRCID ->	106836	COMPL. DATE	07/18/1983	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8394 - 8556
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		7421 X	3301	-0-	-4120	-0-	3301 3		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	2796	-0-	2796	-0-	2796 3		N	-0-		-0-
08		4896 X	2100	-0-	-2796	-0-	2100 3		N	-0-		-0-
09		3870 X	1265	-0-	-2605	-0-	1265 3		N	-0-		-0-
10		3999 X	2125	-0-	-1874	-0-	2125 3		N	-0-		-0-
11		3300 X	2158	-0-	-1142	-0-	2158 3		N	-0-		-0-
-----												
TRAWICK GU 32		WELL #:		3	RRCID ->	115461	COMPL. DATE	12/05/1984	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8127 - 8440
06		30 N	8	-0-	-22	-0-	8 3		N	-0-		-0-
07		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3		N	-0-		-0-
08		31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3		N	-0-		-0-
09		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3		N	-0-		-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
11		30 N	28	-0-	-2	-0-	28 3		N	-0-		-0-
-----												
TRAWICK GU 14		WELL #:		4	RRCID ->	115891	COMPL. DATE	09/12/1984	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7291 - 7392
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	279	-0-	279	-0-	279 3		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	931	-0-	931	-0-	931 3		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	1221	-0-	1221	-0-	2431 1221 3		N	-0-		-0-
-----												
TRAWICK GU 60		WELL #:		2	RRCID ->	116795	COMPL. DATE	04/10/1985	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8124 - 8266
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
TRAWICK GU 12		WELL #:		4	RRCID ->	117817	COMPL. DATE	04/18/1985	TOTAL DEPTH	8998	PERF.	8370 - 8655
06		4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	4828 3		N	-0-		-0-
07		5611 X	5255	-0-	-356	-0-	5255 3		N	-0-		-0-
08		5487 X	5231	-0-	-256	-0-	5231 3		N	-0-		-0-
09		5160 X	5048	-0-	-112	-0-	5048 3		N	-0-		-0-
10		5270 X	5053	-0-	-217	-0-	5053 3		N	-0-		-0-
11		5100 X	4827	-0-	-273	-0-	4827 3		N	-0-		-0-
-----												
TRAWICK GU 1		WELL #:		5	RRCID ->	119231	COMPL. DATE	10/22/1985	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7236 - 7349
06		7625 X	7625	-0-	-0-	-0-	7625 3		N	-0-		-0-
07		8153 X	7660	-0-	-493	-0-	7660 3		N	-0-		-0-
08		8153 X	7703	-0-	-450	-0-	7703 3		N	-0-		-0-
09		7890 X	7838	-0-	-52	-0-	7838 3		N	-0-		-0-
10		8042 X	8042	-0-	-0-	-0-	8042 3		N	-0-		-0-
*11		7927 X	7927	-0-	-0-	-0-	7927 3		N	-0-		-0-
-----												
TRAWICK GU 3		WELL #:		5	RRCID ->	119408	COMPL. DATE	11/27/1985	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8096 - 8790
06		4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	4208 3		N	-0-		-0-
07		4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	4376 3		N	-0-		-0-
08		4402 X	4134	-0-	-268	-0-	4134 3		N	-0-		-0-
09		4260 X	3885	-0-	-375	-0-	3885 3		N	-0-		-0-
10		4402 X	3920	-0-	-482	-0-	3920 3		N	-0-		-0-
11		4230 X	3641	-0-	-589	-0-	3641 3		N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 4		WELL #:		5	RRCID ->	119810	COMPL. DATE	09/12/2014	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7197 - 8692	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	7410 X	7378	-0-	-32	-0-	7378	3	N	-0-			-0-
07	7657 X	6510	-0-	-1147	-0-	6510	3	N	-0-			-0-
08	7533 X	6906	-0-	-627	-0-	6906	3	N	-0-			-0-
09	7380 X	7230	-0-	-150	-0-	7230	3	N	-0-			-0-
10	7626 X	7011	-0-	-615	-0-	7011	3	N	-0-			-0-
11	7380 X	6982	-0-	-398	-0-	6982	3	N	-0-			-0-
-----												
TRAWICK GU 10		WELL #:		5	RRCID ->	120203	COMPL. DATE	01/17/1986	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8024 - 8706	
06	1860 X	1262	-0-	-598	-0-	1262	3	N	-0-			-0-
07	1984 X	1874	-0-	-110	-0-	1874	3	N	-0-			-0-
08	1984 X	1861	-0-	-123	-0-	1861	3	N	-0-			-0-
09	1920 X	1356	-0-	-564	-0-	1356	3	N	-0-			-0-
10	1860 X	1317	-0-	-543	-0-	1317	3	N	-0-			-0-
11	1800 X	1183	-0-	-617	-0-	1183	3	N	-0-			-0-
-----												
TRAWICK GU 17		WELL #:		5	RRCID ->	120576	COMPL. DATE	05/17/1988	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8087 - 8659	
06	4230 X	1605	-0-	-2625	-0-	1605	3	N	-0-			-0-
07	3503 X	1205	-0-	-2298	-0-	1205	3	N	-0-			-0-
08	2821 X	630	-0-	-2191	-0-	630	3	N	-0-			-0-
09	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	3	N	-0-			-0-
10	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	5675	3	N	-0-			-0-
*11	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	3	N	-0-			-0-
-----												
TRAWICK GU 5		WELL #:		5	RRCID ->	120577	COMPL. DATE	04/16/1988	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8208 - 8648	
06	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3	N	-0-			-0-
07	2759 X	2569	-0-	-190	-0-	2569	3	N	-0-			-0-
08	2759 X	2490	-0-	-269	-0-	2490	3	N	-0-			-0-
09	2640 X	2377	-0-	-263	-0-	2377	3	N	-0-			-0-
10	2728 X	2377	-0-	-351	-0-	2377	3	N	-0-			-0-
11	2640 X	2340	-0-	-300	-0-	2340	3	N	-0-			-0-
-----												
TRAWICK GU 8		WELL #:		4	RRCID ->	120582	COMPL. DATE	10/28/1988	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7338 - 7434	
06	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3	N	-0-			-0-
07	1085 N	1058	-0-	-27	-0-	1058	3	N	-0-			-0-
08	1085 N	1046	-0-	-39	-0-	1046	3	N	-0-			-0-
09	1050 N	987	-0-	-63	-0-	987	3	N	-0-			-0-
10	1054 N	1013	-0-	-41	-0-	1013	3	N	-0-			-0-
11	1020 N	982	-0-	-38	-0-	982	3	N	-0-			-0-
-----												
TRAWICK GU 2		WELL #:		6	RRCID ->	120584	COMPL. DATE	05/03/1988	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8110 - 8746	
06	6440 X	6440	-0-	-0-	-0-	6440	3	N	-0-			-0-
07	7037 X	6131	-0-	-906	-0-	6131	3	N	-0-			-0-
08	7037 X	6432	-0-	-605	-0-	6432	3	N	-0-			-0-
09	6690 X	6284	-0-	-406	-0-	6284	3	N	-0-			-0-
10	6820 X	6328	-0-	-492	-0-	6328	3	N	-0-			-0-
11	6450 X	5736	-0-	-714	-0-	5736	3	N	-0-			-0-
-----												
TRAWICK GU 16		WELL #:		4	RRCID ->	120763	COMPL. DATE	03/10/1986	TOTAL DEPTH	9013	PERF. 8091 - 8478	
06	5700 X	5497	-0-	-203	-0-	5497	3	N	-0-			-0-
07	5921 X	5583	-0-	-338	-0-	5583	3	N	-0-			-0-
08	5828 X	5505	-0-	-323	-0-	5505	3	N	-0-			-0-
09	5580 X	5321	-0-	-259	-0-	5321	3	N	-0-			-0-
10	5766 X	5486	-0-	-280	-0-	5486	3	N	-0-			-0-
11	5490 X	5328	-0-	-162	-0-	5328	3	N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TRAWICK GU 6		WELL #:		5	RRCID ->	120817	COMPL. DATE	02/20/1986	TOTAL DEPTH	9017	PERF.	8034 -	8694
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	3630 X	3173	-0-	-457	-0-	3173	3	N	-0-			-0-	
07	3689 X	3162	-0-	-527	-0-	3162	3	N	-0-			-0-	
08	3689 X	3250	-0-	-439	-0-	3250	3	N	-0-			-0-	
09	3390 X	3050	-0-	-340	-0-	3050	3	N	-0-			-0-	
10	3286 X	2805	-0-	-481	-0-	2805	3	N	-0-			-0-	
*11	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	3	N	-0-			-0-	
-----													
TRAWICK GU 19		WELL #:		4	RRCID ->	127940	COMPL. DATE	05/20/1988	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7292 -	7394
06	0 A	-0-	-0-	-0-	70			N	-0-			-0-	
07	0 A	-0-	-0-	-0-	70			N	-0-			-0-	
08	0 A	-0-	-0-	-0-	70			N	-0-			-0-	
09	0 A	-0-	-0-	-0-	70			N	-0-			-0-	
10	0 A	-0-	-0-	-0-	70			N	-0-			-0-	
11	0 A	-0-	-0-	-0-	70			N	-0-			-0-	
-----													
TRAWICK G.U. 15		WELL #:		4	RRCID ->	129558	COMPL. DATE	04/14/1989	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8077 -	8798
06	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	3	N	-0-			-0-	
07	2883 X	1473	-0-	-1410	-0-	1473	3	N	-0-			-0-	
08	2883 X	1191	-0-	-1692	-0-	1191	3	N	-0-			-0-	
09	2790 X	260	-0-	-2530	-0-	260	3	N	-0-			-0-	
10	2883 X	210	-0-	-2673	-0-	210	3	N	-0-			-0-	
11	2790 X	261	-0-	-2529	-0-	261	3	N	-0-			-0-	
-----													
TRAWICK GU 3		WELL #:		6	RRCID ->	131086	COMPL. DATE	06/19/2011	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7212 -	7283
06	3720 X	3440	-0-	-280	-0-	3440	3	N	-0-			-0-	
07	3844 X	3505	-0-	-339	-0-	3505	3	N	-0-			-0-	
08	3782 X	3478	-0-	-304	-0-	3478	3	N	-0-			-0-	
09	3540 X	3249	-0-	-291	-0-	3249	3	N	-0-			-0-	
10	3565 X	3236	-0-	-329	-0-	3236	3	N	-0-			-0-	
11	3450 X	3113	-0-	-337	-0-	3113	3	N	-0-			-0-	
-----													
TRAWICK GU 6		WELL #:		6	RRCID ->	131653	COMPL. DATE	06/30/1989	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7953 -	8747
06	21910 X	8455	-0-	-13455	-0-	8455	3	N	-0-			-0-	
07	9123 X	9123	-0-	-0-	-0-	9123	3	N	-0-			-0-	
08	8641 X	8641	-0-	-0-	-0-	8641	3	N	-0-			-0-	
09	6049 X	6049	-0-	-0-	-0-	6049	3	N	-0-			-0-	
10	8485 X	8485	-0-	-0-	-0-	8485	3	N	-0-			-0-	
*11	5728 X	5728	-0-	-0-	-0-	5728	3	N	-0-			-0-	
-----													
TRAWICK GU 16		WELL #:		5	RRCID ->	132210	COMPL. DATE	07/01/2011	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7256 -	7339
06	6690 X	6396	-0-	-294	-0-	6396	3	N	-0-			-0-	
07	6665 X	6303	-0-	-362	-0-	6303	3	N	-0-			-0-	
08	6665 X	5664	-0-	-1001	-0-	5664	3	N	-0-			-0-	
09	6390 X	5536	-0-	-854	-0-	5536	3	N	-0-			-0-	
10	6603 X	6411	-0-	-192	-0-	6411	3	N	-0-			-0-	
11	6390 X	6146	-0-	-244	-0-	6146	3	N	-0-			-0-	
-----													
TRAWICK GU 10		WELL #:		6	RRCID ->	132212	COMPL. DATE	07/24/1989	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8066 -	8702
06	4890 X	4671	-0-	-219	-0-	4671	3	N	-0-			-0-	
07	4774 X	4496	-0-	-278	-0-	4496	3	N	-0-			-0-	
08	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	3	N	-0-			-0-	
09	4620 X	3283	-0-	-1337	-0-	3283	3	N	-0-			-0-	
10	4774 X	3592	-0-	-1182	-0-	3592	3	N	-0-			-0-	
11	4620 X	3228	-0-	-1392	-0-	3228	3	N	-0-			-0-	



TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRAWICK GU 18		WELL #: 4		RRCID -> 132430		COMPL. DATE 06/22/1989		TOTAL DEPTH 8991 PERF. 7271 - 7371				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)		(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3150 X	22	-0-	-3128	-0-	22 3		N	-0-			-0-
07	3255 X	69	-0-	-3186	-0-	69 3		N	-0-			-0-
08	2046 X	136	-0-	-1910	-0-	136 3		N	-0-			-0-
09	1980 X	95	-0-	-1885	-0-	95 3		N	-0-			-0-
10	124 X	46	-0-	-78	-0-	46 3		N	-0-			-0-
11	120 X	97	-0-	-23	-0-	97 3		N	-0-			-0-
-----												
TRAWICK GU 5		WELL #: 4		RRCID -> 133266		COMPL. DATE 09/06/1989		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8054 - 8290				
06	7465 X	7465	-0-	-0-	-0-	7465 3		N	-0-			-0-
07	6951 X	6951	-0-	-0-	-0-	6951 3		N	-0-			-0-
08	7417 X	7417	-0-	-0-	-0-	7417 3		N	-0-			-0-
09	7244 X	7244	-0-	-0-	-0-	7244 3		N	-0-			-0-
10	7120 X	7120	-0-	-0-	-0-	7120 3		N	-0-			-0-
*11	6296 X	6296	-0-	-0-	-0-	6296 3		N	-0-			-0-
-----												
NE TRAWICK GU #1		WELL #: 1		RRCID -> 150585		COMPL. DATE 04/25/1994		TOTAL DEPTH 8408 PERF. 7568 - 7882				
06	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 2		Y	-0-			5
07	736 N	736	-0-	-0-	-0-	1 1	735 2	Y	-0-			5
08	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 2		Y	-0-			5
09	750 N	507	-0-	-243	-0-	19 1	488 2	Y	-0-			5
10	744 N	697	-0-	-47	-0-	42 1	655 2	Y	-0-			5
*11	723 N	723	-0-	-0-	-0-	44 1	679 2	Y	-0-			5
-----												
TRAWICK GU 17		WELL #: 6		RRCID -> 156409		COMPL. DATE 12/06/2009		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7240 - 8423				
06	8430 X	6447	-0-	-1983	-0-	6447 3		N	-0-			-0-
07	8711 X	7656	-0-	-1055	-0-	7656 3		N	-0-			-0-
08	8587 X	7437	-0-	-1150	-0-	7437 3		N	-0-			-0-
09	8100 X	6816	-0-	-1284	-0-	6816 3		N	-0-			-0-
10	8122 X	6110	-0-	-2012	-0-	6110 3		N	-0-			-0-
11	7410 X	5898	-0-	-1512	-0-	5898 3		N	-0-			-0-
-----												
TRAWICK GU 12		WELL #: 5		RRCID -> 156886		COMPL. DATE 03/12/1997		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8016 - 8478				
06	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3772 3		N	-0-			-0-
07	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	4645 3		N	-0-			-0-
08	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	3917 3		N	-0-			-0-
09	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	4139 3		N	-0-			-0-
10	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	4097 3		N	-0-			-0-
*11	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669 3		N	-0-			-0-
-----												
TRAWICK GU 8		WELL #: 5		RRCID -> 157377		COMPL. DATE 06/15/2011		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7284 - 7762				
06	5130 X	4096	-0-	-1034	-0-	4096 3		N	-0-			-0-
07	4495 X	4117	-0-	-378	-0-	4117 3		N	-0-			-0-
08	4495 X	4011	-0-	-484	-0-	4011 3		N	-0-			-0-
09	4170 X	3807	-0-	-363	-0-	3807 3		N	-0-			-0-
10	4247 X	3756	-0-	-491	-0-	3756 3		N	-0-			-0-
11	4110 X	3588	-0-	-522	-0-	3588 3		N	-0-			-0-
-----												
TRAWICK GU 12		WELL #: 6		RRCID -> 158115		COMPL. DATE 07/22/1997		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8646 - 8730				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TRAWICK GU 5		WELL #:		6	RRCID ->	158392	COMPL. DATE	09/02/2015	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7251 - 7275		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	9720 X	6734	-0-	-2986	-0-	6734	3		N	-0-			-0-
07	9331 X	6398	-0-	-2933	-0-	6398	3		N	-0-			-0-
08	8587 X	6141	-0-	-2446	-0-	6141	3		N	-0-			-0-
09	7380 X	5582	-0-	-1798	-0-	5582	3		N	-0-			-0-
10	7161 X	4234	-0-	-2927	-0-	4234	3		N	-0-			-0-
11	6720 X	4421	-0-	-2299	-0-	4421	3		N	-0-			-0-
-----													
TRAWICK GU 21		WELL #:		4	RRCID ->	158626	COMPL. DATE	01/27/2010	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7300 - 8564		
06	3720 X	3606	-0-	-114	-0-	3606	3		N	-0-			-0-
07	3844 X	3632	-0-	-212	-0-	3632	3		N	-0-			-0-
08	3844 X	3479	-0-	-365	-0-	3479	3		N	-0-			-0-
09	3720 X	3060	-0-	-660	-0-	3060	3		N	-0-			-0-
10	3782 X	3531	-0-	-251	-0-	3531	3		N	-0-			-0-
11	3600 X	3382	-0-	-218	-0-	3382	3		N	-0-			-0-
-----													
TRAWICK GU 7		WELL #:		5	RRCID ->	159124	COMPL. DATE	06/18/1997	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8043 - 8750		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
TRAWICK GU 16		WELL #:		6	RRCID ->	159353	COMPL. DATE	05/08/1996	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8838 - 8891		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
-----													
TRAWICK GU 3		WELL #:		7	RRCID ->	159704	COMPL. DATE	06/26/1997	TOTAL DEPTH	9008	PERF. 8322 - 8690		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
TRAWICK GU 22		WELL #:		4	RRCID ->	160047	COMPL. DATE	05/24/1997	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8131 - 8835		
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-
07	217 N	191	-0-	-26	-0-	191	3		N	-0-			-0-
08	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	3		N	-0-			-0-
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-			-0-
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			-0-
*11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-			-0-
-----													
TRAWICK GU 18		WELL #:		5	RRCID ->	160114	COMPL. DATE	08/15/1996	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8096 - 8489		
06	4140 X	2798	-0-	-1342	-0-	2798	3		N	-0-			-0-
07	4278 X	3155	-0-	-1123	-0-	3155	3		N	-0-			-0-
08	3565 X	3141	-0-	-424	-0-	3141	3		N	-0-			-0-
09	3360 X	2977	-0-	-383	-0-	2977	3		N	-0-			-0-
10	3379 X	3137	-0-	-242	-0-	3137	3		N	-0-			-0-
11	3060 X	2951	-0-	-109	-0-	2951	3		N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TRAWICK GU 9		WELL #:		4	RRCID ->	160300	COMPL. DATE	07/11/1996	TOTAL DEPTH	9151	PERF. 7490 - 7571		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
TRAWICK GU 22		WELL #:		5	RRCID ->	160764	COMPL. DATE	09/25/1996	TOTAL DEPTH	9006	PERF. 8155 - 8740		
06	210 N	107	-0-	-103	-0-	-0-	107	3	N	-0-		-0-	
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-		-0-	
08	155 N	151	-0-	-4	-0-	-0-	151	3	N	-0-		-0-	
09	120 N	107	-0-	-13	-0-	-0-	107	3	N	-0-		-0-	
10	186 N	164	-0-	-22	-0-	-0-	164	3	N	-0-		-0-	
*11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-		-0-	
-----													
TRAWICK GU 32		WELL #:		4	RRCID ->	160935	COMPL. DATE	12/31/2014	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8093 - 8480		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
TRAWICK GU 1		WELL #:		7	RRCID ->	161015	COMPL. DATE	01/13/2010	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7245 - 8633		
06	10440 X	9837	-0-	-603	-0-	-0-	9837	3	N	-0-		-0-	
07	9696 X	9696	-0-	-0-	-0-	-0-	9696	3	N	-0-		-0-	
08	9781 X	9781	-0-	-0-	-0-	-0-	9781	3	N	-0-		-0-	
09	9086 X	9086	-0-	-0-	-0-	-0-	9086	3	N	-0-		-0-	
10	8551 X	8551	-0-	-0-	-0-	-0-	8551	3	N	-0-		-0-	
*11	8439 X	8439	-0-	-0-	-0-	-0-	8439	3	N	-0-		-0-	
-----													
TRAWICK GU 19		WELL #:		5	RRCID ->	161235	COMPL. DATE	05/30/1996	TOTAL DEPTH	9137	PERF. 8178 - 8764		
06	2640 X	2419	-0-	-221	-0-	-0-	2419	3	N	-0-		-0-	
07	2573 N	2465	-0-	-108	-0-	-0-	2465	3	N	-0-		-0-	
08	2542 N	2432	-0-	-110	-0-	-0-	2432	3	N	-0-		-0-	
09	2430 N	2318	-0-	-112	-0-	-0-	2318	3	N	-0-		-0-	
10	2480 N	2379	-0-	-101	-0-	-0-	2379	3	N	-0-		-0-	
11	2340 N	2303	-0-	-37	-0-	-0-	2303	3	N	-0-		-0-	
-----													
TRAWICK GU 5		WELL #:		7	RRCID ->	162373	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7268 - 8544		
06	7380 X	5708	-0-	-1672	-0-	-0-	5708	3	N	-0-		-0-	
07	7657 X	5146	-0-	-2511	-0-	-0-	5146	3	N	-0-		-0-	
08	7657 X	-0-	-0-	-7657	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	7410 X	-0-	-0-	-7410	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	6882 X	-0-	-0-	-6882	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	5700 X	-0-	-0-	-5700	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
TRAWICK GU 6		WELL #:		7	RRCID ->	163605	COMPL. DATE	05/07/2010	TOTAL DEPTH	9130	PERF. 8098 - 8700		
06	5580 X	5131	-0-	-449	-0-	-0-	5131	3	N	-0-		-0-	
07	5766 X	5272	-0-	-494	-0-	-0-	5272	3	N	-0-		-0-	
08	5704 X	5251	-0-	-453	-0-	-0-	5251	3	N	-0-		-0-	
09	5310 X	1037	-0-	-4273	-0-	-0-	1037	3	N	-0-		-0-	
10	5363 X	4505	-0-	-858	-0-	-0-	4505	3	N	-0-		-0-	
*11	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	-0-	5538	3	N	-0-		-0-	

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 2		WELL #:		7	RRCID ->	167357	COMPL. DATE	02/13/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8080 - 8593	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
TRAWICK GU 22		WELL #:		6	RRCID ->	167745	COMPL. DATE	02/17/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8294 - 8680	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
TRAWICK GU 4		WELL #:		2	RRCID ->	170669	COMPL. DATE	08/20/1998	TOTAL DEPTH	8772	PERF. 7812 - 7962	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
TRAWICK GU 11		WELL #:		1	RRCID ->	170701	COMPL. DATE	09/04/1998	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7500 - 7540	
06	210 N	20	-0-	-190	-0-	20	3	N	-0-		-0-	
07	155 N	8	-0-	-147	-0-	8	3	N	-0-		-0-	
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-	
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
TRAWICK GU 9		WELL #:		3	RRCID ->	171447	COMPL. DATE	01/29/2015	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8332 - 8846	
06	180 N	65	-0-	-115	-0-	65	3	N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-	
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
TRAWICK GU 19		WELL #:		2	RRCID ->	171465	COMPL. DATE	07/25/2009	TOTAL DEPTH	8792	PERF. 7260 - 7940	
06	6180 X	5590	-0-	-590	-0-	5590	3	N	-0-		-0-	
07	6293 X	5890	-0-	-403	-0-	5890	3	N	-0-		-0-	
08	6231 X	5852	-0-	-379	-0-	5852	3	N	-0-		-0-	
09	6000 X	5579	-0-	-421	-0-	5579	3	N	-0-		-0-	
10	6107 X	5697	-0-	-410	-0-	5697	3	N	-0-		-0-	
11	5700 X	5447	-0-	-253	-0-	5447	3	N	-0-		-0-	
-----												
TRAWICK GU 44		WELL #:		4	RRCID ->	173213	COMPL. DATE	04/12/1999	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7490 - 7530	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
TRAWICK GU 22		WELL #:		2	RRCID ->	173214	COMPL. DATE	03/25/1999	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7670 - 7950			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3		N	-0-			-0-
07	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3		N	-0-			-0-
08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3		N	-0-			-0-
09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3		N	-0-			-0-
10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3		N	-0-			-0-
*11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3		N	-0-			-0-
-----														
TRAWICK GU 16		WELL #:		3	RRCID ->	173311	COMPL. DATE	04/13/1999	TOTAL DEPTH	9016	PERF. 7584 - 7798			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
TRAWICK GU 19		WELL #:		3	RRCID ->	173315	COMPL. DATE	05/13/1999	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7496 - 7703			
06	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	3		N	-0-			-0-
07	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	3		N	-0-			-0-
08	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	3		N	-0-			-0-
09	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	3		N	-0-			-0-
10	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	3		N	-0-			-0-
*11	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	3		N	-0-			-0-
-----														
TRAWICK GU 29		WELL #:		4	RRCID ->	174121	COMPL. DATE	09/18/1999	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7970 - 8060			
06	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3		N	-0-			-0-
07	2573	X	1754	-0-	-819	-0-	1754	3		N	-0-			-0-
08	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	3		N	-0-			-0-
09	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	3		N	-0-			-0-
10	2945	X	2426	-0-	-519	-0-	2426	3		N	-0-			-0-
11	3240	X	2550	-0-	-690	-0-	2550	3		N	-0-			-0-
-----														
TRAWICK GU 18		WELL #:		3	RRCID ->	175327	COMPL. DATE	10/17/1999	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7374 - 7414			
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3		N	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-			-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3		N	-0-			-0-
-----														
TRAWICK GU 4		WELL #:		6	RRCID ->	175329	COMPL. DATE	10/19/1999	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7908 - 7952			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
TRAWICK GU 1		WELL #:		8	RRCID ->	175669	COMPL. DATE	01/15/2016	TOTAL DEPTH	7392	PERF. 7252 - 7292			
06	5280	X	4695	-0-	-585	-0-	4695	3		N	-0-			-0-
07	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	6017	3		N	-0-			-0-
08	5456	X	4249	-0-	-1207	-0-	4249	3		N	-0-			-0-
09	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	3		N	-0-			-0-
10	5456	X	4962	-0-	-494	-0-	4962	3		N	-0-			-0-
11	5280	X	4493	-0-	-787	-0-	4493	3		N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
TRAWICK GU 16		WELL #:		2	RRCID ->	176666	COMPL. DATE	02/04/2000	TOTAL DEPTH	8804	PERF. 7896 - 7935				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
TRAWICK GU 21		WELL #:		3	RRCID ->	177167	COMPL. DATE	03/10/2000	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7929 - 8015				
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3				N	-0-			-0-
07	403 N	352	-0-	-51	-0-	352	3				N	-0-			-0-
08	465 N	353	-0-	-112	-0-	353	3				N	-0-			-0-
09	360 N	340	-0-	-20	-0-	340	3				N	-0-			-0-
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3				N	-0-			-0-
*11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3				N	-0-			-0-
-----															
TRAWICK GU 5		WELL #:		8	RRCID ->	178804	COMPL. DATE	05/31/2000	TOTAL DEPTH	7470	PERF. 7274 - 7304				
06	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	3				N	-0-			-0-
07	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	3				N	-0-			-0-
08	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	3				N	-0-			-0-
09	3420 X	3113	-0-	-307	-0-	3113	3				N	-0-			-0-
10	3534 X	3052	-0-	-482	-0-	3052	3				N	-0-			-0-
11	3420 X	3029	-0-	-391	-0-	3029	3				N	-0-			-0-
-----															
TRAWICK GU 2		WELL #:		5	RRCID ->	178924	COMPL. DATE	01/15/2001	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7556 - 7590				
06	570 N	270	-0-	-300	-0-	270	3				N	-0-			-0-
07	403 N	368	-0-	-35	-0-	368	3				N	-0-			-0-
08	310 N	164	-0-	-146	-0-	164	3				N	-0-			-0-
09	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3				N	-0-			-0-
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3				N	-0-			-0-
*11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3				N	-0-			-0-
-----															
TRAWICK GU 32		WELL #:		2	RRCID ->	179888	COMPL. DATE	04/07/2000	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7916 - 7926				
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
TRAWICK GU 12		WELL #:		2	RRCID ->	186366	COMPL. DATE	12/03/2001	TOTAL DEPTH	13539	PERF. 7555 - 7960				
06	9504 X	9504	-0-	-0-	-0-	9504	3				N	-0-			-0-
07	9827 X	7549	-0-	-2278	-0-	7549	3				N	-0-			-0-
08	9827 X	3617	-0-	-6210	-0-	3617	3				N	-0-			-0-
09	9510 X	2377	-0-	-7133	-0-	2377	3				N	-0-			-0-
10	9827 X	3000	-0-	-6827	-0-	3000	3				N	-0-			-0-
11	9510 X	5958	-0-	-3552	-0-	5958	3				N	-0-			-0-
-----															
TRAWICK GU 22		WELL #:		7H	RRCID ->	189812	COMPL. DATE	02/22/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7533 - 11813				
06	570 N	478	-0-	-92	-0-	478	3				N	-0-			-0-
07	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3				N	-0-			-0-
08	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3				N	-0-			-0-
09	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3				N	-0-			-0-
10	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3				N	-0-			-0-
11	840 N	417	-0-	-423	-0-	417	3				N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TRAWICK GU 17		WELL #: 7H		RRCID -> 190669		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7533 - 11377	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2730 X	2621	-0-	-109	-0-	2621 3	N	-0-			-0-
07	2728 X	2677	-0-	-51	-0-	2677 3	N	-0-			-0-
08	2728 X	2651	-0-	-77	-0-	2651 3	N	-0-			-0-
09	2610 X	2545	-0-	-65	-0-	2545 3	N	-0-			-0-
10	2697 X	2603	-0-	-94	-0-	2603 3	N	-0-			-0-
11	2610 X	2510	-0-	-100	-0-	2510 3	N	-0-			-0-
-----											
TRAWICK GU 4		WELL #: 7H		RRCID -> 193412		COMPL. DATE 12/10/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7379 - 13004	
06	2970 X	2787	-0-	-183	-0-	2787 3	N	-0-			-0-
07	3007 X	2824	-0-	-183	-0-	2824 3	N	-0-			-0-
08	2976 X	2796	-0-	-180	-0-	2796 3	N	-0-			-0-
09	2850 X	2674	-0-	-176	-0-	2674 3	N	-0-			-0-
10	2945 X	2743	-0-	-202	-0-	2743 3	N	-0-			-0-
11	2790 X	2646	-0-	-144	-0-	2646 3	N	-0-			-0-
-----											
TRAWICK GU 2		WELL #: 8H		RRCID -> 195264		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6910 - 12327	
06	7332 X	7332	-0-	-0-	-0-	7332 3	N	-0-			-0-
07	8122 X	7781	-0-	-341	-0-	7781 3	N	-0-			-0-
08	8122 X	7642	-0-	-480	-0-	7642 3	N	-0-			-0-
09	7860 X	7295	-0-	-565	-0-	7295 3	N	-0-			-0-
10	7874 X	7462	-0-	-412	-0-	7462 3	N	-0-			-0-
11	7530 X	7248	-0-	-282	-0-	7248 3	N	-0-			-0-
-----											
TRAWICK GU 3		WELL #: 8H		RRCID -> 195506		COMPL. DATE 11/21/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7336 - 10743	
06	2910 X	2880	-0-	-30	-0-	2880 3	N	-0-			-0-
07	3162 X	2898	-0-	-264	-0-	2898 3	N	-0-			-0-
08	3131 X	2851	-0-	-280	-0-	2851 3	N	-0-			-0-
09	3030 X	2568	-0-	-462	-0-	2568 3	N	-0-			-0-
10	3131 X	2717	-0-	-414	-0-	2717 3	N	-0-			-0-
11	2880 X	2564	-0-	-316	-0-	2564 3	N	-0-			-0-
-----											
TRAWICK GU 10		WELL #: 8H		RRCID -> 195532		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7800 - 10200	
06	7199 X	7199	-0-	-0-	-0-	7199 3	N	-0-			-0-
07	7626 X	6503	-0-	-1123	-0-	6503 3	N	-0-			-0-
08	7902 X	7902	-0-	-0-	-0-	7902 3	N	-0-			-0-
09	7200 X	7198	-0-	-2	-0-	7198 3	N	-0-			-0-
10	7440 X	6505	-0-	-935	-0-	6505 3	N	-0-			-0-
11	7380 X	6306	-0-	-1074	-0-	6306 3	N	-0-			-0-
-----											
TRAWICK GU 6		WELL #: 8		RRCID -> 195541		COMPL. DATE 04/29/2003		TOTAL DEPTH 7405		PERF. 7290 - 7310	
06	4290 X	4000	-0-	-290	-0-	4000 3	N	-0-			-0-
07	4650 X	3850	-0-	-800	-0-	3850 3	N	-0-			-0-
08	4650 X	3767	-0-	-883	-0-	3767 3	N	-0-			-0-
09	4500 X	3422	-0-	-1078	-0-	3422 3	N	-0-			-0-
10	4278 X	3437	-0-	-841	-0-	3437 3	N	-0-			-0-
11	3990 X	3416	-0-	-574	-0-	3416 3	N	-0-			-0-
-----											
TRAWICK GU 1		WELL #: 9H		RRCID -> 196440		COMPL. DATE 04/19/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6289 - 11082	
06	8811 X	8811	-0-	-0-	-0-	8811 3	N	-0-			-0-
07	9827 X	8893	-0-	-934	-0-	8893 3	N	-0-			-0-
08	9486 X	8939	-0-	-547	-0-	8939 3	N	-0-			-0-
09	9090 X	8506	-0-	-584	-0-	8506 3	N	-0-			-0-
10	9114 X	7756	-0-	-1358	-0-	7756 3	N	-0-			-0-
*11	9003 X	9003	-0-	-0-	-0-	9003 3	N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 8		WELL #:		6H	RRCID ->	202364	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	7392	PERF. 7520 - 11909	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	4937 3		N	-0-		-0-
07		4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	4527 3		N	-0-		-0-
08		5704 X	3929	-0-	-1775	-0-	3929 3		N	-0-		-0-
09		5520 X	4471	-0-	-1049	-0-	4471 3		N	-0-		-0-
10		5704 X	3653	-0-	-2051	-0-	3653 3		N	-0-		-0-
11		4950 X	4228	-0-	-722	-0-	4228 3		N	-0-		-0-
-----												
TRAWICK GU 16		WELL #:		7H	RRCID ->	202370	COMPL. DATE	03/12/2004	TOTAL DEPTH	7404	PERF. 7750 - 11558	
06		9420 X	9054	-0-	-366	-0-	9054 3		N	-0-		-0-
07		8990 X	8801	-0-	-189	-0-	8801 3		N	-0-		-0-
08		9058 X	9058	-0-	-0-	-0-	9058 3		N	-0-		-0-
09		8700 X	8593	-0-	-107	-0-	8593 3		N	-0-		-0-
10		8990 X	8537	-0-	-453	-0-	8537 3		N	-0-		-0-
11		8700 X	8623	-0-	-77	-0-	8623 3		N	-0-		-0-
-----												
TRAWICK GU 44		WELL #:		5H	RRCID ->	202372	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	7570	PERF. 7638 - 10468	
06		2580 X	2239	-0-	-341	-0-	2239 3		N	-0-		-0-
07		2573 X	1905	-0-	-668	-0-	1905 3		N	-0-		-0-
08		2387 N	2041	-0-	-346	-0-	2041 3		N	-0-		-0-
09		2250 N	2038	-0-	-212	-0-	2038 3		N	-0-		-0-
10		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033 3		N	-0-		-0-
*11		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014 3		N	-0-		-0-
-----												
TRAWICK GU 19		WELL #:		6H	RRCID ->	202701	COMPL. DATE	05/24/2004	TOTAL DEPTH	7370	PERF. 7637 - 11536	
06		8400 X	8360	-0-	-40	-0-	8360 3		N	-0-		-0-
07		8556 X	8414	-0-	-142	-0-	8414 3		N	-0-		-0-
08		8556 X	8243	-0-	-313	-0-	8243 3		N	-0-		-0-
09		8280 X	7977	-0-	-303	-0-	7977 3		N	-0-		-0-
10		8556 X	8051	-0-	-505	-0-	8051 3		N	-0-		-0-
11		8280 X	7755	-0-	-525	-0-	7755 3		N	-0-		-0-
-----												
TRAWICK GU 7		WELL #:		6H	RRCID ->	203547	COMPL. DATE	05/26/2004	TOTAL DEPTH	7410	PERF. 7650 - 11273	
06		2820 X	2807	-0-	-13	-0-	2807 3		N	-0-		-0-
07		2914 X	2798	-0-	-116	-0-	2798 3		N	-0-		-0-
08		2883 X	2667	-0-	-216	-0-	2667 3		N	-0-		-0-
09		2820 X	2552	-0-	-268	-0-	2552 3		N	-0-		-0-
10		2914 X	2632	-0-	-282	-0-	2632 3		N	-0-		-0-
11		2820 X	2571	-0-	-249	-0-	2571 3		N	-0-		-0-
-----												
TRAWICK GU 61		WELL #:		1H	RRCID ->	203895	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	7662	PERF. 8132 - 11404	
06		1350 X	1094	-0-	-256	-0-	1094 3		N	-0-		-0-
07		1395 X	1265	-0-	-130	-0-	1265 3		N	-0-		-0-
08		1333 X	1232	-0-	-101	-0-	1232 3		N	-0-		-0-
09		1290 X	1061	-0-	-229	-0-	1061 3		N	-0-		-0-
10		1271 X	1197	-0-	-74	-0-	1197 3		N	-0-		-0-
11		1230 X	1084	-0-	-146	-0-	1084 3		N	-0-		-0-
-----												
TRAWICK GU 9		WELL #:		5H	RRCID ->	204312	COMPL. DATE	08/05/2004	TOTAL DEPTH	7627	PERF.10248 - 11298	
06		3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3121 3		N	-0-		-0-
07		3348 X	2897	-0-	-451	-0-	2897 3		N	-0-		-0-
08		3348 X	2820	-0-	-528	-0-	2820 3		N	-0-		-0-
09		3240 X	2723	-0-	-517	-0-	2723 3		N	-0-		-0-
10		3224 X	2708	-0-	-516	-0-	2708 3		N	-0-		-0-
11		3120 X	2564	-0-	-556	-0-	2564 3		N	-0-		-0-



TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRAWICK GU 60		WELL #:		3H	RRCID ->	204493	COMPL. DATE	06/28/2004	TOTAL DEPTH	7634	PERF.	7957 - 13145
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354 3		N	-0-		-0-	
07	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184 3		N	-0-		-0-	
08	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323 3		N	-0-		-0-	
09	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 3		N	-0-		-0-	
10	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169 3		N	-0-		-0-	
*11	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 3		N	-0-		-0-	
-----												
TRAWICK GU 52		WELL #:		4H	RRCID ->	204824	COMPL. DATE	08/23/2004	TOTAL DEPTH	7487	PERF.	7713 - 13295
06	4080 X	4049	-0-	-31	-0-	4049 3		N	-0-		-0-	
07	4247 X	3778	-0-	-469	-0-	3778 3		N	-0-		-0-	
08	4402 X	3402	-0-	-1000	-0-	3402 3		N	-0-		-0-	
09	4260 X	3839	-0-	-421	-0-	3839 3		N	-0-		-0-	
10	4402 X	2942	-0-	-1460	-0-	2942 3		N	-0-		-0-	
11	4050 X	2720	-0-	-1330	-0-	2720 3		N	-0-		-0-	
-----												
TRAWICK GU 44		WELL #:		6H	RRCID ->	205073	COMPL. DATE	09/18/2004	TOTAL DEPTH	7707	PERF.	8029 - 11624
06	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273 3		N	-0-		-0-	
07	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425 3		N	-0-		-0-	
08	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456 3		N	-0-		-0-	
09	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285 3		N	-0-		-0-	
10	1426 N	1222	-0-	-204	-0-	1222 3		N	-0-		-0-	
11	1410 N	1328	-0-	-82	-0-	1328 3		N	-0-		-0-	
-----												
TRAWICK GU 14		WELL #:		5H	RRCID ->	205740	COMPL. DATE	10/02/2004	TOTAL DEPTH	7377	PERF.	7740 - 11708
06	1650 X	1566	-0-	-84	-0-	1566 3		N	-0-		-0-	
07	1674 X	1607	-0-	-67	-0-	1607 3		N	-0-		-0-	
08	1643 X	1599	-0-	-44	-0-	1599 3		N	-0-		-0-	
09	1590 X	1530	-0-	-60	-0-	1530 3		N	-0-		-0-	
10	1643 X	1555	-0-	-88	-0-	1555 3		N	-0-		-0-	
11	1560 X	1490	-0-	-70	-0-	1490 3		N	-0-		-0-	
-----												
TRAWICK GU 12		WELL #:		7H	RRCID ->	206402	COMPL. DATE	11/08/2004	TOTAL DEPTH	7342	PERF.	7689 - 11800
06	3360 X	2906	-0-	-454	-0-	2906 3		N	-0-		-0-	
07	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	3462 3		N	-0-		-0-	
08	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3276 3		N	-0-		-0-	
09	3000 X	2645	-0-	-355	-0-	2645 3		N	-0-		-0-	
10	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3410 3		N	-0-		-0-	
11	3000 X	2869	-0-	-131	-0-	2869 3		N	-0-		-0-	
-----												
TRAWICK GU 11		WELL #:		4H	RRCID ->	206403	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	7460	PERF.	7840 - 11707
06	4260 X	3333	-0-	-927	-0-	3333 3		N	-0-		-0-	
07	4185 X	3150	-0-	-1035	-0-	3150 3		N	-0-		-0-	
08	4030 X	3034	-0-	-996	-0-	3034 3		N	-0-		-0-	
09	3450 X	2906	-0-	-544	-0-	2906 3		N	-0-		-0-	
10	3441 X	2954	-0-	-487	-0-	2954 3		N	-0-		-0-	
11	3330 X	2971	-0-	-359	-0-	2971 3		N	-0-		-0-	
-----												
TRAWICK GU 62		WELL #:		1H	RRCID ->	207684	COMPL. DATE	12/30/2004	TOTAL DEPTH	8070	PERF.	8511 - 12076
06	660 N	651	-0-	-9	-0-	651 3		N	-0-		-0-	
07	744 X	630	-0-	-114	-0-	630 3		N	-0-		-0-	
08	744 X	644	-0-	-100	-0-	644 3		N	-0-		-0-	
09	720 X	658	-0-	-62	-0-	658 3		N	-0-		-0-	
10	745 X	745	-0-	-0-	-0-	745 3		N	-0-		-0-	
11	660 X	635	-0-	-25	-0-	635 3		N	-0-		-0-	

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 15		WELL #:		5H	RRCID ->	208284	COMPL. DATE	01/20/2005	TOTAL DEPTH	7398	PERF. 7946 - 12602	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	3660	X	3571	-0-	-89	-0-	3571 3	N	-0-		-0-	
07	3782	X	3506	-0-	-276	-0-	3506 3	N	-0-		-0-	
08	3782	X	3323	-0-	-459	-0-	3323 3	N	-0-		-0-	
09	3570	X	3273	-0-	-297	-0-	3273 3	N	-0-		-0-	
10	3689	X	3194	-0-	-495	-0-	3194 3	N	-0-		-0-	
11	3570	X	3180	-0-	-390	-0-	3180 3	N	-0-		-0-	
-----												
TRAWICK GU 11		WELL #:		5H	RRCID ->	208472	COMPL. DATE	11/24/2004	TOTAL DEPTH	7592	PERF. 8005 - 11411	
06	1290	N	1217	-0-	-73	-0-	1217 3	N	-0-		-0-	
07	1271	N	1213	-0-	-58	-0-	1213 3	N	-0-		-0-	
08	1271	N	1247	-0-	-24	-0-	1247 3	N	-0-		-0-	
09	1230	N	1188	-0-	-42	-0-	1188 3	N	-0-		-0-	
10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219 3	N	-0-		-0-	
11	1200	N	1153	-0-	-47	-0-	1153 3	N	-0-		-0-	
-----												
TRAWICK GU 17		WELL #:		8	RRCID ->	209236	COMPL. DATE	06/10/2015	TOTAL DEPTH	8846	PERF. 7300 - 7973	
06	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985 3	N	-0-		-0-	
07	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904 3	N	-0-		-0-	
08	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667 3	N	-0-		-0-	
09	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765 3	N	-0-		-0-	
10	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752 3	N	-0-		-0-	
*11	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444 3	N	-0-		-0-	
-----												
TRAWICK GU 8		WELL #:		7	RRCID ->	210357	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	8999	PERF. 7702 - 8877	
06	8933	X	8933	-0-	-0-	-0-	8933 3	N	-0-		-0-	
07	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	8258 3	N	-0-		-0-	
08	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	7917 3	N	-0-		-0-	
09	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	8464 3	N	-0-		-0-	
10	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	8435 3	N	-0-		-0-	
*11	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	8024 3	N	-0-		-0-	
-----												
TRAWICK GU 4		WELL #:		8	RRCID ->	210543	COMPL. DATE	08/30/2010	TOTAL DEPTH	8903	PERF. 7202 - 8367	
06	14539	X	14539	-0-	-0-	-0-	14539 3	N	-0-		-0-	
07	14265	X	14265	-0-	-0-	-0-	14265 3	N	-0-		-0-	
08	12958	X	11801	-0-	-1157	-0-	11801 3	N	-0-		-0-	
09	12540	X	10029	-0-	-2511	-0-	10029 3	N	-0-		-0-	
10	12958	X	9813	-0-	-3145	-0-	9813 3	N	-0-		-0-	
11	12540	X	5951	-0-	-6589	-0-	5951 3	N	-0-		-0-	
-----												
TRAWICK GU 1		WELL #:		10	RRCID ->	211400	COMPL. DATE	02/08/2010	TOTAL DEPTH	8936	PERF. 7210 - 8581	
06	11071	X	11071	-0-	-0-	-0-	11071 3	N	-0-		-0-	
07	11966	X	11049	-0-	-917	-0-	11049 3	N	-0-		-0-	
08	11966	X	10506	-0-	-1460	-0-	10506 3	N	-0-		-0-	
09	11580	X	8998	-0-	-2582	-0-	8998 3	N	-0-		-0-	
10	11501	X	9433	-0-	-2068	-0-	9433 3	N	-0-		-0-	
11	11070	X	9586	-0-	-1484	-0-	9586 3	N	-0-		-0-	
-----												
TRAWICK GU 6		WELL #:		10 H	RRCID ->	211800	COMPL. DATE	04/22/2005	TOTAL DEPTH	7272	PERF. 7536 - 9835	
06	12270	X	11649	-0-	-621	-0-	11649 3	N	-0-		-0-	
07	11718	X	11718	-0-	-0-	-0-	11718 3	N	-0-		-0-	
08	11713	X	11713	-0-	-0-	-0-	11713 3	N	-0-		-0-	
09	11310	X	11086	-0-	-224	-0-	11086 3	N	-0-		-0-	
10	11687	X	10838	-0-	-849	-0-	10838 3	N	-0-		-0-	
11	11310	X	10853	-0-	-457	-0-	10853 3	N	-0-		-0-	

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TRAWICK GU 7		WELL #: 8 H		RRCID -> 211826		COMPL. DATE 04/28/2005		TOTAL DEPTH 7388		PERF. 8012 - 12665	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3	N	-0-		-0-
07	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3	N	-0-		-0-
08	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3	N	-0-		-0-
09	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3	N	-0-		-0-
10	2697 N	2549	-0-	-148	-0-	2549	3	N	-0-		-0-
11	2610 N	2417	-0-	-193	-0-	2417	3	N	-0-		-0-
-----											
TRAWICK G.U. 25		WELL #: 4H		RRCID -> 212333		COMPL. DATE 05/14/2005		TOTAL DEPTH 11777		PERF. 7883 - 11472	
06	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	3	N	-0-		-0-
07	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	3	N	-0-		-0-
08	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	3	N	-0-		-0-
09	4500 X	4375	-0-	-125	-0-	4375	3	N	-0-		-0-
10	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	3	N	-0-		-0-
11	4620 X	4377	-0-	-243	-0-	4377	3	N	-0-		-0-
-----											
TRAWICK GU 10		WELL #: 10H		RRCID -> 213116		COMPL. DATE 06/09/2005		TOTAL DEPTH 7362		PERF. 7719 - 10935	
06	8940 X	7370	-0-	-1570	-0-	7370	3	N	-0-		-0-
07	8990 X	8345	-0-	-645	-0-	8345	3	N	-0-		-0-
08	8990 X	8073	-0-	-917	-0-	8073	3	N	-0-		-0-
09	8670 X	7185	-0-	-1485	-0-	7185	3	N	-0-		-0-
10	8339 X	8092	-0-	-247	-0-	8092	3	N	-0-		-0-
11	8070 X	7560	-0-	-510	-0-	7560	3	N	-0-		-0-
-----											
TRAWICK GU 18		WELL #: 8HA		RRCID -> 215024		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 7386		PERF. 7611 - 10766	
06	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	5163	3	N	-0-		-0-
07	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	3	N	-0-		-0-
08	5208 X	4943	-0-	-265	-0-	4943	3	N	-0-		-0-
09	5160 X	5139	-0-	-21	-0-	5139	3	N	-0-		-0-
10	5332 X	4515	-0-	-817	-0-	4515	3	N	-0-		-0-
11	5160 X	4660	-0-	-500	-0-	4660	3	N	-0-		-0-
-----											
TRAWICK GU 5		WELL #: 9		RRCID -> 215026		COMPL. DATE 02/27/2009		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7305 - 8830	
06	2970 X	1998	-0-	-972	-0-	1998	3	N	-0-		-0-
07	3069 X	1985	-0-	-1084	-0-	1985	3	N	-0-		-0-
08	2263 X	1968	-0-	-295	-0-	1968	3	N	-0-		-0-
09	2070 X	1955	-0-	-115	-0-	1955	3	N	-0-		-0-
10	2077 X	2047	-0-	-30	-0-	2047	3	N	-0-		-0-
11	2010 X	1934	-0-	-76	-0-	1934	3	N	-0-		-0-
-----											
TRAWICK GU 5		WELL #: 10H		RRCID -> 215031		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 7387		PERF. 7689 - 10796	
06	10800 X	10306	-0-	-494	-0-	10306	3	N	-0-		-0-
07	11160 X	10397	-0-	-763	-0-	10397	3	N	-0-		-0-
08	10912 X	10256	-0-	-656	-0-	10256	3	N	-0-		-0-
09	10380 X	9724	-0-	-656	-0-	9724	3	N	-0-		-0-
10	10664 X	9631	-0-	-1033	-0-	9631	3	N	-0-		-0-
11	10320 X	9275	-0-	-1045	-0-	9275	3	N	-0-		-0-
-----											
TRAWICK GU 10		WELL #: 11H		RRCID -> 215536		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 7418		PERF. 7892 - 10569	
06	11550 X	11165	-0-	-385	-0-	11165	3	N	-0-		-0-
07	11532 X	11237	-0-	-295	-0-	11237	3	N	-0-		-0-
08	11532 X	11127	-0-	-405	-0-	11127	3	N	-0-		-0-
09	11160 X	10585	-0-	-575	-0-	10585	3	N	-0-		-0-
10	11532 X	10491	-0-	-1041	-0-	10491	3	N	-0-		-0-
11	11160 X	10567	-0-	-593	-0-	10567	3	N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 9		WELL #:		6	RRCID ->	216161	COMPL. DATE	08/03/2011	TOTAL DEPTH	8930	PERF. 7430 -	7519
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	3090 X	2845	-0-	-245	-0-	2845	3	N	-0-			-0-
07	3131 X	2907	-0-	-224	-0-	2907	3	N	-0-			-0-
08	3100 X	2884	-0-	-216	-0-	2884	3	N	-0-			-0-
09	2910 X	2743	-0-	-167	-0-	2743	3	N	-0-			-0-
10	2976 X	2741	-0-	-235	-0-	2741	3	N	-0-			-0-
11	2850 X	2715	-0-	-135	-0-	2715	3	N	-0-			-0-
-----												
TRAWICK GU 11		WELL #:		6	RRCID ->	216179	COMPL. DATE	11/18/2008	TOTAL DEPTH	9177	PERF. 7960 -	9032
06	3960 X	2388	-0-	-1572	-0-	2388	3	N	-0-			-0-
07	4092 X	2947	-0-	-1145	-0-	2947	3	N	-0-			-0-
08	3627 X	2382	-0-	-1245	-0-	2382	3	N	-0-			-0-
09	3090 X	291	-0-	-2799	-0-	291	3	N	-0-			-0-
10	2945 X	148	-0-	-2797	-0-	148	3	N	-0-			-0-
11	2850 X	186	-0-	-2664	-0-	186	3	N	-0-			-0-
-----												
TRAWICK GU 3		WELL #:		9	RRCID ->	217056	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	8890	PERF. 7818 -	8802
06	2640 X	2234	-0-	-406	-0-	2234	3	N	-0-			-0-
07	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3	N	-0-			-0-
08	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3	N	-0-			-0-
09	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3	N	-0-			-0-
10	2449 N	2220	-0-	-229	-0-	2220	3	N	-0-			-0-
11	2370 N	1179	-0-	-1191	-0-	1179	3	N	-0-			-0-
-----												
TRAWICK GU 6		WELL #:		9	RRCID ->	218487	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	8080	PERF. 7282 -	7966
06	8220 X	7614	-0-	-606	-0-	7614	3	N	-0-			-0-
07	8215 X	7680	-0-	-535	-0-	7680	3	N	-0-			-0-
08	8029 X	7545	-0-	-484	-0-	7545	3	N	-0-			-0-
09	7770 X	7144	-0-	-626	-0-	7144	3	N	-0-			-0-
10	8029 X	7088	-0-	-941	-0-	7088	3	N	-0-			-0-
11	7620 X	7463	-0-	-157	-0-	7463	3	N	-0-			-0-
-----												
TRAWICK GU 19		WELL #:		7	RRCID ->	218937	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	8955	PERF. 7754 -	8716
06	810 N	626	-0-	-184	-0-	626	3	N	-0-			-0-
07	868 N	507	-0-	-361	-0-	507	3	N	-0-			-0-
08	899 N	842	-0-	-57	-0-	842	3	N	-0-			-0-
09	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3	N	-0-			-0-
10	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	3	N	-0-			-0-
*11	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3	N	-0-			-0-
-----												
NE TRAWICK GAS UNIT NO. 4		WELL #:		2	RRCID ->	219326	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	8301	PERF. 7843 -	8216
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2	Y	-0-			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-			1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
-----												
TRAWICK GU 6		WELL #:		13	RRCID ->	219769	COMPL. DATE	11/28/2006	TOTAL DEPTH	8983	PERF. 7838 -	8800
06	7350 X	6689	-0-	-661	-0-	6689	3	N	-0-			-0-
07	7192 X	6795	-0-	-397	-0-	6795	3	N	-0-			-0-
08	7099 X	6709	-0-	-390	-0-	6709	3	N	-0-			-0-
09	6810 X	6400	-0-	-410	-0-	6400	3	N	-0-			-0-
10	6944 X	6541	-0-	-403	-0-	6541	3	N	-0-			-0-
11	6690 X	6311	-0-	-379	-0-	6311	3	N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 1		WELL #:		11	RRCID ->	220637	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	8028	PERF. 7620 - 7821	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	6480 X	5913	-0-	-567	-0-	5913	3	N	-0-			-0-
07	6355 X	5952	-0-	-403	-0-	5952	3	N	-0-			-0-
08	6355 X	5924	-0-	-431	-0-	5924	3	N	-0-			-0-
09	6150 X	5640	-0-	-510	-0-	5640	3	N	-0-			-0-
10	6262 X	5747	-0-	-515	-0-	5747	3	N	-0-			-0-
11	5910 X	5535	-0-	-375	-0-	5535	3	N	-0-			-0-
-----												
TRAWICK GU 2		WELL #:		9	RRCID ->	220774	COMPL. DATE	11/02/2011	TOTAL DEPTH	8669	PERF. 7328 - 7950	
06	5580 X	5149	-0-	-431	-0-	5149	3	N	-0-			-0-
07	5766 X	5205	-0-	-561	-0-	5205	3	N	-0-			-0-
08	5704 X	5154	-0-	-550	-0-	5154	3	N	-0-			-0-
09	5370 X	4910	-0-	-460	-0-	4910	3	N	-0-			-0-
10	5332 X	4697	-0-	-635	-0-	4697	3	N	-0-			-0-
11	5160 X	4661	-0-	-499	-0-	4661	3	N	-0-			-0-
-----												
TRAWICK GU 2		WELL #:		11	RRCID ->	220778	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	8934	PERF. 8092 - 8655	
06	3570 X	3401	-0-	-169	-0-	3401	3	N	-0-			-0-
07	3658 X	3404	-0-	-254	-0-	3404	3	N	-0-			-0-
08	3627 X	3397	-0-	-230	-0-	3397	3	N	-0-			-0-
09	3450 X	3237	-0-	-213	-0-	3237	3	N	-0-			-0-
10	3534 X	3294	-0-	-240	-0-	3294	3	N	-0-			-0-
11	3390 X	3166	-0-	-224	-0-	3166	3	N	-0-			-0-
-----												
TRAWICK GU 1		WELL #:		14	RRCID ->	220824	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	8917	PERF. 7952 - 8792	
06	5790 X	5591	-0-	-199	-0-	5591	3	N	-0-			-0-
07	5673 X	5656	-0-	-17	-0-	5656	3	N	-0-			-0-
08	5673 X	5164	-0-	-509	-0-	5164	3	N	-0-			-0-
09	5490 X	5363	-0-	-127	-0-	5363	3	N	-0-			-0-
10	5698 X	5698	-0-	-0-	-0-	5698	3	N	-0-			-0-
11	5490 X	5391	-0-	-99	-0-	5391	3	N	-0-			-0-
-----												
TRAWICK GU 3		WELL #:		10	RRCID ->	222054	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL DEPTH	8927	PERF. 7256 - 8848	
06	12270 X	10920	-0-	-1350	-0-	10920	3	N	-0-			-0-
07	12617 X	10143	-0-	-2474	-0-	10143	3	N	-0-			-0-
08	12462 X	10711	-0-	-1751	-0-	10711	3	N	-0-			-0-
09	11700 X	10139	-0-	-1561	-0-	10139	3	N	-0-			-0-
10	11377 X	10746	-0-	-631	-0-	10746	3	N	-0-			-0-
11	10920 X	9644	-0-	-1276	-0-	9644	3	N	-0-			-0-
-----												
TRAWICK GU 12		WELL #:		8	RRCID ->	222131	COMPL. DATE	05/02/2006	TOTAL DEPTH	9007	PERF. 8024 - 8878	
06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3	N	-0-			-0-
07	248 N	189	-0-	-59	-0-	189	3	N	-0-			-0-
08	279 N	204	-0-	-75	-0-	204	3	N	-0-			-0-
09	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3	N	-0-			-0-
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3	N	-0-			-0-
*11	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3	N	-0-			-0-
-----												
TRAWICK GU 1		WELL #:		12	RRCID ->	222276	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	8925	PERF. 8050 - 8765	
06	13020 X	12739	-0-	-281	-0-	12739	3	N	-0-			-0-
07	13071 X	13071	-0-	-0-	-0-	13071	3	N	-0-			-0-
08	12927 X	12438	-0-	-489	-0-	12438	3	N	-0-			-0-
09	12750 X	11726	-0-	-1024	-0-	11726	3	N	-0-			-0-
10	13175 X	11817	-0-	-1358	-0-	11817	3	N	-0-			-0-
11	12750 X	10840	-0-	-1910	-0-	10840	3	N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 10		WELL #:		9	RRCID ->	222379	COMPL. DATE	05/22/2006	TOTAL DEPTH	8820	PERF. 8032 -	8621
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	9780 X	8922	-0-	-858	-0-	8922	3	N	-0-			-0-
07	10106 X	8460	-0-	-1646	-0-	8460	3	N	-0-			-0-
08	10106 X	9362	-0-	-744	-0-	9362	3	N	-0-			-0-
09	9480 X	8741	-0-	-739	-0-	8741	3	N	-0-			-0-
10	9517 X	8241	-0-	-1276	-0-	8241	3	N	-0-			-0-
11	9060 X	8832	-0-	-228	-0-	8832	3	N	-0-			-0-
-----												
TRAWICK GU 3		WELL #:		12	RRCID ->	222744	COMPL. DATE	10/15/2010	TOTAL DEPTH	9020	PERF. 7316 -	8885
06	6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	6037	3	N	-0-			-0-
07	6176 X	6176	-0-	-0-	-0-	6176	3	N	-0-			-0-
08	5952 X	5713	-0-	-239	-0-	5713	3	N	-0-			-0-
09	5760 X	5555	-0-	-205	-0-	5555	3	N	-0-			-0-
10	5952 X	5778	-0-	-174	-0-	5778	3	N	-0-			-0-
11	5760 X	5463	-0-	-297	-0-	5463	3	N	-0-			-0-
-----												
TRAWICK GU 6		WELL #:		11	RRCID ->	223155	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL DEPTH	8943	PERF. 7216 -	8638
06	9011 X	9011	-0-	-0-	-0-	9011	3	N	-0-			-0-
07	10044 X	9041	-0-	-1003	-0-	9041	3	N	-0-			-0-
08	9827 X	8822	-0-	-1005	-0-	8822	3	N	-0-			-0-
09	9090 X	8255	-0-	-835	-0-	8255	3	N	-0-			-0-
10	9300 X	8045	-0-	-1255	-0-	8045	3	N	-0-			-0-
11	9000 X	7576	-0-	-1424	-0-	7576	3	N	-0-			-0-
-----												
TRAWICK GU 18		WELL #:		6	RRCID ->	223380	COMPL. DATE	10/11/2006	TOTAL DEPTH	8985	PERF. 8018 -	8658
06	5040 X	4788	-0-	-252	-0-	4788	3	N	-0-			-0-
07	5208 X	4858	-0-	-350	-0-	4858	3	N	-0-			-0-
08	5208 X	4668	-0-	-540	-0-	4668	3	N	-0-			-0-
09	4920 X	4568	-0-	-352	-0-	4568	3	N	-0-			-0-
10	4991 X	4615	-0-	-376	-0-	4615	3	N	-0-			-0-
11	4800 X	4290	-0-	-510	-0-	4290	3	N	-0-			-0-
-----												
TRAWICK GU 21		WELL #:		5	RRCID ->	224072	COMPL. DATE	10/15/2006	TOTAL DEPTH	9073	PERF. 8085 -	8914
06	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	3	N	-0-			-0-
07	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	3	N	-0-			-0-
08	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	3	N	-0-			-0-
09	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	3	N	-0-			-0-
10	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	3	N	-0-			-0-
*11	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	3	N	-0-			-0-
-----												
TRAWICK GU 3		WELL #:		11	RRCID ->	224783	COMPL. DATE	05/14/2010	TOTAL DEPTH	9009	PERF. 7308 -	8839
06	11207 X	11207	-0-	-0-	-0-	11207	3	N	-0-			-0-
07	12001 X	12001	-0-	-0-	-0-	12001	3	N	-0-			-0-
08	11627 X	11627	-0-	-0-	-0-	11627	3	N	-0-			-0-
09	11130 X	11074	-0-	-56	-0-	11074	3	N	-0-			-0-
10	11501 X	10625	-0-	-876	-0-	10625	3	N	-0-			-0-
11	11130 X	10073	-0-	-1057	-0-	10073	3	N	-0-			-0-
-----												
TRAWICK GU 8		WELL #:		8	RRCID ->	225554	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	9032	PERF. 8048 -	8510
06	4200 X	4076	-0-	-124	-0-	4076	3	N	-0-			-0-
07	4340 X	4143	-0-	-197	-0-	4143	3	N	-0-			-0-
08	4278 X	4079	-0-	-199	-0-	4079	3	N	-0-			-0-
09	4110 X	3885	-0-	-225	-0-	3885	3	N	-0-			-0-
10	4216 X	3511	-0-	-705	-0-	3511	3	N	-0-			-0-
*11	4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	3	N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
TRAWICK GU 20		WELL #:		4	RRCID ->	225730	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	9157	PERF. 8225 - 8866				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	150	N	120	-0-	-30	-0-		120	3	N	-0-				-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-		314	3	N	-0-				-0-
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-		247	3	N	-0-				-0-
09	120	N	103	-0-	-17	-0-		103	3	N	-0-				-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-				-0-
*11	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-		1375	3	N	-0-				-0-
-----															
TRAWICK GU 7		WELL #:		7	RRCID ->	226245	COMPL. DATE	12/05/2006	TOTAL DEPTH	9022	PERF. 8055 - 8809				
06	3180	X	2492	-0-	-688	-0-		2492	3	N	-0-				-0-
07	3286	X	2494	-0-	-792	-0-		2494	3	N	-0-				-0-
08	3007	X	2427	-0-	-580	-0-		2427	3	N	-0-				-0-
09	2520	X	2286	-0-	-234	-0-		2286	3	N	-0-				-0-
10	2604	X	2335	-0-	-269	-0-		2335	3	N	-0-				-0-
11	2490	X	2190	-0-	-300	-0-		2190	3	N	-0-				-0-
-----															
TRAWICK GU 9		WELL #:		7	RRCID ->	227737	COMPL. DATE	01/24/2011	TOTAL DEPTH	9177	PERF. 7486 - 8794				
06	10931	X	10931	-0-	-0-	-0-		10931	3	N	-0-				-0-
07	10292	X	9976	-0-	-316	-0-		9976	3	N	-0-				-0-
08	10292	X	9180	-0-	-1112	-0-		9180	3	N	-0-				-0-
09	9989	X	9989	-0-	-0-	-0-		9989	3	N	-0-				-0-
10	11094	X	11094	-0-	-0-	-0-		11094	3	N	-0-				-0-
*11	11309	X	11309	-0-	-0-	-0-		11309	3	N	-0-				-0-
-----															
TRAWICK GU 4		WELL #:		10	RRCID ->	227849	COMPL. DATE	03/10/2011	TOTAL DEPTH	8966	PERF. 7208 - 8757				
06	9240	X	7626	-0-	-1614	-0-		7626	3	N	-0-				-0-
07	8897	X	8478	-0-	-419	-0-		8478	3	N	-0-				-0-
08	8760	X	8760	-0-	-0-	-0-		8760	3	N	-0-				-0-
09	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-		8487	3	N	-0-				-0-
10	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-		8898	3	N	-0-				-0-
*11	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-		8516	3	N	-0-				-0-
-----															
TRAWICK GU 6		WELL #:		12	RRCID ->	228656	COMPL. DATE	07/30/2010	TOTAL DEPTH	8937	PERF. 7206 - 8679				
06	10110	X	9665	-0-	-445	-0-		9665	3	N	-0-				-0-
07	11067	X	9959	-0-	-1108	-0-		9959	3	N	-0-				-0-
08	11067	X	9719	-0-	-1348	-0-		9719	3	N	-0-				-0-
09	10020	X	9290	-0-	-730	-0-		9290	3	N	-0-				-0-
10	10013	X	9412	-0-	-601	-0-		9412	3	N	-0-				-0-
11	9660	X	9591	-0-	-69	-0-		9591	3	N	-0-				-0-
-----															
TRAWICK GU 4		WELL #:		9	RRCID ->	229085	COMPL. DATE	06/11/2011	TOTAL DEPTH	8986	PERF. 7246 - 8680				
06	12839	X	12839	-0-	-0-	-0-		12839	3	N	-0-				-0-
07	13287	X	13287	-0-	-0-	-0-		13287	3	N	-0-				-0-
08	13746	X	13746	-0-	-0-	-0-		13746	3	N	-0-				-0-
09	13318	X	13318	-0-	-0-	-0-		13318	3	N	-0-				-0-
10	13338	X	13338	-0-	-0-	-0-		13338	3	N	-0-				-0-
11	13290	X	12649	-0-	-641	-0-		12649	3	N	-0-				-0-
-----															
TRAWICK GU 7		WELL #:		9	RRCID ->	229108	COMPL. DATE	03/04/2011	TOTAL DEPTH	8892	PERF. 7295 - 8676				
06	8502	X	8502	-0-	-0-	-0-		8502	3	N	-0-				-0-
07	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-		6741	3	N	-0-				-0-
08	6107	X	3995	-0-	-2112	-0-		3995	3	N	-0-				-0-
09	5910	X	3860	-0-	-2050	-0-		3860	3	N	-0-				-0-
10	6107	X	5099	-0-	-1008	-0-		5099	3	N	-0-				-0-
11	5910	X	4487	-0-	-1423	-0-		4487	3	N	-0-				-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 16		WELL #:		8	RRCID ->	229701	COMPL. DATE	02/06/2007	TOTAL DEPTH	8974	PERF. 8023 - 8738	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	4650 X	4274	-0-	-376	-0-	4274	3	N	-0-			-0-
07	4774 X	4269	-0-	-505	-0-	4269	3	N	-0-			-0-
08	4681 X	4460	-0-	-221	-0-	4460	3	N	-0-			-0-
09	4440 X	4413	-0-	-27	-0-	4413	3	N	-0-			-0-
10	4495 X	4309	-0-	-186	-0-	4309	3	N	-0-			-0-
11	4320 X	3693	-0-	-627	-0-	3693	3	N	-0-			-0-
-----												
TRAWICK GU 8		WELL #:		10	RRCID ->	230080	COMPL. DATE	06/16/2011	TOTAL DEPTH	8947	PERF. 7223 - 8645	
06	13525 X	13525	-0-	-0-	-0-	13525	3	N	-0-			-0-
07	15529 X	15529	-0-	-0-	-0-	15529	3	N	-0-			-0-
08	14815 X	14815	-0-	-0-	-0-	14815	3	N	-0-			-0-
09	13530 X	12742	-0-	-788	-0-	12742	3	N	-0-			-0-
10	15531 X	11867	-0-	-3664	-0-	11867	3	N	-0-			-0-
11	15030 X	11959	-0-	-3071	-0-	11959	3	N	-0-			-0-
-----												
TRAWICK GU 8		WELL #:		9	RRCID ->	230321	COMPL. DATE	08/18/2011	TOTAL DEPTH	8979	PERF. 7273 - 8717	
06	10320 X	9698	-0-	-622	-0-	9698	3	N	-0-			-0-
07	10819 X	9840	-0-	-979	-0-	9840	3	N	-0-			-0-
08	10819 X	9756	-0-	-1063	-0-	9756	3	N	-0-			-0-
09	10470 X	9278	-0-	-1192	-0-	9278	3	N	-0-			-0-
10	10230 X	9305	-0-	-925	-0-	9305	3	N	-0-			-0-
11	9690 X	8706	-0-	-984	-0-	8706	3	N	-0-			-0-
-----												
TRAWICK GU 10		WELL #:		12	RRCID ->	230325	COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL DEPTH	8897	PERF. 8158 - 8715	
06	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	3	N	-0-			-0-
07	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3	N	-0-			-0-
08	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3	N	-0-			-0-
09	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	3	N	-0-			-0-
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3	N	-0-			-0-
11	120 N	58	-0-	-62	-0-	58	3	N	-0-			-0-
-----												
TRAWICK GU 4		WELL #:		11	RRCID ->	230565	COMPL. DATE	03/06/2007	TOTAL DEPTH	8930	PERF. 8004 - 8710	
06	10500 X	10500	-0-	-0-	-0-	10500	3	N	-0-			-0-
07	10581 X	10581	-0-	-0-	-0-	10581	3	N	-0-			-0-
08	10435 X	10435	-0-	-0-	-0-	10435	3	N	-0-			-0-
09	10013 X	10013	-0-	-0-	-0-	10013	3	N	-0-			-0-
10	10220 X	10220	-0-	-0-	-0-	10220	3	N	-0-			-0-
*11	9767 X	9767	-0-	-0-	-0-	9767	3	N	-0-			-0-
-----												
NE TRAWICK GAS UNIT NO. 4		WELL #:		3	RRCID ->	231319	COMPL. DATE	09/15/2007	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7889 - 8239	
06	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	4021	2	N	18			148
07	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-			148
08	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	2	N	-0-			148
09	4050 X	3477	-0-	-573	-0-	126	1	N	54			202
						59	9					
10	4185 X	2946	-0-	-1239	-0-	177	1	N	-0-			202
11	4050 X	3624	-0-	-426	-0-	220	1	N	-0-			202



TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 11		WELL #:		8	RRCID ->	231594	COMPL. DATE	06/12/2007	TOTAL DEPTH	8899	PERF. 8139 - 8656	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3	N	-0-			-0-
07	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3	N	-0-			-0-
08	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3	N	-0-			-0-
09	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3	N	-0-			-0-
10	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3	N	-0-			-0-
11	1260 N	857	-0-	-403	-0-	857	3	N	-0-			-0-
-----												
TRAWICK GU 7		WELL #:		10	RRCID ->	231627	COMPL. DATE	12/02/2008	TOTAL DEPTH	8898	PERF. 7780 - 8684	
06	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	3	N	-0-			-0-
07	5763 X	5763	-0-	-0-	-0-	5763	3	N	-0-			-0-
08	5740 X	5740	-0-	-0-	-0-	5740	3	N	-0-			-0-
09	5520 X	5470	-0-	-50	-0-	5470	3	N	-0-			-0-
10	5766 X	5534	-0-	-232	-0-	5534	3	N	-0-			-0-
11	5580 X	5089	-0-	-491	-0-	5089	3	N	-0-			-0-
-----												
TRAWICK GU 2		WELL #:		10	RRCID ->	232567	COMPL. DATE	02/21/2011	TOTAL DEPTH	8898	PERF. 7274 - 8661	
06	4920 X	1662	-0-	-3258	-0-	1662	3	N	-0-			-0-
07	3906 X	3061	-0-	-845	-0-	3061	3	N	-0-			-0-
08	3906 X	2278	-0-	-1628	-0-	2278	3	N	-0-			-0-
09	3780 X	1601	-0-	-2179	-0-	1601	3	N	-0-			-0-
10	3596 X	1487	-0-	-2109	-0-	1487	3	N	-0-			-0-
11	2970 X	1430	-0-	-1540	-0-	1430	3	N	-0-			-0-
-----												
TRAWICK GU 12		WELL #:		9	RRCID ->	233188	COMPL. DATE	05/09/2007	TOTAL DEPTH	8899	PERF. 8170 - 8683	
06	7230 X	6371	-0-	-859	-0-	6371	3	N	-0-			-0-
07	7843 X	6493	-0-	-1350	-0-	6493	3	N	-0-			-0-
08	7719 X	6289	-0-	-1430	-0-	6289	3	N	-0-			-0-
09	7320 X	6296	-0-	-1024	-0-	6296	3	N	-0-			-0-
10	6913 X	5428	-0-	-1485	-0-	5428	3	N	-0-			-0-
*11	6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	6428	3	N	-0-			-0-
-----												
TRAWICK GU 21		WELL #:		6	RRCID ->	235751	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8881	PERF. 7350 - 8021	
06	3630 X	3164	-0-	-466	-0-	3164	3	N	-0-			-0-
07	3472 X	3200	-0-	-272	-0-	3200	3	N	-0-			-0-
08	3410 X	3172	-0-	-238	-0-	3172	3	N	-0-			-0-
09	3300 X	3021	-0-	-279	-0-	3021	3	N	-0-			-0-
10	3379 X	3070	-0-	-309	-0-	3070	3	N	-0-			-0-
11	3150 X	2906	-0-	-244	-0-	2906	3	N	-0-			-0-
-----												
TRAWICK GU 22		WELL #:		9 T	RRCID ->	236005	COMPL. DATE	01/21/2008	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8413 - 8612	
06	6630 X	5200	-0-	-1430	-0-	5200	3	N	-0-			-0-
07	6231 X	5352	-0-	-879	-0-	5352	3	N	-0-			-0-
08	5983 X	5433	-0-	-550	-0-	5433	3	N	-0-			-0-
09	5730 X	5125	-0-	-605	-0-	5125	3	N	-0-			-0-
10	5611 X	5372	-0-	-239	-0-	5372	3	N	-0-			-0-
*11	5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	5516	3	N	-0-			-0-
-----												
TRAWICK GU 17		WELL #:		10	RRCID ->	236055	COMPL. DATE	02/12/2008	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8305 - 8360	
06	7821 X	7821	-0-	-0-	-0-	7821	3	N	-0-			-0-
07	8833 X	8833	-0-	-0-	-0-	8833	3	N	-0-			-0-
08	6610 X	6610	-0-	-0-	-0-	6610	3	N	-0-			-0-
09	8135 X	8135	-0-	-0-	-0-	8135	3	N	-0-			-0-
10	7837 X	7837	-0-	-0-	-0-	7837	3	N	-0-			-0-
*11	6933 X	6933	-0-	-0-	-0-	6933	3	N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRAWICK GU 14		WELL #: 6		RRCID -> 236113		COMPL. DATE 08/23/2008		TOTAL DEPTH 8909		PERF. 7820 - 8671		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW		GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2700 X	2467	-0-	-233	-0-	2467	3	N	-0-			-0-
07	3100 N	3265	-0-	165	165	3265	3	N	-0-			-0-
08	2708 N	2543	-0-	-165	-0-	2543	3	N	-0-			-0-
09	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3	N	-0-			-0-
10	1621 X	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3	N	-0-			-0-
11	1560 X	1501	-0-	-59	-0-	1501	3	N	-0-			-0-
-----												
TRAWICK GU 7		WELL #: 11		RRCID -> 236763		COMPL. DATE 03/08/2011		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7328 - 8653		
06	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	3	N	-0-			-0-
07	4836 X	3922	-0-	-914	-0-	3922	3	N	-0-			-0-
08	4836 X	3299	-0-	-1537	-0-	3299	3	N	-0-			-0-
09	4680 X	3252	-0-	-1428	-0-	3252	3	N	-0-			-0-
10	4495 X	3474	-0-	-1021	-0-	3474	3	N	-0-			-0-
11	3870 X	3742	-0-	-128	-0-	3742	3	N	-0-			-0-
-----												
TRAWICK GU 18		WELL #: 7		RRCID -> 238103		COMPL. DATE 08/05/2010		TOTAL DEPTH 8820		PERF. 7353 - 8676		
06	11490 X	11175	-0-	-315	-0-	11175	3	N	-0-			-0-
07	12028 X	11482	-0-	-546	-0-	11482	3	N	-0-			-0-
08	12028 X	11206	-0-	-822	-0-	11206	3	N	-0-			-0-
09	11640 X	10644	-0-	-996	-0-	10644	3	N	-0-			-0-
10	11625 X	11027	-0-	-598	-0-	11027	3	N	-0-			-0-
11	11190 X	10560	-0-	-630	-0-	10560	3	N	-0-			-0-
-----												
TRAWICK GU 3		WELL #: 13		RRCID -> 238354		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 8925		PERF. 8437 - 8480		
06	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	3	N	-0-			-0-
07	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	3	N	-0-			-0-
08	961 N	692	-0-	-269	-0-	692	3	N	-0-			-0-
09	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3	N	-0-			-0-
10	961 N	663	-0-	-298	-0-	663	3	N	-0-			-0-
*11	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3	N	-0-			-0-
-----												
TRAWICK GU 18		WELL #: 9		RRCID -> 238383		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8897		PERF. 7420 - 8707		
06	8280 X	8079	-0-	-201	-0-	8079	3	N	-0-			-0-
07	8109 X	8109	-0-	-0-	-0-	8109	3	N	-0-			-0-
08	7781 X	7703	-0-	-78	-0-	7703	3	N	-0-			-0-
09	7530 X	7281	-0-	-249	-0-	7281	3	N	-0-			-0-
10	7907 X	7907	-0-	-0-	-0-	7907	3	N	-0-			-0-
11	7530 X	7438	-0-	-92	-0-	7438	3	N	-0-			-0-
-----												
TRAWICK GU 2		WELL #: 3		RRCID -> 238606		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 7666 - 7878		
06	4980 X	4842	-0-	-138	-0-	4842	3	N	-0-			-0-
07	5146 X	4953	-0-	-193	-0-	4953	3	N	-0-			-0-
08	5115 X	5041	-0-	-74	-0-	5041	3	N	-0-			-0-
09	5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	5347	3	N	-0-			-0-
10	5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	5331	3	N	-0-			-0-
*11	5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	3	N	-0-			-0-
-----												
TRAWICK GU 5		WELL #: 12		RRCID -> 239054		COMPL. DATE 10/29/2007		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8084 - 8641		
06	9158 X	9158	-0-	-0-	-0-	9158	3	N	-0-			-0-
07	10571 X	9206	-0-	-1365	-0-	9206	3	N	-0-			-0-
08	10571 X	8105	-0-	-2466	-0-	8105	3	N	-0-			-0-
09	9570 X	7479	-0-	-2091	-0-	7479	3	N	-0-			-0-
10	9641 X	7163	-0-	-2478	-0-	7163	3	N	-0-			-0-
11	9150 X	8079	-0-	-1071	-0-	8079	3	N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 21		WELL #:		7	RRCID ->	239079	COMPL. DATE	09/09/2014	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7701 - 8012	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	2310	N	2153	-0-	-157	-0-	2153 3	N	-0-		-0-	
07	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428 3	N	-0-		-0-	
08	2480	N	2414	-0-	-66	-0-	2414 3	N	-0-		-0-	
09	2160	N	1267	-0-	-893	-0-	1267 3	N	-0-		-0-	
10	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424 3	N	-0-		-0-	
11	2340	N	1786	-0-	-554	-0-	1786 3	N	-0-		-0-	
-----												
TRAWICK GU 21		WELL #:		8	RRCID ->	239628	COMPL. DATE	07/12/2010	TOTAL DEPTH	8896	PERF. 7333 - 8727	
06	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2580 3	N	-0-		-0-	
07	2914	X	2506	-0-	-408	-0-	2506 3	N	-0-		-0-	
08	2914	X	2426	-0-	-488	-0-	2426 3	N	-0-		-0-	
09	2820	X	2585	-0-	-235	-0-	2585 3	N	-0-		-0-	
10	2666	X	2443	-0-	-223	-0-	2443 3	N	-0-		-0-	
11	2580	X	2229	-0-	-351	-0-	2229 3	N	-0-		-0-	
-----												
TRAWICK GU 22		WELL #:		10	RRCID ->	240006	COMPL. DATE	10/27/2008	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7815 - 8739	
06	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	6226 3	N	-0-		-0-	
07	6200	X	6137	-0-	-63	-0-	6137 3	N	-0-		-0-	
08	6200	X	5927	-0-	-273	-0-	5927 3	N	-0-		-0-	
09	6240	X	5575	-0-	-665	-0-	5575 3	N	-0-		-0-	
10	6448	X	5532	-0-	-916	-0-	5532 3	N	-0-		-0-	
11	6240	X	5299	-0-	-941	-0-	5299 3	N	-0-		-0-	
-----												
TRAWICK GU 21		WELL #:		9	RRCID ->	240200	COMPL. DATE	07/16/2010	TOTAL DEPTH	8920	PERF. 7309 - 8761	
06	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	5966 3	N	-0-		-0-	
07	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	6762 3	N	-0-		-0-	
08	5611	X	5230	-0-	-381	-0-	5230 3	N	-0-		-0-	
09	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6486 3	N	-0-		-0-	
10	5611	X	5145	-0-	-466	-0-	5145 3	N	-0-		-0-	
11	5430	X	4850	-0-	-580	-0-	4850 3	N	-0-		-0-	
-----												
TRAWICK GU 29		WELL #:		5	RRCID ->	240436	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7766 - 7978	
06	870	N	782	-0-	-88	-0-	782 3	N	-0-		-0-	
07	930	N	822	-0-	-108	-0-	822 3	N	-0-		-0-	
08	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247 3	N	-0-		-0-	
09	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	2999 3	N	-0-		-0-	
10	3100	N	3355	-0-	255	255	3355 3	N	-0-		-0-	
*11	3000	N	3849	-0-	849	1104	3849 3	N	-0-		-0-	
-----												
TRAWICK GU 5		WELL #:		11	RRCID ->	241865	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	8876	PERF. 8401 - 8495	
06	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	8251 3	N	-0-		-0-	
07	8401	X	8219	-0-	-182	-0-	8219 3	N	-0-		-0-	
08	8401	X	7951	-0-	-450	-0-	7951 3	N	-0-		-0-	
09	8130	X	7446	-0-	-684	-0-	7446 3	N	-0-		-0-	
10	8401	X	7551	-0-	-850	-0-	7551 3	N	-0-		-0-	
11	8130	X	7235	-0-	-895	-0-	7235 3	N	-0-		-0-	
-----												
TRAWICK GU 10		WELL #:		13	RRCID ->	241866	COMPL. DATE	05/15/2008	TOTAL DEPTH	9040	PERF. 8481 - 8672	
06	3240	X	2757	-0-	-483	-0-	2757 3	N	-0-		-0-	
07	2480	X	932	-0-	-1548	-0-	932 3	N	-0-		-0-	
08	2480	X	162	-0-	-2318	-0-	162 3	N	-0-		-0-	
09	2400	X	138	-0-	-2262	-0-	138 3	N	-0-		-0-	
10	2480	X	174	-0-	-2306	-0-	174 3	N	-0-		-0-	
11	2400	X	140	-0-	-2260	-0-	140 3	N	-0-		-0-	

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TRAWICK GU 9		WELL #: 8		RRCID -> 241955		COMPL. DATE 07/29/2011		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7397 - 8194			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	11910	X	10840	-0-	-1070	-0-	10840 3	N	-0-		-0-
07	11439	X	10932	-0-	-507	-0-	10932 3	N	-0-		-0-
08	11439	X	10774	-0-	-665	-0-	10774 3	N	-0-		-0-
09	11040	X	10198	-0-	-842	-0-	10198 3	N	-0-		-0-
10	11284	X	10179	-0-	-1105	-0-	10179 3	N	-0-		-0-
11	10830	X	9909	-0-	-921	-0-	9909 3	N	-0-		-0-
-----											
TRAWICK GU 14		WELL #: 8		RRCID -> 242739		COMPL. DATE 05/13/2009		TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7359 - 8744			
06	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	7541 3	N	-0-		-0-
07	6510	X	6118	-0-	-392	-0-	6118 3	N	-0-		-0-
08	6510	X	6333	-0-	-177	-0-	6333 3	N	-0-		-0-
09	6300	X	3525	-0-	-2775	-0-	3525 3	N	-0-		-0-
10	6510	X	4915	-0-	-1595	-0-	4915 3	N	-0-		-0-
11	6300	X	5852	-0-	-448	-0-	5852 3	N	-0-		-0-
-----											
TRAWICK GU 1		WELL #: 13		RRCID -> 242744		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7968 - 8690			
06	9270	X	8372	-0-	-898	-0-	8372 3	N	-0-		-0-
07	9579	X	8986	-0-	-593	-0-	8986 3	N	-0-		-0-
08	9548	X	8884	-0-	-664	-0-	8884 3	N	-0-		-0-
09	9060	X	8316	-0-	-744	-0-	8316 3	N	-0-		-0-
10	9114	X	7847	-0-	-1267	-0-	7847 3	N	-0-		-0-
11	8700	X	7809	-0-	-891	-0-	7809 3	N	-0-		-0-
-----											
TRAWICK GU 12		WELL #: 10		RRCID -> 242978		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7792 - 8729			
06	4500	X	4123	-0-	-377	-0-	4123 3	N	-0-		-0-
07	4526	X	4209	-0-	-317	-0-	4209 3	N	-0-		-0-
08	4495	X	4122	-0-	-373	-0-	4122 3	N	-0-		-0-
09	4350	X	3900	-0-	-450	-0-	3900 3	N	-0-		-0-
10	4340	X	3904	-0-	-436	-0-	3904 3	N	-0-		-0-
11	4110	X	3862	-0-	-248	-0-	3862 3	N	-0-		-0-
-----											
TRAWICK GU 17		WELL #: 9		RRCID -> 242980		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8395 - 8462			
06	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495 3	N	-0-		-0-
07	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515 3	N	-0-		-0-
08	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287 3	N	-0-		-0-
09	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367 3	N	-0-		-0-
10	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315 3	N	-0-		-0-
*11	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259 3	N	-0-		-0-
-----											
TRAWICK GU 9		WELL #: 9		RRCID -> 243771		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 8927 PERF. 8505 - 8625			
06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569 3	N	-0-		-0-
07	1736	N	1698	-0-	-38	-0-	1698 3	N	-0-		-0-
08	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884 3	N	-0-		-0-
09	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793 3	N	-0-		-0-
10	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792 3	N	-0-		-0-
11	1770	N	1084	-0-	-686	-0-	1084 3	N	-0-		-0-
-----											
TRAWICK GU 17		WELL #: 11		RRCID -> 243776		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8133 - 8726			
06	1620	N	1473	-0-	-147	-0-	1473 3	N	-0-		-0-
07	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583 3	N	-0-		-0-
08	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593 3	N	-0-		-0-
09	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425 3	N	-0-		-0-
10	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457 3	N	-0-		-0-
11	1380	N	1368	-0-	-12	-0-	1368 3	N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TRAWICK GU 19		WELL #: 10		RRCID -> 244300		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 8916		PERF. 8066 - 8526	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	3000 N	3414	-0-	414	648	3414	3	N	-0-		-0-
07	4413 X	3765	-0-	-648	-0-	3765	3	N	-0-		-0-
08	3131 X	3108	-0-	-23	-0-	3108	3	N	-0-		-0-
09	3030 X	2835	-0-	-195	-0-	2835	3	N	-0-		-0-
10	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	3	N	-0-		-0-
11	3030 X	2855	-0-	-175	-0-	2855	3	N	-0-		-0-
-----											
TRAWICK GU 10		WELL #: 14		RRCID -> 245619		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7311 - 8724	
06	13890 X	13358	-0-	-532	-0-	13358	3	N	-0-		-0-
07	14291 X	13573	-0-	-718	-0-	13573	3	N	-0-		-0-
08	14074 X	13466	-0-	-608	-0-	13466	3	N	-0-		-0-
09	13380 X	12812	-0-	-568	-0-	12812	3	N	-0-		-0-
10	13795 X	13006	-0-	-789	-0-	13006	3	N	-0-		-0-
11	13350 X	12497	-0-	-853	-0-	12497	3	N	-0-		-0-
-----											
TRAWICK GU 15		WELL #: 7		RRCID -> 246293		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 8897		PERF. 7754 - 8706	
06	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3	N	-0-		-0-
07	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3	N	-0-		-0-
08	372 N	326	-0-	-46	-0-	326	3	N	-0-		-0-
09	360 N	314	-0-	-46	-0-	314	3	N	-0-		-0-
10	372 N	324	-0-	-48	-0-	324	3	N	-0-		-0-
11	330 N	314	-0-	-16	-0-	314	3	N	-0-		-0-
-----											
TRAWICK GU 9		WELL #: 10		RRCID -> 246297		COMPL. DATE 06/26/2015		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7644 - 8515	
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-		-0-
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-		-0-
08	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3	N	-0-		-0-
09	60 N	10	-0-	-50	-0-	10	3	N	-0-		-0-
10	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	3	N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
-----											
TRAWICK GU 14		WELL #: 10		RRCID -> 246328		COMPL. DATE 10/27/2009		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7342 - 8677	
06	4620 X	4317	-0-	-303	-0-	4317	3	N	-0-		-0-
07	4774 X	4326	-0-	-448	-0-	4326	3	N	-0-		-0-
08	4774 X	3884	-0-	-890	-0-	3884	3	N	-0-		-0-
09	4530 X	3898	-0-	-632	-0-	3898	3	N	-0-		-0-
10	4681 X	3889	-0-	-792	-0-	3889	3	N	-0-		-0-
11	4320 X	3056	-0-	-1264	-0-	3056	3	N	-0-		-0-
-----											
TRAWICK GU 17		WELL #: 13		RRCID -> 246542		COMPL. DATE 07/26/2009		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7338 - 8699	
06	4800 X	4452	-0-	-348	-0-	4452	3	N	-0-		-0-
07	4960 X	4464	-0-	-496	-0-	4464	3	N	-0-		-0-
08	4960 X	4268	-0-	-692	-0-	4268	3	N	-0-		-0-
09	4530 X	3811	-0-	-719	-0-	3811	3	N	-0-		-0-
10	4681 X	3587	-0-	-1094	-0-	3587	3	N	-0-		-0-
11	4440 X	3184	-0-	-1256	-0-	3184	3	N	-0-		-0-
-----											
TRAWICK GU 4		WELL #: 13		RRCID -> 247209		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 8890		PERF. 7270 - 8654	
06	11729 X	11729	-0-	-0-	-0-	11729	3	N	-0-		-0-
07	12586 X	11807	-0-	-779	-0-	11807	3	N	-0-		-0-
08	12586 X	11539	-0-	-1047	-0-	11539	3	N	-0-		-0-
09	12180 X	10873	-0-	-1307	-0-	10873	3	N	-0-		-0-
10	12400 X	10927	-0-	-1473	-0-	10927	3	N	-0-		-0-
11	11730 X	10465	-0-	-1265	-0-	10465	3	N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TRAWICK GU 12		WELL #:		11	RRCID ->	247681	COMPL. DATE	09/11/2009	TOTAL DEPTH	8856	PERF. 7314 -	8701	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		7980 X	7277	-0-	-703	-0-	7277 3		N	-0-			-0-
07		11425 X	11425	-0-	-0-	-0-	11425 3		N	-0-			-0-
08		13256 X	13256	-0-	-0-	-0-	13256 3		N	-0-			-0-
09		11430 X	11430	-0-	-0-	-0-	11430 3		N	-0-			-0-
10		12076 X	12076	-0-	-0-	-0-	12076 3		N	-0-			-0-
11		12840 X	11140	-0-	-1700	-0-	11140 3		N	-0-			-0-
-----													
TRAWICK GU 21		WELL #:		10	RRCID ->	247682	COMPL. DATE	07/10/2009	TOTAL DEPTH	8878	PERF. 7347 -	8727	
06		7590 X	5833	-0-	-1757	-0-	5833 3		N	-0-			-0-
07		7843 X	7055	-0-	-788	-0-	7055 3		N	-0-			-0-
08		7440 X	6718	-0-	-722	-0-	6718 3		N	-0-			-0-
09		6660 X	6535	-0-	-125	-0-	6535 3		N	-0-			-0-
10		7068 X	6115	-0-	-953	-0-	6115 3		N	-0-			-0-
11		6840 X	6063	-0-	-777	-0-	6063 3		N	-0-			-0-
-----													
TRAWICK GU 22		WELL #:		12	RRCID ->	247683	COMPL. DATE	08/18/2009	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7330 -	8635	
06		8064 X	8064	-0-	-0-	-0-	8064 3		N	-0-			-0-
07		8669 X	8669	-0-	-0-	-0-	8669 3		N	-0-			-0-
08		8401 X	8196	-0-	-205	-0-	8196 3		N	-0-			-0-
09		8130 X	7510	-0-	-620	-0-	7510 3		N	-0-			-0-
10		8680 X	7093	-0-	-1587	-0-	7093 3		N	-0-			-0-
11		8400 X	6921	-0-	-1479	-0-	6921 3		N	-0-			-0-
-----													
TRAWICK GU 27		WELL #:		101	RRCID ->	248165	COMPL. DATE	09/13/2009	TOTAL DEPTH	9220	PERF. 7828 -	8702	
06		7740 X	7284	-0-	-456	-0-	7284 3		N	-0-			-0-
07		7781 X	7358	-0-	-423	-0-	7358 3		N	-0-			-0-
08		7781 X	7338	-0-	-443	-0-	7338 3		N	-0-			-0-
09		7290 X	6660	-0-	-630	-0-	6660 3		N	-0-			-0-
10		7533 X	6632	-0-	-901	-0-	6632 3		N	-0-			-0-
11		7290 X	6388	-0-	-902	-0-	6388 3		N	-0-			-0-
-----													
TRAWICK GU 32		WELL #:		101	RRCID ->	249117	COMPL. DATE	03/20/2009	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 7867 -	8376	
06		1650 X	19	-0-	-1631	-0-	19 3		N	-0-			-0-
07		1705 X	22	-0-	-1683	-0-	22 3		N	-0-			-0-
08		124 X	123	-0-	-1	-0-	123 3		N	-0-			-0-
09		30 X	22	-0-	-8	-0-	22 3		N	-0-			-0-
10		148 X	148	-0-	-0-	-0-	148 3		N	-0-			-0-
*11		122 X	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-			-0-
-----													
TRAWICK GU 22		WELL #:		8	RRCID ->	249374	COMPL. DATE	04/26/2007	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8097 -	8727	
06		3600 X	1853	-0-	-1747	-0-	1853 3		N	-0-			-0-
07		2201 X	1471	-0-	-730	-0-	1471 3		N	-0-			-0-
08		2201 X	1432	-0-	-769	-0-	1432 3		N	-0-			-0-
09		2130 X	1318	-0-	-812	-0-	1318 3		N	-0-			-0-
10		1922 X	1075	-0-	-847	-0-	1075 3		N	-0-			-0-
11		1860 X	145	-0-	-1715	-0-	145 3		N	-0-			-0-
-----													
TRAWICK GU 8		WELL #:		11	RRCID ->	249384	COMPL. DATE	11/03/2009	TOTAL DEPTH	8920	PERF. 7335 -	8736	
06		11394 X	11394	-0-	-0-	-0-	11394 3		N	-0-			-0-
07		11690 X	11690	-0-	-0-	-0-	11690 3		N	-0-			-0-
08		12493 X	11491	-0-	-1002	-0-	11491 3		N	-0-			-0-
09		12090 X	10328	-0-	-1762	-0-	10328 3		N	-0-			-0-
10		12493 X	10394	-0-	-2099	-0-	10394 3		N	-0-			-0-
11		11400 X	10215	-0-	-1185	-0-	10215 3		N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
TRAWICK GU 4		WELL #: 12		RRCID -> 249422		COMPL. DATE 02/26/2011		TOTAL DEPTH 8809 PERF. 7284 - 8704		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	6256 X	6256	-0-	-0-	-0-	6256 3	N	-0-		-0-
07	4278 X	4117	-0-	-161	-0-	4117 3	N	-0-		-0-
08	5394 X	5371	-0-	-23	-0-	5371 3	N	-0-		-0-
09	6210 X	3847	-0-	-2363	-0-	3847 3	N	-0-		-0-
10	6417 X	4142	-0-	-2275	-0-	4142 3	N	-0-		-0-
11	6210 X	3590	-0-	-2620	-0-	3590 3	N	-0-		-0-
-----										
TRAWICK GU 14		WELL #: 7		RRCID -> 249912		COMPL. DATE 03/25/2007		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8432 - 8485		
06	4560 X	3388	-0-	-1172	-0-	3388 3	N	-0-		-0-
07	4340 X	3717	-0-	-623	-0-	3717 3	N	-0-		-0-
08	4340 X	3722	-0-	-618	-0-	3722 3	N	-0-		-0-
09	3900 X	3577	-0-	-323	-0-	3577 3	N	-0-		-0-
10	4030 X	3293	-0-	-737	-0-	3293 3	N	-0-		-0-
11	3600 X	3421	-0-	-179	-0-	3421 3	N	-0-		-0-
-----										
TRAWICK GU 11		WELL #: 7		RRCID -> 250253		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8160 - 8392		
06	9630 X	8407	-0-	-1223	-0-	8407 3	N	-0-		-0-
07	9641 X	8741	-0-	-900	-0-	8741 3	N	-0-		-0-
08	9331 X	6335	-0-	-2996	-0-	6335 3	N	-0-		-0-
09	8850 X	7905	-0-	-945	-0-	7905 3	N	-0-		-0-
10	8742 X	8204	-0-	-538	-0-	8204 3	N	-0-		-0-
11	8460 X	7945	-0-	-515	-0-	7945 3	N	-0-		-0-
-----										
TRAWICK GU 29		WELL #: 102		RRCID -> 250915		COMPL. DATE 02/07/2010		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7833 - 8458		
06	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2458 3	N	-0-		-0-
07	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2490 3	N	-0-		-0-
08	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2362 3	N	-0-		-0-
09	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214 3	N	-0-		-0-
10	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187 3	N	-0-		-0-
*11	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053 3	N	-0-		-0-
-----										
TRAWICK GU 19		WELL #: 9		RRCID -> 251133		COMPL. DATE 04/22/2009		TOTAL DEPTH 8889 PERF. 7257 - 8592		
06	6708 X	6708	-0-	-0-	-0-	6708 3	N	-0-		-0-
07	6782 X	6782	-0-	-0-	-0-	6782 3	N	-0-		-0-
08	6291 X	6291	-0-	-0-	-0-	6291 3	N	-0-		-0-
09	6330 X	5986	-0-	-344	-0-	5986 3	N	-0-		-0-
10	6541 X	5918	-0-	-623	-0-	5918 3	N	-0-		-0-
11	6330 X	5718	-0-	-612	-0-	5718 3	N	-0-		-0-
-----										
NORTHEAST TRAWICK GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 251582		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7906 - 8466		
06	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1023 2	N	37 9	34	197
07	992 N	992	-0-	-0-	-0-	1 1	N	991 2		197
08	868 N	345	-0-	-523	-0-	345 2	N			197
09	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-		N			197
10	992 N	240	-0-	-752	-0-	14 1	N	226 2		197
11	330 N	117	-0-	-213	-0-	7 1	N	110 2		197
-----										
TRAWICK GAS UNIT 57		WELL #: 104		RRCID -> 252939		COMPL. DATE 12/13/2010		TOTAL DEPTH 9068 PERF. 7736 - 8818		
06	3750 X	2389	-0-	-1361	-0-	2389 3	N	-0-		-0-
07	2790 X	2592	-0-	-198	-0-	2592 3	N	-0-		-0-
08	1922 X	1200	-0-	-722	-0-	1200 3	N	-0-		-0-
09	2400 X	393	-0-	-2007	-0-	393 3	N	-0-		-0-
10	2604 X	488	-0-	-2116	-0-	488 3	N	-0-		-0-
11	2520 X	850	-0-	-1670	-0-	850 3	N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
TRAWICK GU 15		WELL #: 8		RRCID -> 253010		COMPL. DATE 03/10/2011			TOTAL DEPTH 8899 PERF. 7305 - 8689					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	3		N	-0-			-0-
07	5053	X	4530	-0-	-523	-0-	4530	3		N	-0-			-0-
08	5053	X	4361	-0-	-692	-0-	4361	3		N	-0-			-0-
09	4680	X	4162	-0-	-518	-0-	4162	3		N	-0-			-0-
10	4774	X	4058	-0-	-716	-0-	4058	3		N	-0-			-0-
11	4500	X	3799	-0-	-701	-0-	3799	3		N	-0-			-0-
-----														
TRAWICK GAS UNIT 59		WELL #: 1		RRCID -> 254287		COMPL. DATE 10/13/2012			TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8066 - 8232					
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	52	2	37	9	N	34		162
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	608	2	206	9	N	187	189	1
08	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2190	2	209	9	N	190	178	1
09	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	1920	2	191	9	N	174	186	1
10	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1383	2	161	9	N	146	188	1
11	2310	N	1507	-0-	-803	-0-	1396	2	111	9	N	101		219
-----														
NORTHEAST TRAWICK GAS UNIT NO. 3		WELL #: 3		RRCID -> 255114		COMPL. DATE 08/28/2009			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7832 - 9348					
06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1224	2	64	9	N	58		155
07	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1	1	1193	2	N	-0-		155
08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-		155
09	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	39	1	1023	2	N	-0-		155
10	961	N	910	-0-	-51	-0-	55	1	855	2	N	-0-		155
*11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	64	1	990	2	N	-0-		155
-----														
TRAWICK GAS UNIT 27		WELL #: 103		RRCID -> 255211		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7848 - 8524					
06	4140	X	3257	-0-	-883	-0-	3257	3		N	-0-			-0-
07	4092	X	3538	-0-	-554	-0-	3538	3		N	-0-			-0-
08	4092	X	3798	-0-	-294	-0-	3798	3		N	-0-			-0-
09	3930	X	3373	-0-	-557	-0-	3373	3		N	-0-			-0-
10	4061	X	3323	-0-	-738	-0-	3323	3		N	-0-			-0-
11	3690	X	3307	-0-	-383	-0-	3307	3		N	-0-			-0-
-----														
TRAWICK GU 32		WELL #: 102		RRCID -> 255398		COMPL. DATE 07/24/2009			TOTAL DEPTH 8983 PERF. 7723 - 8310					
06	8070	X	6564	-0-	-1506	-0-	6564	3		N	-0-			-0-
07	7688	X	7283	-0-	-405	-0-	7283	3		N	-0-			-0-
08	7688	X	7434	-0-	-254	-0-	7434	3		N	-0-			-0-
09	7410	X	6803	-0-	-607	-0-	6803	3		N	-0-			-0-
10	7285	X	5618	-0-	-1667	-0-	5618	3		N	-0-			-0-
11	7200	X	4562	-0-	-2638	-0-	4562	3		N	-0-			-0-
-----														
TRAWICK GAS UNIT 27		WELL #: 104		RRCID -> 256291		COMPL. DATE 04/15/2010			TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7438 - 8838					
06	3540	X	2396	-0-	-1144	-0-	2396	3		N	-0-			-0-
07	3503	X	2464	-0-	-1039	-0-	2464	3		N	-0-			-0-
08	3131	X	2353	-0-	-778	-0-	2353	3		N	-0-			-0-
09	2730	X	2165	-0-	-565	-0-	2165	3		N	-0-			-0-
10	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	3		N	-0-			-0-
*11	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	3		N	-0-			-0-
-----														
TRAWICK GAS UNIT 32		WELL #: 103		RRCID -> 257403		COMPL. DATE 05/12/2010			TOTAL DEPTH 8908 PERF. 7508 - 8724					
06	5940	X	5438	-0-	-502	-0-	5438	3		N	-0-			-0-
07	6138	X	5032	-0-	-1106	-0-	5032	3		N	-0-			-0-
08	5921	X	5785	-0-	-136	-0-	5785	3		N	-0-			-0-
09	5490	X	5155	-0-	-335	-0-	5155	3		N	-0-			-0-
10	5611	X	4813	-0-	-798	-0-	4813	3		N	-0-			-0-
11	5610	X	4678	-0-	-932	-0-	4678	3		N	-0-			-0-



M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TRAWICK GAS UNIT 27		WELL #:		102	RRCID ->	257529	COMPL. DATE	06/04/2010	TOTAL DEPTH	9010	PERF.	7361 -	8446
06	4020 X	3593	-0-	-427	-0-	3593	3		N	-0-			-0-
07	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	3		N	-0-			-0-
08	3658 X	3578	-0-	-80	-0-	3578	3		N	-0-			-0-
09	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	3		N	-0-			-0-
10	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	3		N	-0-			-0-
11	3540 X	3525	-0-	-15	-0-	3525	3		N	-0-			-0-
-----													
TRAWICK GAS UNIT 57		WELL #:		103	RRCID ->	260561	COMPL. DATE	11/19/2010	TOTAL DEPTH	9005	PERF.	7593 -	8129
06	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	3		N	-0-			-0-
07	6611 X	6611	-0-	-0-	-0-	6611	3		N	-0-			-0-
08	7207 X	7207	-0-	-0-	-0-	7207	3		N	-0-			-0-
09	6294 X	6294	-0-	-0-	-0-	6294	3		N	-0-			-0-
10	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	3		N	-0-			-0-
11	3360 X	1707	-0-	-1653	-0-	1707	3		N	-0-			-0-
-----													
TRAWICK (RODESSA)				90998 664	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.				945936									
TRAWICK GU 4		WELL #:		1 U	RRCID ->	033839	COMPL. DATE	08/05/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6734 -	6770
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
TRAWICK GU 10		WELL #:		1D	RRCID ->	034130	COMPL. DATE	02/12/1992	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	6908 -	6932
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
TRAWICK GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	034308	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	8257	PERF.	6736 -	6772
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
TRAWICK GU 2		WELL #:		2 C	RRCID ->	034819	COMPL. DATE	12/23/1964	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	6730 -	6748
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TRAWICK (RODESSA)		//CONT.//		90998 664	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 1		WELL #:		2D	RRCID ->	193857	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 6720 - 6858	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TRAWICK (TRAVIS PEAK)				90998 830	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
ATLANTIS OIL COMPANY, INC.				036562								
HUNT, LACY H. II		WELL #:		1	RRCID ->	089950	COMPL. DATE	08/29/1980	TOTAL DEPTH	8777	PERF. 8216 - 8280	
06	14B2 EXT	8	-0-	8 B	44	8 2			N	-0-		61
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	44				N	-0-		61
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	44				N	-0-		61
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	44				N	-0-		61
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	44				N	-0-		61
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	44				N	-0-		61

TRAWICK, N. (PETTIT)				91003 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER				806415								
HUNT, LACY		WELL #:		3 C	RRCID ->	243585	COMPL. DATE	08/09/2007	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 7926 - 7933	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		327
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		327
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		327
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		327
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		327
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		327

TRAWICK, N. (PETTIT 7750)				91003 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK			
ELLIS EXPLORATION, INC.				248895								
HAYTER ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	081385	COMPL. DATE	01/04/1979	TOTAL DEPTH	8815	PERF. 7755 - 7765	
06	2160 X	1857	-0-	-303	-0-	1815 2	42 9	N	38			265
07	2263 X	2000	-0-	-263	-0-	1967 2	33 9	N	30	175 1		120
08	2263 N	1928	-0-	-335	-0-	1889 2	39 9	N	35			155
09	1860 N	1709	-0-	-151	-0-	1673 2	36 9	N	33			188
10	2015 N	1852	-0-	-163	-0-	1805 2	47 9	N	43			231
*11	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1888 2	32 9	N	29			260

XTO ENERGY INC.				945936								
TEMPLE IND.		WELL #:		3	RRCID ->	051390	COMPL. DATE	07/25/1968	TOTAL DEPTH	8805	PERF. N/A	
06	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 3		N	-0-			-0-
07	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923 3		N	-0-			-0-
08	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 3		N	-0-			-0-
09	900 N	885	-0-	-15	-0-	885 3		N	-0-			-0-
10	930 N	914	-0-	-16	-0-	914 3		N	-0-			-0-
*11	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 3		N	-0-			-0-

TRAWICK, N. (TRANSITION)		91003 675		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: RUSK		
ARMOR RESOURCES LLC		031587									
BARBARA GAS UNIT NO.1		WELL #: 1		RRCID -> 275935		COMPL. DATE 11/18/2007		TOTAL DEPTH 8865		PERF. 7774 - 8395	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
06	1440	N	497	-0-	-943	-0-	472 2	25 9	Y	23	98
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416 2		Y	-0-	98
*08	620	N	401	-0-	-219	-0-	401 2		Y	-0-	98
*09	510	N	358	-0-	-152	-0-	358 2		Y	-0-	98
*10	527	N	400	-0-	-127	-0-	400 2		Y	-0-	98
11	480	N	400	-0-	-80	-0-	400 2		Y	-0-	98

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK)		91003 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
ENERQUEST CORPORATION		252059									
MS. JACKIE		WELL #: 1		RRCID -> 243599		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 9615		PERF. 7778 - 8541	
06	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309 2		N	-0-	24
07	496	X	496	-0-	-0-	-0-	496 2		N	-0-	24
08	698	X	698	-0-	-0-	-0-	698 2		N	-0-	24
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	24
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	24
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	24

BEECH CREEK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 243609		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8482 - 9437	
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	58
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	58
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	58
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	58
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	58
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	58

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/15/2014

MS. JACKIE		WELL #: 2		RRCID -> 247058		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 9710		PERF. 7978 - 9662	
06	4980	X	3463	-0-	-1517	-0-	3450 2	13 9	N	12	170
07	4867	X	3996	-0-	-871	-0-	3981 2	15 9	N	14	5
08	5332	X	4280	-0-	-1052	-0-	4257 2	23 9	N	21	26
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	26
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	26
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	26

MS. JACKIE		WELL #: 3		RRCID -> 247059		COMPL. DATE 11/22/2008		TOTAL DEPTH 9714		PERF. 7838 - 9242	
06	4920	X	3432	-0-	-1488	-0-	3422 2	10 9	N	9	181
07	4123	X	3677	-0-	-446	-0-	3664 2	13 9	N	12	22
08	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3901 2	14 9	N	13	35
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	35
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	35
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	35

BEECH CREEK UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 247060		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 9780		PERF. 8514 - 9742	
06	450	X	262	-0-	-188	-0-	262 2		N	-0-	49
07	231	X	231	-0-	-0-	-0-	231 2		N	-0-	49
08	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263 2		N	-0-	49
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	49
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	49
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	49

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		91003 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
ENERQUEST CORPORATION		//CONT.//		252059								
JACKSON TRUST UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	255084	COMPL. DATE	10/02/2009	TOTAL DEPTH	9655	PERF. 7975 - 9564	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		109
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		109
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		109
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		109
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		109
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		109
PLUGGED AND ABANDONED 06/30/2016 - PLUGGED 06/30/16												

VARDEMAN		WELL #:		2	RRCID ->	259325	COMPL. DATE	06/03/2010	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8017 - 8736
06	1230 X	667	-0-	-563	-0-	667	2		N	-0-	85
07	1209 X	796	-0-	-413	-0-	796	2		N	-0-	85
08	1333 X	759	-0-	-574	-0-	759	2		N	-0-	85
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	85
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	85
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	85

BEECH CREEK UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	261505	COMPL. DATE	11/24/2010	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8016 - 8630
06	1890 X	1050	-0-	-840	-0-	1048	2	2 9	N	2	182
07	1953 X	907	-0-	-1046	-0-	906	2	1 9	N	1	183
08	1681 X	1681	-0-	-0-	-0-	1678	2	3 9	N	3	186
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	186
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	186
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	186

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER HUNT, LACY		WELL #:		4	RRCID ->	228440	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	10358	PERF. 8372 - 9608
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	139
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	139
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	139
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	139
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	139
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	139

HUNT, LACY		WELL #:		3 T	RRCID ->	228596	COMPL. DATE	05/20/2007	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8103 - 9996
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	74			Y	-0-	400
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	74			Y	129	529
08	74 N	-0-	-0-	-74	-0-	-0-			Y	29	558
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	56	614
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	614
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	614

HUNT, LACY		WELL #:		2	RRCID ->	229586	COMPL. DATE	03/19/2007	TOTAL DEPTH	9301	PERF. 8184 - 9155
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	282
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	282
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	282
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	282
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	282
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	282

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		91003 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		//CONT.//		806415											
HUNT, LACY		WELL #:		5	RRCID ->	230254	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 8173 - 9882				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				257
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				257
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				257
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				257
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				257
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				257

TRAWICK, NE (PETTIT)				91004 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: RUSK							
XTO ENERGY INC.				945936											
NE TRAWICK GU 2		WELL #:		1	RRCID ->	054566	COMPL. DATE	01/23/1973	TOTAL DEPTH	8405	PERF. 7313 - 7502				
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

TRAWICK, NE. (TRAVIS PEAK)				91004 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK							
XTO ENERGY INC.				945936											
TRAWICK G.U. 2		WELL #:		1	RRCID ->	205245	COMPL. DATE	09/20/2004	TOTAL DEPTH	8405	PERF. 7901 - 8213				
06	1869 X	1869	-0-	-0-	-0-	1847	2	22	9	Y	20				42
07	1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	2	1	1919	2	Y	5				47
						6	9								
08	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1882	2	1	9	Y	1				48
09	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	63	1	1648	2	Y	5				53
						6	9								
10	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	117	1	1825	2	Y	7				60
						8	9								
*11	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	131	1	2033	2	Y	-0-				60

NORTHEAST TRAWICK G.U. 6		WELL #:		1	RRCID ->	222521	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	8576	PERF. 8005 - 8146				
06	1474 X	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2		Y	-0-					1
07	1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	1	1	1286	2	Y	-0-				1
08	1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2		Y	-0-					1
09	1470 X	1386	-0-	-84	-0-	51	1	1335	2	Y	-0-				1
10	1519 X	1378	-0-	-141	-0-	83	1	1295	2	Y	-0-				1
11	1470 X	624	-0-	-846	-0-	38	1	586	2	Y	-0-				1

TRAWICK, WEST (TRAVIS PEAK)				91007 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NACOGDOCHES							
SAMSON LONE STAR, LLC				744737											
HENDERSON TRUST GU		WELL #:		1	RRCID ->	244079	COMPL. DATE	02/12/2008	TOTAL DEPTH	10130	PERF. 8756 - 8845				
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-					27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-					27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	28	55	1			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

TRINITY		91244 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON								
HOUSTON PETROLEUM COMPANY		404500														
SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #: 1		RRCID -> 061499		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH 8893 PERF. 2465 - 2469								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SHAW, MOLLIE -B-		WELL #: 19		RRCID -> 164046		COMPL. DATE 02/20/1997		TOTAL DEPTH 3166 PERF. 1374 - 1396								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TRINITY STATE BANK		WELL #: 3E		RRCID -> 191191		COMPL. DATE 03/13/1974		TOTAL DEPTH 2190 PERF. N/A								
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-
07	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	1			N	-0-					-0-
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-
TRINITY STATE BANK		WELL #: 5 R		RRCID -> 191192		COMPL. DATE 12/01/1990		TOTAL DEPTH 2954 PERF. N/A								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
THORNTON, ANNIE		WELL #: 2		RRCID -> 200165		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2581 - 2593								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DOGGETT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 215836		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL DEPTH 13500 PERF.10078 - 10242								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
POLLARD, J. M.		WELL #: 1		RRCID -> 218665		COMPL. DATE 12/10/2005		TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2502 - 2560								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY		//CONT.//		91244 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOUSTON				
HOUSTON PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		404500								
SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #:		5	RRCID ->	230244	COMPL. DATE	01/21/2006	TOTAL DEPTH	9562	PERF. 8242 - 8252	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TRINITY (WILCOX CARRIZO)				91244 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HOUSTON				
HOUSTON PETROLEUM COMPANY				404500								
C. I.		WELL #:		1	RRCID ->	129611	COMPL. DATE	10/03/1988	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2535 - 2545	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TROUP (TRAVIS PEAK)				91478 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE						
LINN OPERATING, INC.				501545										
THRASH, AFTON UNIT 1		WELL #:		11	RRCID ->	226498	COMPL. DATE	01/29/2007	TOTAL DEPTH	9415	PERF. 8900 - 9252			
06	6900 X	6836	-0-	-64	-0-	382	1	6341	2	N	103	176	1	72
07	7254 X	7062	-0-	-192	-0-	448	1	6472	2	N	129	2	8	199
08	7254 X	6946	-0-	-308	-0-	454	1	6382	2	N	100	181	1	118
09	7020 X	6616	-0-	-404	-0-	437	1	6076	2	N	94	3	8	209
10	7192 X	6841	-0-	-351	-0-	403	1	6325	2	N	103	185	1	127
11	6840 X	6532	-0-	-308	-0-	397	1	6029	2	N	96	180	1	4 8 39

VALENCE OPERATING COMPANY				881167				CNTY: CHEROKEE				
CHILES		WELL #:		2	RRCID ->	182054	COMPL. DATE	10/16/2013	TOTAL DEPTH	9222	PERF. 4254 - 4527	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHILES		WELL #:		3	RRCID ->	222154	COMPL. DATE	03/25/2006	TOTAL DEPTH	12339	PERF. 8858 - 8868	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TROUP (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		91478 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHEROKEE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
CHILES G U B-1		WELL #:		5H	RRCID ->	277604	COMPL. DATE	04/11/2015	TOTAL DEPTH	11981	PERF.	8828 - 8964
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	967 2	41 9	Y	37	38 1	10
07		1426 N	1408	-0-	-18	-0-	1363 2	45 9	Y	41	34 1	17
08		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2203 2	76 9	Y	69	74 1	12
09		2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2217 2	78 9	Y	71	68 1	15
10		1395 N	1095	-0-	-300	-0-	1061 2	34 9	Y	31	37 1	9
11		2040 N	977	-0-	-1063	-0-	943 2	34 9	Y	31	34 1	6

TURLINGTON				91858 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HENDERSON			
BRG LONE STAR LTD.				090870								
TURLINGTON GU #2		WELL #:		2	RRCID ->	111466	COMPL. DATE	07/31/1984	TOTAL DEPTH	9214	PERF.	8586 - 8823
06		510 N	471	-0-	-39	-0-	471 3		N	-0-		-0-
07		589 N	406	-0-	-183	-0-	406 3		N	-0-		-0-
08		803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 3		N	-0-		-0-
09		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584 3		N	-0-		-0-
10		403 N	108	-0-	-295	-0-	108 3		N	-0-		-0-
11		780 N	103	-0-	-677	-0-	103 3		N	-0-		-0-

DECKER OPERATING CO., L.L.C.				209347		CAPACITY			CNTY: HENDERSON			
TRAMMELL		WELL #:		1	RRCID ->	233576	COMPL. DATE	12/30/2007	TOTAL DEPTH	11990	PERF.	8706 - 8932
06		150 N	134	-0-	-16	-0-	134 2		N	-0-		27
07		186 N	152	-0-	-34	-0-	152 2		N	-0-		27
08		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		N	-0-		27
09		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		N	-0-		27
10		155 N	149	-0-	-6	-0-	149 2		N	-0-		27
11		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT		27

ELLIS EXPLORATION, INC.				248895		CAPACITY			CNTY: HENDERSON			
SIMMONS		WELL #:		1	RRCID ->	233518	COMPL. DATE	10/23/2007	TOTAL DEPTH	9360	PERF.	8600 - 8788
06		2550 X	2096	-0-	-454	-0-	2067 2	29 9	N	26		283
07		2635 X	2489	-0-	-146	-0-	2364 2	125 9	N	114	185 1	212
08		2635 X	2202	-0-	-433	-0-	2180 2	22 9	N	20		232
09		2490 X	2361	-0-	-129	-0-	2339 2	22 9	N	20		252
10		2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	2490 2	14 9	N	13		265
11		2400 X	2161	-0-	-239	-0-	2138 2	23 9	N	21	186 1	100

SIMMONS		WELL #:		2	RRCID ->	239162	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	9013	PERF.	8580 - 8783
06		1860 X	976	-0-	-884	-0-	972 2	4 9	N	4		179
07		2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	2666 2	7 9	N	6		185
08		2449 X	2418	-0-	-31	-0-	2409 2	9 9	N	8		193
09		2370 X	2081	-0-	-289	-0-	2074 2	7 9	N	6		199
10		2666 X	2408	-0-	-258	-0-	2393 2	15 9	N	14		213
11		2580 X	2145	-0-	-435	-0-	2138 2	7 9	N	6		219

ROOSTH PRODUCTION CO.				727091		CAPACITY			CNTY: HENDERSON			
TURLINGTON		WELL #:		1	RRCID ->	107510	COMPL. DATE	07/22/1983	TOTAL DEPTH	9460	PERF.	8716 - 8591
06		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2		N	-0-		-0-
07		1953 N	508	-0-	-1445	-0-	508 2		N	-0-		-0-
08		1023 N	402	-0-	-621	-0-	402 2		N	-0-		-0-
09		540 N	235	-0-	-305	-0-	235 2		N	-0-		-0-
10		496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-		-0-
11		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT		-0-



TYLER (RODESSA) 92179 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH  
 ROOSTH PRODUCTION CO. 727091  
 ELKTON GU 1 WELL #: 1 L RRCID -> 031510 COMPL. DATE 11/02/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9620 - 9630

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	30 1	2691 2	N	4		28
07	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	4 9	2671 2	N	2		30
08	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	31 1	2632 2	N	-0-		30
09	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2 9	2012 2	N	1		31
*10	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	1 9	2296 2	N	3		34
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-	3 9		N	NO RPT		34

WILSON RESOURCES, INC. 930315  
 TYLER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 055719 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9711 - 9749

06	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3458 2	11 9	N	10		120
07	3038 X	2308	-0-	-730	-0-	2302 2	6 9	N	5		125
08	3038 X	1177	-0-	-1861	-0-	1166 2	11 9	N	10		135
09	2940 X	490	-0-	-2450	-0-	484 2	6 9	N	5		140
10	3038 X	2181	-0-	-857	-0-	2157 2	24 9	N	22	2 8	160
*11	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3453 2	40 9	N	36	156 1	40

TYLER DOME (TRAVIS PEAK) 92188 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH  
 BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370  
 GASTON WELL #: 1 RRCID -> 116000 COMPL. DATE 12/17/1984 TOTAL DEPTH 12718 PERF.11472 - 11604

06	1650 N	952	-0-	-698	-0-	900 2	52 9	N	47		100
07	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1912 2	75 9	N	68		168
08	1643 N	1390	-0-	-253	-0-	1333 2	57 9	N	52		220
09	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1504 2	124 9	N	113	273 1	60
10	1984 N	1933	-0-	-51	-0-	1864 2	69 9	N	63		123
11	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-			N	NO RPT		123

VICKI LYNN (NUGENT) 93697 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION  
 MERCURY OPERATING, LLC 560337  
 FULLER WELL #: 2 T RRCID -> 016811 COMPL. DATE 12/27/1956 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5955 - 5960

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VICKI LYNN (PETTET) 93697 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION  
 WHELAN EXPLORATION INC. 914925  
 ELDRIDGE, H.L. WELL #: 4 RRCID -> 121732 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6614 - 6662

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7148		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7148		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7148		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7148		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7148		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7148		N	NO RPT		-0-

VICKI LYNN (PETTET) //CONT.// 93697 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION  
XTO ENERGY INC. 945936  
BIG OAK WELL #: 1 RRCID -> 232120 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6819 - 6823

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN  
VALENCE OPERATING COMPANY 881167  
MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 204 RRCID -> 032922 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 12564 PERF.12282 - 12376

06	2820 X	2258	-0-	-562	-0-	2020	6	238	9	Y	216	214	1			158
07	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3087	6	227	9	Y	206	222	1			142
08	2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	2228	6	182	9	Y	165	145	1			162
09	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3023	6	215	9	Y	195	189	1			168
10	3317 X	2763	-0-	-554	-0-	2537	6	226	9	Y	205	217	1			156
*11	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3117	6	178	9	Y	162	187	1			131

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 201 RRCID -> 039259 COMPL. DATE 07/11/1964 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12229 - 12260

06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 101 RRCID -> 047259 COMPL. DATE 09/14/1968 TOTAL DEPTH 12992 PERF.12038 - 12352

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

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 102 RRCID -> 047439 COMPL. DATE 05/11/1968 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12122 - 12212

06	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2284	6	52	9	Y	47	46	1			31
07	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	1985	6	63	9	Y	57	62	1			26
08	582 N	582	-0-	-0-	-0-	540	6	42	9	Y	38	34	1			30
09	900 N	498	-0-	-402	-0-	465	6	33	9	Y	30	29	1			31
10	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1767	6	37	9	Y	34	34	1			31
*11	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1611	6	186	9	Y	169	195	1			5

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 202 RRCID -> 049217 COMPL. DATE 07/26/1970 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12275 - 12370

06	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3505	6	257	9	Y	234	232	1			990
07	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	3806	6	284	9	Y	258	276	1		1 8	971
08	4030 X	3953	-0-	-77	-0-	3701	6	252	9	Y	229	200	1		1 8	999
09	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	3955	6	281	9	Y	255	248	1		1 8	1005
10	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	3945	6	284	9	Y	258	270	1		2 8	991
*11	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	4293	6	196	9	Y	178	205	1			964

OIL AND GAS DIVISION

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER)		//CONT.//		94201 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FRANKLIN					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167											
MONCRIEF-WESTLAND UNIT		WELL #:		104	RRCID ->	054452	COMPL. DATE	01/14/1973	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	6642 X	6642	-0-	-0-	-0-	-0-	6209	6	433	9	Y	394	390	1	243
07	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	-0-	4937	6	348	9	Y	316	340	1	219
08	3906 X	1406	-0-	-2500	-0-	-0-	1327	6	79	9	Y	72	63	1	228
09	6000 X	3245	-0-	-2755	-0-	-0-	3030	6	215	9	Y	195	190	1	233
10	6200 X	4759	-0-	-1441	-0-	-0-	4438	6	321	9	Y	292	310	1	215
*11	6000 X	1764	-0-	-4236	-0-	-0-	1591	6	173	9	Y	157	180	1	192
MONCRIEF-WESTLAND UNIT		WELL #:		203	RRCID ->	054929	COMPL. DATE	04/08/1991	TOTAL DEPTH	12377	PERF.	12174 - 12260			
06	3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-	-0-					Y	-0-			147
07	3286 X	2983	-0-	-303	-0-	-0-	2860	6	123	9	Y	112	120	1	139
08	2883 X	2755	-0-	-128	-0-	-0-	2527	6	228	9	Y	207	182	1	164
09	5648 X	5648	-0-	-0-	-0-	-0-	5274	6	374	9	Y	340	331	1	173
10	5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	-0-	4786	6	518	9	Y	471	497	1	147
*11	2880 X	2158	-0-	-722	-0-	-0-	1964	6	194	9	Y	176	202	1	121
MONCRIEF-WESTLAND UNIT		WELL #:		105	RRCID ->	060135	COMPL. DATE	05/04/2016	TOTAL DEPTH	12443	PERF.	12084 - 12350			
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MONCRIEF-WESTLAND UNIT		WELL #:		106	RRCID ->	261827	COMPL. DATE	04/01/2011	TOTAL DEPTH	12440	PERF.	12053 - 12308			
06	16182 X	16182	-0-	-0-	-0-	-0-	14997	6	1185	9	Y	1077	1067	1	404
07	15562 X	14156	-0-	-1406	-0-	-0-	13215	6	941	9	Y	855	920	1	339
08	16121 X	16121	-0-	-0-	-0-	-0-	15057	6	1064	9	Y	967	851	1	455
09	16170 X	13910	-0-	-2260	-0-	-0-	12990	6	920	9	Y	836	814	1	477
10	16709 X	14123	-0-	-2586	-0-	-0-	13109	6	1014	9	Y	922	972	1	426
*11	16170 X	9312	-0-	-6858	-0-	-0-	8703	6	609	9	Y	554	638	1	342
MONCRIEF-WESTLAND UNIT		WELL #:		206A	RRCID ->	264462	COMPL. DATE	04/01/2011	TOTAL DEPTH	12510	PERF.	12328 - 12447			
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-	-0-					Y	-0-			36
07	372 X	-0-	-0-	-372	-0-	-0-					Y	-0-			36
08	372 X	-0-	-0-	-372	-0-	-0-					Y	-0-			36
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					Y	-0-			36
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
WALKERS CHAPEL (PETTIT 8100)				94758 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: CHEROKEE					
ARUBA PETROLEUM, INC.				033762											
CLAY		WELL #:		1	RRCID ->	278405	COMPL. DATE	11/22/2014	TOTAL DEPTH	8683	PERF.	3920 - 3924			
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WALKERS CHAPEL (PETTIT 8100) //CONT.// 94758 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE  
 JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781  
 CHRIS WELL #: 1 RRCID -> 169591 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8263 - 8441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	930 #	721	-0-	-209	-0-	686	2	35	9	N	32				138
07	961 #	938	-0-	-23	-0-	910	2	28	9	N	25	142	1		21
08	995 R	995	-0-	-0-	-0-	962	2	33	9	N	30				51
09	810 #	504	-0-	-306	-0-	479	2	25	9	N	23				74
10	930 #	198	-0-	-732	-0-	179	2	19	9	N	17				91
11	960 #	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT				91

WALKERS CHAPEL (TRAVIS PEAK) 94758 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK  
 PONTA E&P LLP 670439  
 HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 128583 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8420 - 8428

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WALLACE JOHNSON (HILL) 94838 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION  
 SILVER TUSK OPERATING CO. LLC 781945  
 JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 274653 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 5875 - 5904

06	17340	11816	-0-	-5524	20804	2640	1	9086	2	N	82	1	8		295
07	17918	2353	-0-	-15565	5239	572	1	1767	2	N	13	171	1		137
						14	9								
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-				137
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-	113	1		24
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-				24
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-				24

WANDERS CREEK (PETTIT LOWER) 95055 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES  
 HIBBARD ENERGY, LP 383757  
 CRUMP-MOORE WELL #: 1 RRCID -> 109823 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7361 - 7639

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				165
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				165
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				165
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				165
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	165	7		-0-
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/23/2016 - P/A 08/23/16

WANDERS CREEK (TRAVIS PEAK) 95055 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES  
 BRG LONE STAR LTD. 090870  
 LATIMER, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 115046 COMPL. DATE 12/18/1984 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7856 - 8133

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35

WANDERS CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95055 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES  
 BURK ROYALTY CO., LTD. 108799  
 CRUMP, JEANNINE WELL #: 2 RRCID -> 246647 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 7923 - 8814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2700 X	2573	-0-	-127	-0-	2529	2	44	9	N	40	5	8			170
07	2790 X	2336	-0-	-454	-0-	2326	2	10	9	N	9	2	8			177
08	2790 X	2380	-0-	-410	-0-	2308	2	72	9	N	65	163	1			79
09	2700 X	1658	-0-	-1042	-0-	1651	2	7	9	N	6					85
10	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	2734	2	74	9	N	67					152
11	2580 X	1947	-0-	-633	-0-	1925	2	22	9	N	20	2	8			170

GRAY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 262346 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 11347 PERF. 7556 - 7688

06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	7			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/04/2015 - PLUGGED 12/04/15

MCALMOND OIL COMPANY 537277  
 COLLINS "D" WELL #: 1 RRCID -> 164959 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7646 - 7652

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

WARE (COTTON VALLEY) 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040  
 WHALEY 1 WELL #: 1 RRCID -> 116338 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9788 - 10075

06	2130 N	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					16
07	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					16
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

WHALEY 1 WELL #: 3 RRCID -> 134171 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8694 - 9324

06	90 N	76	-0-	-14	-0-	2	1	57	2	N	3					20
						14	3	3	9							
07	155 N	120	-0-	-35	-0-	4	1	87	2	N	7					27
						21	3	8	9							
08	124 N	92	-0-	-32	-0-	3	1	68	2	N	5					32
						15	3	6	9							
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	N	10					42
						20	3	11	9							
10	124 N	80	-0-	-44	-0-	4	1	56	2	N	6					48
						13	3	7	9							
*11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	N	9					57
						16	3	10	9							

HARRIS, DR. WELL #: 1 RRCID -> 138066 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8680 - 9091

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	1			18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-		7	2	1	3	N	-0-				18
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					18

WARE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95220 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040								
COX		WELL #: 2		RRCID -> 139595		COMPL. DATE 01/17/2006		TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8664 - 8966		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	780 N	356	-0-	-424	-0-	14 1 55 3	287 2	N	-0-	72
07	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	47 1 167 3	872 2	N	8	80
08	620 N	406	-0-	-214	-0-	14 1 63 3	329 2	N	-0-	80
09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	20 1 73 3	380 2	N	-0- 59 1	21
10	1085 N	455	-0-	-630	-0-	27 1 67 3	346 2	N	14	35
*11	475 N	475	-0-	-0-	-0-	32 1 70 3	371 2	N	2	37
-----										
WOOD GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 142039		COMPL. DATE 07/08/1992		TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9829 - 10065		
06	1440 N	1387	-0-	-53	-0-	53 1 214 3	1118 2	N	2	85
07	1519 N	1048	-0-	-471	-0-	45 1 161 3	840 2	N	2	87
08	1426 N	866	-0-	-560	-0-	30 1 134 3	699 2	N	3	90
09	1380 N	1191	-0-	-189	-0-	51 1 183 3	957 2	N	-0-	90
10	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	90 1 218 3	1139 2	N	-0-	90
*11	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	93 1 209 3	1094 2	N	-0-	90
-----										
KEY		WELL #: 1		RRCID -> 145262		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9696 - 9960		
06	300 N	216	-0-	-84	-0-	8 1 34 3	174 2	N	-0- 59 1	11
07	268 N	268	-0-	-0-	-0-	11 1 42 3	215 2	N	-0-	11
08	452 N	452	-0-	-0-	-0-	16 1 69 3	365 2	N	2	13
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-	13
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	27 1 65 3	342 2	N	2	15
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-	15
-----										
COX		WELL #: 3 T		RRCID -> 149279		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9717 - 9969		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040  
 WOOD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 162517 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 10159 PERF. 8674 - 9325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	N	-0-			30
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	5	3			N	-0-			30
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	13	2	N	-0-			30
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	2	3	36	2	N	7			37
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	7	3	8	9	N	-0-			37
*11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	N	-0-			37
						16	3							

WHALEY 1 WELL #: 4 RRCID -> 162955 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9771 - 10059

06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	N	3			30
07	124 N	95	-0-	-29	-0-	19	3	3	9	N	2			32
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	N	3			35
09	120 N	115	-0-	-5	-0-	16	3	2	9	N	5			40
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	N	2			42
*11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	19	3	6	9	N	2			42
						19	3	2	9					
						50	3	221	2	N	-0-			

HARRIS, DR. WELL #: 2 RRCID -> 164471 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9709 - 10015

06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-	131	1	29
07	155 N	30	-0-	-125	-0-	11	3	22	2	N	3			32
08	124 N	4	-0-	-120	-0-	1	1	3	9	N	-0-			32
09	60 N	20	-0-	-40	-0-	4	3	1	3	N	-0-			32
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	15			47
*11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	76	2	N	-0-			47
						15	3	17	9					
						9	1	107	2	N	-0-			
						21	3							

WOOD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 212607 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8686 - 10038

06	1530 N	1201	-0-	-329	-0-	45	1	955	2	N	16			118
07	2077 N	1790	-0-	-287	-0-	183	3	18	9	N	9			127
08	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	76	1	1430	2	N	-0-			127
09	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	274	3	10	9	N	1			128
10	1798 N	1329	-0-	-469	-0-	43	1	1005	2	N	2			130
11	1200 N	707	-0-	-493	-0-	192	3	1	9	N	-0-			130
						54	1	1001	2	N	-0-			
						190	3	1	9					
						82	1	1045	2	N	-0-			
						200	3	2	9					
						47	1	554	2	N	-0-			
						106	3							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040  
HARRIS, DR. WELL #: 3 RRCID -> 213120 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 8692 - 10052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	5 N		5	-0-	-0-		4 2		1 3	N	-0-			19
07	4 N		-0-	-0-	-4					N	-0-			19
08	5 N		4	-0-	-1		3 2		1 3	N	-0-			19
09	5 N		4	-0-	-1		3 2		1 3	N	-0-			19
10	2 N		2	-0-	-0-		2 2			N	-0-			19
11	4 N		-0-	-0-	-4					N	-0-			19

WOOD GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 213921 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8605 - 10086

06	60 N		-0-	-0-	-60					N	-0-	123 1		45
07	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
08	186 N		105	-0-	-81		3 1		85 2	N	-0-			45
							17 3							
09	11 N		11	-0-	-0-		9 2		2 3	N	-0-			45
10	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
11	90 N		-0-	-0-	-90					N	-0-			45

COX WELL #: 6 RRCID -> 214150 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8658 - 10048

06	870 N		712	-0-	-158		28 1		574 2	N	1			148
							109 3		1 9					
07	1042 N		1042	-0-	-0-		44 1		829 2	N	9			157
							159 3		10 9					
08	675 N		675	-0-	-0-		23 1		546 2	N	1			158
							105 3		1 9					
09	786 N		786	-0-	-0-		34 1		627 2	N	5	135 1		28
							119 3		6 9					
10	1054 N		542	-0-	-512		34 1		427 2	N	-0-			28
							81 3							
11	660 N		594	-0-	-66		40 1		464 2	N	2			30
							88 3		2 9					

COX WELL #: 5 RRCID -> 214812 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 9940 - 10008

06	2389 N		2389	-0-	-0-		91 1		1921 2	N	8			105
							368 3		9 9					
07	1842 N		1842	-0-	-0-		79 1		1468 2	N	13			118
							281 3		14 9					
08	2480 N		2353	-0-	-127		81 1		1893 2	N	15			133
							362 3		17 9					
09	2400 N		2250	-0-	-150		96 1		1805 2	N	4			137
							345 3		4 9					
10	1829 N		1257	-0-	-572		78 1		990 2	N	-0-			137
							189 3							
11	2280 N		1941	-0-	-339		128 1		1508 2	N	15			152
							288 3		17 9					

WOOD GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 214813 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8686 - 10042

06	100 N		100	-0-	-0-		4 1		79 2	N	2			22
							15 3		2 9					
07	163 N		163	-0-	-0-		7 1		125 2	N	6			28
							24 3		7 9					
08	158 N		158	-0-	-0-		4 1		102 2	N	29			57
							20 3		32 9					
09	206 N		206	-0-	-0-		9 1		160 2	N	6			63
							30 3		7 9					
10	246 N		246	-0-	-0-		14 1		192 2	N	2			65
							38 3		2 9					
*11	191 N		191	-0-	-0-		13 1		147 2	N	3			68
							28 3		3 9					



WARE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95220 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.//		170040									
COX		WELL #:		7	RRCID ->	214920	COMPL. DATE	08/07/2005	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8895 - 10060	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	150 N	62	-0-	-88	-0-	2	1	50	2	N	-0-		36
						10	3						
07	155 N	113	-0-	-42	-0-	5	1	91	2	N	-0-		36
						17	3						
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-		36
						8	3						
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	2	1	41	2	N	-0-		36
						8	3						
10	124 N	32	-0-	-92	-0-	2	1	25	2	N	-0-		36
						5	3						
11	60 N	13	-0-	-47	-0-	1	1	10	2	N	-0-		36
						2	3						
-----													
COX		WELL #:		4	RRCID ->	216231	COMPL. DATE	10/08/2005	TOTAL DEPTH	10204	PERF.	8655 - 10041	
06	840 N	640	-0-	-200	-0-	24	1	506	2	N	12		37
						97	3	13	9				
07	651 N	471	-0-	-180	-0-	20	1	369	2	N	11		48
						70	3	12	9				
08	775 N	695	-0-	-80	-0-	24	1	563	2	N	-0-		48
						108	3						
09	630 N	530	-0-	-100	-0-	22	1	420	2	N	7		55
						80	3	8	9				
10	714 N	714	-0-	-0-	-0-	43	1	547	2	N	17		72
						105	3	19	9				
*11	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	98	1	1149	2	N	15		87
						219	3	17	9				
-----													
WHALEY 1		WELL #:		8	RRCID ->	218231	COMPL. DATE	11/02/2005	TOTAL DEPTH	10195	PERF.	8688 - 10036	
06	1140 N	781	-0-	-359	-0-	30	1	607	2	N	5		142
						138	3	6	9				
07	1116 N	903	-0-	-213	-0-	39	1	700	2	N	5		147
						158	3	6	9				
08	899 N	720	-0-	-179	-0-	22	1	557	2	N	13		160
						127	3	14	9				
09	780 N	686	-0-	-94	-0-	29	1	534	2	N	2	134 1	28
						121	3	2	9				
10	899 N	656	-0-	-243	-0-	40	1	501	2	N	2		30
						113	3	2	9				
11	690 N	662	-0-	-28	-0-	43	1	496	2	N	10		40
						112	3	11	9				
-----													
WHALEY 1		WELL #:		6	RRCID ->	218443	COMPL. DATE	12/05/2005	TOTAL DEPTH	10255	PERF.	8704 - 10081	
06	1830 N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-	138 1	20
07	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-		20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20

WARE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP WHALEY 1		//CONT.// 95220 500 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
		WELL #: 5		RRCID -> 218482		COMPL. DATE 12/14/2005			TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8913 - 10073		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	64 1	1280 2	N	11	151 1	35
						290 3	12 9				
07	1085 N	1067	-0-	-18	-0-	46 1	822 2	N	12		47
						186 3	13 9				
08	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	57 1	1405 2	N	13		60
						319 3	14 9				
09	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	60 1	1113 2	N	13		73
						252 3	14 9				
10	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	83 1	1056 2	N	12		85
						240 3	13 9				
*11	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	79 1	922 2	N	12		97
						209 3	13 9				
-----											
WHALEY 1		WELL #: 9		RRCID -> 218591		COMPL. DATE 01/05/2006			TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8698 - 10054		
06	2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-			N	-0-		40
07	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-			N	-0-		40
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		40
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
-----											
WHALEY 1		WELL #: 7		RRCID -> 220341		COMPL. DATE 09/03/2005			TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8724 - 10087		
06	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	65 1	1300 2	N	14	89 1	30
						295 3	15 9				
07	1984 N	1568	-0-	-416	-0-	66 1	1204 2	N	22		52
						274 3	24 9				
08	1767 N	1452	-0-	-315	-0-	46 1	1128 2	N	20		72
						256 3	22 9				
09	1680 N	1438	-0-	-242	-0-	59 1	1109 2	N	16		88
						252 3	18 9				
10	1581 N	1529	-0-	-52	-0-	91 1	1160 2	N	14	83 1	19
						263 3	15 9				
*11	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	109 1	1273 2	N	26		45
						288 3	29 9				
-----											
WHALEY 1		WELL #: 10		RRCID -> 220760		COMPL. DATE 02/10/2006			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8706 - 10074		
06	1200 N	1103	-0-	-97	-0-	43 1	859 2	N	5		110
						195 3	6 9				
07	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	50 1	916 2	N	6	59 1	57
						208 3	7 9				
08	1209 N	1123	-0-	-86	-0-	36 1	881 2	N	6		63
						199 3	7 9				
09	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	47 1	871 2	N	2		65
						197 3	2 9				
10	1178 N	1172	-0-	-6	-0-	70 1	893 2	N	5		70
						203 3	6 9				
*11	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	74 1	857 2	N	3		73
						194 3	3 9				

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040  
 COX WELL #: 8 RRCID -> 220955 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8876 - 10012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	108	1			22
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-					22
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	6	3	15	2	N	-0-					22
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	3	16	2	N	-0-					22
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	3	3	24	2	N	-0-					22
11	30 N	6	-0-	-24	-0-	4	3	1	3	N	-0-					22

WOOD GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 221792 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8980 - 10150

06	270 N	260	-0-	-10	-0-	10	1	198	2	N	6					133
07	248 N	191	-0-	-57	-0-	45	3	147	2	N	2	117	1			18
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	8	1	220	2	N	2					20
09	270 N	169	-0-	-101	-0-	34	3	130	2	N	3					23
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	9	1	176	2	N	2					25
*11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	50	3	220	2	N	3					28

KEY WELL #: 2 RRCID -> 227011 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 9980

06	1620 N	1382	-0-	-238	-0-	53	1	1114	2	N	2					47
07	1674 N	1582	-0-	-92	-0-	213	3	1266	2	N	5					52
08	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	68	1	1350	2	N	-0-					52
09	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	242	3	1099	2	N	16					68
10	1581 N	1453	-0-	-128	-0-	58	1	1141	2	N	4					72
11	1620 N	1610	-0-	-10	-0-	258	3	1255	2	N	8					80

KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 227328 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9298 - 10076

06	1260 N	1010	-0-	-250	-0-	40	1	790	2	N	1					43
07	1457 N	1334	-0-	-123	-0-	179	3	1034	2	N	7					50
08	1333 N	1318	-0-	-15	-0-	57	1	1033	2	N	8					58
09	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	235	3	954	2	N	9					67
10	1333 N	1195	-0-	-138	-0-	41	1	913	2	N	3					70
11	1290 N	1113	-0-	-177	-0-	235	3	846	2	N	3					73



OIL AND GAS DIVISION

WARE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP KENNEDY		//CONT.// 95220 500 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
		WELL #: 2		RRCID -> 227473		COMPL. DATE 12/08/2006			TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8700 - 9996				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1260 N	1158	-0-	-102	-0-	45	1	895	2	N	14		62
						203	3	15	9				
07	1147 N	1082	-0-	-65	-0-	47	1	843	2	N	1		63
						191	3	1	9				
08	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	37	1	906	2	N	9		72
						205	3	10	9				
09	1170 N	933	-0-	-237	-0-	39	1	720	2	N	10		82
						163	3	11	9				
10	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	67	1	852	2	N	10		92
						193	3	11	9				
*11	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	76	1	891	2	N	13		105
						202	3	14	9				
-----													
WHALEY 1		WELL #: 11		RRCID -> 227599		COMPL. DATE 02/10/2007			TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8925 - 10080				
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		38
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38
-----													
HARRIS, DR.		WELL #: 4		RRCID -> 227678		COMPL. DATE 01/11/2007			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9854 - 10052				
06	1560 N	1065	-0-	-495	-0-	40	1	860	2	N	-0-		32
						165	3						
07	784 N	784	-0-	-0-	-0-	33	1	630	2	N	-0-		32
						121	3						
08	2015 N	966	-0-	-1049	-0-	34	1	775	2	N	8		40
						148	3	9	9				
09	1080 N	695	-0-	-385	-0-	29	1	559	2	N	-0-		40
						107	3						
10	975 N	975	-0-	-0-	-0-	61	1	765	2	N	3		43
						146	3	3	9				
*11	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	77	1	906	2	N	2		45
						173	3	2	9				
-----													
KENNEDY		WELL #: 4		RRCID -> 227858		COMPL. DATE 11/24/2006			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8900 - 10054				
06	1050 N	681	-0-	-369	-0-	26	1	528	2	N	6		22
						120	3	7	9				
07	1023 N	902	-0-	-121	-0-	39	1	694	2	N	11		33
						157	3	12	9				
08	999 N	999	-0-	-0-	-0-	31	1	766	2	N	25		58
						174	3	28	9				
09	884 N	884	-0-	-0-	-0-	36	1	677	2	N	15		73
						154	3	17	9				
10	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	62	1	787	2	N	19		92
						178	3	21	9				
11	960 N	937	-0-	-23	-0-	60	1	697	2	N	20		112
						158	3	22	9				

WARE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP WHALEY 1		//CONT.// 95220 500 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
		WELL #: 13		RRCID -> 229110		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 10240		PERF. 8860 - 10020				
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	6	1	135	2	N	2			30
07	217 N	181	-0-	-36	-0-	26	3	2	9	N	3			33
08	248 N	194	-0-	-54	-0-	8	1	143	2	N	3			70
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	27	3	3	9	N	3			73
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	5	1	124	2	N	37			77
11	180 N	173	-0-	-7	-0-	24	3	41	9	N	3			80
						8	1	159	2	N	3			
						31	3	3	9	N	4			
						17	1	219	2	N	4			
						42	3	4	9	N	3			
						11	1	133	2	N	3			
						26	3	3	9	N				
-----														
SMITH RESOURCES, INC. FAULCONER-KEY		WELL #: 1		RRCID -> 145040		COMPL. DATE 03/18/1993		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9252 - 9970				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
-----														
FAULCONER-KEY		WELL #: 2		RRCID -> 146519		COMPL. DATE 08/21/1993		TOTAL DEPTH 10060		PERF. 9694 - 9886				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
-----														
VALENCE OPERATING COMPANY MARTIN HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 202080		COMPL. DATE 11/10/2015		TOTAL DEPTH 10230		PERF. 5942 - 8488				
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MARTIN HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 202081		COMPL. DATE 04/05/2004		TOTAL DEPTH 10195		PERF. 8978 - 10020				
06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	691	2	2	9	Y	2	2	1	26
07	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1180	2	3	9	Y	3	3	1	26
08	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1056	2	3	9	Y	3	2	1	27
09	738 N	738	-0-	-0-	-0-	736	2	2	9	Y	2	2	1	27
10	1178 N	478	-0-	-700	-0-	477	2	1	9	Y	1	1	1	27
11	1020 N	408	-0-	-612	-0-	406	2	2	9	Y	2	2	1	27
-----														
MARTIN HEIRS		WELL #: 4		RRCID -> 237034		COMPL. DATE 03/11/2007		TOTAL DEPTH 11904		PERF. N/A				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			84
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			84
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			84
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			84
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			84
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			84

WARE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95220 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
MARTIN HEIRS		WELL #:		3	RRCID ->	237051	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	11786	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1376 X	1376	-0-	-0-	-0-	1368	2	8	9	Y	7	14
07		1661 X	1661	-0-	-0-	-0-	1655	2	6	9	Y	5	12
08		2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	2292	2	11	9	Y	10	13
09		3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3054	2	15	9	Y	14	11
10		5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	5057	2	22	9	Y	20	13
*11		2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2786	2	11	9	Y	10	13
-----													
MARTIN HEIRS		WELL #:		5H	RRCID ->	279913	COMPL. DATE	07/07/2016	TOTAL DEPTH	10099	PERF.	10453 - 14329	
06		104954 X	104954	-0-	-0-	-0-	104478	2	476	9	Y	433	45
07		85653 X	79284	-0-	-6369	-0-	78937	2	347	9	Y	315	-0-
08		85653 X	76452	-0-	-9201	-0-	76109	2	343	9	Y	312	25
09		82890 X	76073	-0-	-6817	-0-	75721	2	352	9	Y	320	2
10		85653 X	70806	-0-	-14847	-0-	70435	2	371	9	Y	337	39
11		82890 X	66923	-0-	-15967	-0-	66573	2	350	9	Y	318	38
-----													
MARTIN HEIRS		WELL #:		6H	RRCID ->	279925	COMPL. DATE	07/09/2016	TOTAL DEPTH	10024	PERF.	10339 - 14750	
06		123420 X	123420	-0-	-0-	-0-	122904	2	516	9	Y	469	51
07		104153 X	104153	-0-	-0-	-0-	103712	2	441	9	Y	401	-0-
08		98838 X	98838	-0-	-0-	-0-	98394	2	444	9	Y	404	35
09		91650 X	79443	-0-	-12207	-0-	79101	2	342	9	Y	311	13
10		94705 X	89092	-0-	-5613	-0-	88677	2	415	9	Y	377	54
11		91650 X	81464	-0-	-10186	-0-	81037	2	427	9	Y	388	53
-----													
WAGNER OIL COMPANY		891175		WELL #:		1	RRCID ->	222678	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL DEPTH	10184	PERF. 9802 - 10012
ELLIS		WELL #:											
06		750 N	420	-0-	-330	-0-	420	2			N	-0-	60
07		1178 N	276	-0-	-902	-0-	276	2			N	-0-	60
08		837 N	352	-0-	-485	-0-	352	2			N	-0-	60
*09		420 N	348	-0-	-72	-0-	348	2			N	-0-	60
*10		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-	60
11		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT	60
-----													
ELLIS		WELL #:		2	RRCID ->	225193	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL DEPTH	10293	PERF.	9780 - 9999	
06		810 N	374	-0-	-436	-0-	374	2			N	-0-	28
07		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-	28
08		744 N	385	-0-	-359	-0-	385	2			N	-0-	28
*09		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-	28
10		465 N	344	-0-	-121	-0-	344	2			N	-0-	28
11		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT	28
-----													
WASKOM (AKIN SAND)		95369 016		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRISON				
INDIGO RESOURCES LLC		423831											
FURRH OIL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	202455	COMPL. DATE	03/23/2004	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	6166 - 6172	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	138
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	138
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	138
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	138
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	138
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	138





WASKOM (BELL ZONE)		//CONT.// 95369 080		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON						
INDIGO RESOURCES LLC		//CONT.// 423831													
MITCHELL		WELL #: 1		RRCID -> 124935		COMPL. DATE 08/01/1987			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5865 - 5877						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
06	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	122	1	1971	2	N	4				30
07	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	127	1	2235	2	N	7				37
08	DLQ G-10	2517	-0-	2517	2517	143	1	2371	2	N	3				40
09	DLQ G-10	2267	-0-	2267	4784	138	1	2125	2	N	4				44
10	DLQ G-10	2175	-0-	2175	6959	143	1	2028	2	N	4				48
11	DLQ G-10	1934	-0-	1934	8893	124	1	1810	2	N	-0-				48
-----															
JONESVILLE		WELL #: 20		RRCID -> 125682		COMPL. DATE 09/16/1987			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6031 - 6064						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
GORDON, C.A.		WELL #: 2		RRCID -> 125683		COMPL. DATE 10/01/1987			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5846 - 5876						
06	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	135	1	2812	2	N	3				8
07	3007 X	2861	-0-	-146	-0-	128	1	2721	2	N	11				19
08	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	143	1	3077	2	N	8				27
09	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	138	1	3051	2	N	12				39
*10	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	143	1	3165	2	N	9				48
*11	3000 N	3193	-0-	193	193	138	1	3045	2	N	9				57
-----															
RUDD		WELL #: 14		RRCID -> 166839		COMPL. DATE 11/21/1997			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5836 - 6047						
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-				83
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	9	1	23	2	N	-0-				83
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	16	1	35	2	N	-0-				83
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	15	1	44	2	N	-0-				83
*10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	16	1	44	2	N	-0-				83
*11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	15	1	43	2	N	-0-				83
-----															
RUDD		WELL #: 5		RRCID -> 169326		COMPL. DATE 03/06/1998			TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5881 - 5892						
06	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	15	1	3944	2	N	25				38
07	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	16	1	4119	2	N	19				57
08	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	16	1	3995	2	N	-0-				57
09	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	15	1	3919	2	N	32	51	1		38
*10	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	16	1	4081	2	N	22				60
*11	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	15	1	4087	2	N	-0-				60

WASKOM (BELL ZONE)		//CONT.//		95369 080	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON				
INDIGO RESOURCES LLC		//CONT.//		423831									
JOB#		WELL #:		5	RRCID ->	192234	COMPL. DATE	12/04/2002	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5730 - 5738	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-				N	-0-	135	1	-0-
07	1953 N	1518	-0-	-435	-0-	131	1	1387	2	N	-0-		-0-
08	2015 N	1502	-0-	-513	-0-	131	1	1371	2	N	-0-		-0-
09	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	129	1	1368	2	N	-0-		-0-
10	1519 N	1305	-0-	-214	-0-	129	1	1176	2	N	-0-		-0-
*11	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	135	1	1314	2	N	7		7
						8	9						

JOB#		WELL #:		4	RRCID ->	192878	COMPL. DATE	11/20/2002	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5769 - 5779
06	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	118	1	1507	2	N	2	18
07	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	116	1	1521	2	N	4	22
08	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	104	1	1331	2	N	39	61
09	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	104	1	1285	2	N	18	79
10	1395 N	1349	-0-	-46	-0-	109	1	1233	2	N	6	85
*11	687 N	687	-0-	-0-	-0-	105	1	582	2	N	-0-	85

JONESVILLE		WELL #:		27	RRCID ->	202093	COMPL. DATE	04/24/2004	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5932 - 5938
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SHELBY OPERATING COMPANY		773678		O'BANION	WELL #:	3 C	RRCID ->	129659	COMPL. DATE	12/05/1988	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6066 - 6076
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

WASKOM (BLOSSOM)		95369 096		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: HARRISON				
DAVIS, REVA G.		206690										
SANDERS, CAMILLE		WELL #:		1	RRCID ->	069748	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	960 - 963
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

-----												
WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON												
DOLBERRY ENERGY RESOURCES CORP. 222162												
RUDD, W. L. -B- WELL #: 3 RRCID -> 271822 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 1932 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
EVERGREEN OPERATING CO., LTD. 256491												
WASTEX CO., INC. WELL #: 1 RRCID -> 069751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 962 - 965												
06		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-		-0-
07		186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2	N	-0-		-0-
08		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-		-0-
09		180 N	179	-0-	-1	-0-	179	2	N	-0-		-0-
10		186 N	172	-0-	-14	-0-	172	2	N	-0-		-0-
11		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
RUDD, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 122580 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1921 PERF. 1900 - 1921												
06		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-		-0-
07		186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2	N	-0-		-0-
08		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-		-0-
09		180 N	179	-0-	-1	-0-	179	2	N	-0-		-0-
10		186 N	172	-0-	-14	-0-	172	2	N	-0-		-0-
11		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HILLIARD WELL #: 1A RRCID -> 230586 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 1931 PERF. 1913 - 1929												
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627												
ABNEY, C. M. "H" WELL #: 5 RRCID -> 150640 COMPL. DATE 07/24/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ABNEY, C.M. "H" WELL #: 8 RRCID -> 150804 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 2415 PERF. 1914 - 1918												
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WASKOM (BLOSSOM)		//CONT.// 95369 096		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRISON				
GREAT NORTHERN ENERGY, INC		//CONT.// 328627										
ABNEY, C. M. "H"		WELL #: 9		RRCID -> 150807		COMPL. DATE 06/08/1994		TOTAL DEPTH 2421		PERF. 1906 - 1909		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
SPEIGHTS, M.L. "G"		WELL #: 3		RRCID -> 151247		COMPL. DATE 07/18/1994		TOTAL DEPTH 2436		PERF. 1926 - 1932		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	871		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	871		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	871		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	871		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	871		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	871		N	NO RPT			-0-
-----												
SPEIGHTS, M. L. "G"		WELL #: 6		RRCID -> 151252		COMPL. DATE 05/19/1994		TOTAL DEPTH 2414		PERF. 1904 - 1912		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
SPEIGHTS/ABNEY		WELL #: 7		RRCID -> 151255		COMPL. DATE 05/19/1994		TOTAL DEPTH 2457		PERF. 1912 - 1916		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
SPEIGHTS/ISAAC		WELL #: 8		RRCID -> 151256		COMPL. DATE 05/18/1994		TOTAL DEPTH 2452		PERF. 1903 - 1916		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20		N	NO RPT			-0-
-----												
DUDLEY, CHAS A. "G"		WELL #: 1		RRCID -> 152164		COMPL. DATE 08/17/1994		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 1926 - 1952		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
SPEIGHTS, M.L. "G"		WELL #: 5		RRCID -> 163706		COMPL. DATE 06/06/1997		TOTAL DEPTH 2428		PERF. 1906 - 1914		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WASKOM (BLOSSOM)		//CONT.//		95369 096	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HARRISON					
GREAT NORTHERN ENERGY, INC		//CONT.//		328627								
ABNEY, C. M.		WELL #:		2	RRCID -> 164244	COMPL. DATE 06/06/1997	TOTAL DEPTH	1922	PERF. 1900 - 1922			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ABNEY, C. M.		WELL #:		3	RRCID -> 164245	COMPL. DATE 06/04/1997	TOTAL DEPTH	1906	PERF. 1889 - 1906			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ABNEY, C. M.		WELL #:		4	RRCID -> 164247	COMPL. DATE 06/09/1997	TOTAL DEPTH	1908	PERF. 1900 - 1908			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ABNEY-ISSACS		WELL #:		11	RRCID -> 176471	COMPL. DATE 11/14/1999	TOTAL DEPTH	1909	PERF. 1902 - 1909			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ABNEY-ISSACS		WELL #:		12	RRCID -> 180134	COMPL. DATE 09/29/1999	TOTAL DEPTH	1922	PERF. 1893 - 1922			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ABNEY, C. M.		WELL #:		5	RRCID -> 184970	COMPL. DATE 05/31/2000	TOTAL DEPTH	1896	PERF. 1896 - 1912			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON  
L-TEXX PETROLEUM, LP 480266  
RUDD A WELL #: 2 RRCID -> 195497 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 1990 PERF. 1925 - 1933

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (BYRD) 95369 112 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON  
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624  
AKIN, FLORENCE, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 017112 COMPL. DATE 11/30/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6030 - 6041

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COLEMAN LIME) 95369 152 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON  
FORRESTER, J. L. 277400  
COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 127151 COMPL. DATE 03/15/1988 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5981 - 5989

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 03/20/2012

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 141776 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 6109 - 6115

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 03/08/2012

WASKOM (COTTON VALLEY) 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
BOWLES ENERGY, INC. 084097  
FURRH, W. K. WELL #: 2 RRCID -> 084696 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8557 - 9564

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIAN ENERGY, LLC 090879  
BUFFIN WELL #: 1 RRCID -> 135070 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8392 - 8402

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406							
ROGERS, JOSEPHINE		WELL #:		17	RRCID ->	078851	COMPL. DATE	03/05/1996	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 6180 - 6186
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHANNEL PRODUCTION COMPANY				144402		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
SMITH, T.P.				1	RRCID ->	139938	COMPL. DATE	10/02/1991	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 9341 - 9474
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		6

COMSTOCK OIL & GAS, LP				170040		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
CLARK				1	RRCID ->	126810	COMPL. DATE	03/02/1988	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 9450 - 9661
06	900 N	738	-0-	-162	-0-	83 1	527 2	N	10	62 1	65
						117 3	11 9				
07	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	38 1	774 2	N	27		92
						171 3	30 9				
08	1116 N	847	-0-	-269	-0-	26 1	652 2	N	23		115
						144 3	25 9				
09	968 N	968	-0-	-0-	-0-	41 1	737 2	N	25		140
						162 3	28 9				
10	1023 N	709	-0-	-314	-0-	42 1	533 2	N	15	120 1	35
						117 3	17 9				
11	810 N	637	-0-	-173	-0-	39 1	471 2	N	22		57
						103 3	24 9				

CLARK				3	RRCID ->	129248	COMPL. DATE	11/17/1988	TOTAL DEPTH	9780	PERF. 9476 - 9668
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SNEED				4	RRCID ->	130254	COMPL. DATE	03/02/1989	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9484 - 9710
06	270 N	84	-0-	-186	-0-	9 1	61 2	N	-0-		44
						14 3					
07	279 N	128	-0-	-151	-0-	5 1	101 2	N	-0-		44
						22 3					
08	279 N	46	-0-	-233	-0-	2 1	37 2	N	-0-		44
						7 3					
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		44
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		44
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		44

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040														
SWIFT		WELL #: 6A		RRCID -> 132770		COMPL. DATE 11/09/1989		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8974 - 9710								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26	1			24
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
PLUGGED AND ABANDONED 07/20/2016 - PLUGGED 07/20/16																

WILLIAMS ESTATE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 133040		COMPL. DATE 12/21/1989		TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8925 - 9552		
06	630 N	465	-0-	-165	-0-	53 1	337 2	N	-0-	45
						75 3				
07	682 N	386	-0-	-296	-0-	15 1	304 2	N	-0-	45
						67 3				
08	558 N	490	-0-	-68	-0-	15 1	387 2	N	2	47
						86 3	2 9			
09	480 N	418	-0-	-62	-0-	19 1	327 2	N	1	48
						71 3	1 9			
10	372 N	221	-0-	-151	-0-	13 1	170 2	N	-0-	48
						38 3				
11	480 N	470	-0-	-10	-0-	30 1	356 2	N	5	53
						78 3	6 9			

FRAZIER		WELL #: 4A		RRCID -> 135306		COMPL. DATE 04/16/1990		TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8098 - 9660		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28

MOBIL ABNEY GAS UNIT		WELL #:		RRCID -> 136106		COMPL. DATE 05/21/1990		TOTAL DEPTH 9775 PERF. N/A		
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/07/2007										

HAMMOND ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 140127		COMPL. DATE 11/10/1991		TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9291 - 9388		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CLARK		WELL #: 5		RRCID -> 141700		COMPL. DATE 06/11/1992		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8090 - 9658		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	41
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	41
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	41
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	41
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	41
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	41



WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040  
 SMITH, T.P. ESTATE 'C' WELL #: 2-F RRCID -> 144272 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8177 - 9492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	130	1	4214	2	N	53		160
						58	9						
07	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	124	1	4013	2	N	45	153 1	52
						50	9						
08	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	130	1	4204	2	N	43		95
						47	9						
09	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	104	1	3354	2	N	43		138
						47	9						
10	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	103	1	3334	2	N	40	148 1	30
						44	9						
*11	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	148	1	4783	2	N	53		83
						58	9						

HAMMOND ESTATE WELL #: RRCID -> 144724 COMPL. DATE 02/28/1993 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9277 - 9508

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/15/2009

SMITH, T. P. ESTATE 'C' WELL #: 5 RRCID -> 145321 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9303 - 9507

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SNEED WELL #: 5 RRCID -> 163183 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9514 - 9559

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43

CLARK WELL #: 6 RRCID -> 163747 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9474 - 9662

06	270 N	215	-0-	-55	-0-	25	1	154	2	N	2		70
						34	3						
07	186 N	149	-0-	-37	-0-	6	1	117	2	N	-0-		70
						26	3						
08	217 N	201	-0-	-16	-0-	6	1	159	2	N	-0-		70
						36	3						
09	210 N	171	-0-	-39	-0-	8	1	134	2	N	-0-		70
						29	3						
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	11	1	137	2	N	1	57 1	14
						30	3						
11	180 N	120	-0-	-60	-0-	7	1	92	2	N	-0-		14
						21	3						



WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON							
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040														
SWIFT		WELL #: 9		RRCID -> 227330		COMPL. DATE 05/12/2007			TOTAL DEPTH 9840 PERF. 12 - 9690							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
06	635 N	635	-0-	-0-	-0-	72 1	454 2	100 3	9 9	N	8	176 1			32	
07	775 N	529	-0-	-246	-0-	20 1	417 2	92 3	23 9	N	-0-				32	
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	12 1	299 2	66 3	23 9	N	21				53	
09	630 N	219	-0-	-411	-0-	9 1	157 2	34 3	19 9	N	17				70	
10	527 N	300	-0-	-227	-0-	18 1	225 2	49 3	8 9	N	7				77	
11	390 N	207	-0-	-183	-0-	12 1	145 2	32 3	18 9	N	16				93	
-----																
SWIFT		WELL #: 10		RRCID -> 227677		COMPL. DATE 12/31/2006			TOTAL DEPTH 9829 PERF. 9452 - 96666							
06	1050 N	1047	-0-	-3	-0-	120 1	759 2	168 3		N	-0-				65	
07	1147 N	552	-0-	-595	-0-	21 1	435 2	96 3		N	-0-				65	
08	992 N	854	-0-	-138	-0-	27 1	677 2	150 3		N	-0-				65	
09	1050 N	924	-0-	-126	-0-	41 1	724 2	41 1		N	-0-				65	
10	855 N	855	-0-	-0-	-0-	159 3	659 2	51 1		N	-0-				65	
11	840 N	797	-0-	-43	-0-	145 3	612 2	51 1		N	-0-				65	
-----																
HAMMOND ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 227861		COMPL. DATE 11/16/2006			TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8226 - 9532							
06	1350 N	852	-0-	-498	-0-	29 1	586 2	170 3	67 9	N	61				137	
07	1302 N	1048	-0-	-254	-0-	40 1	733 2	213 3	62 9	N	56	170 1			23	
08	1209 N	1061	-0-	-148	-0-	32 1	748 2	218 3	63 9	N	57				80	
09	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	50 1	904 2	50 1		N	57				137	
10	1054 N	1013	-0-	-41	-0-	262 3	63 9	55 1		N	66				203	
11	1020 N	785	-0-	-235	-0-	199 3	73 9	53 1		N	31	172 1			62	
-----																
STRICKLAND/LEFALL		WELL #: 2		RRCID -> 228448		COMPL. DATE 04/30/2007			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9566 - 9752							
06	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	185 1	1166 2	258 3	2 9	N	2	155 1			20	
07	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	58 1	1204 2	267 3		N	-0-				20	
08	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	49 1	1229 2	272 3	8 9	N	7				27	
09	1620 N	1474	-0-	-146	-0-	64 1	1153 2	64 1		N	3				30	
10	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	254 3	3 9	91 1		N	5				35	
11	1500 N	1435	-0-	-65	-0-	257 3	6 9	91 1		N	2				37	
-----																
						242 3	2 9									



WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040												
WILLIAMS ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 232591		COMPL. DATE 08/16/2007			TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8360 - 9686					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	330 N	178	-0-	-152	-0-	20	1	121	2	N	10			45
						26	3	11	9					
07	496 N	140	-0-	-356	-0-	5	1	104	2	N	7			52
						23	3	8	9					
08	186 N	135	-0-	-51	-0-	4	1	107	2	N	-0-			52
						24	3							
09	180 N	171	-0-	-9	-0-	6	1	121	2	N	15			67
						27	3	17	9					
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	132	2	N	8			75
						28	3	9	9					
*11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	113	2	N	8			83
						25	3	9	9					
-----														
HAMMOND ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 233530		COMPL. DATE 08/29/2007			TOTAL DEPTH 9751 PERF. 7996 - 9554					
06	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	68	1	1391	2	N	2			22
						405	3	2	9					
07	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	66	1	1231	2	N	3			25
						359	3	3	9					
08	1519 N	1211	-0-	-308	-0-	39	1	908	2	N	-0-			25
						264	3							
09	1860 N	1264	-0-	-596	-0-	52	1	937	2	N	3			28
						272	3	3	9					
10	1674 N	958	-0-	-716	-0-	55	1	700	2	N	-0-			28
						203	3							
11	1170 N	566	-0-	-604	-0-	39	1	407	2	N	2			30
						118	3	2	9					
-----														
CLARK		WELL #: 7		RRCID -> 233754		COMPL. DATE 10/23/2007			TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8096 - 9664					
06	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	390	1	2459	2	N	11			62
						543	3	12	9					
07	3689 X	2953	-0-	-736	-0-	112	1	2321	2	N	5			67
						514	3	6	9					
08	3689 X	3077	-0-	-612	-0-	97	1	2433	2	N	8			75
						538	3	9	9					
09	3570 X	2573	-0-	-997	-0-	113	1	2010	2	N	8			83
						441	3	9	9					
10	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	225	1	2891	2	N	19			102
						636	3	21	9					
11	3390 X	2627	-0-	-763	-0-	167	1	2015	2	N	3			105
						442	3	3	9					
-----														
HAMMOND ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 234949		COMPL. DATE 11/06/2007			TOTAL DEPTH 9755 PERF. 7991 - 9554					
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	8	2	3	3	N	-0-			77
07	13 N	9	-0-	-4	-0-	7	2	2	3	N	-0-			77
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	9	2	3	3	N	-0-			77
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	9	2	3	3	N	-0-			77
10	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			77
*11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	9	2	4	3	N	-0-			77

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040											
SWIFT		WELL #: 12		RRCID -> 235647		COMPL. DATE 09/17/2007		TOTAL DEPTH 9866 PERF. 9464 - 9658					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
06	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	122	1	772	2	N	-0-	60 1	42
						171	3						
07	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	46	1	939	2	N	-0-		42
						207	3						
08	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	48	1	1206	2	N	-0-		42
						267	3						
09	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	64	1	1149	2	N	-0-		42
						253	3						
10	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	71	1	915	2	N	-0-		42
						202	3						
11	1470 N	1002	-0-	-468	-0-	63	1	769	2	N	-0-		42
						170	3						

STONE, PEARL		WELL #: 4		RRCID -> 235773		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9496 - 9710					
06	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	36	1	1029	2	N	-0-		45
						90	3						
07	1302 N	1119	-0-	-183	-0-	38	1	992	2	N	-0-		45
						89	3						
08	1147 N	685	-0-	-462	-0-	22	1	607	2	N	-0-		47
						54	3						
09	1170 N	1031	-0-	-139	-0-	42	1	906	2	N	-0-		50
						80	3						
10	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	63	1	972	2	N	-0-		50
						85	3						
*11	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	65	1	860	2	N	-0-		50
						76	3						

STONE, PEARL		WELL #: 2		RRCID -> 236010		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9532 - 9711					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
10	14B2 EXT	52	-0-	52	52	2	1	45	2	N	-0-		45
						5	3						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	52					N	-0-		45

WILLIAMS ESTATE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 236132		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9500 - 9696					
06	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	143	1	905	2	N	-0-		85
						201	3						
07	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	54	1	1120	2	N	-0-		87
						248	3						
08	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	39	1	975	2	N	-0-		93
						215	3						
09	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	71	1	1260	2	N	-0-		93
						277	3						
10	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	107	1	1384	2	N	-0-		93
						305	3						
*11	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	92	1	1106	2	N	-0-		93
						242	3						

-----														
WASKOM (COTTON VALLEY)			//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LP			//CONT.// 170040											
STONE, PEARL			WELL #: 3		RRCID -> 236396		COMPL. DATE 03/04/2008			TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9505 - 9706				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	35	1	973	2	N	-0-			38
						85	3							
07	899 N	865	-0-	-34	-0-	30	1	767	2	N	-0-			38
						68	3							
08	911 N	911	-0-	-0-	-0-	30	1	810	2	N	-0-			38
						71	3							
09	1080 N	747	-0-	-333	-0-	30	1	659	2	N	-0-			38
						58	3							
10	933 N	933	-0-	-0-	-0-	52	1	810	2	N	-0-			38
						71	3							
*11	871 N	871	-0-	-0-	-0-	57	1	749	2	N	-0-			38
						65	3							
-----														
BELL			WELL #: 11AH		RRCID -> 236667		COMPL. DATE 12/12/2007			TOTAL DEPTH 9478 PERF.10030 - 12434				
06	5250 X	4634	-0-	-616	-0-	532	1	3359	2	N	-0-			20
						743	3							
07	5518 X	5152	-0-	-366	-0-	196	1	4051	2	N	8			28
						896	3							
08	5518 X	4406	-0-	-1112	-0-	139	1	3491	2	N	4			32
						772	3							
09	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	242	1	4331	2	N	10			42
						952	3							
10	5890 X	5890	-0-	-0-	-0-	352	1	4530	2	N	10			52
						997	3							
*11	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	328	1	3960	2	N	5			57
						869	3							
-----														
WILLIAMS ESTATE			WELL #: 5		RRCID -> 237462		COMPL. DATE 03/17/2008			TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9459 - 9670				
06	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	130	1	819	2	N	5			70
						181	3							
07	1271 N	1169	-0-	-102	-0-	44	1	916	2	N	5			75
						203	3							
08	1209 N	975	-0-	-234	-0-	31	1	773	2	N	-0-			75
						171	3							
09	1140 N	1005	-0-	-135	-0-	44	1	788	2	N	-0-			75
						173	3							
10	1178 N	1155	-0-	-23	-0-	69	1	890	2	N	-0-			75
						196	3							
*11	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	67	1	814	2	N	3			78
						179	3							
-----														
WEATHERFORD			WELL #: 3		RRCID -> 238007		COMPL. DATE 03/30/2008			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9526 - 9768				
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	8	1	173	2	N	-0-			33
						37	3							
07	310 N	272	-0-	-38	-0-	11	1	214	2	N	-0-			33
						47	3							
08	310 N	206	-0-	-104	-0-	6	1	163	2	N	-0-			33
						37	3							
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	192	2	N	-0-			33
						42	3							
10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	19	1	236	2	N	-0-			33
						51	3							
*11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	17	1	206	2	N	-0-			33
						46	3							

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040												
SWIFT		WELL #: 14		RRCID -> 241495		COMPL. DATE 04/26/2008			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9470 - 11020					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	157	1	990	2	N	2			97
						219	3		2					
07	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	63	1	1294	2	N	3			100
						286	3		3					
08	1519 N	1291	-0-	-228	-0-	41	1	1024	2	N	-0-			100
						226	3							
09	1380 N	1252	-0-	-128	-0-	55	1	980	2	N	2			102
						215	3		2					
10	1643 N	951	-0-	-692	-0-	57	1	733	2	N	-0-			102
						161	3							
*11	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	81	1	985	2	N	-0-			102
						217	3							
-----														
SWIFT		WELL #: 13H		RRCID -> 242971		COMPL. DATE 05/16/2008			TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9575 - 12835					
06	6360 X	6056	-0-	-304	-0-	693	1	4375	2	N	18	118	1	33
						968	3		20					
07	6572 X	6377	-0-	-195	-0-	243	1	5014	2	N	10			43
						1109	3		11					
08	6572 X	6064	-0-	-508	-0-	191	1	4806	2	N	4			47
						1063	3		4					
09	6300 X	5748	-0-	-552	-0-	252	1	4495	2	N	13			60
						987	3		14					
10	6386 X	5972	-0-	-414	-0-	358	1	4595	2	N	8			68
						1010	3		9					
11	6180 X	6156	-0-	-24	-0-	390	1	4710	2	N	20			88
						1034	3		22					
-----														
BOGUE "A"		WELL #: 4H		RRCID -> 244775		COMPL. DATE 07/23/2008			TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9995 - 12677					
06	6750 X	6517	-0-	-233	-0-	243	1	5210	2	N	43	182	1	68
						1017	3		47					
07	6975 X	6543	-0-	-432	-0-	286	1	5186	2	N	52			120
						1014	3		57					
08	6944 X	5921	-0-	-1023	-0-	227	1	4718	2	N	50			170
						921	3		55					
09	6540 X	5424	-0-	-1116	-0-	273	1	4267	2	N	49	112	1	107
						830	3		54					
10	6877 X	6877	-0-	-0-	-0-	419	1	5373	2	N	33			140
						1049	3		36					
*11	6591 X	6591	-0-	-0-	-0-	426	1	5099	2	N	65			205
						994	3		72					
-----														
STONE, PEARL		WELL #: 5H		RRCID -> 244866		COMPL. DATE 10/19/2008			TOTAL DEPTH 9547 PERF. N/A					
06	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	128	1	3619	2	N	7	87	1	20
						317	3		8					
07	4185 X	2138	-0-	-2047	-0-	75	1	1891	2	N	5			25
						166	3		6					
08	4185 X	3912	-0-	-273	-0-	130	1	3466	2	N	10			35
						305	3		11					
09	4080 X	2668	-0-	-1412	-0-	108	1	2350	2	N	3			38
						207	3		3					
10	4216 X	3361	-0-	-855	-0-	186	1	2909	2	N	9			47
						256	3		10					
11	4080 X	2896	-0-	-1184	-0-	188	1	2483	2	N	5			52
						219	3		6					



WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040										
SMITH, T. P. ESTATE 'C'		WELL #: 8H		RRCID -> 245938		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9967 - 13113				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	393 1	2857 2	N	17			130
						574 3	19 9					
07	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	405 1	2700 2	N	15	122 1		23
						541 3	17 9					
08	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	397 1	2829 2	N	10			33
						567 3	11 9					
09	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	427 1	2985 2	N	10			43
						598 3	11 9					
10	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	507 1	3017 2	N	17			60
						604 3	19 9					
*11	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	507 1	2858 2	N	17			77
						572 3	19 9					

CLARK		WELL #: 8H		RRCID -> 245939		COMPL. DATE 01/31/2009		TOTAL DEPTH 9577 PERF. 9952 - 12280				
06	5430 X	4851	-0-	-579	-0-	557 1	3512 2	N	5			63
						776 3	6 9					
07	5611 X	5241	-0-	-370	-0-	200 1	4128 2	N	-0-			63
						913 3						
08	5208 X	4463	-0-	-745	-0-	140 1	3539 2	N	-0-			63
						784 3						
09	5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	231 1	4128 2	N	9			72
						907 3	10 9					
10	5895 X	5895	-0-	-0-	-0-	352 1	4537 2	N	6			78
						999 3	7 9					
11	5070 X	4760	-0-	-310	-0-	303 1	3652 2	N	4			82
						801 3	4 9					

HAMMOND ESTATE		WELL #: 9H		RRCID -> 248723		COMPL. DATE 01/17/2009		TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9746 - 12402				
06	6420 X	4749	-0-	-1671	-0-	215 1	3651 2	N	5			55
						877 3	6 9					
07	6634 X	5529	-0-	-1105	-0-	248 1	4225 2	N	10			65
						1045 3	11 9					
08	6386 X	881	-0-	-5505	-0-	181 1	560 2	N	2			67
						138 3	2 9					
09	5910 X	3632	-0-	-2278	-0-	246 1	2813 2	N	10			77
						562 3	11 9					
10	7334 X	7334	-0-	-0-	-0-	445 1	5722 2	N	18			95
						1147 3	20 9					
*11	8057 X	8057	-0-	-0-	-0-	514 1	6275 2	N	11	76 1		30
						1256 3	12 9					

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		WELL #: 216378		RRCID -> 129263		COMPL. DATE 10/07/1988		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8106 - 9368				
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	59 1		-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED			09/05/2008							

WASKOM (COTTON VALLEY) EAST TEXAS EXPLORATION, LLC K		//CONT.//	95369 160 238952	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON						
		WELL #:	3H	RRCID ->	272761	COMPL. DATE	12/23/2013	TOTAL DEPTH	9728	PERF.	9980 - 16666				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	15861	-0-	15861	15861	1750	1	13997	3	N	104			247
07	DLQ	G-10	16530	-0-	16530	32391	114 1825	9 1	14597	3	N	98	177	1	168
08	DLQ	G-10	15795	-0-	15795	48186	108 1742	9 1	13937	3	N	105			273
09	DLQ	G-10	15421	-0-	15421	63607	116 15322	9 2	99	9	N	90	170	1	193
10	DLQ	G-10	13933	-0-	13933	77540	113 13820	9 2	113	9	N	103	175	1	121
11	DLQ	G-10	13209	-0-	13209	90749	13079	2	130	9	N	118			239
ETOS OPERATING, INC. SWIFT			255131		7	RRCID ->	129288	COMPL. DATE	11/28/1999	TOTAL DEPTH	9805	PERF.	6374 - 6392		
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			13
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			13
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-			13
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			13
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-			13
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-			13
HOPEWELL OPERATING, INC. BIRDWELL			399624		2	RRCID ->	017276	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8510 - 8564		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			130
WILLIAMS					1	RRCID ->	017281	COMPL. DATE	05/14/1958	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8495 - 8519		
06	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	187	S	187	-0-	-0-	-0-	6	1	181	2	N	-0-			-0-
08	196	S	196	-0-	-0-	-0-	6	1	190	2	N	-0-			-0-
*09	191	S	191	-0-	-0-	-0-	6	1	185	2	N	-0-			-0-
*10	190	S	190	-0-	-0-	-0-	6	1	184	2	N	-0-			-0-
11	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WILLIAMS					2	RRCID ->	161533	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	9820	PERF.	8450 - 9655		
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	4	1	120	2	N	56	169	1	75
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	62 4	9 1	106	2	N	-0-			75
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	6	1	163	2	N	-0-			75
*09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	6	1	171	2	N	-0-			75
*10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	5	1	134	2	N	-0-			75
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75
INDIGO RESOURCES LLC JOB			423831		9	RRCID ->	085876	COMPL. DATE	12/28/1979	TOTAL DEPTH	9617	PERF.	9235 - 9461		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
INDIGO RESOURCES LLC		//CONT.//		423831								
TRAMMELL		WELL #:		1	RRCID ->	102020	COMPL. DATE	09/20/1982	TOTAL DEPTH	9646	PERF.	9252 - 9516
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1470 N	1414	-0-	-56	-0-	15 1	1398 2	N	1			18
07	1488 N	1470	-0-	-18	-0-	14 1	1450 2	N	5			23
08	1457 N	1344	-0-	-113	-0-	14 1	1330 2	N	-0-			23
09	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	14 1	1467 2	N	-0-			23
10	1457 N	1370	-0-	-87	-0-	14 1	1356 2	N	-0-			23
*11	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	15 1	1298 2	N	-0-			23
-----												
KNIGHTON "B"		WELL #:		3	RRCID ->	107992	COMPL. DATE	10/10/1983	TOTAL DEPTH	9729	PERF.	8294 - 8739
06	390 N	302	-0-	-88	-0-	15 1	287 2	N	-0-			140
07	403 N	312	-0-	-91	-0-	14 1	265 2	N	30	131 1		39
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	14 1	273 2	N	77			116
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	14 1	232 2	N	14			130
10	310 N	216	-0-	-94	-0-	14 1	202 2	N	-0-			130
*11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	15 1	226 2	N	-0-			130
-----												
JONESVILLE "A"		WELL #:		7	RRCID ->	108495	COMPL. DATE	11/26/1983	TOTAL DEPTH	9618	PERF.	9505 - 9245
06	2340 N	1935	-0-	-405	-0-	15 1	1920 2	N	-0-			92
07	2263 N	1801	-0-	-462	-0-	14 1	1787 2	N	-0-			92
08	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	15 1	2450 2	N	-0-			92
09	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	15 1	2098 2	N	-0-			92
*10	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	14 1	2046 2	N	-0-			92
*11	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	15 1	2140 2	N	-0-			92
-----												
TRAMMELL		WELL #:		2	RRCID ->	108876	COMPL. DATE	01/16/1984	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9578 - 9315
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	15 1	147 2	N	-0-			70
07	155 N	150	-0-	-5	-0-	16 1	134 2	N	-0-			70
08	155 N	143	-0-	-12	-0-	14 1	129 2	N	-0-			70
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	14 1	99 2	N	-0-			70
10	155 N	119	-0-	-36	-0-	14 1	105 2	N	-0-			70
*11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	15 1	96 2	N	-0-			70
-----												
CARR		WELL #:		2 T	RRCID ->	111124	COMPL. DATE	05/20/1984	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9308 - 9444
06	330 N	289	-0-	-41	-0-	15 1	274 2	N	-0-			264
07	341 N	319	-0-	-22	-0-	16 1	303 2	N	-0-			264
08	341 N	312	-0-	-29	-0-	16 1	296 2	N	-0-			264
09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	15 1	280 2	N	-0-	161 1		103
10	310 N	299	-0-	-11	-0-	16 1	283 2	N	-0-			103
*11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	15 1	283 2	N	2			105
-----												
JONESVILLE "A"		WELL #:		10	RRCID ->	114164	COMPL. DATE	12/03/1984	TOTAL DEPTH	9575	PERF.	7892 - 8292
06	2130 N	1934	-0-	-196	-0-	15 1	1919 2	N	-0-			86
07	2201 N	1862	-0-	-339	-0-	14 1	1848 2	N	-0-			86
08	2201 N	1962	-0-	-239	-0-	15 1	1947 2	N	-0-			86
09	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	14 1	1771 2	N	-0-			86
*10	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	15 1	2153 2	N	-0-			86
*11	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	15 1	2118 2	N	-0-			86

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831  
 NORTH JONESVILLE "C" WELL #: 4 RRCID -> 115041 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8293 - 8337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1380 N	1329	-0-	-51	-0-	14 1	1309 2	N	5			98
07	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	6 9	1380 2	N	5			103
08	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	14 1	1491 2	N	2			105
09	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	2 9	1410 2	N	-0-			105
10	1395 N	1099	-0-	-296	-0-	14 1	1086 2	N	-0-			105
*11	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	13 1	1531 2	N	2			107
						15 1						
						2 9						

NORTH JONESVILLE "B" WELL #: 2 RRCID -> 115042 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9372 - 9598

06	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	15 1	2166 2	N	-0-			7
07	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	15 1	2288 2	N	-0-			7
08	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	16 1	2202 2	N	-0-			7
09	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	15 1	2123 2	N	-0-			7
*10	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	15 1	1931 2	N	-0-			7
*11	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	15 1	1898 2	N	-0-			7

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 6 RRCID -> 115072 COMPL. DATE 01/08/1985 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9341 - 9607

06	750 N	595	-0-	-155	-0-	15 1	580 2	N	-0-			9
07	651 N	593	-0-	-58	-0-	15 1	578 2	N	-0-			9
08	651 N	575	-0-	-76	-0-	15 1	560 2	N	-0-			9
09	549 N	549	-0-	-0-	-0-	15 1	534 2	N	-0-			9
10	589 N	549	-0-	-40	-0-	15 1	534 2	N	-0-			9
*11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	15 1	590 2	N	-0-			9

JONESVILLE "C" WELL #: 14 RRCID -> 118939 COMPL. DATE 10/07/1985 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8095 - 8240

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54

NARRAMORE WELL #: 3 RRCID -> 125684 COMPL. DATE 10/06/1987 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8198 - 8274

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHELBY WELL #: 1 RRCID -> 128644 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9167 - 9429

06	2790 N	2393	-0-	-397	-0-	15 1	2375 2	N	3			23
07	2604 N	2554	-0-	-50	-0-	3 9	2533 2	N	5			28
08	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	15 1	2668 2	N	-0-			28
09	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	6 9	2617 2	N	2			30
*10	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	15 1	2688 2	N	2			32
*11	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	16 1	2561 2	N	5			37
						2 9						
						15 1						
						6 9						

WASKOM (COTTON VALLEY) INDIGO RESOURCES LLC JOB#		//CONT.// //CONT.//	95369 160 423831	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WASKOM (COTTON VALLEY) INDIGO RESOURCES LLC JOB#		//CONT.// //CONT.//	95369 160 423831	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON							
		WELL #:	1	RRCID ->	129948	COMPL. DATE	12/21/1988	TOTAL DEPTH	9675	PERF.	8128 - 8148						
06		4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	15	1	4092	2	N	58					193
07		3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	64	9									193
08		3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	16	1	3467	2	N	-0-					193
09		2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	16	1	3172	2	N	-0-					193
10		3069 X	3021	-0-	-48	-0-	15	1	2982	2	N	-0-					207
*11		3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	15	1	2991	2	N	14					55
		WELL #:	2	RRCID ->	130208	COMPL. DATE	11/02/1989	TOTAL DEPTH	9658	PERF.	9296 - 9520						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
WATERMAN		WELL #:	2	RRCID ->	130512	COMPL. DATE	02/27/1989	TOTAL DEPTH	9675	PERF.	9299 - 9533						
06		900 N	585	-0-	-315	-0-	15	1	570	2	N	-0-					13
07		992 N	572	-0-	-420	-0-	16	1	556	2	N	-0-					13
08		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	16	1	2225	2	N	1					14
09		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1	9									14
*10		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	15	1	1426	2	N	-0-					14
*11		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	16	1	1571	2	N	-0-					14
							15	1	1441	2	N	-0-					14
DOWNER		WELL #:	1	RRCID ->	132783	COMPL. DATE	10/14/1989	TOTAL DEPTH	9715	PERF.	9319 - 9572						
06		2010 N	1898	-0-	-112	-0-	15	1	1883	2	N	-0-					77
07		2108 N	1706	-0-	-402	-0-	15	1	1691	2	N	-0-					77
08		2139 N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					77
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10		1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					77
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
JOB#		WELL #:	3	RRCID ->	133082	COMPL. DATE	12/07/1989	TOTAL DEPTH	9625	PERF.	9262 - 9494						
06		2220 N	1969	-0-	-251	-0-	14	1	1955	2	N	-0-					89
07		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	14	1	2189	2	N	4					93
08		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	4	9									96
09		2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	14	1	2185	2	N	3					97
*10		2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	3	9									98
*11		2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	15	1	2303	2	N	1					110
							16	1	2401	2	N	1					110
							1	9									110
							15	1	2587	2	N	12					110
							13	9									110
DOWNER		WELL #:	2	RRCID ->	133315	COMPL. DATE	12/27/1989	TOTAL DEPTH	9730	PERF.	9341 - 9600						
06		1020 N	827	-0-	-193	-0-	15	1	812	2	N	-0-					55
07		930 N	829	-0-	-101	-0-	16	1	813	2	N	-0-					55
08		868 N	807	-0-	-61	-0-	14	1	793	2	N	-0-					55
09		748 N	748	-0-	-0-	-0-	14	1	734	2	N	-0-					55
10		837 N	766	-0-	-71	-0-	14	1	752	2	N	-0-					55
*11		691 N	691	-0-	-0-	-0-	14	1	677	2	N	-0-					55

-----  
WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831  
STEELE WELL #: 4 RRCID -> 136230 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 9530  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2160 N	2073	-0-	-87	-0-	135	1	1938	2	N	-0-		109
07	2232 N	2074	-0-	-158	-0-	140	1	1934	2	N	-0-		109
08	2170 N	2050	-0-	-120	-0-	140	1	1848	2	N	56		165
09	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	62	9						
						135	1	1799	2	N	41	152 1	54
						45	9						
*10	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	139	1	1895	2	N	50		104
						55	9						
*11	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	135	1	1765	2	N	34		138
						37	9						

-----  
EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 140345 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8158 - 9612  
-----

06	210 N	205	-0-	-5	-0-	15	1	190	2	N	-0-		-0-
07	217 N	205	-0-	-12	-0-	16	1	189	2	N	-0-		-0-
08	217 N	212	-0-	-5	-0-	16	1	196	2	N	-0-		-0-
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	15	1	184	2	N	-0-		-0-
10	217 N	211	-0-	-6	-0-	16	1	195	2	N	-0-		-0-
*11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	15	1	181	2	N	-0-		-0-

-----  
NARRAMORE WELL #: 4 RRCID -> 140450 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8252 - 9546  
-----

06	990 N	968	-0-	-22	-0-	15	1	945	2	N	7		109
						8	9						
07	1023 N	968	-0-	-55	-0-	14	1	946	2	N	7		109
						8	9						
08	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	14	1	1027	2	N	2		111
						2	9						
09	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	14	1	996	2	N	-0-		111
*10	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	15	1	1005	2	N	1		112
						1	9						
*11	996 N	996	-0-	-0-	-0-	15	1	969	2	N	11		123
						12	9						

-----  
NARRAMORE WELL #: 5 RRCID -> 185654 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9340 - 9578  
-----

06	DLQ G-10	3131	-0-	3131	3131	3131	2			N	-0-		-0-
07	DLQ G-10	3197	-0-	3197	6328	3197	2			N	-0-		-0-
08	DLQ G-10	3174	-0-	3174	9502	3174	2			N	-0-		-0-
09	DLQ G-10	3055	-0-	3055	12557	3055	2			N	-0-		-0-
10	DLQ G-10	2840	-0-	2840	15397	2840	2			N	-0-		-0-
11	DLQ G-10	3170	-0-	3170	18567	3170	2			N	-0-		-0-

-----  
JONESVILLE "A" WELL #: 23 RRCID -> 190226 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8002 - 8683  
-----

06	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	15	1	3318	2	N	140	178 1	75
						154	9						
07	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	16	1	3452	2	N	23		98
						25	9						
08	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	16	1	3477	2	N	151	179 1	70
						166	9						
09	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	15	1	3207	2	N	-0-		70
*10	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	14	1	2700	2	N	72		142
						79	9						
*11	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	15	1	2601	2	N	55		197
						61	9						

WASKOM (COTTON VALLEY) INDIGO RESOURCES LLC NARRAMORE		//CONT.// //CONT.//	95369 160 423831	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	6	RRCID ->	190888	COMPL. DATE	09/06/2002	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8280 - 9564	
06	DLQ	G-10	2907	-0-	2907	2907	15	1	2892 2	N	-0-			48
07	DLQ	G-10	2977	-0-	2977	5884	15	1	2962 2	N	-0-			48
08	DLQ	G-10	3054	-0-	3054	8938	16	1	2944 2	N	85			133
09	DLQ	G-10	2875	-0-	2875	11813	15	1	2860 2	N	-0-			133
10	DLQ	G-10	2936	-0-	2936	14749	14	1	2922 2	N	-0-			133
11	DLQ	G-10	2979	-0-	2979	17728	15	1	2918 2	N	42			175
				WELL #:	10	RRCID ->	191118	COMPL. DATE	10/04/2002	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8316 - 9630	
06	1380	N	896	-0-	-484	-0-	15	1	881 2	N	-0-			203
07	1519	N	807	-0-	-712	-0-	16	1	791 2	N	-0-			203
08	1209	N	740	-0-	-469	-0-	15	1	725 2	N	-0-			203
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	15	1	640 2	N	-0-			203
10	806	N	688	-0-	-118	-0-	14	1	674 2	N	-0-			203
*11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	15	1	902 2	N	-0-			203
				WELL #:	24	RRCID ->	191677	COMPL. DATE	11/06/2002	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8234 - 9576	
06	2310	N	2029	-0-	-281	-0-	15	1	2014 2	N	-0-			8
07	2263	N	1390	-0-	-873	-0-	14	1	1376 2	N	-0-			8
08	2201	N	968	-0-	-1233	-0-	14	1	954 2	N	-0-			8
09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	14	1	572 2	N	-0-			8
*10	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	14	1	1431 2	N	-0-			8
*11	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	15	1	2236 2	N	30			38
				WELL #:	7	RRCID ->	192181	COMPL. DATE	11/25/2002	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8300 - 9482	
06	2280	N	2229	-0-	-51	-0-	14	1	2215 2	N	-0-			13
07	2449	N	2353	-0-	-96	-0-	15	1	2338 2	N	-0-			13
08	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	14	1	2327 2	N	120			133
09	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	14	1	2319 2	N	-0-			133
10	2356	N	2342	-0-	-14	-0-	15	1	2295 2	N	29			162
*11	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	15	1	2254 2	N	45			207
				WELL #:	12	RRCID ->	193880	COMPL. DATE	03/21/2003	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9351 - 9587	
06	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	14	1	1921 2	N	-0-			145
07	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	14	1	1702 2	N	-0-			145
08	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	14	1	1871 2	N	3			148
09	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	14	1	1729 2	N	-0-			148
*10	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	14	1	1726 2	N	-0-			148
*11	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	15	1	1700 2	N	4			152

WASKOM (COTTON VALLEY) INDIGO RESOURCES LLC KNIGHTON "C"		//CONT.// //CONT.//	95369 160 423831	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON					
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #:	10	RRCID ->	197913	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8022	-	9589		
06	2430 N	1904	-0-	-526	-0-	14 1	1817 2	N	66	174 1					42
07	2418 N	2265	-0-	-153	-0-	73 9	2251 2	N	-0-						42
08	2449 N	2437	-0-	-12	-0-	14 1	2282 2	N	128						170
09	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	141 9	2157 2	N	20	177 1					13
10	2263 N	2135	-0-	-128	-0-	22 9	2113 2	N	7						20
*11	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	14 1	1660 2	N	110						130
		WELL #:	10	RRCID ->	197913	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8022	-	9589		
		WELL #:	10	RRCID ->	198632	COMPL. DATE	10/25/2003	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9280	-	9542		
06	3000 N	2643	-0-	-357	9222	15 1	2628 2	N	-0-						20
07	3100 N	2693	-0-	-407	8815	15 1	2678 2	N	-0-						20
08	3100 N	2680	-0-	-420	8395	15 1	2665 2	N	-0-						20
09	3000 N	2606	-0-	-394	8001	15 1	2591 2	N	-0-						20
*10	3100 N	2635	-0-	-465	7536	15 1	2620 2	N	-0-						20
*11	3000 N	2554	-0-	-446	7090	15 1	2539 2	N	-0-						20
		WELL #:	26	RRCID ->	198751	COMPL. DATE	11/12/2003	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9174	-	9445		
06	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	15 1	2596 2	N	-0-						108
07	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	15 1	2489 2	N	2						110
08	2480 N	2444	-0-	-36	-0-	2 9	2429 2	N	-0-						110
09	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	15 1	2283 2	N	-0-						110
10	2511 N	2062	-0-	-449	-0-	14 1	2048 2	N	-0-						110
*11	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	14 1	2107 2	N	-0-						110
		WELL #:	4	RRCID ->	202061	COMPL. DATE	04/26/2004	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9353	-	9491		
06	DLQ G-10	3741	-0-	3741	3741	135 1	3606 2	N	-0-						12
07	DLQ G-10	4042	-0-	4042	7783	140 1	3902 2	N	-0-						12
08	DLQ G-10	3980	-0-	3980	11763	143 1	3837 2	N	-0-						12
09	DLQ G-10	3883	-0-	3883	15646	138 1	3745 2	N	-0-						12
10	DLQ G-10	3893	-0-	3893	19539	143 1	3750 2	N	-0-						12
11	DLQ G-10	4138	-0-	4138	23677	138 1	4000 2	N	-0-						12
		WELL #:	5	RRCID ->	203052	COMPL. DATE	06/30/2004	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9323	-	9537		
06	2220 N	2132	-0-	-88	-0-	15 1	2117 2	N	-0-						92
07	2263 N	2197	-0-	-66	-0-	16 1	2180 2	N	1						93
08	2232 N	2071	-0-	-161	-0-	1 9	2017 2	N	35						128
09	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	15 1	1848 2	N	-0-						128
10	2201 N	1804	-0-	-397	-0-	39 9	1789 2	N	-0-						128
*11	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	15 1	1845 2	N	-0-						128
		WELL #:	5	RRCID ->	203192	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9392	-	9509		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						17



WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
INDIGO RESOURCES LLC		//CONT.//		423831											
CURRIE		WELL #:		6	RRCID ->	205730	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9337 - 9466			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-		15	1	1259	2	N	-0-			10
07	1333 N	1302	-0-	-31	-0-		16	1	1286	2	N	-0-			10
08	1333 N	1027	-0-	-306	-0-		15	1	1012	2	N	-0-			10
09	900 N	900	-0-	-0-	-0-		15	1	885	2	N	-0-			10
10	1302 N	1086	-0-	-216	-0-		15	1	1071	2	N	-0-			10
*11	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-		15	1	1027	2	N	-0-			10
-----															
JOBE		WELL #:		11	RRCID ->	208295	COMPL. DATE	02/07/2005	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9261 - 9508			
06	3000 N	3266	-0-	266	438		15	1	3251	2	N	-0-			38
07	3100 N	2745	-0-	-355	83		15	1	2730	2	N	-0-			38
08	2821 X	2514	-0-	-307	-0-		14	1	2500	2	N	-0-			38
09	2730 X	2362	-0-	-368	-0-		14	1	2311	2	N	34			72
							37	9							
10	2821 X	2139	-0-	-682	-0-		15	1	2124	2	N	-0-			72
11	2730 X	1813	-0-	-917	-0-		15	1	1798	2	N	-0-			72
-----															
CURRIE		WELL #:		7	RRCID ->	211042	COMPL. DATE	04/22/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9344 - 9611			
06	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-		15	1	1765	2	N	-0-			12
07	1798 N	1738	-0-	-60	-0-		16	1	1722	2	N	-0-			12
08	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-		16	1	1726	2	N	-0-			12
09	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-		15	1	1667	2	N	-0-			12
10	1736 N	1699	-0-	-37	-0-		16	1	1683	2	N	-0-			12
*11	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-		15	1	1634	2	N	-0-			12
-----															
JONESVILLE "A"		WELL #:		29	RRCID ->	233057	COMPL. DATE	10/22/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9376 - 9594			
06	DLQ G-10	2968	-0-	2968	2968		15	1	2953	2	N	-0-			53
07	DLQ G-10	2985	-0-	2985	5953		16	1	2969	2	N	-0-			53
08	DLQ G-10	2901	-0-	2901	8854		16	1	2885	2	N	-0-			53
09	DLQ G-10	2788	-0-	2788	11642		15	1	2773	2	N	-0-			53
10	DLQ G-10	2868	-0-	2868	14510		15	1	2853	2	N	-0-			53
11	DLQ G-10	2775	-0-	2775	17285		15	1	2760	2	N	-0-			53
-----															
JOBE		WELL #:		12	RRCID ->	234138	COMPL. DATE	12/01/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9230 - 9462			
06	DLQ G-10	3310	-0-	3310	3310		15	1	3295	2	N	-0-			122
07	DLQ G-10	3417	-0-	3417	6727		16	1	3401	2	N	-0-			122
08	DLQ G-10	3363	-0-	3363	10090		16	1	3347	2	N	-0-			122
09	DLQ G-10	3103	-0-	3103	13193		15	1	3088	2	N	-0-			122
10	DLQ G-10	3122	-0-	3122	16315		14	1	3108	2	N	-0-			122
11	DLQ G-10	3416	-0-	3416	19731		15	1	3401	2	N	-0-			122
-----															
TRAMMELL		WELL #:		6	RRCID ->	234369	COMPL. DATE	12/13/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9280 - 9530			
06	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-		15	1	2119	2	N	-0-			150
07	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-		14	1	2152	2	N	-0-			150
08	2294 N	1858	-0-	-436	-0-		14	1	1844	2	N	-0-			150
09	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-		14	1	1991	2	N	-0-			150
10	2170 N	1911	-0-	-259	-0-		15	1	1896	2	N	-0-			150
*11	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-		15	1	1785	2	N	-0-			150

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
INDIGO RESOURCES LLC		//CONT.// 423831									
TRAMMELL		WELL #: 7		RRCID -> 235644		COMPL. DATE 01/12/2008			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9354 - 9578		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)		(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	630 N	589	-0-	-41	-0-	15 1	574 2	N	-0-		22
07	620 N	600	-0-	-20	-0-	15 1	585 2	N	-0-		22
08	620 N	548	-0-	-72	-0-	15 1	533 2	N	-0-		22
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	15 1	473 2	N	-0-		22
10	589 N	440	-0-	-149	-0-	15 1	425 2	N	-0-		22
*11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	15 1	377 2	N	-0-		22
-----											
DOWNER		WELL #: 4		RRCID -> 235910		COMPL. DATE 02/13/2008			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9390 - 9610		
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	15 1	299 2	N	-0-		14
07	341 N	310	-0-	-31	-0-	15 1	295 2	N	-0-		14
08	310 N	296	-0-	-14	-0-	15 1	281 2	N	-0-		14
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	15 1	261 2	N	-0-		14
*10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	14 1	297 2	N	-0-		14
*11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	15 1	276 2	N	-0-		14
-----											
NORTH JONESVILLE "C"		WELL #: 16		RRCID -> 236053		COMPL. DATE 03/19/2008			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9366 - 9574		
06	1800 N	1767	-0-	-33	-0-	15 1	1752 2	N	-0-		22
07	1860 N	1800	-0-	-60	-0-	15 1	1785 2	N	-0-		22
08	1860 N	1800	-0-	-60	-0-	16 1	1784 2	N	-0-		22
09	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	15 1	1706 2	N	43		65
						47 9					
10	1798 N	1621	-0-	-177	-0-	15 1	1595 2	N	10		75
						11 9					
*11	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	15 1	1723 2	N	-0-		75
-----											
JONESVILLE		WELL #: 28		RRCID -> 238646		COMPL. DATE 05/31/2008			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9294 - 9528		
06	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	15 1	3098 2	N	-0-		35
07	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	15 1	2891 2	N	-0-		35
08	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	16 1	3150 2	N	-0-		35
09	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	15 1	2866 2	N	-0-		35
*10	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	15 1	2989 2	N	-0-		35
*11	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	15 1	2791 2	N	-0-		35
-----											
NARRAMORE		WELL #: 12		RRCID -> 238675		COMPL. DATE 06/22/2008			TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9384 - 9604		
06	2550 N	2350	-0-	-200	-0-	15 1	2306 2	N	26		205
						29 9					
07	2449 N	2359	-0-	-90	-0-	15 1	2308 2	N	33		212
						36 9					
08	2418 N	2196	-0-	-222	-0-	16 1	2180 2	N	-0-		212
09	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	15 1	2022 2	N	-0-		212
10	2356 N	1945	-0-	-411	-0-	15 1	1930 2	N	-0-		212
*11	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	15 1	1994 2	N	-0-		212
-----											
NARRAMORE		WELL #: 13		RRCID -> 242990		COMPL. DATE 12/12/2008			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	DLQ G-10	2834	-0-	2834	2834	15 1	2819 2	N	-0-		74
07	DLQ G-10	2815	-0-	2815	5649	15 1	2800 2	N	-0-		74
08	DLQ G-10	2510	-0-	2510	8159	15 1	2495 2	N	-0-		74
09	DLQ G-10	2797	-0-	2797	10956	15 1	2782 2	N	-0-		74
10	DLQ G-10	2358	-0-	2358	13314	14 1	2344 2	N	-0-		74
11	DLQ G-10	2652	-0-	2652	15966	15 1	2637 2	N	-0-		74

WASKOM (COTTON VALLEY) INDIGO RESOURCES LLC NORTH JONESVILLE "B"		//CONT.// 95369 160 //CONT.// 423831		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
		WELL #: 15		RRCID -> 242991		COMPL. DATE 08/29/2008			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9312 - 9574		
06	DLQ G-10	4614	-0-	4614	4614	15	1 4599 2	N	-0-		16
07	DLQ G-10	4720	-0-	4720	9334	15	1 4705 2	N	-0-		16
08	DLQ G-10	4770	-0-	4770	14104	15	1 4687 2	N	62		78
09	DLQ G-10	4567	-0-	4567	18671	68	9 15 1 4499 2	N	48		126
10	DLQ G-10	4405	-0-	4405	23076	53	9 14 1 4391 2	N	-0-		126
11	DLQ G-10	4533	-0-	4533	27609	15	1 4518 2	N	-0-		126
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. EADS		518265		RRCID -> 229448		COMPL. DATE 07/11/2007			TOTAL DEPTH 10333 PERF. 9445 - 9693		
06	540 N	464	-0-	-76	-0-	39	1 425 2	N	-0-		157
07	527 N	481	-0-	-46	-0-	37	1 444 2	N	-0-		157
08	558 N	270	-0-	-288	-0-	16	1 254 2	N	-0-		157
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	157 1		-0-
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-		-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-		-0-
DOWNER		WELL #: 2		RRCID -> 236368		COMPL. DATE 04/03/2008			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8241 - 9681		
06	1590 N	1550	-0-	-40	-0-	129	1 1421 2	N	-0-		131
07	1736 N	1556	-0-	-180	-0-	118	1 1438 2	N	-0-		131
08	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	90	1 1444 2	N	-0-		131
09	1560 N	1472	-0-	-88	-0-	26	1 1446 2	N	-0-		131
10	1550 N	1411	-0-	-139	-0-	29	1 1382 2	N	-0-		131
11	1470 N	1342	-0-	-128	-0-	36	1 1302 2	N	4	4 8	131
GROGAN, MILLIE		WELL #: 3		RRCID -> 253762		COMPL. DATE 11/04/2009			TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9591 - 9658		
06	750 N	700	-0-	-50	-0-	58	1 642 2	N	-0-		82
07	831 N	831	-0-	-0-	-0-	63	1 768 2	N	-0-		82
08	806 N	541	-0-	-265	-0-	32	1 509 2	N	-0-		82
09	881 N	881	-0-	-0-	-0-	16	1 865 2	N	-0-		82
10	837 N	684	-0-	-153	-0-	14	1 670 2	N	-0-		82
11	510 N	431	-0-	-79	-0-	12	1 419 2	N	-0-		82
DAVIDSON		WELL #: 1		RRCID -> 255033		COMPL. DATE 01/02/2010			TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9470 - 9547		
06	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	115	1 1266 2	N	-0-		125
07	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	97	1 1186 2	N	-0-		125
08	1302 N	1221	-0-	-81	-0-	71	1 1150 2	N	-0-		125
09	1380 N	1043	-0-	-337	-0-	18	1 1025 2	N	-0-		125
10	1271 N	724	-0-	-547	-0-	15	1 709 2	N	-0-		125
11	1170 N	947	-0-	-223	-0-	26	1 920 2	N	1	1 8	125
						1	9				

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265												
TWYMAN WELL #: 2 RRCID -> 255131 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9560 - 9627												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	COND PROD	** DISPOSITIONS
												AMT CODE
												AMT CODE
06		1470 N	1350	-0-	-120	-0-		113 1	1237 2	N	-0-	
07		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-		106 1	1295 2	N	-0-	
08		1581 N	1484	-0-	-97	-0-		87 1	1397 2	N	-0-	
09		1350 N	726	-0-	-624	-0-		13 1	713 2	N	-0-	
10		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-		31 1	1480 2	N	-0-	
11		1440 N	873	-0-	-567	-0-		24 1	846 2	N	3	3 8
								3	9			

EADS WELL #: 2H RRCID -> 264497 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9839 - 14655												
06		12870 X	11437	-0-	-1433	-0-		11431 2	6 9	N	5	75
07		12400 X	11514	-0-	-886	-0-		11514 2		N	-0-	75
08		12369 X	11795	-0-	-574	-0-		11743 2	52 9	N	47	122
09		11700 X	10670	-0-	-1030	-0-		10659 2	11 9	N	10	132
10		11811 X	10861	-0-	-950	-0-		10855 2	6 9	N	5	134
11		11430 X	10297	-0-	-1133	-0-		10264 2	33 9	N	30	25 8 139

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624												
ROGERS-JONES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239139 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9455 - 9677												
06		2040 X	1296	-0-	-744	-0-		1296 3		N	-0-	130
07		1891 X	1272	-0-	-619	-0-		1270 3	2 9	N	2	132
08		1333 N	1174	-0-	-159	-0-		1168 3	6 9	N	5	137
09		1290 N	1039	-0-	-251	-0-		1036 3	3 9	N	3	140
10		1271 N	964	-0-	-307	-0-		964 3		N	-0-	140
11		1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-				N	NO RPT	140

STRANGE WELL #: 1 RRCID -> 241358 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9500 - 9709												
06		3071 X	3071	-0-	-0-	-0-		3068 3	3 9	N	3	121
07		3087 X	3087	-0-	-0-	-0-		3087 3		N	-0-	121
08		2759 X	2709	-0-	-50	-0-		2709 3		N	-0-	121
09		2670 X	2381	-0-	-289	-0-		2361 3	20 9	N	18	139
10		2759 X	2631	-0-	-128	-0-		2614 3	17 9	N	15	154
11		2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-				N	NO RPT	154

MANN WELL #: 1 RRCID -> 248311 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9500 - 9706												
06		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-		1516 3		N	-0-	81
07		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-		1264 3		N	-0-	81
08		1612 N	1344	-0-	-268	-0-		1340 3	4 9	N	4	85
09		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-		1164 3	6 9	N	5	90
*10		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-		1279 3	7 9	N	6	96
11		1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-				N	NO RPT	96

ROGERS-JONES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267440 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 10197 - 13615												
06		17809 X	17809	-0-	-0-	-0-		17758 3	51 9	N	46	228
07		18022 X	18022	-0-	-0-	-0-		17979 3	43 9	N	39	267
08		17703 X	17703	-0-	-0-	-0-		17686 3	17 9	N	15	282
09		16839 X	16839	-0-	-0-	-0-		16807 3	32 9	N	29	311
*10		16514 X	16514	-0-	-0-	-0-		16479 3	35 9	N	32	170
11		1080 X	NO RPT	-0-	-1080	-0-				N	NO RPT	170

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
HUFFMAN-SMITH WELL #: 5H RRCID -> 267954 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9902 - 13760												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE
06		22830 X	21279	-0-	-1551	-0-	21247 3	32 9	N	29	1 8	95
07		23591 X	21557	-0-	-2034	-0-	21522 3	35 9	N	32		127
08		23591 X	21200	-0-	-2391	-0-	21169 3	31 9	N	28		155
09		22320 X	19772	-0-	-2548	-0-	19753 3	19 9	N	17		172
10		22444 X	19447	-0-	-2997	-0-	19427 3	20 9	N	18		190
11		21270 X	NO RPT	-0-	-21270	-0-			N	NO RPT		190
-----												
ROGERS-JONES GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280878 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10045 - 16413												
06		282300 X	129277	-0-	-153023	-0-	128351 3	926 9	N	842	912 1	323
07		291710 X	124055	-0-	-167655	-0-	123245 3	810 9	N	736	694 1	365
08		291710 X	115124	-0-	-176586	-0-	114343 3	781 9	N	710	832 1	243
09		282300 X	104752	-0-	-177548	-0-	103946 3	806 9	N	733	686 1	290
10		291710 X	101801	-0-	-189909	-0-	101008 3	793 9	N	721	691 1	320
11		129270 X	NO RPT	-0-	-129270	-0-			N	NO RPT		320
-----												
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143												
WINSTON HEIRS GU WELL #: 1 RRCID -> 243181 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9442 - 9684												
06		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	147 1	1362 2	Y	1	1 8	61
07		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	101 1	926 2	Y	-0-		61
08		992 N	959	-0-	-33	-0-	89 1	830 2	Y	36	80 1	17
09		1200 N	1065	-0-	-135	-0-	109 1	954 2	Y	2	2 8	17
10		1023 N	844	-0-	-179	-0-	90 1	754 2	Y	-0-		17
*11		989 N	989	-0-	-0-	-0-	106 1	883 2	Y	-0-		17
-----												
HOPE WELL #: 1 RRCID -> 246552 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 8590 - 9624												
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MUSLOW OIL WELL #: 1 RRCID -> 249399 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 11395 PERF. 9454 - 9720												
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WINSTON HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 250619 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 11337 PERF. 9542 - 9720												
06		1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	131 1	1214 2	Y	-0-		79
07		1488 X	1443	-0-	-45	-0-	141 1	1302 2	Y	-0-		79
08		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	134 1	1243 2	Y	36	99 1	16
09		1350 N	771	-0-	-579	-0-	40 9	692 2	Y	-0-		16
10		1457 N	973	-0-	-484	-0-	79 1	870 2	Y	-0-		16
11		1380 N	1089	-0-	-291	-0-	103 1	973 2	Y	-0-		16
11				-0-	-291	-0-	116 1		Y	-0-		16

WASKOM (COTTON VALLEY)													CNTY: HARRISON			
SABINE OIL & GAS CORPORATION																
WINSTON HEIRS																
WELL #: 3H RRCID -> 264762 COMPL. DATE 12/23/2011													TOTAL DEPTH	9610	PERF.	9853 - 13606
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
06	19214 X	19214	-0-	-0-	-0-	1970 1	17176 2	N	62	39	8				67	
07	19685 X	18905	-0-	-780	-0-	1960 1	16926 2	N	17	7	8				77	
08	20858 X	20858	-0-	-0-	-0-	2133 1	18690 2	N	32	9	8				100	
09	19165 X	19165	-0-	-0-	-0-	2060 1	17057 2	N	44	20	8				124	
10	19981 X	19981	-0-	-0-	-0-	2225 1	17725 2	N	28						152	
11	19050 X	18902	-0-	-148	-0-	2118 1	16737 2	N	43	164	1	4	8		27	

SAMSON LONE STAR, LLC													CNTY: HARRISON			
CALDWELL "B"																
WELL #: 1 L RRCID -> 168168 COMPL. DATE 02/20/1998													TOTAL DEPTH	9820	PERF.	8460 - 8596
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-	

FURRH GAS UNIT "B"													CNTY: HARRISON			
WELL #: 1 L RRCID -> 168500 COMPL. DATE 03/19/1998													TOTAL DEPTH	9820	PERF.	8400 - 8624
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						86	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						86	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						86	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						86	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						86	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						86	

ABNEY, R. K. "B"													CNTY: HARRISON			
WELL #: 1 RRCID -> 171087 COMPL. DATE 08/22/1998													TOTAL DEPTH	9680	PERF.	9380 - 9564
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-	

SANDY GAS UNIT													CNTY: HARRISON			
WELL #: 1 RRCID -> 212295 COMPL. DATE 05/07/2005													TOTAL DEPTH	9999	PERF.	9042 - 9788
06	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	109 1	1074 2	N	3	3	8				27	
07	2015 N	1087	-0-	-928	-0-	103 1	984 2	N	-0-						27	
08	1612 N	1039	-0-	-573	-0-	83 1	956 2	N	-0-						27	
09	1200 N	1094	-0-	-106	-0-	89 1	1003 2	N	2	2	8				27	
10	1085 N	885	-0-	-200	-0-	73 1	810 2	N	2	2	8				27	
11	1020 N	788	-0-	-232	-0-	49 1	739 2	N	-0-						27	

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
COLEMAN GAS UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 215046		COMPL. DATE 06/26/2005			TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9058 - 9710				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1380 X	1380	-0-	-0-	-0-	114	1	1262	2	Y	4	3 1	2
07	1767 X	1442	-0-	-325	-0-	119	1	1314	2	Y	8	9 1	1
08	1767 X	1251	-0-	-516	-0-	105	1	1139	2	Y	6	5 1	2
09	1710 X	1214	-0-	-496	-0-	105	1	1105	2	Y	4	5 1	1
10	1488 X	1240	-0-	-248	-0-	98	1	1136	2	Y	5	4 1	2
11	1410 X	1291	-0-	-119	-0-	106	1	1181	2	Y	4	4 1	2
-----													
SANDY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 215334		COMPL. DATE 08/29/2005			TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9056 - 9806				
06	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	222	1	2190	2	N	3	3 8	146
07	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	243	1	2331	2	N	-0-		146
08	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	206	1	2369	2	N	12		158
09	2430 N	2374	-0-	-56	-0-	193	1	2177	2	N	4	4 8	158
10	2573 N	2302	-0-	-271	-0-	190	1	2106	2	N	5	5 8	158
11	2490 N	2172	-0-	-318	-0-	135	1	2037	2	N	-0-		158
-----													
VAUGHAN GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 216422		COMPL. DATE 10/28/2005			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8747 - 9601				
06	1380 N	1364	-0-	-16	-0-	104	1	1257	2	Y	3	3 1	1
07	1395 N	1288	-0-	-107	-0-	99	1	1183	2	Y	5	5 1	1
08	1519 N	1206	-0-	-313	-0-	94	1	1110	2	Y	2	2 1	1
09	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	125	1	1435	2	Y	1	2 1	-0-
10	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	100	1	1263	2	Y	3	2 1	1
*11	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	102	1	1226	2	Y	2	2 1	1
-----													
DREYFUS, M. K.		WELL #: 2		RRCID -> 218436		COMPL. DATE 01/30/2006			TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8309 - 9721				
06	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	130	1	1440	2	Y	6	5 1	3
07	2046 N	1597	-0-	-449	-0-	132	1	1451	2	Y	13	14 1	2
08	1922 N	1129	-0-	-793	-0-	94	1	1024	2	Y	10	9 1	3
09	1590 N	130	-0-	-1460	-0-	11	1	118	2	Y	1	4 1	-0-
10	1612 N	113	-0-	-1499	-0-	9	1	104	2	Y	-0-		-0-
11	405 N	98	-0-	-307	-0-	8	1	90	2	Y	-0-		-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) SAMSON LONE STAR, LLC STACY GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 95369 160 //CONT.// 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 218725	COMPL. DATE 12/24/2005	TOTAL DEPTH 9850	PERF. 8219	-	9634			
06	5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	413 1 42 9	4974 2	Y	38	30	1	19
07	5053 X	4353	-0-	-700	-0-	325 1 141 9	3887 2	Y	128	127	1	20
08	5301 X	4335	-0-	-966	-0-	331 1 109 9	3895 2	Y	99	90	1	29
09	5280 X	4402	-0-	-878	-0-	349 1 62 9	3991 2	Y	56	73	1	12
10	5456 X	4464	-0-	-992	-0-	323 1 63 9	4078 2	Y	57	51	1	18
11	4330 X	4299	-0-	-31	-0-	325 1 56 9	3918 2	Y	51	47	1	22
SANDY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219386	COMPL. DATE 03/10/2006	TOTAL DEPTH 9999	PERF. 9020	-	9776			
06	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	294 1 6 9	2901 2	N	5	5	8	159
07	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	309 1 25 9	2958 2	N	23	159	1	23
08	3255 X	3165	-0-	-90	-0-	253 1	2912 2	N	-0-			23
09	3150 X	3026	-0-	-124	-0-	246 1 6 9	2774 2	N	5	5	8	23
10	3255 X	3162	-0-	-93	-0-	261 1 6 9	2895 2	N	5	5	8	23
11	3150 X	2817	-0-	-333	-0-	175 1	2642 2	N	-0-			23
COLEMAN GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 221164	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9915	PERF. 8554	-	9706			
06	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	104 1	1247 2	Y	-0-			-0-
07	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	104 1 6 9	1249 2	Y	5	4	1	1
08	1581 N	1315	-0-	-266	-0-	103 1 3 9	1209 2	Y	3	3	1	1
09	1350 N	1295	-0-	-55	-0-	104 1 1 9	1190 2	Y	1	2	1	-0-
10	1364 N	1339	-0-	-25	-0-	98 1 1 9	1240 2	Y	1	1	1	-0-
11	1260 N	1239	-0-	-21	-0-	95 1 1 9	1143 2	Y	1	1	1	-0-
RILEY TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 221171	COMPL. DATE 05/06/2006	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 8422	-	9665			
06	1620 N	1443	-0-	-177	-0-	1443 2		N	-0-			15
07	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1514 2	99 9	N	90			105
08	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510 2		N	-0-			105
09	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449 2		N	-0-			105
10	1612 N	1362	-0-	-250	-0-	1362 2		N	-0-			105
*11	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560 2		N	-0-			105
STACY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 221174	COMPL. DATE 04/30/2006	TOTAL DEPTH 9875	PERF. 8261	-	9680			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-



-----															
WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737															
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 7 RRCID -> 221527 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8423 - 9717															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
-----															
06		1424 X	1424	-0-	-0-	-0-	117	1	1300	2	Y	6	6	1	3
							7	9							
07		2542 X	1557	-0-	-985	-0-	129	1	1424	2	Y	4	6	1	1
							4	9							
08		2542 X	1425	-0-	-1117	-0-	120	1	1302	2	Y	3	3	1	1
							3	9							
09		2460 X	1435	-0-	-1025	-0-	124	1	1310	2	Y	1	2	1	-0-
							1	9							
10		1550 X	1392	-0-	-158	-0-	110	1	1279	2	Y	3	2	1	1
							3	9							
11		1500 X	1332	-0-	-168	-0-	110	1	1220	2	Y	2	2	1	1
							2	9							
-----															
JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221749 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8322 - 9747															
-----															
06		1620 X	1606	-0-	-14	-0-	131	1	1457	2	Y	16	17	1	8
							18	9							
07		1765 X	1765	-0-	-0-	-0-	144	1	1588	2	Y	30	33	1	5
							33	9							
08		1705 X	1632	-0-	-73	-0-	136	1	1474	2	Y	20	19	1	6
							22	9							
09		1650 X	1594	-0-	-56	-0-	136	1	1436	2	Y	20	22	1	4
							22	9							
10		1767 X	1627	-0-	-140	-0-	127	1	1467	2	Y	30	25	1	9
							33	9							
11		1710 X	1618	-0-	-92	-0-	131	1	1457	2	Y	27	25	1	11
							30	9							
-----															
COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 222140 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8407 - 9729															
-----															
06		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	153	1	1847	2	Y	2	1	1	1
							2	9							
07		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	156	1	1870	2	Y	2	3	1	-0-
							2	9							
08		2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	192	1	2256	2	Y	3	2	1	1
							3	9							
09		2010 N	1848	-0-	-162	-0-	149	1	1698	2	Y	1	2	1	-0-
							1	9							
10		2015 N	1769	-0-	-246	-0-	130	1	1637	2	Y	2	1	1	1
							2	9							
*11		3000 N	4992	-0-	1992	1992	382	1	4609	2	Y	1	1	1	1
							1	9							
-----															
MINK WELL #: 1 RRCID -> 222247 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8191 - 9748															
-----															
06		2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2699	2	131	9	N	119	183	1	13
									15	9	N	14	14	8	13
07		3906 X	2467	-0-	-1439	-0-	2452	2	15	9	N	14	14	8	13
									19	9	N	17	17	8	13
08		3906 X	2493	-0-	-1413	-0-	2474	2	13	9	N	12	12	8	13
									13	9	N	12	12	8	13
09		3780 X	2456	-0-	-1324	-0-	2443	2	14	9	N	13	13	8	13
									14	9	N	13	13	8	13
10		2976 X	2449	-0-	-527	-0-	2435	2	20	9	N	18	18	8	13
11		2820 X	2487	-0-	-333	-0-	2467	2							13



WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737												
STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226798 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8402 - 9703												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	2970 X	2079	-0-	-891	-0-	170	1	1888	2	Y	19	18 1
07	2604 X	1698	-0-	-906	-0-	139	1	1527	2	Y	29	34 1
08	2604 X	1639	-0-	-965	-0-	136	1	1481	2	Y	20	19 1
09	2280 X	1593	-0-	-687	-0-	137	1	1444	2	Y	11	15 1
10	2139 X	2078	-0-	-61	-0-	163	1	1893	2	Y	20	16 1
*11	2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	170	1	1887	2	Y	19	17 1
-----												
COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227207 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9598 - 9604												
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 8 RRCID -> 228042 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8372 - 9702												
06	1200 X	1147	-0-	-53	-0-	94	1	1043	2	Y	9	10 1
07	1333 X	1194	-0-	-139	-0-	99	1	1091	2	Y	4	8 1
08	1364 X	1088	-0-	-276	-0-	92	1	993	2	Y	3	3 1
09	1320 X	1101	-0-	-219	-0-	95	1	1000	2	Y	5	5 1
10	1364 X	1052	-0-	-312	-0-	83	1	958	2	Y	10	8 1
11	1170 X	941	-0-	-229	-0-	77	1	854	2	Y	9	8 1
-----												
LANCASTER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228177 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8414 - 9712												
06	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	106	1	1179	2	Y	6	6 1
07	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	116	1	1282	2	Y	17	17 1
08	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	114	1	1241	2	Y	12	11 1
09	1290 N	1280	-0-	-10	-0-	110	1	1161	2	Y	8	10 1
10	1426 N	1310	-0-	-116	-0-	103	1	1197	2	Y	9	8 1
11	1320 N	1194	-0-	-126	-0-	98	1	1086	2	Y	9	8 1
-----												
SANDY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229064 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8168 - 11544												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
ABNEY, R. K. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 229109		COMPL. DATE 05/27/2007			TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8283 - 9578			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
06	419 N	419	-0-	-0-	-0-	394	2	25	9	N	23	173 1
07	403 N	350	-0-	-53	-0-	347	2	3	9	N	3	3 8
08	558 N	407	-0-	-151	-0-	401	2	6	9	N	5	5 8
09	420 N	350	-0-	-70	-0-	348	2	2	9	N	2	2 8
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	342	2	46	9	N	42	1 8
*11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	396	2	13	9	N	12	4 8

SUTTON		WELL #: 1		RRCID -> 229457		COMPL. DATE 06/25/2007			TOTAL DEPTH 11856 PERF. 8400 - 11468			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
06	462 N	462	-0-	-0-	-0-	35	1	424	2	Y	3	3 1
07	434 N	212	-0-	-222	-0-	16	1	186	2	Y	9	9 1
08	403 N	298	-0-	-105	-0-	23	1	267	2	Y	7	6 1
09	450 N	344	-0-	-106	-0-	27	1	310	2	Y	6	7 1
10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	24	1	302	2	Y	12	9 1
*11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	30	1	363	2	Y	7	8 1

ROBB GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 229695		COMPL. DATE 06/30/2007			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9130 - 9750			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
06	12510 X	4238	-0-	-8272	-0-	350	1	3882	2	Y	5	4 1
07	12927 X	4497	-0-	-8430	-0-	373	1	4111	2	Y	12	13 1
08	6014 X	4397	-0-	-1617	-0-	370	1	4017	2	Y	9	8 1
09	5820 X	4357	-0-	-1463	-0-	376	1	3967	2	Y	13	13 1
10	5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	435	1	5035	2	Y	22	18 1
11	4350 X	3984	-0-	-366	-0-	328	1	3634	2	Y	20	18 1

NOLTE		WELL #: 1		RRCID -> 230570		COMPL. DATE 07/20/2007			TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9707 - 10995			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
06	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	249	1	2455	2	N	3	3 8
07	2759 N	2747	-0-	-12	-0-	260	1	2487	2	N	-0-	70
08	2852 N	2670	-0-	-182	-0-	213	1	2457	2	N	-0-	70
09	2700 N	2535	-0-	-165	-0-	206	1	2326	2	N	3	3 8
10	2759 N	2524	-0-	-235	-0-	209	1	2312	2	N	3	3 8
11	2580 N	2404	-0-	-176	-0-	149	1	2255	2	N	-0-	70

OIL AND GAS DIVISION

-----														
WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737														
DREYFUS, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 232093 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11901 PERF. 8432 - 11820														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
06	3090 X	2520	-0-	-570	-0-	206	1	2289	2	Y	23	21	1	12
07	3193 X	2810	-0-	-383	-0-	229	1	2519	2	Y	56	59	1	9
08	3193 X	2604	-0-	-589	-0-	216	1	2344	2	Y	40	37	1	12
09	3000 X	2657	-0-	-343	-0-	227	1	2399	2	Y	28	34	1	6
10	2821 X	2640	-0-	-181	-0-	207	1	2398	2	Y	32	28	1	10
*11	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	236	1	2622	2	Y	30	27	1	13
-----														
COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 232964 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8460 - 11742														
06	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	222	1	2671	2	Y	11	18	1	6
07	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	235	1	2806	2	Y	1	7	1	-0-
08	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	227	1	2677	2	Y	1	1	1	-0-
09	2910 X	2838	-0-	-72	-0-	228	1	2609	2	Y	1	1	1	-0-
10	3038 X	2747	-0-	-291	-0-	202	1	2544	2	Y	1	1	1	-0-
11	2940 X	2539	-0-	-401	-0-	194	1	2344	2	Y	1	1	1	-0-
-----														
JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233759 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11909 PERF. 8434 - 9742														
06	1500 X	1366	-0-	-134	-0-	111	1	1237	2	Y	16	16	1	8
07	1581 X	1507	-0-	-74	-0-	122	1	1348	2	Y	34	37	1	5
08	1581 X	1186	-0-	-395	-0-	98	1	1060	2	Y	25	23	1	7
09	1530 X	1107	-0-	-423	-0-	94	1	989	2	Y	22	24	1	5
10	1519 X	590	-0-	-929	-0-	45	1	517	2	Y	25	22	1	8
11	1470 X	322	-0-	-1148	-0-	25	1	272	2	Y	23	21	1	10
-----														
MCKAY, G. D. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234522 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8550 - 9788														
06	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	260	1	2566	2	N	6	6	8	170
07	2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	270	1	2581	2	N	-0-			170
08	2852 N	2717	-0-	-135	-0-	217	1	2500	2	N	-0-			170
09	2820 N	1474	-0-	-1346	-0-	120	1	1351	2	N	3	3	8	170
10	2852 N	2550	-0-	-302	-0-	210	1	2331	2	N	8	3	8	175
11	2640 N	2107	-0-	-533	-0-	131	1	1976	2	N	-0-			175

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737  
 SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 10 RRCID -> 238197 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8424 - 9650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	1710 X	1710	-0-	-0-	-0-	140	1	1560	2	Y	9	9	1	5
						10	9							
07	1953 X	1541	-0-	-412	-0-	126	1	1391	2	Y	22	24	1	3
						24	9							
08	1953 X	1463	-0-	-490	-0-	122	1	1323	2	Y	16	14	1	5
						18	9							
09	1890 X	1406	-0-	-484	-0-	119	1	1258	2	Y	26	25	1	6
						29	9							
10	1829 X	1473	-0-	-356	-0-	114	1	1316	2	Y	39	33	1	12
						43	9							
11	1710 X	1286	-0-	-424	-0-	103	1	1147	2	Y	33	31	1	14
						36	9							

KEETH WELL #: 1 RRCID -> 238989 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 8465 - 11125

06	3660 X	3109	-0-	-551	-0-	257	1	2852	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3782 X	2442	-0-	-1340	-0-	203	1	2239	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	414	1	4495	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	333	1	3514	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	6590 X	6590	-0-	-0-	-0-	522	1	6045	2	Y	21	14	1	7
						23	9							
11	4680 X	4485	-0-	-195	-0-	370	1	4097	2	Y	16	16	1	7
						18	9							

TAYLOR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 239120 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8270 - 9700

06	4170 X	3658	-0-	-512	-0-	300	1	3335	2	Y	21	19	1	11
						23	9							
07	4309 X	3728	-0-	-581	-0-	305	1	3365	2	Y	53	56	1	8
						58	9							
08	3844 X	3651	-0-	-193	-0-	304	1	3304	2	Y	39	36	1	11
						43	9							
09	3720 X	2990	-0-	-730	-0-	256	1	2706	2	Y	25	31	1	5
						28	9							
10	3844 X	2875	-0-	-969	-0-	226	1	2619	2	Y	27	24	1	8
						30	9							
11	3660 X	3443	-0-	-217	-0-	282	1	3131	2	Y	27	24	1	11
						30	9							

COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 244867 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10077 - 12876

06	9870 X	9814	-0-	-56	-0-	752	1	9052	2	Y	9	9	1	5
						10	9							
07	10199 X	10132	-0-	-67	-0-	781	1	9342	2	Y	8	12	1	1
						9	9							
08	10261 X	9601	-0-	-660	-0-	751	1	8843	2	Y	6	5	1	2
						7	9							
09	9930 X	9646	-0-	-284	-0-	775	1	8867	2	Y	4	5	1	1
						4	9							
10	10261 X	9919	-0-	-342	-0-	728	1	9185	2	Y	5	4	1	2
						6	9							
11	9810 X	9007	-0-	-803	-0-	689	1	8314	2	Y	4	4	1	2
						4	9							

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY)			//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
SAMSON LONE STAR, LLC			//CONT.// 744737									
VAUGHAN GAS UNIT 1			WELL #: 3		RRCID -> 247350		COMPL. DATE 02/10/2006			TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8947 - 9601		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	1830 N	1738	-0-	-92	-0-	131 1 32 9	1575 2	Y	29	25 1	15	
07	1953 N	1892	-0-	-61	-0-	139 1 86 9	1667 2	Y	78	81 1	12	
08	2046 N	1737	-0-	-309	-0-	131 1 59 9	1547 2	Y	54	50 1	16	
09	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	150 1 47 9	1715 2	Y	43	50 1	9	
10	1891 N	1830	-0-	-61	-0-	130 1 64 9	1636 2	Y	58	49 1	18	
*11	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	129 1 59 9	1557 2	Y	54	49 1	23	
-----												
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION			WELL #: 5		RRCID -> 249926		COMPL. DATE 07/20/2005			TOTAL DEPTH 9882 PERF. 8525 - 9786		
06	2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	168 1 10 9	1861 2	Y	9	8 1	5	
07	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	200 1 28 9	2201 2	Y	25	26 1	4	
08	2294 X	1918	-0-	-376	-0-	160 1 19 9	1739 2	Y	17	16 1	5	
09	2220 X	2137	-0-	-83	-0-	184 1 11 9	1942 2	Y	10	13 1	2	
10	2418 X	2094	-0-	-324	-0-	166 1 11 9	1917 2	Y	10	9 1	3	
11	2340 X	1812	-0-	-528	-0-	149 1 10 9	1653 2	Y	9	8 1	4	
-----												
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION			WELL #: 1		RRCID -> 249929		COMPL. DATE 03/07/2005			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8380 - 9630		
06	1517 X	1517	-0-	-0-	-0-	124 1 19 9	1374 2	Y	17	13 1	9	
07	1832 X	1832	-0-	-0-	-0-	146 1 76 9	1610 2	Y	69	67 1	11	
08	1754 X	1754	-0-	-0-	-0-	143 1 55 9	1556 2	Y	50	46 1	15	
09	1688 X	1688	-0-	-0-	-0-	144 1 24 9	1520 2	Y	22	32 1	5	
10	1829 X	1639	-0-	-190	-0-	129 1 19 9	1491 2	Y	17	17 1	5	
11	1770 X	1475	-0-	-295	-0-	121 1 18 9	1336 2	Y	16	14 1	7	
-----												
YATES GU 1			WELL #: 1		RRCID -> 250723		COMPL. DATE 10/23/2008			TOTAL DEPTH 11756 PERF. 8436 - 11651		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

WASKOM (COTTON VALLEY) SAMSON LONE STAR, LLC WOODLEY GU 1		//CONT.// 95369 160 //CONT.// 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON				
		WELL #: 1		RRCID -> 252780		COMPL. DATE 08/03/2009		TOTAL DEPTH 11725		PERF. 9599 - 11570				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	203	1	2005	2	N	3	3	8	65
07	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	222	1	2123	2	N	-0-			65
08	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	186	1	2139	2	N	-0-			65
09	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	194	1	2186	2	N	147	167	1	40
10	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	203	1	2254	2	N	2	2	8	40
*11	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	145	1	2188	2	N	-0-			40
WOODLEY GU 2		WELL #: 1		RRCID -> 252814		COMPL. DATE 08/03/2009		TOTAL DEPTH 11745		PERF. 9644 - 11600				
06	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	168	1	1656	2	N	3	3	8	12
07	1705 N	1618	-0-	-87	-0-	153	1	1465	2	N	-0-			12
08	1829 N	1806	-0-	-23	-0-	144	1	1662	2	N	-0-			12
09	1830 N	1707	-0-	-123	-0-	139	1	1566	2	N	2	2	8	12
10	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	146	1	1619	2	N	2	2	8	12
*11	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	110	1	1658	2	N	-0-			12
WOODLEY GU 1		WELL #: 3H		RRCID -> 254996		COMPL. DATE 12/21/2010		TOTAL DEPTH 9654		PERF. 10154 - 13210				
06	10440 X	10185	-0-	-255	-0-	924	1	9116	2	Y	132	147	1	16
07	10788 X	10305	-0-	-483	-0-	974	1	9331	2	Y	-0-			16
08	10416 X	9940	-0-	-476	-0-	795	1	9145	2	Y	-0-			16
09	10200 X	9504	-0-	-696	-0-	771	1	8715	2	Y	16	16	8	16
10	10540 X	9688	-0-	-852	-0-	801	1	8869	2	Y	16	16	8	16
11	10200 X	9213	-0-	-987	-0-	572	1	8641	2	Y	-0-			16
JOINER, J.W. GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 255347		COMPL. DATE 03/10/2009		TOTAL DEPTH 11342		PERF. 9550 - 11149				
06	2250 X	2117	-0-	-133	-0-	161	1	1938	2	Y	16	16	1	8
07	2449 X	2424	-0-	-25	-0-	185	1	2213	2	Y	24	28	1	4
08	2449 X	2400	-0-	-49	-0-	187	1	2195	2	Y	16	15	1	5
09	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	190	1	2172	2	Y	107	89	1	23
10	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	172	1	2167	2	Y	246	191	1	78
*11	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	166	1	2003	2	Y	223	205	1	96



WASKOM (COTTON VALLEY)													//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
SAMSON LONE STAR, LLC													//CONT.// 744737										
PERRY GU 1													WELL #: 2H		RRCID -> 257785		COMPL. DATE 07/26/2010		TOTAL DEPTH 9546		PERF.10366 - 14700		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE									
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE										
06	12420	X	11997	-0-	-423	-0-	920	1	11071	2	Y	5	4	1	3								
07	12772	X	12542	-0-	-230	-0-	967	1	11562	2	Y	12	13	1	2								
08	12710	X	12038	-0-	-672	-0-	942	1	11086	2	Y	9	8	1	3								
09	12180	X	11909	-0-	-271	-0-	957	1	10946	2	Y	5	7	1	1								
10	12586	X	11871	-0-	-715	-0-	871	1	10992	2	Y	7	6	1	2								
11	12150	X	11036	-0-	-1114	-0-	844	1	10184	2	Y	7	6	1	3								
-----																							
MINK													WELL #: 2H		RRCID -> 259959		COMPL. DATE 12/18/2010		TOTAL DEPTH 9607		PERF. 9990 - 16643		
06	16770	X	16569	-0-	-201	-0-	1436	1	15013	2	N	109	109	8	129								
07	17329	X	16505	-0-	-824	-0-	1355	1	15050	2	N	91	76	8	144								
08	17236	X	16938	-0-	-298	-0-	1431	1	15385	2	N	111	106	8	149								
09	16680	X	16079	-0-	-601	-0-	1379	1	14625	2	N	68	66	8	151								
10	17112	X	16440	-0-	-672	-0-	1449	1	14911	2	N	73	70	8	154								
11	16560	X	15307	-0-	-1253	-0-	1376	1	13832	2	N	90	90	8	154								
-----																							
WIGHT GU 1													WELL #: 1H		RRCID -> 260261		COMPL. DATE 01/29/2011		TOTAL DEPTH 9546		PERF. 9705 - 13536		
06	9390	X	8851	-0-	-539	-0-	679	1	8170	2	Y	2	5	1	1								
07	9641	X	9416	-0-	-225	-0-	726	1	8681	2	Y	8	8	1	1								
08	9703	X	9192	-0-	-511	-0-	719	1	8466	2	Y	6	5	1	2								
09	9390	X	8979	-0-	-411	-0-	722	1	8253	2	Y	4	5	1	1								
10	9703	X	9044	-0-	-659	-0-	664	1	8374	2	Y	5	4	1	2								
11	9120	X	8422	-0-	-698	-0-	644	1	7774	2	Y	4	4	1	2								
-----																							
SWMF GU 2													WELL #: 1		RRCID -> 261852		COMPL. DATE 01/29/2011		TOTAL DEPTH 11767		PERF. 9485 - 9687		
06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	97	1	1169	2	Y	4	3	1	2								
07	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	106	1	1262	2	Y	8	9	1	1								
08	1333	N	1320	-0-	-13	-0-	103	1	1210	2	Y	6	5	1	2								
09	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	105	1	1203	2	Y	4	5	1	1								
10	1364	N	1248	-0-	-116	-0-	91	1	1151	2	Y	5	4	1	2								
11	1290	N	1243	-0-	-47	-0-	95	1	1144	2	Y	4	4	1	2								

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
ABNEY, R. K. "B"		WELL #: 10H		RRCID -> 264598		COMPL. DATE 01/15/2012		TOTAL DEPTH 9454		PERF. 9818 - 14375			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	14760 X	13672	-0-	-1088	-0-	944 1	12708 2	Y	18	10 1	8		
07	14477 X	13791	-0-	-686	-0-	20 9	934 1	12802 2	Y	50	45 1	13	
08	14718 X	14718	-0-	-0-	-0-	55 9	907 1	13811 2	Y	-0-		13	
09	14010 X	12519	-0-	-1491	-0-	900 1	900 1	11568 2	Y	46	45 1	14	
10	14136 X	12692	-0-	-1444	-0-	51 9	927 1	11724 2	Y	37	40 1	11	
11	14250 X	11970	-0-	-2280	-0-	41 9	883 1	11065 2	Y	20		31	
						22 9							
ABNEY, R. K. "B"		WELL #: 9H		RRCID -> 264599		COMPL. DATE 01/19/2012		TOTAL DEPTH 9488		PERF. 9805 - 16573			
06	28350 X	25654	-0-	-2696	-0-	1767 1	23802 2	Y	77	122 1	34		
07	28148 X	25787	-0-	-2361	-0-	85 9	1742 1	23883 2	Y	147	142 1	39	
08	28474 X	28474	-0-	-0-	-0-	162 9	1755 1	26719 2	Y	-0-		39	
09	27240 X	24628	-0-	-2612	-0-	1769 1	1769 1	22719 2	Y	127	128 1	38	
10	27559 X	25113	-0-	-2446	-0-	140 9	1830 1	23155 2	Y	116	119 1	35	
11	27570 X	23504	-0-	-4066	-0-	128 9	1733 1	21704 2	Y	61		96	
						67 9							
RAIN GU 1		WELL #: 3H		RRCID -> 264600		COMPL. DATE 01/31/2012		TOTAL DEPTH 9709		PERF. 10140 - 16640			
06	23408 X	23408	-0-	-0-	-0-	2148 1	21198 2	Y	56	26 1	38 8	5	
07	23870 X	23479	-0-	-391	-0-	62 9	2213 1	21190 2	Y	69	41 1	33	
08	23870 X	22241	-0-	-1629	-0-	76 9	1776 1	20436 2	Y	26	47 1	12	
09	23100 X	21595	-0-	-1505	-0-	29 9	1746 1	19726 2	Y	112	48 1	37 8	39
10	23870 X	22054	-0-	-1816	-0-	123 9	1819 1	20154 2	Y	74	46 1	40 8	27
11	23100 X	20881	-0-	-2219	-0-	81 9	1295 1	19549 2	Y	34	46 1		15
						37 9							
ELLIS, CHAD GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 264696		COMPL. DATE 04/14/2012		TOTAL DEPTH 9524		PERF. 9958 - 14620			
06	16950 X	16081	-0-	-869	-0-	1232 1	14828 2	Y	19	19 1		10	
07	17205 X	16715	-0-	-490	-0-	21 9	1287 1	15392 2	Y	33	38 1	5	
08	17236 X	15832	-0-	-1404	-0-	36 9	1238 1	14568 2	Y	24	22 1	7	
09	16680 X	15457	-0-	-1223	-0-	26 9	1241 1	14186 2	Y	27	28 1	6	
10	17236 X	15636	-0-	-1600	-0-	30 9	1145 1	14446 2	Y	41	34 1	13	
11	16170 X	15067	-0-	-1103	-0-	45 9	1150 1	13876 2	Y	37	34 1	16	
						41 9							

WASKOM (COTTON VALLEY) SAMSON LONE STAR, LLC NOLTE		//CONT.// 95369 160 //CONT.// 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----																	
WASKOM (COTTON VALLEY) SAMSON LONE STAR, LLC NOLTE		//CONT.// 95369 160 //CONT.// 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON							
-----																	
		WELL #: 2H		RRCID -> 265188		COMPL. DATE 11/07/2012				TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9853 - 12976							
06		14640 X	13705	-0-	-935	-0-	1259	1	12428	2	N	16	16	8			23
07		14384 X	13889	-0-	-495	-0-	1313	1	12576	2	N	-0-					23
08		14229 X	13460	-0-	-769	-0-	1076	1	12384	2	N	-0-					23
09		13740 X	12808	-0-	-932	-0-	1035	1	11692	2	N	74	20	8			77
10		14198 X	12783	-0-	-1415	-0-	1057	1	11705	2	N	19	19	8			77
11		13710 X	12011	-0-	-1699	-0-	746	1	11265	2	N	-0-					77
-----																	
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION		WELL #: 11		RRCID -> 271897		COMPL. DATE 11/11/2013				TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9529 - 9721							
06		1530 N	1463	-0-	-67	-0-	121	1	1342	2	Y	-0-					-0-
07		1581 N	1519	-0-	-62	-0-	126	1	1392	2	Y	1	1	1			-0-
08		1550 N	1432	-0-	-118	-0-	121	1	1310	2	Y	1	1	1			-0-
09		1470 N	1413	-0-	-57	-0-	122	1	1290	2	Y	1	1	1			-0-
10		1519 N	1238	-0-	-281	-0-	98	1	1139	2	Y	1	1	1			-0-
11		1380 N	1328	-0-	-52	-0-	110	1	1217	2	Y	1	1	1			-0-
-----																	
ROBB GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 271901		COMPL. DATE 11/12/2013				TOTAL DEPTH 11851 PERF. 9575 - 9760							
06		750 X	563	-0-	-187	-0-	43	1	516	2	Y	4	4	1			2
07		682 X	542	-0-	-140	-0-	41	1	492	2	Y	8	9	1			1
08		751 X	751	-0-	-0-	-0-	58	1	687	2	Y	5	5	1			1
09		751 X	751	-0-	-0-	-0-	60	1	689	2	Y	2	3	1			-0-
10		1216 X	1216	-0-	-0-	-0-	88	1	1115	2	Y	12	8	1			4
11		720 X	650	-0-	-70	-0-	49	1	597	2	Y	4	6	1			2
-----																	
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION		WELL #: 3		RRCID -> 272224		COMPL. DATE 02/22/2005				TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8372 - 9660							
06		3630 X	2689	-0-	-941	-0-	218	1	2426	2	Y	41	41	1			21
07		3751 X	2744	-0-	-1007	-0-	222	1	2446	2	Y	69	79	1			11
08		3751 X	2505	-0-	-1246	-0-	207	1	2243	2	Y	50	46	1			15
09		2970 X	2335	-0-	-635	-0-	200	1	2106	2	Y	26	35	1			6
10		2883 X	2413	-0-	-470	-0-	190	1	2197	2	Y	24	22	1			8
11		2700 X	2268	-0-	-432	-0-	186	1	2058	2	Y	22	20	1			10

-----														
WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737														
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 6 RRCID -> 272563 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8380 - 9694														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06	4170 X	2632	-0-	-1538	-0-	216	1	2399	2	Y	15	14	1	8
						17	9							
07	4309 X	2761	-0-	-1548	-0-	227	1	2498	2	Y	33	36	1	5
						36	9							
08	4309 X	2633	-0-	-1676	-0-	220	1	2387	2	Y	24	22	1	7
						26	9							
09	3990 X	3001	-0-	-989	-0-	258	1	2722	2	Y	19	22	1	4
						21	9							
10	3069 X	2767	-0-	-302	-0-	217	1	2519	2	Y	28	23	1	9
						31	9							
11	2670 X	2635	-0-	-35	-0-	216	1	2391	2	Y	25	23	1	11
						28	9							
-----														
VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 272701 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8366 - 9626														
06	2160 X	1985	-0-	-175	-0-	159	1	1767	2	Y	54	47	1	28
						59	9							
07	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	171	1	1881	2	Y	160	163	1	25
						176	9							
08	2170 X	2116	-0-	-54	-0-	168	1	1820	2	Y	116	107	1	34
						128	9							
09	2176 X	2176	-0-	-0-	-0-	180	1	1895	2	Y	92	106	1	20
						101	9							
10	2232 X	2094	-0-	-138	-0-	156	1	1803	2	Y	123	104	1	39
						135	9							
11	2160 X	1816	-0-	-344	-0-	140	1	1554	2	Y	111	102	1	48
						122	9							
-----														
M. K. DREYFUS-BLOCKER (ALLOC.) WELL #: 1H RRCID -> 275215 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10304 - 17509														
06	46830 X	32630	-0-	-14200	-0-	2496	1	30049	2	N	77	172	1	55
						85	9							
07	46221 X	34881	-0-	-11340	-0-	2682	1	32064	2	N	123			178
						135	9							
08	44857 X	33467	-0-	-11390	-0-	2620	1	30832	2	N	14			192
						15	9							
09	42210 X	31174	-0-	-11036	-0-	2503	1	28624	2	N	43	180	1	55
						47	9							
10	41788 X	30302	-0-	-11486	-0-	2223	1	28044	2	N	32			87
						35	9							
11	33750 X	27834	-0-	-5916	-0-	2126	1	25644	2	N	58			145
						64	9							
-----														
GEORGE FOREMAN GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 275385 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10225 - 14763														
06	32790 X	27635	-0-	-5155	-0-	2533	1	24994	2	N	98	21	8	175
						108	9							
07	29884 X	27842	-0-	-2042	-0-	2615	1	25043	2	N	167	179	1	163
						184	9							
08	29636 X	26748	-0-	-2888	-0-	2133	1	24545	2	N	64			227
						70	9							
09	28500 X	25213	-0-	-3287	-0-	2041	1	23055	2	N	106	180	1	20 8 133
						117	9							
10	29450 X	24951	-0-	-4499	-0-	2058	1	22802	2	N	83	19	8	197
						91	9							
11	27630 X	23199	-0-	-4431	-0-	1438	1	21709	2	N	47	172	1	72
						52	9							

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY)			//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
SAMSON LONE STAR, LLC			//CONT.// 744737									
MCKAY, G. D. GU 2			WELL #: 1		RRCID -> 275490		COMPL. DATE 10/08/2014			TOTAL DEPTH 11727 PERF. 9078 - 9336		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	3030 X	1726	-0-	-1304	-0-	158 1	1560 2	N	7	7 8	153	
07	2542 X	1766	-0-	-776	-0-	166 1	1587 2	N	12		165	
08	2542 X	1868	-0-	-674	-0-	149 1	1719 2	N	-0-		165	
09	2190 X	1668	-0-	-522	-0-	133 1	1505 2	N	27	9 8	183	
10	2046 X	1813	-0-	-233	-0-	150 1	1657 2	N	5	5 8	183	
*11	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	119 1	1794 2	N	44	180 1	47	
						48 9						
-----												
CAROLINE, BLAKE			WELL #: 1H		RRCID -> 276495		COMPL. DATE 01/11/2015			TOTAL DEPTH 9402 PERF.10493 - 15150		
06	74700 X	60574	-0-	-14126	-0-	3276 1	57197 2	N	92		220	
07	77190 X	58868	-0-	-18322	-0-	101 1	55509 2	N	10	177 1	53	
08	77190 X	56148	-0-	-21042	-0-	3348 1	52788 2	N	35		88	
09	69450 X	51844	-0-	-17606	-0-	11 1	48592 2	N	37		125	
10	66588 X	50771	-0-	-15817	-0-	3321 1	47455 2	N	7		132	
11	60570 X	46817	-0-	-13753	-0-	39 1	43566 2	N	45		177	
						3201 1						
						50 9						
-----												
WOODLEY GU 1			WELL #: 4H		RRCID -> 276776		COMPL. DATE 02/09/2015			TOTAL DEPTH 9694 PERF.10100 - 14891		
06	36600 X	32173	-0-	-4427	-0-	2946 1	29072 2	Y	141	151 1	22	
07	36952 X	32413	-0-	-4539	-0-	155 1	29157 2	Y	192	122 1	92	
08	35743 X	31146	-0-	-4597	-0-	3045 1	28587 2	Y	68	128 1	32	
09	33900 X	29360	-0-	-4540	-0-	211 1	26730 2	Y	240	124 1	99	
10	35030 X	29617	-0-	-5413	-0-	2484 1	27024 2	Y	140	116 1	68	
11	32160 X	27741	-0-	-4419	-0-	75 1	25929 2	Y	86	116 1	38	
						2366 1				49 8		
						264 1						
						2439 1						
						154 1						
						1717 1						
						95 9						
-----												
SHELBY OPERATING COMPANY			773678		RRCID -> 017278		COMPL. DATE 03/05/1956			TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8506 - 8551		
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2		N	-0-		109	
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-		109	
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-		109	
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2		N	-0-		109	
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-		109	
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 2		N	-0-		109	
-----												
GRAY-HICKEY			WELL #: 1		RRCID -> 070609		COMPL. DATE 05/04/1989			TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8182 - 8192		
06	540 N	499	-0-	-41	-0-	499 2		N	-0-		23	
07	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2		N	-0-		23	
08	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 2		N	-0-		23	
09	540 N	499	-0-	-41	-0-	499 2		N	-0-		23	
10	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2		N	-0-		23	
11	510 N	484	-0-	-26	-0-	484 2		N	-0-		23	

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
SHELBY OPERATING COMPANY		//CONT.// 773678										
STEPHENSON		WELL #: 1		RRCID -> 131751		COMPL. DATE 06/30/1997		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7915 - 9484				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2044 2		4 9	N	4		114
07	2356 N	2044	-0-	-312	-0-	2044 2			N	-0-		114
08	2263 N	2016	-0-	-247	-0-	2016 2			N	-0-		114
09	2340 N	1756	-0-	-584	-0-	1746 2		10 9	N	9		123
10	2046 N	1720	-0-	-326	-0-	1714 2		6 9	N	5		128
11	1950 N	1513	-0-	-437	-0-	1506 2		7 9	N	6		134
-----												
STEPHENSON		WELL #: 3		RRCID -> 133532		COMPL. DATE 11/24/1989		TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9185 - 9459				
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
-----												
MASSINGALE, JAMES		WELL #: 3		RRCID -> 138498		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8212 - 9506				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
MASSINGALE, JAMES		WELL #: 4		RRCID -> 139450		COMPL. DATE 09/19/1991		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7920 - 9526				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
HINSON "B"		WELL #: 2		RRCID -> 139915		COMPL. DATE 10/23/1991		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9278 - 9557				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
MASSINGALE, JAMES		WELL #: 5		RRCID -> 141856		COMPL. DATE 07/10/1992		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7913 - 9512				
06	DLQ G-10	2945	-0-	2945	2945	2937 2		8 9	N	7		102
07	DLQ G-10	2944	-0-	2944	5889	2937 2		7 9	N	6		108
08	8916 X	3027	-0-	-5889	-0-	3023 2		4 9	N	4		112
09	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2882 2		3 9	N	3		115
10	3348 X	2915	-0-	-433	-0-	2909 2		6 9	N	5		120
*11	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3176 2		9 9	N	8		128
-----												
GEORGE, C.B.		WELL #: 5		RRCID -> 151461		COMPL. DATE 01/31/1990		TOTAL DEPTH 9685 PERF. 7958 - 9557				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
SHELBY OPERATING COMPANY		//CONT.// 773678										
O'BANION		WELL #: 9		RRCID -> 160417		COMPL. DATE 09/28/1996			TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9215 - 9444			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	9367 X	9367	-0-	-0-	-0-	9305 2	62 9	N	56			279
07	9375 X	9375	-0-	-0-	-0-	9305 2	70 9	N	64	175 1		168
08	9314 X	9314	-0-	-0-	-0-	9230 2	84 9	N	76			244
09	10295 X	10295	-0-	-0-	-0-	10198 2	97 9	N	88			332
10	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-			N	-0-			332
*11	10232 X	10232	-0-	-0-	-0-	10135 2	97 9	N	88			324
-----												
MASSINGALE, JAMES		WELL #: 6		RRCID -> 180046		COMPL. DATE 10/28/2000			TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9280 - 9505			
06	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2631 2	11 9	N	10			130
07	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2631 2	9 9	N	8			138
08	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2708 2	13 9	N	12			150
09	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2662 2	19 9	N	17			167
10	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	2746 2	8 9	N	7			174
*11	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2647 2	9 9	N	8			182
-----												
STEPHENSON		WELL #: 7		RRCID -> 199036		COMPL. DATE 11/26/2003			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9498			
06	780 N	-0-	-0-	-780	-0-			N	-0-			99
07	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	27			126
08	868 N	169	-0-	-699	-0-	169 2		N	-0-			126
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	57 2	8 9	N	7			133
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			133
11	150 N	1	-0-	-149	-0-	1 2		N	-0-			133
-----												
STEPHENSON		WELL #: 6		RRCID -> 199041		COMPL. DATE 11/26/2003			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9186 - 9460			
06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		N	-0-			179
07	421 N	421	-0-	-0-	-0-	263 2	158 9	N	144	144 1		179
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		N	-0-			179
09	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2		N	-0-			179
10	434 N	332	-0-	-102	-0-	332 2		N	-0-			179
*11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2		N	-0-			35
-----												
MCCLARAN		WELL #: 7		RRCID -> 223020		COMPL. DATE 11/04/2006			TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9310 - 9578			
06	2700 X	2407	-0-	-293	-0-	2396 2	11 9	N	10			107
07	2790 X	2405	-0-	-385	-0-	2396 2	9 9	N	8			115
08	2790 X	2451	-0-	-339	-0-	2442 2	9 9	N	8			123
09	2700 X	2387	-0-	-313	-0-	2378 2	9 9	N	8			131
10	2790 X	2559	-0-	-231	-0-	2548 2	11 9	N	10			141
11	2700 X	2588	-0-	-112	-0-	2579 2	9 9	N	8			149
-----												
GEORGE, C.B.		WELL #: 4		RRCID -> 227280		COMPL. DATE 12/07/2006			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9336 - 9580			
06	2370 N	2343	-0-	-27	-0-	2318 2	25 9	N	23			165
07	2449 N	2343	-0-	-106	-0-	2318 2	25 9	N	23			188
08	2449 N	2376	-0-	-73	-0-	2348 2	28 9	N	25			213
09	2310 N	2276	-0-	-34	-0-	2256 2	20 9	N	18	158 1		73
10	2356 N	2084	-0-	-272	-0-	2062 2	22 9	N	20			93
11	2310 N	2073	-0-	-237	-0-	2049 2	24 9	N	22			115
-----												
VINCENT		WELL #: 12		RRCID -> 250236		COMPL. DATE 11/12/2008			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9474 - 9606			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678  
 ABERCROMBIE WELL #: 6 RRCID -> 254416 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9598 - 9640

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28

C.B. GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 264505 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9277 - 9545

06	DLQ G-10	2865	-0-	2865	2865	2865	2			N	-0-					142
07	DLQ G-10	2876	-0-	2876	5741	2865	2	11	9	N	10					152
08	8445 X	2704	-0-	-5741	-0-	2696	2	8	9	N	7					159
09	4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	2			N	-0-					159
10	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	4614	2	3	9	N	3					162
*11	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	4295	2	3	9	N	3					165

O'BANION WELL #: 11 RRCID -> 265251 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9220 - 9320

06	DLQ G-10	5177	-0-	5177	5177	5170	2	7	9	N	6					131
07	DLQ G-10	5176	-0-	5176	10353	5170	2	6	9	N	5					136
08	15585 X	5232	-0-	-10353	-0-	5226	2	6	9	N	5					141
09	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	4754	2	6	9	N	5					146
10	5487 X	-0-	-0-	-5487	-0-	-0-				N	-0-					146
11	5310 X	4982	-0-	-328	-0-	4974	2	8	9	N	7					162

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854  
 DAVIS, ALBERT R. WELL #: 1 RRCID -> 061467 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8218 - 8244

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

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 063947 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9152 - 9391

06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	5	1	206	2	N	-0-					-0-
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	6	1	214	2	N	-0-					-0-
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	6	1	215	2	N	-0-					-0-
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	6	1	204	2	N	-0-					-0-
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	8	1	281	2	N	-0-					-0-
*11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	6	1	208	2	N	-0-					-0-

SMITH-LINDSEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 071191 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8542 - 9579

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48					64
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64



WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON										
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854										
BELL GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 077710 COMPL. DATE 08/10/1988 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9311 - 9538										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
MCLOFFLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079573 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 4880 - 4920										
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
STROUD WELL #: 1 RRCID -> 089446 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9482 - 9515										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	31
HOWELL WELL #: 3 RRCID -> 090578 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8088 - 8163										
06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2		N	87
07	620 N	412	-0-	-208	-0-	412	2		N	87
08	744 N	341	-0-	-403	-0-	341	2		N	87
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	569	2	13	9	99
*10	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2257	2	17	9	114
*11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	114
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 2 RRCID -> 103630 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9244 - 9290										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
HOWELL WELL #: 4 RRCID -> 114157 COMPL. DATE 06/29/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 9384										
06	2100 N	1800	-0-	-300	-0-	1800	2		N	17
07	2077 N	1786	-0-	-291	-0-	1786	2		N	17
08	1984 N	1724	-0-	-260	-0-	1724	2		N	17
09	1800 N	1614	-0-	-186	-0-	1605	2	9	9	25
10	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2		N	25
*11	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2		N	25
CARGILL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 119500 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8457 - 9428										
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	1	1	53	2	36
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	36
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	2	36
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	91	2	30
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	5	1	166	2	30
*11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	30

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
CARGILL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 120792 COMPL. DATE 02/15/1986 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9191 - 9428												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
06		378 N	378	-0-	-0-	-0-	10 1	368 2		Y	-0-	-0-
07		644 N	644	-0-	-0-	-0-	17 1	627 2		Y	-0-	-0-
08		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	31 1	1177 2		Y	-0-	-0-
09		450 N	450	-0-	-0-	-0-	12 1	438 2		Y	-0-	-0-
10		452 N	452	-0-	-0-	-0-	12 1	440 2		Y	-0-	-0-
*11		446 N	446	-0-	-0-	-0-	13 1	433 2		Y	-0-	-0-
-----												
SCOTT, T.P. WELL #: 5 RRCID -> 122391 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9145 - 9374												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57
-----												
ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 5D RRCID -> 128273 COMPL. DATE 09/12/1987 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2576 - 2595												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
CARGILL GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 130592 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8039 - 8044												
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
FIELDS-ISAACS WELL #: 4 T RRCID -> 130867 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8154 - 8168												
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	SI MULT	1050	-0-	1050	1050	1050	1050 2			N	-0-	-0-
10	SI MULT	986	-0-	986	2036	986	2			N	-0-	-0-
11	SI MULT	1080	-0-	1080	3116	1080	2			N	-0-	-0-
-----												
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 132781 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8156 - 9143												
06	900 N	868	-0-	-32	-0-	868	2			N	-0-	28
07	930 N	862	-0-	-68	-0-	862	2			N	-0-	28
08	837 N	832	-0-	-5	-0-	832	2			N	-0-	28
09	870 N	761	-0-	-109	-0-	757	2	4 9		N	4	32
10	868 N	769	-0-	-99	-0-	769	2			N	-0-	32
11	810 N	798	-0-	-12	-0-	736	2	62 9		N	56	13

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 4A RRCID -> 133625 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 9232 - 9438														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	840 N	693	-0-	-147	-0-	290	1	383	2	N	18			49
07	775 N	626	-0-	-149	-0-	20	9	255	1	N	10			59
08	744 N	657	-0-	-87	-0-	11	9	295	1	N	16			75
09	690 N	327	-0-	-363	-0-	18	9	326	2	N	1	68	1	8
10	620 N	341	-0-	-279	-0-	330	2	11	9	N	10			18
11	630 N	330	-0-	-300	-0-	309	2	21	9	N	19			37
-----														
FIELDS-ISAACS WELL #: 5 RRCID -> 134004 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9144 - 9223														
06	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-			-0-
07	1488 N	1139	-0-	-349	-0-	1139	2			N	-0-			-0-
08	1178 N	1151	-0-	-27	-0-	1151	2			N	-0-			-0-
09	1140 N	1132	-0-	-8	-0-	1132	2			N	-0-			-0-
10	1147 N	1069	-0-	-78	-0-	1069	2			N	-0-			-0-
11	1110 N	1106	-0-	-4	-0-	1106	2			N	-0-			-0-
-----														
BRYSON "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135872 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7852 - 7902														
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
JETER, AARON UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 135874 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8484 - 9777														
06	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	270	1	3340	2	N	-0-			27
07	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	279	1	3426	2	N	16			43
08	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	18	9	279	1	N	-0-			43
*09	3000 X	2841	-0-	-159	-0-	270	1	2563	2	N	7			50
10	3100 X	342	-0-	-2758	-0-	8	9	279	1	N	57			107
11	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-	279	1	63	9	N	-0-			-0-
-----														
TAYLOR, W.B. WELL #: 9 RRCID -> 138847 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7812 - 7854														
06	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
07	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
08	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
09	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	10			26
10	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
11	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
-----														
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 7 RRCID -> 142392 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 7794 - 9343														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854															
TAYLOR, W.B. WELL #: 10 RRCID -> 142393 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9146 - 9373															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2465	2	20	9	N	18			118
07		2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2375	2	86	9	N	78	155	1	41
08		2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2271	2	4	9	N	4	39	1	6
09		2160 N	2113	-0-	-47	-0-	2110	2	3	9	N	3			9
10		2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2272	2	6	9	N	5			14
*11		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2202	2	18	9	N	16			30
-----															
CARGILL GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 142839 COMPL. DATE 09/06/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8170 - 9260															
06		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	42	1	1603	2	Y	-0-			-0-
07		1581 N	1409	-0-	-172	-0-	36	1	1373	2	Y	-0-			-0-
08		1612 N	1403	-0-	-209	-0-	37	1	1366	2	Y	-0-			-0-
09		1560 N	725	-0-	-835	-0-	20	1	705	2	Y	-0-			-0-
10		1395 N	470	-0-	-925	-0-	13	1	457	2	Y	-0-			-0-
11		1350 N	679	-0-	-671	-0-	19	1	660	2	Y	-0-			-0-
-----															
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142933 COMPL. DATE 10/09/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9240 - 9270															
06		730 N	730	-0-	-0-	-0-	19	1	711	2	N	-0-			-0-
07		847 N	847	-0-	-0-	-0-	22	1	825	2	N	-0-			-0-
08		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	26	1	982	2	N	-0-			-0-
09		796 N	796	-0-	-0-	-0-	22	1	774	2	N	-0-			-0-
10		713 N	571	-0-	-142	-0-	16	1	555	2	N	-0-			-0-
11		690 N	468	-0-	-222	-0-	14	1	454	2	N	-0-			-0-
-----															
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143112 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9195 - 9225															
06		240 X	126	-0-	-114	-0-	3	1	123	2	N	-0-			-0-
07		124 X	124	-0-	-0-	-0-	3	1	121	2	N	-0-			-0-
08		145 X	145	-0-	-0-	-0-	4	1	141	2	N	-0-			-0-
09		124 X	124	-0-	-0-	-0-	3	1	121	2	N	-0-			-0-
10		130 X	130	-0-	-0-	-0-	4	1	126	2	N	-0-			-0-
11		150 X	132	-0-	-18	-0-	4	1	128	2	N	-0-			-0-
-----															
PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143113 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9390 - 9420															
06		750 N	615	-0-	-135	-0-	16	1	599	2	N	-0-			-0-
07		465 N	307	-0-	-158	-0-	8	1	299	2	N	-0-			-0-
08		676 N	676	-0-	-0-	-0-	18	1	658	2	N	-0-			-0-
09		630 N	496	-0-	-134	-0-	14	1	482	2	N	-0-			-0-
10		629 N	629	-0-	-0-	-0-	17	1	612	2	N	-0-			-0-
11		660 N	567	-0-	-93	-0-	16	1	551	2	N	-0-			-0-
-----															
DOWNER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 143124 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9208 - 9238															
06		1920 N	1874	-0-	-46	-0-	48	1	1826	2	N	-0-			-0-
07		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	51	1	1945	2	N	-0-			-0-
08		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	55	1	2074	2	N	-0-			-0-
09		2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	56	1	1999	2	N	-0-			-0-
10		2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	58	1	2076	2	N	-0-			-0-
*11		2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	62	1	2120	2	N	-0-			-0-
-----															
CARGILL GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 143364 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8141 - 8149															
06		30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
07		21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			-0-
08		10 N	4	-0-	-6	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
09		11 N	4	-0-	-7	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
10		31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
*11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854															
BELL GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 143472 COMPL. DATE 11/04/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9380 - 9410															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		660 N	537	-0-	-123	-0-	14	1	523	2	N	-0-			-0-
07		713 N	360	-0-	-353	-0-	9	1	351	2	N	-0-			-0-
08		682 N	345	-0-	-337	-0-	9	1	336	2	N	-0-			-0-
09		540 N	335	-0-	-205	-0-	9	1	326	2	N	-0-			-0-
10		372 N	219	-0-	-153	-0-	6	1	213	2	N	-0-			-0-
*11		3000 N	5520	-0-	2520	2520	157	1	5363	2	N	-0-			-0-
-----															
PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 143492 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8288 - 8334															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DOWNER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143707 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9204 - 9302															
06		279 N	279	-0-	-0-	-0-	7	1	272	2	N	-0-			65
07		366 N	366	-0-	-0-	-0-	9	1	357	2	N	-0-			65
08		403 N	171	-0-	-232	-0-	4	1	167	2	N	-0-			65
09		270 N	167	-0-	-103	-0-	4	1	151	2	N	11			76
							12	9							
10		584 N	584	-0-	-0-	-0-	16	1	568	2	N	-0-			76
*11		530 N	530	-0-	-0-	-0-	15	1	515	2	N	-0-			76
-----															
PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 143784 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8616 - 9410															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144476 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9406 - 9436															
06		1883 X	1883	-0-	-0-	-0-	48	1	1835	2	N	-0-			-0-
07		1612 X	1460	-0-	-152	-0-	37	1	1423	2	N	-0-			-0-
08		2325 X	1008	-0-	-1317	-0-	26	1	982	2	N	-0-			-0-
09		2250 X	926	-0-	-1324	-0-	25	1	901	2	N	-0-			-0-
10		2325 X	960	-0-	-1365	-0-	26	1	934	2	N	-0-			-0-
11		1890 X	1096	-0-	-794	-0-	31	1	1065	2	N	-0-			-0-
-----															
WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144481 COMPL. DATE 01/31/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9384 - 9414															
06		323 N	323	-0-	-0-	-0-	8	1	315	2	N	-0-			-0-
07		238 N	238	-0-	-0-	-0-	6	1	232	2	N	-0-			-0-
08		482 N	482	-0-	-0-	-0-	13	1	469	2	N	-0-			-0-
09		280 N	280	-0-	-0-	-0-	8	1	272	2	N	-0-			-0-
10		346 N	346	-0-	-0-	-0-	9	1	337	2	N	-0-			-0-
*11		281 N	281	-0-	-0-	-0-	8	1	273	2	N	-0-			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON				
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144652 COMPL. DATE 02/14/1993										TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9366 - 9396		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	845 N	845	-0-	-0-	-0-	22	1	823	2	N	-0-			-0-
07	778 N	778	-0-	-0-	-0-	20	1	758	2	N	-0-			-0-
08	524 N	524	-0-	-0-	-0-	14	1	510	2	N	-0-			-0-
09	537 N	537	-0-	-0-	-0-	15	1	522	2	N	-0-			-0-
10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	12	1	419	2	N	-0-			-0-
*11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	6	1	202	2	N	-0-			-0-
-----														
WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145182 COMPL. DATE 03/12/1993										TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9446 - 9476		
06	90 N	55	-0-	-35	-0-	1	1	54	2	N	-0-			-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	2	1	93	2	N	-0-			-0-
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	3	1	131	2	N	-0-			-0-
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	1	1	48	2	N	-0-			-0-
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	3	1	119	2	N	-0-			-0-
11	120 N	63	-0-	-57	-0-	2	1	61	2	N	-0-			-0-
-----														
WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145217 COMPL. DATE 03/10/1993										TOTAL DEPTH	9750	PERF. 9432 - 9462		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145516 COMPL. DATE 04/02/1993										TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9184 - 9214		
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	4	1	133	2	N	-0-			-0-
07	124 N	69	-0-	-55	-0-	2	1	67	2	N	-0-			-0-
08	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-			-0-
09	150 N	42	-0-	-108	-0-	1	1	41	2	N	-0-			-0-
10	62 N	40	-0-	-22	-0-	1	1	39	2	N	-0-			-0-
*11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	2	1	78	2	N	-0-			-0-
-----														
ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 8 RRCID -> 145771 COMPL. DATE 02/26/1993										TOTAL DEPTH	9705	PERF. 9264 - 9479		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 7 RRCID -> 145772 COMPL. DATE 04/19/1993										TOTAL DEPTH	9690	PERF. 9316 - 9533		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
DOWNER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147891 COMPL. DATE 12/18/1993										TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9262 - 9317		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854													
TAYLOR, W.B. WELL #: 8 RRCID -> 149716 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6225 - 7875													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		1470 N	1217	-0-	-253	-0-	1217	2		N	-0-		48
07		1240 N	999	-0-	-241	-0-	999	2		N	-0-		48
08		1271 N	1169	-0-	-102	-0-	1169	2		N	-0-		48
09		1230 N	1228	-0-	-2	-0-	1228	2		N	-0-		38
10		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2		N	-0-		38
*11		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2		N	-0-		38
-----													
DAVIS, JIM ET AL WELL #: 6 RRCID -> 150991 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9240 - 9471													
06		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2		N	-0-		14
07		620 N	591	-0-	-29	-0-	591	2		N	-0-		14
08		589 N	534	-0-	-55	-0-	534	2		N	-0-		14
09		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2		N	-0-		14
10		712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2		N	-0-		14
*11		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2		N	-0-		14
-----													
SCOTT, T. P. WELL #: 11 RRCID -> 152715 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 7830 - 9404													
06		2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2		N	-0-		12
07		2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2		N	-0-		12
08		2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2		N	-0-		12
09		2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2		N	-0-		12
*10		2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	2623	2	114 9	N	104		116
*11		2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2		N	-0-		116
-----													
HOWELL WELL #: 8 RRCID -> 153571 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9135 - 9268													
06		750 N	719	-0-	-31	-0-	719	2		N	-0-		27
07		775 N	743	-0-	-32	-0-	743	2		N	-0-		27
08		744 N	742	-0-	-2	-0-	742	2		N	-0-		27
09		722 N	722	-0-	-0-	-0-	708	2	14 9	N	13		40
10		744 N	726	-0-	-18	-0-	726	2		N	-0-		40
11		720 N	696	-0-	-24	-0-	696	2		N	-0-		40
-----													
DAVIS, JIM ET AL WELL #: 7 RRCID -> 154232 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9270 - 9530													
06		5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	5505	2		N	-0-		34
07		5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	2		N	-0-		34
08		5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	5611	2		N	-0-		34
09		5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	5352	2		N	-0-		34
10		5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	2		N	-0-		34
*11		5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	5250	2		N	-0-		34
-----													
DAVIS, JIM ET AL WELL #: 8 RRCID -> 159187 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9230 - 9465													
06		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2		N	-0-		63
07		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2		N	-0-		63
08		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2		N	-0-		63
09		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1492	2	12 9	N	11		74
10		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2		N	-0-		74
*11		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2		N	-0-		74
-----													
FIELDS-ISAACS WELL #: 9-L RRCID -> 162676 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9126 - 9358													
06		632 N	632	-0-	-0-	-0-	628	2	4 9	N	4		33
07		589 N	492	-0-	-97	-0-	492	2		N	-0-		33
08		527 N	227	-0-	-300	-0-	227	2		N	-0-		33
09		645 N	645	-0-	-0-	-0-	626	2	19 9	N	17		50
10		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2		N	-0-		50
*11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-		50

-----															
WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854															
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 10 RRCID -> 163532 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9223 - 9408															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	15				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	15				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	15				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	15				N	-0-			-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	15				N	-0-			-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	15				N	-0-			-0-
-----															
JETER, AARON UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 168880 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9627 - 9738															
06		540 N	533	-0-	-7	-0-	533	2			N	-0-			37
07		620 N	381	-0-	-239	-0-	381	2			N	-0-			37
08		496 N	273	-0-	-223	-0-	273	2			N	-0-			37
*09		540 N	11	-0-	-529	-0-	11	2			N	-0-			10
*10		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			10
11		270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
-----															
SCOTT, T. P. WELL #: 13 RRCID -> 168952 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7848 - 7890															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
-----															
SCOTT, T. P. WELL #: 14 L RRCID -> 169967 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9212 - 9444															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
-----															
DAVIS, JIM ET AL WELL #: 9 L RRCID -> 170341 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9214 - 9454															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172590 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8008 - 8017															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 12 L RRCID -> 177371 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 7822 - 9361															
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19			19
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19



WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854																	
TAYLOR, W.B. WELL #: 18L RRCID -> 177784 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 7835 - 9390																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
FIELDS-ISAACS WELL #: 12 L RRCID -> 178206 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9206 - 9394																	
06	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
07	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
08	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
09	2610 N	2430	-0-	-180	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
10	2666 N	2496	-0-	-170	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
11	2520 N	2356	-0-	-164	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
-----																	
DAVIS, ALBERT R. WELL #: 4 L RRCID -> 178946 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7887 - 9455																	
06	1380 N	1243	-0-	-137	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					59
07	1705 N	1367	-0-	-338	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					59
08	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					59
09	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					59
10	1364 N	1356	-0-	-8	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					59
11	1650 N	1094	-0-	-556	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					59
-----																	
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 14 L RRCID -> 180110 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 9208 - 9392																	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
ABNEY, J. K. WELL #: 6 L RRCID -> 184687 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 8193 - 8354																	
06	956 N	956	-0-	-0-	-0-	-0-	926	2	30	9	N	27					60
07	1023 N	980	-0-	-43	-0-	-0-	956	2	24	9	N	22					82
08	1023 N	989	-0-	-34	-0-	-0-	954	2	35	9	N	32					114
09	960 N	918	-0-	-42	-0-	-0-	910	2	8	9	N	7	106	1			15
10	992 N	688	-0-	-304	-0-	-0-	686	2	2	9	N	2					17
11	960 N	913	-0-	-47	-0-	-0-	871	2	42	9	N	38					55
-----																	
FIELD-ISAACS WELL #: 14 L RRCID -> 185107 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9218 - 9390																	
06	1140 N	1139	-0-	-1	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					42
07	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					42
08	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	-0-	1176	2	68	9	N	62					104
09	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	-0-	1159	2	48	9	N	44	131	1			17
10	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					17
11	1200 N	1127	-0-	-73	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					17
-----																	
CARGILL GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 186267 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8130 - 9426																	
06	540 N	501	-0-	-39	-0-	-0-	13	1	488	2	N	-0-					-0-
07	527 N	503	-0-	-24	-0-	-0-	13	1	490	2	N	-0-					-0-
08	527 N	483	-0-	-44	-0-	-0-	13	1	470	2	N	-0-					-0-
09	510 N	457	-0-	-53	-0-	-0-	12	1	445	2	N	-0-					-0-
10	496 N	471	-0-	-25	-0-	-0-	13	1	458	2	N	-0-					-0-
*11	583 N	583	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	566	2	N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854													
MCCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 186270 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9250 - 9446													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	1 1	56 2		N	-0-			-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	1 1	39 2		N	-0-			-0-
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	1 1	19 2		N	-0-			-0-
*11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2			N	-0-			-0-
-----													
TAYLOR, W.B. WELL #: 20 L RRCID -> 202616 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9189 - 9379													
06	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440 2			Y	-0-			12
07	1488 N	478	-0-	-1010	-0-	478 2			Y	-0-			12
08	1457 N	146	-0-	-1311	-0-	19 2	127 9		Y	115	127 1		-0-
09	1440 N	42	-0-	-1398	-0-	42 2			Y	-0-			-0-
10	465 N	32	-0-	-433	-0-	32 2			Y	-0-			-0-
11	150 N	43	-0-	-107	-0-	43 2			Y	-0-			-0-
-----													
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 16 RRCID -> 205937 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 8244 - 9383													
06	2130 N	1991	-0-	-139	-0-	1976 2	15 9		N	14	134 1		11
07	2232 N	2070	-0-	-162	-0-	2070 2			N	-0-			11
08	2201 N	2095	-0-	-106	-0-	2095 2			N	-0-			11
09	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2022 2	3 9		N	3			14
10	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147 2			N	-0-			14
11	2040 N	2032	-0-	-8	-0-	2032 2			N	-0-			14
-----													
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 15 RRCID -> 206537 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8112 - 9262													
06	2040 N	1792	-0-	-248	-0-	1678 2	114 9		N	104			114
07	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898 2			N	-0-			114
08	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1909 2	65 9		N	59	146 1		27
09	1800 N	1690	-0-	-110	-0-	1690 2			N	-0-			27
10	1891 N	1627	-0-	-264	-0-	1627 2			N	-0-			27
*11	1920 N	1797	-0-	-123	-0-	1746 2	51 9		N	46	73 1		-0-
-----													
HOWELL WELL #: 11 RRCID -> 207821 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7812 - 9374													
06	2190 N	2047	-0-	-143	-0-	2047 2			N	-0-			10
07	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2282 2			N	-0-			10
08	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2307 2	46 9		N	42			52
09	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2199 2	21 9		N	19			71
10	2294 N	2184	-0-	-110	-0-	2184 2			N	-0-			71
11	2280 N	1643	-0-	-637	-0-	1643 2			N	-0-			71
-----													
BRYSON "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207923 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8456 - 9422													
06	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	174 1	2223 2		Y	10			20
						11 9							
07	3100 N	3382	-0-	282	282	239 1	3132 2		Y	10	18 1		12
						11 9							
08	3100 N	3536	-0-	436	718	259 1	3266 2		Y	10	12 1		10
						11 9							
09	3000 N	2539	-0-	-461	257	2529 2	10 9		Y	9	12 1		7
10	3259 X	3002	-0-	-257	-0-	2988 2	14 9		Y	13	16 1		4
*11	2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	2133 2	14 9		Y	13	11 1		6

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON											
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854											
CARGILL GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 208448 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9198 - 9425											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2100 N	1976	-0-	-124	-0-	51 1	1925 2	N	-0-		-0-
07	2139 N	2052	-0-	-87	-0-	53 1	1999 2	N	-0-		-0-
08	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	56 1	2088 2	N	-0-		-0-
09	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	54 1	1928 2	N	-0-		-0-
10	2046 N	1727	-0-	-319	-0-	47 1	1680 2	N	-0-		-0-
11	2070 N	1587	-0-	-483	-0-	45 1	1542 2	N	-0-		-0-
-----											
HOWELL WELL #: 12 RRCID -> 209558 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 7807 - 9356											
06	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535 2		N	-0-		65
07	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574 2		N	-0-		65
08	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524 2		N	-0-		65
09	1530 N	1463	-0-	-67	-0-	1445 2	18 9	N	16		81
10	1581 N	1558	-0-	-23	-0-	1455 2	103 9	N	94	175 1	-0-
11	1470 N	1365	-0-	-105	-0-	1365 2		N	-0-		-0-
-----											
TAYLOR, W.B. WELL #: 21 RRCID -> 209857 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9188 - 9404											
06	1830 N	1642	-0-	-188	-0-	1642 2		N	-0-		58
07	1736 N	1603	-0-	-133	-0-	1603 2		N	-0-		58
08	1953 N	1804	-0-	-149	-0-	1804 2		N	-0-		58
09	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1777 2	25 9	N	23		81
10	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782 2		N	-0-		81
11	1740 N	1731	-0-	-9	-0-	1730 2	1 9	N	1	71 1	11
-----											
TAYLOR, W.B. WELL #: 22 RRCID -> 210796 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9194 - 9409											
06	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 2		N	-0-		13
07	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 2		N	-0-		13
08	1023 N	1020	-0-	-3	-0-	1020 2		N	-0-		13
09	990 N	790	-0-	-200	-0-	783 2	7 9	N	6		19
10	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	978 2	33 9	N	30		49
11	990 N	939	-0-	-51	-0-	788 2	151 9	N	137	116 1	70
-----											
DOWNER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211758 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9220 - 9437											
06	210 N	194	-0-	-16	-0-	5 1	189 2	N	-0-		-0-
07	217 N	189	-0-	-28	-0-	5 1	184 2	N	-0-		-0-
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	7 1	265 2	N	-0-		-0-
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	6 1	225 2	N	-0-		-0-
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	5 1	187 2	N	-0-		-0-
11	270 N	179	-0-	-91	-0-	5 1	174 2	N	-0-		-0-
-----											
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 17 RRCID -> 211932 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7829 - 9390											
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
-----											
DOWNER UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213628 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9189 - 9398											
06	450 N	449	-0-	-1	-0-	12 1	437 2	N	-0-		-0-
07	465 N	464	-0-	-1	-0-	12 1	452 2	N	-0-		-0-
08	576 N	576	-0-	-0-	-0-	15 1	561 2	N	-0-		-0-
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	12 1	444 2	N	-0-		-0-
10	465 N	433	-0-	-32	-0-	12 1	421 2	N	-0-		-0-
11	570 N	455	-0-	-115	-0-	13 1	442 2	N	-0-		-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854																	
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 213840 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8553 - 9425																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06		90 N	75	-0-	-15	-0-	2	1	73	2	N	-0-					-0-
07		93 N	81	-0-	-12	-0-	2	1	79	2	N	-0-					-0-
08		93 N	78	-0-	-15	-0-	2	1	76	2	N	-0-					-0-
09		90 N	57	-0-	-33	-0-	2	1	55	2	N	-0-					-0-
10		93 N	43	-0-	-50	-0-	1	1	42	2	N	-0-					-0-
11		90 N	67	-0-	-23	-0-	2	1	65	2	N	-0-					-0-
-----																	
ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215359 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9380 - 9498																	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
-----																	
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 216013 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 8123 - 9386																	
06	840	N	823	-0-	-17	-0-	21	1	802	2	N	-0-					-0-
07	837	N	817	-0-	-20	-0-	21	1	796	2	N	-0-					-0-
08	837	N	822	-0-	-15	-0-	21	1	801	2	N	-0-					-0-
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	23	1	817	2	N	-0-					-0-
10	818	N	818	-0-	-0-	-0-	22	1	796	2	N	-0-					-0-
11	810	N	797	-0-	-13	-0-	23	1	774	2	N	-0-					-0-
-----																	
ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216329 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8600 - 9666																	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
-----																	
STROUD WELL #: 2 RRCID -> 216686 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8433 - 9634																	
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	N	-0-					16
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	-0-					16
08	62	N	23	-0-	-39	-0-	1	1	22	2	N	-0-					16
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-					19
							3	9									
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	N	-0-					19
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	N	-0-					19
-----																	
BRYSON "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224662 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8090 - 9430																	
06	720	N	599	-0-	-121	-0-	38	1	493	2	Y	62					82
							68	9									
07	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	93	1	1214	2	Y	77	74	1			85
							85	9									
08	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	85	1	1072	2	Y	72	83	1			74
							79	9									
09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	907	2	69	9	Y	63	87	1			50
10	1178	N	1003	-0-	-175	-0-	896	2	107	9	Y	97	117	1			30
11	1140	N	984	-0-	-156	-0-	876	2	108	9	Y	98	83	1			45

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON											
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854											
TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 9 RRCID -> 227580 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9707 - 11971											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	5656 2		34 9	N	31	100
07	5829 X	5829	-0-	-0-	-0-	5829 2			N	-0-	100
08	5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	5708 2			N	-0-	100
09	5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	5370 2		3 9	N	3 91 1	12
10	5445 X	5445	-0-	-0-	-0-	5445 2			N	-0-	12
*11	5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	5209 2			N	-0-	12
-----											
CHOPPER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229742 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8474 - 9710											
06	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	74 1	1187 3		N	-0-	99
07	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	99 1	1511 3		N	-0-	99
08	1364 N	1225	-0-	-139	-0-	69 1	1114 3		N	38	137
						42 9					
09	1260 N	1104	-0-	-156	-0-	352 1	722 2		N	27	164
						30 9					
10	1612 N	1588	-0-	-24	-0-	371 1	1185 2		N	29 180 1	13
						32 9					
11	1200 N	1192	-0-	-8	-0-	327 1	865 2		N	-0-	13
-----											
CARGILL GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232165 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9266 - 9472											
06	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	98 1	3732 2		N	-0-	-0-
07	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	101 1	3841 2		N	-0-	-0-
08	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	105 1	3922 2		N	-0-	-0-
09	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	109 1	3894 2		N	-0-	-0-
10	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	107 1	3867 2		N	-0-	-0-
*11	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	110 1	3771 2		N	-0-	-0-
-----											
BRYSON "A" UNIT WELL #: 10H RRCID -> 234090 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9339 PERF. 9707 - 11355											
06	9270 X	5153	-0-	-4117	-0-	5153 2			N	-0-	107
07	9579 X	5139	-0-	-4440	-0-	5139 2			N	-0-	107
08	9579 X	4959	-0-	-4620	-0-	4959 2			N	-0-	107
09	10908 X	10908	-0-	-0-	-0-	10874 2	34 9		N	31 108 1	30
10	11274 X	11274	-0-	-0-	-0-	11274 2			N	-0-	30
*11	10709 X	10709	-0-	-0-	-0-	10709 2			N	-0-	30
-----											
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 18 RRCID -> 234302 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 8183 - 9420											
06	1500 N	1347	-0-	-153	-0-	1347 2			N	-0-	49
07	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550 2			N	-0-	49
08	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542 2			N	-0-	49
09	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1479 2	4 9		N	4	53
10	1550 N	1522	-0-	-28	-0-	1522 2			N	-0-	53
11	1500 N	1350	-0-	-150	-0-	1350 2			N	-0-	53
-----											
TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235442 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9720 - 11356											
06	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	4597 2			N	-0-	27
07	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	4780 2			N	-0-	27
08	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	4676 2			N	-0-	27
09	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	4295 2	30 9		N	27	54
10	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	4656 2	1 9		N	1	55
*11	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	4489 2			N	-0-	55

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854															
WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236091 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9587 - 9794															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		1500 N	1496	-0-	-4	-0-		38	1	1458	2	N	-0-		-0-
07		1550 N	1450	-0-	-100	-0-		37	1	1413	2	N	-0-		-0-
08		1426 N	1355	-0-	-71	-0-		35	1	1320	2	N	-0-		-0-
09		1500 N	1215	-0-	-285	-0-		33	1	1182	2	N	-0-		-0-
10		1457 N	1186	-0-	-271	-0-		32	1	1154	2	N	-0-		-0-
11		1320 N	1102	-0-	-218	-0-		31	1	1071	2	N	-0-		-0-
-----															
DAVIS, JIM ET AL WELL #: 11 RRCID -> 238058 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9279 - 9554															
06		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-		1393	2		N	-0-			13
07		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-		1429	2		N	-0-			13
08		1519 N	1506	-0-	-13	-0-		1506	2		N	-0-			13
09		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-		1432	2		N	-0-			13
10		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-		1458	2		N	-0-			13
*11		1470 N	1408	-0-	-62	-0-		1408	2		N	-0-			13
-----															
WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238991 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8354 - 9650															
06		2662 X	2662	-0-	-0-	-0-		68	1	2594	2	N	-0-		-0-
07		2740 X	2740	-0-	-0-	-0-		70	1	2670	2	N	-0-		-0-
08		2674 X	2674	-0-	-0-	-0-		70	1	2604	2	N	-0-		-0-
09		2399 X	2399	-0-	-0-	-0-		65	1	2334	2	N	-0-		-0-
10		2522 X	2522	-0-	-0-	-0-		68	1	2454	2	N	-0-		-0-
*11		2364 X	2364	-0-	-0-	-0-		67	1	2297	2	N	-0-		-0-
-----															
CHOPPER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 241493 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11886 PERF. 8440 - 11148															
06		2874 X	2874	-0-	-0-	-0-		169	1	2705	3	N	-0-		40
07		2694 X	2694	-0-	-0-	-0-		165	1	2529	3	N	-0-		40
08		4415 X	4415	-0-	-0-	-0-		256	1	4159	3	N	-0-		40
09		4653 X	4653	-0-	-0-	-0-		530	1	4040	2	N	75		115
								83	9						
10		4385 X	4385	-0-	-0-	-0-		545	1	3838	2	N	2	43 1	74
								2	9						
*11		3963 X	3963	-0-	-0-	-0-		528	1	3435	2	N	-0-		74
-----															
FIELDS-ISAACS WELL #: 15 RRCID -> 242120 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 11610 PERF.10790 - 10960															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
ELLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242687 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8420 - 9717															
06		2820 X	2522	-0-	-298	-0-		144	1	2312	3	N	60		145
								66	9						
07		2569 N	2569	-0-	-0-	-0-		149	1	2289	3	N	119	175 1	89
								131	9						
08		2573 N	2559	-0-	-14	-0-		140	1	2281	3	N	125	174 1	40
								138	9						
09		2520 N	2394	-0-	-126	-0-		240	1	2073	2	N	74		114
								81	9						
10		2573 N	2481	-0-	-92	-0-		288	1	2181	2	N	11		125
								12	9						
*11		2564 N	2564	-0-	-0-	-0-		323	1	2125	2	N	105	180 1	50
								116	9						

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
ELLIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242955 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8766 - 9736												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	1500 N	1401	-0-	-99	-0-	80 1	1275 3	N	42		172	
07	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	46 9						
07						130 1	1998 3	N	82	177 1	77	
08	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	90 9						
08						105 1	1709 3	N	52		129	
09	1410 N	1364	-0-	-46	-0-	57 9						
09						237 1	1038 2	N	81		210	
10	2108 N	1130	-0-	-978	-0-	89 9						
10						202 1	864 2	N	58	178 1	90	
11	1800 N	1370	-0-	-430	-0-	64 9						
11						189 1	1086 2	N	86	166 1	10	
						95 9						
-----												
SCOTT, T. P. WELL #: 15 RRCID -> 243188 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 9274 - 9536												
06	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3295 2		N	-0-		18	
07	3379 X	3252	-0-	-127	-0-	3252 2		N	-0-		18	
08	3379 X	3352	-0-	-27	-0-	3352 2		N	-0-		18	
09	3270 X	3186	-0-	-84	-0-	3186 2		N	-0-		18	
10	3379 X	3256	-0-	-123	-0-	3256 2		N	-0-		18	
11	3270 X	3121	-0-	-149	-0-	3121 2		N	-0-		18	
-----												
BRYSON "A" UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244091 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9646 - 11254												
06	6953 X	6953	-0-	-0-	-0-	503 1	6437 2	Y	12		24	
07	6879 X	6879	-0-	-0-	-0-	13 9						
07						487 1	6379 2	Y	12	21 1	15	
08	6599 X	6599	-0-	-0-	-0-	13 9						
08						484 1	6103 2	Y	11	14 1	12	
09	7290 X	4889	-0-	-2401	-0-	12 9						
09						4878 2	11 9	Y	10	14 1	8	
10	7533 X	4806	-0-	-2727	-0-	4791 2	15 9	Y	14	18 1	4	
11	6960 X	4797	-0-	-2163	-0-	4779 2	18 9	Y	16	13 1	7	
-----												
PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 245940 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 9416 PERF.10090 - 13476												
06	7920 X	7909	-0-	-11	-0-	203 1	7706 2	N	-0-		-0-	
07	8228 X	8228	-0-	-0-	-0-	211 1	8017 2	N	-0-		-0-	
08	8184 X	8016	-0-	-168	-0-	208 1	7808 2	N	-0-		-0-	
09	7920 X	7802	-0-	-118	-0-	213 1	7589 2	N	-0-		-0-	
10	8184 X	7921	-0-	-263	-0-	214 1	7707 2	N	-0-		-0-	
11	7920 X	7597	-0-	-323	-0-	216 1	7381 2	N	-0-		-0-	
-----												
ABNEY 1215 WELL #: 12H RRCID -> 248724 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 9445 PERF.10030 - 11840												
06	14400 X	13593	-0-	-807	-0-	349 1	13244 2	N	-0-		-0-	
07	14787 X	13789	-0-	-998	-0-	354 1	13435 2	N	-0-		-0-	
08	14446 X	12733	-0-	-1713	-0-	331 1	12402 2	N	-0-		-0-	
09	13890 X	12349	-0-	-1541	-0-	337 1	12012 2	N	-0-		-0-	
10	14229 X	12619	-0-	-1610	-0-	341 1	12278 2	N	-0-		-0-	
11	13590 X	12091	-0-	-1499	-0-	343 1	11748 2	N	-0-		-0-	
-----												
BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250625 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 9966 - 12498												
06	9930 X	9454	-0-	-476	-0-	243 1	9211 2	N	-0-		-0-	
07	10044 X	9681	-0-	-363	-0-	249 1	9432 2	N	-0-		-0-	
08	9920 X	9375	-0-	-545	-0-	244 1	9131 2	N	-0-		-0-	
09	9540 X	9000	-0-	-540	-0-	246 1	8754 2	N	-0-		-0-	
10	9858 X	9155	-0-	-703	-0-	247 1	8908 2	N	-0-		-0-	
11	9450 X	8778	-0-	-672	-0-	249 1	8529 2	N	-0-		-0-	

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: HARRISON					
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854																	
MANN WELL #: 4H RRCID -> 250683 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9990 - 12503																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		15333 X	15333	-0-	-0-	-0-	393	1	14940	2	N	-0-				-0-	
07		15677 X	15677	-0-	-0-	-0-	402	1	15275	2	N	-0-				-0-	
08		15771 X	15771	-0-	-0-	-0-	410	1	15361	2	N	-0-				-0-	
09		15309 X	15309	-0-	-0-	-0-	418	1	14891	2	N	-0-				-0-	
10		15389 X	15389	-0-	-0-	-0-	416	1	14973	2	N	-0-				-0-	
*11		17037 X	17037	-0-	-0-	-0-	484	1	16553	2	N	-0-				-0-	
-----																	
BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251255 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9442 - 9670																	
06		2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	62	1	2352	2	N	-0-				-0-	
07		2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	63	1	2396	2	N	-0-				-0-	
08		2325 N	2069	-0-	-256	-0-	54	1	2015	2	N	-0-				-0-	
09		2250 N	2110	-0-	-140	-0-	58	1	2052	2	N	-0-				-0-	
10		2325 N	2307	-0-	-18	-0-	62	1	2245	2	N	-0-				-0-	
*11		2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	68	1	2326	2	N	-0-				-0-	
-----																	
MCCAULEY WELL #: 2 RRCID -> 251947 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9478 - 9731																	
06		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-				142	
07		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-				142	
08		217 N	111	-0-	-106	-0-	111	2			N	-0-				142	
09		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-				127	
10		124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-	105	1		22	
11		120 N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-				22	
-----																	
BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252926 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 9900 - 14350																	
06		9360 X	8980	-0-	-380	-0-	230	1	8750	2	N	-0-				-0-	
07		9672 X	9214	-0-	-458	-0-	237	1	8977	2	N	-0-				-0-	
08		9424 X	9363	-0-	-61	-0-	244	1	9119	2	N	-0-				-0-	
09		9137 X	9137	-0-	-0-	-0-	249	1	8888	2	N	-0-				-0-	
10		9362 X	9358	-0-	-4	-0-	253	1	9105	2	N	-0-				-0-	
11		9060 X	9014	-0-	-46	-0-	256	1	8758	2	N	-0-				-0-	
-----																	
ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256052 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9944 - 13365																	
06		11009 X	11009	-0-	-0-	-0-	282	1	10727	2	N	-0-				-0-	
07		11315 X	11311	-0-	-4	-0-	290	1	11021	2	N	-0-				-0-	
08		12071 X	12071	-0-	-0-	-0-	314	1	11757	2	N	-0-				-0-	
09		12050 X	12050	-0-	-0-	-0-	329	1	11721	2	N	-0-				-0-	
10		12351 X	12351	-0-	-0-	-0-	334	1	12017	2	N	-0-				-0-	
*11		11797 X	11797	-0-	-0-	-0-	335	1	11462	2	N	-0-				-0-	
-----																	
DOWNER UNIT WELL #: 14H RRCID -> 257663 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 9930 - 12966																	
06		15920 X	15920	-0-	-0-	-0-	408	1	15512	2	N	-0-				-0-	
07		15980 X	15980	-0-	-0-	-0-	410	1	15570	2	N	-0-				-0-	
08		15965 X	15817	-0-	-148	-0-	411	1	15406	2	N	-0-				-0-	
09		15639 X	15639	-0-	-0-	-0-	427	1	15212	2	N	-0-				-0-	
10		15965 X	15552	-0-	-413	-0-	420	1	15132	2	N	-0-				-0-	
11		15450 X	14638	-0-	-812	-0-	416	1	14222	2	N	-0-				-0-	
-----																	
ABNEY 1215 WELL #: 11H RRCID -> 258769 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9835 - 14055																	
06		18854 X	18854	-0-	-0-	-0-	483	1	18371	2	N	-0-				-0-	
07		19487 X	19487	-0-	-0-	-0-	500	1	18987	2	N	-0-				-0-	
08		19387 X	19387	-0-	-0-	-0-	504	1	18883	2	N	-0-				-0-	
09		18806 X	18806	-0-	-0-	-0-	513	1	18293	2	N	-0-				-0-	
10		19078 X	19078	-0-	-0-	-0-	515	1	18563	2	N	-0-				-0-	
*11		18241 X	18241	-0-	-0-	-0-	518	1	17723	2	N	-0-				-0-	



WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: HARRISON					
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854																	
ABNEY, J. K. WELL #: 9H RRCID -> 259166 COMPL. DATE 09/02/2010												TOTAL DEPTH	9458	PERF.	9900	-	14988
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
06		17100 X	16769	-0-	-331	-0-	16737 2	32 9	N	29			42				
07		17670 X	17126	-0-	-544	-0-	17126 2		N	-0-			42				
08		17670 X	16912	-0-	-758	-0-	16876 2	36 9	N	33			75				
09		16950 X	16199	-0-	-751	-0-	16199 2		N	-0-	57 1		13				
10		17329 X	16555	-0-	-774	-0-	16555 2		N	-0-			13				
*11		16770 X	15857	-0-	-913	-0-	15835 2	22 9	N	20			33				
-----																	
ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259377 COMPL. DATE 05/08/2010												TOTAL DEPTH	9564	PERF.	9880	-	13230
06		15990 X	15815	-0-	-175	-0-	406 1	15409 2	N	-0-			-0-				
07		16523 X	16221	-0-	-302	-0-	417 1	15804 2	N	-0-			-0-				
08		16523 X	16147	-0-	-376	-0-	420 1	15727 2	N	-0-			-0-				
09		15990 X	15506	-0-	-484	-0-	423 1	15083 2	N	-0-			-0-				
10		16430 X	15685	-0-	-745	-0-	424 1	15261 2	N	-0-			-0-				
11		15810 X	14847	-0-	-963	-0-	422 1	14425 2	N	-0-			-0-				
-----																	
ABNEY 1215 WELL #: 10H RRCID -> 261372 COMPL. DATE 02/07/2011												TOTAL DEPTH	9475	PERF.	9740	-	15165
06		20970 X	20401	-0-	-569	-0-	523 1	19878 2	N	-0-			-0-				
07		21669 X	20872	-0-	-797	-0-	536 1	20336 2	N	-0-			-0-				
08		21669 X	20749	-0-	-920	-0-	540 1	20209 2	N	-0-			-0-				
09		20790 X	20054	-0-	-736	-0-	547 1	19507 2	N	-0-			-0-				
10		21266 X	20324	-0-	-942	-0-	549 1	19775 2	N	-0-			-0-				
11		20400 X	19450	-0-	-950	-0-	552 1	18898 2	N	-0-			-0-				
-----																	
ELLIS "A" GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261567 COMPL. DATE 01/03/2011												TOTAL DEPTH	9617	PERF.	9744	-	13350
06		11940 X	9529	-0-	-2411	-0-	559 1	8966 3	N	4			159				
							4 9										
07		12152 X	10736	-0-	-1416	-0-	658 1	10078 3	N	-0-			159				
08		11563 X	10378	-0-	-1185	-0-	602 1	9776 3	N	-0-			159				
09		11190 X	10098	-0-	-1092	-0-	388 1	9701 2	N	8			167				
							9 9										
10		11191 X	10364	-0-	-827	-0-	403 1	9960 2	N	1	153 1		15				
							1 9										
11		10380 X	9725	-0-	-655	-0-	374 1	9351 2	N	-0-			15				
-----																	
TAYLOR-ABNEY-O' BANION (ALLOC.) WELL #: 13H RRCID -> 263169 COMPL. DATE 12/29/2010												TOTAL DEPTH	9446	PERF.	9730	-	15478
06		17400 X	16950	-0-	-450	-0-	16869 2	81 9	N	74	151 1		12				
07		17980 X	17296	-0-	-684	-0-	17296 2		N	-0-			12				
08		17980 X	17043	-0-	-937	-0-	17043 2		N	-0-			12				
09		17250 X	16462	-0-	-788	-0-	16426 2	36 9	N	33			45				
10		17577 X	16676	-0-	-901	-0-	16675 2	1 9	N	1			46				
11		16950 X	15980	-0-	-970	-0-	15952 2	28 9	N	25	39 1		32				
-----																	
SANDERS-ABNEY (ALLOCATION) WELL #: 3H RRCID -> 264140 COMPL. DATE 11/24/2010												TOTAL DEPTH	9399	PERF.	9744	-	13055
06		13740 X	13695	-0-	-45	-0-	351 1	13344 2	N	-0-			-0-				
07		14198 X	13997	-0-	-201	-0-	359 1	13638 2	N	-0-			-0-				
08		14198 X	13908	-0-	-290	-0-	362 1	13546 2	N	-0-			-0-				
09		13740 X	13242	-0-	-498	-0-	361 1	12881 2	N	-0-			-0-				
10		14198 X	13580	-0-	-618	-0-	367 1	13213 2	N	-0-			-0-				
11		13710 X	12902	-0-	-808	-0-	366 1	12536 2	N	-0-			-0-				

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854													
CHOPPER-CARGILL (ALLOC.) UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 265167 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 9655 PERF.10038 - 15426													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		19290 X	18610	-0-	-680	-0-	1093	1	17517	3	N	-0-	185
07		19933 X	19197	-0-	-736	-0-	1177	1	18020	3	N	-0-	185
08		19871 X	18428	-0-	-1443	-0-	1069	1	17359	3	N	-0-	185
09		19230 X	17432	-0-	-1798	-0-	984	1	16448	3	N	-0-	152
10		19561 X	17890	-0-	-1671	-0-	1038	1	16852	3	N	-0-	15
11		18600 X	17370	-0-	-1230	-0-	1017	1	16353	2	N	-0-	15
-----													
ABNEY 1215-ABNEY A (ALLOCATION) WELL #: 9H RRCID -> 265183 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9711 - 15421													
06		21600 X	20479	-0-	-1121	-0-	525	1	19954	2	N	-0-	-0-
07		22320 X	21422	-0-	-898	-0-	550	1	20872	2	N	-0-	-0-
08		22320 X	21386	-0-	-934	-0-	557	1	20829	2	N	-0-	-0-
09		21240 X	20623	-0-	-617	-0-	563	1	20060	2	N	-0-	-0-
10		21421 X	20930	-0-	-491	-0-	565	1	20365	2	N	-0-	-0-
11		20730 X	19907	-0-	-823	-0-	565	1	19342	2	N	-0-	-0-
-----													
TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 14 H RRCID -> 265756 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 9760 - 15645													
06		17400 X	16900	-0-	-500	-0-	16861	2	39	9	N	35	50
07		17980 X	17218	-0-	-762	-0-	17218	2			N	-0-	50
08		17980 X	16963	-0-	-1017	-0-	16963	2			N	-0-	50
09		17310 X	16181	-0-	-1129	-0-	16162	2	19	9	N	17	67
10		17608 X	16492	-0-	-1116	-0-	16470	2	22	9	N	20	87
11		16890 X	15774	-0-	-1116	-0-	15772	2	2	9	N	2	89
-----													
CARGILL 'A' GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266568 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9603 PERF.10160 - 13649													
06		14880 X	13122	-0-	-1758	-0-	769	1	12325	3	N	25	80
							28	9					
07		15376 X	13410	-0-	-1966	-0-	820	1	12558	3	N	29	109
							32	9					
08		14818 X	12788	-0-	-2030	-0-	740	1	12015	3	N	30	139
							33	9					
09		14340 X	12126	-0-	-2214	-0-	465	1	11633	2	N	25	164
							28	9					
10		14601 X	12622	-0-	-1979	-0-	489	1	12075	2	N	53	40
							58	9			177	1	
11		13110 X	12102	-0-	-1008	-0-	464	1	11616	2	N	20	60
							22	9					
-----													
BRYSON A-ABNEY,J.K. (ALLOCATION) WELL #: 12H RRCID -> 266833 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 9660 - 16145													
06		24270 X	23299	-0-	-971	-0-	1685	1	21567	2	Y	43	70
							47	9					
07		24118 X	23252	-0-	-866	-0-	1648	1	21560	2	Y	40	48
							44	9			62	1	
08		22559 X	22559	-0-	-0-	-0-	1652	1	20864	2	Y	39	40
							43	9			47	1	
09		24300 X	15652	-0-	-8648	-0-	15615	2	37	9	Y	34	27
10		24676 X	15278	-0-	-9398	-0-	15278	2			Y	-0-	-0-
11		23310 X	15369	-0-	-7941	-0-	15369	2			Y	-0-	-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854													
ELLIS-MCCAULEY-CHOPPER (ALLOC.) WELL #: 3H RRCID -> 266887 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9880 - 14761													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	12180 X	11402	-0-	-778	-0-	669	1	10713	3	N	18		98
						20	9						
07	12586 X	11749	-0-	-837	-0-	719	1	11004	3	N	24		122
						26	9						
08	12214 X	11291	-0-	-923	-0-	653	1	10609	3	N	26		148
						29	9						
09	11820 X	10632	-0-	-1188	-0-	408	1	10207	2	N	15		163
						17	9						
10	11966 X	10935	-0-	-1031	-0-	425	1	10495	2	N	14	149 1	28
						15	9						
11	11400 X	10435	-0-	-965	-0-	400	1	10003	2	N	29		57
						32	9						
-----													
TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 15H RRCID -> 266889 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9640 - 13366													
06	12870 X	12336	-0-	-534	-0-	12335	2	1	9	N	1	104 1	17
07	13299 X	12470	-0-	-829	-0-	12470	2			N	-0-		17
08	13299 X	12275	-0-	-1024	-0-	12222	2	53	9	N	48		65
09	12750 X	11669	-0-	-1081	-0-	11652	2	17	9	N	15		80
*10	12927 X	11918	-0-	-1009	-0-	11918	2			N	-0-		80
*11	12330 X	11439	-0-	-891	-0-	11439	2			N	-0-	79 1	1
-----													
CHOPPER-CARGILL (ALLOC.) UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 267352 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9810 - 17291													
06	18090 X	17087	-0-	-1003	-0-	1002	1	16057	3	N	25		118
						28	9						
07	18414 X	17212	-0-	-1202	-0-	1054	1	16136	3	N	20		138
						22	9						
08	17763 X	16790	-0-	-973	-0-	973	1	15787	3	N	27		165
						30	9						
09	17190 X	15653	-0-	-1537	-0-	882	1	14749	2	N	20		185
						22	9						
10	17670 X	15166	-0-	-2504	-0-	995	1	14069	2	N	93	191 1	87
						102	9						
11	17100 X	14891	-0-	-2209	-0-	959	1	13910	2	N	20		107
						22	9						
-----													
SMITH RESOURCES, INC. 796160 LINDSEY, SMITH WELL #: 2 RRCID -> 063323 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9348 - 9470													
06	670 N	670	-0-	-0-	-0-	373	1	297	2	N	-0-		175
07	434 N	432	-0-	-2	-0-	126	1	306	2	N	-0-		175
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	24	1	243	2	N	-0-		175
09	859 N	859	-0-	-0-	-0-	470	1	389	2	N	-0-		175
10	434 N	300	-0-	-134	-0-	251	1	49	2	N	-0-		175
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT		175
-----													
RUDD, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 133127 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9304 - 9564													
06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	290	1	149	2	N	-0-		14
07	589 N	266	-0-	-323	-0-	113	1	153	2	N	-0-		14
08	310 N	49	-0-	-261	-0-	49	2			N	-0-		14
09	450 N	40	-0-	-410	-0-	40	2			N	-0-		14
10	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1005	1	173	2	N	-0-		14
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT		14

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
SMITH RESOURCES, INC.		//CONT.// 796160									
SMITH-LINDSEY		WELL #: 1		RRCID -> 135877		COMPL. DATE 08/24/1990		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 9290 - 9551	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-		171
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-		171
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	7	1	N	-0-		171
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2	N	-0-		171
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-		171
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		171

WILLIAMS, IRELAND		WELL #: A 1		RRCID -> 140111		COMPL. DATE 10/23/1991		TOTAL DEPTH 9745		PERF. 9371 - 9594	
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2	N	-0-		128
07	93 N	22	-0-	-71	-0-	5	1	N	-0-		128
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-		128
09	180 N	63	-0-	-117	-0-	36	1	N	-0-		128
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	133	1	N	-0-		128
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		128

WINSTON, W. T.		WELL #: 1		RRCID -> 140771		COMPL. DATE 01/22/1992		TOTAL DEPTH 9740		PERF. 9336 - 9612	
06	823 N	823	-0-	-0-	-0-	165	1	N	-0-		159
07	847 N	847	-0-	-0-	-0-	169	1	N	-0-		159
08	667 N	667	-0-	-0-	-0-	133	1	N	-0-		159
09	810 N	724	-0-	-86	-0-	145	1	N	-0-		159
10	837 N	595	-0-	-242	-0-	119	1	N	-0-		159
11	660 N	532	-0-	-128	-0-	107	1	N	-0-		159

WILLIAMS, IRELAND		WELL #: A 2		RRCID -> 145988		COMPL. DATE 05/24/1993		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 9365 - 9625	
06	818 N	818	-0-	-0-	-0-	550	1	N	-0-		88
07	743 N	743	-0-	-0-	-0-	216	1	N	-0-		88
08	766 N	766	-0-	-0-	-0-	281	1	N	-0-		88
09	844 N	844	-0-	-0-	-0-	468	1	N	-0-		88
10	744 N	578	-0-	-166	-0-	488	1	N	-0-		88
11	750 N	507	-0-	-243	-0-	4	1	N	-0-		88

RUDD, W.L.		WELL #: 3		RRCID -> 169105		COMPL. DATE 03/25/1998		TOTAL DEPTH 9702		PERF. 9329 - 9587	
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-		127
07	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	2	N	-0-		127
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-		127
09	90 N	13	-0-	-77	-0-	13	2	N	-0-		127
10	62 N	12	-0-	-50	-0-	12	2	N	-0-		127
*11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-		127

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP		858348		RRCID -> 082869		COMPL. DATE 05/19/1979		TOTAL DEPTH 10747		PERF. 8724 - 10015	
VERHALEN		WELL #: 6									
06	300 N	275	-0-	-25	-0-	275	3	N	-0-		49
07	310 N	225	-0-	-85	-0-	225	3	N	-0-		49
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3	N	-0-		49
09	270 N	184	-0-	-86	-0-	184	3	N	-0-		49
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		49
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-		49

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON				
URSUS OIL AND GAS				879300									
SNEED				WELL #:	2	RRCID ->	130604	COMPL. DATE	02/17/2005	TOTAL DEPTH	9815	PERF. 6399 - 6405	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-		163
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-		163
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	142	2	3	9	N	-0-	3	166
09	150 N	42	-0-	-108	-0-	42	2			N	-0-		166
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	180	2	3	9	N	-0-	3	169
*11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-		169
-----													
RAVEN				WELL #:	2	RRCID ->	139817	COMPL. DATE	10/08/1991	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 8174 - 9739	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38
-----													
VALENCE OPERATING COMPANY				881167									
GARRETT "E"				WELL #:	3	RRCID ->	132314	COMPL. DATE	09/30/1989	TOTAL DEPTH	9790	PERF. 9488 - 9716	
06	510 N	486	-0-	-24	-0-	8	1	478	2	Y	-0-		-0-
07	527 N	407	-0-	-120	-0-	7	1	400	2	Y	-0-		-0-
08	527 N	349	-0-	-178	-0-	4	1	345	2	Y	-0-		-0-
09	480 N	352	-0-	-128	-0-	2	1	350	2	Y	-0-		-0-
10	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-		-0-
*11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-		-0-
-----													
GARRETT "E"				WELL #:	4	RRCID ->	133537	COMPL. DATE	01/17/1990	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9483 - 9706	
06	300 N	258	-0-	-42	-0-	4	1	254	2	Y	-0-		-0-
07	279 N	19	-0-	-260	-0-	19	2			Y	-0-		-0-
08	310 N	4	-0-	-306	-0-	4	2			Y	-0-		-0-
09	270 N	42	-0-	-228	-0-	42	2			Y	-0-		-0-
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-		-0-
*11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-		-0-
-----													
GARRETT "E"				WELL #:	5	RRCID ->	137404	COMPL. DATE	01/08/1991	TOTAL DEPTH	9825	PERF. 8182 - 9738	
06	300 N	221	-0-	-79	-0-	4	1	217	2	Y	-0-		-0-
07	248 N	233	-0-	-15	-0-	4	1	229	2	Y	-0-		-0-
08	279 N	246	-0-	-33	-0-	3	1	243	2	Y	-0-		-0-
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	2	1	256	2	Y	-0-		-0-
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-		-0-
*11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-		-0-
-----													
GARRETT "E"				WELL #:	8	RRCID ->	181000	COMPL. DATE	11/13/2000	TOTAL DEPTH	9915	PERF. 9675 - 9695	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
GARRETT "E"		WELL #: 6		RRCID -> 181002		COMPL. DATE 12/08/2000		TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9625 - 9645								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
GARRETT "E"		WELL #: 10		RRCID -> 192915		COMPL. DATE 09/28/2002		TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9672 - 9682								
06	300 N	214	-0-	-86	-0-	4	1	210	2	Y	-0-					-0-
07	310 N	216	-0-	-94	-0-	4	1	212	2	Y	-0-					-0-
08	310 N	155	-0-	-155	-0-	2	1	153	2	Y	-0-					-0-
09	210 N	171	-0-	-39	-0-	1	1	170	2	Y	-0-					-0-
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
*11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	232	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
-----																
GARRETT "E"		WELL #: 7		RRCID -> 194781		COMPL. DATE 01/04/2003		TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9656 - 9666								
06	1290 N	561	-0-	-729	-0-	9	1	551	2	Y	1	2	1			1
						1	9									
07	651 N	633	-0-	-18	-0-	11	1	621	2	Y	1					2
						1	9									
08	679 N	679	-0-	-0-	-0-	8	1	669	2	Y	2	2	1			2
						2	9									
09	722 N	722	-0-	-0-	-0-	5	1	716	2	Y	1					3
						1	9									
10	968 N	968	-0-	-0-	-0-	966	2	2	9	Y	2					5
*11	997 N	997	-0-	-0-	-0-	994	2	3	9	Y	3	5	1			3
-----																
GARRETT "E"		WELL #: 11		RRCID -> 194820		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8424 - 9676								
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
07	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
GARRETT HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 213954		COMPL. DATE 07/27/2010		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8388 - 9686								
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	1	1	59	2	Y	-0-					-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	2	1	122	2	Y	-0-					-0-
08	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	1	1	92	2	Y	-0-					-0-
10	124 N	76	-0-	-48	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
*11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
-----																
GARRETT HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 252251		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 11620 PERF. 8399 - 9700								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
GARRETT "E"		WELL #:		12	RRCID ->	255204	COMPL. DATE	01/12/2010	TOTAL DEPTH	11610	PERF. 8433 - 9700	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WASKOM (COTTON VALLEY, OIL)				95369 163	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PANOLA				
SAMSON LONE STAR, LLC				744737								
WEEKS B		WELL #:		1 C	RRCID ->	180231	COMPL. DATE	05/26/1998	TOTAL DEPTH	9895	PERF. 9651 - 9785	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WASKOM (COTTON VALLEY 8100)				95369 171	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON				
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854								
SCOTT, T. P.		WELL #:		14 U	RRCID ->	169963	COMPL. DATE	10/18/1997	TOTAL DEPTH	9560	PERF. 7844 - 7883	
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	24
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24

WASKOM (COTTON VALLEY 8300)				95369 176	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LP				170040								
SMITH, T. P. ESTATE 'C'		WELL #:		4	RRCID ->	187837	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9680	PERF. 8348 - 9554	
06	420 N	353	-0-	-67	-0-	10	1	324	2	N	17	38
						19	9					
07	578 N	578	-0-	-0-	-0-	17	1	551	2	N	9	47
						10	9					
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	12	1	393	2	N	30	77
						33	9					
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	14	1	446	2	N	35	112
						39	9					
10	589 N	474	-0-	-115	-0-	13	1	428	2	N	30	142
						33	9					
*11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	15	1	481	2	N	27	68
						30	9				101 1	

WASKOM (DOWNER)			95369 192		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
INDIGO RESOURCES LLC			423831										
TIMMINS FURRH			WELL #: 1		RRCID -> 185111		COMPL. DATE 10/10/2001			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5863 - 5992			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	810 X	57	-0-	-753	-0-	15	1	42	9	N	38		38
07	837 X	232	-0-	-605	-0-	16	1	97	2	N	108	138 1	8
08	837 X	179	-0-	-658	-0-	119	9						
09	720 X	697	-0-	-23	-0-	16	1	95	2	N	62		70
*10	818 X	818	-0-	-0-	-0-	68	9						
*11	717 X	717	-0-	-0-	-0-	15	1	604	2	N	71	64 1	77
						78	9						
						16	1	718	2	N	76	80 1	73
						84	9						
						15	1	630	2	N	65	120 1	18
						72	9						
TIMMINS FURRH			WELL #: 2		RRCID -> 191971		COMPL. DATE 11/18/2002			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6248			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
MHS-VANCE			WELL #: 3		RRCID -> 195293		COMPL. DATE 05/29/2003			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5971 - 6180			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
JOHNSON "A"			WELL #: 4		RRCID -> 199031		COMPL. DATE 11/12/2003			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5976 - 6014			
06	1770 X	979	-0-	-791	-0-	15	1	891	2	N	66	139 1	55
07	1457 X	709	-0-	-748	-0-	73	9						
08	1364 X	285	-0-	-1079	-0-	15	1	653	2	N	37	79 1	13
09	1170 X	404	-0-	-766	-0-	41	9						
10	1023 X	564	-0-	-459	-0-	12	1	262	2	N	10		23
11	990 X	544	-0-	-446	-0-	11	9						
						14	1	390	2	N	-0-		23
						16	1	548	2	N	-0-		23
						15	1	508	2	N	19		42
						21	9						
VANCE GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 228639		COMPL. DATE 04/12/2007			TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6010 - 6064			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-



OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (DOWNER) //CONT.// 95369 192 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
SMITH RESOURCES, INC. 796160  
SMITH, MEREDITH WELL #: A 1 RRCID -> 143585 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5906 - 5914

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WASKOM (DUKE) 95369 208 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854  
CARGILL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 148700 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 5652 - 5662

06	1710 N	1587	-0-	-123	-0-	209	1	1378	2	Y	-0-		-0-
07	1829 N	1614	-0-	-215	-0-	213	1	1401	2	Y	-0-		-0-
08	1488 N	1450	-0-	-38	-0-	203	1	1247	2	Y	-0-		-0-
09	1440 N	1369	-0-	-71	-0-	182	1	1187	2	Y	-0-		-0-
10	1488 N	1452	-0-	-36	-0-	207	1	1245	2	Y	-0-		-0-
*11	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	202	1	1215	2	Y	-0-		-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 174985 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5644 - 5652

06	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	335	1	2197	2	N	-0-		-0-
07	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	348	1	2282	2	N	-0-		-0-
08	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	343	1	2106	2	N	-0-		-0-
09	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	331	1	2156	2	N	-0-		-0-
10	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	396	1	2379	2	N	-0-		-0-
*11	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	378	1	2276	2	N	-0-		-0-

WASKOM (GLOYD) 95369 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040  
SMITH, T. P. ESTATE 'C' WELL #: 6 RRCID -> 146448 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4882 - 4938

06	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	63	1	2043	2	N	11		38
07	2139 N	2128	-0-	-11	-0-	12	9	2058	2	N	5		43
08	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	6	9	2098	2	N	12		55
09	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	65	1	2082	2	N	10		65
10	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	13	9	2069	2	N	12	39 1	38
*11	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	64	1	2048	2	N	7		45
						13	9						
						8	9						

WASKOM (HILL) 95369 272 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624  
WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 017097 COMPL. DATE 11/16/1948 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4910 - 4940

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WASKOM (HILL)		//CONT.// 95369 272		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
HOPEWELL OPERATING, INC.		//CONT.// 399624								
WOOLWORTH, J. D.		WELL #: 5		RRCID -> 156055		COMPL. DATE 08/18/1995		TOTAL DEPTH 6398 PERF. 4912 - 4945		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	4 1	132 2	N	-0-	-0-
07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	4 1	116 2	N	-0-	-0-
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	4 1	141 2	N	-0-	-0-
*09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	2 1	79 2	N	-0-	-0-
*10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	9 1	289 2	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RUDD, W.L. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 216985		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4818 - 4824		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	52

INDIGO RESOURCES LLC		423831		RRCID -> 017099		COMPL. DATE 02/11/1947		TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4805 - 4828		
FROST LUMBER COMPANY		WELL #: 1 C								
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MHS-VANCE		WELL #: 2		RRCID -> 193042		COMPL. DATE 02/08/2003		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5013 - 5021		
06	508 N	508	-0-	-0-	-0-	15 1	487 2	N	5	15
						6 9				
07	523 N	523	-0-	-0-	-0-	16 1	501 2	N	5	20
						6 9				
08	478 N	478	-0-	-0-	-0-	16 1	451 2	N	10	30
						11 9				
09	581 N	581	-0-	-0-	-0-	15 1	557 2	N	8	38
						9 9				
*10	579 N	579	-0-	-0-	-0-	16 1	552 2	N	10	48
						11 9				
*11	532 N	532	-0-	-0-	-0-	15 1	506 2	N	10	58
						11 9				

SHELBY OPERATING COMPANY		773678		RRCID -> 017092		COMPL. DATE 10/26/1946		TOTAL DEPTH 6126 PERF. 4802 - 4834		
ABERCROMBIE, A.		WELL #: 1								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854		RRCID -> 017086		COMPL. DATE 05/19/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4845 - 4852		
ABNEY, J. K.		WELL #: 2								
06	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	4635 2		Y	-0-	25
07	4526 X	4160	-0-	-366	-0-	4159 2	1 9	Y	1	-0-
08	4526 X	1978	-0-	-2548	-0-	1978 2		Y	-0-	-0-
09	4380 X	1689	-0-	-2691	-0-	1689 2		Y	-0-	-0-
10	4526 X	1388	-0-	-3138	-0-	1388 2		Y	-0-	-0-
11	4380 X	893	-0-	-3487	-0-	893 2		Y	-0-	-0-

WASKOM (HILL) //CONT.// 95369 272 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854  
FIELDS-ISAACS WELL #: 1 C RRCID -> 017089 COMPL. DATE 03/16/1949 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 4800 - 4835

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

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 10 L RRCID -> 212942 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 4861 - 4863

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (MATTIE) 95369 360 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749  
ABNEY, J.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 146453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8530 PERF. 5950 - 5955

06	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1572	2	46	9	N	42	167	1			104
07	1705 N	1282	-0-	-423	-0-	1258	2	24	9	N	22					126
08	1612 N	1583	-0-	-29	-0-	1519	2	64	9	N	58					184
09	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1619	2	52	9	N	47					231
10	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1721	2	37	9	N	34	166	1			99
*11	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1635	2	39	9	N	35					134

INDIGO RESOURCES LLC 423831  
WELLS, M. W. WELL #: 2 RRCID -> 179155 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 6283 - 6300

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

JONESVILLE "A" WELL #: 8 RRCID -> 199596 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 6204 - 6240

06	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	15	1	905	2	N	204	184	1			167
						224	9									
07	969 N	969	-0-	-0-	-0-	15	1	910	2	N	40	159	1			48
						44	9									
08	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	15	1	967	2	N	129	170	1			7
						142	9									
09	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	15	1	889	2	N	98					105
						108	9									
10	868 N	560	-0-	-308	-0-	11	1	503	2	N	42					147
						46	9									
*11	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	15	1	848	2	N	165	172	1			140
						182	9									

WEATHERSBY, DON WELL #: 4 RRCID -> 201670 COMPL. DATE 06/02/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6172 - 6182

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (MCKNIGHT)		95369 368		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRISON						
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854												
CARGILL GAS UNIT		WELL #:	19	RRCID ->	180984	COMPL. DATE	10/27/2000	TOTAL DEPTH	6548	PERF.	6340 - 6364			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	44	-0-	44	44	1	1	43	2	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44					N	-0-			-0-

WASKOM (MCLOFFLIN 6270)		95369 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
INDIGO RESOURCES LLC		423831												
STRENGTH		WELL #:	1	RRCID ->	180113	COMPL. DATE	10/20/2000	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6310 - 6320			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	720 X	445	-0-	-275	-0-	15	1	430	2	N	-0-			103
07	2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	15	1	1945	2	N	52			155
08	2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	57	9	2235	2	N	60			215
09	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	13	1	2904	2	N	79			294
*10	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	66	9	2453	2	N	64	179	1	179
*11	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	15	1	2589	2	N	94			273
						103	9							

BURKS		95369 408		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRISON						
		067572												
		WELL #:	1	RRCID ->	244857	COMPL. DATE	09/11/2008	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6306 - 6350			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

WASKOM (MYSTIC SAND)		95369 408		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRISON						
BERKSHIRE OPERATING, LLC		067572												
FLANAGAN		WELL #:	1	RRCID ->	123860	COMPL. DATE	03/24/1987	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6093 - 6113			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150

WASKOM (PAGE SAND)		95369 455		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
BOWLES ENERGY, INC.		084097												
COOKE, MARY		WELL #:	2	RRCID ->	123185	COMPL. DATE	09/30/1986	TOTAL DEPTH	6620	PERF.	6077 - 6081			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	690 N	541	-0-	-149	-0-	323	1	218	2	N	-0-			-0-
07	713 N	530	-0-	-183	-0-	322	1	208	2	N	-0-			-0-
08	558 N	508	-0-	-50	-0-	280	1	228	2	N	-0-			-0-
09	840 N	421	-0-	-419	-0-	223	1	198	2	N	-0-			-0-
*10	589 N	417	-0-	-172	-0-	263	1	154	2	N	-0-			-0-
11	510 N	425	-0-	-85	-0-	250	1	175	2	N	-0-			-0-

WASKOM (PAGE SAND) //CONT.// 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 ETOS OPERATING, INC. 255131  
 FRAZIER, GLORIA B. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 216154 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6167 - 6177

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	1	N	-0-			47
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-			47
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-			47
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-			47
10	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	1	N	-0-			47
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-			47

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624  
 WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 174516 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 5990 - 5997

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

INDIGO RESOURCES LLC 423831  
 SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 105314 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 5908 - 5916

06	3870 X	3590	-0-	-280	-0-	15	1	3523	2	N	47	74
						52	9					
07	3999 X	3637	-0-	-362	-0-	16	1	3521	2	N	91	118
						100	9					
08	3999 X	2192	-0-	-1807	-0-	15	1	2142	2	N	32	138
						35	9				1	12
09	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	15	1	3840	2	N	40	52
						44	9					
*10	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	16	1	4063	2	N	51	103
						56	9					
11	3600 X	3558	-0-	-42	-0-	15	1	3495	2	N	44	132
						48	9				1	15

KNIGHTON WELL #: 4 T RRCID -> 127150 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6008 - 6012

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624  
 ROGERS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 267523 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6044 - 6054

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WASKOM (PAGE SAND) //CONT.// 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854  
ABNEY, C. M. WELL #: 3-C RRCID -> 152545 COMPL. DATE 11/12/1994 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5767 - 5773

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

PIERCE, RUBEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 156247 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5892 - 5900

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W. B. WELL #: 17 U RRCID -> 188705 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5780 - 5782

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOWNER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 270614 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5800 - 5810

06	2160 N	2079	-0-	-81	-0-	53	1	2026	2	N	-0-					-0-
07	1860 N	1656	-0-	-204	-0-	43	1	1613	2	N	-0-					-0-
08	2232 N	2159	-0-	-73	-0-	56	1	2103	2	N	-0-					-0-
09	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	418	1	1698	2	N	-0-					-0-
10	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	429	1	1696	2	N	-0-					-0-
11	2100 N	1762	-0-	-338	-0-	398	1	1364	2	N	-0-					-0-

WASKOM (PALUXY, LOWER) 95369 481 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
A & E MINERALS, LLC 000016  
WHELAN WELL #: 1 RRCID -> 190119 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2802 - 2812

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

SHELBY OPERATING COMPANY 773678  
KDB WELL #: 1 RRCID -> 189454 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 3984 PERF. 2799 - 2803

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (PALUXY, LOWER)		//CONT.//		95369 481	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON		
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854								
JETER, AARON UNIT		WELL #:		3 U	RRCID -> 174389	COMPL. DATE	08/31/1999	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	2894 -	2912
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	3			3
11	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WASKOM (PETTIT, LOWER)				95369 528	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON		
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701								
BUFFIN, KIRK		WELL #:		1	RRCID -> 017163	COMPL. DATE	12/14/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	300	1	2073	2	N	22	133
						24	9					
07	2356 N	1998	-0-	-358	-0-	300	1	1675	2	N	21	154
						23	9					
08	2480 N	2445	-0-	-35	-0-	310	1	2112	2	N	21	156 1 19
						23	9					
09	2400 N	2392	-0-	-8	-0-	300	1	2072	2	N	18	37
						20	9					
10	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	310	1	2071	2	N	34	71
						37	9					
11	2370 N	2001	-0-	-369	-0-	290	1	1685	2	N	24	95
						26	9					

HOPEWELL OPERATING, INC.				399624		CAPACITY				CNTY: HARRISON		
BIRDWELL, A. G.		WELL #:		1 T	RRCID -> 017172	COMPL. DATE	06/30/1954	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5864 -	5870
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIGO RESOURCES LLC				423831		CAPACITY				CNTY: HARRISON		
HAMILTON		WELL #:		1	RRCID -> 166638	COMPL. DATE	11/04/1997	TOTAL DEPTH	6625	PERF.	6303 -	6311
06	DLQ G-10	3518	-0-	3518	3518	135	1	3326	2	N	52	166
						57	9					
07	DLQ G-10	2503	-0-	2503	6021	136	1	2356	2	N	10	176
						11	9					
08	DLQ G-10	1597	-0-	1597	7618	128	1	1465	2	N	4	180
						4	9					
09	DLQ G-10	1086	-0-	1086	8704	126	1	959	2	N	1	181
						1	9					
10	DLQ G-10	859	-0-	859	9563	119	1	732	2	N	7	188
						8	9					
11	DLQ G-10	104	-0-	104	9667	37	1	67	2	N	-0-	188

WASKOM (PETTIT, LOWER) INDIGO RESOURCES LLC RUDD		//CONT.// 95369 528 //CONT.// 423831		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON			
		WELL #: 1		RRCID -> 181330		COMPL. DATE 10/11/1997		TOTAL DEPTH 6514		PERF. 5726 - 5765			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	963 N	963	-0-	-0-	-0-	15	1	948	2	N	-0-		17
07	1054 N	1008	-0-	-46	-0-	16	1	992	2	N	-0-		17
08	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	16	1	956	2	N	113		130
09	964 N	964	-0-	-0-	-0-	124	9						
09	964 N	964	-0-	-0-	-0-	15	1	939	2	N	9	126 1	13
10	1023 N	983	-0-	-40	-0-	10	9						
10	1023 N	983	-0-	-40	-0-	16	1	963	2	N	4		17
*11	977 N	977	-0-	-0-	-0-	4	9						
*11	977 N	977	-0-	-0-	-0-	15	1	950	2	N	11		28
						12	9						

  

SHELBY OPERATING COMPANY VINCENT GAS UNIT #2		773678		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON			
		WELL #: 7		RRCID -> 136094		COMPL. DATE 10/01/1990		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5824 - 5836			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1776	2	1	9	N	1		145
07	2015 N	1782	-0-	-233	-0-	1776	2	6	9	N	5		150
08	1953 N	1888	-0-	-65	-0-	1886	2	2	9	N	2		152
09	1950 N	1866	-0-	-84	-0-	1860	2	6	9	N	5		157
10	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1935	2	3	9	N	3		160
11	1830 N	1791	-0-	-39	-0-	1789	2	2	9	N	2		162

  

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC FIELDS-ISAACS		775854		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON			
		WELL #: 10 L		RRCID -> 203677		COMPL. DATE 07/08/2004		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 5872 - 5898			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

  

ABNEY, C. M. "B"		WELL #: 8		RRCID -> 215567		COMPL. DATE 10/08/2005		TOTAL DEPTH 7959		PERF. 5759 - 5798			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

  

ROGERS, JOSEPHINE		WELL #: 8		RRCID -> 250916		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 9705		PERF. 5772 - 5780			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1440 N	1039	-0-	-401	-0-	29	1	988	2	Y	20		125
07	1488 N	1427	-0-	-61	-0-	22	9						
07	1488 N	1427	-0-	-61	-0-	346	1	1071	2	Y	9		134
08	1488 N	1162	-0-	-326	-0-	10	9						
09	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	162	1	1000	2	Y	-0-		134
09	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1083	2	17	9	Y	15		149
10	1426 N	867	-0-	-559	-0-	863	2	4	9	Y	4		153
*11	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1170	2	23	9	Y	21		174



OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (PETTIT, UPPER)		95369 544		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378										
ABNEY, C. M. "B"		WELL #:	3	RRCID ->	151989	COMPL. DATE	05/26/1994	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5584 - 5610		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12 7	-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/30/2015 - P/A 07/30/15												

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
WINSTON-TAYLOR		WELL #:	1-C	RRCID ->	137084	COMPL. DATE	09/12/1990	TOTAL DEPTH	6560	PERF. 5928 - 5937	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GROGAN, MILLIE		WELL #:		1	RRCID ->	142296	COMPL. DATE	08/12/1992	TOTAL DEPTH	6495	PERF. 5913 - 6070
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3 1	29 2	N	-0-		140
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4 1	51 2	N	-0-		140
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	1 1	22 2	N	-0-		140
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1 1	33 2	N	-0-		140
10	62 N	12	-0-	-50	-0-	12 2		N	-0-		140
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17 2		N	-0-		140

SHELBY OPERATING COMPANY		773678		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
MCCLARAN, J. A.		WELL #:	1 C	RRCID ->	017147	COMPL. DATE	10/29/1940	TOTAL DEPTH	6180	PERF. 5640 - 5686	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OBANION, G.		WELL #:		1	RRCID ->	017148	COMPL. DATE	04/30/1991	TOTAL DEPTH	6175	PERF. 5605 - 5643
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	139
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	139
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	139
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	139
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	139
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

VINCENT		WELL #:		10	RRCID ->	197525	COMPL. DATE	09/29/2003	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 5635 - 5657
06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2		N	-0-		37
07	217 N	208	-0-	-9	-0-	208 2		N	-0-		37
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2		N	-0-		37
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2		N	-0-		37
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2		N	-0-		37
11	210 N	208	-0-	-2	-0-	208 2		N	-0-		37

VINCENT		WELL #:		12	RRCID ->	256050	COMPL. DATE	02/27/2010	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 5614 - 5624
06	DLQ G-10	2038	-0-	2038	2038	2015 2	23 9	N	21		266
07	DLQ G-10	2037	-0-	2037	4075	2015 2	22 9	N	20		286
08	2300 N	1988	-0-	-312	3763	1975 2	13 9	N	12		298
09	3000 N	2620	-0-	-380	3383	2592 2	28 9	N	25		323
10	3100 N	2560	-0-	-540	2843	2532 2	28 9	N	25		348
*11	3000 N	1945	-0-	-1055	1788	1923 2	22 9	N	20		367

WASKOM (PETTIT, UPPER)		//CONT.//		95369 544	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON		
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854						
ABNEY, C. M. "B"				WELL #: 1	RRCID -> 017128	COMPL. DATE 02/27/2009	TOTAL DEPTH 5952	PERF. 5563	- 5930	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
ABNEY, J. K.				WELL #: 1 C	RRCID -> 017131	COMPL. DATE 07/28/1946	TOTAL DEPTH 6388	PERF. 5620	- 5660	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DAVIS, ALBERT R.				WELL #: 2-C	RRCID -> 017132	COMPL. DATE 09/04/1946	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5650	- 5682	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DAVIS, JAS.				WELL #: B 1 C	RRCID -> 017133	COMPL. DATE 07/28/1949	TOTAL DEPTH 6148	PERF. 5620	- 5662	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
FIELDS-ISAACS				WELL #: 1 C	RRCID -> 017134	COMPL. DATE 10/07/1940	TOTAL DEPTH 6155	PERF. 5598	- 5640	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
FIELDS-ISAACS				WELL #: 1 T	RRCID -> 017136	COMPL. DATE 99/03/1993	TOTAL DEPTH 6152	PERF. 5570	- 5615	
06	930 N	862	-0-	-68	-0-	862 2	N	-0-		19
07	961 N	897	-0-	-64	-0-	897 2	N	-0-		19
08	868 N	848	-0-	-20	-0-	848 2	N	-0-		19
09	870 N	850	-0-	-20	-0-	850 2	N	-0-		8
10	899 N	882	-0-	-17	-0-	882 2	N	-0-		8
*11	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 2	N	-0-		8
-----										
SPEIGHTS, M. L.				WELL #: 1	RRCID -> 017140	COMPL. DATE 06/10/2011	TOTAL DEPTH 6149	PERF. 5574	- 6150	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WASKOM (PETTIT, UPPER)		//CONT.//		95369 544	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON					
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//		775854											
CARGILL GAS UNIT		WELL #:		2 C	RRCID ->	017154	COMPL. DATE	03/04/1984	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 5670 - 5690		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	150 N	132	-0-	-18	-0-	33	1	99	2	N	-0-	-0-	
07	155 N	137	-0-	-18	-0-	34	1	103	2	N	-0-	-0-	
08	155 N	39	-0-	-116	-0-	10	1	29	2	N	-0-	-0-	
09	120 N	29	-0-	-91	-0-	1	1	28	2	N	-0-	-0-	
10	124 N	10	-0-	-114	-0-	10	2			N	-0-	-0-	
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-	-0-	
-----													
TAYLOR, W. B. "A"		WELL #:		7	RRCID ->	176439	COMPL. DATE	11/23/1999	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 5658 - 5662		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
-----													
TAYLOR, W. B.		WELL #:		19	RRCID ->	178829	COMPL. DATE	05/17/2000	TOTAL DEPTH	5660	PERF. 5581 - 5660		
06	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	2			N	-0-	8	
07	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	2			N	-0-	8	
08	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2			N	-0-	8	
09	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	4264	2	73	9	N	66	74	
10	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	4533	2	3	9	N	3	21	
*11	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	4395	2	1	9	N	1	22	
-----													
WASKOM (RODESSA LOWER)		95369 592		NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: HARRISON						
SAMSON LONE STAR, LLC		744737											
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION		WELL #:		4	RRCID ->	228685	COMPL. DATE	12/13/2005	TOTAL DEPTH	8320	PERF. 5212 - 5426		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----													
TAYLOR ESTATE SWD		WELL #:		1	RRCID ->	232977	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	6025	PERF. 5225 - 5434		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----													
WASKOM (SANDERS SAND)		95369 648		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON						
COMSTOCK OIL & GAS, LP		170040											
MOORE		WELL #:		1	RRCID ->	206538	COMPL. DATE	11/15/2004	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6032 - 6036		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

WASKOM (SANDERS SAND)		//CONT.//		95369 648	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON		
INDIGO RESOURCES LLC				423831						
ABNEY, R. K.				WELL #: 6	RRCID -> 199145	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6061 - 6065
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
BURKS				WELL #: 1	RRCID -> 209276	COMPL. DATE	10/02/1985	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6055 - 6082
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
VANCE				WELL #: 1	RRCID -> 209350	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	6225	PERF. 5948 - 6184
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854						
ABNEY, C.M. "B"				WELL #: 13 L	RRCID -> 202059	COMPL. DATE	04/08/2004	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 5826 - 5854
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
WASKOM (TRAVIS PEAK, LOWER)				95369 807	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON		
INDIGO RESOURCES LLC				423831						
RUDD				WELL #: 2	RRCID -> 169162	COMPL. DATE	06/08/1998	TOTAL DEPTH	9625	PERF. 7449 - 7461
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854						
ABNEY, C.M. "B"				WELL #: 6	RRCID -> 058872	COMPL. DATE	09/27/1990	TOTAL DEPTH	11303	PERF. 7427 - 7445
06	8941	X	8941	-0-	-0-	-0-	8941	2		14
07	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	9269	2	90 9	96
08	9280	X	9280	-0-	-0-	-0-	9243	2	37 9	130
09	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	8990	2	1 9	13
10	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	9114	2	35 9	45
*11	9118	X	9118	-0-	-0-	-0-	9101	2	17 9	10

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (TRAVIS PEAK, LOWER) //CONT.// 95369 807 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854															
MCCLOFFLIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 128175 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7482 - 7544															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
FIELDS-ISAACS WELL #: 4 C RRCID -> 130866 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7435 - 7463															
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	948	2	2 9	N	2	25	1		14
07	1054	N	606	-0-	-448	-0-	606	2		N	-0-				14
08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2		N	-0-				14
09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2		N	-0-				14
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-				14
*11	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-				N	-0-				14
-----															
MCCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145645 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5942 - 5981															
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
BAHR OIL & GAS RUDD 042860 WELL #: 1A RRCID -> 157938 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6099 - 6109															
06	360	N	289	-0-	-71	-0-	289	2		N	-0-				61
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2		N	-0-				61
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2		N	-0-				61
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-				61
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-				61
*11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-				61
-----															
RUDD WELL #: 4A RRCID -> 263503 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6253 - 6275															
06	600	N	521	-0-	-79	-0-	404	2	117 9	N	106	154	1		23
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	555	2	110 9	N	100				123
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	536	2	46 9	N	42	138	1		27
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	567	2	123 9	N	112				139
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	569	2	91 9	N	83	141	1		81
*11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	557	2	147 9	N	134	164	1		51
-----															
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040 BELL WELL #: 4A RRCID -> 135788 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6129 - 6139															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER)		//CONT.//		95369 813	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON	
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.//		170040								
SMITH, T.P. ESTATE 'C'		WELL #:		2-D	RRCID ->	145222	COMPL. DATE	01/26/2005	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	5952 - 6137
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
-----												
BELL		WELL #:		3A	RRCID ->	229694	COMPL. DATE	05/04/2007	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6073 - 6294
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50	
-----												
HOPEWELL OPERATING, INC.		WELL #:		8-A	RRCID ->	152625	COMPL. DATE	12/14/1994	TOTAL DEPTH	6420	PERF.	6150 - 6268
RUDD, W.L. GAS UNIT		399624										
06		2910 X	778	-0-	-2132	-0-	228 1	547 2	N	3	227	
07		2976 X	934	-0-	-2042	-0-	262 1	672 2	N	-0-	177 1	50
08		3720 X	994	-0-	-2726	-0-	266 1	728 2	N	-0-		50
09		3600 X	895	-0-	-2705	-0-	112 1	783 2	N	-0-		50
10		3007 X	900	-0-	-2107	-0-	116 1	784 2	N	-0-		50
11		900 X	NO RPT	-0-	-900	-0-			N	NO RPT		50
-----												
RUDD, W.L. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	182862	COMPL. DATE	04/19/2001	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	6041 - 6136
06		1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	1801 2		N	-0-		37
07		1767 X	697	-0-	-1070	-0-	697 2		N	-0-		37
08		1767 X	908	-0-	-859	-0-	908 2		N	-0-		37
09		1680 X	1144	-0-	-536	-0-	1144 2		N	-0-		37
10		1736 X	1682	-0-	-54	-0-	1682 2		N	-0-		37
11		1800 X	NO RPT	-0-	-1800	-0-			N	NO RPT		37
-----												
SAMSON LONE STAR, LLC		WELL #:		1-U	RRCID ->	168501	COMPL. DATE	03/19/1998	TOTAL DEPTH	9820	PERF.	N/A
FURRH GAS UNIT "B"		744737										
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		WELL #:		5 U	RRCID ->	123356	COMPL. DATE	01/09/1987	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6189 - 6211
HOWELL		775854										
06		2580 X	1079	-0-	-1501	-0-	1079 2		N	-0-		59
07		2139 X	1042	-0-	-1097	-0-	1042 2		N	-0-		59
08		1581 X	957	-0-	-624	-0-	957 2		N	-0-		59
09		1320 X	905	-0-	-415	-0-	902 2	3 9	N	3		62
10		1240 X	948	-0-	-292	-0-	948 2		N	-0-		62
11		1080 X	969	-0-	-111	-0-	969 2		N	-0-		62

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
FIELDS-ISAACS WELL #: 6 C RRCID -> 135370 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5854 - 6188												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		270 X	188	-0-	-82	-0-	188	2				76
07		279 X	186	-0-	-93	-0-	186	2				76
08		217 N	53	-0-	-164	-0-	49	2	4	9	80	-0-
09		180 N	-0-	-0-	-180	-0-						-0-
10		186 N	11	-0-	-175	-0-	11	2				-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-						-0-
-----												
ABNEY, J.K. WELL #: 4 RRCID -> 136154 COMPL. DATE 09/13/1990 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6302 - 6342												
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
TAYLOR, W.B. WELL #: 12 RRCID -> 145871 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6385 - 6391												
06		240 X	200	-0-	-40	-0-	175	2	25	9	40	38
07		248 X	187	-0-	-61	-0-	187	2				38
08		248 X	163	-0-	-85	-0-	163	2				38
09		210 X	187	-0-	-23	-0-	187	2				38
10		217 X	130	-0-	-87	-0-	130	2				38
11		210 X	176	-0-	-34	-0-	176	2				38
-----												
DAVIS, JIM ET AL WELL #: 5 RRCID -> 152914 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6034 - 6049												
06		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2				48
07		31 N	23	-0-	-8	-0-	12	1	11	2		48
08		33 N	33	-0-	-0-	-0-	12	1	21	2		48
09		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2				48
10		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2				48
11		30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2				48
-----												
HOWELL WELL #: 9 RRCID -> 172339 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6196 - 6300												
06		1290 X	884	-0-	-406	-0-	884	2				-0-
07		1333 X	1321	-0-	-12	-0-	1321	2				-0-
08		1333 X	1321	-0-	-12	-0-	1321	2				-0-
09		1315 X	1315	-0-	-0-	-0-	1248	2	67	9		61
10		1333 X	1267	-0-	-66	-0-	1264	2	3	9	55	9
11		1290 X	1209	-0-	-81	-0-	1208	2	1	9		10
-----												
TAYLOR, W.B. WELL #: 17 L RRCID -> 190884 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6433 - 6440												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND)		95369 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854														
HOWELL		WELL #: 5 L		RRCID -> 124448		COMPL. DATE 11/18/1986		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7359 - 7424								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS		WELL #: 9-U		RRCID -> 162675		COMPL. DATE 09/17/1996		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7202 - 7221								
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					-0-
09	SI MULT	681	-0-	681	703	626	2	55	9	N	50					50
10	SI MULT	627	-0-	627	1330	627	2			N	-0-					50
11	SI MULT	519	-0-	519	1849	519	2			N	-0-					50

FIELDS-ISAACS		WELL #: 11 U		RRCID -> 167527		COMPL. DATE 06/05/1997		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7425 - 7564								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TAYLOR, W.B.		WELL #: 16 U		RRCID -> 172230		COMPL. DATE 06/28/2004		TOTAL DEPTH 9535 PERF. 6854 - 6873								
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/11/2014																

DAVIS, ALBERT		WELL #: 4 U		RRCID -> 178800		COMPL. DATE 06/16/2000		TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7498 - 7539								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

FIELDS-ISAACS		WELL #: 3		RRCID -> 182051		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7189 - 7252								
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					3
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					3
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-	3	1			-0-
09	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					-0-



OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND) //CONT.// 95369 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854  
 DAVIS, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 211903 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7521 - 7626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	180 X	142	-0-	-38	-0-	142 2		N	-0-			14
07	155 X	142	-0-	-13	-0-	142 2		N	-0-			14
08	155 X	151	-0-	-4	-0-	151 2		N	-0-			14
09	150 X	143	-0-	-7	-0-	143 2		N	-0-			14
10	155 X	135	-0-	-20	-0-	135 2		N	-0-			14
11	150 X	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			14

TAYLOR, W.B. WELL #: 16 L RRCID -> 280194 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 7298 - 7304

06	90 X	24	-0-	-66	-0-	24 2		N	-0-			-0-
07	93 X	36	-0-	-57	-0-	36 2		N	-0-			-0-
08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-			-0-
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 2		N	-0-			-0-
10	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2		N	-0-			-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 BASA RESOURCES, INC. 053974  
 FURRH, J.M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 123383 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6197 - 6220

06	1260 N	1169	-0-	-91	-0-	1169 2		N	-0-			71
07	1581 N	1401	-0-	-180	-0-	1401 2		N	-0-			71
08	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1309 2	11 9	N	10			81
09	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187 2		N	-0-			81
10	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1490 2	29 9	N	26			107
*11	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740 2		N	-0-			107

BONNER, JOE INC. 082519 SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 102205 COMPL. DATE 09/08/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5840 - 5989

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378 BRYSON "A" UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 017260 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4830 - 4848

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORRESTER, J. L. 277400 JONES, CECIL WELL #: 1 RRCID -> 046688 COMPL. DATE 07/10/1969 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6162 - 6172

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON											
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624											
NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 2 RRCID -> 137418 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6148 - 6312											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	6150 X	4209	-0-	-1941	-0-	131 1	4075 2	N	3		146
07	6355 X	874	-0-	-5481	-0-	27 1	847 2	N	-0-		146
08	6355 X	1751	-0-	-4604	-0-	55 1	1696 2	N	-0-		146
09	6150 X	3618	-0-	-2532	-0-	114 1	3504 2	N	-0-	128 1	18
*10	4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	147 1	4534 2	N	-0-		18
11	4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-			N	NO RPT		18
-----											
RUDD, W.L. WELL #: 5 RRCID -> 142729 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6044 - 6100											
06	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214 2		N	-0-		200
07	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177 2		N	-0-		200
08	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128 2		N	-0-		200
*09	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129 2		N	-0-		200
*10	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994 2		N	-0-		200
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		200
-----											
RUDD, W.L. WELL #: RRCID -> 145502 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6139 - 6210											
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/17/2005											
-----											
RUDD, W.L. WELL #: 4 RRCID -> 148961 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6180 - 6092											
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-		99
*09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-		99
*10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2		N	-0-		99
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		99
-----											
WILLIAMS WELL #: 5 RRCID -> 257162 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6364 - 6370											
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
07	14B2 EXT	1071	-0-	1071	1071	33 1	1038 2	N	-0-		130
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		130
-----											
INDIGO RESOURCES LLC 423831											
BOGGERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017225 COMPL. DATE 03/19/1987 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6129 - 6138											
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831  
 FROST LUMBER CO. WELL #: 1 T RRCID -> 017255 COMPL. DATE 02/11/1947 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5596 - 5627

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	3620	-0-	3620	3620	15	1	3602	2	N	3		57
07	DLQ G-10	3737	-0-	3737	7357	16	1	3720	2	N	1		58
08	DLQ G-10	3753	-0-	3753	11110	15	1	3735	2	N	3		61
09	DLQ G-10	3507	-0-	3507	14617	15	1	3492	2	N	-0-		61
10	DLQ G-10	4207	-0-	4207	18824	15	1	4190	2	N	2		63
11	DLQ G-10	4200	-0-	4200	23024	15	1	4185	2	N	-0-		63

VANCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159885 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6171 - 6177

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

SHELBY OPERATING COMPANY 773678  
 HINSON, H. Y. WELL #: 1 RRCID -> 017230 COMPL. DATE 09/28/1949 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 5910 - 6318

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MCCLAREN WELL #: 1 T RRCID -> 017231 COMPL. DATE 10/29/1940 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6093 - 6160

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		85
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		85
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		85
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		85
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		85
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		85

MASSINGALE, J. WELL #: 1 T RRCID -> 017232 COMPL. DATE 09/15/1948 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6198 - 6218

06	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1140	2	3	9	N	3		99
07	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1140	2	2	9	N	2		101
08	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1214	2	3	9	N	3		104
09	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1090	2	3	9	N	3		107
10	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1145	2	3	9	N	3		110
11	1170 N	1105	-0-	-65	-0-	1101	2	4	9	N	4		114

O'BANION WELL #: 8 RRCID -> 138515 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6225 - 6239

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1)		//CONT.// 95369 816		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
SHELBY OPERATING COMPANY		//CONT.// 773678									
O'BANION		WELL #: 7		RRCID -> 138645		COMPL. DATE 04/29/1991		TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6732 - 7207			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	194	-0-	194	194	2	Y	-0-		43
07	DLQ	G-10	194	-0-	194	388	2	Y	-0-		43
08		591 N	203	-0-	-388	-0-	2	Y	-0-		43
09		202 N	202	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-		43
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-		Y	-0-		43
*11		206 N	206	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-		86
-----											
MASSINGALE, J.		WELL #: 2		RRCID -> 142755		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9627 PERF. 5894 - 5907			
06	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2	29 9	N	26	110
07	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2	23 9	N	21	131
08	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2	31 9	N	28	159
09	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2	19 9	N	17	8
10	2480	N	2355	-0-	-125	-0-	2	25 9	N	23	31
11	2400	N	2205	-0-	-195	-0-	2	31 9	N	28	59
-----											
STEPHENSON		WELL #: 2		RRCID -> 143380		COMPL. DATE 10/22/1992		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6121 - 6183			
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
-----											
O'BANION		WELL #: 3 T		RRCID -> 151560		COMPL. DATE 06/19/1996		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6198 - 6298			
06	600	N	595	-0-	-5	-0-	2	N	-0-		34
07	620	N	595	-0-	-25	-0-	2	N	-0-		34
08	589	N	320	-0-	-269	-0-	2	N	-0-		34
09	540	N	523	-0-	-17	-0-	2	N	-0-		34
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-		N	-0-		34
*11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-		34
-----											
MASSINGALE, J.		WELL #: 7		RRCID -> 191063		COMPL. DATE 10/11/2002		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5886 - 5892			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
-----											
MCCLARAN		WELL #: 5		RRCID -> 200470		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 6471 PERF. 5945 - 6076			
06	1200	N	1100	-0-	-100	-0-	2	8 9	N	7	80
07	1209	N	1098	-0-	-111	-0-	2	6 9	N	5	85
08	1147	N	1099	-0-	-48	-0-	2		N	-0-	85
09	1110	N	1027	-0-	-83	-0-	2		N	-0-	85
10	1085	N	1063	-0-	-22	-0-	2		N	-0-	85
11	1050	N	978	-0-	-72	-0-	2		N	-0-	85
-----											
O'BANION		WELL #: 2A		RRCID -> 210556		COMPL. DATE 04/19/2005		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5883 - 5899			
06	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	2	20 9	N	18	95
07	1829	N	1670	-0-	-159	-0-	2	22 9	N	20	115
08	1767	N	1691	-0-	-76	-0-	2	20 9	N	18	133
09	1740	N	1345	-0-	-395	-0-	2	9 9	N	8	141
10	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-			N	-0-	141
11	1650	N	1613	-0-	-37	-0-	2	18 9	N	16	184

WASKOM (TRAVIS PEAK 1)		//CONT.// 95369 816		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
SHELBY OPERATING COMPANY		//CONT.// 773678										
STEPHENSON		WELL #: 8		RRCID -> 220426		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5918 - 6166				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1860 N	1836	-0-	-24	-0-	1822 2	14 9	N	13			110
07	1922 N	1835	-0-	-87	-0-	1822 2	13 9	N	12			122
08	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1904 2	20 9	N	18			140
09	1890 N	1825	-0-	-65	-0-	1812 2	13 9	N	12			152
10	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1892 2	14 9	N	13			165
11	1860 N	1855	-0-	-5	-0-	1835 2	20 9	N	18			183
-----												
MASSINGALE, J.		WELL #: 8		RRCID -> 221362		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6044 - 6108				
06	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	2782 2	73 9	N	66			126
07	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2782 2	72 9	N	65			191
08	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	2965 2	63 9	N	57	170	1	78
09	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	2680 2	67 9	N	61			139
10	3100 N	3142	-0-	42	42	3068 2	74 9	N	67			206
*11	2920 N	2878	-0-	-42	-0-	2802 2	76 9	N	69	172	1	103
-----												
ABERCROMBIE		WELL #: 5		RRCID -> 222443		COMPL. DATE 09/18/2006		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5860 - 5916				
06	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1406 2	50 9	N	45	180	1	48
07	1488 N	1447	-0-	-41	-0-	1406 2	41 9	N	37			85
08	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1385 2	51 9	N	46			131
09	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1416 2	46 9	N	42			173
10	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1472 2	44 9	N	40	160	1	53
*11	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1366 2	36 9	N	33			86
-----												
HINSON "C"		WELL #: 3		RRCID -> 256048		COMPL. DATE 03/01/2010		TOTAL DEPTH 9730 PERF. 5908 - 5950				
06	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 2		N	-0-			187
07	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 2		N	-0-			187
08	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 2		N	-0-			187
09	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 3		N	-0-			187
10	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 2		N	-0-			187
*11	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 2		N	-0-			187
-----												
HINSON, H.Y.		WELL #: 5		RRCID -> 276634		COMPL. DATE 12/01/2014		TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6327 - 6344				
06	647 X	647	-0-	-0-	-0-	647 2		N	-0-			16
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
ABNEY, C.M. "B"		WELL #: 1 T		RRCID -> 017202		COMPL. DATE 07/22/1946		TOTAL DEPTH 5952 PERF. 5890 - 5930				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854  
 DAVIS, ALBERT R. WELL #: 2-T RRCID -> 017208 COMPL. DATE 02/03/1994 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5970 - 6185

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, JAS. , JR. WELL #: B 1 T RRCID -> 017209 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5870 - 6148

06	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					60
07	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					60
08	1426 N	1359	-0-	-67	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					60
09	1320 N	1305	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	1301	2	4	9	N	4					64
10	1364 N	1332	-0-	-32	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					64
11	1320 N	1271	-0-	-49	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					64

FIELDS-ISAACS WELL #: 1 T RRCID -> 017210 COMPL. DATE 10/07/1940 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6134

06	1020 N	901	-0-	-119	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					115
07	930 N	902	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					115
08	971 N	971	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-			98	1	17
09	941 N	941	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	924	2	17	9	N	15					32
10	899 N	635	-0-	-264	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					32
*11	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					32

SPEIGHTS, MINNIE LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 017217 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5574 - 6150

06	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2448	2	11	9	N	10					117
07	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2524	2	4	9	N	4			109	1	12
08	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2346	2	11	9	N	10					22
09	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2492	2	11	9	N	10					32
10	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2526	2	9	9	N	8					40
*11	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2415	2	14	9	N	13					53

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 3 T RRCID -> 017218 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5927 - 6150

06	752 N	752	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
07	778 N	778	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
08	784 N	784	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
10	819 N	819	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
*11	772 N	772	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 7 RRCID -> 129262 COMPL. DATE 10/25/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6408 - 6414

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

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854  
 TAYLOR, W.B. UNIT 'A' WELL #: 6 RRCID -> 130215 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5950 - 6173

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	30	1	2222	2	N	46			130
						51	9							
07	1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	31	1	1106	2	N	-0-			130
08	943 X	943	-0-	-0-	-0-	31	1	912	2	N	-0-			130
09	809 X	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-			130
10	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	2168	2	57	9	N	52			182
*11	1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	1479	2	4	9	N	4			186

JETER, AARON UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 169074 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5967 - 5973

06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-			-0-
07	12 N	6	-0-	-6	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-			-0-
*09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	162	2	52	9	Y	47			47
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			47
11	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 173216 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5958 - 5968

06	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	488	1	1605	2	N	-0-			-0-
07	2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	555	1	2243	2	N	-0-			-0-
08	2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	556	1	2264	2	N	-0-			-0-
09	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	60	1	2144	2	N	-0-			-0-
10	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	57	1	2065	2	N	-0-			-0-
*11	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	62	1	2137	2	N	-0-			-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 174074 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6124 - 6178

06	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	452	1	2186	2	Y	-0-			24
07	2480 N	1522	-0-	-958	-0-	320	1	1202	2	Y	-0-			24
08	3100 N	3174	-0-	74	-0-	496	1	2678	2	Y	-0-			24
*09	2570 N	2496	-0-	-74	-0-	480	1	2016	2	Y	-0-			6
*10	1519 N	496	-0-	-1023	-0-	496	1			Y	-0-			6
11	2460 X	336	-0-	-2124	-0-	336	1			Y	-0-			-0-

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 12 U RRCID -> 177463 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 6304 - 6316

06	1770 N	137	-0-	-1633	-0-	58	2	79	9	N	72	137	1	10
07	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-			10
08	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-			10
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	9			19
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19

FIELDS-ISAACS WELL #: 13 RRCID -> 177561 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 6402 - 7314

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
TAYLOR, W.B. WELL #: 18U RRCID -> 177783 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 6222 - 6315												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
FIELDS-ISAACS WELL #: 12 U RRCID -> 178207 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6854 - 6878												
06	2400 N	2195	-0-	-205	-0-	2195	2			N	-0-	-0-
07	2449 N	2214	-0-	-235	-0-	2214	2			N	-0-	-0-
08	2418 N	2216	-0-	-202	-0-	2216	2			N	-0-	-0-
09	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-	-0-
10	2201 N	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-	-0-
*11	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-	-0-
-----												
TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 8 RRCID -> 178789 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6223 - 6306												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	10
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	141	2	15	9	N	14	24
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-	24
*11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-	24
-----												
HOWELL WELL #: 7 RRCID -> 179745 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5966 - 6004												
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 14 U RRCID -> 180111 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 6540 - 6560												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
ABNEY, J. K. WELL #: 6 U RRCID -> 184686 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 6258 - 6272												
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-	27
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-	27
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-	27
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-	8
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-	8
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-	8
-----												
FIELDS-ISAACS WELL #: 14 U RRCID -> 185109 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7378 - 7406												
06	1380 N	1210	-0-	-170	-0-	1210	2			N	-0-	80
07	1457 N	1238	-0-	-219	-0-	1238	2			N	-0-	80
08	1519 N	1069	-0-	-450	-0-	1069	2			N	-0-	80
09	1200 N	1014	-0-	-186	-0-	1004	2	10	9	N	9	22
10	1240 N	1035	-0-	-205	-0-	1035	2			N	-0-	22
11	1020 N	930	-0-	-90	-0-	930	2			N	-0-	22



WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854  
 TAYLOR, W.B. WELL #: 11 RRCID -> 189947 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6670 - 6674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*06	3	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			2
*07	3	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			2
*08	3	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			2
*09	3	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			2
*10	3	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			2
*11	3	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			2

BRYSON "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201313 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 6042 - 6062

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 20 U RRCID -> 213086 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6843 - 7230

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222275 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5870 - 5874

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CYPRESS HILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 246382 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5073 - 5196

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH RESOURCES, INC. 796160  
 SMITH, E.N., JR. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 126762 COMPL. DATE 02/26/1988 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6220 - 6243

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 2)		95369 832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
INDIGO RESOURCES LLC		423831										
CARR		WELL #: 1		RRCID -> 098631		COMPL. DATE 03/10/1982		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6074 - 6082				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854										
MCLOFFLIN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 172068		COMPL. DATE 05/31/2014		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5940 - 6266				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WASKOM (TRAVIS PEAK 3)		95369 840		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRISON				
SHELBY OPERATING COMPANY		773678										
HARRISON COUNTY FEE		WELL #: 1		RRCID -> 063749		COMPL. DATE 08/30/1975		TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6058 - 6064				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
MASSINGALE		WELL #: 8		RRCID -> 216215		COMPL. DATE 10/22/2005		TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6155 - 6153				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WASKOM (TRAVIS PEAK 4)		95369 848		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON				
BERKSHIRE OPERATING, LLC		067572										
NORTH JONESVILLE "A"		WELL #: 9		RRCID -> 121765		COMPL. DATE 04/13/1986		TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6024 - 6054				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
INDIGO RESOURCES LLC		423831										
JONESVILLE "A"		WELL #: 4		RRCID -> 226129		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6004 - 6094				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 HOPEWELL OPERATING, INC. 399624  
 RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152446 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6145 - 6164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			161

INDIGO RESOURCES LLC 423831  
 JONESVILLE WELL #: 8 T RRCID -> 112496 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 6058 - 6067

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

TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 117603 COMPL. DATE 07/26/1985 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6197 - 6207

06	150 X	96	-0-	-54	-0-	15	1	81	2	N	-0-			90
07	155 X	80	-0-	-75	-0-	14	1	66	2	N	-0-			90
08	93 X	77	-0-	-16	-0-	14	1	63	2	N	-0-			90
09	90 X	72	-0-	-18	-0-	14	1	58	2	N	-0-			90
10	93 X	59	-0-	-34	-0-	14	1	45	2	N	-0-			90
11	90 X	51	-0-	-39	-0-	15	1	36	2	N	-0-			90

JONESVILLE WELL #: 15 RRCID -> 118759 COMPL. DATE 09/21/1985 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6134 - 6142

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JONESVILLE WELL #: 12 RRCID -> 120026 COMPL. DATE 01/07/1986 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6068 - 6078

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14

ABNEY-O'BANION WELL #: 1 RRCID -> 130972 COMPL. DATE 05/20/1989 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6111 - 6123

06	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	15	1	4115	2	N	17	82	1	9
						19	9							
07	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	16	1	4287	2	N	3			12
						3	9							
08	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	16	1	4005	2	N	10			22
						11	9							
09	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	15	1	4384	2	N	12			34
						13	9							
*10	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	16	1	4549	2	N	13			47
						14	9							
*11	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	15	1	4193	2	N	16			63
						18	9							

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) INDIGO RESOURCES LLC JONESVILLE "A"		//CONT.// 95369 864 //CONT.// 423831		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON			
		WELL #: 18		RRCID -> 165503		COMPL. DATE 09/12/1997		TOTAL DEPTH 6534		PERF. 6015 - 6045			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
-----													
RUDD		WELL #: 17		RRCID -> 167059		COMPL. DATE 01/09/1998		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6149 - 6157			
06		720 X	688	-0-	-32	-0-	15	1	671	2	N	2	64
07		757 X	757	-0-	-0-	-0-	16	1	737	2	N	4	68
08		744 X	736	-0-	-8	-0-	16	1	716	2	N	4	72
09		724 X	724	-0-	-0-	-0-	15	1	703	2	N	5	6
*10		748 X	748	-0-	-0-	-0-	16	1	732	2	N	-0-	6
11		720 X	709	-0-	-11	-0-	15	1	692	2	N	2	8
-----													
ABNEY, R.K.		WELL #: 4		RRCID -> 198332		COMPL. DATE 10/24/2003		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6130 - 6192			
06		2760 X	2601	-0-	-159	-0-	15	1	2574	2	N	11	78
07		2821 X	2572	-0-	-249	-0-	12	9	2538	2	N	17	95
08		2821 X	2188	-0-	-633	-0-	16	1	2166	2	N	5	13
09		2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	15	1	2902	2	N	9	22
*10		2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	16	1	2799	2	N	18	40
11		2610 X	2500	-0-	-110	-0-	15	1	2474	2	N	10	50
-----													
NARRAMORE		WELL #: 2		RRCID -> 225959		COMPL. DATE 02/04/2007		TOTAL DEPTH 9635		PERF. 6134 - 6234			
06		2550 X	2501	-0-	-49	-0-	127	1	2315	2	N	54	51
07		2635 X	2626	-0-	-9	-0-	130	1	2428	2	N	62	113
08		2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	133	1	2614	2	N	64	27
09		2640 X	2467	-0-	-173	-0-	123	1	2344	2	N	-0-	27
10		2728 X	2377	-0-	-351	-0-	133	1	2212	2	N	29	56
11		2550 X	2490	-0-	-60	-0-	133	1	2283	2	N	67	123
-----													
SAMSON LONE STAR, LLC ABNEY, R.K. GU B		744737 WELL #: 4		RRCID -> 182415		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6013 - 6055			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5)		//CONT.//		95369 864	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON				
SHELBY OPERATING COMPANY				773678								
MCCLARAN		WELL #:		3 C	RRCID -> 161291	COMPL. DATE 12/10/1996	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 5904	- 5934			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
06	3090 X	1890	-0-	-1200	-0-	1879	2	11	9	N	10	189
07	3193 X	1879	-0-	-1314	-0-	1879	3			N	-0-	189
08	3193 X	809	-0-	-2384	-0-	808	2	1	9	N	1	190
09	3090 X	1387	-0-	-1703	-0-	1387	2			N	-0-	190
10	3193 X	1394	-0-	-1799	-0-	1394	2			N	-0-	190
11	3090 X	1299	-0-	-1791	-0-	1299	2			N	-0-	190

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854				CNTY: HARRISON				
MCLOFFLIN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 145323	COMPL. DATE 04/17/1993	TOTAL DEPTH 9550	PERF. 6130	- 6180			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID -> 152205	COMPL. DATE 09/28/1994	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 6110	- 6153			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TAYLOR, W. B.		WELL #:		15	RRCID -> 152456	COMPL. DATE 05/04/2009	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 6207	- 6234			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID -> 153595	COMPL. DATE 02/04/1995	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 6004	- 6017			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FIELDS-ISAACS		WELL #:		8	RRCID -> 172496	COMPL. DATE 10/15/2004	TOTAL DEPTH 6848	PERF. 5961	- 6143			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854  
 ABNEY, C. M. "B" WELL #: 13 U RRCID -> 174262 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6196 - 6282

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4290 X	3917	-0-	-373	-0-	3900	2	17	9	N	15			118
07	4433 X	3894	-0-	-539	-0-	3883	2	11	9	N	10	68	1	60
08	4371 X	3660	-0-	-711	-0-	3660	2			N	-0-			60
09	4110 X	3652	-0-	-458	-0-	3652	2			N	-0-			60
10	4092 X	3758	-0-	-334	-0-	3758	2			N	-0-			60
11	3930 X	3634	-0-	-296	-0-	3619	2	15	9	N	14	63	1	11

TAYLOR, W. B. WELL #: 8 C RRCID -> 174606 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6225 - 6312

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

O'BANION WELL #: 3A RRCID -> 175193 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6026 - 6066

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040  
 HAMMOND ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 246566 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6292 - 9296

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624  
 NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 167748 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6318 - 6326

06	6210 X	4699	-0-	-1511	-0-	148	1	4551	2	N	-0-			190
07	5704 X	1656	-0-	-4048	-0-	52	1	1604	2	N	-0-			190
08	4371 X	2156	-0-	-2215	-0-	68	1	2088	2	N	-0-	137	1	53
09	4170 X	3241	-0-	-929	-0-	101	1	3140	2	N	-0-			53
10	3627 X	3492	-0-	-135	-0-	109	1	3383	2	N	-0-			53
11	4710 X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					N	NO RPT			53

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 174255 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6354 - 6368

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

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (TRAVIS PEAK 7)		//CONT.//		95369 872	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON				
HOPEWELL OPERATING, INC.		//CONT.//		399624										
BIRDWELL, A.G.		WELL #:		5	RRCID ->	222438	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	6425	PERF.	6198 - 6206		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

INDIGO RESOURCES LLC				423831						CNTY: HARRISON				
RUDD				6	RRCID ->	129556	COMPL. DATE	11/18/1988	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6174 - 6200		
06	4950 X	4408	-0-	-542	-0-	15	1	4385	2	N	7			39
07	5115 X	4447	-0-	-668	-0-	15	1	4428	2	N	4			43
08	5115 X	4491	-0-	-624	-0-	16	1	4466	2	N	8			51
09	4860 X	4398	-0-	-462	-0-	15	1	4377	2	N	5			56
10	4867 X	4413	-0-	-454	-0-	16	1	4387	2	N	9			65
11	4410 X	4161	-0-	-249	-0-	15	1	4140	2	N	5			70

MHS-VANCE				4	RRCID ->	197125	COMPL. DATE	09/06/2003	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6262 - 6274		
06	1860 X	1713	-0-	-147	-0-	135	1	1575	2	N	3			50
07	1953 X	1703	-0-	-250	-0-	140	1	1560	2	N	3			53
08	1953 X	1544	-0-	-409	-0-	140	1	1400	2	N	4			57
09	1890 X	1736	-0-	-154	-0-	135	1	1600	2	N	1			58
10	1767 X	1711	-0-	-56	-0-	140	1	1569	2	N	2			60
11	1710 X	1674	-0-	-36	-0-	135	1	1530	2	N	8	51	1	17

ABNEY, R. K.				3	RRCID ->	198003	COMPL. DATE	10/20/2003	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6204 - 6217		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOGGERY GAS UNIT				2	RRCID ->	198004	COMPL. DATE	10/20/2003	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6176 - 6314		
06	14B2 EXT	72	-0-	72	233	4	1	57	2	N	10			38
07	336 X	103	-0-	-233	-0-	11	1	102	2	N	-0-			38
08	124 N	82	-0-	-42	-0-	2	1	80	2	N	-0-			38
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	1	1	47	2	N	-0-			38
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	3	1	87	2	N	-0-			38
*11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			38

WASKOM (TRAVIS PEAK 7)		//CONT.// 95369 872		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
INDIGO RESOURCES LLC		//CONT.// 423831										
ABNEY, R. K.		WELL #: 6		RRCID -> 199174		COMPL. DATE 10/20/2003		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6288 - 6306				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	28	-0-	28	131	5	1	23	2	N	-0-	15
07	156 X	25	-0-	-131	-0-	14	2	11	9	N	10	25
08	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-	25
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	25
10	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-	25
*11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	25

  

JONESVILLE A		WELL #: 7A		RRCID -> 199397		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6223 - 6228			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

BOGGERY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 200083		COMPL. DATE 12/13/2003		TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6178 - 6188				
06	1800 N	1790	-0-	-10	-0-	15	1	1758	2	N	15	83
07	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	17	9	1893	2	N	7	90
08	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	16	1	1817	2	N	15	105
09	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	17	9	1413	2	N	8	105 1
*10	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	15	1	1963	2	N	10	18
*11	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	11	9	1931	2	N	7	25

  

MHS-VANCE		WELL #: 3		RRCID -> 204267		COMPL. DATE 07/09/2004		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6273 - 6288					
06	389 X	389	-0-	-0-	-0-	15	1	190	2	N	167	167 1	-0-
07	217 X	205	-0-	-12	-0-	184	9	190	2	N	-0-		-0-
08	372 X	203	-0-	-169	-0-	15	1	187	2	N	-0-		-0-
09	360 X	205	-0-	-155	-0-	15	1	190	2	N	-0-		-0-
10	403 X	217	-0-	-186	-0-	16	1	201	2	N	-0-		-0-
11	390 X	211	-0-	-179	-0-	15	1	196	2	N	-0-		-0-

  

SANDERS "A-2"		WELL #: 1		RRCID -> 216076		COMPL. DATE 10/21/2005		TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6287 - 6309					
06	1350 X	312	-0-	-1038	-0-	13	1	299	2	N	-0-		55
07	1395 X	357	-0-	-1038	-0-	16	1	341	2	N	-0-		55
08	1395 X	363	-0-	-1032	-0-	16	1	347	2	N	-0-		55
09	1350 X	354	-0-	-996	-0-	15	1	339	2	N	-0-		55
10	589 X	384	-0-	-205	-0-	16	1	368	2	N	-0-		55
*11	379 X	379	-0-	-0-	-0-	15	1	364	2	N	-0-		55

  

SHELBY OPERATING COMPANY		773678		RRCID -> 163663		COMPL. DATE 06/17/2000		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5904 - 6294			
MCCLARAN		WELL #: 3-T									
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-



OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (TRAVIS PEAK 7)		//CONT.// 95369 872		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
SHELBY OPERATING COMPANY		//CONT.// 773678									
AGURS, W. C.		WELL #: 1		RRCID -> 168536		COMPL. DATE 04/29/1998		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6348 - 6358			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		
									BALANCE		
06	5550 X	5463	-0-	-87	-0-	5460	2	3 9	N	3	87
07	5704 X	5463	-0-	-241	-0-	5460	2	3 9	N	3	90
08	5704 X	5120	-0-	-584	-0-	5112	2	8 9	N	7	97
09	5250 X	5234	-0-	-16	-0-	5228	2	6 9	N	5	102
10	5456 X	5069	-0-	-387	-0-	5062	2	7 9	N	6	108
11	5280 X	4870	-0-	-410	-0-	4867	2	3 9	N	3	111
-----											
ATKINSON		WELL #: 1		RRCID -> 169709		COMPL. DATE 06/25/1998		TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6364 - 6369			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
STEPHENSON		WELL #: 3		RRCID -> 178948		COMPL. DATE 08/30/2000		TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6288 - 6296			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
O'BANION		WELL #: 4		RRCID -> 184861		COMPL. DATE 08/06/2001		TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6326 - 6334			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30
11	14B2 EXT	428	-0-	428	-0-	428	2		N	-0-	30
-----											
MCCLARAN		WELL #: 6		RRCID -> 204386		COMPL. DATE 08/24/2004		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6208 - 6238			
06	3750 X	3353	-0-	-397	-0-	3347	2	6 9	N	5	118
07	3596 X	3355	-0-	-241	-0-	3347	2	8 9	N	7	125
08	3565 X	3402	-0-	-163	-0-	3399	2	3 9	N	3	128
09	3450 X	3040	-0-	-410	-0-	3038	2	2 9	N	2	130
10	3472 X	2548	-0-	-924	-0-	2540	2	8 9	N	7	137
11	3300 X	2479	-0-	-821	-0-	2471	2	8 9	N	7	144
-----											
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854		RRCID -> 135371		COMPL. DATE 07/03/1990		TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6745 - 6752			
FIELDS-ISAACS		WELL #: 6 T									
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																		
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854																		
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 144963 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5976 - 5998																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																		
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 146824 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6288 - 6308																		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																		
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 13-U RRCID -> 147372 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6279 - 6291																		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																		
ABNEY, C. M. WELL #: B 9 RRCID -> 149719 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6210 - 6272																		
06	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3367	2	29	9	N	26					64
07	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3530	2	1	9	N	1					65
08	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3474	2			N	-0-					65
09	3390 X	3333	-0-	-0-	-57	-0-	-0-	3333	2			N	-0-					65
10	3534 X	3397	-0-	-0-	-137	-0-	-0-	3394	2	3	9	N	3					68
*11	3420 X	3239	-0-	-0-	-181	-0-	-0-	3239	2			N	-0-	58	1			10
-----																		
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 149754 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6287 - 6292																		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																		
ABNEY, C.M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 150029 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6092 - 6136																		
06	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	232	1	1723	2	N	124	148	1			63
								136	9									
07	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	234	1	1945	2	N	115	146	1			32
								127	9									
08	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	248	1	1845	2	N	123					155
								135	9									
09	1950 N	1705	-0-	-0-	-245	-0-	-0-	1577	2	128	9	N	116	144	1			127
10	2015 N	1782	-0-	-0-	-233	-0-	-0-	1666	2	116	9	N	105	160	1			72
11	1950 N	1307	-0-	-0-	-643	-0-	-0-	1233	2	74	9	N	67					139

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
FIELDS-ISAACS WELL #: 10 U RRCID -> 168505 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7183 - 7190												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BRYSON "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170713 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6207 - 6484												
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		Y	-0-		-0-
07	217 N	191	-0-	-26	-0-	191	2		Y	-0-		-0-
08	217 N	174	-0-	-43	-0-	174	2		Y	-0-		-0-
09	210 N	167	-0-	-43	-0-	167	2		Y	-0-		-0-
10	186 N	156	-0-	-30	-0-	156	2		Y	-0-		-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
JETER, AARON UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 171091 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 6322 - 6332												
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
JETER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 172559 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6346												
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
DAVIS, ALBERT WELL #: 3 RRCID -> 173330 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6288 - 6298												
06	1740 X	1403	-0-	-337	-0-	1403	2		N	-0-		10
07	1767 X	1389	-0-	-378	-0-	1389	2		N	-0-		10
08	1674 X	1226	-0-	-448	-0-	1226	2		N	-0-		10
09	1530 X	1217	-0-	-313	-0-	1217	2		N	-0-		10
10	1488 X	899	-0-	-589	-0-	814	2	85 9	N	77		87
11	1410 X	292	-0-	-1118	-0-	292	2		N	-0-		87
-----												
TAYLOR, W.B. WELL #: 7 RRCID -> 173803 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6827 - 6876												
06	210 N	151	-0-	-59	-0-	151	2		N	-0-		81
07	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	2		N	-0-		81
08	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	2		N	-0-		81
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	161	2	4 9	N	4	68 1	17
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2		N	-0-		17
*11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-		17
-----												
FIELDS-ISAACS WELL #: 7 RRCID -> 202933 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6250 - 6285												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
TAYLOR, W. B. WELL #: 5 RRCID -> 272641 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6372 - 6385												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		1530 X	1507	-0-	-23	-0-	30 1	1474 2	N	3		46
							3 9					
07		1550 X	1533	-0-	-17	-0-	31 1	1502 2	N	-0-		46
08		1550 X	1507	-0-	-43	-0-	31 1	1476 2	N	-0-		46
09		1500 X	1418	-0-	-82	-0-	1414 2	4 9	N	4		50
10		1550 X	1454	-0-	-96	-0-	1454 2		N	-0-		50
11		1500 X	1419	-0-	-81	-0-	1419 2		N	-0-		50
-----												
TAYLOR, W.B. WELL #: 16 U RRCID -> 280166 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 6299 - 6304												
06		1140 X	207	-0-	-933	-0-	207 2		Y	-0-		-0-
07		1178 X	257	-0-	-921	-0-	257 2		Y	-0-		-0-
08		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		Y	-0-		-0-
*09		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2		Y	-0-		-0-
*10		248 N	127	-0-	-121	-0-	127 2		Y	-0-		-0-
11		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
WASKOM (TRAVIS PEAK 6100) 95369 885 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA												
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040												
ABNEY, MOBIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231457 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 6068 - 6219												
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
-----												
WASKOM (TRAVIS PEAK 6115) 95369 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854												
WASKOM-SMACKOVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150724 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 11341 PERF. 5953 - 6120												
06		11729 X	11729	-0-	-0-	-0-	359 1	11346 2	N	22		79
							24 9					
07		11540 X	11540	-0-	-0-	-0-	358 1	11130 2	N	47		126
							52 9					
08		12198 X	12198	-0-	-0-	-0-	372 1	11791 2	N	32		158
							35 9					
09		10039 X	10039	-0-	-0-	-0-	10005 2	34 9	N	31	110 1	79
10		9790 X	9790	-0-	-0-	-0-	9780 2	10 9	N	9		88
*11		10067 X	10067	-0-	-0-	-0-	10025 2	42 9	N	38	71 1	55
-----												
ABNEY, C. M. WELL #: 3-T RRCID -> 152544 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6223 - 6233												
06		510 X	280	-0-	-230	-0-	280 2		N	-0-		12
07		496 X	241	-0-	-255	-0-	241 2		N	-0-		12
08		496 X	128	-0-	-368	-0-	128 2		N	-0-		12
09		480 X	428	-0-	-52	-0-	420 2	8 9	N	7		19
10		665 X	665	-0-	-0-	-0-	665 2		N	-0-		19
*11		514 X	514	-0-	-0-	-0-	514 2		N	-0-		19

-----														
WASKOM (TRAVIS PEAK 6115) //CONT.// 95369 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
DAVIS, JIM WELL #: 9 U RRCID -> 179175 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5852 - 6006														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
*03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	98	1	12
*04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
*05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12	7	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
INDIGO RESOURCES LLC 423831														
WINSTON WELL #: 4 RRCID -> 122420 COMPL. DATE 09/29/1986 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6062 - 6104														
-----														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
-----														
GORDON, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 171836 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6092 - 6107														
-----														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
SHELburn WELL #: 2 RRCID -> 180235 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6159 - 6180														
-----														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
-----														
WATERMAN WELL #: 4 RRCID -> 189560 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4784 - 4916														
-----														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

-----  
WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831  
NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 11 RRCID -> 191970 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6132 - 6218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	661 X	661	-0-	-0-	-0-	15	1	563	2	N	75	180	1		37
						83	9								
07	607 X	607	-0-	-0-	-0-	14	1	582	2	N	10				47
						11	9								
08	713 X	619	-0-	-94	-0-	14	1	594	2	N	10				57
						11	9								
09	690 X	458	-0-	-232	-0-	14	1	405	2	N	35				92
						39	9								
10	713 X	347	-0-	-366	-0-	14	1	330	2	N	3				95
						3	9								
11	660 X	382	-0-	-278	-0-	15	1	365	2	N	2				97
						2	9								

-----  
SHELBY OPERATING COMPANY 773678  
ABERCROMBIE WELL #: 3 RRCID -> 124561 COMPL. DATE 10/01/1988 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6098 - 6106

06	570 N	563	-0-	-7	-0-	563	2			N	-0-				56
07	589 N	563	-0-	-26	-0-	563	2			N	-0-				56
08	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-				56
09	600 N	567	-0-	-33	-0-	567	2			N	-0-				56
10	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-				56
11	570 N	554	-0-	-16	-0-	554	2			N	-0-				56

-----  
STEPHENSON WELL #: 5 RRCID -> 246247 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6168 - 6176

06	1320 X	1297	-0-	-23	-0-	1288	2	9	9	N	8				110
07	1364 X	1297	-0-	-67	-0-	1288	2	9	9	N	8				118
08	1333 X	1264	-0-	-69	-0-	1255	2	9	9	N	8				126
09	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	1253	2	9	9	N	8				134
10	1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	1344	2	11	9	N	10				144
11	1260 X	1254	-0-	-6	-0-	1245	2	9	9	N	8				152

-----  
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854  
HOWELL WELL #: 6 RRCID -> 145644 COMPL. DATE 04/29/1993 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6243 - 6275

06	2100 X	2048	-0-	-52	-0-	300	1	1748	2	N	-0-				49
07	2139 X	1635	-0-	-504	-0-	310	1	1325	2	N	-0-				49
08	1891 X	1518	-0-	-373	-0-	310	1	1208	2	N	-0-				49
09	2040 X	1057	-0-	-983	-0-	1031	2	26	9	N	24				73
10	2108 X	1112	-0-	-996	-0-	1112	2			N	-0-				73
11	2040 X	1080	-0-	-960	-0-	1080	2			N	-0-	64	1		9

-----  
TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 145825 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6132 - 6156

06	3120 X	2249	-0-	-871	-0-	335	1	1660	2	N	231	152	1		229
						254	9								
07	3224 X	2344	-0-	-880	-0-	360	1	1733	2	N	228	340	1		117
						251	9								
08	2852 X	2257	-0-	-595	-0-	366	1	1652	2	N	217	181	1		153
						239	9								
09	2460 X	1822	-0-	-638	-0-	1607	2	215	9	N	195	163	1		185
10	2356 X	1797	-0-	-559	-0-	1567	2	230	9	N	209	272	1		122
11	2280 X	1823	-0-	-457	-0-	1594	2	229	9	N	208	231	1		99



WASKOM (TRAVIS PEAK 6600)		95369 899		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA				
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854										
MCCLOFFLIN GAS UNIT		WELL #: 13-L		RRCID -> 147439		COMPL. DATE 09/29/1993		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6608 - 6614				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WASKOM (6400 TRAVIS PEAK)		95369 995		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA				
INDIGO RESOURCES LLC		423831										
JONESVILLE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 236130		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6488 - 6500				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21

WASKOM, N. (HILL)		95375 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.		030584										
BOOKOUT, ANITA		WELL #: 1		RRCID -> 072974		COMPL. DATE 04/12/1976		TOTAL DEPTH 9654 PERF. 4914 - 4917				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BASA RESOURCES, INC.		053974		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
MARSHALL NATIONAL BANK		WELL #: 2		RRCID -> 140723		COMPL. DATE 02/15/1992		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5074 - 5078				
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2	N	-0-			112
07	124 N	42	-0-	-82	-0-	42	2	N	-0-			112
08	403 N	383	-0-	-20	-0-	380	2	N	3			115
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	105	2	N	47	9		158
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	94	2	N	1	9		159
11	360 N	86	-0-	-274	-0-	86	2	N	-0-			159

COMSTOCK OIL & GAS, LP		170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
MARSHALL NATIONAL BANK		WELL #: 3C		RRCID -> 166140		COMPL. DATE 06/13/2013		TOTAL DEPTH 6386 PERF. 4952 - 4960				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

INDIGO RESOURCES LLC		423831		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
HUHN SWD		WELL #: 1		RRCID -> 212587		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3661 - 3729				
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-





OIL AND GAS DIVISION

WASKOM, S.W. (COTTON VALLEY)		95377 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRISON						
BOWLES ENERGY, INC.		084097		WELL #: 1		RRCID -> 116792		COMPL. DATE 03/19/1985		TOTAL DEPTH 9920		PERF. 9581 - 9672		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	594 N	594	-0-	-0-	-0-	355	1	239	2	N	-0-			71
07	523 N	523	-0-	-0-	-0-	318	1	205	2	N	-0-			71
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	289	1	237	2	N	3			74
09	602 N	602	-0-	-0-	-0-	315	1	280	2	N	6			80
*10	465 N	449	-0-	-16	-0-	280	1	165	2	N	4			84
11	450 N	446	-0-	-4	-0-	280	1	165	2	N	1			85
							1							
							9							

  

EVANS ET AL		95377 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRISON						
WELL #: 1		RRCID -> 199846		COMPL. DATE 11/15/2003		TOTAL DEPTH 9908		PERF. 9614 - 9692						
06	300 N	200	-0-	-100	-0-	119	1	81	2	N	-0-			23
07	341 N	169	-0-	-172	-0-	103	1	66	2	N	-0-			23
08	124 N	103	-0-	-21	-0-	57	1	46	2	N	-0-			23
09	120 N	100	-0-	-20	-0-	53	1	47	2	N	-0-			23
*10	186 N	118	-0-	-68	-0-	74	1	44	2	N	-0-			23
11	180 N	125	-0-	-55	-0-	75	1	50	2	N	-0-			23

  

LEFALL, C.		95377 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRISON						
WELL #: 1		RRCID -> 201315		COMPL. DATE 02/23/2004		TOTAL DEPTH 9990		PERF. 9667 - 9803						
06	270 N	239	-0-	-31	-0-	143	1	96	2	N	-0-			50
07	445 N	445	-0-	-0-	-0-	271	1	174	2	N	-0-			50
08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	219	1	179	2	N	-0-			50
09	270 N	219	-0-	-51	-0-	116	1	103	2	N	-0-			50
*10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	177	1	103	2	N	-0-			50
11	450 N	300	-0-	-150	-0-	175	1	125	2	N	-0-			50

  

WATERMAN (TRAVIS PEAK)		95456 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
ENERQUEST CORPORATION		252059		WELL #: 1		RRCID -> 258877		COMPL. DATE 04/30/2010		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 8062 - 10231		
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	402	2	21	9	N	19			69
07	489 N	489	-0-	-0-	-0-	464	2	25	9	N	23			92
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	444	2	22	9	N	20			112
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			112
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			112
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			112

  

PIRATES		95377 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRISON						
WELL #: 1		RRCID -> 259578		COMPL. DATE 03/19/2010		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 8460 - 10558						
06	6898 X	6898	-0-	-0-	-0-	6897	2	1	9	N	1			101
07	7454 X	7454	-0-	-0-	-0-	7451	2	3	9	N	3			104
08	8040 X	8040	-0-	-0-	-0-	8038	2	2	9	N	2			106
09	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT			106
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			106
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			106

  

TANOS EXPLORATION II, LLC		835976		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRISON						
HILL, ROBERT C.		WELL #: 1		RRCID -> 187668		COMPL. DATE 03/13/2003		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8100 - 8316				
06	570 N	492	-0-	-78	-0-	30	1	462	2	Y	-0-			132
07	490 N	490	-0-	-0-	-0-	19	1	471	2	Y	-0-			132
08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	19	1	508	2	Y	-0-			132
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	10	1	237	2	Y	-0-			132
*10	496 N	235	-0-	-261	-0-	9	1	226	2	N	-0-			132
*11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	25	1	576	2	N	-0-			132

-----  
WATERMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES  
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976  
CEDAR POINT WELL #: 1 RRCID -> 244090 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8069 - 10156  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	90	1	1359	2	Y	-0-			158
07	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	56	1	1345	2	Y	-0-			158
08	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	60	1	1616	2	Y	10			168
09	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	11	9	66	1	Y	7			175
*10	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	8	9	62	1	N	7			182
11	1530 N	1446	-0-	-84	-0-	60	1	1383	2	N	3			185
						3	9							

-----  
MILLS WELL #: 1 RRCID -> 244302 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8062 - 10418  
-----

06	3750 X	3527	-0-	-223	-0-	217	1	3288	2	Y	20			68
07	3875 X	2632	-0-	-1243	-0-	22	9	104	1	Y	7			75
08	3565 X	2797	-0-	-768	-0-	8	9	99	1	Y	13			88
09	3450 X	2971	-0-	-479	-0-	14	9	121	1	Y	4			92
*10	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	4	9	137	1	N	8			100
11	3450 X	2635	-0-	-815	-0-	9	9	110	1	N	-0-			100

-----  
DELGADO WELL #: 1 RRCID -> 244575 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 8084 - 10050  
-----

06	8880 X	8880	-0-	-0-	-0-	548	1	8323	2	Y	8			130
07	10106 X	8170	-0-	-1936	-0-	9	9	325	1	Y	7			137
08	9734 X	2297	-0-	-7437	-0-	8	9	81	1	Y	8			145
09	9420 X	2181	-0-	-7239	-0-	9	9	88	1	Y	5			150
*10	9176 X	2013	-0-	-7163	-0-	6	9	76	1	N	4			154
11	8880 X	1110	-0-	-7770	-0-	4	9	44	1	N	48			202
						53	9							

-----  
SMITH, H. T. WELL #: 1 RRCID -> 245383 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8296 - 10438  
-----

06	5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	333	1	5062	2	Y	51			200
07	5569 X	5569	-0-	-0-	-0-	56	9	221	1	Y	12			212
08	5871 X	5871	-0-	-0-	-0-	13	9	208	1	Y	10			222
09	5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	11	9	226	1	Y	13			235
*10	5704 X	5601	-0-	-103	-0-	14	9	212	1	N	21	184	1	72
11	5520 X	5215	-0-	-305	-0-	23	9	217	1	N	15			87
						17	9							

OIL AND GAS DIVISION

WATERMAN (TRAVIS PEAK) TANOS EXPLORATION II, LLC MILLER TRUST		//CONT.// 95456 500 //CONT.// 835976		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES			
		WELL #: 1		RRCID -> 246167		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 11051		PERF. 8596 - 10725			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	9630 X	9104	-0-	-526	-0-	560	1	8500	2	Y	40		182
07	9879 X	9879	-0-	-0-	-0-	391	1	9443	2	Y	41	147 1	76
08	9973 X	9973	-0-	-0-	-0-	354	1	9589	2	Y	27		103
09	9862 X	9862	-0-	-0-	-0-	398	1	9411	2	Y	48		151
10	10202 X	10202	-0-	-0-	-0-	385	1	9769	2	Y	44	122 1	73
*11	9455 X	9455	-0-	-0-	-0-	392	1	8998	2	Y	59	114 1	18
MCFADDIN		WELL #: 1		RRCID -> 248499		COMPL. DATE 05/26/2009		TOTAL DEPTH 10720		PERF. 8396 - 10594			
06	6209 X	6209	-0-	-0-	-0-	382	1	5807	2	N	18		190
07	5943 X	5943	-0-	-0-	-0-	235	1	5678	2	N	27		217
08	5022 X	3821	-0-	-1201	-0-	135	1	3655	2	N	28		245
09	4860 X	3556	-0-	-1304	-0-	142	1	3364	2	N	45	185 1	105
10	5022 X	4223	-0-	-799	-0-	159	1	4023	2	N	37		142
11	4860 X	3680	-0-	-1180	-0-	153	1	3505	2	N	20		162
MILLER TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 281207		COMPL. DATE 07/10/2016		TOTAL DEPTH 10862		PERF. 8671 - 10363			
07	0	63014	-0-	63014	63014	2488	1	60064	2	N	420	185 1	235
08	0	69555	-0-	69555	132569	2458	1	66653	2	N	404	556 1	83
09	DELQ PR	39747	-0-	39747	172316	1605	1	37909	2	N	212	181 1	114
10	216731 X	44415	-0-	-172316	-0-	1675	1	42494	2	N	224	184 1	154
11	120840 X	32957	-0-	-87883	-0-	1367	1	31426	2	N	149	188 1	115
WEST ALTO (JAMES LIME) SABINE OIL & GAS CORPORATION YORK		96494 400 742143		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: CHEROKEE			
		WELL #: 1		RRCID -> 268172		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 10496		PERF. 9310 - 9403			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WHELAN (COTTON VALLEY)		96789 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.		030584														
ALLBRIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 261470		COMPL. DATE 11/21/2010		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7461 - 10742								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	2100	X	1807	-0-	-293	-0-	1739 2	68 9	N	62						159
05	2201	X	1692	-0-	-509	-0-	1521 2	171 9	N	155		169 1				145
*06	2130	X	1595	-0-	-535	-0-	1475 2	120 9	N	109		167 1				87
07	2201	X	1984	-0-	-217	-0-	1732 2	252 9	N	229		166 1				150
*08	2139	X	1908	-0-	-231	-0-	153 1	1668 2	N	79		160 1	2 8			67
							87 9									
*09	1980	X	1353	-0-	-627	-0-	13 1	1271 2	N	63						130
							69 9									
*10	1767	X	1325	-0-	-442	-0-	149 1	1167 2	N	8		3 8				135
							9 9									
11	1920	X	1919	-0-	-1	-0-	253 1	1625 2	N	37						172
							41 9									

SPINDLETOP DRILLING CO.		809924		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
WATTS GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 215126		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 10536 - 10582								
06	1350	N	1215	-0-	-135	-0-	1215 2		N	-0-						13
07	1240	N	1149	-0-	-91	-0-	1149 2		N	-0-						13
08	1302	N	1263	-0-	-39	-0-	1263 2		N	-0-						13
09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	23 1	1222 2	N	-0-						13
10	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	52 1	1071 2	N	-0-						13
11	1230	N	905	-0-	-325	-0-	68 1	834 2	N	3						16
							3 9									

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
LEDBETTER-JONES		WELL #: 7		RRCID -> 219182		COMPL. DATE 07/11/2006		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7385 - 11202								
06	3000	N	3877	-0-	877	-0-	1502	3877 3	N	-0-						-0-
07	5619	X	4117	-0-	-1502	-0-	4117 3		N	-0-						-0-
08	1705	X	1548	-0-	-157	-0-	1548 3		N	-0-						-0-
09	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	1684 3		N	-0-						-0-
10	1705	X	1379	-0-	-326	-0-	1379 3		N	-0-						-0-
*11	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2403 3		N	-0-						-0-

ONEY, HENRY		WELL #: 7		RRCID -> 222052		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7428 - 11038								
06	2520	X	2348	-0-	-172	-0-	2348 3		N	-0-						-0-
07	3317	X	2765	-0-	-552	-0-	2765 3		N	-0-						-0-
08	3317	X	1991	-0-	-1326	-0-	1991 3		N	-0-						-0-
09	3210	X	1375	-0-	-1835	-0-	1375 3		N	-0-						-0-
10	3317	X	2179	-0-	-1138	-0-	2179 3		N	-0-						-0-
11	2670	X	1328	-0-	-1342	-0-	1328 3		N	-0-						-0-

ONEY, HENRY		WELL #: 9		RRCID -> 238064		COMPL. DATE 03/18/2008		TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7468 - 11072								
06	270	N	52	-0-	-218	-0-	52 3		N	-0-						-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-						-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-						-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-						-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

WHELAN (RODESSA)												
NEWMAN CORPORATION												
NEWMAN, H.T. ESTATE												
96789 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON												
607030												
WELL #: 1 RRCID -> 160444 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 6834 - 6839												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
06		SWR 10	464	-0-	464	195351	314	1	N	2		2
								2				
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	195351			N	-0-		2
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	195351			N	1		3
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	195351			N	-0-		3
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	195351			N	-0-		3
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	195351			N	-0-	3 1	-0-

XTO ENERGY INC.												
KNOX, DEE & E. K.												
945936												
WELL #: 1 C RRCID -> 016821 COMPL. DATE 01/12/1948 TOTAL DEPTH 8017 PERF. N/A												
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LEDBETTER, V., ET AL UNIT												
WELL #: 1 C RRCID -> 016826 COMPL. DATE 09/20/1968 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 6770 - 6798												
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

POPE, JOE												
WELL #: 2 RRCID -> 125440 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6850 - 6880												
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED)												
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.												
ALLBRIGHT												
96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
030584												
WELL #: 1 RRCID -> 265173 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7461 - 7559												
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.												
KNOX, D. & E. K.												
945936												
WELL #: 1 T RRCID -> 016835 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7378 - 7926												
06		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3	N	-0-		-0-
07		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3	N	-0-		-0-
08		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3	N	-0-		-0-
09		1920 N	1633	-0-	-287	-0-	1633	3	N	-0-		-0-
10		1953 N	1800	-0-	-153	-0-	1800	3	N	-0-		-0-
*11		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3	N	-0-		-0-

-----															
WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
EDMONDSON WELL #: 1 RRCID -> 043104 COMPL. DATE 04/10/1967 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7494 - 8622															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
-----															
HUGHES, DELLA WELL #: 2 RRCID -> 043434 COMPL. DATE 01/31/1968 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7363 - 8668															
06	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	-0-	1472	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	-0-	1848	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	-0-	1811	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	-0-	1545	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	-0-	1505	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	
*11	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	-0-	1436	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	
-----															
ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 043974 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7370 - 8350															
06	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	-0-	1142	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	996 N	996	-0-	-0-	-0-	-0-	996	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	-0-	1024	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	535 N	535	-0-	-0-	-0-	-0-	535	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	310 N	-0-	-0-	-0-	-310	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	300 N	-0-	-0-	-0-	-300	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	
-----															
CROCKETT "B" WELL #: 1 RRCID -> 044228 COMPL. DATE 04/22/1968 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7402 - 8674															
06	2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	536 X	536	-0-	-0-	-0-	-0-	536	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	-0-	2536	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	
*11	2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	-0-	2280	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	
-----															
KNOX, DEE WELL #: 2 RRCID -> 044423 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7334 - 8625															
06	2670 X	2295	-0-	-375	-0-	-0-	2295	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	2759 X	2086	-0-	-673	-0-	-0-	2086	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	2728 X	814	-0-	-1914	-0-	-0-	814	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	2640 X	1707	-0-	-933	-0-	-0-	1707	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	2511 X	1684	-0-	-827	-0-	-0-	1684	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	2310 X	1909	-0-	-401	-0-	-0-	1909	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	
-----															
KNOX, D. & E. K. WELL #: 2 RRCID -> 044717 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 7450 - 8012															
06	3750 X	-0-	-0-	-3750	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	620 X	-0-	-0-	-620	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	527 X	-0-	-0-	-527	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	510 X	-0-	-0-	-510	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	527 X	-0-	-0-	-527	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	
-----															
WILSON, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 044770 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7315 - 7896															
06	778 N	778	-0-	-0-	-0-	-0-	778	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	-0-	1222	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	-0-	1285	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	-0-	1066	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	-0-	1641	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	
*11	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	-0-	1705	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED)		//CONT.// 96789 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
MORRIS, O. E.		WELL #: 1 L		RRCID -> 045172		COMPL. DATE 05/15/1968		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7286 - 7837		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 3	N	-0-	-0-	-0-
07	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 3	N	-0-	-0-	-0-
08	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 3	N	-0-	-0-	-0-
09	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 3	N	-0-	-0-	-0-
10	403 N	286	-0-	-117	-0-	286 3	N	-0-	-0-	-0-
11	390 N	68	-0-	-322	-0-	68 3	N	-0-	-0-	-0-
-----										
KNOX, M. L.		WELL #: 2		RRCID -> 047227		COMPL. DATE 06/14/1999		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7362 - 8630		
06	1350 N	149	-0-	-1201	-0-	149 3	N	-0-	-0-	-0-
07	1395 N	103	-0-	-1292	-0-	103 3	N	-0-	-0-	-0-
08	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-		N	-0-	-0-	-0-
09	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 3	N	-0-	-0-	-0-
10	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 3	N	-0-	-0-	-0-
*11	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256 3	N	-0-	-0-	-0-
-----										
POPE, JOE		WELL #: 1		RRCID -> 047811		COMPL. DATE 10/17/1969		TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7455 - 8634		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
-----										
DUNN, H. A. UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 047933		COMPL. DATE 10/06/1969		TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8463 - 8977		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
07	12 N	-0-	-0-	-12	-0-		N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
-----										
DUNN, H. A. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 047934		COMPL. DATE 01/26/1970		TOTAL DEPTH 8808 PERF. 7520 - 8666		
06	1350 N	45	-0-	-1305	-0-	45 3	N	-0-	-0-	-0-
07	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-		N	-0-	-0-	-0-
08	961 N	-0-	-0-	-961	-0-		N	-0-	-0-	-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078 3	N	-0-	-0-	-0-
*11	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375 3	N	-0-	-0-	-0-
-----										
HUGHES, DELLA		WELL #: 3		RRCID -> 082870		COMPL. DATE 08/14/1998		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7312 - 8401		
06	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3	N	-0-	-0-	-0-
07	465 N	335	-0-	-130	-0-	335 3	N	-0-	-0-	-0-
08	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 3	N	-0-	-0-	-0-
09	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076 3	N	-0-	-0-	-0-
10	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 3	N	-0-	-0-	-0-
*11	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049 3	N	-0-	-0-	-0-
-----										
PEAL, A.H.		WELL #: 2		RRCID -> 087004		COMPL. DATE 10/16/1998		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7334 - 9038		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-



-----												
WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
LEDBETTER-JONES WELL #: 2 RRCID -> 087343 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7480 - 8627												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
06		4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	4516 3			N	-0-	-0-
07		4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	4386 3			N	-0-	-0-
08		4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	4242 3			N	-0-	-0-
09		3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3330 3			N	-0-	-0-
10		3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3225 3			N	-0-	-0-
*11		3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3073 3			N	-0-	-0-
-----												
DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 087538 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 7463 - 7714												
06		660 N	-0-	-0-	-660	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
DUNN, H. A. "C" WELL #: 1 RRCID -> 089949 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7380 - 9068												
06		2640 X	1948	-0-	-692	-0-	1948 3			N	-0-	-0-
07		1774 X	1774	-0-	-0-	-0-	1774 3			N	-0-	-0-
08		1984 X	1817	-0-	-167	-0-	1817 3			N	-0-	-0-
09		1950 N	1428	-0-	-522	-0-	1428 3			N	-0-	-0-
10		1767 N	1689	-0-	-78	-0-	1689 3			N	-0-	-0-
*11		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893 3			N	-0-	-0-
-----												
GEORGE, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 090849 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7522 - 8652												
06		2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2443 3			N	-0-	-0-
07		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265 3			N	-0-	-0-
08		2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2572 3			N	-0-	-0-
09		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051 3			N	-0-	-0-
10		1922 N	1912	-0-	-10	-0-	1912 3			N	-0-	-0-
11		1860 N	872	-0-	-988	-0-	872 3			N	-0-	-0-
-----												
KNOX, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 091562 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7702 - 8572												
06		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631 3			N	-0-	-0-
07		1581 N	1332	-0-	-249	-0-	1332 3			N	-0-	-0-
08		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622 3			N	-0-	-0-
09		1530 N	1219	-0-	-311	-0-	1219 3			N	-0-	-0-
10		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418 3			N	-0-	-0-
11		1530 N	1505	-0-	-25	-0-	1505 3			N	-0-	-0-
-----												
CROCKETT "B" WELL #: 2 RRCID -> 093813 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7365 - 8425												
06		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 3			N	-0-	-0-
07		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3			N	-0-	-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
09		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3			N	-0-	-0-
10		3100 N	6422	-0-	3322	3322	6422 3			N	-0-	-0-
*11		3000 N	6917	-0-	3917	7239	6917 3			N	-0-	-0-
-----												
GEORGE, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 096275 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7406 - 8687												
06		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494 3			N	-0-	-0-
07		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463 3			N	-0-	-0-
08		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254 3			N	-0-	-0-
09		960 N	843	-0-	-117	-0-	843 3			N	-0-	-0-
10		992 N	790	-0-	-202	-0-	790 3			N	-0-	-0-
11		960 N	872	-0-	-88	-0-	872 3			N	-0-	-0-

-----												
WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
KNOX, DEE WELL #: 4 RRCID -> 096504 COMPL. DATE 09/11/1981 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7596 - 8664												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
06		2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	3	N	-0-	-0-	-0-
07		3044 N	3044	-0-	-0-	-0-	3044	3	N	-0-	-0-	-0-
08		3100 N	3261	-0-	161	161	3261	3	N	-0-	-0-	-0-
09		2904 N	2743	-0-	-161	-0-	2743	3	N	-0-	-0-	-0-
10		3100 N	7578	-0-	4478	4478	7578	3	N	-0-	-0-	-0-
*11		12197 X	7719	-0-	-4478	-0-	7719	3	N	-0-	-0-	-0-
-----												
HUGHES, DELLA WELL #: 4 RRCID -> 097211 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7313 - 8593												
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----												
LEDBETTER-JONES WELL #: 3 RRCID -> 102819 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7385 - 8608												
06		923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3	N	-0-	-0-	-0-
07		961 N	840	-0-	-121	-0-	840	3	N	-0-	-0-	-0-
08		775 N	647	-0-	-128	-0-	647	3	N	-0-	-0-	-0-
09		930 N	580	-0-	-350	-0-	580	3	N	-0-	-0-	-0-
10		837 N	803	-0-	-34	-0-	803	3	N	-0-	-0-	-0-
*11		908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	3	N	-0-	-0-	-0-
-----												
DUNN, H. A. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 103439 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7357 - 8349												
06		3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	3	N	-0-	-0-	-0-
07		2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	3	N	-0-	-0-	-0-
08		961 X	474	-0-	-487	-0-	474	3	N	-0-	-0-	-0-
09		930 X	567	-0-	-363	-0-	567	3	N	-0-	-0-	-0-
10		961 X	826	-0-	-135	-0-	826	3	N	-0-	-0-	-0-
11		930 X	833	-0-	-97	-0-	833	3	N	-0-	-0-	-0-
-----												
HUGHES, DELLA WELL #: 5 RRCID -> 103635 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7758 - 8695												
06		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3	N	-0-	-0-	-0-
07		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3	N	-0-	-0-	-0-
08		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3	N	-0-	-0-	-0-
09		1170 N	970	-0-	-200	-0-	970	3	N	-0-	-0-	-0-
10		1209 N	1122	-0-	-87	-0-	1122	3	N	-0-	-0-	-0-
*11		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3	N	-0-	-0-	-0-
-----												
COOK, W. T. WELL #: 2 RRCID -> 104320 COMPL. DATE 02/18/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7375 - 8103												
06		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3	N	-0-	-0-	-0-
07		1395 N	418	-0-	-977	-0-	418	3	N	-0-	-0-	-0-
08		1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-	-1395		N	-0-	-0-	-0-
09		1350 N	974	-0-	-376	-0-	974	3	N	-0-	-0-	-0-
10		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3	N	-0-	-0-	-0-
*11		978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	3	N	-0-	-0-	-0-

-----														
WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
ONEY, HENRY WELL #: 2 L RRCID -> 108170 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7450 - 7765														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
DUNN, H. A. UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 112209 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7502 - 8625														
06		1170 N	712	-0-	-458	-0-	712	3		N	-0-			-0-
07		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3		N	-0-			-0-
08		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3		N	-0-			-0-
09		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3		N	-0-			-0-
10		1674 N	1342	-0-	-332	-0-	1342	3		N	-0-			-0-
11		1620 N	1402	-0-	-218	-0-	1402	3		N	-0-			-0-
-----														
KNOX/D. & E. K. KNOX ETAL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118239 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7446 - 8237														
06		990 N	712	-0-	-278	-0-	712	3		N	-0-			-0-
07		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3		N	-0-			-0-
08		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3		N	-0-			-0-
09		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3		N	-0-			-0-
10		1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-				N	-0-			-0-
11		1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-				N	-0-			-0-
-----														
EDMONDSON WELL #: 2 RRCID -> 119051 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7407 - 8080														
06		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3		N	-0-			-0-
07		3032 N	3032	-0-	-0-	-0-	3032	3		N	-0-			-0-
08		3100 N	4411	-0-	1311	-0-	1311	4411	3	N	-0-			-0-
09		2017 N	706	-0-	-1311	-0-	706	3		N	-0-			-0-
10		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3		N	-0-			-0-
*11		765 X	765	-0-	-0-	-0-	765	3		N	-0-			-0-
-----														
ONEY, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 119145 COMPL. DATE 11/21/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7397 - 7753														
06		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3		N	-0-			-0-
07		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			-0-
08		279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
09		540 N	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-			-0-
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
HUGHES, DELLA WELL #: 6 RRCID -> 120644 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7346 - 8036														
06		3000 X	2381	-0-	-619	-0-	2381	3		N	-0-			-0-
07		3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	3		N	-0-			-0-
08		3193 X	3109	-0-	-84	-0-	3109	3		N	-0-			-0-
09		3090 X	2605	-0-	-485	-0-	2605	3		N	-0-			-0-
10		3224 X	2850	-0-	-374	-0-	2850	3		N	-0-			-0-
11		3120 X	2805	-0-	-315	-0-	2805	3		N	-0-			-0-
-----														
HOWARD-JERNIGAN WELL #: 2 RRCID -> 121167 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7412 - 9090														
06		980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	3		N	-0-			-0-
07		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

-----													
WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
DUNN, H. A. UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 121172 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7423 - 8635													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----													
06		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3	N	-0-		-0-	
07		1581 N	1567	-0-	-14	-0-	1567	3	N	-0-		-0-	
08		1581 N	1560	-0-	-21	-0-	1560	3	N	-0-		-0-	
09		1530 N	1157	-0-	-373	-0-	1157	3	N	-0-		-0-	
10		1581 N	1315	-0-	-266	-0-	1315	3	N	-0-		-0-	
11		1500 N	1398	-0-	-102	-0-	1398	3	N	-0-		-0-	
-----													
HUGHES, DELLA WELL #: 7 RRCID -> 122562 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7342 - 8008													
06		3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	3	N	-0-		-0-	
07		3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	3	N	-0-		-0-	
08		3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	3	N	-0-		-0-	
09		3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	3	N	-0-		-0-	
10		3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	3	N	-0-		-0-	
*11		3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	3	N	-0-		-0-	
-----													
LEDBETTER-JONES WELL #: 4 RRCID -> 122679 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7377 - 7948													
06		2100 N	2054	-0-	-46	-0-	2054	3	N	-0-		-0-	
07		2046 N	1984	-0-	-62	-0-	1984	3	N	-0-		-0-	
08		2015 N	1647	-0-	-368	-0-	1647	3	N	-0-		-0-	
09		2040 N	1325	-0-	-715	-0-	1325	3	N	-0-		-0-	
10		1984 N	609	-0-	-1375	-0-	609	3	N	-0-		-0-	
11		1590 N	856	-0-	-734	-0-	856	3	N	-0-		-0-	
-----													
KNOX, D. & E.K. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 122756 COMPL. DATE 11/18/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7414 - 8123													
06		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3	N	-0-		-0-	
07		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3	N	-0-		-0-	
08		755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3	N	-0-		-0-	
09		1020 N	577	-0-	-443	-0-	577	3	N	-0-		-0-	
10		1054 N	935	-0-	-119	-0-	935	3	N	-0-		-0-	
*11		915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	3	N	-0-		-0-	
-----													
ONEY, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 123053 COMPL. DATE 12/12/1986 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7467 - 7830													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 123054 COMPL. DATE 12/18/1986 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7411 - 7780													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
HUGHES, DELLA WELL #: 8 RRCID -> 123055 COMPL. DATE 12/20/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7392 - 8381													
06		1110 N	75	-0-	-1035	-0-	75	3	N	-0-		-0-	
07		1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-		-0-	
08		620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-		-0-	
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-	
10		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON										
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936										
EDMONDSON WELL #: 3 RRCID -> 123348 COMPL. DATE 12/04/1986 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7400 - 8098										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	
06		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880 3		N	-0-
07		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976 3		N	-0-
08		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811 3		N	-0-
09		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384 3		N	-0-
10		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589 3		N	-0-
*11		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831 3		N	-0-
-----										
CROCKETT "B" WELL #: 3 RRCID -> 123452 COMPL. DATE 02/02/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7477 - 8739										
06		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-
07		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
-----										
BLACKBURN, ALMA RAYE WELL #: 1 RRCID -> 123715 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7440 - 7666										
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
-----										
ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 124447 COMPL. DATE 05/27/1987 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7398 - 8062										
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
-----										
ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 124789 COMPL. DATE 07/02/1987 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7385 - 7618										
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09		T. A.	412	-0-	412	412	412 3		N	-0-
10		T. A.	1794	-0-	1794	2206	1794 3		N	-0-
11		T. A.	1493	-0-	1493	3699	1493 3		N	-0-
-----										
HUGHES, DELLA WELL #: 9 RRCID -> 124852 COMPL. DATE 07/14/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7330 - 8060										
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
-----										
HOWARD-JERNIGAN WELL #: 3 RRCID -> 124977 COMPL. DATE 07/23/1987 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7422 - 8074										
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

-----												
WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
KNOX UNIT/D. & E. K. KNOX ET AL WELL #: 6 RRCID -> 125109 COMPL. DATE 08/04/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7406 - 8107												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255 3		N	-0-		-0-
07		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443 3		N	-0-		-0-
08		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293 3		N	-0-		-0-
09		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917 3		N	-0-		-0-
10		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587 3		N	-0-		-0-
*11		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413 3		N	-0-		-0-
-----												
ONEY, HENRY WELL #: 6 RRCID -> 125161 COMPL. DATE 08/07/1987 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7412 - 8084												
06		720 N	-0-	-0-	-720	-0-			N	-0-		-0-
07		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3		N	-0-		-0-
10		817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 3		N	-0-		-0-
*11		710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 3		N	-0-		-0-
-----												
KNOX, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 125475 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7450 - 8236												
06		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060 3		N	-0-		-0-
07		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076 3		N	-0-		-0-
08		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057 3		N	-0-		-0-
09		865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 3		N	-0-		-0-
10		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 3		N	-0-		-0-
*11		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 3		N	-0-		-0-
-----												
GEORGE, J.T. WELL #: 4 RRCID -> 125477 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7373 - 8667												
06		834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 3		N	-0-		-0-
07		837 N	665	-0-	-172	-0-	665 3		N	-0-		-0-
08		713 N	371	-0-	-342	-0-	371 3		N	-0-		-0-
09		810 N	144	-0-	-666	-0-	144 3		N	-0-		-0-
10		651 N	347	-0-	-304	-0-	347 3		N	-0-		-0-
11		360 N	266	-0-	-94	-0-	266 3		N	-0-		-0-
-----												
DUNN, H.A. "B" WELL #: 3 RRCID -> 127335 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7423 - 8128												
06		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547 3		N	-0-		-0-
07		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645 3		N	-0-		-0-
08		771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 3		N	-0-		-0-
09		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 3		N	-0-		-0-
10		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 3		N	-0-		-0-
*11		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 3		N	-0-		-0-
-----												
KNOX, DEE WELL #: 6 RRCID -> 137208 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7582 - 8742												
06		4080 X	3462	-0-	-618	-0-	3462 3		N	-0-		-0-
07		4216 X	4060	-0-	-156	-0-	4060 3		N	-0-		-0-
08		4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	4157 3		N	-0-		-0-
09		3810 X	3722	-0-	-88	-0-	3722 3		N	-0-		-0-
10		4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	4138 3		N	-0-		-0-
*11		4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	4062 3		N	-0-		-0-
-----												
GEORGE, J. T. WELL #: 5 RRCID -> 137765 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7408 - 8096												
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

-----															
WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
KNOX, DEE WELL #: 8 RRCID -> 137828 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7410 - 9028															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
06		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	-0-	1800	3		N	-0-			-0-
07		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	-0-	2007	3		N	-0-			-0-
08		2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	-0-	2773	3		N	-0-			-0-
09		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	-0-	1906	3		N	-0-			-0-
10		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	-0-	2245	3		N	-0-			-0-
*11		2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	-0-	2283	3		N	-0-			-0-
-----															
GEORGE, J. T. WELL #: 6 RRCID -> 137829 COMPL. DATE 02/01/1991 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8418 - 8648															
-----															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----															
KNOX, DEE WELL #: 5 RRCID -> 137992 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8392 - 8632															
-----															
06		8000 X	8000	-0-	-0-	-0-	-0-	8000	3		N	-0-			-0-
07		8269 X	8269	-0-	-0-	-0-	-0-	8269	3		N	-0-			-0-
08		7864 X	7864	-0-	-0-	-0-	-0-	7864	3		N	-0-			-0-
09		7043 X	7043	-0-	-0-	-0-	-0-	7043	3		N	-0-			-0-
10		7015 X	7015	-0-	-0-	-0-	-0-	7015	3		N	-0-			-0-
11		6630 X	6407	-0-	-223	-0-	-0-	6407	3		N	-0-			-0-
-----															
KNOX, DEE WELL #: 7 RRCID -> 138502 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7461 - 8487															
-----															
06		2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	-0-	2950	3		N	-0-			-0-
07		2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	-0-	2802	3		N	-0-			-0-
08		3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	-0-	3228	3		N	-0-			-0-
09		6189 X	6189	-0-	-0-	-0-	-0-	6189	3		N	-0-			-0-
10		3038 X	2695	-0-	-343	-0-	-0-	2695	3		N	-0-			-0-
*11		3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	-0-	3657	3		N	-0-			-0-
-----															
GEORGE, J. T. WELL #: 7 RRCID -> 139015 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7417 - 8687															
-----															
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----															
KNOX UNIT/D.&E.K. KNOX ETAL WELL #: 4 RRCID -> 152130 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 7329 - 8605															
-----															
06		1890 X	1635	-0-	-255	-0-	-0-	1635	3		N	-0-			-0-
07		1953 X	591	-0-	-1362	-0-	-0-	591	3		N	-0-			-0-
08		1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	-0-	1596	3		N	-0-			-0-
*11		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	-0-	2155	3		N	-0-			-0-
-----															
DUNN, H. A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 152249 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 7391 - 8535															
-----															
06		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	-0-	2136	3		N	-0-			-0-
07		2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	-0-	2457	3		N	-0-			-0-
08		2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	-0-	2511	3		N	-0-			-0-
09		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	-0-	1891	3		N	-0-			-0-
10		1922 N	1766	-0-	-156	-0-	-0-	1766	3		N	-0-			-0-
11		1860 N	1792	-0-	-68	-0-	-0-	1792	3		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----											
WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED)		//CONT.//		96789 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
COOK, W. T.		WELL #:		3	RRCID ->	152895	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11114 PERF. 7400 - 8082	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
-----											
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
DUNN, H.A. UNIT 1				WELL #:	8	RRCID ->	153798	COMPL. DATE	02/24/1995	TOTAL DEPTH	8435 PERF. 7460 - 8362
06	990 N	334	-0-	-656	-0-	334	3	N	-0-		-0-
07	1085 N	677	-0-	-408	-0-	677	3	N	-0-		-0-
08	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-		-0-
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-		-0-
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
DUNN, H.A. UNIT 1				WELL #:	9	RRCID ->	154820	COMPL. DATE	05/13/1995	TOTAL DEPTH	8500 PERF. 7395 - 8119
06	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3	N	-0-		-0-
07	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	3	N	-0-		-0-
08	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3	N	-0-		-0-
09	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3	N	-0-		-0-
10	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3	N	-0-		-0-
*11	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3	N	-0-		-0-
-----											
PEAL, A.H.				WELL #:	3	RRCID ->	154991	COMPL. DATE	06/03/1995	TOTAL DEPTH	10695 PERF. 8542 - 8602
06	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3	N	-0-		-0-
07	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	3	N	-0-		-0-
08	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3	N	-0-		-0-
09	2460 N	2098	-0-	-362	-0-	2098	3	N	-0-		-0-
10	2697 N	2235	-0-	-462	-0-	2235	3	N	-0-		-0-
11	2640 N	2448	-0-	-192	-0-	2448	3	N	-0-		-0-
-----											
CROCKETT "B"				WELL #:	4	RRCID ->	155589	COMPL. DATE	09/14/1987	TOTAL DEPTH	8330 PERF. 7452 - 7752
06	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3	N	-0-		-0-
07	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3	N	-0-		-0-
08	1302 N	1047	-0-	-255	-0-	1047	3	N	-0-		-0-
09	1260 N	1181	-0-	-79	-0-	1181	3	N	-0-		-0-
10	1302 N	675	-0-	-627	-0-	675	3	N	-0-		-0-
11	1020 N	398	-0-	-622	-0-	398	3	N	-0-		-0-
-----											
KNOX, M.L.				WELL #:	5	RRCID ->	156195	COMPL. DATE	09/22/1995	TOTAL DEPTH	8387 PERF. 7483 - 8270
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
KNOX, M.L.				WELL #:	7	RRCID ->	161744	COMPL. DATE	04/05/2001	TOTAL DEPTH	8802 PERF. 7353 - 8608
06	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3	N	-0-		-0-
07	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3	N	-0-		-0-
08	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3	N	-0-		-0-
09	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3	N	-0-		-0-
10	3031 N	3031	-0-	-0-	-0-	3031	3	N	-0-		-0-
*11	3000 N	3467	-0-	467	-0-	467	3	N	-0-		-0-



OIL AND GAS DIVISION

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED)		//CONT.// 96789 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
KNOX, M.L.		WELL #: 8		RRCID -> 165143		COMPL. DATE 08/05/1997		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7460 - 8023	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1619	N	1619	-0-	-0-	1619	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1643	N	965	-0-	-678	965	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1942	N	1942	-0-	-0-	1942	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1620	N	1040	-0-	-580	1040	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1579	N	1579	-0-	-0-	1579	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1890	N	1812	-0-	-78	1812	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
ALLEN, W. H. ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 165949		COMPL. DATE 08/20/1999		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 7429 - 8113	
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-		N	-0-	-0-	-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-		N	-0-	-0-	-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-		N	-0-	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
-----											
KNOX, DEE		WELL #: 9		RRCID -> 171372		COMPL. DATE 02/19/2007		TOTAL DEPTH 9210		PERF. 7475 - 9006	
06	3840	X	3738	-0-	-102	-0-	3738	3	N	-0-	-0-
07	3968	X	3787	-0-	-181	-0-	3787	3	N	-0-	-0-
08	3968	X	3552	-0-	-416	-0-	3552	3	N	-0-	-0-
09	3840	X	3027	-0-	-813	-0-	3027	3	N	-0-	-0-
10	3875	X	3373	-0-	-502	-0-	3373	3	N	-0-	-0-
11	3750	X	3064	-0-	-686	-0-	3064	3	N	-0-	-0-
-----											
HUGHES, DELLA		WELL #: 11		RRCID -> 172300		COMPL. DATE 02/17/1999		TOTAL DEPTH 9120		PERF. 7319 - 9057	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
-----											
ALLEN, W. H. ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 172306		COMPL. DATE 02/02/1999		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7388 - 7756	
06	3240	X	2979	-0-	-261	-0-	2979	3	N	-0-	-0-
07	3348	X	3126	-0-	-222	-0-	3126	3	N	-0-	-0-
08	3348	X	2917	-0-	-431	-0-	2917	3	N	-0-	-0-
09	3240	X	2546	-0-	-694	-0-	2546	3	N	-0-	-0-
10	3131	X	2656	-0-	-475	-0-	2656	3	N	-0-	-0-
11	3030	X	2681	-0-	-349	-0-	2681	3	N	-0-	-0-
-----											
CROCKETT "B"		WELL #: 5		RRCID -> 172398		COMPL. DATE 01/16/1999		TOTAL DEPTH 9222		PERF. 7397 - 8127	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
-----											
HUGHES, DELLA		WELL #: 10		RRCID -> 172535		COMPL. DATE 02/17/1999		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7370 - 8624	
06	2160	X	752	-0-	-1408	-0-	752	3	N	-0-	-0-
07	2852	X	731	-0-	-2121	-0-	731	3	N	-0-	-0-
08	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-		N	-0-	-0-	-0-
09	2760	X	1871	-0-	-889	-0-	1871	3	N	-0-	-0-
10	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3	N	-0-	-0-
11	750	X	168	-0-	-582	-0-	168	3	N	-0-	-0-

-----												
WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
LEDBETTER-JONES WELL #: 5 RRCID -> 172655 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7362 - 8074												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096 3		N	-0-		-0-
07		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232 3		N	-0-		-0-
08		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433 3		N	-0-		-0-
09		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 3		N	-0-		-0-
10		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372 3		N	-0-		-0-
*11		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270 3		N	-0-		-0-
-----												
HOWARD-JERNIGAN WELL #: 5 RRCID -> 172766 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7908 - 8502												
06		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769 3		N	-0-		-0-
07		711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 3		N	-0-		-0-
08		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212 3		N	-0-		-0-
09		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 3		N	-0-		-0-
10		3100 N	5781	-0-	2681	2681	5781 3		N	-0-		-0-
*11		3000 N	4077	-0-	1077	3758	4077 3		N	-0-		-0-
-----												
KNOX, DEE WELL #: 10 RRCID -> 174549 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7386 - 8632												
06		2010 N	1415	-0-	-595	-0-	1415 3		N	-0-		-0-
07		1984 N	1353	-0-	-631	-0-	1353 3		N	-0-		-0-
08		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885 3		N	-0-		-0-
09		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418 3		N	-0-		-0-
10		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649 3		N	-0-		-0-
11		1830 N	1757	-0-	-73	-0-	1757 3		N	-0-		-0-
-----												
HUGHES, DELLA WELL #: 12 RRCID -> 174576 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7386 - 8490												
06		2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357 3		N	-0-		-0-
07		2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550 3		N	-0-		-0-
08		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873 3		N	-0-		-0-
09		2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2460 3		N	-0-		-0-
10		2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2649 3		N	-0-		-0-
*11		2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2470 3		N	-0-		-0-
-----												
ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 175428 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7415 - 8120												
06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
LEDBETTER-JONES WELL #: 6 RRCID -> 175541 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7374 - 8615												
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
KNOX, D. & E. K. WELL #: 7 RRCID -> 175921 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7400 - 8625												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED)		//CONT.// 96789 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
KNOX, M. L.		WELL #: 6		RRCID -> 176710		COMPL. DATE 02/02/2000		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7356 - 8350		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 3	N	-0-		-0-
07	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 3	N	-0-		-0-
08	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 3	N	-0-		-0-
09	870 N	560	-0-	-310	-0-	560 3	N	-0-		-0-
10	930 N	739	-0-	-191	-0-	739 3	N	-0-		-0-
*11	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 3	N	-0-		-0-

HUGHES, DELLA		WELL #: 13		RRCID -> 178839		COMPL. DATE 09/21/2001		TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7325 - 9042		
06	DLQ G-10	2037	-0-	2037	2405	2037 3	N	-0-		-0-
07	4521 X	2116	-0-	-2405	-0-	2116 3	N	-0-		-0-
08	3131 X	2069	-0-	-1062	-0-	2069 3	N	-0-		-0-
09	3030 X	1687	-0-	-1343	-0-	1687 3	N	-0-		-0-
10	3131 X	1864	-0-	-1267	-0-	1864 3	N	-0-		-0-
11	2040 X	1180	-0-	-860	-0-	1180 3	N	-0-		-0-

PEAL, A.H.		WELL #: 4		RRCID -> 179119		COMPL. DATE 11/08/2000		TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7325 - 8639		
06	DLQ G-10	2743	-0-	2743	2743	2743 3	N	-0-		-0-
07	5331 X	2588	-0-	-2743	-0-	2588 3	N	-0-		-0-
08	3472 X	2829	-0-	-643	-0-	2829 3	N	-0-		-0-
09	3180 X	2118	-0-	-1062	-0-	2118 3	N	-0-		-0-
10	2883 X	2409	-0-	-474	-0-	2409 3	N	-0-		-0-
11	2730 X	1910	-0-	-820	-0-	1910 3	N	-0-		-0-

ONEY, HENRY		WELL #: 7		RRCID -> 221902		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7428 - 0		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LEDBETTER-JONES		WELL #: 7		RRCID -> 222142		COMPL. DATE 07/11/2006		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7385 - 8052		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ONEY, HENRY		WELL #: 9		RRCID -> 238065		COMPL. DATE 03/18/2008		TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7468 - 8712		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND)			96969 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG						
BASA RESOURCES, INC.			053974												
FISHBURN			WELL #: 1		RRCID -> 149202		COMPL. DATE 02/20/1994		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10722 - 10806				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
09		14B2 EXT	2036	-0-	2036	2036	2036	2			N	-0-			19
10		14B2 EXT	1878	-0-	1878	3914	1878	2			N	-0-			19
*11		5432 X	1518	-0-	-3914	-0-	1518	2			N	-0-			19
-----															
AKIN, J. W.			WELL #: 24		RRCID -> 153011		COMPL. DATE 11/21/1994		TOTAL DEPTH 10885		PERF.10702 - 10797				
06		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-			97
07		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-			97
08		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-			97
09		1230 N	1224	-0-	-6	-0-	1224	2			N	-0-			97
10		1302 N	1257	-0-	-45	-0-	1257	2			N	-0-			97
*11		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-			97
-----															
SLATON G.H.			WELL #: 26		RRCID -> 153493		COMPL. DATE 01/25/1995		TOTAL DEPTH 10760		PERF.10534 - 10668				
06		6295 X	6295	-0-	-0-	-0-	6295	2			N	-0-			88
07		5999 X	5999	-0-	-0-	-0-	5999	2			N	-0-			88
08		5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	2			N	-0-			88
09		5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	2			N	-0-			88
10		4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	2			N	-0-			88
*11		4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	2			N	-0-			88
-----															
HAMPTON, HOWARD			WELL #: 34		RRCID -> 154535		COMPL. DATE 03/21/1995		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10711 - 10840				
06		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-			142
07		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-			142
08		124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-			142
09		120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2			Y	-0-			142
10		124 N	94	-0-	-30	-0-	94	2			Y	-0-			142
11		120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2			Y	-0-			142
-----															
FREDERICK			WELL #: 1		RRCID -> 233503		COMPL. DATE 09/11/2007		TOTAL DEPTH 10979		PERF.10778 - 10896				
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BREITBURN OPERATING L.P.			090732		RRCID -> 141720		COMPL. DATE 06/20/1992		TOTAL DEPTH 10717		PERF.10507 - 10628				
PERSONS, J. C.			WELL #: 1A												
06		150 N	35	-0-	-115	-0-	1	1	34	2	Y	-0-	1	1	-0-
07		93 N	77	-0-	-16	-0-	2	1	74	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
08		42 N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
09		30 N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	2	Y	-0-			-0-
*10		76 N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	73	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			-0-

-----														
WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
SMITH, MAUD WELL #: 2 RRCID -> 144725 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10563 - 10647														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
06	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	28	1	1022	2	Y	8	9 1	6	
						9	9							
07	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	41	1	1510	2	Y	15	12 1	9	
						17	9							
08	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	51	1	1781	2	Y	17	14 1	12	
						19	9							
09	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	47	1	1646	2	Y	17	15 1	14	
						19	9							
*10	994 N	994	-0-	-0-	-0-	28	1	956	2	Y	9	17 1	6	
						10	9							
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT		6	
-----														
SMITH, MAUD WELL #: 1 RRCID -> 145192 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10540 - 10630														
06	2580 X	2008	-0-	-572	-0-	53	1	1936	2	Y	17	21 1	12	
						19	9							
07	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	56	1	2055	2	Y	20	20 1	12	
						22	9							
08	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	59	1	2065	2	Y	20	18 1	14	
						22	9							
09	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	73	1	2537	2	Y	20	18 1	16	
						22	9							
*10	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	67	1	2270	2	Y	29	30 1	15	
						32	9							
11	1980 N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT		15	
-----														
SMITH, MAUD WELL #: 3 RRCID -> 145234 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10464 - 10664														
06	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	71	1	2593	2	Y	23	25 1	16	
						25	9							
07	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	66	1	2422	2	Y	24	25 1	15	
						26	9							
08	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	73	1	2563	2	Y	24	21 1	18	
						26	9							
09	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	71	1	2481	2	Y	24	22 1	20	
						26	9							
*10	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	72	1	2431	2	Y	27	31 1	16	
						30	9							
11	2220 N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT		16	
-----														
DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146280 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10680 - 10753														
06	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	47	1	1724	2	Y	21	17 1	5 8	11
						23	9							
07	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	50	1	1830	2	Y	18	18 1	11	
						20	9							
08	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	50	1	1761	2	Y	17	16 1	12	
						19	9							
09	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	49	1	1710	2	Y	17	15 1	14	
						19	9							
*10	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	52	1	1747	2	Y	19	21 1	12	
						21	9							
11	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT		12	

OIL AND GAS DIVISION

-----														
WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146415 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10394 - 10558														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	35 1	1288 2	Y	11	12	1	8	
							12 9							
07		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	33 1	1228 2	Y	12	13	1	7	
							13 9							
08		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	34 1	1207 2	Y	12	11	1	8	
							13 9							
09		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	34 1	1199 2	Y	11	10	1	9	
							12 9							
*10		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	29 1	984 2	Y	12	14	1	7	
							13 9							
11		900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-			Y	NO RPT			7	
-----														
DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 146724 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10615 - 10690														
-----														
06		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	36 1	1300 2	Y	11	11	1	8	
							12 9							
07		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	34 1	1255 2	Y	13	13	1	8	
							14 9							
08		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	32 1	1109 2	Y	10	10	1	8	
							11 9							
09		1350 N	1127	-0-	-223	-0-	31 1	1085 2	Y	10	9	1	9	
							11 9							
*10		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	40 1	1340 2	Y	15	15	1	9	
							17 9							
11		1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-			Y	NO RPT			9	
-----														
HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146725 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10516 - 10600														
-----														
06		40 N	40	-0-	-0-	-0-	1 1	39 2	Y	-0-	1	1	-0-	
									Y	-0-			-0-	
07		11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-			-0-	
									Y	-0-			-0-	
08		66 N	66	-0-	-0-	-0-	2 1	64 2	Y	-0-			-0-	
									Y	-0-			-0-	
09		74 N	74	-0-	-0-	-0-	2 1	71 2	Y	1	1	1	-0-	
							1 9						-0-	
*10		64 N	64	-0-	-0-	-0-	2 1	61 2	Y	1	1	1	-0-	
							1 9						-0-	
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----														
BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147448 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10576 - 10675														
-----														
06		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	49 1	1773 2	Y	16	15	1	11	
							18 9							
07		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	47 1	1724 2	Y	17	18	1	10	
							19 9							
08		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	43 1	1506 2	Y	14	14	1	10	
							15 9							
09		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	45 1	1585 2	Y	15	13	1	12	
							17 9							
10		1581 N	1481	-0-	-100	-0-	42 1	1420 2	Y	17	19	1	10	
							19 9							
11		1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-			Y	NO RPT			10	

-----												
WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//	96969 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GREGG			
BREITBURN OPERATING L.P.			//CONT.//	090732								
HARRIS, T. B. GAS UNIT			WELL #:	5	RRCID ->	148253	COMPL. DATE	01/13/1994	TOTAL DEPTH	10704	PERF.10512	- 10600
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
06		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	46 1	1660 2	Y	14	15 1	10
							15 9					
07		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	45 1	1641 2	Y	17	17 1	10
							19 9					
08		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	42 1	1479 2	Y	14	14 1	10
							15 9					
09		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	42 1	1451 2	Y	14	13 1	11
							15 9					
10		1488 N	1485	-0-	-3	-0-	42 1	1424 2	Y	17	18 1	10
							19 9					
11		1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-			Y	NO RPT		10
-----												
STUCKEY-THRASHER GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	148685	COMPL. DATE	01/29/1994	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10494	- 10702
-----												
06		467 N	467	-0-	-0-	-0-	12 1	451 2	Y	4	3 1	3
							4 9					
07		556 N	556	-0-	-0-	-0-	15 1	535 2	Y	5	5 1	3
							6 9					
08		444 N	444	-0-	-0-	-0-	12 1	428 2	Y	4	4 1	3
							4 9					
09		480 N	418	-0-	-62	-0-	12 1	402 2	Y	4	4 1	3
							4 9					
*10		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	31 1	1056 2	Y	12	8 1	7
							13 9					
11		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			Y	NO RPT		7
-----												
BUMPUS, JOHN GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	149640	COMPL. DATE	04/19/1994	TOTAL DEPTH	10760	PERF.10586	- 10670
-----												
06		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	32 1	1158 2	Y	10	11 1	7
							11 9					
07		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	34 1	1269 2	Y	13	12 1	8
							14 9					
08		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	30 1	1040 2	Y	9	10 1	7
							10 9					
09		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	33 1	1169 2	Y	10	9 1	8
							11 9					
10		1302 N	1283	-0-	-19	-0-	36 1	1230 2	Y	15	15 1	8
							17 9					
11		1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-			Y	NO RPT		8
-----												
FREE, J.W. GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	150256	COMPL. DATE	06/03/1994	TOTAL DEPTH	10945	PERF.10730	- 10882
-----												
06		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	52 1	1897 2	Y	17	19 1	12
							19 9					
07		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	58 1	2123 2	Y	21	20 1	13
							23 9					
08		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	60 1	2110 2	Y	20	18 1	15
							22 9					
09		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	58 1	2016 2	Y	19	18 1	16
							21 9					
*10		2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	63 1	2124 2	Y	23	25 1	14
							25 9					
11		1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-			Y	NO RPT		14
-----												

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150279 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10426 - 10606												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	34 1	1239 2	Y	12	12 1		8
07	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	13 9	1771 2	Y	17	14 1		11
08	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	48 1	1575 2	Y	15	15 1		11
09	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	19 9	1505 2	Y	14	13 1		12
10	1674 N	1400	-0-	-274	-0-	45 1	1343 2	Y	15	18 1		9
11	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-	17 9		Y	NO RPT			9
PORTER, D.A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150319 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10838 - 10922												
06	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
SMITH, MAUD WELL #: 4 RRCID -> 150826 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10416 - 10576												
06	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	78 1	2853 2	Y	26	27 1		18
07	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	29 9	2976 2	Y	29	29 1		18
08	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	81 1	2900 2	Y	27	25 1		20
09	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	32 9	2721 2	Y	27	25 1		22
*10	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	83 1	3058 2	Y	33	35 1		20
11	2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-	30 9		Y	NO RPT			20
36 9												
ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150879 COMPL. DATE 07/10/1994 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10871 - 10975												
06	480 N	427	-0-	-53	-0-	11 1	412 2	Y	4	3 1		3
07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	4 9	391 2	Y	3	4 1		2
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	11 1	252 2	Y	3	3 1		2
09	420 N	111	-0-	-309	-0-	3 9	106 2	Y	2	2 1		2
10	403 N	148	-0-	-255	-0-	7 1	144 2	Y	-0-	1 1		1
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-	3 9		Y	NO RPT			1
2 9												
4 1												
CHRISTIAN, WILLIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151081 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10656 - 10822												
06	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	60 1	2170 2	Y	19	20 1		14
07	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	21 9	2366 2	Y	23	23 1		14
08	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	64 1	1754 2	Y	17	19 1		12
09	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	25 9	1878 2	Y	17	15 1		14
*10	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	50 1	1821 2	Y	21	23 1		12
11	1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-	19 9		Y	NO RPT			12
54 1						54 1						
19 9						23 9						



OIL AND GAS DIVISION

-----														
WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
ANDERSON-CHRISTIAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151811 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10716 - 10783														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----														
06	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	61	1	2215	2	Y	20	20	1	14
						22	9							
07	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	55	1	2030	2	Y	20	22	1	12
						22	9							
08	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	53	1	1867	2	Y	18	17	1	13
						20	9							
09	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	52	1	1812	2	Y	17	16	1	14
						19	9							
*10	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	54	1	1829	2	Y	21	23	1	12
						23	9							
11	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT			12
-----														
CHRISTIAN, RANDLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151843 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10755 - 10868														
-----														
06	1560 N	1500	-0-	-60	-0-	40	1	1446	2	Y	13	13	1	9
						14	9							
07	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	40	1	1485	2	Y	15	15	1	9
						17	9							
08	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	33	1	1159	2	Y	11	12	1	8
						12	9							
09	1440 N	910	-0-	-530	-0-	25	1	873	2	Y	11	10	1	9
						12	9							
10	1488 N	756	-0-	-732	-0-	21	1	728	2	Y	6	10	1	5
						7	9							
11	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT			5
-----														
LANDERS, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 152230 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10819 - 10946														
-----														
06	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	78	1	2842	2	Y	25	26	1	18
						28	9							
07	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	73	1	2687	2	Y	26	28	1	16
						29	9							
08	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	79	1	2760	2	Y	26	23	1	19
						29	9							
09	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	73	1	2555	2	Y	25	23	1	21
						28	9							
10	2635 X	2622	-0-	-13	-0-	74	1	2517	2	Y	28	32	1	17
						31	9							
11	2550 N	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT			17
-----														
PERSONS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 152324 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10457 - 10530														
-----														
06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	8	1	275	2	Y	3	2	1	2
						3	9							
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	6	1	213	2	Y	2	3	1	1
						2	9							
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	Y	-0-	1	1	-0-
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	2	1	55	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
*10	62 N	8	-0-	-54	-0-	8	2			Y	-0-	1	5	-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														

-----												
WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
FLEWELLEN J J GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152721 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10908 - 11033												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
06	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	37	1	1349	2	Y	13	12 1
						14	9					9
07	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	41	1	1511	2	Y	14	14 1
						15	9					9
08	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	43	1	1517	2	Y	14	13 1
						15	9					10
09	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	47	1	1655	2	Y	15	13 1
						17	9					12
*10	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	41	1	1385	2	Y	16	19 1
						18	9					9
11	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT	9
-----												
CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153291 COMPL. DATE 01/14/1995 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10626 - 10766												
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	Y	-0-	1 1
						1	1	21	2	Y	-0-	-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	3	2			Y	-0-	-0-
						19	1	664	2	Y	-0-	-0-
08	31 N	3	-0-	-28	-0-	2	1	83	2	Y	7	6 1
						8	9					1
09	683 N	683	-0-	-0-	-0-							
*10	93 N	93	-0-	-0-	-0-							
11	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT	1
-----												
PHILLIPS-FREE WELL #: 1 RRCID -> 153437 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10782 - 10920												
06	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	72	1	2619	2	Y	23	24 1
						25	9					17
07	2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	74	1	2721	2	Y	27	27 1
						30	9					17
08	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	74	1	2591	2	Y	24	23 1
						26	9					18
09	2730 N	2558	-0-	-172	-0-	71	1	2461	2	Y	24	22 1
						26	9					20
10	2821 N	2663	-0-	-158	-0-	75	1	2557	2	Y	28	31 1
						31	9					17
11	2610 N	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT	17
-----												
FLEMISTER, JULIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153764 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10725 - 10870												
06	210 N	194	-0-	-16	-0-	5	1	187	2	Y	2	2 1
						2	9					1
07	155 N	128	-0-	-27	-0-	3	1	123	2	Y	2	2 1
						2	9					1
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	4	1	147	2	Y	1	1 1
						1	9					1
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	4	1	146	2	Y	1	1 1
						1	9					1
*10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	4	1	137	2	Y	2	2 1
						2	9					1
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT	1

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
MCHANAY-LOEB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154062 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10408 - 10600												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * *	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1980 N	1915	-0-	-65	-0-		51 1 19 9	1845 2	Y	17	19 1	12
07	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-		56 1 21 9	2055 2	Y	19	19 1	12
08	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-		47 1 18 9	1638 2	Y	16	17 1	11
09	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-		47 1 18 9	1651 2	Y	16	14 1	13
*10	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-		51 1 22 9	1738 2	Y	20	21 1	12
11	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-				Y	NO RPT		12
HAMPTON, HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 154150 COMPL. DATE 03/06/1995 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10712 - 10881												
06	2430 N	2150	-0-	-280	-0-		57 1 21 9	2072 2	Y	19	21 1	13
07	2108 N	1654	-0-	-454	-0-		43 1 18 9	1593 2	Y	16	19 1	10
08	682 N	367	-0-	-315	-0-		10 1 3 9	354 2	Y	3	11 1	2
09	2040 N	571	-0-	-1469	-0-		16 1 4 9	551 2	Y	4	3 1	3
10	1643 N	495	-0-	-1148	-0-		14 1 8 9	473 2	Y	7	7 1	3
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-				Y	NO RPT		3
AKIN, OXY WELL #: 1 RRCID -> 154841 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10651 - 10787												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154896 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10591 - 10655												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
CHRISTIAN, B C GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154970 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10777 - 10887												
06	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-		56 1 21 9	2034 2	Y	19	19 1	13
07	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-		60 1 23 9	2197 2	Y	21	21 1	13
08	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-		58 1 21 9	2031 2	Y	19	18 1	14
09	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-		60 1 21 9	2099 2	Y	19	17 1	16
*10	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-		58 1 25 9	1971 2	Y	23	26 1	13
11	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-				Y	NO RPT		13

-----												
WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
BLAND, J F GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155008 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10828 - 10957												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	13 4	1 9	483 2	Y	4	4 1	3
07	504 N	504	-0-	-0-	-0-	13 6	1 9	485 2	Y	5	5 1	3
08	460 N	460	-0-	-0-	-0-	13 4	1 9	443 2	Y	4	4 1	3
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	12 4	1 9	409 2	Y	4	4 1	3
*10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	12 6	1 9	397 2	Y	5	5 1	3
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				Y	NO RPT		3
-----												
LANDERS, C.C. WELL #: 2 RRCID -> 155215 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10832 - 10958												
-----												
06	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	47 18	1 9	1711 2	Y	16	16 1	11
07	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	47 19	1 9	1739 2	Y	17	17 1	11
08	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	45 17	1 9	1576 2	Y	15	15 1	11
09	1770 N	1565	-0-	-205	-0-	43 15	1 9	1507 2	Y	14	13 1	12
10	1798 N	1641	-0-	-157	-0-	46 20	1 9	1575 2	Y	18	19 1	11
11	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-				Y	NO RPT		11
-----												
FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155584 COMPL. DATE 07/30/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10840 - 10980												
-----												
06	1650 X	1206	-0-	-444	-0-	32 11	1 9	1163 2	Y	10	14 1	7
07	1612 N	1066	-0-	-546	-0-	28 11	1 9	1027 2	Y	10	11 1	6
08	998 N	998	-0-	-0-	-0-	27 11	1 9	960 2	Y	10	9 1	7
09	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	41 9	1 9	1418 2	Y	8	8 1	7
*10	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	38 21	1 9	1290 2	Y	19	17 1	9
11	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-				Y	NO RPT		9
-----												
FISHER, CADDIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156090 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10552 - 10655												
-----												
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732															
ROGERS, MIKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156140 COMPL. DATE 09/19/1995 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10409 - 10594															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		902 N	902	-0-	-0-	-0-	78	1	799	2	Y	23			97
							25	9							
07		1736 N	1005	-0-	-731	-0-	84	1	900	2	Y	19	81	1	35
							21	9							
08		966 N	966	-0-	-0-	-0-	72	1	865	2	Y	26			61
							29	9							
09		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	89	1	1107	2	Y	23			84
							25	9							
*10		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	12	1	999	2	Y	31	80	1	35
							34	9							
11		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT			35
CASTLEBERRY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156143 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10509 - 10638															
06		60 N	9	-0-	-51	-0-	1	1	8	2	Y	-0-			-0-
							50	1	531	2	Y	-0-			-0-
07		581 N	581	-0-	-0-	-0-									-0-
							2	1	25	2	Y	-0-			-0-
08		31 N	27	-0-	-4	-0-									-0-
							25	1	311	2	Y	-0-			-0-
09		336 N	336	-0-	-0-	-0-									-0-
							4	1	307	2	Y	10			10
10		589 N	322	-0-	-267	-0-									10
							11	9							
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			10
DALLAS COLDWELL WELL #: 1 RRCID -> 156191 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10512 - 10638															
06		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
							3	2			Y	-0-			-0-
07		11 N	3	-0-	-8	-0-									-0-
											Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
											Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
											Y	-0-			-0-
10		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
											Y	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
REMBERT, F. T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156197 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10618 - 10720															
06		634 N	634	-0-	-0-	-0-	56	1	570	2	Y	7			30
							8	9							
07		527 N	226	-0-	-301	-0-	19	1	199	2	Y	7	26	1	11
							8	9							
08		812 N	812	-0-	-0-	-0-	62	1	741	2	Y	8			19
							9	9							
09		672 N	672	-0-	-0-	-0-	50	1	619	2	Y	3			22
							3	9							
*10		858 N	858	-0-	-0-	-0-	10	1	848	2	Y	-0-	21	1	1
											Y	NO RPT			1
11		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-									
CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157574 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10766 - 10892															
06		1620 N	1472	-0-	-148	-0-	39	1	1419	2	Y	13	14	1	9
							14	9							
07		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	48	1	1766	2	Y	18	16	1	11
							20	9							
08		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	43	1	1514	2	Y	14	15	1	10
							15	9							
09		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	43	1	1512	2	Y	15	13	1	12
							17	9							
10		1829 N	1302	-0-	-527	-0-	37	1	1250	2	Y	14	18	1	8
							15	9							
11		1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT			8

OIL AND GAS DIVISION

-----												
WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157830 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10620 - 10763												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	16	1	599	2	Y	6	4
						7	9				5	1
07	739 N	739	-0-	-0-	-0-	19	1	713	2	Y	6	4
						7	9				6	1
08	533 N	533	-0-	-0-	-0-	15	1	511	2	Y	6	4
						7	9				6	1
09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	11	1	388	2	Y	4	4
						4	9				4	1
*10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	16	1	554	2	Y	6	4
						7	9				6	1
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT	4
-----												
JOHNSON, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 157934 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10777 - 10915												
06	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	47	1	1703	2	Y	15	11
						17	9				18	1
07	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	57	1	2104	2	Y	21	13
						23	9				19	1
08	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	45	1	1591	2	Y	15	11
						17	9				17	1
09	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	58	1	2034	2	Y	15	12
						17	9				14	1
*10	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	64	1	2155	2	Y	28	14
						31	9				26	1
11	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT	14
-----												
SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157969 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10655 - 10844												
06	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	36	1	1303	2	Y	11	8
						12	9				12	1
07	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	34	1	1240	2	Y	13	8
						14	9				13	1
08	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	36	1	1262	2	Y	12	9
						13	9				11	1
09	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	34	1	1203	2	Y	12	10
						13	9				11	1
*10	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	37	1	1244	2	Y	13	8
						14	9				15	1
11	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT	8
-----												
BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158413 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10667 - 10759												
06	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	28	1	1027	2	Y	9	6
						10	9				10	1
07	1209 N	1156	-0-	-53	-0-	30	1	1113	2	Y	12	7
						13	9				11	1
08	998 N	998	-0-	-0-	-0-	27	1	961	2	Y	9	7
						10	9				9	1
09	1080 N	671	-0-	-409	-0-	18	1	644	2	Y	8	7
						9	9				8	1
10	1147 N	582	-0-	-565	-0-	17	1	559	2	Y	5	4
						6	9				8	1
11	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT	4
-----												

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
AKIN, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 159409 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10696 - 10836														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	731 N	731	-0-	-0-	-0-	19	1	705	2	Y	6	7	1	4
07	923 N	923	-0-	-0-	-0-	24	1	889	2	Y	9	8	1	5
08	709 N	709	-0-	-0-	-0-	19	1	682	2	Y	7	7	1	5
09	720 N	703	-0-	-17	-0-	19	1	677	2	Y	6	6	1	5
*10	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	36	1	1206	2	Y	14	11	1	8
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-	15	9			Y	NO RPT			8
KEY, DOLLY BELL WELL #: 1 RRCID -> 160400 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10694 - 10772														
06	557 N	557	-0-	-0-	-0-	15	1	538	2	Y	4	5	1	3
07	527 N	477	-0-	-50	-0-	12	1	459	2	Y	5	5	1	3
08	577 N	577	-0-	-0-	-0-	16	1	555	2	Y	5	4	1	4
09	581 N	581	-0-	-0-	-0-	16	1	559	2	Y	5	5	1	4
*10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	19	1	628	2	Y	7	7	1	4
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-	8	9			Y	NO RPT			4
ANDERSON, W M WELL #: 18 RRCID -> 160978 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10636 - 10748														
06	210 X	48	-0-	-162	-0-	4	1	44	2	Y	-0-			-0-
07	62 N	38	-0-	-24	-0-	3	1	35	2	Y	-0-			-0-
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	15	1	178	2	Y	-0-			-0-
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	Y	-0-			-0-
*10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	1	1	121	2	Y	-0-			-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT			-0-
WILLIAMS, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 163763 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10791 - 10658														
06	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	104	1	1062	2	Y	-0-			-0-
07	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	107	1	1144	2	Y	-0-			-0-
08	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	112	1	1343	2	Y	-0-			-0-
09	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	96	1	1202	2	Y	-0-			-0-
*10	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	17	1	1407	2	Y	2			2
11	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-	2	9			Y	NO RPT			2
SMITH, MAUD WELL #: 5 RRCID -> 166436 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10512 - 10648														
06	2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	58	1	2112	2	Y	19	26	1	13
07	2883 X	1809	-0-	-1074	-0-	21	9	1742	2	Y	18	20	1	11
08	2883 X	1525	-0-	-1358	-0-	47	1	1469	2	Y	13	14	1	10
09	2790 X	1656	-0-	-1134	-0-	20	9	1595	2	Y	14	13	1	11
10	2263 X	1827	-0-	-436	-0-	42	1	1752	2	Y	21	20	1	12
11	2190 X	NO RPT	-0-	-2190	-0-	52	1			Y	NO RPT			12

-----													
WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732													
STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167387 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10648 - 10760													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----													
06		385 N	385	-0-	-0-	-0-	10	1	372	2	Y	3	4 1
							3	9					2
07		403 N	398	-0-	-5	-0-	10	1	384	2	Y	4	4 1
							4	9					2
08		356 N	356	-0-	-0-	-0-	10	1	343	2	Y	3	3 1
							3	9					2
09		413 N	413	-0-	-0-	-0-	11	1	398	2	Y	4	3 1
							4	9					3
10		403 N	288	-0-	-115	-0-	8	1	277	2	Y	3	4 1
							3	9					2
11		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT	2
-----													
ANDERSON-CHRISTIAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172782 COMPL. DATE 02/07/1999 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10855													
-----													
06		309 N	309	-0-	-0-	-0-	8	1	298	2	Y	3	3 1
							3	9					2
07		217 N	151	-0-	-66	-0-	4	1	146	2	Y	1	2 1
							1	9					1
08		348 N	348	-0-	-0-	-0-	10	1	335	2	Y	3	2 1
							3	9					2
09		300 N	192	-0-	-108	-0-	5	1	183	2	Y	4	3 1
							4	9					3
*10		253 N	253	-0-	-0-	-0-	7	1	244	2	Y	2	3 1
							2	9					2
11		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT	2
-----													
STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173003 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10636 - 10752													
-----													
06		2130 N	1786	-0-	-344	-0-	47	1	1722	2	Y	15	18 1
							17	9					11
07		1705 N	1583	-0-	-122	-0-	41	1	1525	2	Y	15	17 1
							17	9					9
08		2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	65	1	2266	2	Y	22	15 1
							24	9					16
09		1650 N	1636	-0-	-14	-0-	45	1	1568	2	Y	21	19 1
							23	9					18
10		1581 N	1560	-0-	-21	-0-	44	1	1504	2	Y	11	19 1
							12	9					10
11		1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT	10
-----													
HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174008 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10559 - 10662													
-----													
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-



-----													
WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732													
HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 175576 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10489 - 10622													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-		-0-
07		322 N	322	-0-	-0-	-0-	8 1	311 2	Y	3	1 1		2
							3 9						
08		47 N	47	-0-	-0-	-0-	1 1	46 2	Y	-0-	2 1		-0-
09		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		Y	-0-			-0-
10		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-			-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175577 COMPL. DATE 10/04/1999 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10526 - 10644													
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		T. A.	1	-0-	1	1	1 2		Y	-0-			-0-
08		T. A.	2106	-0-	2106	2107	34 1	1191 2	Y	801	644 1		157
							881 9						
09		T. A.	1984	-0-	1984	4091	38 1	1328 2	Y	562	501 1		218
							618 9						
10		T. A.	1814	-0-	1814	5905	36 1	1235 2	Y	494	505 1		207
							543 9						
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	5905			Y	NO RPT			207
-----													
DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176935 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10772 - 10894													
06		3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	82 1	2975 2	Y	26	25 1		19
							29 9						
07		2945 X	2926	-0-	-19	-0-	77 1	2819 2	Y	27	29 1		17
							30 9						
08		2945 X	2941	-0-	-4	-0-	81 1	2830 2	Y	27	24 1		20
							30 9						
09		2850 X	2721	-0-	-129	-0-	75 1	2617 2	Y	26	24 1		22
							29 9						
10		2945 X	2400	-0-	-545	-0-	68 1	2306 2	Y	24	31 1		15
							26 9						
11		2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-			Y	NO RPT			15
-----													
HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177073 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10493 - 10628													
06		3300 X	2932	-0-	-368	-0-	78 1	2826 2	Y	25	27 1		18
							28 9						
07		3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	99 1	3650 2	Y	36	32 1		22
							40 9						
08		3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	93 1	3252 2	Y	30	30 1		22
							33 9						
09		2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	78 1	2716 2	Y	31	28 1		25
							34 9						
*10		2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	71 1	2396 2	Y	23	32 1		16
							25 9						
11		2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-			Y	NO RPT			16
-----													
HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178509 COMPL. DATE 06/27/2000 TOTAL DEPTH 11886 PERF.10788 - 10892													
06		2160 N	2085	-0-	-75	-0-	55 1	2009 2	Y	19	19 1		13
							21 9						
07		1922 N	1865	-0-	-57	-0-	49 1	1797 2	Y	17	19 1		11
							19 9						
08		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	53 1	1879 2	Y	18	16 1		13
							20 9						
09		1860 N	1841	-0-	-19	-0-	51 1	1770 2	Y	18	16 1		15
							20 9						
10		1860 N	1824	-0-	-36	-0-	52 1	1751 2	Y	19	22 1		12
							21 9						
11		1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-			Y	NO RPT			12

-----												
WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//	96969 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GREGG			
BREITBURN OPERATING L.P.			//CONT.//	090732								
LANDERS, C.C.			WELL #:	3	RRCID ->	180864	COMPL. DATE	11/29/2000	TOTAL DEPTH	11090	PERF.10837	- 10970
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
06	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	59 1	2146 2	Y	20	19 1	14	
07	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	22 9	2003 2	Y	19	21 1	12	
08	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	54 1	1925 2	Y	18	17 1	13	
09	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	21 9	1883 2	Y	18	16 1	15	
*10	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	55 1	1958 2	Y	22	24 1	13	
11	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-	20 9		Y	NO RPT		13	
-----												
SMITH, MAUD			WELL #:	7	RRCID ->	182075	COMPL. DATE	02/14/2001	TOTAL DEPTH	10748	PERF.10484	- 10614
06	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	47 1	1715 2	Y	16	16 1	11	
07	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	18 9	1800 2	Y	18	18 1	11	
08	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	49 1	1677 2	Y	16	15 1	12	
09	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	20 9	1613 2	Y	15	14 1	13	
*10	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	48 1	1652 2	Y	18	20 1	11	
11	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-	18 9		Y	NO RPT		11	
-----												
CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	182232	COMPL. DATE	03/21/2001	TOTAL DEPTH	11020	PERF.10717	- 10881
06	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	37 1	1336 2	Y	12	13 1	8	
07	1457 N	1451	-0-	-6	-0-	13 9	1398 2	Y	14	14 1	8	
08	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	38 1	1275 2	Y	13	12 1	9	
09	1380 N	1201	-0-	-179	-0-	15 9	1155 2	Y	12	11 1	10	
10	1457 N	1292	-0-	-165	-0-	36 1	1241 2	Y	13	15 1	8	
11	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-	14 9		Y	NO RPT		8	
-----												
PORTER, D.A. GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	182238	COMPL. DATE	04/04/2001	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10745	- 10933
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	5 1	191 2	Y	1	2 1	1	
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	1 9	214 2	Y	2	2 1	1	
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	6 1	168 2	Y	2	2 1	1	
09	210 N	186	-0-	-24	-0-	2 9	180 2	Y	1	1 1	1	
10	217 N	152	-0-	-65	-0-	5 1	146 2	Y	2	2 1	1	
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-	1 9		Y	NO RPT		1	
-----												

-----												
WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
MONCRIEF, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 182240 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10652 - 10786												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	Y	1	-0-
						1	9				1	1
07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	2	1	84	2	Y	2	1
						2	9				1	1
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	Y	-0-	-0-
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	1	1	45	2	Y	-0-	-0-
*10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	3	1	103	2	Y	2	1
						2	9				1	1
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT	1
-----												
STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182955 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10545 - 10733												
-----												
06	1110 N	414	-0-	-696	-0-	11	1	399	2	Y	4	3
						4	9				7	1
07	837 N	348	-0-	-489	-0-	9	1	336	2	Y	3	2
						3	9				4	1
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	8	1	269	2	Y	3	2
						3	9				3	1
09	420 N	220	-0-	-200	-0-	6	1	212	2	Y	2	2
						2	9				2	1
10	341 N	155	-0-	-186	-0-	4	1	150	2	Y	1	1
						1	9				2	1
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT	1
-----												
PERSONS, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 183167 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10466 - 10640												
-----												
06	1110 N	791	-0-	-319	-0-	21	1	762	2	Y	7	5
						8	9				11	1
07	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	31	1	1153	2	Y	11	7
						12	9				9	1
08	728 N	728	-0-	-0-	-0-	20	1	700	2	Y	7	5
						8	9				9	1
09	780 N	690	-0-	-90	-0-	19	1	664	2	Y	6	5
						7	9				6	1
*10	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	35	1	1198	2	Y	14	8
						15	9				11	1
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT	8
-----												
SMITH, MAUD WELL #: 8 RRCID -> 183810 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10492 - 10616												
-----												
06	669 N	669	-0-	-0-	-0-	18	1	644	2	Y	6	4
						7	9				8	1
07	1426 N	1214	-0-	-212	-0-	32	1	1170	2	Y	11	7
						12	9				8	1
08	707 N	707	-0-	-0-	-0-	19	1	680	2	Y	7	5
						8	9				9	1
09	709 N	709	-0-	-0-	-0-	20	1	682	2	Y	6	5
						7	9				6	1
10	1209 N	613	-0-	-596	-0-	17	1	588	2	Y	7	4
						8	9				8	1
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT	4
-----												

OIL AND GAS DIVISION

-----															
WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732															
PERSONS, J.C. WELL #: 5 RRCID -> 184376 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10530 - 10638															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----															
06		1740 N	1674	-0-	-66	-0-	44	1	1613	2	Y	15	20	1	10
							17	9							
07		2263 N	1869	-0-	-394	-0-	49	1	1800	2	Y	18	17	1	11
							20	9							
08		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	59	1	2083	2	Y	19	16	1	14
							21	9							
09		1680 N	1606	-0-	-74	-0-	44	1	1540	2	Y	20	18	1	16
							22	9							
10		1860 N	1788	-0-	-72	-0-	51	1	1719	2	Y	16	20	1	12
							18	9							
11		2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT			12
-----															
SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184454 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10674 - 10809															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
PERSONS, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 184796 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10864 - 11002															
06		2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	66	1	2395	2	Y	22	31	1	15
							24	9							
07		2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	73	1	2691	2	Y	26	25	1	16
							29	9							
08		2666 X	2266	-0-	-400	-0-	62	1	2181	2	Y	21	22	1	15
							23	9							
09		2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	75	1	2630	2	Y	21	19	1	17
							23	9							
*10		2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	77	1	2608	2	Y	33	33	1	17
							36	9							
11		2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT			17
-----															
HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185126 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10511 - 10630															
06		1530 N	1041	-0-	-489	-0-	28	1	1004	2	Y	8	11	1	6
							9	9							
07		1426 N	1218	-0-	-208	-0-	32	1	1173	2	Y	12	11	1	7
							13	9							
08		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	40	1	1389	2	Y	14	11	1	10
							15	9							
09		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	38	1	1324	2	Y	13	12	1	11
							14	9							
*10		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	40	1	1348	2	Y	15	17	1	9
							17	9							
11		1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT			9
-----															

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
PERSONS, J.C. WELL #: 6 RRCID -> 186146 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10445 - 10612														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	9	1	323	2	Y	2	2	1	2
07	357 N	357	-0-	-0-	-0-	2	9	345	2	Y	3	3	1	2
08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	3	9	349	2	Y	3	3	1	2
09	330 N	269	-0-	-61	-0-	10	1	258	2	Y	4	3	1	3
10	372 N	344	-0-	-28	-0-	7	1	331	2	Y	3	4	1	2
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-	4	9			Y	NO RPT			2
STEPHENS, HOUSTON WELL #: 2 RRCID -> 189302 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10552 - 10678														
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	2	1	-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PERSONS, J.C. WELL #: 7 RRCID -> 191314 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10504 - 10628														
06	60 N	4	-0-	-56	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
07	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	5	1	159	2	Y	1			1
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	Y	1	1	1	1
*10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	-0-	1	1	-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-	2	1	72	2	Y	NO RPT			-0-
REMBERT, F. T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191578 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10902 - 10998														
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	2	Y	-0-			-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	2	Y	-0-			-0-
08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	14	1	165	2	Y	-0-			-0-
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	2	Y	-0-			-0-
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	1	1	84	2	Y	-0-			-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192048 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10610 - 10752														
06	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	37	1	1336	2	Y	12	12	1	8
07	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	13	9	1281	2	Y	13	13	1	8
08	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	35	1	1032	2	Y	9	10	1	7
09	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	14	9	1075	2	Y	10	9	1	8
10	1023 N	946	-0-	-77	-0-	29	1	907	2	Y	11	13	1	6
11	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-	10	9			Y	NO RPT			6

-----													
WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732													
HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192448 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10417 - 10644													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
06		810 N	711	-0-	-99	-0-	19 1	685 2	Y	6	7 1		4
							7 9						
07		736 N	736	-0-	-0-	-0-	19 1	709 2	Y	7	7 1		4
							8 9						
08		648 N	648	-0-	-0-	-0-	18 1	623 2	Y	6	6 1		4
							7 9						
09		690 N	582	-0-	-108	-0-	16 1	559 2	Y	6	5 1		5
							7 9						
10		713 N	598	-0-	-115	-0-	17 1	574 2	Y	6	7 1		4
							7 9						
11		630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			Y	NO RPT			4
-----													
BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193392 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10607 - 10744													
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193393 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10574 - 10715													
06		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	54 1	1976 2	Y	17	19 1		12
							19 9						
07		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	59 1	2174 2	Y	22	21 1		13
							24 9						
08		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	44 1	1544 2	Y	15	17 1		11
							17 9						
09		1680 N	1614	-0-	-66	-0-	45 1	1554 2	Y	14	13 1		12
							15 9						
10		1736 N	1598	-0-	-138	-0-	45 1	1534 2	Y	17	19 1		10
							19 9						
11		1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-			Y	NO RPT			10
-----													
BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193394 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10617 - 10688													
06		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	35 1	1282 2	Y	12	14 1		8
							13 9						
07		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	40 1	1457 2	Y	15	14 1		9
							17 9						
08		2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	64 1	2246 2	Y	22	15 1		16
							24 9						
09		2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	62 1	2169 2	Y	20	19 1		17
							22 9						
*10		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	51 1	1713 2	Y	19	25 1		11
							21 9						
11		1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-			Y	NO RPT			11
-----													

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
PERSONS, J.C. WELL #: 8 RRCID -> 193396 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10515 - 10642														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	3	1	106	2	Y	1			1
07	155 N	52	-0-	-103	-0-	1	1	51	2	Y	-0-	1	1	-0-
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	2	1	76	2	Y	2	1	1	1
09	120 N	51	-0-	-69	-0-	2	9	49	2	Y	1	1	1	1
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	1	1	49	2	Y	-0-	1	1	-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	1	1			Y	NO RPT			-0-
CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193398 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10670 - 10800														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
AKIN, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 194489 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10738 - 10860														
06	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	62	1	2269	2	Y	20	22	1	14
07	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	22	9	2253	2	Y	23	23	1	14
08	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	25	9	2077	2	Y	19	19	1	14
09	2190 N	2097	-0-	-93	-0-	59	1	2017	2	Y	20	18	1	16
10	2263 N	2162	-0-	-101	-0-	21	9	2076	2	Y	23	25	1	14
11	2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-	61	1			Y	NO RPT			14
						25	9							
MCHANEY-LOEBB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194736 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10590 - 10704														
06	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	38	1	1399	2	Y	13	16	1	9
07	1829 N	1578	-0-	-251	-0-	14	9	1522	2	Y	14	14	1	9
08	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	41	1	1733	2	Y	17	14	1	12
09	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	15	9	1481	2	Y	16	15	1	13
*10	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	49	1	1638	2	Y	17	19	1	11
11	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-	19	9			Y	NO RPT			11
CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195569 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10562 - 10672														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

-----														
WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197071 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10710 - 10854														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
06	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	30	1	1078	2	Y	10	11	1	7
						11	9							
07	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	29	1	1086	2	Y	11	11	1	7
						12	9							
08	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	40	1	1414	2	Y	13	10	1	10
						14	9							
09	1110 N	1046	-0-	-64	-0-	29	1	1003	2	Y	13	12	1	11
						14	9							
10	1116 N	1096	-0-	-20	-0-	31	1	1055	2	Y	9	13	1	7
						10	9							
11	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT			7
-----														
PERSONS, J.C. WELL #: 9 RRCID -> 197072 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10514 - 10646														
-----														
06	2550 X	2278	-0-	-272	-0-	60	1	2196	2	Y	20	20	1	14
						22	9							
07	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	67	1	2481	2	Y	24	23	1	15
						26	9							
08	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	61	1	2131	2	Y	20	20	1	15
						22	9							
09	2130 N	1998	-0-	-132	-0-	55	1	1921	2	Y	20	18	1	17
						22	9							
10	2201 N	2072	-0-	-129	-0-	59	1	1991	2	Y	20	24	1	13
						22	9							
11	2130 N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT			13
-----														
SMITH, MAUD WELL #: 9 RRCID -> 198025 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10728 - 10931														
-----														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199065 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10920 - 11025														
-----														
06	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	37	1	1353	2	Y	13	13	1	9
						14	9							
07	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	37	1	1374	2	Y	13	14	1	8
						14	9							
08	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	37	1	1286	2	Y	13	12	1	9
						14	9							
09	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	34	1	1187	2	Y	12	11	1	10
						13	9							
*10	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	40	1	1339	2	Y	14	15	1	9
						15	9							
11	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT			9
-----														



-----														
WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199485 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10640 - 10779														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----														
06	1560 X	1398	-0-	-162	-0-	37	1	1347	2	Y	13	14	1	9
						14	9							
07	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	42	1	1555	2	Y	14	14	1	9
						15	9							
08	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	43	1	1503	2	Y	14	13	1	10
						15	9							
09	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	49	1	1723	2	Y	15	13	1	12
						17	9							
*10	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	49	1	1669	2	Y	20	21	1	11
						22	9							
11	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT			11
-----														
HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199604 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10446 - 10668														
-----														
06	873 N	873	-0-	-0-	-0-	23	1	842	2	Y	7	8	1	5
						8	9							
07	916 N	916	-0-	-0-	-0-	24	1	882	2	Y	9	9	1	5
						10	9							
08	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	45	1	1591	2	Y	15	9	1	11
						17	9							
09	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	66	1	2294	2	Y	15	14	1	12
						17	9							
*10	993 N	993	-0-	-0-	-0-	28	1	946	2	Y	17	23	1	6
						19	9							
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT			6
-----														
CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200122 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10550 - 10686														
-----														
06	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	37	1	1339	2	Y	12	12	1	8
						13	9							
07	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	36	1	1313	2	Y	13	13	1	8
						14	9							
08	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	34	1	1198	2	Y	11	11	1	8
						12	9							
09	1380 N	1073	-0-	-307	-0-	30	1	1031	2	Y	11	10	1	9
						12	9							
10	1364 N	934	-0-	-430	-0-	26	1	898	2	Y	9	12	1	6
						10	9							
11	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT			6
-----														
HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 200689 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10862 - 10984														
-----														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

-----															
WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732															
HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201144 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10382 - 10666															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----															
06		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	53	1	1942	2	Y	17	19	1	12
							19	9							
07		1984 N	1882	-0-	-102	-0-	49	1	1813	2	Y	18	19	1	11
							20	9							
08		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	56	1	1956	2	Y	19	16	1	14
							21	9							
09		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	53	1	1854	2	Y	18	17	1	15
							20	9							
10		1891 N	1872	-0-	-19	-0-	53	1	1797	2	Y	20	23	1	12
							22	9							
11		1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT			12
-----															
AKIN, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 201607 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10665 - 10846															
-----															
06		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	38	1	1381	2	Y	12	12	1	9
							13	9							
07		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	38	1	1388	2	Y	13	14	1	8
							14	9							
08		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	36	1	1265	2	Y	13	12	1	9
							14	9							
09		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	39	1	1376	2	Y	12	11	1	10
							13	9							
*10		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	44	1	1492	2	Y	18	18	1	10
							20	9							
11		1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT			10
-----															
STEPHENS, HOUSTON WELL #: 3 RRCID -> 201648 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10619 - 10742															
-----															
06		240 N	36	-0-	-204	-0-	1	1	35	2	Y	-0-			-0-
07		217 N	21	-0-	-196	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			-0-
08		45 N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	2	Y	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
*10		56 N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	Y	-0-			-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
AKIN, J.W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 202689 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10688 - 10818															
-----															
06		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	38	1	1371	2	Y	13	13	1	9
							14	9							
07		1488 N	1455	-0-	-33	-0-	38	1	1402	2	Y	14	14	1	9
							15	9							
08		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	38	1	1321	2	Y	12	12	1	9
							13	9							
09		1410 N	1338	-0-	-72	-0-	37	1	1288	2	Y	12	11	1	10
							13	9							
10		1457 N	1349	-0-	-108	-0-	38	1	1294	2	Y	15	16	1	9
							17	9							
11		1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT			9
-----															

-----												
WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//	96969 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GREGG		
BREITBURN OPERATING L.P.			//CONT.//	090732								
STEPHENS, HOUSTON			WELL #:	4	RRCID ->	202912	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	10840	PERF.10584 - 10701	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
-----												
06	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	37 1 13 9	1333 2	Y	12	13 1		8
07	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	46 1 19 9	1705 2	Y	17	15 1		10
08	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	50 1 19 9	1765 2	Y	17	15 1		12
09	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	44 1 19 9	1536 2	Y	17	15 1		14
*10	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	32 1 11 9	1100 2	Y	10	17 1		7
11	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			Y	NO RPT			7
-----												
TOOKE, ALLEN GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	203019	COMPL. DATE	06/05/2004	TOTAL DEPTH	10942	PERF.10684 - 10828	
-----												
06	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	31 1 11 9	1143 2	Y	10	10 1		7
07	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	35 1 14 9	1289 2	Y	13	12 1		8
08	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	34 1 12 9	1186 2	Y	11	11 1		8
09	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	32 1 12 9	1120 2	Y	11	10 1		9
*10	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	33 1 13 9	1112 2	Y	12	14 1		7
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT			7
-----												
CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	203029	COMPL. DATE	02/14/2004	TOTAL DEPTH	10855	PERF.10556 - 10668	
-----												
06	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	34 1 13 9	1242 2	Y	12	13 1		8
07	1581 N	1439	-0-	-142	-0-	38 1 14 9	1387 2	Y	13	13 1		8
08	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	41 1 15 9	1450 2	Y	14	12 1		10
09	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	40 1 14 9	1390 2	Y	13	12 1		11
10	1426 N	1404	-0-	-22	-0-	40 1 17 9	1347 2	Y	15	17 1		9
11	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-			Y	NO RPT			9
-----												
KUTCH, GEORGE GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	203487	COMPL. DATE	05/14/2004	TOTAL DEPTH	11075	PERF.10772 - 10943	
-----												
06	1440 N	1162	-0-	-278	-0-	31 1 11 9	1120 2	Y	10	11 1		7
07	1488 N	1479	-0-	-9	-0-	39 1 15 9	1425 2	Y	14	12 1		9
08	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	49 1 18 9	1708 2	Y	16	13 1		12
09	1170 N	1152	-0-	-18	-0-	32 1 18 9	1102 2	Y	16	15 1		13
10	1488 N	1278	-0-	-210	-0-	36 1 10 9	1232 2	Y	9	14 1		8
11	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-			Y	NO RPT			8

OIL AND GAS DIVISION

-----												
WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205254 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10665 - 10794												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
06	150 N	84	-0-	-66	-0-	2	1	81	2	Y	1	1
						1	9					1
07	217 N	125	-0-	-92	-0-	3	1	121	2	Y	1	1
						1	9					1
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	3	1	110	2	Y	1	1
						1	9					1
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	4	1	146	2	Y	1	1
						1	9					1
10	124 N	100	-0-	-24	-0-	3	1	95	2	Y	2	2
						2	9				1	1
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT	1
-----												
CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207823 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10586 - 10746												
-----												
06	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	37	1	1360	2	Y	13	14
						14	9					9
07	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	44	1	1615	2	Y	16	15
						18	9					10
08	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	48	1	1694	2	Y	16	14
						18	9					12
09	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	41	1	1426	2	Y	15	14
						17	9					13
*10	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	46	1	1566	2	Y	15	18
						17	9					10
11	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT	10
-----												
BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209591 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10620 - 10764												
-----												
06	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	71	1	2586	2	Y	23	25
						25	9					16
07	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	71	1	2618	2	Y	26	26
						29	9					16
08	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	67	1	2368	2	Y	22	22
						24	9					16
09	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	64	1	2227	2	Y	22	20
						24	9					18
10	2356 N	2335	-0-	-21	-0-	66	1	2241	2	Y	25	28
						28	9					15
11	2280 N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT	15
-----												
HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211678 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10502 - 10668												
-----												
06	2400 N	2368	-0-	-32	-0-	63	1	2283	2	Y	20	21
						22	9					14
07	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	66	1	2441	2	Y	24	23
						26	9					15
08	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	76	1	2666	2	Y	25	22
						28	9					18
09	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	63	1	2190	2	Y	26	23
						29	9					21
*10	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	61	1	2074	2	Y	20	27
						22	9					14
11	2040 N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT	14

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212178 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10664 - 10790												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	39	1	1403	2	Y	13	14 1
						14	9					9
07	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	36	1	1312	2	Y	13	14 1
						14	9					8
08	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	36	1	1264	2	Y	12	11 1
						13	9					9
09	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	43	1	1506	2	Y	12	11 1
						13	9					10
*10	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	40	1	1372	2	Y	17	18 1
						19	9					9
11	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT	9
STEPHENS, HOUSTON WELL #: 9 RRCID -> 213146 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 11077 PERF.10794 - 10918												
06	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	32	1	1154	2	Y	10	11 1
						11	9					7
07	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	33	1	1223	2	Y	12	12 1
						13	9					7
08	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	32	1	1111	2	Y	11	10 1
						12	9					8
09	1170 N	1111	-0-	-59	-0-	31	1	1069	2	Y	10	9 1
						11	9					9
10	1209 N	1080	-0-	-129	-0-	31	1	1037	2	Y	11	13 1
						12	9					7
11	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT	7
SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213419 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10605 - 10753												
06	1800 N	1676	-0-	-124	-0-	44	1	1617	2	Y	14	16 1
						15	9					10
07	2015 N	1719	-0-	-296	-0-	45	1	1656	2	Y	16	16 1
						18	9					10
08	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	31	1	1099	2	Y	11	13 1
						12	9					8
09	1680 N	1032	-0-	-648	-0-	28	1	993	2	Y	10	9 1
						11	9					9
10	1705 N	832	-0-	-873	-0-	24	1	799	2	Y	8	12 1
						9	9					5
11	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT	5
COLDWELL, DALLAS WELL #: 2 RRCID -> 213952 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10594 - 10730												
06	1890 N	1707	-0-	-183	-0-	151	1	1546	2	Y	9	
						10	9					40
07	2201 N	1881	-0-	-320	-0-	160	1	1712	2	Y	8	34 1
						9	9					14
08	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	164	1	1973	2	Y	11	
						12	9					25
09	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	149	1	1859	2	Y	17	
						19	9					42
*10	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	22	1	1891	2	Y	68	40 1
						75	9					70
11	2070 N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT	70

OIL AND GAS DIVISION

-----												
WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214712 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10633 - 10779												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
06	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	48	1	1739	2	Y	15	16 1
						17	9					11
07	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	50	1	1834	2	Y	18	18 1
						20	9					11
08	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	48	1	1703	2	Y	16	15 1
						18	9					12
09	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	47	1	1630	2	Y	16	15 1
						18	9					13
*10	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	49	1	1675	2	Y	18	20 1
						20	9					11
11	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT	11
-----												
FISHER, CADDIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215255 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10547 - 10704												
06	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	171	1	1755	2	Y	7	33
						8	9					
07	2325 N	1855	-0-	-470	-0-	158	1	1689	2	Y	7	28 1
						8	9					12
08	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	154	1	1846	2	Y	9	21
						10	9					
09	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	148	1	1845	2	Y	8	29
						9	9					
*10	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	24	1	2024	2	Y	17	28 1
						19	9					18
11	1950 N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT	18
-----												
STEPHENS, HOUSTON WELL #: 6 RRCID -> 219502 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10604 - 10720												
06	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	40	1	1459	2	Y	13	14 1
						14	9					9
07	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	44	1	1623	2	Y	16	15 1
						18	9					10
08	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	41	1	1455	2	Y	14	14 1
						15	9					10
09	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	39	1	1365	2	Y	13	12 1
						14	9					11
*10	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	42	1	1418	2	Y	16	17 1
						18	9					10
11	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT	10
-----												
DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 220249 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10646 - 10776												
06	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	46	1	1685	2	Y	15	16 1
						17	9					11
07	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	42	1	1536	2	Y	17	16 1
						19	9				3 8	9
08	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	35	1	1218	2	Y	11	12 1
						12	9					8
09	1440 N	1216	-0-	-224	-0-	34	1	1170	2	Y	11	10 1
						12	9					9
10	1488 N	1241	-0-	-247	-0-	35	1	1191	2	Y	14	15 1
						15	9					8
11	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT	8

-----															
WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732															
FONVILLE, F.M. WELL #: 4 RRCID -> 221607 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10622 - 10751															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----															
06		2190 N	2161	-0-	-29	-0-	57	1	2083	2	Y	19	21	1	13
							21	9							
07		2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	58	1	2129	2	Y	21	21	1	13
							23	9							
08		2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	57	1	2005	2	Y	19	18	1	14
							21	9							
09		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	56	1	1954	2	Y	19	17	1	16
							21	9							
*10		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	59	1	2002	2	Y	21	24	1	13
							23	9							
11		1980 N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT			13
-----															
CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221610 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10682 - 10854															
-----															
06		2100 X	2086	-0-	-14	-0-	55	1	2011	2	Y	18	16	1	13
							20	9							
07		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	54	1	1974	2	Y	19	20	1	12
							21	9							
08		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	56	1	1967	2	Y	19	17	1	14
							21	9							
09		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	55	1	1920	2	Y	18	17	1	15
							20	9							
*10		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	58	1	1961	2	Y	22	24	1	13
							24	9							
11		1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT			13
-----															
MONCRIEF, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 222415 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10604 - 10774															
-----															
06		120 N	63	-0-	-57	-0-	2	1	61	2	Y	-0-	1	1	-0-
							2	1	63	2	Y	1	1	1	-0-
07		66 N	66	-0-	-0-	-0-	1	9							
							10	2			Y	-0-			-0-
08		31 N	10	-0-	-21	-0-	2	1			Y	-0-			-0-
							2	1	62	2	Y	-0-			-0-
09		64 N	64	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							-0-
10		62 N	29	-0-	-33	-0-									
11		10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
STEPHENS, HOUSTON WELL #: 10 RRCID -> 223107 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10877 - 11003															
-----															
06		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	44	1	1586	2	Y	14	15	1	10
							15	9							
07		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	46	1	1691	2	Y	16	16	1	10
							18	9							
08		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	44	1	1537	2	Y	15	14	1	11
							17	9							
09		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	42	1	1481	2	Y	14	13	1	12
							15	9							
*10		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	44	1	1487	2	Y	16	18	1	10
							18	9							
11		1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT			10
-----															

-----												
WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//	96969 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GREGG			
BREITBURN OPERATING L.P.			//CONT.//	090732								
SHILOH SCHOOL GAS UNIT			WELL #:	6	RRCID ->	224651	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	10945	PERF.10659 -	10796
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	63 1	2307 2	Y	21	22 1	15	
						23 9						
07	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	64 1	2338 2	Y	22	23 1	14	
						24 9						
08	2356 X	2330	-0-	-26	-0-	64 1	2243 2	Y	21	20 1	15	
						23 9						
09	2400 X	2207	-0-	-193	-0-	61 1	2123 2	Y	21	19 1	17	
						23 9						
10	2480 X	2188	-0-	-292	-0-	62 1	2101 2	Y	23	26 1	14	
						25 9						
11	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-			Y	NO RPT		14	
-----												
FONVILLE, F.M.			WELL #:	8	RRCID ->	227362	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	10915	PERF.10605 -	10772
06	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	39 1	1425 2	Y	12	13 1	9	
						13 9						
07	1674 N	1558	-0-	-116	-0-	41 1	1500 2	Y	15	15 1	9	
						17 9						
08	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	40 1	1399 2	Y	14	13 1	10	
						15 9						
09	1470 N	1425	-0-	-45	-0-	39 1	1372 2	Y	13	12 1	11	
						14 9						
10	1550 N	1506	-0-	-44	-0-	43 1	1445 2	Y	16	17 1	10	
						18 9						
11	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-			Y	NO RPT		10	
-----												
KEY, DOLLY BELL			WELL #:	2	RRCID ->	230839	COMPL. DATE	02/24/2007	TOTAL DEPTH	10953	PERF.10728 -	10782
06	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	51 1	1863 2	Y	16	18 1	12	
						18 9						
07	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	54 1	1974 2	Y	19	19 1	12	
						21 9						
08	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	50 1	1770 2	Y	16	16 1	12	
						18 9						
09	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	51 1	1764 2	Y	17	15 1	14	
						19 9						
*10	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	55 1	1858 2	Y	20	22 1	12	
						22 9						
11	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			Y	NO RPT		12	
-----												
CHRISTIAN, WILLIE GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	230840	COMPL. DATE	03/07/2007	TOTAL DEPTH	10911	PERF.10767 -	10818
06	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	62 1	2250 2	Y	20	21 1	14	
						22 9						
07	2480 N	2472	-0-	-8	-0-	65 1	2382 2	Y	23	23 1	14	
						25 9						
08	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	49 1	1705 2	Y	17	19 1	12	
						19 9						
09	2340 N	2000	-0-	-340	-0-	55 1	1927 2	Y	16	15 1	13	
						18 9						
10	2480 N	2141	-0-	-339	-0-	61 1	2052 2	Y	25	24 1	14	
						28 9						
11	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-			Y	NO RPT		14	



-----														
WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230842 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10664 - 10732														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
-----														
06	720 N	99	-0-	-621	-0-	3 1	95 2	Y	1	2 1	1			
07	779 N	779	-0-	-0-	-0-	20 1	751 2	Y	7	3 1	5			
08	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	36 1	1254 2	Y	12	8 1	9			
09	904 N	904	-0-	-0-	-0-	25 1	866 2	Y	12	11 1	10			
*10	926 N	926	-0-	-0-	-0-	26 1	892 2	Y	7	11 1	6			
11	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-	8 9			Y	NO RPT	6			
-----														
HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231800 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10534 - 10608														
06	1140 N	1002	-0-	-138	-0-	27 1	965 2	Y	9	13 1	6			
07	1426 N	942	-0-	-484	-0-	25 1	907 2	Y	9	9 1	6			
08	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	29 1	1008 2	Y	9	8 1	7			
09	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	33 1	1153 2	Y	10	9 1	8			
*10	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	37 1	1265 2	Y	15	15 1	8			
11	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-	17 9			Y	NO RPT	8			
-----														
PERSONS, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 234150 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF.10607 - 10671														
06	930 N	767	-0-	-163	-0-	20 1	739 2	Y	7	8 1	5			
07	934 N	934	-0-	-0-	-0-	24 1	901 2	Y	8	8 1	5			
08	890 N	890	-0-	-0-	-0-	24 1	856 2	Y	9	8 1	6			
09	850 N	850	-0-	-0-	-0-	23 1	818 2	Y	8	7 1	7			
10	775 N	666	-0-	-109	-0-	19 1	640 2	Y	6	9 1	4			
11	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-	7 9			Y	NO RPT	4			
-----														
AKIN, OXY WELL #: 2 RRCID -> 234940 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10919 PERF.10712 - 10839														
06	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	28 1	1006 2	Y	9	10 1	6			
07	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	28 1	1036 2	Y	10	10 1	6			
08	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	28 1	995 2	Y	10	9 1	7			
09	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	29 1	1010 2	Y	9	8 1	8			
*10	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	28 1	964 2	Y	10	12 1	6			
11	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-	11 9			Y	NO RPT	6			
-----														

-----														
WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237269 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10564 - 10742														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
06	1170 N	653	-0-	-517	-0-	17	1	629	2	Y	6	6	1	4
						7	9							
07	766 N	766	-0-	-0-	-0-	20	1	738	2	Y	7	7	1	4
						8	9							
08	652 N	652	-0-	-0-	-0-	18	1	627	2	Y	6	6	1	4
						7	9							
09	630 N	476	-0-	-154	-0-	13	1	456	2	Y	6	5	1	5
						7	9							
10	651 N	513	-0-	-138	-0-	15	1	494	2	Y	4	6	1	3
						4	9							
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT			3
-----														
HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240428 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10482 - 10674														
06	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	49	1	1770	2	Y	16	17	1	11
						18	9							
07	1767 N	1645	-0-	-122	-0-	43	1	1584	2	Y	16	17	1	10
						18	9							
08	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	49	1	1709	2	Y	16	14	1	12
						18	9							
09	1710 N	1521	-0-	-189	-0-	42	1	1461	2	Y	16	15	1	13
						18	9							
10	1643 N	1639	-0-	-4	-0-	46	1	1574	2	Y	17	19	1	11
						19	9							
11	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT			11
-----														
FLEMISTER, JULIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241346 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10736 - 10881														
06	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	30	1	1100	2	Y	10	11	1	7
						11	9							
07	1178 N	1177	-0-	-1	-0-	31	1	1134	2	Y	11	11	1	7
						12	9							
08	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	31	1	1081	2	Y	10	10	1	7
						11	9							
09	1140 N	1079	-0-	-61	-0-	30	1	1038	2	Y	10	9	1	8
						11	9							
*10	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	35	1	1171	2	Y	13	13	1	8
						14	9							
11	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT			8
-----														
HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 244437 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10552 - 10664														
06	974 N	974	-0-	-0-	-0-	26	1	939	2	Y	8	9	1	6
						9	9							
07	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	30	1	1105	2	Y	11	10	1	7
						12	9							
08	974 N	974	-0-	-0-	-0-	27	1	938	2	Y	8	9	1	6
						9	9							
09	960 N	949	-0-	-11	-0-	26	1	913	2	Y	9	8	1	7
						10	9							
10	1147 N	1038	-0-	-109	-0-	29	1	996	2	Y	12	12	1	7
						13	9							
11	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT			7
-----														

-----															
WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732															
HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 244859 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10462 - 10644															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
-----															
06		2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	75	1	2740	2	Y	24	19	1	17
							26	9							
07		3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	86	1	3184	2	Y	31	29	1	19
							34	9							
08		2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	63	1	2227	2	Y	21	25	1	15
							23	9							
09		2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	69	1	2410	2	Y	21	19	1	17
							23	9							
*10		1867 X	1867	-0-	-0-	-0-	53	1	1790	2	Y	22	27	1	12
							24	9							
11		1320 X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT			12
-----															
SMITH, MAUD WELL #: 13 RRCID -> 245706 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10404 - 10649															
-----															
06		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	54	1	1960	2	Y	17	19	1	12
							19	9							
07		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	54	1	2006	2	Y	20	20	1	12
							22	9							
08		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	52	1	1836	2	Y	18	17	1	13
							20	9							
09		2010 N	1853	-0-	-157	-0-	51	1	1783	2	Y	17	16	1	14
							19	9							
10		2077 N	1928	-0-	-149	-0-	55	1	1851	2	Y	20	22	1	12
							22	9							
11		1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT			12
-----															
FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246283 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10849 - 10973															
-----															
06		2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	61	1	2209	2	Y	20	21	1	14
							22	9							
07		2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	62	1	2274	2	Y	22	22	1	14
							24	9							
08		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	60	1	2109	2	Y	20	19	1	15
							22	9							
09		2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	58	1	2012	2	Y	19	18	1	16
							21	9							
*10		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	61	1	2060	2	Y	23	25	1	14
							25	9							
11		2040 N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT			14
-----															
CHRISTIAN, J. M. WELL #: 9 RRCID -> 247199 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10768 - 11008															
-----															
06		750 N	527	-0-	-223	-0-	14	1	507	2	Y	5	6	1	3
							6	9							
07		789 N	789	-0-	-0-	-0-	21	1	759	2	Y	8	6	1	5
							9	9							
08		935 N	935	-0-	-0-	-0-	26	1	900	2	Y	8	7	1	6
							9	9							
09		540 N	407	-0-	-133	-0-	11	1	386	2	Y	9	8	1	7
							10	9							
10		775 N	773	-0-	-2	-0-	22	1	747	2	Y	4	6	1	5
							4	9							
11		780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT			5
-----															

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252155 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10803 - 10937														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	43	1	1572	2	Y	14	15	1	10
07	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	15	9	38	1	Y	13	15	1	8
08	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	14	9	37	1	Y	13	12	1	9
09	1320 N	1240	-0-	-80	-0-	34	1	1193	2	Y	12	11	1	10
10	1364 N	1243	-0-	-121	-0-	13	9	35	1	Y	13	15	1	8
11	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-	14	9			Y	NO RPT			8
-----														
MONCRIEF, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 278525 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 7650 - 7652														
06	1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	1359	2	12	9	N	11	12	1	8
07	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	34	1	1237	2	N	12	12	1	8
08	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	13	9	34	1	N	11	11	1	8
09	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	12	9	36	1	N	11	10	1	9
*10	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	12	9	33	1	N	14	15	1	8
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15	9			N	NO RPT			8
-----														
COTTON VALLEY OPERATIONS, INC. 182062 WALKER, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 146287 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10660 - 10770														
06	601 N	601	-0-	-0-	-0-	565	3	36	9	N	33	3	8	285
07	713 N	713	-0-	-0-	-0-	673	3	40	9	N	36	1	8	320
08	635 N	635	-0-	-0-	-0-	593	3	42	9	N	38	158	1	199
09	600 N	27	-0-	-573	-0-	26	3	1	9	N	1			200
10	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			200
*11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	608	3	68	9	N	62			262
-----														
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690 SALTER, M.C. WELL #: 1 RRCID -> 149352 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10848 - 10918														
06	330 N	289	-0-	-41	-0-	23	1	266	3	N	-0-			8
07	310 N	301	-0-	-9	-0-	22	1	279	3	N	-0-			8
08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	24	1	315	3	N	-0-			8
09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	24	1	327	3	N	-0-			8
10	310 N	158	-0-	-152	-0-	11	1	147	3	N	-0-			8
*11	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	147	1	1945	3	N	25	8	8	25
-----														
SATTEWHITE WELL #: 1-L RRCID -> 150120 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10777 - 10850														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		96969 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GREGG			
DALLAS PRODUCTION, INC.		//CONT.//		197690								
DOBY		WELL #:		1	RRCID ->	151927	COMPL. DATE	07/27/1994	TOTAL DEPTH	11070	PERF.10885 -	10952
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	17 1	195 3	N	-0-			5
07	217 N	207	-0-	-10	-0-	15 1	192 3	N	-0-			5
08	155 N	133	-0-	-22	-0-	10 1	123 3	N	-0-			5
09	210 N	106	-0-	-104	-0-	7 1	99 3	N	-0-			5
10	217 N	30	-0-	-187	-0-	1 1	16 3	N	12			17
*11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	13 9	29 1	N	49	9 8		57
						54 9						

  

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC				559624					CNTY: GREGG			
WHITAKER "D"		WELL #:		1	RRCID ->	160759	COMPL. DATE	10/09/1996	TOTAL DEPTH	10940	PERF.10700 -	10772
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	41	40 1		1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

  

SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143					CNTY: GREGG			
SOUTH LODEN		WELL #:		1	RRCID ->	154203	COMPL. DATE	03/07/1995	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10746 -	10871
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160

  

RICHARDSON, J.D.									CNTY: GREGG			
SOUTH LODEN		WELL #:		1	RRCID ->	154475	COMPL. DATE	03/18/1995	TOTAL DEPTH	11048	PERF.10802 -	10938
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

  

SOUTH LODEN									CNTY: GREGG			
SOUTH LODEN		WELL #:		2	RRCID ->	158401	COMPL. DATE	12/08/1995	TOTAL DEPTH	11075	PERF.10778 -	10918
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168																
JONES, JO WELL #: 1 RRCID -> 149756 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 10916 PERF.10756 - 10812																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
								CODE	CODE			PROD	CODE	CODE		BALANCE
06		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	242	1	843	2	N	12				94
							13	9								
07		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	355	1	1483	2	N	18				112
							20	9								
08		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	304	1	1446	2	N	10				122
							11	9								
09		1110 N	1065	-0-	-45	-0-	283	1	760	2	N	20				142
							22	9								
10		1860 N	1705	-0-	-155	-0-	346	1	1339	2	N	18				160
							20	9								
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				160

WEBB WELL #: 1 RRCID -> 151469 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10878 - 11010																
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

WELLS WELL #: 1 RRCID -> 152321 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10854 - 10990																
06		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	201	1	1042	2	N	4				47
							4	9								
07		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	224	1	1446	2	N	9	3	8		53
							10	9								
08		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	231	1	1246	2	N	9				62
							10	9								
09		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	232	1	1280	2	N	10				72
							11	9								
10		1674 N	1499	-0-	-175	-0-	225	1	1271	2	N	3				75
							3	9								
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				75

WHITE OAK CREEK (JAMES LM) 96970 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE																
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445																
HOLCOMB "D" WELL #: 1 RRCID -> 201446 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9200 - 9260																
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143																
WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 255045 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9220 - 9280																
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WHITE OAK CREEK (PETTIT)		96970 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175										
ROZELLE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 162157		COMPL. DATE 11/06/2014		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9462 - 10414				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	36	1	3	2	N	-0-	45
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	45
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	12	1	105	2	N	-0-	45
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	90	1	63	2	N	-0-	45
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	93	1	52	2	N	-0-	45
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	45

CHAMPION INTERNATIONAL		WELL #: 2		RRCID -> 163240		COMPL. DATE 02/27/1997		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8633 - 10702				
06	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-	74
07	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-					N	-0-	74
08	3100 N	3671	-0-	571	571	3671	2			N	-0-	74
09	2594 N	2023	-0-	-571	-0-	2023	2			N	-0-	74
*10	2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-	74
11	2490 X	1483	-0-	-1007	-0-	1483	2			N	-0-	74

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		RRCID -> 187595		COMPL. DATE 10/20/2001		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9610 - 9622				
WHITEMAN-DECKER GU #1		WELL #: 6										
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ROZELLE, RALPH GAS UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 234915		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9950 - 12760				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1		WELL #: 8H		RRCID -> 238629		COMPL. DATE 03/13/2008		TOTAL DEPTH 9571 PERF.10250 - 11981				
06	1050 N	1027	-0-	-23	-0-	1027	3			N	-0-	2
07	1054 N	825	-0-	-229	-0-	825	3			N	-0-	2
08	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1487	3	2	9	N	2	4
09	1020 N	711	-0-	-309	-0-	711	3			N	-0-	4
10	837 N	416	-0-	-421	-0-	416	3			N	-0-	4
11	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1438	3	2	9	N	2	6

WHITEMAN GAS UNIT # 1		WELL #: 9H		RRCID -> 244304		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 9707 PERF.10250 - 13065				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WHITE OAK CREEK (PETTIT)		//CONT.//		96970 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE		
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445							
HOLCOMB GAS UNIT 1		WELL #:		5H	RRCID ->	249528	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	9578	PERF. 9854 - 13667
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	13576 X	2678	-0-	-10898	-0-	2678	3		N	-0-	-0-
07	1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3		N	-0-	-0-
08	3100 N	3793	-0-	693	693	3793	3		N	-0-	-0-
09	3000 N	3058	-0-	58	751	3058	3		N	-0-	-0-
10	3100 N	3650	-0-	550	1301	3650	3		N	-0-	-0-
*11	3756 X	2455	-0-	-1301	-0-	2455	3		N	-0-	-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035			CAPACITY		CNTY: CHEROKEE		
NEW BIRMINGHAM GAS UNIT 2		WELL #:		3	RRCID ->	214178	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 9776 - 9824
06	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3		N	-0-	60
07	1550 N	783	-0-	-767	-0-	783	3		N	-0-	60
08	1395 N	35	-0-	-1360	-0-	35	3		N	-0-	60
09	1230 N	42	-0-	-1188	-0-	42	2		N	-0-	60
10	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3		N	-0-	60
*11	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3		N	-0-	60

NEW BIRMINGHAM GAS UNIT 2		WELL #:		4H	RRCID ->	246146	COMPL. DATE	01/29/2009	TOTAL DEPTH	9743	PERF.10423 - 13120
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WHITE OAK CREEK (RODESSA)				96970 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE		
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175							
CHAMPION INTERNATIONAL		WELL #:		2	RRCID ->	201264	COMPL. DATE	02/27/1997	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 8633 - 10702
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SHARTLE, THOMAS		WELL #:		2	RRCID ->	207856	COMPL. DATE	01/18/2005	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 8810 - 8914
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445			CAPACITY		CNTY: CHEROKEE		
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2		WELL #:		1-U	RRCID ->	076639	COMPL. DATE	08/31/1977	TOTAL DEPTH	9923	PERF. 8565 - 8752
06	29196 X	5757	-0-	-23439	-0-	5757	3		Y	-0-	1
07	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	3		Y	-0-	1
08	6014 X	5501	-0-	-513	-0-	5493	3	8 9	Y	7	8
09	5820 X	5619	-0-	-201	-0-	5619	3		Y	-0-	8
10	6014 X	5862	-0-	-152	-0-	5853	3	9 9	Y	8	16
11	5760 X	5270	-0-	-490	-0-	5263	3	7 9	Y	6	22



OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK CREEK (RODESSA) //CONT.// 96970 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE  
 SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143  
 JONES, ALVIE WELL #: 3 RRCID -> 276298 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8520 - 8695

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580 2		N	-0-		110
07	1612 N	1115	-0-	-497	-0-	1115 2		N	-0-		110
08	1612 N	1502	-0-	-110	-0-	1502 2		N	-0-		110
09	1560 N	1299	-0-	-261	-0-	1299 2		N	-0-		110
10	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290 2		N	-0-		110
*11	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467 2		N	-0-		110

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE  
 BASA RESOURCES, INC. 053974  
 JONES, ALVIE F. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 150896 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9750 - 10577

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	840 N	814	-0-	-26	-0-	813 2	1 9	N	1		154
07	775 N	637	-0-	-138	-0-	635 2	2 9	N	2		156
08	775 N	649	-0-	-126	-0-	643 2	6 9	N	5		161
09	818 N	818	-0-	-0-	-0-	816 2	2 9	N	2		163
10	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1632 2	3 9	N	3	137 1	29
11	630 N	601	-0-	-29	-0-	601 2		N	-0-		29

BREITBURN OPERATING L.P. 090732  
 DECKER, E.M. WELL #: 1 RRCID -> 218721 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10306 - 10488

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466 2		N	-0-		-0-
07	1612 N	528	-0-	-1084	-0-	528 2		N	-0-		-0-
08	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-			N	-0-		-0-
09	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-			N	-0-		-0-
*10	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 2		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHAFFETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222151 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10458 - 10773

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STROUSE WELL #: 1 RRCID -> 223627 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10341 - 10896

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2160 N	1971	-0-	-189	-0-	1971 2		N	-0-		-0-
07	3007 X	1362	-0-	-1645	-0-	1362 2		N	-0-		-0-
08	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-			N	-0-		-0-
09	2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-			N	-0-		-0-
10	2356 X	1765	-0-	-591	-0-	1765 2		N	-0-		-0-
11	1980 X	NO RPT	-0-	-1980	-0-			N	NO RPT		-0-

SOUTH SHAFFETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223629 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10278 - 10778

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739 2		N	-0-		-0-
07	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419 2		N	-0-		-0-
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		-0-
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-		-0-
*10	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675 2		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		96970 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE						
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732											
DEAR		WELL #:		1A	RRCID ->	224108	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	10990	PERF.10122	- 10756			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DECKER, E.M.		WELL #:		4	RRCID ->	224111	COMPL. DATE	05/27/2006	TOTAL DEPTH	10737	PERF.10054	- 10624			
06	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-			-0-
07	1488 N	1416	-0-	-72	-0-	-0-	1416	2			N	-0-			-0-
08	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
FOGERTY		WELL #:		1	RRCID ->	226401	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10478	- 10847			
06	809 N	809	-0-	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-			-0-
07	1023 N	661	-0-	-362	-0-	-0-	661	2			N	-0-			-0-
08	992 N	-0-	-0-	-992	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	810 N	-0-	-0-	-810	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	965 N	965	-0-	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
LANDRUM, D.F.		WELL #:		1	RRCID ->	226410	COMPL. DATE	07/27/2006	TOTAL DEPTH	11195	PERF.10632	- 10783			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
STROUSE		WELL #:		2	RRCID ->	227287	COMPL. DATE	03/19/2007	TOTAL DEPTH	10969	PERF.10459	- 10828			
06	3000 N	5048	-0-	2048	9129	-0-	5048	2			N	-0-			-0-
07	12766 X	3637	-0-	-9129	-0-	-0-	3637	2			N	-0-			-0-
08	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	-0-	4683	2			N	-0-			-0-
11	1830 X	NO RPT	-0-	-1830	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CHESTNUT EXPLOR. AND PROD., INC.		147847		WELL #:		1	RRCID ->	273864	COMPL. DATE	03/29/2014	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9913	- 10622	
THOMPSON, CHARLIE UNIT															
06	4020 X	872	-0-	-3148	-0-	-0-	853	3	19	9	N	17			278
07	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-	-0-					N	NO RPT			278
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			278
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			278
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			278
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			278

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE																	
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175																	
HOOVER, R.M. WELL #: 1 RRCID -> 083383 COMPL. DATE 04/09/1979 TOTAL DEPTH 10578 PERF.10322 - 10459																	
M	O	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
-----																	
SHARTLE, THOMAS H. WELL #: 2-L RRCID -> 145475 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10270 - 10572																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
-----																	
CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 1 RRCID -> 154922 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9902 - 10570																	
06		915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					68
07		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					68
08		991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					68
09		819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					68
10		961 N	801	-0-	-160	-0-	801	2			N	-0-					68
11		960 N	878	-0-	-82	-0-	878	2			N	-0-					68
-----																	
CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 157363 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9918 - 10702																	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
ROZELLE "A" WELL #: 1-T RRCID -> 160336 COMPL. DATE 08/31/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9738 - 10414																	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445 DUPLICHAIN WELL #: 1 RRCID -> 087169 COMPL. DATE 02/02/1980 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9730 - 10072																	
06		450 N	429	-0-	-21	-0-	427	3	2	9	N	2					2
07		496 N	306	-0-	-190	-0-	306	3			N	-0-					2
08		731 N	731	-0-	-0-	-0-	725	3	6	9	N	5					7
09		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					7
10		925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					7
*11		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	961	3	75	9	N	68					75

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 089097 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 9838 - 10454												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		943 N	943	-0-	-0-	-0-		943	3		Y	2
07		930 N	339	-0-	-591	-0-		339	3		Y	2
08		936 N	936	-0-	-0-	-0-		935	3	1	9	3
09		700 N	700	-0-	-0-	-0-		700	3		Y	3
10		717 N	717	-0-	-0-	-0-		716	3	1	9	4
11		660 N	551	-0-	-109	-0-		550	3	1	9	5
-----												
WHITEMAN DECKER GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 089883 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10194 - 10393												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
NEW BIRMINGHAM -B- GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 092757 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10269 - 10482												
06		450 N	425	-0-	-25	-0-		425	3		N	-0-
07		434 N	274	-0-	-160	-0-		274	3		N	-0-
08		434 N	428	-0-	-6	-0-		428	3		N	-0-
09		420 N	415	-0-	-5	-0-		415	3		N	-0-
10		406 N	406	-0-	-0-	-0-		406	3		N	-0-
11		420 N	397	-0-	-23	-0-		397	3		N	-0-
-----												
WHITEMAN, SALLIE D. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 098684 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 15749 PERF.10050 - 11364												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
DIXON "A" WELL #: 2 RRCID -> 099474 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 10941 PERF.10430 - 10464												
06		510 N	460	-0-	-50	-0-		460	3		N	-0-
07		589 N	426	-0-	-163	-0-		425	3	1	9	1
08		517 N	517	-0-	-0-	-0-		516	3	1	9	2
09		463 N	463	-0-	-0-	-0-		463	3		N	-0-
10		437 N	437	-0-	-0-	-0-		436	3	1	9	1
11		510 N	348	-0-	-162	-0-		345	3	3	9	4
-----												
WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 108304 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10340 - 10539												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 127069 COMPL. DATE 03/29/1988 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9976 - 10532												
06		378 N	378	-0-	-0-	-0-		342	3	36	9	21
07		310 N	179	-0-	-131	-0-		179	3		Y	21
08		372 X	367	-0-	-5	-0-		366	3	1	9	22
09		390 X	285	-0-	-105	-0-		285	3		Y	22
10		403 X	305	-0-	-98	-0-		305	3		Y	10
11		390 X	382	-0-	-8	-0-		379	3	3	9	13

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	96970 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//	495445										
WHITEMAN GAS UNIT #1		WELL #:	3	RRCID ->	136148	COMPL. DATE	05/04/1994	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9876	-	10010
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2203 3	2 9	N	2		2 1	1
07		2201 N	1600	-0-	-601	-0-	1597 3	3 9	N	3			4
08		2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2404 3	7 9	N	6			10
09		2220 N	2111	-0-	-109	-0-	2111 3		N	-0-			10
10		2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093 3		N	-0-		9 1	1
11		2340 N	2210	-0-	-130	-0-	2187 3	23 9	N	21			22
-----													
CURRY "B"		WELL #:	3	RRCID ->	136238	COMPL. DATE	09/05/1990	TOTAL DEPTH	10870	PERF.	10078	-	10418
06		234 N	234	-0-	-0-	-0-	227 3	7 9	N	6		4 1	3
07		186 N	153	-0-	-33	-0-	153 3		N	-0-			3
08		715 N	715	-0-	-0-	-0-	713 3	2 9	N	2			5
09		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3		N	-0-			5
10		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3		N	-0-		4 1	1
11		690 N	395	-0-	-295	-0-	392 3	3 9	N	3			4
-----													
WHITEMAN-DECKER GU #1		WELL #:	1	RRCID ->	147723	COMPL. DATE	10/02/1993	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9966	-	10452
06		3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3750 3		Y	-0-			2
07		3720 X	2566	-0-	-1154	-0-	2566 3		Y	-0-			2
08		4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	4611 3	7 9	Y	6			8
09		4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	4044 3		Y	-0-			8
10		4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	4211 3	6 9	Y	5			13
*11		4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	4327 3	7 9	Y	6			19
-----													
WHITEMAN-DECKER GU #1		WELL #:	4	RRCID ->	147760	COMPL. DATE	11/09/1993	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9892	-	10554
06		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2101 3	13 9	N	12		8 1	5
07		2263 N	1387	-0-	-876	-0-	1385 3	2 9	N	2			7
08		2480 N	2096	-0-	-384	-0-	2089 3	7 9	N	6			13
09		2100 N	1969	-0-	-131	-0-	1969 3		N	-0-			13
10		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003 3		N	-0-		12 1	1
11		2040 N	2030	-0-	-10	-0-	2009 3	21 9	N	19			20
-----													
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2		WELL #:	3	RRCID ->	148909	COMPL. DATE	02/08/1994	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9876	-	10486
06		270 N	227	-0-	-43	-0-	227 3		N	-0-			-0-
07		217 N	150	-0-	-67	-0-	150 3		N	-0-			-0-
08		217 N	13	-0-	-204	-0-	13 3		N	-0-			-0-
09		240 N	28	-0-	-212	-0-	28 3		N	-0-			-0-
10		155 N	57	-0-	-98	-0-	57 3		N	-0-			-0-
*11		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-			-0-
-----													
WHITEMAN GAS UNIT #1		WELL #:	4	RRCID ->	148959	COMPL. DATE	01/23/1994	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9817	-	10492
06		2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2348 3		N	-0-			-0-
07		2511 N	1516	-0-	-995	-0-	1513 3	3 9	N	3			3
08		2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2334 3	6 9	N	5			8
09		2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2643 3		N	-0-			8
10		2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2401 3		N	-0-		7 1	1
11		2280 N	2080	-0-	-200	-0-	2060 3	20 9	N	18			19
-----													
MCCLENDON GAS UNIT #1		WELL #:	5	RRCID ->	149685	COMPL. DATE	04/13/1994	TOTAL DEPTH	10720	PERF.	9715	-	10594
06		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2024 3	36 9	Y	33		21 1	30
07		1612 N	1396	-0-	-216	-0-	1394 3	2 9	Y	2			32
08		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1954 3	6 9	Y	5			37
09		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891 3		Y	-0-			37
10		2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304 3		Y	-0-		18 1	19
*11		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2000 3	22 9	Y	20			39

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	96970 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//	495445									
MCCLENDON GAS UNIT #1		WELL #:	6	RRCID ->	149762	COMPL. DATE	11/17/1994	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9678 - 10677	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	390 N	345	-0-	-45	-0-	335	3	10	9	N	9	4
07	372 N	239	-0-	-133	-0-	239	3			N	-0-	4
08	568 N	568	-0-	-0-	-0-	566	3	2	9	N	2	6
09	360 N	353	-0-	-7	-0-	353	3			N	-0-	6
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-	1
11	450 N	398	-0-	-52	-0-	395	3	3	9	N	3	4
-----												
ROZELLE, RALPH		WELL #:	1	RRCID ->	150488	COMPL. DATE	05/16/1994	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9678 - 10519	
06	2370 N	2344	-0-	-26	-0-	2344	3			N	-0-	29
07	2418 N	1154	-0-	-1264	-0-	1154	3			N	-0-	29
08	2449 N	1594	-0-	-855	-0-	1594	3			N	-0-	29
09	2340 N	1560	-0-	-780	-0-	1560	3			N	-0-	29
10	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-	29
11	1530 N	1296	-0-	-234	-0-	1296	3			N	-0-	29
-----												
DIXON "A"		WELL #:	3	RRCID ->	150749	COMPL. DATE	06/16/1994	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9914 - 10514	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3		WELL #:	4	RRCID ->	150947	COMPL. DATE	06/24/1994	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9832 - 10748	
06	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2619	3	17	9	Y	15	6
07	2263 N	1802	-0-	-461	-0-	1798	3	4	9	Y	4	10
08	3100 N	3148	-0-	48	48	3140	3	8	9	Y	7	17
09	2724 N	2676	-0-	-48	-0-	2676	3			Y	-0-	17
10	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	3			Y	-0-	2
11	2610 X	2369	-0-	-241	-0-	2346	3	23	9	Y	21	23
-----												
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3		WELL #:	1	RRCID ->	151143	COMPL. DATE	08/09/1994	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9872 - 10710	
06	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	3			Y	-0-	2
07	4185 X	3122	-0-	-1063	-0-	3122	3			Y	-0-	2
08	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	4965	3	7	9	Y	6	8
09	4260 X	4182	-0-	-78	-0-	4182	3			Y	-0-	8
10	4402 X	4323	-0-	-79	-0-	4316	3	7	9	Y	6	14
11	4320 X	4022	-0-	-298	-0-	4016	3	6	9	Y	5	19
-----												
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1		WELL #:	1	RRCID ->	151160	COMPL. DATE	08/17/1994	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10034 - 10150	
06	330 X	312	-0-	-18	-0-	312	3			Y	-0-	1
07	410 X	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-	1
08	601 X	601	-0-	-0-	-0-	601	3			Y	-0-	1
09	498 X	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-	1
10	503 X	503	-0-	-0-	-0-	503	3			Y	-0-	1
11	570 X	455	-0-	-115	-0-	455	3			Y	-0-	1
-----												
WHITEMAN, SALLIE D. GAS UNIT #1		WELL #:	2	RRCID ->	152772	COMPL. DATE	11/18/1994	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9829 - 10746	
06	1980 N	1975	-0-	-5	-0-	1975	3			N	-0-	-0-
07	1953 N	1395	-0-	-558	-0-	1395	3			N	-0-	-0-
08	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			N	-0-	-0-
09	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-	-0-
10	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			N	-0-	-0-
11	2280 N	1912	-0-	-368	-0-	1912	3			N	-0-	-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CHEROKEE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 152950 COMPL. DATE 09/12/1994										TOTAL DEPTH	10700	PERF.10430	- 10568
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----													
HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 154138 COMPL. DATE 02/21/1995										TOTAL DEPTH	11300	PERF. 9682	- 10574
06	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3	Y	-0-			82	
07	2418 N	1828	-0-	-590	-0-	1828	3	Y	-0-			82	
08	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3	Y	-0-			82	
09	2340 N	2288	-0-	-52	-0-	2288	3	Y	-0-			82	
10	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2300	3	Y	1			83	
11	2340 N	2241	-0-	-99	-0-	2241	3	Y	-0-			83	
-----													
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 154154 COMPL. DATE 02/26/1995										TOTAL DEPTH	10750	PERF. 9746	- 10574
06	3180 X	3179	-0-	-1	-0-	3179	3	Y	-0-			-0-	
07	3255 X	2149	-0-	-1106	-0-	2149	3	Y	-0-			-0-	
08	3255 X	3206	-0-	-49	-0-	3202	3	Y	4			4	
09	3180 X	2929	-0-	-251	-0-	2929	3	Y	-0-			4	
10	3286 X	3024	-0-	-262	-0-	3020	3	Y	4			8	
11	3180 X	2909	-0-	-271	-0-	2905	3	Y	4			12	
-----													
HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 158146 COMPL. DATE 02/01/1996										TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9774	- 10458
06	2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3	Y	-0-			23	
07	2108 X	1309	-0-	-799	-0-	1309	3	Y	-0-			23	
08	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3	Y	-0-			23	
09	2250 X	1850	-0-	-400	-0-	1850	3	Y	-0-			23	
10	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3	Y	-0-			23	
11	2250 N	1995	-0-	-255	-0-	1995	3	Y	-0-			23	
-----													
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 158409 COMPL. DATE 02/29/1996										TOTAL DEPTH	10850	PERF. 9754	- 10328
06	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3	Y	-0-			2	
07	1798 N	1372	-0-	-426	-0-	1372	3	Y	-0-			2	
08	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2376	3	Y	3			5	
09	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3	Y	-0-			5	
10	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1868	3	Y	2			7	
11	1950 N	1942	-0-	-8	-0-	1939	3	Y	3			10	
-----													
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 5 RRCID -> 158551 COMPL. DATE 03/27/1996										TOTAL DEPTH	10910	PERF. 9936	- 10556
06	776 N	776	-0-	-0-	-0-	770	3	N	5	4	1	2	
07	744 N	524	-0-	-220	-0-	523	3	N	1			3	
08	967 N	967	-0-	-0-	-0-	965	3	N	2			5	
09	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3	N	-0-			5	
10	812 N	812	-0-	-0-	-0-	811	3	N	1	5	1	1	
*11	785 N	785	-0-	-0-	-0-	778	3	N	6			7	
-----													
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 1-L RRCID -> 158887 COMPL. DATE 02/12/1996										TOTAL DEPTH	9923	PERF. 9896	- 9916
06	5910 X	5757	-0-	-153	-0-	5757	3	Y	-0-			1	
07	6107 X	4135	-0-	-1972	-0-	4135	3	Y	-0-			1	
08	T. A.	5501	-0-	5501	5501	5493	3	Y	7	8		8	
09	T. A.	5619	-0-	5619	11120	5619	3	Y	-0-			8	
10	T. A.	5862	-0-	5862	16982	5853	3	Y	8			16	
*11	22252 X	5270	-0-	-16982	-0-	5263	3	Y	6			22	

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		96970 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
ROZELLE, RALPH		WELL #:		2	RRCID ->	159126	COMPL. DATE	04/24/1996	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9910 - 10684
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3	N	-0-			-0-
07	1984 N	479	-0-	-1505	-0-	479	3	N	-0-			-0-
08	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3	N	-0-			-0-
09	990 N	952	-0-	-38	-0-	952	3	N	-0-			-0-
10	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3	N	-0-			-0-
11	1020 N	997	-0-	-23	-0-	997	3	N	-0-			-0-
-----												
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1		WELL #:		3	RRCID ->	162112	COMPL. DATE	10/03/1996	TOTAL DEPTH	10765	PERF.	9777 - 10622
06	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	3	Y	-0-			2
07	3038 X	2539	-0-	-499	-0-	2539	3	Y	-0-			2
08	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3709	3	6 9 Y	5			7
09	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	3	Y	-0-			7
10	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3370	3	4 9 Y	4			11
11	3600 X	3206	-0-	-394	-0-	3202	3	4 9 Y	4			15
-----												
ROZELLE, RALPH		WELL #:		3	RRCID ->	162425	COMPL. DATE	01/31/1997	TOTAL DEPTH	10931	PERF.	10015 - 10714
06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3	N	-0-			-0-
07	186 N	166	-0-	-20	-0-	166	3	N	-0-			-0-
08	279 N	161	-0-	-118	-0-	161	3	N	-0-			-0-
09	210 N	141	-0-	-69	-0-	141	3	N	-0-			-0-
10	155 N	103	-0-	-52	-0-	103	3	N	-0-			-0-
11	150 N	78	-0-	-72	-0-	78	3	N	-0-			-0-
-----												
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1		WELL #:		4	RRCID ->	163077	COMPL. DATE	02/24/1997	TOTAL DEPTH	10765	PERF.	9683 - 10613
06	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3	N	-0-			-0-
07	2790 N	2135	-0-	-655	-0-	2131	3	4 9 N	4			4
08	2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	2849	3	8 9 N	7			11
09	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	3	N	-0-			11
10	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3	N	-0-	10 1		1
11	2760 N	2567	-0-	-193	-0-	2539	3	28 9 N	25			26
-----												
ROZELLE, RALPH		WELL #:		4	RRCID ->	163194	COMPL. DATE	05/07/1997	TOTAL DEPTH	10857	PERF.	9863 - 10734
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	45	28 1		18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16 1		2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
-----												
WHITEMAN GAS UNIT #1		WELL #:		6	RRCID ->	168067	COMPL. DATE	03/12/1998	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9996 - 10732
06	2100 N	2083	-0-	-17	-0-	2083	3	N	-0-			8
07	2139 N	1509	-0-	-630	-0-	1509	3	N	-0-			8
08	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3	N	-0-			8
09	2070 N	1951	-0-	-119	-0-	1951	3	N	-0-			8
10	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3	N	-0-			8
11	2160 N	1670	-0-	-490	-0-	1670	3	N	-0-			8
-----												
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1		WELL #:		5	RRCID ->	172058	COMPL. DATE	01/20/1999	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9810 - 10658
06	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3	Y	-0-			1
07	1922 N	1890	-0-	-32	-0-	1890	3	Y	-0-			1
08	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3	Y	-0-			1
09	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3	Y	-0-			1
10	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3	Y	-0-			1
11	2280 N	1969	-0-	-311	-0-	1969	3	Y	-0-			1



OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 173791 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9818 - 10704												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094 3		Y	-0-		1
07		2077 N	1281	-0-	-796	-0-	1281 3		Y	-0-		1
08		2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441 3		Y	-0-		1
09		2100 N	1945	-0-	-155	-0-	1945 3		Y	-0-		1
10		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010 3		Y	-0-		1
11		2100 N	1905	-0-	-195	-0-	1905 3		Y	-0-		1
-----												
WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 174093 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9996 - 10856												
06		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1956 3	36 9	Y	33	21 1	51
07		368 N	368	-0-	-0-	-0-	367 3	1 9	Y	1		52
08		1550 N	583	-0-	-967	-0-	582 3	1 9	Y	1		53
09		1500 N	528	-0-	-972	-0-	528 3		Y	-0-		53
10		372 N	336	-0-	-36	-0-	336 3		Y	-0-	13 1	40
11		570 N	370	-0-	-200	-0-	367 3	3 9	Y	3		43
-----												
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 174231 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9850 - 10759												
06		60 N	41	-0-	-19	-0-	24 3	17 9	Y	15	10 1	6
07		31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3		Y	-0-		6
08		31 N	19	-0-	-12	-0-	18 3	1 9	Y	1		7
09		30 N	29	-0-	-1	-0-	29 3		Y	-0-		7
10		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		Y	-0-	6 1	1
*11		51 N	51	-0-	-0-	-0-	50 3	1 9	Y	1		2
-----												
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 7 RRCID -> 174463 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9872 - 10662												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 175254 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9758 - 10732												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 175683 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10017 - 10816												
06		2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	2863 3		Y	-0-		-0-
07		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101 3		Y	-0-		-0-
08		3100 N	3142	-0-	42	42	3138 3	4 9	Y	4		4
09		2906 N	2864	-0-	-42	-0-	2864 3		Y	-0-		4
10		2108 N	1910	-0-	-198	-0-	1906 3	4 9	Y	4		8
11		3000 X	2735	-0-	-265	-0-	2731 3	4 9	Y	4		12
-----												
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 6 RRCID -> 177108 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9838 - 10711												
06		810 N	785	-0-	-25	-0-	785 3		N	-0-		4
07		806 N	655	-0-	-151	-0-	655 3		N	-0-		4
08		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 3		N	-0-		4
09		780 N	662	-0-	-118	-0-	662 3		N	-0-		4
10		752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 3		N	-0-		4
11		840 N	762	-0-	-78	-0-	762 3		N	-0-		4

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CHEROKEE		
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 177169 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9796 - 10590												
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	3		Y	-0-		2
07	3565 X	2423	-0-	-1142	-0-	2423	3		Y	-0-		2
08	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	3999	3	6 9	Y	5		7
09	3630 X	3429	-0-	-201	-0-	3429	3		Y	-0-		7
10	3751 X	3412	-0-	-339	-0-	3406	3	6 9	Y	5		12
11	3750 X	3368	-0-	-382	-0-	3364	3	4 9	Y	4		16
-----												
MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 177171 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9770 - 10409												
06	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3		Y	-0-		2
07	1395 N	890	-0-	-505	-0-	890	3		Y	-0-		2
08	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1688	3	2 9	Y	2		4
09	1410 N	1341	-0-	-69	-0-	1341	3		Y	-0-		4
10	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1322	3	2 9	Y	2		6
11	1650 N	1479	-0-	-171	-0-	1477	3	2 9	Y	2		8
-----												
HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 185603 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9952 - 10774												
06	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3		Y	-0-		10
07	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3		Y	-0-		10
08	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	3		Y	-0-		10
09	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3		Y	-0-		10
10	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3		Y	-0-		10
11	840 N	602	-0-	-238	-0-	602	3		Y	-0-		10
-----												
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 185729 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 10134 - 10722												
06	1380 N	1330	-0-	-50	-0-	1330	3		N	-0-		67
07	1364 N	1054	-0-	-310	-0-	1054	3		N	-0-		67
08	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3		N	-0-		67
09	1320 N	1159	-0-	-161	-0-	1159	3		N	-0-		67
10	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3		N	-0-		67
11	1410 N	1196	-0-	-214	-0-	1196	3		N	-0-		67
-----												
ROZELLE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 185748 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11043 PERF. 10098 - 10944												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 187593 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9610 - 10732												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 223420 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 6168 - 6178												
06	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3		N	-0-		10
07	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3		N	-0-		10
08	2984 N	2984	-0-	-0-	-0-	2984	3		N	-0-		10
09	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3		N	-0-		10
*10	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3		N	-0-	10 1	-0-
*11	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2364	3	26 9	N	24		24

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
ROZELLE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 223984 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10138 - 10394												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* GAS	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	309						N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	309						N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	309						N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	309						N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	309						N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	309						N	-0-

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 223986 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 11056 PERF. 9786 - 10392												
06	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1753	3	36	9	N	33	25
07	1798 N	1287	-0-	-511	-0-	1285	3	2	9	N	2	27
08	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2210	3	7	9	N	6	33
09	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-	33
10	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-	14
11	2160 N	1773	-0-	-387	-0-	1755	3	18	9	N	16	30

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 224184 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11196 PERF.10156 - 10426												
06	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1455	3	44	9	N	40	89
07	987 N	987	-0-	-0-	-0-	985	3	2	9	N	2	91
08	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1638	3	6	9	N	5	96
09	1500 N	1342	-0-	-158	-0-	1342	3			N	-0-	96
10	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-	76
11	1590 N	1474	-0-	-116	-0-	1426	3	48	9	N	44	120

DIXON "A" WELL #: 4 RRCID -> 230046 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10052 - 10204												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143												
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089046 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9914 - 10315												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	2

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 094982 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9896 - 9907												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE																				
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																				
TEMPLE EASTEX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099463 COMPL. DATE 12/30/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9908 - 10065																				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM	BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
-----																				
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168096 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9903 - 10842																				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
-----																				
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168097 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 10963 PERF. 9845 - 10717																				
06		2427 N	2412	-0-	-15	-0-	-0-	1926	1	486	2	Y	-0-							1
07		2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	-0-	2108	1	405	2	Y	-0-							1
08		3100 X	2123	-0-	-977	-0-	-0-	1836	1	287	2	Y	-0-							1
09		3000 X	2144	-0-	-856	-0-	-0-	1904	1	240	2	Y	-0-							1
10		3100 X	285	-0-	-2815	-0-	-0-	204	1	81	2	Y	-0-							1
11		2430 X	423	-0-	-2007	-0-	-0-	28	1	395	2	Y	-0-							1
-----																				
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169386 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9854 - 10698																				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						60
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						60
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						60
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						60
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						60
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						60
-----																				
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169389 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9858 - 10686																				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						8
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						8
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						8
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						8
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						8
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						8
-----																				
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 170854 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9948 - 10624																				
06		58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	12	2	Y	-0-							2
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						2
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						2
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						2
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						2
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						2

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171178 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10097 - 10935												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	44
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	44
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	44
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	44
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	44
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	44
-----												
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 171445 COMPL. DATE 09/11/1998 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10119 - 10986												
06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-	69
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-	69
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-	69
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	69
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	69
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	69
-----												
HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 172393 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9969 - 11028												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
-----												
HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 172395 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 9984 - 11976												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8
-----												
HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 172396 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 11216 PERF. 9905 - 11170												
06		2611 N	2544	-0-	-67	-0-	2543	2	1 9	N	1	45
07		2077 N	1569	-0-	-508	-0-	1569	2		N	-0-	45
08		2883 X	1992	-0-	-891	-0-	1992	2		N	-0-	45
09		2790 X	1959	-0-	-831	-0-	1959	2		N	-0-	45
10		2883 X	2074	-0-	-809	-0-	2074	2		N	-0-	45
11		2550 X	2083	-0-	-467	-0-	2083	2		N	-0-	45
-----												
HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 174553 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9944 - 10780												
06		870 N	325	-0-	-545	-0-	325	2		N	-0-	27
07		899 N	420	-0-	-479	-0-	420	2		N	-0-	27
08		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2		N	-0-	27
09		330 N	208	-0-	-122	-0-	208	2		N	-0-	27
10		434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-	27
11		480 N	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-	27
-----												
JONES, ALVIE F. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 175202 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9825 - 10184												
06		935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2		N	-0-	8
07		899 N	668	-0-	-231	-0-	668	2		N	-0-	8
08		986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2		N	-0-	8
09		930 N	804	-0-	-126	-0-	804	2		N	-0-	8
10		767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2		N	-0-	8
11		960 N	661	-0-	-299	-0-	661	2		N	-0-	8

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		96970 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143								
HUGGHINS				WELL #:	1	RRCID ->	175317	COMPL. DATE	10/08/1999	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10016 - 10564
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	2840 N	2259	-0-	-581	-0-	2259	2		N	-0-		97
07	1364 N	505	-0-	-859	-0-	505	2		N	-0-		97
08	1798 X	1078	-0-	-720	-0-	1078	2		N	-0-		97
09	1740 X	1055	-0-	-685	-0-	1055	2		N	-0-		97
10	1798 X	829	-0-	-969	-0-	829	2		N	-0-		97
11	1740 X	769	-0-	-971	-0-	769	2		N	-0-		97
-----												
HUGGHINS				WELL #:	3	RRCID ->	175752	COMPL. DATE	11/19/1999	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10332 - 10725
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
-----												
HOLCOMB				WELL #:	5	RRCID ->	175851	COMPL. DATE	11/06/1999	TOTAL DEPTH	10825	PERF.10109 - 10410
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-		16
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		16
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-		16
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
-----												
HUGGHINS				WELL #:	2	RRCID ->	176612	COMPL. DATE	01/02/2000	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10122 - 10478
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
-----												
TEMPLE-INLAND A				WELL #:	1	RRCID ->	177465	COMPL. DATE	01/25/2000	TOTAL DEPTH	11360	PERF.10013 - 10967
06	2640 X	2526	-0-	-114	-0-	2526	2		Y	-0-		48
07	2604 X	1498	-0-	-1106	-0-	1498	2		Y	-0-		48
08	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2		Y	-0-		48
09	2520 N	2249	-0-	-271	-0-	2249	2		Y	-0-		48
10	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2		Y	-0-		48
11	2610 N	2318	-0-	-292	-0-	2318	2		Y	-0-		48
-----												
HOLCOMB				WELL #:	6	RRCID ->	179856	COMPL. DATE	08/24/2000	TOTAL DEPTH	10618	PERF. 9926 - 10350
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
-----												
TEMPLE-INLAND B				WELL #:	1	RRCID ->	180063	COMPL. DATE	11/11/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10302 - 10554
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
TEMPLE-INLAND C WELL #: 1 RRCID -> 181485 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10050 - 10960												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
TEMPLE-INLAND A WELL #: 2 RRCID -> 182579 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10152												
06	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2	Y	-0-			82
07	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2	Y	-0-			82
08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2	Y	-0-			82
09	570 N	450	-0-	-120	-0-	450	2	Y	-0-			82
10	682 N	428	-0-	-254	-0-	428	2	Y	-0-			82
11	600 N	440	-0-	-160	-0-	440	2	Y	-0-			82
-----												
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 186216 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 10856 PERF.10026 - 10079												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
-----												
SND OPERATING, L.L.C. 797127												
TEMPLE A-1066 WELL #: 1 RRCID -> 228112 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10587 - 12416												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
XTO ENERGY INC. 945936												
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 083524 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9928 - 10390												
06	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	129	1	2108	2	Y	-0-	-0-
07	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	130	1	2185	2	Y	-0-	-0-
08	2232 N	2230	-0-	-2	-0-	127	1	2103	2	Y	-0-	-0-
09	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	123	1	2125	2	Y	-0-	-0-
10	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	127	1	2183	2	Y	-0-	-0-
11	2160 N	2099	-0-	-61	-0-	86	1	2013	2	Y	-0-	-0-
-----												
HOLCOMB-LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 086241 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9986 - 10523												
06	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	155	1	2519	2	Y	-0-	-0-
07	2821 X	2272	-0-	-549	-0-	128	1	2144	2	Y	-0-	-0-
08	2821 X	2310	-0-	-511	-0-	132	1	2178	2	Y	-0-	-0-
09	2730 X	2059	-0-	-671	-0-	113	1	1946	2	Y	-0-	-0-
10	2759 X	2238	-0-	-521	-0-	123	1	2115	2	Y	-0-	-0-
*11	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	121	1	2828	2	Y	-0-	-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 96970 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HUGHINS, J. O. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 095490		COMPL. DATE 12/27/1988		TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9993 - 10143				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2	N	-0-			9
07	186 N	155	-0-	-31	-0-	155	2	N	-0-			9
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2	N	-0-			9
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-			9
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2	N	-0-			9
*11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2	N	-0-			9
-----												
WILCOX, L. L. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 097212		COMPL. DATE 09/06/1988		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9950 - 9958				
06	630 N	624	-0-	-6	-0-	624	2	N	-0-			14
07	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2	N	-0-			14
08	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2	N	-0-			14
09	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2	N	-0-			14
10	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2	N	-0-			14
*11	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2	N	-0-			14
-----												
HOLCOMB-LITTLE		WELL #: 2		RRCID -> 099332		COMPL. DATE 04/13/1982		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9918 - 10239				
06	1890 N	1623	-0-	-267	-0-	94	1	1529	2	Y	-0-	-0-
07	1705 N	1544	-0-	-161	-0-	87	1	1457	2	Y	-0-	-0-
08	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	116	1	1922	2	Y	-0-	-0-
09	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	102	1	1768	2	Y	-0-	-0-
10	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	101	1	1747	2	Y	-0-	-0-
11	1980 N	1574	-0-	-406	-0-	65	1	1509	2	Y	-0-	-0-
-----												
LITTLE		WELL #: 2		RRCID -> 100378		COMPL. DATE 06/15/1982		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9913 - 10397				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
HOLCOMB		WELL #: 2		RRCID -> 102021		COMPL. DATE 07/29/1982		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10159 - 10743				
06	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	92	1	1504	2	Y	-0-	-0-
07	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	93	1	1561	2	Y	-0-	-0-
08	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	122	1	2010	2	Y	-0-	-0-
09	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	76	1	1308	2	Y	-0-	-0-
10	1147 N	872	-0-	-275	-0-	48	1	824	2	Y	-0-	-0-
*11	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	77	1	1802	2	Y	-0-	-0-
-----												
POWELL, N.P. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 132785		COMPL. DATE 11/08/1989		TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9892 - 10348				
06	1050 N	1040	-0-	-10	-0-	1040	2	N	-0-			207
07	1116 N	714	-0-	-402	-0-	714	2	N	-0-			207
08	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2	N	-0-			207
09	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2	N	-0-			207
10	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2	N	-0-			207
11	1230 N	10	-0-	-1220	-0-	10	2	N	-0-			207
-----												
LITTLE		WELL #: 3		RRCID -> 165009		COMPL. DATE 07/20/2015		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9903 - 10282				
06	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	181	1	2944	2	Y	-0-	5
07	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	197	1	3305	2	Y	-0-	5
08	1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	94	1	1547	2	Y	-0-	5
09	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	134	1	2312	2	Y	-0-	5
10	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	209	1	3601	2	Y	-0-	5
*11	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	128	1	2986	2	Y	-0-	5



WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
HOLCOMB-LITTLE WELL #: 5 RRCID -> 165015 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 10953 PERF. 9944 - 10771											
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	1710 N	1593	-0-	-117	-0-	89 1	1458 2	Y	42		92
07	1767 N	1665	-0-	-102	-0-	46 9	1560 2	Y	11		103
08	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	93 1	1648 2	Y	-0-		103
09	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	12 9	1602 2	Y	8	70 1	41
10	1674 N	1636	-0-	-38	-0-	9 9	1530 2	Y	15		56
11	1680 N	1416	-0-	-264	-0-	17 9	1337 2	Y	20		76
						22 9					
HOLCOMB-LITTLE WELL #: 4 RRCID -> 165254 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9932 - 10862											
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
HOLCOMB-LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 166079 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9924 - 10862											
06	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	90 1	1474 2	Y	-0-		-0-
07	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	94 1	1568 2	Y	-0-		-0-
08	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	115 1	1898 2	Y	-0-		-0-
09	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	111 1	1911 2	Y	-0-		-0-
10	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	80 1	1376 2	Y	-0-		-0-
11	1110 N	1044	-0-	-66	-0-	43 1	1001 2	Y	-0-		-0-
LITTLE WELL #: 5 RRCID -> 166379 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 10898 PERF. 9894 - 10756											
06	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	69 1	1130 2	Y	42		96
07	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	46 9	1194 2	Y	6		102
08	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	7 9	1144 2	Y	-0-		102
09	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	69 1	1041 2	Y	4	65 1	41
10	933 N	933	-0-	-0-	-0-	60 1	874 2	Y	7		48
*11	932 N	932	-0-	-0-	-0-	4 9	882 2	Y	11		59
						8 9					
						12 9					
LITTLE WELL #: 4 RRCID -> 166384 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 10921 PERF. 9850 - 10767											
06	2490 X	2313	-0-	-177	-0-	134 1	2179 2	Y	-0-		-0-
07	2573 X	2433	-0-	-140	-0-	137 1	2296 2	Y	-0-		-0-
08	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	151 1	2496 2	Y	-0-		-0-
09	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	142 1	2453 2	Y	-0-		-0-
10	2511 X	2490	-0-	-21	-0-	137 1	2353 2	Y	-0-		-0-
11	2550 X	2255	-0-	-295	-0-	93 1	2162 2	Y	-0-		-0-
HOLCOMB-LITTLE WELL #: 6 RRCID -> 166423 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9928 - 10881											
06	1590 N	1335	-0-	-255	-0-	77 1	1258 2	Y	-0-		-0-
07	1457 N	1308	-0-	-149	-0-	74 1	1234 2	Y	-0-		-0-
08	1488 N	1392	-0-	-96	-0-	79 1	1313 2	Y	-0-		-0-
09	1350 N	1160	-0-	-190	-0-	63 1	1097 2	Y	-0-		-0-
10	1302 N	606	-0-	-696	-0-	33 1	573 2	Y	-0-		-0-
11	1350 N	947	-0-	-403	-0-	39 1	908 2	Y	-0-		-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		96970 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CHEROKEE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HOLCOMB		WELL #:		3	RRCID ->	166938	COMPL. DATE	12/12/1997	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10124 - 10850
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06		1020 N	932	-0-	-88	-0-	54 1	878 2	Y	-0-		7
07		992 N	978	-0-	-14	-0-	55 1	923 2	Y	-0-		7
08		992 N	889	-0-	-103	-0-	51 1	838 2	Y	-0-		7
09		930 N	702	-0-	-228	-0-	38 1	664 2	Y	-0-		7
10		992 N	842	-0-	-150	-0-	46 1	796 2	Y	-0-		7
11		870 N	832	-0-	-38	-0-	34 1	798 2	Y	-0-		7
-----												
LITTLE		WELL #:		6	RRCID ->	167105	COMPL. DATE	01/14/1998	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9888 - 10626
06		3030 X	2779	-0-	-251	-0-	161 1	2618 2	Y	-0-		-0-
07		3131 X	2536	-0-	-595	-0-	143 1	2393 2	Y	-0-		-0-
08		3131 X	2195	-0-	-936	-0-	125 1	2070 2	Y	-0-		-0-
09		3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	184 1	3177 2	Y	-0-		-0-
10		3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	170 1	2935 2	Y	-0-		-0-
11		2790 X	2695	-0-	-95	-0-	111 1	2584 2	Y	-0-		-0-
-----												
LITTLE		WELL #:		7	RRCID ->	167290	COMPL. DATE	01/30/1998	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9816 - 10798
06		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	106 1	1721 2	Y	-0-		-0-
07		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	89 1	1493 2	Y	-0-		-0-
08		1519 N	1282	-0-	-237	-0-	73 1	1209 2	Y	-0-		-0-
09		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	124 1	2139 2	Y	-0-		-0-
10		2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	125 1	2156 2	Y	-0-		-0-
*11		2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	95 1	2211 2	Y	-0-		-0-
-----												
GARDINER ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	167886	COMPL. DATE	02/26/1998	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9971 - 10838
06		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	102 1	1660 2	Y	-0-		32
07		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	70 1	1176 2	Y	3		35
							3 9					
08		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	75 1	1234 2	Y	-0-		35
09		1140 N	1033	-0-	-107	-0-	56 1	974 2	Y	3	20 1	18
							3 9					
10		2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	128 1	2208 2	Y	7		25
							8 9					
*11		2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	102 1	2387 2	Y	11		36
							12 9					
-----												
HOLCOMB-LITTLE		WELL #:		7	RRCID ->	168323	COMPL. DATE	03/19/1998	TOTAL DEPTH	10980	PERF.	9932 - 10756
06		2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	172 1	2804 2	Y	-0-		1
07		2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	161 1	2707 2	Y	23		24
							25 9					
08		3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	177 1	2918 2	Y	-0-		24
09		3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	177 1	3067 2	Y	15	20 1	19
							17 9					
10		3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	193 1	3316 2	Y	27		46
							30 9					
*11		3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	129 1	3016 2	Y	35		81
							39 9					
-----												
LITTLE		WELL #:		8	RRCID ->	168483	COMPL. DATE	04/08/1998	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9814 - 10787
06		1380 N	1364	-0-	-16	-0-	79 1	1285 2	Y	-0-		1
07		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	84 1	1406 2	Y	-0-		1
08		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	88 1	1461 2	Y	-0-		1
09		1350 N	718	-0-	-632	-0-	39 1	679 2	Y	-0-		1
10		1488 N	690	-0-	-798	-0-	38 1	652 2	Y	-0-		1
11		1500 N	584	-0-	-916	-0-	24 1	560 2	Y	-0-		1

-----													
WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
GARDINER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169315 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9948 - 10870													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		1761 N	1761	-0-	-0-	102 1	1659 2		Y	-0-			7
07		1736 N	1521	-0-	-215	85 1	1429 2		Y	6			13
						7 9							
08		1736 N	1430	-0-	-306	82 1	1348 2		Y	-0-			13
09		2066 N	2066	-0-	-0-	113 1	1950 2		Y	3	5 1		11
						3 9							
10		1782 N	1782	-0-	-0-	97 1	1676 2		Y	8			19
						9 9							
*11		1636 N	1636	-0-	-0-	67 1	1558 2		Y	10			29
						11 9							
-----													
POWELL, N.P. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180153 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9964 - 10404													
-----													
06		1794 N	1794	-0-	-0-	104 1	1690 2		Y	-0-			3
07		1933 N	1933	-0-	-0-	109 1	1824 2		Y	-0-			3
08		2021 N	2021	-0-	-0-	115 1	1906 2		Y	-0-			3
09		1861 N	1861	-0-	-0-	102 1	1759 2		Y	-0-			3
10		1836 N	1836	-0-	-0-	101 1	1735 2		Y	-0-			3
*11		1658 N	1658	-0-	-0-	68 1	1590 2		Y	-0-			3
-----													
HOLCOMB-LITTLE WELL #: 8 RRCID -> 180155 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9962 - 10785													
-----													
06		900 N	674	-0-	-226	39 1	635 2		Y	-0-			2
07		930 N	536	-0-	-394	30 1	506 2		Y	-0-			2
08		930 N	737	-0-	-193	42 1	695 2		Y	-0-			2
09		767 N	767	-0-	-0-	42 1	725 2		Y	-0-			2
10		625 N	625	-0-	-0-	34 1	591 2		Y	-0-			2
11		720 N	559	-0-	-161	23 1	536 2		Y	-0-			2
-----													
GARDINER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 183473 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 10994 PERF. 9996 - 10835													
-----													
06		2370 N	1809	-0-	-561	105 1	1704 2		Y	-0-			1
07		2263 N	1675	-0-	-588	94 1	1581 2		Y	-0-			1
08		2232 N	1756	-0-	-476	100 1	1656 2		Y	-0-			1
09		1951 N	1951	-0-	-0-	107 1	1844 2		Y	-0-			1
10		1962 N	1962	-0-	-0-	108 1	1854 2		Y	-0-			1
*11		2096 N	2096	-0-	-0-	86 1	2010 2		Y	-0-			1
-----													
GARDINER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 183474 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9932 - 10835													
-----													
06		3362 X	3362	-0-	-0-	194 1	3168 2		Y	-0-			2
07		3410 X	3326	-0-	-84	187 1	3139 2		Y	-0-			2
08		3720 X	3179	-0-	-541	181 1	2998 2		Y	-0-			2
09		3600 X	2883	-0-	-717	158 1	2725 2		Y	-0-			2
10		3720 X	2949	-0-	-771	162 1	2787 2		Y	-0-			2
11		3360 X	2776	-0-	-584	114 1	2662 2		Y	-0-			2
-----													
HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 183816 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10076 - 10728													
-----													
06		2491 N	2491	-0-	-0-	144 1	2347 2		Y	-0-			2
07		2170 N	1713	-0-	-457	96 1	1610 2		Y	6			8
						7 9							
08		2170 N	1712	-0-	-458	98 1	1614 2		Y	-0-			8
09		2100 N	1534	-0-	-566	84 1	1446 2		Y	4	5 1		7
						4 9							
10		1705 N	1566	-0-	-139	85 1	1472 2		Y	8			15
						9 9							
11		1650 N	592	-0-	-1058	24 1	560 2		Y	7			22
						8 9							

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
HOLCOMB WELL #: 5 RRCID -> 183817 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 9966 - 10418																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	137	1	2231	2	Y	-0-					-0-
07		2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	151	1	2527	2	Y	-0-					-0-
08		2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	148	1	2439	2	Y	-0-					-0-
09		2160 X	1537	-0-	-623	-0-	84	1	1453	2	Y	-0-					-0-
10		2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	164	1	2824	2	Y	-0-					-0-
*11		3000 N	3140	-0-	140	140	129	1	3011	2	Y	-0-					-0-
-----																	
HOLCOMB-LITTLE WELL #: 9 RRCID -> 185807 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9952 - 10868																	
06		102 N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08		62 N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
09		90 N	49	-0-	-41	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
10		29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
11		60 N	57	-0-	-3	-0-	2	1	55	2	Y	-0-					-0-
-----																	
HOLCOMB WELL #: 6 RRCID -> 186735 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 13682 PERF.10152 - 10863																	
06		2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	139	1	2259	2	Y	-0-					3
07		3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	188	1	3160	2	Y	-0-					3
08		3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	175	1	2897	2	Y	-0-					3
09		3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	169	1	2921	2	Y	-0-					3
10		3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	170	1	2928	2	Y	-0-					3
*11		2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	118	1	2749	2	Y	-0-					3
-----																	
WILLOW SPRINGS (BODENHEIM-TRANS) 97752 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143																	
BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 160754 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8438 - 9136																	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																	
BASA RESOURCES, INC. 053974																	
FISHER G.U. WELL #: 1 RRCID -> 157355 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10546 - 10646																	
06		1020 N	815	-0-	-205	-0-	815	2			Y	-0-					135
07		1054 N	883	-0-	-171	-0-	883	2			Y	-0-					135
08		961 N	936	-0-	-25	-0-	936	2			Y	-0-					135
09		973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					135
10		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					135
*11		962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-					135
-----																	
NETTLETON, E. M. WELL #: 21 RRCID -> 157358 COMPL. DATE 12/26/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10641 - 10738																	
06		1560 N	1276	-0-	-284	-0-	1276	2			Y	-0-					170
07		1643 N	1383	-0-	-260	-0-	1383	2			Y	-0-					170
08		1488 N	1466	-0-	-22	-0-	1466	2			Y	-0-					170
09		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			Y	-0-					170
10		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			Y	-0-					170
*11		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			Y	-0-					170

-----													
WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
BREITBURN OPERATING L.P. 090732													
MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147249 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10665 - 10770													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
06		540 N	39	-0-	-501	-0-	1 1	38 2	Y	-0-	1 1	-0-	
07		403 N	42	-0-	-361	-0-	1 1	41 2	Y	-0-		-0-	
08		31 N	26	-0-	-5	-0-	1 1	25 2	Y	-0-		-0-	
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-	
10		31 N	20	-0-	-11	-0-	1 1	19 2	Y	-0-		-0-	
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----													
BACLE, A.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147455 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10790 - 10895													
06		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----													
MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175578 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10624 - 10785													
06		540 N	480	-0-	-60	-0-	13 1	463 2	Y	4	4 1	3	
							4 9						
07		467 N	467	-0-	-0-	-0-	12 1	449 2	Y	5	5 1	3	
							6 9						
08		389 N	389	-0-	-0-	-0-	11 1	374 2	Y	4	4 1	3	
							4 9						
09		420 N	339	-0-	-81	-0-	9 1	327 2	Y	3	3 1	3	
							3 9						
10		434 N	343	-0-	-91	-0-	10 1	330 2	Y	3	4 1	2	
							3 9						
11		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			Y	NO RPT		2	
-----													
BACLE, A.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183067 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10913 - 11069													
06		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	39 1	1411 2	Y	13	13 1	9	
							14 9						
07		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	41 1	1495 2	Y	14	14 1	9	
							15 9						
08		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	40 1	1401 2	Y	14	13 1	10	
							15 9						
09		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	39 1	1364 2	Y	13	12 1	11	
							14 9						
*10		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	42 1	1417 2	Y	15	17 1	9	
							17 9						
11		1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-			Y	NO RPT		9	
-----													
TREADAWAY WELL #: 4 RRCID -> 188085 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10681 - 10825													
06		210 N	126	-0-	-84	-0-	3 1	122 2	Y	1	1 1	1	
							1 9						
07		118 N	118	-0-	-0-	-0-	3 1	114 2	Y	1	1 1	1	
							1 9						
08		38 N	38	-0-	-0-	-0-	1 1	37 2	Y	-0-	1 1	-0-	
09		120 N	89	-0-	-31	-0-	2 1	87 2	Y	-0-		-0-	
10		124 N	71	-0-	-53	-0-	2 1	68 2	Y	1	1 1	-0-	
							1 9						
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----													

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
TREADAWAY WELL #: 3 RRCID -> 188087 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10618 - 10786												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	63	1	2279	2	Y	20	21 1
						22	9					14
07	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	62	1	2290	2	Y	23	23 1
						25	9					14
08	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	51	1	1802	2	Y	16	18 1
						18	9					12
09	2100 N	1376	-0-	-724	-0-	38	1	1319	2	Y	17	15 1
						19	9					14
*10	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	65	1	2212	2	Y	21	20 1
						23	9					15
11	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT	15
TREADAWAY WELL #: 6 RRCID -> 188759 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10670 - 10832												
06	1950 N	1937	-0-	-13	-0-	51	1	1867	2	Y	17	20 1
						19	9					12
07	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	54	1	2006	2	Y	19	19 1
						21	9					12
08	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	44	1	1542	2	Y	15	16 1
						17	9					11
09	1950 N	1712	-0-	-238	-0-	47	1	1650	2	Y	14	13 1
						15	9					12
10	2077 N	1782	-0-	-295	-0-	50	1	1710	2	Y	20	21 1
						22	9					11
11	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT	11
MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197696 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10622 - 10750												
06	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	64	1	2328	2	Y	21	23 1
						23	9					15
07	2883 X	2629	-0-	-254	-0-	69	1	2534	2	Y	24	24 1
						26	9					15
08	2883 X	2606	-0-	-277	-0-	71	1	2509	2	Y	24	22 1
						26	9					17
09	2790 X	2507	-0-	-283	-0-	69	1	2413	2	Y	23	21 1
						25	9					19
10	2635 X	2570	-0-	-65	-0-	73	1	2466	2	Y	28	30 1
						31	9					17
11	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT	17
MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206328 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10592 - 10744												
06	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	69	1	2521	2	Y	22	23 1
						24	9					16
07	3100 X	2952	-0-	-148	-0-	77	1	2844	2	Y	28	27 1
						31	9					17
08	2976 X	2612	-0-	-364	-0-	72	1	2514	2	Y	24	24 1
						26	9					17
09	2880 X	2203	-0-	-677	-0-	61	1	2117	2	Y	23	21 1
						25	9					19
10	2945 X	2364	-0-	-581	-0-	67	1	2272	2	Y	23	27 1
						25	9					15
11	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT	15

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238984 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10612 - 10801														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	76	1	2783	2	Y	26	25	1	18
07	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	29	9	2627	2	Y	25	27	1	16
08	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	71	1	2737	2	Y	26	23	1	19
09	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	28	9	2478	2	Y	25	23	1	21
*10	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	71	1	2387	2	Y	25	30	1	16
11	2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-	28	9			Y	NO RPT			16
-----														
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406														
VARGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101219 COMPL. DATE 06/29/1982 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10148 - 10694														
06	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1087	2	19	9	Y	17			100
07	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1215	2	17	9	Y	15			115
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	490	2	6	9	Y	5			120
09	450 N	303	-0-	-147	-0-	303	2			Y	-0-			120
10	465 N	250	-0-	-215	-0-	250	2			Y	-0-			120
11	450 N	329	-0-	-121	-0-	329	2			Y	-0-			120
-----														
MACKEY, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 101288 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7650 - 10797														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	74			173
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21			194
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	158	1	57
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29			86
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28			114
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66	5	8	175
-----														
VARGA GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 A RRCID -> 109325 COMPL. DATE 09/26/1983 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10516 - 10609														
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MCGREDE "A" WELL #: 1 RRCID -> 153840 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10686 - 10786														
06	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	1			160
07	961 N	574	-0-	-387	-0-	574	2			N	-0-			160
08	1178 N	908	-0-	-270	-0-	908	2			N	-0-			160
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-			160
10	589 N	224	-0-	-365	-0-	224	2			N	-0-			160
11	870 N	333	-0-	-537	-0-	333	2			N	-0-			160
-----														
MACKEY, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 182032 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10696 - 10797														
06	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			Y	-0-			-0-
07	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			Y	-0-			-0-
08	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			Y	-0-			-0-
09	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			Y	-0-			-0-
10	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			Y	-0-			-0-
*11	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			Y	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)		//CONT.// 97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406														
TAYLOR-ANNE "A"		WELL #: 6		RRCID -> 201905		COMPL. DATE 03/03/2004		TOTAL DEPTH 10652 PERF.10432 - 10542								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
-----																
TAYLOR-ANNE		WELL #: 5		RRCID -> 201914		COMPL. DATE 03/03/2004		TOTAL DEPTH 10698 PERF.10466 - 10564								
06	923 N	923	-0-	-0-	-0-	898	3	25	9	N	23					172
07	653 N	653	-0-	-0-	-0-	639	3	14	9	N	13					185
08	453 N	453	-0-	-0-	-0-	443	3	10	9	N	9					194
09	930 N	404	-0-	-526	-0-	404	3			N	-0-					194
10	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1388	3	9	9	N	8					202
*11	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1529	3	28	9	N	25					227
-----																
BIVINS HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 240197		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 11001 PERF.10646 - 10832								
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					81
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					81
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					81
10	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					81
*11	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					81
-----																
BURK ROYALTY CO., LTD. CRAWFORD, H.		WELL #: 1		RRCID -> 192921		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10663 - 10794								
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	185	2	1	9	N	1					90
07	62 N	47	-0-	-15	-0-	45	2	2	9	N	2					92
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	128	2	2	9	N	2					94
09	180 N	97	-0-	-83	-0-	96	2	1	9	N	1					95
10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	358	2	2	9	N	2					97
*11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					97
-----																
CRAWFORD, A.		WELL #: 1		RRCID -> 198473		COMPL. DATE 10/17/2003		TOTAL DEPTH 10995 PERF.10644 - 10730								
06	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					90
07	604 N	604	-0-	-0-	-0-	603	2	1	9	N	1	1	8			90
08	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					90
09	720 N	507	-0-	-213	-0-	507	2			N	-0-					90
10	589 N	431	-0-	-158	-0-	431	2			N	-0-					90
11	600 N	455	-0-	-145	-0-	455	2			N	-0-					90
-----																
CRAWFORD, H.		WELL #: 2		RRCID -> 215135		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 10703 PERF.10306 - 10554								
06	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
07	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
08	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
09	2130 N	1649	-0-	-481	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
10	2108 N	1485	-0-	-623	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
11	1800 N	1297	-0-	-503	-0-	1297	2			N	-0-					-0-



WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GREGG		
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799												
CRAWFORD, H. WELL #: 3 RRCID -> 230201 COMPL. DATE 08/03/2007										TOTAL DEPTH 10800	PERF.10371 - 10710	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE						
06	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1792 2	6 9	N	5	5 8	189	
07	2480 N	2097	-0-	-383	-0-	2084 2	13 9	N	12	12 8	189	
08	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	2743 2	3 9	N	3	3 8	189	
09	1800 N	1479	-0-	-321	-0-	1479 2		N	-0-		189	
10	2108 N	1348	-0-	-760	-0-	1346 2	2 9	N	2	2 8	189	
11	2400 N	2204	-0-	-196	-0-	2203 2	1 9	N	1	1 8	189	
-----												
C. W. RESOURCES, INC. 121085												
MCKINLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149323 COMPL. DATE 03/21/1994										TOTAL DEPTH 11149	PERF.10892 - 11019	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2		Y	-0-		-0-	
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		Y	-0-		-0-	
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		Y	-0-		-0-	
10	403 N	123	-0-	-280	-0-	123 2		Y	-0-		-0-	
*11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2		Y	-0-		-0-	
-----												
MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 192669 COMPL. DATE 01/07/2003										TOTAL DEPTH 11124	PERF.10884 - 10948	
06	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2065 2	1 9	N	1		156	
07	2139 N	2133	-0-	-6	-0-	2129 2	4 9	N	4		160	
08	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550 2		N	-0-		160	
09	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300 2		N	-0-		160	
*10	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234 2		N	-0-		160	
11	2460 N	2220	-0-	-240	-0-	2175 2	45 9	N	41		201	
-----												
MCKINLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201000 COMPL. DATE 05/25/2003										TOTAL DEPTH 10800	PERF.10650 - 10682	
06	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1961 2	10 9	N	9		70	
07	1891 N	1781	-0-	-110	-0-	1772 2	9 9	N	8		78	
08	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2011 2	8 9	N	7		85	
09	1980 N	1919	-0-	-61	-0-	1919 2		N	-0-		85	
*10	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2216 2	22 9	N	20		105	
11	1950 N	1755	-0-	-195	-0-	1743 2	12 9	N	11		116	
-----												
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996												
FISHER FARMS WELL #: 1 RRCID -> 201912 COMPL. DATE 04/01/2004										TOTAL DEPTH 10639	PERF. 8996 - 10550	
06	2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	2504 2		N	-0-		35	
07	3348 X	2803	-0-	-545	-0-	2803 2		N	-0-		35	
08	3348 X	2151	-0-	-1197	-0-	2151 2		N	-0-		35	
*09	3240 X	3173	-0-	-67	-0-	3011 2	162 9	N	147	177 1	5	
10	2790 X	2482	-0-	-308	-0-	2471 2	11 9	N	10		15	
11	2820 X	2506	-0-	-314	-0-	2500 2	6 9	N	5		20	
-----												
FISHER, MARVEL WELL #: 2 RRCID -> 206343 COMPL. DATE 10/28/2004										TOTAL DEPTH 10650	PERF. 7342 - 10443	
06	360 N	324	-0-	-36	-0-	324 2		Y	-0-		53	
07	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2		Y	-0-		53	
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 2		Y	-0-		53	
*09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2		Y	-0-		53	
10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2		Y	-0-		53	
*11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2		Y	-0-		53	

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG  
CAMERON EXPLORATION, INC. //CONT.// 126996  
FISHER, MARVEL WELL #: 4 RRCID -> 217930 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7357 - 10461

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	600 N	351	-0-	-249	-0-	351	2		Y	-0-			117
07	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2		Y	-0-			117
08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		Y	-0-			117
*09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		Y	-0-			117
10	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2		Y	-0-			117
*11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2		Y	-0-			117

FISHER, MARVEL WELL #: 6 RRCID -> 217934 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7371 - 10482

06	630 N	385	-0-	-245	-0-	385	2		Y	-0-			239
07	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2		Y	-0-			239
08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2		Y	-0-			239
*09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		Y	-0-			239
10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2		Y	-0-			239
*11	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2		Y	-0-			239

FISHER, MARVEL WELL #: 3 RRCID -> 223572 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9039 - 10532

06	420 N	286	-0-	-134	-0-	286	2		Y	-0-			87
07	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2		Y	-0-			87
08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		Y	-0-			87
*09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		Y	-0-			87
10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2		Y	-0-			87
*11	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2		Y	-0-			87

CL&F OPERATING LLC 154789  
MOORE, JEMIMA WELL #: 1H RRCID -> 255116 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11120 - 13302

06	13890 X	12957	-0-	-933	-0-	510	1	12331	2	N	105	183	1	81
07	13671 X	13017	-0-	-654	-0-	527	1	12324	2	N	151			232
08	13671 X	12510	-0-	-1161	-0-	527	1	11904	2	N	72	180	1	124
09	13080 X	11807	-0-	-1273	-0-	510	1	11139	2	N	144	188	1	80
10	13392 X	12075	-0-	-1317	-0-	412	1	11330	2	N	303	189	1	194
11	12960 X	11756	-0-	-1204	-0-	510	1	11246	2	N	-0-			194

COOK EXPLORATION CO. 174337  
DENSON WELL #: 2 RRCID -> 140658 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10496 - 10566

06	2100 N	1252	-0-	-848	-0-	1252	2			N	-0-			45
07	1240 N	1214	-0-	-26	-0-	1208	2	6	9	N	5			50
08	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1240	2	1	9	N	1			51
09	1260 N	1050	-0-	-210	-0-	1050	2			N	-0-			51
10	1209 N	946	-0-	-263	-0-	945	2	1	9	N	1			52
*11	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-			52

DENSON WELL #: 3 RRCID -> 142917 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10555 - 10624

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG  
 COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337  
 FLEWELLEN WELL #: 5 RRCID -> 145525 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10590 - 10654

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		690 N		30	-0-	-660		30	2		N	-0-					67
07		310 N		-0-	-0-	-310					N	-0-					67
08		744 N		-0-	-0-	-744					N	-0-					67
09		30 N		-0-	-0-	-30					N	-0-					67
10		81 N		-0-	-0-	-0-		81	2		N	-0-					67
*11		116 N		116	-0-	-0-		116	2		N	-0-					67

CASTLEBERRY WELL #: 5 RRCID -> 147362 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 10839 PERF.10569 - 10651

06		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
09		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
10		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
11		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

CULPEPPER WELL #: 5 RRCID -> 149312 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 10849 PERF.10582 - 10669

06		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
07		0 N		-0-	-0-	-0-					N	6					200
08		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
09		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
10		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
11		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					200

CULPEPPER WELL #: 6 RRCID -> 151097 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10595 - 10680

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

MCGREDE WELL #: 3 RRCID -> 152649 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 10809 PERF.10564 - 10636

06		270 N		2	-0-	-268		2	2		N	-0-					134
07		1860 N		2	-0-	-1858		2	2		N	-0-					134
08		620 N		-0-	-0-	-620					N	-0-					134
09		2 N		-0-	-0-	-2					N	-0-					134
10		2 N		-0-	-0-	-2					N	-0-					134
*11		150 N		150	-0-	-0-		144	2	6	9	N	5				139

DENSON WELL #: 5 RRCID -> 154486 COMPL. DATE 04/29/1995 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10532 - 10675

06		1050 N		551	-0-	-499		551	2		N	-0-					38
07		992 N		529	-0-	-463		529	2		N	-0-					38
08		961 N		517	-0-	-444		517	2		N	-0-					38
09		540 N		490	-0-	-50		490	2		N	-0-					38
10		527 N		519	-0-	-8		519	2		N	-0-					38
*11		598 N		598	-0-	-0-		598	2		N	-0-					38

CASTLEBERRY WELL #: 6 RRCID -> 154908 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10528 - 10668

06		1982 N		1982	-0-	-0-		1982	2		N	-0-					103
07		1319 N		1319	-0-	-0-		1312	2	7	9	N	6				109
08		1395 N		890	-0-	-505		890	2		N	-0-					109
09		1500 N		695	-0-	-805		695	2		N	-0-					109
10		1333 N		788	-0-	-545		788	2		N	-0-					109
*11		893 N		893	-0-	-0-		893	2		N	-0-					109

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG										
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337																
CASTLEBERRY		WELL #: 10		RRCID -> 162487		COMPL. DATE 12/07/1996		TOTAL DEPTH 10770		PERF.10521 - 10613						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CASTLEBERRY		WELL #: 11		RRCID -> 163187		COMPL. DATE 04/17/1997		TOTAL DEPTH 10802		PERF.10570 - 10655						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
FLEWELLEN		WELL #: 6		RRCID -> 164586		COMPL. DATE 06/03/1997		TOTAL DEPTH 10792		PERF.10539 - 10609						
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
CULPEPPER		WELL #: 7		RRCID -> 166631		COMPL. DATE 11/23/1997		TOTAL DEPTH 10799		PERF.10542 - 10584						
06	90 N	17	-0-	-73	-0-	17	2			N	-0-					87
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					87
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					87
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					87
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					87
*11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					87
-----																
FLEWELLEN		WELL #: 7		RRCID -> 167233		COMPL. DATE 01/03/1998		TOTAL DEPTH 10799		PERF.10534 - 10590						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
-----																
MCGREDE		WELL #: 4		RRCID -> 175568		COMPL. DATE 10/28/1999		TOTAL DEPTH 10799		PERF.10548 - 10634						
06	1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	1775	2	6	9	N	5					89
07	1457 N	1413	-0-	-44	-0-	1413	2			N	-0-					89
08	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3370	2	11	9	N	10					99
09	2250 X	1954	-0-	-296	-0-	1954	2			N	-0-					99
10	2325 X	1493	-0-	-832	-0-	1493	2			N	-0-					99
11	2250 X	1449	-0-	-801	-0-	1440	2	9	9	N	8					107

-----												
WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690												
MACKEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 129552 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10641 - 10751												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
O												
06	720 N	627	-0-	-93	-0-		270	1	357	3	N	13
07	899 N	612	-0-	-287	-0-		266	1	346	3	N	13
08	620 N	573	-0-	-47	-0-		263	1	310	3	N	13
09	630 N	561	-0-	-69	-0-		262	1	299	3	N	13
10	620 N	582	-0-	-38	-0-		273	1	309	3	N	13
*11	568 N	568	-0-	-0-	-0-		263	1	305	3	N	13
-----												
MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 140216 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 9280 PERF.10600 - 10700												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
-----												
ROACH, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 140678 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10607 - 10684												
06	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-		176	1	1160	3	N	-0-
07	1333 N	1265	-0-	-68	-0-		160	1	1105	3	N	-0-
08	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-		144	1	1040	3	N	-0-
09	1350 N	1195	-0-	-155	-0-		144	1	1051	3	N	-0-
10	1271 N	1124	-0-	-147	-0-		128	1	983	3	N	12
							13	9				
11	1140 N	976	-0-	-164	-0-		112	1	841	3	N	21
							23	9				33
-----												
MACKEY HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 142093 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10595 - 10660												
06	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-		98	1	1140	3	N	155
							175	9				
07	1426 N	1411	-0-	-15	-0-		90	1	1146	3	N	135
							175	9				
08	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-		87	1	1111	3	N	112
							177	9				
09	1410 N	1351	-0-	-59	-0-		82	1	1086	3	N	90
							183	9				
10	1426 N	1272	-0-	-154	-0-		84	1	1017	3	N	70
							171	9				
11	1320 N	1250	-0-	-70	-0-		76	1	990	3	N	229
							184	9				
-----												
MACKEY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 143362 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10620 - 10690												
06	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-		464	1	2676	3	N	87
							20	9				
07	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-		460	1	2862	3	N	95
							9	9				
08	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-		486	1	2859	3	N	122
							34	9				
09	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-		472	1	3172	3	N	132
							13	9				
10	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-		503	1	3205	3	N	147
							45	9				
*11	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-		522	1	3775	3	N	150
							3	9				

-----														
WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690														
STONE, E. E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 143519 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10630 - 10704														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MCLENDON-COMBEST WELL #: 2 RRCID -> 143905 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10621 - 10688														
06	600 N	336	-0-	-264	-0-	26	1	310	3	N	-0-			-0-
07	744 N	673	-0-	-71	-0-	48	1	625	3	N	-0-			-0-
08	868 N	641	-0-	-227	-0-	45	1	596	3	N	-0-			-0-
09	646 N	646	-0-	-0-	-0-	45	1	601	3	N	-0-			-0-
10	682 N	560	-0-	-122	-0-	41	1	519	3	N	-0-			-0-
*11	754 N	754	-0-	-0-	-0-	53	1	701	3	N	-0-			-0-
-----														
CASTLEBERRY, J. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144104 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10588 - 10649														
06	2160 N	949	-0-	-1211	-0-	209	1	729	3	N	10	2 8		13
						11	9							
07	6633 X	6633	-0-	-0-	-0-	602	1	6016	3	N	14			27
						15	9							
08	6730 X	6730	-0-	-0-	-0-	603	1	6105	3	N	20	2 8		45
						22	9							
09	5606 X	5606	-0-	-0-	-0-	515	1	5078	3	N	12	4 8		53
						13	9							
10	6634 X	5630	-0-	-1004	-0-	550	1	5061	3	N	17			70
						19	9							
*11	8353 X	8353	-0-	-0-	-0-	707	1	7593	3	N	48	9 8		109
						53	9							
-----														
CASTLEBERRY, J. J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 145987 COMPL. DATE 06/27/1993 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10611 - 10695														
06	450 N	406	-0-	-44	-0-	169	1	237	3	N	-0-			27
07	601 N	601	-0-	-0-	-0-	182	1	419	3	N	-0-			27
08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	178	1	381	3	N	-0-			27
09	532 N	532	-0-	-0-	-0-	176	1	356	3	N	-0-			27
10	589 N	532	-0-	-57	-0-	182	1	350	3	N	-0-			27
11	540 N	451	-0-	-89	-0-	171	1	280	3	N	-0-			27
-----														
CASTLEBERRY J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145996 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10570 - 10648														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6

-----

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG  
 DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690  
 MCMURREY WELL #: 3 RRCID -> 146289 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10541 - 10626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	4560 X	2018	-0-	-2542	-0-	290	1	1719	3	N	8		127
07	10196 X	10196	-0-	-0-	-0-	848	1	9329	3	N	17		144
08	11642 X	11642	-0-	-0-	-0-	934	1	10617	3	N	83	2 8	225
09	7367 X	7367	-0-	-0-	-0-	631	1	6714	3	N	20	186 1	4 8 55
10	10199 X	9202	-0-	-997	-0-	805	1	8356	3	N	37		92
*11	15351 X	15351	-0-	-0-	-0-	1177	1	14075	3	N	90	178 1	4 8 -0-

-----

MCKINLEY WELL #: 1 RRCID -> 146639 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10716 - 10785

06	1590 N	1524	-0-	-66	-0-	114	1	1397	3	N	12	2 8	38
07	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	109	1	1445	3	N	5		43
08	1519 N	1500	-0-	-19	-0-	103	1	1389	3	N	7	2 8	48
09	1530 N	1487	-0-	-43	-0-	100	1	1385	3	N	2	2 8	48
10	1550 N	1457	-0-	-93	-0-	105	1	1348	3	N	4		52
11	1440 N	1366	-0-	-74	-0-	93	1	1270	3	N	3		55

-----

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 147144 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10734 - 10806

06	600 N	424	-0-	-176	-0-	32	1	392	3	N	-0-		3
07	434 N	370	-0-	-64	-0-	26	1	344	3	N	-0-		3
08	341 N	254	-0-	-87	-0-	18	1	236	3	N	-0-		3
09	420 N	279	-0-	-141	-0-	19	1	260	3	N	-0-		3
10	372 N	290	-0-	-82	-0-	21	1	269	3	N	-0-		3
*11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	22	1	309	3	N	-0-		3

-----

FALVEY, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 147824 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10872 - 10876

06	847 N	847	-0-	-0-	-0-	65	1	780	3	N	2	2 8	84
07	715 N	715	-0-	-0-	-0-	51	1	664	3	N	-0-		84
08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	18	1	245	3	N	3	2 8	85
09	840 N	333	-0-	-507	-0-	23	1	310	3	N	-0-		85
10	713 N	348	-0-	-365	-0-	25	1	321	3	N	2		87
*11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	28	1	369	3	N	9	4 8	92





WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690														
STINCHCOMB WELL #: 1 RRCID -> 152628 COMPL. DATE 01/02/1995 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10870 - 10934														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
CLEMENS WELL #: 2 RRCID -> 155240 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10664 - 10737														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
SATTEWHITE WELL #: 2 RRCID -> 155591 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10771 - 10834														
06	720 N	378	-0-	-342	-0-	167	1	211	3	N	-0-			-0-
07	682 N	371	-0-	-311	-0-	165	1	206	3	N	-0-			-0-
08	558 N	369	-0-	-189	-0-	165	1	204	3	N	-0-			-0-
09	390 N	361	-0-	-29	-0-	164	1	197	3	N	-0-			-0-
10	372 N	149	-0-	-223	-0-	52	1	97	3	N	-0-			-0-
*11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	169	1	264	3	N	-0-			-0-
-----														
STINCHCOMB WELL #: 2 RRCID -> 156042 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 11178 PERF.10880 - 11053														
06	816 N	816	-0-	-0-	-0-	65	1	749	3	Y	2	2 8		18
07	769 N	769	-0-	-0-	-0-	57	1	712	3	Y	-0-			18
08	775 N	641	-0-	-134	-0-	47	1	594	3	Y	-0-			18
09	832 N	832	-0-	-0-	-0-	59	1	771	3	Y	2	2 8		18
10	775 N	134	-0-	-641	-0-	10	1	124	3	Y	-0-			18
11	630 N	15	-0-	-615	-0-	1	1	14	3	Y	-0-			18
-----														
MCLENDON-COMBEST WELL #: 3 RRCID -> 156255 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10675 - 10751														
06	540 N	448	-0-	-92	-0-	174	1	274	3	N	-0-			-0-
07	496 N	442	-0-	-54	-0-	172	1	270	3	N	-0-			-0-
08	465 N	401	-0-	-64	-0-	168	1	233	3	N	-0-			-0-
09	450 N	296	-0-	-154	-0-	160	1	136	3	N	-0-			-0-
10	434 N	283	-0-	-151	-0-	165	1	118	3	N	-0-			-0-
11	390 N	242	-0-	-148	-0-	157	1	85	3	N	-0-			-0-
-----														
CLEMENS WELL #: 3 RRCID -> 156403 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10714 - 10832														
06	600 N	482	-0-	-118	-0-	259	1	223	3	N	-0-			-0-
07	620 N	447	-0-	-173	-0-	254	1	193	3	N	-0-			-0-
08	558 N	471	-0-	-87	-0-	256	1	215	3	N	-0-			-0-
09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	260	1	280	3	N	-0-			-0-
10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	272	1	300	3	N	-0-			-0-
*11	565 N	565	-0-	-0-	-0-	262	1	303	3	N	-0-			-0-

-----															
WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690															
STINCHCOMB WELL #: 3 RRCID -> 156847 COMPL. DATE 09/29/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10988 - 11150															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
06		630 N	577	-0-	-53	-0-	46	1	531	3	Y	-0-			17
07		713 N	577	-0-	-136	-0-	43	1	534	3	Y	-0-			17
08		651 N	624	-0-	-27	-0-	45	1	579	3	Y	-0-			17
09		570 N	490	-0-	-80	-0-	35	1	455	3	Y	-0-			17
10		589 N	198	-0-	-391	-0-	15	1	183	3	Y	-0-			17
11		600 N	461	-0-	-139	-0-	33	1	428	3	Y	-0-			17
-----															
MCLENDON-COMBEST WELL #: 6 RRCID -> 159360 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10688 - 10804															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
MCLENDON-COMBEST WELL #: 5 RRCID -> 160078 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10636 - 10710															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
CLEMENS WELL #: 4 RRCID -> 164429 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 12437 PERF.10682 - 10758															
06	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	382	1	2921	3	N	12	4 8		50
07	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	13	9	2910	3	N	2			52
08	3131	X	1909	-0-	-1222	-0-	267	1	1636	3	N	5	2 8		55
09	3330	X	2836	-0-	-494	-0-	6	9	2500	3	N	12	4 8		63
10	3441	X	2538	-0-	-903	-0-	13	9	2205	3	N	10			73
11	3330	X	2156	-0-	-1174	-0-	11	9	1869	3	N	8	4 8		77
							278	1							
							9	9							
-----															
CLEMENS WELL #: 5 RRCID -> 164956 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 12542 PERF.10675 - 10790															
06	930	N	409	-0-	-521	-0-	170	1	239	3	N	-0-			-0-
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	176	1	339	3	N	-0-			-0-
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	175	1	322	3	N	-0-			-0-
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	177	1	363	3	N	-0-			-0-
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	186	1	384	3	N	-0-			-0-
*11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	181	1	414	3	N	-0-			-0-
-----															
DOBY WELL #: 2 RRCID -> 168812 COMPL. DATE 05/25/1998 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10717 - 10828															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: GREGG		
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690														
STONE, E. E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 171487 COMPL. DATE 10/11/1998												TOTAL DEPTH 12012 PERF.10689 - 10710		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
06		606 N	606	-0-	-0-	-0-	48 1	554 3	N	4		2 8		35
							4 9							
07		744 N	440	-0-	-304	-0-	32 1	399 3	N	8				43
							9 9							
08		713 N	661	-0-	-52	-0-	47 1	603 3	N	10		1 8		52
							11 9							
09		773 N	773	-0-	-0-	-0-	54 1	718 3	N	1				53
							1 9							
10		434 N	402	-0-	-32	-0-	30 1	366 3	N	5				58
							6 9							
*11		846 N	846	-0-	-0-	-0-	59 1	767 3	N	18		4 8		72
							20 9							
MCKINLEY WELL #: 3 RRCID -> 178990 COMPL. DATE 07/12/2000												TOTAL DEPTH 10960 PERF.10740 - 10791		
06		840 N	586	-0-	-254	-0-	156 1	430 3	N	-0-				-0-
							159 1	520 3	N	-0-				-0-
07		806 N	679	-0-	-127	-0-	148 1	374 3	N	-0-				-0-
							175 1	349 3	N	-0-				-0-
08		620 N	522	-0-	-98	-0-	186 1	389 3	N	-0-				-0-
							176 1	365 3	N	-0-				-0-
09		600 N	524	-0-	-76	-0-								
10		682 N	575	-0-	-107	-0-								
*11		541 N	541	-0-	-0-	-0-								
CLEMENS WELL #: 7 RRCID -> 185063 COMPL. DATE 08/01/2001												TOTAL DEPTH 10785 PERF.10654 - 10710		
06		2340 N	1857	-0-	-483	-0-	280 1	1547 3	N	27		4 8		70
							30 9							
07		2294 N	1880	-0-	-414	-0-	272 1	1582 3	N	24				94
							26 9							
08		2139 N	1939	-0-	-200	-0-	274 1	1639 3	N	24		4 8		114
							26 9							
09		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	278 1	1744 3	N	13		104 1	6 8	17
							14 9							
10		2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	301 1	1832 3	N	16				33
							18 9							
*11		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	281 1	1754 3	N	23		4 8		52
							25 9							
DOBY WELL #: 4 RRCID -> 185621 COMPL. DATE 08/31/2001												TOTAL DEPTH 11000 PERF.10720 - 10770		
06		540 N	296	-0-	-244	-0-	23 1	273 3	N	-0-				-0-
							22 1	280 3	N	-0-				-0-
07		341 N	302	-0-	-39	-0-	11 1	138 3	N	-0-				-0-
							13 1	176 3	N	-0-				-0-
08		279 N	149	-0-	-130	-0-	14 1	172 3	N	-0-				-0-
							10 1	127 3	N	-0-				-0-
09		300 N	189	-0-	-111	-0-								
10		310 N	186	-0-	-124	-0-								
11		150 N	137	-0-	-13	-0-								
MCMURREY WELL #: 7 RRCID -> 188144 COMPL. DATE 02/15/2002												TOTAL DEPTH 10835 PERF.10598 - 10654		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
									N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
									N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
									N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
									N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
									N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

-----																	
WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)			//CONT.//	97752 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GREGG						
DALLAS PRODUCTION, INC.			//CONT.//	197690													
DOBY			WELL #:	3	RRCID ->	188852	COMPL. DATE	03/20/2002	TOTAL DEPTH	11020	PERF.	10793 - 10848					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
MCMURREY			WELL #:	8	RRCID ->	189079	COMPL. DATE	04/24/2002	TOTAL DEPTH	10820	PERF.	10572 - 10628					
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
CLEMENS			WELL #:	8	RRCID ->	198379	COMPL. DATE	10/19/2003	TOTAL DEPTH	10947	PERF.	10752 - 10784					
06	1680	N	1349	-0-	-331	-0-	325	1	1024	3	N	-0-					27
07	1705	N	280	-0-	-1425	-0-	243	1	37	3	N	-0-					27
08	1736	N	240	-0-	-1496	-0-	240	1			N	-0-					27
09	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					27
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					27
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					27
-----																	
HUGHES			WELL #:	5	RRCID ->	198899	COMPL. DATE	11/23/2003	TOTAL DEPTH	10987	PERF.	10780 - 10795					
06	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	293	1	1730	3	N	22	4	8			65
07	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	287	1	1819	3	N	8					73
08	2015	X	1402	-0-	-613	-0-	237	1	1159	3	N	5	3	8			75
09	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	286	1	1880	3	N	19	4	8			90
10	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	313	1	2020	3	N	19					109
*11	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	298	1	2024	3	N	23	13	8			119
-----																	
CASTLEBERRY, J.J. ESTATE			WELL #:	5	RRCID ->	201279	COMPL. DATE	03/18/2004	TOTAL DEPTH	10760	PERF.	10620 - 10640					
06	450	N	234	-0-	-216	-0-	157	1	77	3	N	-0-					17
07	403	N	285	-0-	-118	-0-	160	1	125	3	N	-0-					17
08	372	N	283	-0-	-89	-0-	160	1	123	3	N	-0-					17
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	157	1	97	3	N	-0-					17
10	279	N	234	-0-	-45	-0-	161	1	73	3	N	-0-					17
11	270	N	226	-0-	-44	-0-	155	1	71	3	N	-0-					17

-----													
WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690													
MCLENDON-COMBEST WELL #: 10 RRCID -> 214387 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10656 - 10727													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		2850 N	1998	-0-	-852	-0-	293 1	1666 3	N	35	5 8		152
							39 9						
07		2883 N	1956	-0-	-927	-0-	280 1	1657 3	N	17	4 8		165
							19 9						
08		2480 N	1667	-0-	-813	-0-	257 1	1379 3	N	28	3 8		190
							31 9						
09		2010 N	1945	-0-	-65	-0-	274 1	1645 3	N	24	183 1	8 8	23
							26 9						
10		1953 N	1684	-0-	-269	-0-	268 1	1394 3	N	20			43
							22 9						
11		1620 N	1616	-0-	-4	-0-	254 1	1353 3	N	8	4 8		47
							9 9						
-----													
MCLENDON-COMBEST WELL #: 9 RRCID -> 226299 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10714 - 10750													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614													
WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145078 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10450 - 10635													
06		3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3321 2	2 9	Y	2	2 8		36
07		3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3210 2	6 9	Y	5	2 8		39
08		2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	2707 2	2 9	Y	2			41
09		2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2642 2		Y	-0-	41 1		-0-
10		2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	2412 2	9 9	Y	8			8
*11		2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	2780 2		Y	-0-			8
-----													
WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145079 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10514 - 10609													
06		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657 2		Y	-0-			21
07		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1711 2	2 9	Y	2			23
08		1705 N	1383	-0-	-322	-0-	1383 2		Y	-0-			23
09		1650 N	1475	-0-	-175	-0-	1475 2		Y	-0-	21 1		2
10		1705 N	1653	-0-	-52	-0-	1651 2	2 9	Y	2			4
*11		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643 2		Y	-0-			4
-----													
WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147451 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10536 - 10630													
06		1560 N	1535	-0-	-25	-0-	1535 2		Y	-0-			28
07		1643 N	1589	-0-	-54	-0-	1587 2	2 9	Y	2			30
08		1953 N	1477	-0-	-476	-0-	1476 2	1 9	Y	1			31
09		1530 N	1469	-0-	-61	-0-	1469 2		Y	-0-	29 1		2
10		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1642 2	2 9	Y	2			4
*11		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632 2		Y	-0-			4
-----													
WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147815 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10580 - 10682													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG  
 DANMARK ENERGY SERVICES, INC. //CONT.// 199614  
 WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150543 COMPL. DATE 05/25/1994 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10588 - 10690

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2310 N	1297	-0-	-1013	-0-	1297 2		Y	-0-			23
07	1736 N	1428	-0-	-308	-0-	1426 2	2 9	Y	2			25
08	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1439 2	1 9	Y	1			26
09	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393 2		Y	-0-	25 1		1
10	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1439 2	3 9	Y	3			4
*11	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541 2		Y	-0-			4

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210526 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10578 - 10669

06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2		Y	-0-			8
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	316 2	1 9	Y	1			9
08	310 N	254	-0-	-56	-0-	254 2		Y	-0-			9
09	300 N	47	-0-	-253	-0-	47 2		Y	-0-	8 1		1
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-			1
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-			1

DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752  
 BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 158542 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10725 - 10857

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			120
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			120
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			120
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			120
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			120
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			120

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 163005 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10700 - 10792

06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167288 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 10893 PERF.10684 - 10782

06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 190470 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10700 - 10808

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GREGG				
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. //CONT.// 237752														
BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 201644 COMPL. DATE 09/26/2003										TOTAL DEPTH	11100	PERF.10644	- 10745	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06										Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----														
BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 221557 COMPL. DATE 05/19/2006										TOTAL DEPTH	10915	PERF.10711	- 10803	
06										Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----														
FORTUNE RESOURCES LLC 278755														
CULVER, G.W. GU WELL #: B 3 RRCID -> 208894 COMPL. DATE 12/21/2004										TOTAL DEPTH	10650	PERF.10276	- 10546	
06	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-			87
07	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-			87
08	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-			87
09	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-			87
*10	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-			87
*11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-			87
-----														
WILLIAMS GU WELL #: 4H RRCID -> 261584 COMPL. DATE 04/08/2011										TOTAL DEPTH	10823	PERF.11215	- 15000	
06	7410 X	6630	-0-	-780	-0-	6630	2			N	-0-			105
07	7657 X	6926	-0-	-731	-0-	6926	2			N	-0-			105
08	7161 X	6374	-0-	-787	-0-	6374	2			N	-0-			105
09	7100 X	7100	-0-	-0-	-0-	7100	2			N	-0-			105
*10	7471 X	7471	-0-	-0-	-0-	7471	2			N	-0-			105
*11	7500 X	7500	-0-	-0-	-0-	7500	2			N	-0-			105
-----														
WILLIAMS GU WELL #: 5H RRCID -> 264520 COMPL. DATE 06/10/2011										TOTAL DEPTH	10791	PERF.11201	- 14600	
06	8040 X	6897	-0-	-1143	-0-	6897	2			N	-0-			157
07	8308 X	6741	-0-	-1567	-0-	6689	2	52	9	N	47	183	1	21
08	7750 X	7677	-0-	-73	-0-	7632	2	45	9	N	41			62
09	7626 X	7626	-0-	-0-	-0-	7589	2	37	9	N	34			96
*10	7471 X	7282	-0-	-189	-0-	7250	2	32	9	N	29			125
*11	7328 X	7328	-0-	-0-	-0-	7300	2	28	9	N	25			150
-----														
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875														
LONGVIEW NORTH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255954 COMPL. DATE 05/28/2010										TOTAL DEPTH	14905	PERF.11020	- 14600	
06	DLQ G-10	10375	-0-	10375	56103	10226	3	149	9	N	135	180	1	94
07	67675 X	11572	-0-	-56103	-0-	11505	3	67	9	N	61			155
08	11966 X	10519	-0-	-1447	-0-	10460	3	59	9	N	54	182	1	27
*09	11580 X	8829	-0-	-2751	-0-	8785	3	44	9	N	40			67
10	11966 X	11128	-0-	-838	-0-	11056	3	72	9	N	65			132
11	11190 X	11133	-0-	-57	-0-	11056	3	77	9	N	70			202

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
INDIGO RESOURCES LLC 423831														
FLEWELLEN WELL #: 1LT RRCID -> 089802 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10654 - 10664														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 180112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10647 PERF. 8763 - 10612														
06	3000 N	927	-0-	-2073	26940	138	1	787	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
07	28256 X	1316	-0-	-26940	-0-	158	1	1158	2	Y	-0-	1	1	-0-
08	3379 X	2841	-0-	-538	-0-	179	1	2662	2	Y	-0-			-0-
09	3270 X	2519	-0-	-751	-0-	123	1	2396	2	Y	-0-			-0-
*10	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	668	1	2398	2	Y	7			7
						8	9							
*11	2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	526	1	1720	2	Y	-0-			7
-----														
GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 198545 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7610 - 10634														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5			5
-----														
GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 200587 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 7368 - 10552														
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	23	1	93	2	Y	2			2
						2	9							
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	23	1	89	2	Y	-0-	1	1	1
08	186 N	60	-0-	-126	-0-	18	1	42	2	Y	-0-			-0-
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	20	1	93	2	Y	-0-			-0-
10	124 N	69	-0-	-55	-0-	28	1	41	2	Y	-0-			-0-
*11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	15	1	6	9	Y	5			5
-----														
GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201145 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 8135 - 10602														
06	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	670	1	1745	2	Y	-0-			37
07	2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	645	1	1588	2	Y	-0-	24	1	9
08	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	621	1	2138	2	Y	-0-	7	1	2
09	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	457	1	2176	2	Y	-0-			-0-
*10	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	655	1	2107	2	Y	-0-			-0-
*11	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	653	1	1904	2	Y	3			5
						3	9							
-----														
FLEWELLEN WELL #: 5 RRCID -> 220847 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9164 - 10722														
06	89720 X	1565	-0-	-88155	-0-	446	1	1119	2	Y	-0-	21	1	9
07	3875 X	1822	-0-	-2053	-0-	485	1	1337	2	Y	-0-	7	1	-0-
08	4712 X	1747	-0-	-2965	-0-	454	1	1293	2	Y	-0-			-0-
09	2700 X	1577	-0-	-1123	-0-	325	1	1252	2	Y	-0-			-0-
10	1829 X	713	-0-	-1116	-0-	163	1	542	2	Y	7			7
						8	9							
*11	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	861	1	2848	2	Y	-0-			7



-----														
WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831														
FLEWELLEN WELL #: 3 RRCID -> 220850 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9212 - 10772														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	461	1	1086	2	Y	-0-	17	1	6
07	1674 X	1633	-0-	-41	-0-	537	1	1096	2	Y	-0-	6	1	-0-
08	1891 X	1825	-0-	-66	-0-	539	1	1286	2	Y	-0-			-0-
09	1830 X	1673	-0-	-157	-0-	397	1	1276	2	Y	-0-			-0-
10	1643 X	1446	-0-	-197	-0-	320	1	1118	2	Y	7			7
						8	9							
11	1590 X	1156	-0-	-434	-0-	276	1	880	2	Y	-0-			7
-----														
GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 220857 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9084 - 10640														
-----														
06	3060 X	1683	-0-	-1377	-0-	591	1	1058	2	Y	31			31
						34	9							
07	1953 X	1477	-0-	-476	-0-	559	1	824	2	Y	85	22	1	94
						94	9							
08	1989 X	1989	-0-	-0-	-0-	562	1	1295	2	Y	120	200	1	14
						132	9							
09	1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	385	1	1365	2	Y	18			32
						20	9							
*10	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	400	1	1267	2	Y	1	27	1	6
						1	9							
*11	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	414	1	1192	2	Y	5			11
						6	9							
-----														
FLEWELLEN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 222594 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9114 - 10639														
-----														
06	3390 X	2229	-0-	-1161	-0-	398	1	1831	2	Y	-0-	46	1	18
07	17019 X	2802	-0-	-14217	-0-	439	1	2344	2	Y	17	24	1	8
						19	9							
08	3658 X	2643	-0-	-1015	-0-	419	1	2224	2	Y	-0-			8
09	3540 X	2664	-0-	-876	-0-	318	1	2276	2	Y	64	38	1	34
						70	9							
10	3565 X	3278	-0-	-287	-0-	712	1	2559	2	Y	6	29	1	11
						7	9							
*11	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	796	1	2630	2	Y	-0-			11
-----														
FLEWELLEN GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 222598 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9270 - 10824														
-----														
06	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	2616	1	554	2	Y	-0-	41	1	15
07	2790 X	2408	-0-	-382	-0-	544	1	1851	2	Y	12	16	1	11
						13	9							
08	3317 X	3015	-0-	-302	-0-	547	1	2317	2	Y	137			148
						151	9							
09	3210 X	2974	-0-	-236	-0-	390	1	2240	2	Y	313	296	1	165
						344	9							
10	3286 X	2756	-0-	-530	-0-	600	1	2148	2	Y	7	144	1	28
						8	9							
11	3180 X	2278	-0-	-902	-0-	533	1	1745	2	Y	-0-			28
-----														
GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 223227 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9168 - 10620														
-----														
06	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	724	1	2278	2	Y	-0-			19
07	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	719	1	1924	2	Y	-0-	12	1	5
08	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	683	1	2556	2	Y	5	9	1	1
						6	9							
09	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	504	1	2474	2	Y	93			94
						102	9							
*10	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	734	1	2368	2	Y	-0-	79	1	15
11	3000 X	2767	-0-	-233	-0-	705	1	2058	2	Y	4			19
						4	9							

-----																	
WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																	
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831																	
GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 223412 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9162 - 10696																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		2820 X	2321	-0-	-499	-0-	616	1	1699	2	Y	5					21
07		2139 X	2083	-0-	-56	-0-	619	1	1464	2	Y	-0-	15	1			6
08		2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	591	1	1817	2	Y	-0-	5	1			1
09		2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	425	1	1802	2	Y	-0-					-0-
10		2387 X	2157	-0-	-230	-0-	514	1	1643	2	Y	-0-					-0-
11		2310 X	2149	-0-	-161	-0-	550	1	1595	2	Y	4					5
-----																	
GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 223417 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 9362 - 10910																	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
FLEWELLEN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 224794 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7613 - 10821																	
06		6030 X	4977	-0-	-1053	-0-	598	1	4376	2	Y	3	36	1			15
07		5456 X	4709	-0-	-747	-0-	653	1	4056	2	Y	-0-	15	1			-0-
08		6603 X	4684	-0-	-1919	-0-	605	1	4079	2	Y	-0-					-0-
09		6390 X	4791	-0-	-1599	-0-	450	1	4341	2	Y	-0-					-0-
*10		5729 X	5729	-0-	-0-	-0-	1236	1	4485	2	Y	7					7
*11		5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	1197	1	3980	2	Y	-0-					7
-----																	
GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224984 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 7879 - 10811																	
06		1917 N	1522	-0-	-395	-0-	489	1	1033	2	Y	-0-					18
07		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	488	1	831	2	Y	-0-	13	1			5
08		2387 X	1865	-0-	-522	-0-	502	1	1363	2	Y	-0-	5	1			-0-
09		2310 X	1267	-0-	-1043	-0-	340	1	927	2	Y	-0-					-0-
10		2387 X	1753	-0-	-634	-0-	420	1	1333	2	Y	-0-					-0-
11		1530 X	1107	-0-	-423	-0-	287	1	814	2	Y	5					5
-----																	
FLEWELLEN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 225254 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9318 - 10731																	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
LONG TRUSTS, THE 507585 MACKEY, W.W. WELL #: 2 RRCID -> 125780 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10696 - 10784																	
06		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					27
07		62 N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					27
08		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					27
09		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					27
10		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					27
*11		59 N	59	-0-	-0-	-0-	50	2		9	9	N	8				35

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624																
LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143461 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10428 - 10637																
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	-0-	231	1	2375	3	Y	-0-				16
07	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	-0-	229	1	2429	3	Y	-0-				16
08	3080 N	3080	-0-	-0-	-0-	-0-	239	1	2841	3	Y	-0-				16
09	3000 N	3028	-0-	28	28	229	1	2799	3	Y	-0-	14	1			2
*10	3100 N	3252	-0-	152	180	242	1	3004	3	Y	5					7
							6	9								
11	2010 N	NO RPT	-0-	-2010	-0-	-0-					Y	NO RPT				7
HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 6 RRCID -> 143850 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10438 - 10657																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143854 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10506 - 10688																
06	352 N	352	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	332	3	Y	-0-				-0-
07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	334	3	Y	-0-				-0-
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	336	3	Y	-0-				-0-
09	360 N	306	-0-	-54	-0-	-0-	18	1	288	3	Y	-0-				-0-
10	341 N	335	-0-	-6	-0-	-0-	20	1	315	3	Y	-0-				-0-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 7 RRCID -> 144218 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10530 - 10700																
06	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	1690	3	Y	1				39
							1	9								
07	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	1584	3	Y	5				44
							6	9								
08	1829 N	1525	-0-	-304	-0-	-0-	88	1	1436	3	Y	1				45
							1	9								
09	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	1700	3	Y	24	34	1		35
							26	9								
*10	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	1803	3	Y	11				46
							12	9								
11	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-	-0-					Y	NO RPT				46
HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 9 RRCID -> 144377 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 10841 PERF.10576 - 10668																
06	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	1979	3	Y	1				36
							1	9								
07	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	2316	3	Y	5				41
							6	9								
08	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	-0-	148	1	2398	3	Y	1				42
							1	9								
09	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	2312	3	Y	25	32	1		35
							28	9								
*10	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	-0-	153	1	2434	3	Y	12				47
							13	9								
11	2460 N	NO RPT	-0-	-2460	-0-	-0-					Y	NO RPT				47

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 8 RRCID -> 144421 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10525 - 10713														
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	562 N	562	-0-	-0-	-0-		32	1	530	3	Y	-0-		-0-
07	624 N	624	-0-	-0-	-0-		35	1	589	3	Y	-0-		-0-
08	713 N	678	-0-	-35	-0-		39	1	639	3	Y	-0-		-0-
09	635 N	635	-0-	-0-	-0-		37	1	598	3	Y	-0-		-0-
10	620 N	614	-0-	-6	-0-		36	1	578	3	Y	-0-		-0-
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-						Y	NO RPT		-0-
-----														
HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 8 RRCID -> 144483 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10438 - 10620														
06	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-		1010	3	4	9	Y	4		10
07	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-		1082	3	9	9	Y	8	11 1	7
08	1085 N	1069	-0-	-16	-0-		1066	3	3	9	Y	3		10
09	1020 N	982	-0-	-38	-0-		978	3	4	9	Y	4		14
10	1085 N	996	-0-	-89	-0-		990	3	6	9	Y	5	12 1	7
11	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-						Y	NO RPT		7
-----														
KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 6 RRCID -> 144605 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10442 - 10659														
06	891 N	891	-0-	-0-	-0-		891	3			Y	-0-		-0-
07	920 N	920	-0-	-0-	-0-		920	3			Y	-0-		-0-
08	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-		1030	3			Y	-0-		-0-
09	907 N	907	-0-	-0-	-0-		907	3			Y	-0-		-0-
10	930 N	836	-0-	-94	-0-		836	3			Y	-0-		-0-
11	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-						Y	NO RPT		-0-
-----														
LEE GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 144699 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10539 - 10638														
06	754 N	754	-0-	-0-	-0-		43	1	711	3	Y	-0-		-0-
07	704 N	704	-0-	-0-	-0-		39	1	665	3	Y	-0-		-0-
08	682 N	634	-0-	-48	-0-		37	1	597	3	Y	-0-		-0-
09	690 N	666	-0-	-24	-0-		39	1	627	3	Y	-0-		-0-
10	713 N	661	-0-	-52	-0-		39	1	622	3	Y	-0-		-0-
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-						Y	NO RPT		-0-
-----														
LEE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 144701 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10510 - 10608														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
-----														
DAVIS GAS UNIT 'E' WELL #: 2 RRCID -> 145075 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 12371 PERF.10438 - 10654														
06	3510 X	2768	-0-	-742	-0-		157	1	2597	3	Y	13		31
							14	9						
07	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-		175	1	2965	3	Y	13	28 1	16
							14	9						
08	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-		188	1	3056	3	Y	14		30
							15	9						
09	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-		179	1	2876	3	Y	11	27 1	14
							12	9						
*10	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-		193	1	3074	3	Y	26		40
							29	9						
11	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-						Y	NO RPT		40

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
LEE GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 145077 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10789 PERF.10444 - 10621												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	110	1	1824	3	Y	6	15
07	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	113	1	1905	3	Y	7 14 1	8
08	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	128	1	2075	3	Y	7	15
09	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	132	1	2118	3	Y	5 13 1	7
*10	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	133	1	2128	3	Y	6	13
11	2040 N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT	13
DAVIS GAS UNIT "E" WELL #: 3 RRCID -> 145249 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10597 - 10704												
06	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	109	1	1801	3	Y	8	20
07	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	88	1	1485	3	Y	9 18 1	11
08	1240 N	1213	-0-	-27	-0-	70	1	1134	3	Y	8	19
09	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	62	1	995	3	Y	8 18 1	9
10	1240 N	1100	-0-	-140	-0-	63	1	1001	3	Y	33	42
11	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT	42
KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 5 RRCID -> 145414 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10560 - 10665												
06	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2363	3	3	9	Y	3	7
07	2958 N	2958	-0-	-0-	-0-	2952	3	6	9	Y	5 7 1	5
08	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	2900	3	2	9	Y	2	7
09	2970 N	2970	-0-	-0-	-0-	2967	3	3	9	Y	3	10
*10	3100 N	3140	-0-	40	40	3116	3	24	9	Y	22 9 1	23
11	2820 N	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT	23
LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145586 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 12342 PERF.10438 - 10652												
06	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	122	1	2015	3	Y	15	37
07	2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	159	1	2686	3	Y	15 33 1	19
08	2697 N	2156	-0-	-541	-0-	124	1	2013	3	Y	17	36
09	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	151	1	2425	3	Y	13 32 1	17
*10	2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	166	1	2653	3	Y	16	33
11	2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT	33

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 7 RRCID -> 145589 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10550 - 10728												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	97	1	1609	3	Y	3	69
						3	9					
07	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	94	1	1582	3	Y	9	78
						10	9					
08	1736 N	1503	-0-	-233	-0-	87	1	1415	3	Y	1	79
						1	9					
09	1680 N	1555	-0-	-125	-0-	88	1	1420	3	Y	43	62
						47	9				60 1	
10	1674 N	1571	-0-	-103	-0-	91	1	1457	3	Y	21	83
						23	9					
11	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT	83
-----												
HARRISON, P.D. "F" G.U. WELL #: 1 RRCID -> 146440 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10430 - 10640												
06	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-	154
07	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1381	3	7	9	N	6	160
08	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-	160
09	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1038	3	13	9	N	12	172
10	1395 N	1063	-0-	-332	-0-	1063	3			N	-0-	172
11	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT	172
-----												
KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 9 RRCID -> 149956 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10824 - 10903												
06	734 N	734	-0-	-0-	-0-	42	1	691	3	Y	1	29
						1	9					
07	739 N	739	-0-	-0-	-0-	41	1	695	3	Y	3	32
						3	9					
08	1395 N	746	-0-	-649	-0-	43	1	702	3	Y	1	33
						1	9					
09	606 N	606	-0-	-0-	-0-	34	1	553	3	Y	17	25
						19	9				25 1	
10	744 N	556	-0-	-188	-0-	32	1	518	3	Y	5	30
						6	9					
11	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT	30
-----												
STEVENS, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 150694 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 10734 PERF.10464 - 10600												
06	809 N	809	-0-	-0-	-0-	795	3	14	9	N	13	52
07	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-	52
08	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-	52
09	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1443	3	62	9	N	56	108
*10	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1141	3	19	9	N	17	125
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT	125
-----												
LEE GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 150766 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9552 - 9572												
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	3	Y	-0-	-0-
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	3	Y	-0-	-0-
08	155 N	99	-0-	-56	-0-	6	1	93	3	Y	-0-	-0-
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	3	Y	-0-	-0-
10	124 N	106	-0-	-18	-0-	6	1	100	3	Y	-0-	-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
TOLER WELL #: 1 RRCID -> 151552 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10608 - 10705												
06	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			Y	-0-	-0-
07	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3			Y	-0-	-0-
08	2915 N	2915	-0-	-0-	-0-	2915	3			Y	-0-	-0-
09	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3			Y	-0-	-0-
*10	2981 N	2981	-0-	-0-	-0-	2972	3	9	9	Y	8	8
11	2220 N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT	8

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																	
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624																	
STEVENS, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 151984 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10568 - 10680																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		129 N	129	-0-	-0-	-0-	128	3	1	9	N	1	73	1			28
07		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					28
08		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					28
09		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					28
10		186 N	111	-0-	-75	-0-	111	3			N	-0-					28
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					28
LEE GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 152484 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 11193 PERF.10913 - 11013																	
06		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	69	1	1147	3	Y	-0-					-0-
07		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	67	1	1133	3	Y	-0-					-0-
08		1209 N	1171	-0-	-38	-0-	68	1	1103	3	Y	-0-					-0-
09		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	64	1	1024	3	Y	-0-					-0-
10		1209 N	1184	-0-	-25	-0-	70	1	1114	3	Y	-0-					-0-
11		1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					-0-
KILLINGSWORTH "B" WELL #: 10 RRCID -> 152930 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10586 - 10646																	
06		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	74	1	1228	3	Y	-0-					-0-
07		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	81	1	1369	3	Y	-0-					-0-
08		1519 N	1412	-0-	-107	-0-	82	1	1330	3	Y	-0-					-0-
09		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	85	1	1364	3	Y	-0-					-0-
10		1457 N	1407	-0-	-50	-0-	83	1	1324	3	Y	-0-					-0-
11		1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					-0-
LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154081 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10573 - 10656																	
06		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	81	1	1340	3	Y	-0-					-0-
07		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	101	1	1709	3	Y	-0-					-0-
08		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	117	1	1900	3	Y	-0-					-0-
09		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	109	1	1760	3	Y	-0-					-0-
*10		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	112	1	1780	3	Y	7					7
11		750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-	8	9			Y	NO RPT					7
HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 10 L RRCID -> 154259 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10534 - 10600																	
06		3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	200	1	3313	3	Y	1					29
07		3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	214	1	3618	3	Y	4					33
08		3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	224	1	3642	3	Y	1					34
09		3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	216	1	3473	3	Y	17	26	1			25
*10		3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	234	1	3729	3	Y	15					40
11		3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-	17	9			Y	NO RPT					40





WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GREGG					
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624															
DAVIS GAS UNIT "E" WELL #: 8 RRCID -> 185084										COMPL. DATE 07/01/2001		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10524 - 10630	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	73	1	1216	3	Y	23		57		
						25	9								
07	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	88	1	1489	3	Y	25	51 1	31		
						28	9								
08	1519 N	1517	-0-	-2	-0-	86	1	1403	3	Y	25		56		
						28	9								
09	1320 N	1243	-0-	-77	-0-	71	1	1149	3	Y	21	51 1	26		
						23	9								
*10	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	104	1	1664	3	Y	11		37		
						12	9								
11	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT		37		
-----															
KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 11 RRCID -> 185302										COMPL. DATE 04/24/2001		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10669 - 10893	
06	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	101	1	1671	3	Y	-0-		-0-		
						108	1	1832	3	Y	-0-		-0-		
07	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	104	1	1688	3	Y	-0-		-0-		
						116	1	1864	3	Y	-0-		-0-		
08	1798 N	1792	-0-	-6	-0-	104	1	1688	3	Y	-0-		-0-		
						116	1	1864	3	Y	-0-		-0-		
09	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	116	1	1864	3	Y	-0-		-0-		
						109	1	1748	3	Y	-0-		-0-		
*10	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	109	1	1748	3	Y	-0-		-0-		
										Y	NO RPT		-0-		
11	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT		-0-		
-----															
HARRISON, H GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 207678										COMPL. DATE 04/09/2012		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10606 - 10676	
06	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			Y	-0-		-0-		
						2364	3			Y	-0-		-0-		
07	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			Y	-0-		-0-		
						2419	3			Y	-0-		-0-		
08	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			Y	-0-		-0-		
						2249	3			Y	-0-		-0-		
09	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3			Y	-0-		-0-		
						2273	3	19	9	Y	17		17		
10	2356 N	2292	-0-	-64	-0-	2273	3			Y	17		17		
										Y	NO RPT		17		
11	2310 N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT		17		
-----															
CULVER, G.W. GU WELL #: 1H RRCID -> 251483										COMPL. DATE 04/07/2009		TOTAL DEPTH 10594		PERF.10918 - 13720	
06	6780 X	5766	-0-	-1014	-0-	534	1	5204	3	N	25		142		
						28	9								
07	6851 X	5931	-0-	-920	-0-	554	1	5352	3	N	23		165		
						25	9								
08	6758 X	5771	-0-	-987	-0-	926	1	4824	3	N	19		184		
						21	9								
09	6071 X	6071	-0-	-0-	-0-	1241	1	4808	3	N	20		204		
						22	9								
*10	6253 X	6253	-0-	-0-	-0-	1333	1	4884	3	N	33		237		
						36	9								
11	5760 X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					N	NO RPT		237		
-----															
LEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 T RRCID -> 272480										COMPL. DATE 11/30/2012		TOTAL DEPTH 10720		PERF.10398 - 10601	
06	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	151	1	2507	3	Y	-0-		-0-		
						155	1	2615	3	Y	-0-		-0-		
07	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	155	1	2615	3	Y	-0-		-0-		
						169	1	2754	3	Y	-0-		-0-		
08	2923 N	2923	-0-	-0-	-0-	169	1	2754	3	Y	-0-		-0-		
						164	1	2643	3	Y	-0-		-0-		
09	2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	164	1	2643	3	Y	-0-		-0-		
						159	1	2534	3	Y	6		6		
*10	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	159	1	2534	3	Y	6		6		
						7	9								
11	1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT		6		

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG  
 NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861  
 CASTLEBERRY WELL #: 8 RRCID -> 155636 COMPL. DATE 06/18/1995 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10530 - 10619

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					128
*01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					128
*02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					128
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	108	1			20

CASTLEBERRY WELL #: 7 RRCID -> 156890 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 10786 PERF.10532 - 10625

06	300 N	284	-0-	-16	-0-	284	2			N	-0-					150
07	310 N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-					150
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					150
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					150
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					150
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					150

FLEWELLEN WELL #: 8 RRCID -> 171658 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10534 - 10665

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEWELLEN WELL #: 9 RRCID -> 172550 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10592 - 10682

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990  
 DICKSON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 246312 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 9714 - 10827

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

PLUGGED AND ABANDONED 08/05/2015 - PLUGGED 08/05/2015

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342  
 TUTTLE, A.J. WELL #: 4 RRCID -> 146167 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 6730 - 10632

06	6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	6225	2	3	9	N	3					134
07	6231 X	3851	-0-	-2380	-0-	3845	2	6	9	N	5					139
08	6231 X	4437	-0-	-1794	-0-	4435	2	2	9	N	2	90	1			51
09	6240 X	4385	-0-	-1855	-0-	4381	2	4	9	N	4					55
10	6448 X	3993	-0-	-2455	-0-	3983	2	10	9	N	9					64
11	6240 X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					N	NO RPT					64

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342													
FISHER, CADDIE WELL #: 1 RRCID -> 156185 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10522 - 10614													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
TUTTLE, A. J. WELL #: 5 RRCID -> 236671 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10715 - 10735													
06	2610	N	2375	-0-	-235	-0-	2369	2	6	9	N	5	103
07	2697	N	2601	-0-	-96	-0-	2594	2	7	9	N	6	109
08	2697	N	2539	-0-	-158	-0-	2531	2	8	9	N	7	76
09	2370	N	2282	-0-	-88	-0-	2271	2	11	9	N	10	86
10	2604	N	2334	-0-	-270	-0-	2322	2	12	9	N	11	97
11	2460	N	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT	97
-----													
TUTTLE, A. J. WELL #: 7H RRCID -> 243955 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 13196 PERF.11202 - 13058													
06	6150	X	5549	-0-	-601	-0-	5527	2	22	9	N	20	141
07	6386	X	6075	-0-	-311	-0-	6054	2	21	9	N	19	160
08	6386	X	5928	-0-	-458	-0-	5905	2	23	9	N	21	62
09	6180	X	5329	-0-	-851	-0-	5299	2	30	9	N	27	89
10	6324	X	5451	-0-	-873	-0-	5418	2	33	9	N	30	119
11	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					N	NO RPT	119
-----													
PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993 SMITHERMAN #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242483 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10554 - 10830													
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	117
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	117
08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-	117
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	117
*10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-	117
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	117
-----													
REMUDA OPERATING COMPANY 701606 LACY, LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 188692 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7437 - 10521													
06	240	N	186	-0-	-54	-0-	186	3			N	-0-	71
07	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-	71
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-	71
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	71
*10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-	71
*11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-	71
-----													
LACY, LAWSON WELL #: 2 RRCID -> 237544 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10406 - 10494													
06	1410	X	1048	-0-	-362	-0-	1048	3			N	-0-	121
07	1457	X	817	-0-	-640	-0-	817	3			N	-0-	121
08	1457	X	1217	-0-	-240	-0-	1199	3	18	9	N	16	137
09	3000	N	3465	-0-	465	465	3418	3	47	9	N	43	24
*10	3100	N	2888	-0-	-212	253	2853	3	35	9	N	32	56
*11	3000	N	2814	-0-	-186	67	2742	3	72	9	N	65	121

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG  
 REMUDA OPERATING COMPANY //CONT.// 701606  
 LACY, LAWSON WELL #: 3D RRCID -> 257690 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10558 - 10642

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
							CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
06		3090 X	2121	-0-	-969	-0-	2016 3	105 9		N	95	187 1		25
07	DLQ	G-10	2315	-0-	2315	2315	2251 3	64 9		N	58			83
08	DLQ	G-10	2637	-0-	2637	4952	2573 3	64 9		N	58			141
09	DLQ	G-10	2673	-0-	2673	7625	2673 3			N	-0-			141
10	DLQ	G-10	2905	-0-	2905	10530	2817 3	88 9		N	80	155 1		66
*11		12850 X	2320	-0-	-10530	-0-	2320 3			N	-0-			66

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143  
 LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 077062 COMPL. DATE 06/02/1978 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10472 - 10552

06		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359 2			N	-0-			27
07		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1570 2	42 9		N	38			65
08		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542 2			N	-0-			65
09		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379 2			N	-0-			65
10		1612 N	1495	-0-	-117	-0-	1495 2			N	-0-			65
*11		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1512 2	119 9		N	108	150 1		23

BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 127843 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9304 - 10691

06		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2			N	-0-			21
07		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2			N	-0-			21
08		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2			N	-0-			21
09		330 N	212	-0-	-118	-0-	212 2			N	-0-			21
10		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2			N	-0-			21
11		330 N	89	-0-	-241	-0-	89 2			N	-0-			21

STEVENS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136060 COMPL. DATE 09/25/1990 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10445 - 10581

06		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950 2			N	-0-			35
07		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791 2			N	-0-			35
08		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844 2			N	-0-			35
09		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1800 2	171 9		N	155			190
10		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1870 2	3 9		N	3	176 1		17
*11		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778 2			N	-0-			17

TOLAR, JOE WELL #: 2 RRCID -> 136722 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10531 - 10644

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

FISHER-DUNCAN GU WELL #: 1 RRCID -> 138228 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10488 - 10620

06		3000 N	3702	-0-	702	702	3702 2			N	-0-			53
07		3100 N	2697	-0-	-403	299	2697 2			N	-0-			53
08		2304 N	2005	-0-	-299	-0-	2005 2			N	-0-			53
09		2610 X	1651	-0-	-959	-0-	1645 2	6 9		N	5			58
10		2697 X	1697	-0-	-1000	-0-	1697 2			N	-0-			58
11		2610 X	1706	-0-	-904	-0-	1706 2			N	-0-			58

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138239 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 7581 - 8588															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139028 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10518 - 10651															
06	1350	N	2	-0-	-1348	-0-	2	2			N	-0-			53
07	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-			53
08	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-			53
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			53
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
-----															
JONES, G. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 139030 COMPL. DATE 06/17/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10495 - 10591															
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			14
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			14
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-			14
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-			14
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			14
*11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			14
-----															
TOLAR, JOE WELL #: 3 RRCID -> 140325 COMPL. DATE 12/08/1991 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10438 - 10608															
06	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	103	1	2079	2	N	-0-			10
07	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	105	1	2307	2	N	-0-			10
08	2325	N	2055	-0-	-270	-0-	86	1	1969	2	N	-0-			10
09	2190	N	2003	-0-	-187	-0-	92	1	1800	2	N	101			111
							111	9							
10	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	139	1	2763	2	N	-0-			111
*11	3000	N	3067	-0-	67	-0-	137	1	2913	2	N	15			126
							17	9							
-----															
FISHER-DUNCAN GU WELL #: 2 RRCID -> 140509 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10502 - 10623															
06	1680	N	1659	-0-	-21	-0-	1659	2			N	-0-			40
07	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-			40
08	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-			40
09	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-			40
10	1767	N	1708	-0-	-59	-0-	1708	2			N	-0-			40
11	2160	N	1749	-0-	-411	-0-	1749	2			N	-0-			40
-----															
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140677 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10678 - 10773															
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GREGG		
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141624 COMPL. DATE 04/23/1992										TOTAL DEPTH	PERF.10651 - 10746	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2	N	-0-			101
07	709 N	709	-0-	-0-	-0-	696	2	13 9 N	12			113
08	676 N	676	-0-	-0-	-0-	673	2	3 9 N	3			116
09	746 N	746	-0-	-0-	-0-	738	2	8 9 N	7			123
10	589 N	509	-0-	-80	-0-	509	2	N	-0-			123
11	570 N	224	-0-	-346	-0-	224	2	N	-0-			123
-----												
TOLAR, JOE WELL #: 4-T RRCID -> 142084 COMPL. DATE 07/10/1992										TOTAL DEPTH	PERF.10478 - 10560	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HARROUN-FINCH WELL #: 3 RRCID -> 142988 COMPL. DATE 10/15/1992										TOTAL DEPTH	PERF.10558 - 10646	
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			119
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			119
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			119
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	63	164 1		18
*11	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	70	1	1911 2 N	-0-			18
-----												
HAIRGROVE WELL #: 2 RRCID -> 144696 COMPL. DATE 10/08/2015										TOTAL DEPTH	PERF.10386 - 10546	
06	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	214	1	1295 2 N	-0-			194
07	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	229	1	1397 2 N	-0-			194
08	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	185	1	1438 2 N	-0-			194
09	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	214	1	1392 2 N	2			196
						2	9					
10	1612 N	73	-0-	-1539	-0-	33	1	40 2 N	-0-			196
11	1560 N	519	-0-	-1041	-0-	513	1	6 9 N	5	178 1		23
-----												
HARROUN-FINCH WELL #: 6 RRCID -> 144842 COMPL. DATE 01/01/1993										TOTAL DEPTH	PERF.10526 - 10638	
06	270 N	81	-0-	-189	-0-	9	1	72 2 N	-0-			165
07	93 N	84	-0-	-9	-0-	11	1	73 2 N	-0-			165
08	93 N	73	-0-	-20	-0-	9	1	64 2 N	-0-			165
09	90 N	70	-0-	-20	-0-	9	1	61 2 N	-0-			165
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	11	1	81 2 N	20	171 1		14
						22	9					
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	7	1	50 2 N	-0-			14
-----												
HARROUN-FINCH WELL #: 4 RRCID -> 144861 COMPL. DATE 03/01/1993										TOTAL DEPTH	PERF. 1058 - 10628	
06	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2	N	-0-			45
07	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	2	N	-0-			45
08	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2	N	-0-			45
09	120 N	83	-0-	-37	-0-	83	2	N	-0-			45
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			45
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			45

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GREGG						
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																
TUTTLE, A.J. WELL #: 1 RRCID -> 145055 COMPL. DATE 03/21/1992										TOTAL DEPTH 10700	PERF.10492 - 10586					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					140
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					140
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					140
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					140
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					140
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					140
-----																
JOHNSON, R. K. WELL #: 1 RRCID -> 146054 COMPL. DATE 06/01/1993										TOTAL DEPTH 10782	PERF.10586 - 10676					
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
07	372 N	354	-0-	-18	-0-	354	2			N	-0-					-0-
08	372 N	329	-0-	-43	-0-	329	2			N	-0-					-0-
09	360 N	311	-0-	-49	-0-	311	2			N	-0-					-0-
10	341 N	316	-0-	-25	-0-	316	2			N	-0-					-0-
11	330 N	270	-0-	-60	-0-	270	2			N	-0-					-0-
-----																
MCWHORTER WELL #: 1-T RRCID -> 146772 COMPL. DATE 08/31/1993										TOTAL DEPTH 10705	PERF.10473 - 10560					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
GRAY, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 146938 COMPL. DATE 09/11/1993										TOTAL DEPTH 10790	PERF.10584 - 10663					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
THRASHER, S.R. WELL #: 3 RRCID -> 146944 COMPL. DATE 10/05/1993										TOTAL DEPTH 10710	PERF.10512 - 10602					
06	840 N	781	-0-	-59	-0-	781	2			N	-0-					17
07	837 N	815	-0-	-22	-0-	815	2			N	-0-					17
08	837 N	805	-0-	-32	-0-	805	2			N	-0-					17
09	780 N	765	-0-	-15	-0-	765	2			N	-0-					17
10	806 N	768	-0-	-38	-0-	768	2			N	-0-					17
11	780 N	708	-0-	-72	-0-	708	2			N	-0-					17
-----																
JONES, G. H. GU WELL #: 4 RRCID -> 149033 COMPL. DATE 02/22/1994										TOTAL DEPTH 10790	PERF.10573 - 10663					
06	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3902	2	1	9	N	1	1	8			73
07	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3396	2	1	9	N	1	1	8			73
08	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	2			N	-0-					73
09	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3369	2	97	9	N	88					161
10	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-					161
*11	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			N	-0-					161

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
THRASHER, S. R. WELL #: 4 RRCID -> 149357 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9194 - 10626															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06		769 N	769	-0-	-0-	-0-	76	1	693	2	N	-0-			65
07		887 N	887	-0-	-0-	-0-	87	1	800	2	N	-0-			65
08		434 N	279	-0-	-155	-0-	31	1	248	2	N	-0-			65
09		780 N	267	-0-	-513	-0-	33	1	234	2	N	-0-			65
10		899 N	326	-0-	-573	-0-	36	1	286	2	N	4			69
							4	9							
*11		335 N	335	-0-	-0-	-0-	54	1	281	2	N	-0-			69
-----															
THRASHER, S. R. WELL #: 5 RRCID -> 150583 COMPL. DATE 05/10/1994 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10778 - 10876															
06		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	194	1	1778	2	N	-0-			36
07		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	192	1	1780	2	N	-0-			36
08		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	248	1	2017	2	N	-0-			36
09		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	210	1	1489	2	N	-0-			36
10		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	234	1	1872	2	N	-0-			36
11		1020 N	729	-0-	-291	-0-	117	1	612	2	N	-0-			36
-----															
HARROUN-FINCH WELL #: 5 RRCID -> 150698 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 10766 PERF.10518 - 10632															
06		60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-			59
07		62 N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-			59
08		62 N	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-			59
09		61 N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	2	N	-0-			59
10		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-			59
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			59
-----															
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151216 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10856 - 10871															
06		1650 N	1556	-0-	-94	-0-	1556	2			N	-0-			36
07		1581 N	1099	-0-	-482	-0-	1099	2			N	-0-			36
08		1705 N	861	-0-	-844	-0-	861	2			N	-0-			36
09		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1666	2	4	9	N	4			40
10		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-	40	1	-0-
11		840 N	570	-0-	-270	-0-	570	2			N	-0-			-0-
-----															
BODENHEIM, G.A. WELL #: 7-T RRCID -> 152915 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF.10594 - 10686															
06		3390 X	2517	-0-	-873	-0-	356	1	2161	2	N	-0-			97
07		3224 X	2561	-0-	-663	-0-	360	1	2201	2	N	-0-			97
08		3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	404	1	3141	2	N	-0-			97
09		3120 X	2715	-0-	-405	-0-	356	1	2325	2	N	31	1	8	127
							34	9							
10		2759 X	1151	-0-	-1608	-0-	518	1	633	2	N	-0-			127
11		3420 X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-			127
-----															
JONES, G.H. GU WELL #: 5 RRCID -> 153492 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10565 - 10672															
06		390 N	375	-0-	-15	-0-	375	2			N	-0-			87
07		496 N	356	-0-	-140	-0-	356	2			N	-0-			87
08		403 N	355	-0-	-48	-0-	355	2			N	-0-			87
09		390 N	255	-0-	-135	-0-	255	2			N	-0-			87
10		341 N	243	-0-	-98	-0-	243	2			N	-0-			87
*11		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-			87



WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)		//CONT.// 97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG							
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143													
HARRISON, P. D.		WELL #: 1		RRCID -> 154189		COMPL. DATE 03/20/1995		TOTAL DEPTH 11120 PERF.10878 - 10935							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	70	1		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
SPARKS		WELL #: 1		RRCID -> 154267		COMPL. DATE 03/14/1995		TOTAL DEPTH 11006 PERF.10662 - 10700							
06	90 N	37	-0-	-53	-0-	37	2			N	-0-				-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-				-0-
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-				-0-
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-				-0-
10	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-				-0-
11	60 N	26	-0-	-34	-0-	26	2			N	-0-				-0-
-----															
BODENHEIM, G. A.		WELL #: 8-T		RRCID -> 154769		COMPL. DATE 10/25/1994		TOTAL DEPTH 10679 PERF.10677 - 10792							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
BODENHEIM, G. A.		WELL #: 9-T		RRCID -> 154897		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10590 - 10694							
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
BODENHEIM, G. A.		WELL #: 10		RRCID -> 154967		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7456 - 10568							
06	4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	390	1	4373	2	N	-0-				167
07	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	403	1	3516	2	N	10				177
						11	9								
08	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	366	1	2564	2	N	-0-				177
09	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	341	1	3534	2	N	18	177	1	1	8
						20	9								
10	5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	403	1	5225	2	N	-0-				17
*11	5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	390	1	5170	2	N	-0-				17
-----															
TOLER, JOE		WELL #: 5		RRCID -> 157547		COMPL. DATE 10/22/2014		TOTAL DEPTH 10746 PERF.10608 - 10698							
06	4650 X	3519	-0-	-1131	-0-	166	1	3353	2	N	-0-				72
07	4805 X	4545	-0-	-260	-0-	198	1	4347	2	N	-0-				72
08	5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	232	1	5323	2	N	-0-				72
09	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	196	1	3823	2	N	4				76
						4	9								
10	4557 X	3445	-0-	-1112	-0-	165	1	3280	2	N	-0-				76
11	5370 X	3562	-0-	-1808	-0-	161	1	3401	2	N	-0-				76

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GREGG							
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167965 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10700	PERF.10456	- 10549				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		240 N	190	-0-	-50	-0-	190	2		Y	-0-					-0-	
07		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		Y	-0-					-0-	
08		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		Y	-0-					-0-	
09		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		Y	-0-					-0-	
10		279 N	167	-0-	-112	-0-	167	2		Y	-0-					-0-	
*11		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2		Y	-0-					-0-	
-----																	
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 169638 COMPL. DATE 06/23/1998										TOTAL DEPTH	10684	PERF.10466	- 10542				
06		1680 N	1402	-0-	-278	-0-	1402	2		Y	-0-					-0-	
07		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2		Y	-0-					-0-	
08		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2		Y	-0-					-0-	
09		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2		Y	-0-					-0-	
10		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1770	2	3 9	Y	3					3	
11		1830 N	592	-0-	-1238	-0-	592	2		Y	-0-					3	
-----																	
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171167 COMPL. DATE 10/07/1998										TOTAL DEPTH	10662	PERF.10343	- 10517				
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
-----																	
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 12 T RRCID -> 171492 COMPL. DATE 05/27/2013										TOTAL DEPTH	10660	PERF.10434	- 10533				
06		360 N	176	-0-	-184	-0-	176	2		Y	-0-					-0-	
07		372 N	199	-0-	-173	-0-	199	2		Y	-0-					-0-	
08		341 N	67	-0-	-274	-0-	67	2		Y	-0-					-0-	
09		180 N	81	-0-	-99	-0-	81	2		Y	-0-					-0-	
10		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-					-0-	
11		60 N	2	-0-	-58	-0-	2	2		Y	-0-					-0-	
-----																	
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172408 COMPL. DATE 11/28/1998										TOTAL DEPTH	10650	PERF.10454	- 10544				
06		540 N	98	-0-	-442	-0-	98	2		Y	-0-					-0-	
07		589 N	75	-0-	-514	-0-	75	2		Y	-0-					-0-	
08		589 N	17	-0-	-572	-0-	17	2		Y	-0-					-0-	
09		90 N	44	-0-	-46	-0-	44	2		Y	-0-					-0-	
10		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		Y	-0-					-0-	
11		30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2		Y	-0-					-0-	
-----																	
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 172871 COMPL. DATE 12/11/1998										TOTAL DEPTH	10825	PERF.10642	- 10736				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
-----																	
JONES, G.H. GU WELL #: 7 RRCID -> 174960 COMPL. DATE 05/18/1999										TOTAL DEPTH	10922	PERF.10696	- 10768				
06		1140 N	981	-0-	-159	-0-	973	2	8 9	N	7					265	
07		1023 N	945	-0-	-78	-0-	937	2	8 9	N	7					272	
08		1085 N	869	-0-	-216	-0-	861	2	8 9	N	7					279	
09		990 N	752	-0-	-238	-0-	738	2	14 9	N	13					292	
10		930 N	889	-0-	-41	-0-	889	2		N	-0-	143 1				149	
*11		913 N	913	-0-	-0-	-0-	907	2	6 9	N	5					154	

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG  
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143  
 JONES, G.H. GU WELL #: 6 RRCID -> 176909 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10812 - 10876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2	N	-0-		110
07	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2	N	-0-		110
08	2852 X	2674	-0-	-178	-0-	2674	2	N	-0-		110
09	2820 X	2361	-0-	-459	-0-	2361	2	N	-0-		110
10	2914 X	2461	-0-	-453	-0-	2461	2	N	-0-		110
11	2820 X	2565	-0-	-255	-0-	2565	2	N	-0-		110

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179754 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10712 - 10790

06	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2	N	-0-		42
07	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2	N	-0-		42
08	713 N	671	-0-	-42	-0-	671	2	N	-0-		42
09	720 N	705	-0-	-15	-0-	699	2	6 9 N	5		47
10	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2	N	-0-		47
*11	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2	N	-0-		47

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180347 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10898 - 11052

06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2	Y	-0-		-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	Y	-0-		-0-
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	Y	-0-		-0-
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2	Y	-0-		-0-
10	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2	Y	-0-		-0-
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2	Y	-0-		-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 195130 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9014 - 10504

06	960 X	885	-0-	-75	-0-	885	2	Y	-0-		107
07	1023 N	937	-0-	-86	-0-	937	2	Y	-0-		107
08	961 N	858	-0-	-103	-0-	858	2	Y	-0-		107
09	928 N	928	-0-	-0-	-0-	925	2	3 9 Y	3		110
10	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2	Y	-0-		110
*11	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2	Y	-0-		110

TOLAR WELL #: 6 RRCID -> 202884 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10636 - 10737

06	4230 X	3213	-0-	-1017	-0-	151	1	3062 2 N	-0-		118
07	4557 X	2995	-0-	-1562	-0-	131	1	2864 2 N	-0-		118
08	4216 X	2781	-0-	-1435	-0-	116	1	2665 2 N	-0-		118
09	4080 X	2694	-0-	-1386	-0-	132	1	2562 2 N	-0-		118
10	4216 X	2697	-0-	-1519	-0-	130	1	2567 2 N	-0-		118
11	3210 X	2713	-0-	-497	-0-	122	1	2591 2 N	-0-		118

STEVENS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204025 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10730 - 10836

06	3000 N	3110	-0-	110	902	771	1	2339 2 N	-0-		106
07	3763 X	2861	-0-	-902	-0-	735	1	2126 2 N	-0-		106
08	3627 X	3008	-0-	-619	-0-	757	1	2251 2 N	-0-		106
09	2965 X	2442	-0-	-523	-0-	635	1	1807 2 N	-0-		106
10	3038 X	1642	-0-	-1396	-0-	187	1	1449 2 N	5		111
11	2940 X	959	-0-	-1981	-0-	78	1	801 2 N	73	165 1	19

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
MELTON, DELLA WELL #: 3 RRCID -> 227584 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10828 - 10986												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		1080 N	616	-0-	-464	-0-	616 2	N	-0-			30
07		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 2	N	-0-			30
08		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 2	N	-0-			30
09		3000 N	6077	-0-	3077	3077	6077 2	N	-0-			30
10		3100 N	5600	-0-	2500	5577	5600 2	N	-0-			30
*11		3000 N	3809	-0-	809	6386	3809 2	N	-0-			30
-----												
MELTON, DELLA WELL #: 2H RRCID -> 235712 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11567 - 13295												
06		7260 X	5009	-0-	-2251	-0-	667 1	4342 2	N	-0-		42
07		7502 X	5867	-0-	-1635	-0-	609 1	5258 2	N	-0-		42
08		7502 X	6381	-0-	-1121	-0-	783 1	5598 2	N	-0-		42
09		6540 X	505	-0-	-6035	-0-	319 1	186 9	N	169	176 1	35
10		6758 X	616	-0-	-6142	-0-	613 1	3 9	N	3		38
11		6180 X	468	-0-	-5712	-0-	468 1		N	-0-		38
-----												
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245886 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10719 - 10804												
06		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 2		N	-0-		25
07		1302 N	1179	-0-	-123	-0-	1179 2		N	-0-		25
08		1302 N	916	-0-	-386	-0-	916 2		N	-0-		25
09		1200 N	1072	-0-	-128	-0-	1072 2		N	-0-		25
10		1178 N	1057	-0-	-121	-0-	1057 2		N	-0-		25
11		900 N	791	-0-	-109	-0-	791 2		N	-0-		25
-----												
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253814 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11268 - 13954												
06		9090 X	7323	-0-	-1767	-0-	7323 2		Y	-0-		74
07		8618 X	7172	-0-	-1446	-0-	7172 2		Y	-0-		74
08		8432 X	6339	-0-	-2093	-0-	6339 2		Y	-0-		74
09		7920 X	6794	-0-	-1126	-0-	6741 2	53 9	Y	48		122
10		8184 X	7546	-0-	-638	-0-	7532 2	14 9	Y	13		135
11		7320 X	6821	-0-	-499	-0-	6715 2	106 9	Y	96	176 1	55
-----												
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 17H RRCID -> 264112 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10960 - 14594												
06		15720 X	14365	-0-	-1355	-0-	14255 2	110 9	N	100	162 1	54
07		14973 X	13857	-0-	-1116	-0-	13758 2	99 9	N	90		144
08		14973 X	13920	-0-	-1053	-0-	13807 2	113 9	N	103	181 1	66
09		14490 X	13049	-0-	-1441	-0-	12961 2	88 9	N	80		146
10		14973 X	13313	-0-	-1660	-0-	13007 2	306 9	N	278	336 1	88
11		14370 X	14085	-0-	-285	-0-	13980 2	105 9	N	95		183
-----												
THRASHER WELL #: 2 RRCID -> 272156 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9194 - 10598												
06		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	126 1	1704 2	N	-0-		65
07		1891 N	1768	-0-	-123	-0-	141 1	1627 2	N	-0-		65
08		1798 N	1639	-0-	-159	-0-	135 1	1504 2	N	-0-		65
09		1830 N	1585	-0-	-245	-0-	113 1	1472 2	N	-0-		65
10		1767 N	1676	-0-	-91	-0-	127 1	1549 2	N	-0-		65
11		1590 N	1576	-0-	-14	-0-	125 1	1451 2	N	-0-		65

-----													
WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC 785940													
SKLAR-HAYES WELL #: 1 RRCID -> 251976 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10256 - 10523													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE		
06		824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 2		N	-0-		267	
07		2449 X	1626	-0-	-823	-0-	6 1	1620 2	N	-0-	174 1	93	
08		11848 X	11848	-0-	-0-	-0-	59 1	11789 2	N	-0-		93	
09		11561 X	11561	-0-	-0-	-0-	58 1	11503 2	N	-0-		93	
10		2449 X	1206	-0-	-1243	-0-	6 1	1200 2	N	-0-		93	
11		2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-			N	NO RPT		93	
-----													
SMITH RESOURCES, INC. 796160													
CLEMENS, C. C. WELL #: A 2 RRCID -> 149741 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10652 - 10730													
06		212 N	212	-0-	-0-	-0-	135 1	77 2	N	-0-		144	
07		69 N	69	-0-	-0-	-0-	2 1	67 2	N	-0-		144	
08		74 N	74	-0-	-0-	-0-	7 1	67 2	N	-0-		144	
09		210 N	66	-0-	-144	-0-	26 1	40 2	N	-0-		144	
10		66 N	66	-0-	-0-	-0-	8 1	58 2	N	-0-		144	
*11		68 N	68	-0-	-0-	-0-	11 1	57 2	N	-0-		144	
-----													
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168													
MCGREDE WELL #: 1 RRCID -> 195077 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10682 - 10783													
06		699 N	699	-0-	-0-	-0-	156 1	543 2	N	-0-		37	
07		711 N	711	-0-	-0-	-0-	137 1	574 2	N	-0-		37	
08		737 N	737	-0-	-0-	-0-	127 1	602 2	N	7		44	
09		700 N	700	-0-	-0-	-0-	190 1	510 2	N	-0-		44	
*10		803 N	803	-0-	-0-	-0-	165 1	638 2	N	-0-		44	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		44	
-----													
ALEXANDER, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 196994 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10542 - 10622													
06		2670 X	2602	-0-	-68	-0-	508 1	2081 2	N	12	153 1	1 8	18
07		6605 X	6605	-0-	-0-	-0-	547 1	6022 2	N	33	3 8		48
08		5582 X	5582	-0-	-0-	-0-	537 1	5014 2	N	28	1 8		75
09		5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	537 1	5017 2	N	30			105
*10		7293 X	7293	-0-	-0-	-0-	554 1	6718 2	N	19			124
11		2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-	21 9		N	NO RPT			124
-----													
MCGREDE WELL #: 2 RRCID -> 198043 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10721 - 10758													
06		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	334 1	1163 2	N	-0-			55
07		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	324 1	1353 2	N	6	3 8		58
08		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	337 1	1603 2	N	2			60
09		1500 N	1225	-0-	-275	-0-	332 1	891 2	N	2			62
*10		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	380 1	1468 2	N	1			63
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT			63

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GREGG						
XTO ENERGY INC. 945936																
KILLINGSWORTH																
WELL #: 1 RRCID -> 108877 COMPL. DATE 01/05/1984										TOTAL DEPTH 10979 PERF.10726 - 10831						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					13
07	4216 X	1789	-0-	-2427	-0-	1789	2			N	-0-					13
08	4216 X	1750	-0-	-2466	-0-	1700	2	50	9	N	45					58
09	4080 X	1476	-0-	-2604	-0-	1476	2			N	-0-					58
10	1922 X	1457	-0-	-465	-0-	1457	2			N	-0-					58
11	1740 X	1474	-0-	-266	-0-	1474	2			N	-0-					58
-----																
MEADOWS GAS UNIT																
WELL #: 1 RRCID -> 111252 COMPL. DATE 06/08/1984										TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10770						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MELTON, L. L.																
WELL #: 2 RRCID -> 116539 COMPL. DATE 02/05/1985										TOTAL DEPTH 10935 PERF.10689 - 10750						
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WSCGU (HORTON-DICKSON)																
WELL #: 517 L RRCID -> 120822 COMPL. DATE 12/03/1985										TOTAL DEPTH 10550 PERF.10200 - 10492						
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HAYES UNIT																
WELL #: 4 RRCID -> 133080 COMPL. DATE 12/17/1989										TOTAL DEPTH 10716 PERF.10364 - 10525						
06	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1155	3	36	9	Y	33					56
07	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1598	3	25	9	Y	23					79
08	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			Y	-0-					79
09	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			Y	-0-					79
10	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1395	3	3	9	Y	3	75	1			7
*11	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			Y	-0-					7
-----																
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT																
WELL #: 3 RRCID -> 136219 COMPL. DATE 12/10/1993										TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7490 - 10586						
06	900 N	846	-0-	-54	-0-	838	2	8	9	Y	7					12
07	874 N	874	-0-	-0-	-0-	848	2	26	9	Y	24					36
08	849 N	849	-0-	-0-	-0-	830	2	19	9	Y	17					53
09	825 N	825	-0-	-0-	-0-	795	2	30	9	Y	27	66	1			14
10	895 N	895	-0-	-0-	-0-	847	2	48	9	Y	44					58
*11	810 N	810	-0-	-0-	-0-	770	2	40	9	Y	36					94
-----																
MELTON, L. L.																
WELL #: 3 RRCID -> 136757 COMPL. DATE 11/26/1990										TOTAL DEPTH 10820 PERF.10570 - 10629						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	211					N	-0-					17
07	347 N	136	-0-	-211	-0-	136	2			N	-0-					17
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					17
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					17
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					17

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 138416 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10550 - 10646													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3424 2	72 9	Y	65	72 1	78	
07		3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3520 2	31 9	Y	28	71 1	35	
08		3503 X	3155	-0-	-348	-0-	3130 2	25 9	Y	23	49 1	9	
09		3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3181 2		Y	-0-		9	
10		3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	3053 2	2 9	Y	2	8 1	3	
11		3390 X	2712	-0-	-678	-0-	2648 2	64 9	Y	58		61	
-----													
WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 2 RRCID -> 138999 COMPL. DATE 07/05/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10690 - 10730													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	2072	-0-	2072	-0-	63 1	2009 2	N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	1517	-0-	1517	-0-	3589	44 1	N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	133	-0-	133	-0-	3722	4 1	N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	680	-0-	680	-0-	4402	18 1	N	-0-		-0-	
*11		5768 X	1366	-0-	-4402	-0-	40 1	1326 2	N	-0-		-0-	
-----													
MEADOWS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139928 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10715 - 10795													
06		1410 N	1119	-0-	-291	-0-	34 1	1085 2	N	-0-		17	
07		2046 N	1194	-0-	-852	-0-	36 1	1158 2	N	-0-		17	
08		2108 N	1457	-0-	-651	-0-	42 1	1415 2	N	-0-		17	
09		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	40 1	1294 2	N	-0-		17	
10		1209 N	977	-0-	-232	-0-	26 1	951 2	N	-0-		17	
11		1410 N	1005	-0-	-405	-0-	29 1	976 2	N	-0-		17	
-----													
KILLINGSWORTH WELL #: 2 RRCID -> 141007 COMPL. DATE 03/14/1992 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10740 - 10819													
06		1800 N	1195	-0-	-605	-0-	37 1	1158 2	N	-0-		64	
07		1860 N	654	-0-	-1206	-0-	20 1	634 2	N	-0-		64	
08		1209 N	632	-0-	-577	-0-	18 1	614 2	N	-0-		64	
09		1200 N	880	-0-	-320	-0-	26 1	854 2	N	-0-		64	
10		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	27 1	979 2	N	60		124	
								66 9					
*11		890 N	890	-0-	-0-	-0-	26 1	864 2	N	-0-		124	
-----													
SPEAR WELL #: 4 RRCID -> 142040 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10730 - 10806													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16	
-----													
SPEAR WELL #: 5 RRCID -> 142218 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10690 - 10788													
06		677 N	677	-0-	-0-	-0-	21 1	656 2	N	-0-		152	
07		806 N	331	-0-	-475	-0-	10 1	321 2	N	-0-		152	
08		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	40 1	1361 2	N	34		186	
							37 9						
09		700 N	700	-0-	-0-	-0-	21 1	679 2	N	-0-	167 1	19	
10		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	36 1	1296 2	N	-0-		19	
*11		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	32 1	1067 2	N	-0-		19	

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 142591 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 10060													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	2507 2	78 9	Y	71	98 1		65
07		2945 N	2945	-0-	-0-	-0-	2833 2	112 9	Y	102	96 1		71
08		2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2478 2		Y	-0-			71
09		2580 N	2390	-0-	-190	-0-	2310 2	80 9	Y	73	96 1		48
10		2945 N	1888	-0-	-1057	-0-	1765 2	123 9	Y	112			160
11		2400 N	2361	-0-	-39	-0-	2304 2	57 9	Y	52			212
-----													
SPEAR WELL #: 2 RRCID -> 142911 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 7664 - 9079													
06		1410 X	864	-0-	-546	-0-	26 1	838 2	N	-0-			88
07		1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	55 1	1755 2	N	-0-			88
08		1519 X	1441	-0-	-78	-0-	41 1	1400 2	N	-0-			88
09		1470 X	1044	-0-	-426	-0-	31 1	1013 2	N	-0-			88
10		4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	125 1	4497 2	N	71			159
							78 9						
*11		4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	139 1	4619 2	N	-0-			159
-----													
WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 4 RRCID -> 142987 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10707 - 10780													
06		2010 X	1866	-0-	-144	-0-	57 1	1809 2	N	-0-			39
07		2356 X	1572	-0-	-784	-0-	48 1	1524 2	N	-0-			39
08		2356 X	1175	-0-	-1181	-0-	34 1	1141 2	N	-0-			39
09		1980 X	724	-0-	-1256	-0-	20 1	641 2	N	57			96
							63 9						
10		2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	56 1	2011 2	N	14			110
							15 9						
11		1860 X	311	-0-	-1549	-0-	9 1	302 2	N	-0-			110
-----													
HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 143636 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10751 - 10830													
06		3000 N	3028	-0-	28	796	91 1	2875 2	N	56			68
							62 9						
07		3100 N	2667	-0-	-433	363	81 1	2586 2	N	-0-			68
08		2818 X	2455	-0-	-363	-0-	68 1	2313 2	N	67	127 1		8
							74 9						
09		2280 X	2174	-0-	-106	-0-	65 1	2109 2	N	-0-			8
10		2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	64 1	2292 2	N	60			68
							66 9						
11		2280 X	2097	-0-	-183	-0-	61 1	2036 2	N	-0-			68
-----													
KILLINGSWORTH WELL #: 3 RRCID -> 143794 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10790 - 10856													
06		720 N	700	-0-	-20	-0-	21 1	679 2	N	-0-			75
07		817 N	817	-0-	-0-	-0-	25 1	792 2	N	-0-			75
08		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	31 1	1045 2	N	-0-			75
09		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	31 1	998 2	N	62			137
							68 9						
10		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	29 1	1027 2	N	-0-			137
*11		899 N	899	-0-	-0-	-0-	26 1	873 2	N	-0-			137
-----													
HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 144130 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10773 - 10855													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18



WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
SPEAR WELL #: 3 RRCID -> 144381 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11268 - 11356												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	EOM BALANCE
06		990 X	-0-	-0-	-990	-0-					N	52
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	52
08		99 N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	96	2	N	52
09		752 N	752	-0-	-0-	-0-	22	1	730	2	N	52
10		373 N	373	-0-	-0-	-0-	10	1	363	2	N	52
*11		419 N	419	-0-	-0-	-0-	12	1	407	2	N	52
-----												
ALLEN, MARY B. WELL #: 1 RRCID -> 145230 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10554 - 10622												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7
-----												
ALLEN, MARY B. WELL #: 3 T RRCID -> 145247 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8800 - 10895												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
ALLEN, MARY B. WELL #: 2 RRCID -> 145263 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 11245 PERF.11002 - 11076												
06	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			Y	1
07	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			Y	1
08	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			Y	1
09	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			Y	1
10	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			Y	1
*11	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			Y	1
-----												
HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 145990 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10778 - 10852												
06	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	87	1	2755	2	N	57
							56	9				
07	4092	X	2502	-0-	-1590	-0-	76	1	2419	2	N	63
							7	9				
08	4092	X	2952	-0-	-1140	-0-	81	1	2760	2	N	164
							111	9				
09	3960	X	2341	-0-	-1619	-0-	68	1	2214	2	N	50
							59	9				
10	3193	X	2176	-0-	-1017	-0-	59	1	2117	2	N	50
11	2910	X	2612	-0-	-298	-0-	76	1	2536	2	N	50
-----												
HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 146465 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10770 - 10842												
06	1530	N	940	-0-	-590	-0-	29	1	911	2	N	20
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	10	1	328	2	N	20
08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	23	1	796	2	N	20
09	600	N	309	-0-	-291	-0-	9	1	300	2	N	20
10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	23	1	830	2	N	20
*11	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	54	1	1799	2	N	20

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147460 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10808 - 10920															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1563	2	65	9	Y	59	79	1	54
07		2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	2626	2	95	9	Y	86	80	1	60
08		2635 X	614	-0-	-2021	-0-	614	2			Y	-0-			60
09		2550 X	1855	-0-	-695	-0-	1811	2	44	9	Y	40	80	1	20
10		2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-			20
11		2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	-0-			20
-----															
EVANS, M. W. WELL #: 1 RRCID -> 148762 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10720 - 10784															
06		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	34	1	1069	2	N	-0-			18
07		678 N	678	-0-	-0-	-0-	21	1	657	2	N	-0-			18
08		532 N	532	-0-	-0-	-0-	15	1	517	2	N	-0-			18
09		496 N	496	-0-	-0-	-0-	15	1	481	2	N	-0-			18
10		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	29	1	1039	2	N	-0-			18
*11		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	45	1	1503	2	N	-0-			18
-----															
JONES, ROSA LEE WELL #: 1 RRCID -> 149643 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10758 - 10810															
06		2070 X	1736	-0-	-334	-0-	53	1	1681	2	N	2	2	8	87
07		1953 N	1920	-0-	-33	-0-	56	1	1789	2	N	68			155
08		2015 N	1523	-0-	-492	-0-	44	1	1479	2	N	-0-			155
09		1740 N	488	-0-	-1252	-0-	15	1	473	2	N	-0-			155
10		1922 N	518	-0-	-1404	-0-	11	1	396	2	N	101	179	1	77
11		1470 N	380	-0-	-1090	-0-	8	1	264	2	N	98	158	1	17
-----															
WSGU10 (WALKE, JOHN NO.4) WELL #: 7 RRCID -> 151092 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7469 - 10528															
06		6112 X	6112	-0-	-0-	-0-	6112	3			N	-0-			-0-
07		6448 X	5893	-0-	-555	-0-	5893	3			N	-0-			-0-
08		6448 X	6217	-0-	-231	-0-	6217	3			N	-0-			-0-
09		6240 X	5270	-0-	-970	-0-	5270	3			N	-0-			-0-
10		6324 X	5422	-0-	-902	-0-	5422	3			N	-0-			-0-
11		6120 X	5019	-0-	-1101	-0-	5019	3			N	-0-			-0-
-----															
JONES, GOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 151134 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 18040															
06		419 N	419	-0-	-0-	-0-	13	1	406	2	N	-0-			129
07		1488 N	1029	-0-	-459	-0-	31	1	998	2	N	-0-			129
08		1271 N	590	-0-	-681	-0-	17	1	573	2	N	-0-			129
09		420 N	204	-0-	-216	-0-	6	1	198	2	N	-0-			129
10		1023 N	648	-0-	-375	-0-	16	1	560	2	N	65	177	1	17
11		570 N	-0-	-0-	-570	-0-	72	9			N	-0-			17
-----															
BROWN, CLEVE WELL #: 1-T RRCID -> 151907 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10748 - 10810															
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 105 RRCID -> 152632 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7405 - 10506												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		420 N	289	-0-	-131	-0-	289 3		N	-0-		-0-
07		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3		N	-0-		-0-
08		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3		N	-0-		-0-
09		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3		N	-0-		-0-
10		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3		N	-0-		-0-
*11		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3		N	-0-		-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 155535 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10964 - 11066												
06		7342 X	7342	-0-	-0-	-0-	7239 2	103 9	Y	94	105 1	114
07		6749 X	6749	-0-	-0-	-0-	6702 2	47 9	Y	43	105 1	52
08		6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	6117 2	111 9	Y	101	128 1	25
09		6150 X	6026	-0-	-124	-0-	5836 2	190 9	Y	173		198
10		6355 X	6222	-0-	-133	-0-	6219 2	3 9	Y	3	173 1	28
11		6840 X	5412	-0-	-1428	-0-	5329 2	83 9	Y	75		103

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 155544 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10853 - 11035												
06		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2		Y	-0-		-0-
07		341 N	290	-0-	-51	-0-	290 2		Y	-0-		-0-
08		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-		-0-
09		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2		Y	-0-		-0-
10		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 9-T RRCID -> 155561 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 11135 PERF.10961 - 11073												
06		3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3484 2	11 9	Y	10		18
07		6895 X	6895	-0-	-0-	-0-	6855 2	40 9	Y	36		54
08		6634 X	5648	-0-	-986	-0-	5618 2	30 9	Y	27		81
09		6420 X	6122	-0-	-298	-0-	6075 2	47 9	Y	43	102 1	22
10		6634 X	5399	-0-	-1235	-0-	5371 2	28 9	Y	25		47
11		6420 X	3722	-0-	-2698	-0-	3707 2	15 9	Y	14		61

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 401 RRCID -> 158214 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7477 - 10380												
06		3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	3922 3		N	-0-		-0-
07		3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	3738 3		N	-0-		-0-
08		3720 X	3591	-0-	-129	-0-	3591 3		N	-0-		-0-
09		3600 X	3311	-0-	-289	-0-	3311 3		N	-0-		-0-
10		3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	3870 3		N	-0-		-0-
*11		3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3716 3		N	-0-		-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 303 RRCID -> 159423 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7672 - 10481												
06		2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294 3		N	-0-		-0-
07		2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243 3		N	-0-		-0-
08		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285 3		N	-0-		-0-
09		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070 3		N	-0-		-0-
10		3031 N	3031	-0-	-0-	-0-	3031 3		N	-0-		-0-
*11		2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503 3		N	-0-		-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 106 RRCID -> 172298 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7386 - 10498												
06		1620 N	1587	-0-	-33	-0-	1587 3		N	-0-		-0-
07		2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2612 3		N	-0-		-0-
08		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700 3		N	-0-		-0-
09		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671 3		N	-0-		-0-
10		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298 3		N	-0-		-0-
*11		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667 3		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 520 RRCID -> 172538 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7683 - 10448													
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WSCGU (KELLY) WELL #: 203 RRCID -> 173753 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7420 - 9036													
06	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3		N	-0-			-0-
07	679 X	679	-0-	-0-	-0-	679	3		N	-0-			-0-
08	871 X	871	-0-	-0-	-0-	871	3		N	-0-			-0-
09	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3		N	-0-			-0-
10	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3		N	-0-			-0-
*11	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3		N	-0-			-0-
WSGU10 (WALKE -2) WELL #: 5 RRCID -> 173965 COMPL. DATE 06/18/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7998 - 10524													
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-				N	-0-			-0-
09	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-				N	-0-			-0-
10	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 107 RRCID -> 174336 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7579 - 10486													
06	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	3		N	-0-			-0-
07	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	3		N	-0-			-0-
08	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	3		N	-0-			-0-
09	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	3		N	-0-			-0-
10	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	3		N	-0-			-0-
*11	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	3		N	-0-			-0-
WSGU1 (LACY, E. -9) WELL #: 9 RRCID -> 174508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10780 PERF. 7440 - 10616													
06	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	3		N	-0-			-0-
07	4433 X	4108	-0-	-325	-0-	4108	3		N	-0-			-0-
08	4433 X	4138	-0-	-295	-0-	4138	3		N	-0-			-0-
09	4290 X	4229	-0-	-61	-0-	4229	3		N	-0-			-0-
10	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	3		N	-0-			-0-
*11	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	3		N	-0-			-0-
WSGU7 (HORTON-DICKSON -23) WELL #: 23 RRCID -> 174517 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 7359 - 10460													
06	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3		N	-0-			-0-
07	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	3		N	-0-			-0-
08	2852 X	2814	-0-	-38	-0-	2814	3		N	-0-			-0-
09	2790 X	2711	-0-	-79	-0-	2711	3		N	-0-			-0-
10	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3		N	-0-			-0-
*11	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	3		N	-0-			-0-
WSGU11 (GRAY -3) WELL #: 4 RRCID -> 174888 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 7357 - 10528													
06	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	3		N	-0-			-0-
07	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	3		N	-0-			-0-
08	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	3		N	-0-			-0-
09	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	3		N	-0-			-0-
10	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	3		N	-0-			-0-
*11	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	3		N	-0-			-0-

-----												
WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 521 RRCID -> 174986 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7386 - 10442												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		2902 X	2902	-0-	-0-	2902 3			N	-0-		-0-
07		3813 X	2781	-0-	-1032	2781 3			N	-0-		-0-
08		3813 X	2810	-0-	-1003	2810 3			N	-0-		-0-
09		3420 X	2929	-0-	-491	2929 3			N	-0-		-0-
10		3534 X	2679	-0-	-855	2679 3			N	-0-		-0-
*11		3272 X	3272	-0-	-0-	3272 3			N	-0-		-0-
-----												
WSGU7 (HORTON-DICKSON B-1) WELL #: 1 RRCID -> 175234 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7364 - 10490												
06		845 N	845	-0-	-0-	845 3			N	-0-		-0-
07		864 N	864	-0-	-0-	864 3			N	-0-		-0-
08		837 N	424	-0-	-413	424 3			N	-0-		-0-
09		840 N	583	-0-	-257	583 3			N	-0-		-0-
10		868 N	686	-0-	-182	686 3			N	-0-		-0-
*11		907 N	907	-0-	-0-	907 3			N	-0-		-0-
-----												
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 522 RRCID -> 175677 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7407 - 10489												
06		1500 N	1441	-0-	-59	1441 3			N	-0-		-0-
07		1457 N	141	-0-	-1316	141 3			N	-0-		-0-
08		1426 N	154	-0-	-1272	154 3			N	-0-		-0-
09		1440 N	52	-0-	-1388	52 3			N	-0-		-0-
10		1108 N	1108	-0-	-0-	1108 3			N	-0-		-0-
*11		276 N	276	-0-	-0-	276 3			N	-0-		-0-
-----												
WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 402 RRCID -> 176101 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7468 - 10540												
06		2513 N	2513	-0-	-0-	2513 3			N	-0-		-0-
07		2362 N	2362	-0-	-0-	2362 3			N	-0-		-0-
08		2325 N	2253	-0-	-72	2253 3			N	-0-		-0-
09		2520 N	2174	-0-	-346	2174 3			N	-0-		-0-
10		2356 N	2241	-0-	-115	2241 3			N	-0-		-0-
*11		2240 N	2240	-0-	-0-	2240 3			N	-0-		-0-
-----												
WSGU1 (LACY, E. -10) WELL #: 10 RRCID -> 176124 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7412 - 10552												
06		3816 X	3816	-0-	-0-	3816 3			N	-0-		-0-
07		4234 X	4234	-0-	-0-	4234 3			N	-0-		-0-
08		4030 X	3960	-0-	-70	3960 3			N	-0-		-0-
09		3810 X	3601	-0-	-209	3601 3			N	-0-		-0-
10		4123 X	3476	-0-	-647	3476 3			N	-0-		-0-
11		3990 X	3478	-0-	-512	3478 3			N	-0-		-0-
-----												
WSGU10 (WALKE-5) WELL #: 8 RRCID -> 176430 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7412 - 10540												
06		6245 X	6245	-0-	-0-	6245 3			N	-0-		-0-
07		6153 X	6153	-0-	-0-	6153 3			N	-0-		-0-
08		6224 X	6224	-0-	-0-	6224 3			N	-0-		-0-
09		5896 X	5896	-0-	-0-	5896 3			N	-0-		-0-
10		6354 X	6354	-0-	-0-	6354 3			N	-0-		-0-
*11		5905 X	5905	-0-	-0-	5905 3			N	-0-		-0-
-----												
WSGU11 (GRAY -4) WELL #: 5 RRCID -> 177276 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7360 - 10533												
06		3136 X	3136	-0-	-0-	3136 3			N	-0-		-0-
07		2883 X	106	-0-	-2777	106 3			N	-0-		-0-
08		2883 X	126	-0-	-2757	126 3			N	-0-		-0-
09		2790 X	-0-	-0-	-2790				N	-0-		-0-
10		2883 X	2779	-0-	-104	2779 3			N	-0-		-0-
*11		3394 X	3394	-0-	-0-	3394 3			N	-0-		-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 526 RRCID -> 177813 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7356 - 10502																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		3360 X	2279	-0-	-1081	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
07		3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	3			N	-0-					-0-
08		3007 X	2856	-0-	-151	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
09		2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
10		3007 X	2065	-0-	-942	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
11		2910 X	2208	-0-	-702	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
-----																	
HAYES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178420 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 10690 - 10748																	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121
10		14B2 EXT	3708	-0-	3708	3708	97	1	3611	2	Y	-0-					121
11		14B2 EXT	9455	-0-	9455	13163	9455	2			Y	-0-	102	1			19
-----																	
WSGU1 (LACY, E. -11) WELL #: 11 RRCID -> 178657 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 7577 - 10701																	
06		8477 X	8477	-0-	-0-	-0-	8477	3			N	-0-					-0-
07		8860 X	8860	-0-	-0-	-0-	8860	3			N	-0-					-0-
08		6374 X	6374	-0-	-0-	-0-	6374	3			N	-0-					-0-
09		5858 X	5858	-0-	-0-	-0-	5858	3			N	-0-					-0-
10		6205 X	6205	-0-	-0-	-0-	6205	3			N	-0-					-0-
*11		5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	5924	3			N	-0-					-0-
-----																	
WSCGU (LACY, R.) WELL #: 305 RRCID -> 179134 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 7413 - 10544																	
06		3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	3			N	-0-					-0-
07		3720 X	3526	-0-	-194	-0-	3526	3			N	-0-					-0-
08		5797 X	3799	-0-	-1998	-0-	3799	3			N	-0-					-0-
09		5610 X	3852	-0-	-1758	-0-	3852	3			N	-0-					-0-
10		5797 X	3784	-0-	-2013	-0-	3784	3			N	-0-					-0-
11		3690 X	3455	-0-	-235	-0-	3455	3			N	-0-					-0-
-----																	
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 109 RRCID -> 179375 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7482 - 10532																	
06		3420 X	3233	-0-	-187	-0-	3233	3			N	-0-					-0-
07		3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	3			N	-0-					-0-
08		3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	3			N	-0-					-0-
09		2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
10		3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	3			N	-0-					-0-
*11		2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
-----																	
WSGU10 (WALKE-6) WELL #: 9 RRCID -> 179586 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7549 - 10685																	
06		3510 X	3453	-0-	-57	-0-	3453	3			N	-0-					-0-
07		4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	3			N	-0-					-0-
08		4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	3			N	-0-					-0-
09		4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	3			N	-0-					-0-
10		4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	3			N	-0-					-0-
*11		4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	3			N	-0-					-0-
-----																	
WSGU10 (WALKE -7) WELL #: 10 RRCID -> 180057 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 10571																	
06		2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
07		2974 N	2974	-0-	-0-	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
08		2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	3			N	-0-					-0-
09		2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
10		2480 N	2313	-0-	-167	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
11		2400 N	2198	-0-	-202	-0-	2198	3			N	-0-					-0-

-----												
WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WSGU10 (WALKE -8) WELL #: 11 RRCID -> 180834 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7352 - 10481												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	3	N	-0-		-0-
07		4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	3	N	-0-		-0-
08		4402 X	4363	-0-	-39	-0-	4363	3	N	-0-		-0-
09		4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	3	N	-0-		-0-
10		4650 X	3392	-0-	-1258	-0-	3392	3	N	-0-		-0-
11		4500 X	3443	-0-	-1057	-0-	3443	3	N	-0-		-0-
-----												
WSGU11 (GRAY-5) WELL #: 6 RRCID -> 180894 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7333 - 10475												
06		2820 X	2710	-0-	-110	-0-	2710	3	N	-0-		-0-
07		2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	3	N	-0-		-0-
08		3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	3	N	-0-		-0-
09		2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	3	N	-0-		-0-
10		2883 X	2840	-0-	-43	-0-	2840	3	N	-0-		-0-
11		2790 X	2414	-0-	-376	-0-	2414	3	N	-0-		-0-
-----												
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 528 RRCID -> 181093 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7442 - 10478												
06		3840 X	3724	-0-	-116	-0-	3724	3	N	-0-		-0-
07		4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	3	N	-0-		-0-
08		3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	3	N	-0-		-0-
09		3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	3	N	-0-		-0-
10		3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	3	N	-0-		-0-
*11		3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	3	N	-0-		-0-
-----												
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 108 RRCID -> 181399 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7484 - 10573												
06		1590 N	1457	-0-	-133	-0-	1457	3	N	-0-		-0-
07		1674 N	1546	-0-	-128	-0-	1546	3	N	-0-		-0-
08		1550 N	1513	-0-	-37	-0-	1513	3	N	-0-		-0-
09		1470 N	1357	-0-	-113	-0-	1357	3	N	-0-		-0-
10		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3	N	-0-		-0-
*11		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3	N	-0-		-0-
-----												
WSGU7 (HORTON-DICKSON -27) WELL #: 27 RRCID -> 181514 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7339 - 10468												
06		3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	3	N	-0-		-0-
07		3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	3	N	-0-		-0-
08		3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	3	N	-0-		-0-
09		2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	3	N	-0-		-0-
10		3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	3	N	-0-		-0-
*11		3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	3	N	-0-		-0-
-----												
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 530 RRCID -> 181824 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7319 - 10469												
06		1440 N	1242	-0-	-198	-0-	1242	3	N	-0-		-0-
07		1550 X	1398	-0-	-152	-0-	1398	3	N	-0-		-0-
08		1519 X	1480	-0-	-39	-0-	1480	3	N	-0-		-0-
09		1470 X	1409	-0-	-61	-0-	1409	3	N	-0-		-0-
10		1519 X	885	-0-	-634	-0-	885	3	N	-0-		-0-
11		1440 X	862	-0-	-578	-0-	862	3	N	-0-		-0-
-----												
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 110 RRCID -> 181908 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7618 - 10555												
06		4530 X	3934	-0-	-596	-0-	3934	3	N	-0-		-0-
07		4526 X	3914	-0-	-612	-0-	3914	3	N	-0-		-0-
08		4526 X	4484	-0-	-42	-0-	4484	3	N	-0-		-0-
09		4380 X	4272	-0-	-108	-0-	4272	3	N	-0-		-0-
10		4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	3	N	-0-		-0-
11		4350 X	3960	-0-	-390	-0-	3960	3	N	-0-		-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG					
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 111		RRCID -> 183344		COMPL. DATE 04/28/2001		TOTAL DEPTH 10635		PERF. 7387 - 10474	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	5077 X	3175	-0-	-1902	-0-	3175 3		N	-0-		-0-
07	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3985 3		N	-0-		-0-
08	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4162 3		N	-0-		-0-
09	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	4395 3		N	-0-		-0-
10	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	4259 3		N	-0-		-0-
*11	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3588 3		N	-0-		-0-
-----											
WSGU1 (LACY, E. -12)		WELL #: 12		RRCID -> 183513		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 10708		PERF. 7584 - 10554	
06	3810 X	3286	-0-	-524	-0-	3286 3		N	-0-		-0-
07	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089 3		N	-0-		-0-
08	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3323 3		N	-0-		-0-
09	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3565 3		N	-0-		-0-
10	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3184 3		N	-0-		-0-
*11	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2966 3		N	-0-		-0-
-----											
WSGU4 (SKIPPER -A- 4)		WELL #: 4		RRCID -> 183763		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 10715		PERF. 7956 - 10552	
06	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 3		N	-0-		-0-
07	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 3		N	-0-		-0-
08	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 3		N	-0-		-0-
09	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 3		N	-0-		-0-
10	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 3		N	-0-		-0-
11	1080 N	981	-0-	-99	-0-	981 3		N	-0-		-0-
-----											
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 529		RRCID -> 183795		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 10610		PERF. 7483 - 10461	
06	4800 X	3397	-0-	-1403	-0-	3397 3		N	-0-		-0-
07	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	4059 3		N	-0-		-0-
08	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	4188 3		N	-0-		-0-
09	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	3952 3		N	-0-		-0-
10	3379 X	2681	-0-	-698	-0-	2681 3		N	-0-		-0-
11	3270 X	3071	-0-	-199	-0-	3071 3		N	-0-		-0-
-----											
PINE TREE I.S.D.		WELL #: 5		RRCID -> 184266		COMPL. DATE 10/22/2002		TOTAL DEPTH 10670		PERF. 7381 - 10532	
06	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937 3		N	-0-		-0-
07	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393 3		N	-0-		-0-
08	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903 3		N	-0-		-0-
09	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2432 3		N	-0-		-0-
10	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937 3		N	-0-		-0-
*11	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609 3		N	-0-		-0-
-----											
WSGU1 (LACY, E. -14)		WELL #: 14		RRCID -> 185410		COMPL. DATE 09/02/2001		TOTAL DEPTH 10926		PERF. 8445 - 10761	
06	4230 X	2807	-0-	-1423	-0-	2807 3		N	-0-		-0-
07	3782 X	3668	-0-	-114	-0-	3668 3		N	-0-		-0-
08	3782 X	3490	-0-	-292	-0-	3490 3		N	-0-		-0-
09	3360 X	2998	-0-	-362	-0-	2998 3		N	-0-		-0-
10	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	4072 3		N	-0-		-0-
*11	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3792 3		N	-0-		-0-
-----											
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 524		RRCID -> 185671		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 10695		PERF. 7385 - 10551	
06	2941 N	2941	-0-	-0-	-0-	2941 3		N	-0-		-0-
07	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650 3		N	-0-		-0-
08	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	2664 3		N	-0-		-0-
09	2430 N	2126	-0-	-304	-0-	2126 3		N	-0-		-0-
10	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2542 3		N	-0-		-0-
11	2430 N	2389	-0-	-41	-0-	2389 3		N	-0-		-0-



WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
WSGU11 (GRAY -6) WELL #: 7 RRCID -> 185910 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7361 - 10498														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)				M	PROD			
06		1740 N	1629	-0-	-111	-0-	1629	3		N	-0-			-0-
07		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3		N	-0-			-0-
08		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3		N	-0-			-0-
09		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3		N	-0-			-0-
10		1395 N	1025	-0-	-370	-0-	1025	3		N	-0-			-0-
11		1350 N	1301	-0-	-49	-0-	1301	3		N	-0-			-0-
-----														
JONES, ROSA LEE WELL #: 2 L RRCID -> 186052 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10776 - 10810														
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
-----														
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 533 RRCID -> 186282 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 8949 - 10467														
06		2070 X	1943	-0-	-127	-0-	1943	3		N	-0-			-0-
07		1798 X	1779	-0-	-19	-0-	1779	3		N	-0-			-0-
08		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3		N	-0-			-0-
09		1740 N	1640	-0-	-100	-0-	1640	3		N	-0-			-0-
10		1767 N	1249	-0-	-518	-0-	1249	3		N	-0-			-0-
11		1530 N	1484	-0-	-46	-0-	1484	3		N	-0-			-0-
-----														
WSGU7 (HORTON-DICKSON -31) WELL #: 31 RRCID -> 186929 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7385 - 10489														
06		1560 N	1414	-0-	-146	-0-	1414	3		N	-0-			-0-
07		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3		N	-0-			-0-
08		1488 N	1309	-0-	-179	-0-	1309	3		N	-0-			-0-
09		1410 N	1062	-0-	-348	-0-	1062	3		N	-0-			-0-
10		1333 N	809	-0-	-524	-0-	809	3		N	-0-			-0-
*11		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3		N	-0-			-0-
-----														
WSCGU (KELLY) WELL #: 205 RRCID -> 186939 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7329 - 10441														
06		4860 X	4354	-0-	-506	-0-	4354	3		N	-0-			-0-
07		4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	3		N	-0-			-0-
08		3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	3		N	-0-			-0-
09		3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	3		N	-0-			-0-
10		3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	3		N	-0-			-0-
*11		3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	3		N	-0-			-0-
-----														
WSGU1 (LACY, E. -13) WELL #: 13 RRCID -> 187058 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8154 - 10619														
06		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3		N	-0-			-0-
07		1054 N	1005	-0-	-49	-0-	1005	3		N	-0-			-0-
08		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3		N	-0-			-0-
09		1020 N	826	-0-	-194	-0-	826	3		N	-0-			-0-
10		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3		N	-0-			-0-
*11		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3		N	-0-			-0-
-----														
WSCGU (KELLY) WELL #: 204 RRCID -> 187408 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7423 - 10456														
06		4650 X	4520	-0-	-130	-0-	4520	3		N	-0-			-0-
07		4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	3		N	-0-			-0-
08		4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	3		N	-0-			-0-
09		4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	3		N	-0-			-0-
10		4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	3		N	-0-			-0-
*11		4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	3		N	-0-			-0-

-----														
WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 112 RRCID -> 188243 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7547 - 10528														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
06		2400 X	2193	-0-	-207	-0-	2193	3			N	-0-		-0-
07		3286 X	2088	-0-	-1198	-0-	2088	3			N	-0-		-0-
08		3131 X	2004	-0-	-1127	-0-	2004	3			N	-0-		-0-
09		2460 X	1710	-0-	-750	-0-	1710	3			N	-0-		-0-
10		2542 X	1845	-0-	-697	-0-	1845	3			N	-0-		-0-
11		2190 X	1531	-0-	-659	-0-	1531	3			N	-0-		-0-
-----														
WSGU7 (HORTON-DICKSON -32) WELL #: 32 RRCID -> 188693 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 7436 - 10501														
06		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-		-0-
07		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-		-0-
08		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-		-0-
09		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-		-0-
10		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-		-0-
11		1260 N	467	-0-	-793	-0-	467	3			N	-0-		-0-
-----														
WSCGU (LACY, R.) WELL #: 306 RRCID -> 190993 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7404 - 10556														
06		4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	3			N	-0-		-0-
07		3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	3			N	-0-		-0-
08		3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	3			N	-0-		-0-
09		3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	3			N	-0-		-0-
10		4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	3			N	-0-		-0-
*11		4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	3			N	-0-		-0-
-----														
PINE TREE I.S.D. WELL #: 6 RRCID -> 191581 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 7535 - 10657														
06		4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	3			N	-0-		-0-
07		4712 X	4232	-0-	-480	-0-	4232	3			N	-0-		-0-
08		5084 X	4334	-0-	-750	-0-	4334	3			N	-0-		-0-
09		4920 X	4304	-0-	-616	-0-	4304	3			N	-0-		-0-
10		5084 X	4429	-0-	-655	-0-	4429	3			N	-0-		-0-
*11		4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	3			N	-0-		-0-
-----														
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 525 RRCID -> 192625 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7441 - 10473														
06		3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	3			N	-0-		-0-
07		3534 X	2833	-0-	-701	-0-	2833	3			N	-0-		-0-
08		3751 X	3676	-0-	-75	-0-	3676	3			N	-0-		-0-
09		3630 X	3120	-0-	-510	-0-	3120	3			N	-0-		-0-
10		3751 X	3415	-0-	-336	-0-	3415	3			N	-0-		-0-
11		3570 X	3065	-0-	-505	-0-	3065	3			N	-0-		-0-
-----														
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 535 RRCID -> 192911 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7326 - 10498														
06		3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	3			N	-0-		-0-
07		2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	3			N	-0-		-0-
08		4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	3			N	-0-		-0-
09		3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	3			N	-0-		-0-
10		3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	3			N	-0-		-0-
*11		3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	3			N	-0-		-0-
-----														
WSGU4 (SKIPPER -A- 6) WELL #: 6 T RRCID -> 192913 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7348 - 10498														
06		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-		-0-
07		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-		-0-
08		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-		-0-
09		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-		-0-
10		1550 N	1254	-0-	-296	-0-	1254	3			N	-0-		-0-
11		1350 N	1318	-0-	-32	-0-	1318	3			N	-0-		-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
WSGU7 (HORTON-DICKSON -37) WELL #: 37 RRCID -> 193416 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7404 - 10486													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06		2880 X	1479	-0-	-1401	-0-	1479	3		N	-0-		-0-
07		3348 X	1617	-0-	-1731	-0-	1617	3		N	-0-		-0-
08		3348 X	1446	-0-	-1902	-0-	1446	3		N	-0-		-0-
09		2310 X	1918	-0-	-392	-0-	1918	3		N	-0-		-0-
10		2387 X	1542	-0-	-845	-0-	1542	3		N	-0-		-0-
*11		2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3		N	-0-		-0-
-----													
WSGU4 (SKIPPER -A- 5) WELL #: 5 RRCID -> 196941 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7461 - 10553													
06		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3		N	-0-		-0-
07		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3		N	-0-		-0-
08		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3		N	-0-		-0-
09		2190 N	1938	-0-	-252	-0-	1938	3		N	-0-		-0-
10		2015 N	1777	-0-	-238	-0-	1777	3		N	-0-		-0-
11		2070 N	1601	-0-	-469	-0-	1601	3		N	-0-		-0-
-----													
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 538 RRCID -> 197479 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7372 - 10500													
06		4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	3		N	-0-		-0-
07		4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	3		N	-0-		-0-
08		4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	3		N	-0-		-0-
09		4980 X	3994	-0-	-986	-0-	3994	3		N	-0-		-0-
10		5146 X	3925	-0-	-1221	-0-	3925	3		N	-0-		-0-
11		4980 X	3516	-0-	-1464	-0-	3516	3		N	-0-		-0-
-----													
WSCGU (KELLY) WELL #: 206 RRCID -> 197988 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7317 - 10455													
06		4680 X	4348	-0-	-332	-0-	4348	3		N	-0-		-0-
07		4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	3		N	-0-		-0-
08		4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	3		N	-0-		-0-
09		4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	3		N	-0-		-0-
10		4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	3		N	-0-		-0-
*11		3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	3		N	-0-		-0-
-----													
HAMBY HEIRS 2-A WELL #: 1 RRCID -> 198263 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10727 - 10788													
06		583 N	583	-0-	-0-	-0-	14	1	438	2	N	119	135
							131	9					
07		453 N	453	-0-	-0-	-0-	11	1	364	2	N	71	33
							78	9					
08		240 N	240	-0-	-0-	-0-	7	1	233	2	N	-0-	33
09		300 N	187	-0-	-113	-0-	6	1	181	2	N	-0-	33
10		310 N	227	-0-	-83	-0-	6	1	221	2	N	-0-	33
11		240 N	231	-0-	-9	-0-	7	1	224	2	N	-0-	33
-----													
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 540 RRCID -> 203640 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 10492													
06		2023 X	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3		N	-0-		-0-
07		2728 X	1640	-0-	-1088	-0-	1640	3		N	-0-		-0-
08		2418 N	1945	-0-	-473	-0-	1945	3		N	-0-		-0-
09		2010 N	1892	-0-	-118	-0-	1892	3		N	-0-		-0-
10		2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3		N	-0-		-0-
*11		2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3		N	-0-		-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG					
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
PINE TREE I.S.D.		WELL #: 7		RRCID -> 204822		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 10645		PERF. 7373 - 10512	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	2340 X	1719	-0-	-621	-0-	1719 3	N	-0-			-0-
07	2418 X	2136	-0-	-282	-0-	2136 3	N	-0-			-0-
08	2914 X	2025	-0-	-889	-0-	2025 3	N	-0-			-0-
09	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2932 3	N	-0-			-0-
10	2914 X	2191	-0-	-723	-0-	2191 3	N	-0-			-0-
*11	2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	2450 3	N	-0-			-0-
-----											
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 539		RRCID -> 206234		COMPL. DATE 09/30/2004		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 7391 - 10470	
06	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	2420 3	N	-0-			-0-
07	3441 X	2695	-0-	-746	-0-	2695 3	N	-0-			-0-
08	3131 X	2365	-0-	-766	-0-	2365 3	N	-0-			-0-
09	2910 X	2098	-0-	-812	-0-	2098 3	N	-0-			-0-
10	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3380 3	N	-0-			-0-
*11	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2869 3	N	-0-			-0-
-----											
WSGU7 (HORTON-DICKSON-34)		WELL #: 34		RRCID -> 206361		COMPL. DATE 11/16/2004		TOTAL DEPTH 10640		PERF. 7331 - 10455	
06	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	4293 3	N	-0-			-0-
07	3999 X	3907	-0-	-92	-0-	3907 3	N	-0-			-0-
08	3999 X	3893	-0-	-106	-0-	3893 3	N	-0-			-0-
09	4290 X	3438	-0-	-852	-0-	3438 3	N	-0-			-0-
10	4433 X	3686	-0-	-747	-0-	3686 3	N	-0-			-0-
11	4290 X	3749	-0-	-541	-0-	3749 3	N	-0-			-0-
-----											
PINE TREE I.S.D.		WELL #: 9		RRCID -> 206886		COMPL. DATE 02/11/2010		TOTAL DEPTH 10810		PERF. 7498 - 10642	
06	6300 X	1702	-0-	-4598	-0-	1702 3	N	-0-			-0-
07	4743 X	3502	-0-	-1241	-0-	3502 3	N	-0-			-0-
08	4743 X	3318	-0-	-1425	-0-	3318 3	N	-0-			-0-
09	4590 X	3226	-0-	-1364	-0-	3226 3	N	-0-			-0-
10	4743 X	3635	-0-	-1108	-0-	3635 3	N	-0-			-0-
*11	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	4001 3	N	-0-			-0-
-----											
SKIPPER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 207217		COMPL. DATE 01/04/2005		TOTAL DEPTH 10886		PERF. 7669 - 10716	
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-		N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
WSGU11 (GRAY -8)		WELL #: 9		RRCID -> 207690		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH 10840		PERF. 7604 - 10699	
06	2970 X	617	-0-	-2353	-0-	617 3	N	-0-			-0-
07	376 X	376	-0-	-0-	-0-	376 3	N	-0-			-0-
08	2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	2260 3	N	-0-			-0-
09	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3129 3	N	-0-			-0-
10	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3595 3	N	-0-			-0-
*11	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	2389 3	N	-0-			-0-
-----											
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 544		RRCID -> 207881		COMPL. DATE 01/30/2005		TOTAL DEPTH 10732		PERF. 7416 - 10527	
06	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	3923 3	N	-0-			-0-
07	4712 X	3366	-0-	-1346	-0-	3366 3	N	-0-			-0-
08	4712 X	3252	-0-	-1460	-0-	3252 3	N	-0-			-0-
09	3930 X	2661	-0-	-1269	-0-	2661 3	N	-0-			-0-
10	4061 X	3219	-0-	-842	-0-	3219 3	N	-0-			-0-
11	3930 X	2932	-0-	-998	-0-	2932 3	N	-0-			-0-

-----												
WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 541 RRCID -> 208877 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7450 - 10599												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		5280 X	4448	-0-	-832	-0-	4448 3		N	-0-		-0-
07		5456 X	4976	-0-	-480	-0-	4976 3		N	-0-		-0-
08		5115 X	4526	-0-	-589	-0-	4526 3		N	-0-		-0-
09		4950 X	4593	-0-	-357	-0-	4593 3		N	-0-		-0-
10		5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	5281 3		N	-0-		-0-
11		4830 X	4076	-0-	-754	-0-	4076 3		N	-0-		-0-
-----												
PINE TREE I.S.D. WELL #: 8 RRCID -> 208969 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7557 - 10577												
06		4020 X	3323	-0-	-697	-0-	3323 3		N	-0-		-0-
07		4836 X	4097	-0-	-739	-0-	4097 3		N	-0-		-0-
08		4092 X	3461	-0-	-631	-0-	3461 3		N	-0-		-0-
09		4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	4007 3		N	-0-		-0-
10		4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	4093 3		N	-0-		-0-
*11		4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	4617 3		N	-0-		-0-
-----												
SKIPPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211118 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 7426 - 10577												
06		4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	4524 3		N	-0-		-0-
07		4309 X	4186	-0-	-123	-0-	4186 3		N	-0-		-0-
08		4495 X	4329	-0-	-166	-0-	4329 3		N	-0-		-0-
09		4530 X	4042	-0-	-488	-0-	4042 3		N	-0-		-0-
10		4681 X	3801	-0-	-880	-0-	3801 3		N	-0-		-0-
11		4530 X	3465	-0-	-1065	-0-	3465 3		N	-0-		-0-
-----												
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 543 RRCID -> 219176 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7376 - 10530												
06		3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3811 3		N	-0-		-0-
07		3627 X	3474	-0-	-153	-0-	3474 3		N	-0-		-0-
08		4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	4215 3		N	-0-		-0-
09		3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	3851 3		N	-0-		-0-
10		4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	4250 3		N	-0-		-0-
*11		3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	3805 3		N	-0-		-0-
-----												
WSGU11 (GRAY -9) WELL #: 10 RRCID -> 219835 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 7363 - 10550												
06		3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3355 3		N	-0-		-0-
07		3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	3872 3		N	-0-		-0-
08		4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4277 3		N	-0-		-0-
09		3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3619 3		N	-0-		-0-
10		2666 X	1760	-0-	-906	-0-	1760 3		N	-0-		-0-
*11		3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3534 3		N	-0-		-0-
-----												
PINE TREE I.S.D. WELL #: 10 RRCID -> 222149 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7499 - 10630												
06		3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	3697 3		N	-0-		-0-
07		3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	3953 3		N	-0-		-0-
08		4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	4030 3		N	-0-		-0-
09		3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3215 3		N	-0-		-0-
10		3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3733 3		N	-0-		-0-
*11		3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568 3		N	-0-		-0-
-----												
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 547 RRCID -> 222315 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 7429 - 10596												
06		5100 X	5002	-0-	-98	-0-	5002 3		N	-0-		-0-
07		5177 X	5174	-0-	-3	-0-	5174 3		N	-0-		-0-
08		5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	5421 3		N	-0-		-0-
09		5457 X	5457	-0-	-0-	-0-	5457 3		N	-0-		-0-
10		5177 X	4763	-0-	-414	-0-	4763 3		N	-0-		-0-
11		5010 X	4651	-0-	-359	-0-	4651 3		N	-0-		-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 EVANS, M. W. WELL #: 2 RRCID -> 224028 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10776 - 10820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2610 N	2152	-0-	-458	-0-	66	1	2086	2	N	-0-	154	1		31
07	2387 N	2026	-0-	-361	-0-	62	1	1964	2	N	-0-				31
08	2573 N	1246	-0-	-1327	-0-	36	1	1210	2	N	-0-				31
09	2160 N	2017	-0-	-143	-0-	60	1	1957	2	N	-0-				31
10	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	63	1	2267	2	N	-0-				31
*11	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	71	1	2374	2	N	59				90
						65	9								

WSGU4 (SKIPPER -A- 7) WELL #: 7 RRCID -> 226443 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 7353 - 10555

06	2970 X	2796	-0-	-174	-0-	2796	3			N	-0-				-0-
07	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	3			N	-0-				-0-
08	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	3			N	-0-				-0-
09	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	3			N	-0-				-0-
10	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	3			N	-0-				-0-
*11	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	3			N	-0-				-0-

HAYES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226549 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8129 - 10704

06	7290 X	7023	-0-	-267	-0-	6946	3	77	9	Y	70	96	1		48
07	7688 X	7173	-0-	-515	-0-	7086	3	87	9	Y	79				127
08	7688 X	7018	-0-	-670	-0-	6941	3	77	9	Y	70	87	1		110
09	7440 X	6945	-0-	-495	-0-	6876	3	69	9	Y	63	89	1		84
10	7688 X	7254	-0-	-434	-0-	7178	3	76	9	Y	69	88	1		65
*11	7063 X	7063	-0-	-0-	-0-	6977	3	86	9	Y	78	92	1		51

WSGU7 (HORTON-DICKSON -45) WELL #: 45 RRCID -> 227378 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 7383 - 10496

06	4920 X	3645	-0-	-1275	-0-	3645	3			N	-0-				-0-
07	3162 X	2934	-0-	-228	-0-	2934	3			N	-0-				-0-
08	3069 X	2879	-0-	-190	-0-	2879	3			N	-0-				-0-
09	3330 X	2729	-0-	-601	-0-	2729	3			N	-0-				-0-
10	3441 X	2955	-0-	-486	-0-	2955	3			N	-0-				-0-
11	3330 X	2717	-0-	-613	-0-	2717	3			N	-0-				-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 8) WELL #: 8 RRCID -> 227454 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7396 - 10573

06	2910 X	2694	-0-	-216	-0-	2694	3			N	-0-				-0-
07	3007 X	2674	-0-	-333	-0-	2674	3			N	-0-				-0-
08	3007 X	2804	-0-	-203	-0-	2804	3			N	-0-				-0-
09	2910 X	2749	-0-	-161	-0-	2749	3			N	-0-				-0-
10	3007 X	2678	-0-	-329	-0-	2678	3			N	-0-				-0-
*11	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	3			N	-0-				-0-

HAYES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227653 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7657 - 10704

06	6390 X	4662	-0-	-1728	-0-	4621	3	41	9	Y	37	51	1		25
07	6603 X	5650	-0-	-953	-0-	5599	3	51	9	Y	46				71
08	5890 X	5707	-0-	-183	-0-	5672	3	35	9	Y	32	49	1		54
09	5554 X	5554	-0-	-0-	-0-	5511	3	43	9	Y	39	44	1		49
10	6001 X	6001	-0-	-0-	-0-	5953	3	48	9	Y	44	52	1		41
11	5520 X	5495	-0-	-25	-0-	5445	3	50	9	Y	45	57	1		29

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GREGG					
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
HAYES UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232813										COMPL. DATE	03/04/2010	TOTAL DEPTH	10765	PERF.	9326 - 10871
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
06		3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3281 3	18 9	Y	16	22 1		11		
07		3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3473 3	18 9	Y	16			27		
08		3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	3597 3	19 9	Y	17	19 1		25		
09		3360 X	3122	-0-	-238	-0-	3109 3	13 9	Y	12	21 1		16		
10		3472 X	3225	-0-	-247	-0-	3212 3	13 9	Y	12	17 1		11		
11		3360 X	3198	-0-	-162	-0-	3170 3	28 9	Y	25	20 1		16		
-----															
HAYES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233073										COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	10715	PERF.	8678 - 10778
06		3780 X	3363	-0-	-417	-0-	3339 3	24 9	Y	22	15 1		15		
07		3751 X	3062	-0-	-689	-0-	3038 3	24 9	Y	22			37		
08		3720 X	3335	-0-	-385	-0-	3309 3	26 9	Y	24	25 1		36		
09		3510 X	3250	-0-	-260	-0-	3230 3	20 9	Y	18	29 1		25		
10		3503 X	2863	-0-	-640	-0-	2855 3	8 9	Y	7	25 1		7		
*11		3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3832 3	10 9	Y	9	10 1		6		
-----															
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 546 RRCID -> 245585										COMPL. DATE	07/17/2008	TOTAL DEPTH	11717	PERF.	7334 - 10492
06		4050 X	3123	-0-	-927	-0-	3123 3		N	-0-			-0-		
07		4185 X	3130	-0-	-1055	-0-	3130 3		N	-0-			-0-		
08		4185 X	3826	-0-	-359	-0-	3826 3		N	-0-			-0-		
09		4050 X	3374	-0-	-676	-0-	3374 3		N	-0-			-0-		
10		5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	5287 3		N	-0-			-0-		
*11		4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	4820 3		N	-0-			-0-		
-----															
SPEAR WELL #: 1 RRCID -> 261462										COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	10958	PERF.	10772 - 10850
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			19		
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			19		
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			19		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19		
10		211 N	211	-0-	-0-	-0-	6 1	205 2	N	-0-			19		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	2 8		19		
-----															
WILLOW SPRINGS (HENDERSON) 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GREGG					
BUTEO ENTERPRISES 114087															
EAST TEXAS PLANT WELL #: 1 RRCID -> 115300										COMPL. DATE	04/03/1972	TOTAL DEPTH	7136	PERF.	6869 - 7056
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----															
COOK EXPLORATION CO. 174337															
CULPEPPER, E. P. WELL #: 2 RRCID -> 016853										COMPL. DATE	07/23/1954	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	N/A
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			67		
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			67		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67		
10		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-			67		
*11		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-			67		

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) COOK EXPLORATION CO. FLEWELLEN		//CONT.// //CONT.//	97752 166 174337	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GREGG				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2 C RRCID -> 016856 COMPL. DATE 10/10/1955 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6847 - 6864										
06	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3270 2	28 9	N	25	168
07	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3444 2	34 9	N	31 150 1	49
08	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3379 2	43 9	N	39	88
09	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3353 2	46 9	N	42	130
10	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3523 2	45 9	N	41	171
*11	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3277 2	45 9	N	41	212

INDIGO RESOURCES LLC HORTON, TOBY G.U. 1		423831		WELL #:	6	RRCID ->	020838	COMPL. DATE	02/05/2013	TOTAL DEPTH	7602	PERF.	6570 - 6710
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT		559624		WELL #:	1 T	RRCID ->	016848	COMPL. DATE	07/01/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6860 - 6904
06	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	139 1	2306 3	Y	-0-				11
07	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	131 1	2220 3	Y	-0-				11
08	2480 N	2350	-0-	-130	-0-	136 1	2214 3	Y	-0-				11
09	2460 N	2436	-0-	-24	-0-	142 1	2294 3	Y	-0-				11
*10	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	151 1	2410 3	Y	-0-				11
11	2280 N	NO RPT	-0-	-2280	-0-			Y	NO RPT				11

LEE -B- GAS UNIT		WELL #:	1 C	RRCID ->	016850	COMPL. DATE	06/20/1955	TOTAL DEPTH	7079	PERF.	6841 - 6886
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCKINLEY 'E' GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	195462	COMPL. DATE	01/11/2003	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	6884 - 7062
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3		N	-0-		-0-
07	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3		N	-0-		-0-
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3		N	-0-		-0-
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3		N	-0-		-0-
*10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3		N	-0-		-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT		-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	201267	COMPL. DATE	11/13/2003	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6832 - 6887
06	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	218 1	1526 3	Y	13		174
07	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	214 1	1415 3	Y	9		183
08	1829 N	1676	-0-	-153	-0-	215 1	1460 3	Y	1		184
09	1770 N	1631	-0-	-139	-0-	198 1	1354 3	Y	72 163 1		93
*10	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	222 1	1605 3	Y	2		95
11	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-			Y	NO RPT		95



OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (HENDERSON)		//CONT.//		97752 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GREGG				
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624								
LEE B- GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	201340	COMPL. DATE	05/03/2002	TOTAL DEPTH	9308	PERF. 6813 - 6982	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC.				674342				CNTY: GREGG				
TUTTLE, A. J.		WELL #:		4	RRCID ->	193114	COMPL. DATE	01/10/2003	TOTAL DEPTH	10775	PERF. 6730 - 6758	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TUTTLE, A. J.		WELL #:		1	RRCID ->	196174	COMPL. DATE	07/01/2003	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 6763 - 6806	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILLOW SPRINGS (PALUXY)				97752 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GREGG				
SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143								
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	175565	COMPL. DATE	12/02/1999	TOTAL DEPTH	4750	PERF. 4607 - 4614	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

XTO ENERGY INC.				945936				CNTY: GREGG				
WSGU1 (LACY E. -1)		WELL #:		1	RRCID ->	172465	COMPL. DATE	06/22/2000	TOTAL DEPTH	7347	PERF. 4590 - 4622	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT)				97752 332	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GREGG				
CAMERON EXPLORATION, INC.				126996								
FISHER, MARVEL		WELL #:		1	RRCID ->	196491	COMPL. DATE	05/03/2003	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7291 - 7299	
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2		Y	-0-		-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		Y	-0-		-0-
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		Y	-0-		-0-
*09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		Y	-0-		-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		Y	-0-		-0-
*11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		Y	-0-		-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT)		//CONT.//		97752 332	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GREGG			
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC.				674342							
JEFFREY		WELL #:		2	RRCID ->	149714	COMPL. DATE	09/11/1959	TOTAL DEPTH	7692	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2				-0-
07	496 N	490	-0-	-6	-0-	490	2				-0-
08	496 N	495	-0-	-1	-0-	495	2				-0-
09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2				-0-
10	496 N	462	-0-	-34	-0-	462	2				-0-
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-						-0-
SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143							
BODENHEIM, G. A.		WELL #:		6	RRCID ->	147050	COMPL. DATE	08/31/1993	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 7340 - 7360
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
LAWRENCE-CHEVRON		WELL #:		1	RRCID ->	278109	COMPL. DATE	06/23/2015	TOTAL DEPTH	9002	PERF. 7313 - 7344
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
XTO ENERGY INC.				945936							
WSGU1 (LACY, E. -2)		WELL #:		2	RRCID ->	016950	COMPL. DATE	06/16/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7347 - 7372
06	5790 X	5758	-0-	-32	-0-	5758	3	N			-0-
07	5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	5993	3	N			-0-
08	6071 X	6071	-0-	-0-	-0-	6071	3	N			-0-
09	6350 X	6350	-0-	-0-	-0-	6350	3	N			-0-
10	6735 X	6735	-0-	-0-	-0-	6735	3	N			-0-
*11	6417 X	6417	-0-	-0-	-0-	6417	3	N			-0-
WSCGU (LACY, R.)		WELL #:		301	RRCID ->	016951	COMPL. DATE	05/17/1941	TOTAL DEPTH	7308	PERF. 7300 - 7768
06	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3	N			-0-
07	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3	N			-0-
08	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3	N			-0-
09	2190 N	2132	-0-	-58	-0-	2132	3	N			-0-
10	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3	N			-0-
*11	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3	N			-0-
HAYS, MARTIN		WELL #:		2	RRCID ->	016955	COMPL. DATE	06/22/1941	TOTAL DEPTH	7692	PERF. 7317 - 7357
06	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2421	3	Y	33		54
07	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2397	3	Y	22		76
08	2170 N	677	-0-	-1493	-0-	677	3	Y	-0-		76
09	2100 N	391	-0-	-1709	-0-	391	3	Y	-0-		76
10	2170 N	359	-0-	-1811	-0-	333	3	Y	24	90 1	10
11	660 N	252	-0-	-408	-0-	252	3	Y	-0-		10

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (PETTIT)		//CONT.// 97752 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 510		RRCID ->	062148	COMPL. DATE	05/09/2000	TOTAL DEPTH	8804 PERF. 6749 - 7269	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1050 N	1030	-0-	-20	-0-	1030 3	N	-0-	-0-	
07	1023 N	306	-0-	-717	-0-	306 3	N	-0-	-0-	
08	1023 N	455	-0-	-568	-0-	455 3	N	-0-	-0-	
09	990 N	690	-0-	-300	-0-	690 3	N	-0-	-0-	
10	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 3	N	-0-	-0-	
*11	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 3	N	-0-	-0-	
-----										
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 505		RRCID ->	171768	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7300 PERF. 6612 - 7260	
06	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3598 3	N	-0-	-0-	
07	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3327 3	N	-0-	-0-	
08	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3159 3	N	-0-	-0-	
09	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2810 3	N	-0-	-0-	
10	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2857 3	N	-0-	-0-	
*11	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2928 3	N	-0-	-0-	
-----										
WSGU4 (SKIPPER "A" -2)		WELL #: 2		RRCID ->	173769	COMPL. DATE	05/04/1999	TOTAL DEPTH	8906 PERF. 7244 - 7283	
06	1590 N	1530	-0-	-60	-0-	1530 3	N	-0-	-0-	
07	2046 N	1945	-0-	-101	-0-	1945 3	N	-0-	-0-	
08	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949 3	N	-0-	-0-	
09	1530 N	1372	-0-	-158	-0-	1372 3	N	-0-	-0-	
10	1953 N	1472	-0-	-481	-0-	1472 3	N	-0-	-0-	
11	1890 N	1385	-0-	-505	-0-	1385 3	N	-0-	-0-	
-----										
WSGU10 (SKIPPER -B- 1)		WELL #: 1		RRCID ->	182071	COMPL. DATE	04/06/2001	TOTAL DEPTH	7400 PERF. 7304 - 7346	
06	3000 N	3131	-0-	131	742	3131 3	N	-0-	-0-	
07	3981 X	3239	-0-	-742	-0-	3239 3	N	-0-	-0-	
08	2635 X	1636	-0-	-999	-0-	1636 3	N	-0-	-0-	
09	2550 X	667	-0-	-1883	-0-	667 3	N	-0-	-0-	
10	2635 X	1350	-0-	-1285	-0-	1350 3	N	-0-	-0-	
*11	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3730 3	N	-0-	-0-	
-----										
WSGU1 ( LACY, E. -15)		WELL #: 15		RRCID ->	184677	COMPL. DATE	08/02/2001	TOTAL DEPTH	7505 PERF. 7332 - 7377	
06	2700 X	737	-0-	-1963	-0-	737 3	N	-0-	-0-	
07	1364 X	761	-0-	-603	-0-	761 3	N	-0-	-0-	
08	744 X	708	-0-	-36	-0-	708 3	N	-0-	-0-	
09	750 N	300	-0-	-450	-0-	300 3	N	-0-	-0-	
10	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291 3	N	-0-	-0-	
*11	2950 N	2950	-0-	-0-	-0-	2950 3	N	-0-	-0-	
-----										
WSGU7 (HORTON-DICKSON -6)		WELL #: 6		RRCID ->	184968	COMPL. DATE	08/04/2001	TOTAL DEPTH	7319 PERF. 6627 - 7270	
06	1080 N	1002	-0-	-78	-0-	1002 3	N	-0-	-0-	
07	1116 N	1046	-0-	-70	-0-	1046 3	N	-0-	-0-	
08	1085 N	1030	-0-	-55	-0-	1030 3	N	-0-	-0-	
09	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 3	N	-0-	-0-	
10	1054 N	1026	-0-	-28	-0-	1026 3	N	-0-	-0-	
*11	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 3	N	-0-	-0-	
-----										
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 536		RRCID ->	192238	COMPL. DATE	10/30/2002	TOTAL DEPTH	7428 PERF. 6640 - 7410	
06	3780 X	2556	-0-	-1224	-0-	2556 3	N	-0-	-0-	
07	3875 X	2910	-0-	-965	-0-	2910 3	N	-0-	-0-	
08	3875 X	3755	-0-	-120	-0-	3755 3	N	-0-	-0-	
09	3750 X	3101	-0-	-649	-0-	3101 3	N	-0-	-0-	
10	3255 X	3134	-0-	-121	-0-	3134 3	N	-0-	-0-	
11	3630 X	2398	-0-	-1232	-0-	2398 3	N	-0-	-0-	

WILLOW SPRINGS (PETTIT)		//CONT.// 97752 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
WSCGU (KELLY)		WELL #: 201		RRCID -> 192240		COMPL. DATE 11/13/2002		TOTAL DEPTH 8243 PERF. 6627 - 7282		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	3390 X	1919	-0-	-1471	-0-	1919 3	N	-0-		-0-
07	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3734 3	N	-0-		-0-
08	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	4082 3	N	-0-		-0-
09	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3834 3	N	-0-		-0-
10	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2992 3	N	-0-		-0-
11	2220 X	2001	-0-	-219	-0-	2001 3	N	-0-		-0-
-----										
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 516		RRCID -> 193414		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 6756 - 7282		
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3	N	-0-		-0-
07	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3	N	-0-		-0-
08	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 3	N	-0-		-0-
09	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 3	N	-0-		-0-
10	496 N	396	-0-	-100	-0-	396 3	N	-0-		-0-
11	540 N	435	-0-	-105	-0-	435 3	N	-0-		-0-
-----										
WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 113		RRCID -> 195657		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7318 - 7361		
06	1680 N	1651	-0-	-29	-0-	1651 3	N	-0-		-0-
07	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820 3	N	-0-		-0-
08	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771 3	N	-0-		-0-
09	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601 3	N	-0-		-0-
10	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759 3	N	-0-		-0-
*11	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931 3	N	-0-		-0-
-----										
WSGU11 (GRAY-7)		WELL #: 8		RRCID -> 196639		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 7472 PERF. 6676 - 7309		
06	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199 3	N	-0-		-0-
07	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270 3	N	-0-		-0-
08	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255 3	N	-0-		-0-
09	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241 3	N	-0-		-0-
10	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354 3	N	-0-		-0-
*11	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331 3	N	-0-		-0-
-----										
SKIPPER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 204232		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7284 - 7609		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HAYES		WELL #: 1		RRCID -> 206894		COMPL. DATE 09/13/1991		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7362 - 7378		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 542		RRCID -> 206993		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6756 - 7285		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG  
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
WSGU1 (LACY, E. -16) WELL #: 16 RRCID -> 207710 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7301 - 7346

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2384 3			N	-0-			-0-
07	2728 N	2575	-0-	-153	-0-	2575 3			N	-0-			-0-
08	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2597 3			N	-0-			-0-
09	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	2709 3			N	-0-			-0-
10	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	2799 3			N	-0-			-0-
11	2520 N	2478	-0-	-42	-0-	2478 3			N	-0-			-0-

WSGU11 (GRAY -2) WELL #: 2 RRCID -> 245190 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7113 - 7266

06	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2748 3			N	-0-			-0-
07	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177 3			N	-0-			-0-
08	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	3147 3			N	-0-			-0-
09	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3170 3			N	-0-			-0-
10	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3098 3			N	-0-			-0-
*11	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2708 3			N	-0-			-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 104 RRCID -> 274258 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7254 - 7296

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT, MI.) 97752 581 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG  
COOK EXPLORATION CO. 174337  
FLEWELLEN WELL #: 2 T RRCID -> 016959 COMPL. DATE 10/10/1955 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

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

DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490  
TOLAR, JOE WELL #: 2 RRCID -> 016960 COMPL. DATE 02/14/1955 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7390 - 7639

06	8174 X	8174	-0-	-0-	-0-	238 1	7831 2	N	95				264
07	4092 X	373	-0-	-3719	-0-	105 9	362 2	N	-0-	187 1			77
08	6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	181 1	5924 2	N	15				92
09	3960 X	367	-0-	-3593	-0-	17 9	338 2	N	17				109
10	4092 X	2331	-0-	-1761	-0-	19 9	2245 2	N	15				124
11	8160 X	2399	-0-	-5761	-0-	69 1	2300 2	N	26				150
						17 9							
						70 1							
						29 9							

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624  
LEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 C RRCID -> 266976 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7450 - 7457

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

WILLOW SPRINGS (RODESSA) 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG  
C&J ENERGY SERVICES 120531  
MARTIN, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 016916 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6710 - 6844

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COOK EXPLORATION CO. 174337  
CULPEPPER WELL #: 1 RRCID -> 016890 COMPL. DATE 05/03/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6876 - 7003

06	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1842	2	8	9	N	7			102
07	1550	N	950	-0-	-600	-0-	942	2	8	9	N	7			109
08	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1891	2	10	9	N	9			118
09	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1972	2	11	9	N	10			128
10	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2100	2	9	9	N	8			136
*11	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2072	2	12	9	N	11			147

JONES, C. H., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 016909 COMPL. DATE 11/27/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6891 - 6922

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

INDIGO RESOURCES LLC 423831  
FLEWELLEN WELL #: 1 RRCID -> 133903 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 6782 - 10664

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624  
HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016885 COMPL. DATE 09/27/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7015 - 7051

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

HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195262 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7090 - 7098

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																	
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624																	
MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195463 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6872 - 7062																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCWHORTER, E.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199769 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6878 - 6916																	
06	3480	X	3223	-0-	-257	-0-	294	1	2916	3	Y	12					43
							13	9									
07	3596	X	3456	-0-	-140	-0-	302	1	3087	3	Y	61					104
							67	9									
08	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	311	1	3170	3	Y	48					152
							53	9									
09	3390	X	3320	-0-	-70	-0-	297	1	2972	3	Y	46					198
							51	9									
10	3441	X	3165	-0-	-276	-0-	297	1	2846	3	Y	20					218
							22	9									
11	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					218

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201268 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6994 - 7034																	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202695 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7022 - 7043																	
06	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4349	3	36	9	Y	33					79
07	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4346	3	70	9	Y	64	87	1			56
08	4495	X	4314	-0-	-181	-0-	4288	3	26	9	Y	24					80
09	4350	X	4242	-0-	-108	-0-	4200	3	42	9	Y	38					118
10	4526	X	4459	-0-	-67	-0-	4452	3	7	9	Y	6	99	1			25
11	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT					25

MCWHORTER, E.O. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204912 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 6837 - 6873																	
06	5700	X	5149	-0-	-551	-0-	443	1	4684	3	Y	20					24
							22	9									
07	6107	X	419	-0-	-5688	-0-	50	1	350	3	Y	17					41
							19	9									
08	5890	X	4893	-0-	-997	-0-	439	1	4390	3	Y	58					99
							64	9									
09	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	536	1	5432	3	Y	52					151
							57	9									
*10	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	559	1	6573	3	Y	71					222
							78	9									
11	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					Y	NO RPT					222

TOLER WELL #: 3 RRCID -> 204914 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7006 - 7046																	
06	7170	X	6871	-0-	-299	-0-	6808	3	63	9	Y	57	164	1			20
07	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	7348	3	135	9	Y	123					143
08	7161	X	6672	-0-	-489	-0-	6561	3	111	9	Y	101	1	8			243
09	6930	X	6769	-0-	-161	-0-	6739	3	30	9	Y	27					270
10	7471	X	7245	-0-	-226	-0-	7181	3	64	9	Y	58	175	1			153
11	7230	X	NO RPT	-0-	-7230	-0-					Y	NO RPT					153

-----													
WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624													
HAYES, CLAUDE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 206337 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6833 - 6867													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		5550 X	5000	-0-	-550	-0-	4949 3	51 9	N	46			165
07		5735 X	5133	-0-	-602	-0-	5078 3	55 9	N	50	169 1		46
08		5363 X	4993	-0-	-370	-0-	4937 3	56 9	N	51			97
09		5190 X	3715	-0-	-1475	-0-	3685 3	30 9	N	27			124
10		5177 X	3079	-0-	-2098	-0-	3055 3	24 9	N	22			146
11		5010 X	NO RPT	-0-	-5010	-0-			N	NO RPT			146
-----													
HARRISON, P.D. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 206901 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6988 - 7025													
06		5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	5128 3	56 9	Y	51	154 1		47
07		5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	5397 3	152 9	Y	138			185
08		5456 X	5313	-0-	-143	-0-	5208 3	105 9	Y	95			280
09		5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	5012 3	63 9	Y	57			337
*10		5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	5538 3	57 9	Y	52	149 1		240
11		5280 X	NO RPT	-0-	-5280	-0-			Y	NO RPT			240
-----													
THRASHER, S.R. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207189 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6919 - 6921													
06		3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3836 3	11 9	N	10			152
07		4030 X	4006	-0-	-24	-0-	3951 3	55 9	N	50	165 1		37
08		3968 X	3683	-0-	-285	-0-	3669 3	14 9	N	13			50
09		3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	3773 3	28 9	N	25			75
10		3999 X	3574	-0-	-425	-0-	3557 3	17 9	N	15			90
11		3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-			N	NO RPT			90
-----													
HARRISON, P.D. 'C-1' G.U. WELL #: 3 RRCID -> 264897 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6828 - 6918													
06		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2119 3	19 9	Y	17			42
07		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2104 3	39 9	Y	35	47 1		30
08		2139 N	2110	-0-	-29	-0-	2095 3	15 9	Y	14	1 8		43
09		2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2033 3	22 9	Y	20			63
*10		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2124 3	33 9	Y	30	53 1		40
11		2040 N	NO RPT	-0-	-2040	-0-			Y	NO RPT			40
-----													
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342													
TUTTLE, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 191469 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6790 - 6830													
06		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075 2		N	-0-			264
07		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282 2		N	-0-			264
08		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479 2		N	-0-			264
09		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460 2		N	-0-			264
10		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328 2		N	-0-			264
11		900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-			N	NO RPT			264
-----													
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143													
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 3D RRCID -> 148804 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6736 - 6747													
06		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2		Y	-0-			-0-
07		155 N	143	-0-	-12	-0-	143 2		Y	-0-			-0-
08		341 N	59	-0-	-282	-0-	59 2		Y	-0-			-0-
09		360 N	46	-0-	-314	-0-	46 2		Y	-0-			-0-
10		155 N	92	-0-	-63	-0-	92 2		Y	-0-			-0-
11		60 N	4	-0-	-56	-0-	4 2		Y	-0-			-0-



WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG  
 SHOCCO PRODUCTION, L.P. 778198  
 TUTTLE, A. J. WELL #: 1 C RRCID -> 016922 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 6882 - 6909

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2105 2	33 9	N	30			76
07		2356 N	2119	-0-	-237	-0-	2084 2	35 9	N	32	85 1		23
08		3100 N	3751	-0-	651	651	3725 2	26 9	N	24			47
09		3000 N	3720	-0-	720	1371	3694 2	26 9	N	24			71
*10		3100 N	4178	-0-	1078	2449	4152 2	26 9	N	24			95
*11		5933 X	3484	-0-	-2449	-0-	3466 2	18 9	N	16	89 1		22

XTO ENERGY INC. 945936  
 WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 505 RRCID -> 016913 COMPL. DATE 10/18/1952 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6727 - 6747

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

WSGU7 (HORTON-DICKSON -6) WELL #: 6 RRCID -> 016914 COMPL. DATE 10/05/1953 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6627 - 6642

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

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 101 RRCID -> 016917 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 6646 - 6785

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 501 RRCID -> 081756 COMPL. DATE 02/19/1979 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 6594 - 6648

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 510 RRCID -> 178103 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6749 - 6767

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

WILLOW SPRINGS (RODESSA)		//CONT.// 97752 664		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 536		RRCID -> 192239		COMPL. DATE 10/30/2002		TOTAL DEPTH 7428 PERF. 6640 - 6761		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WSCGU (KELLY)		WELL #: 201		RRCID -> 192242		COMPL. DATE 11/13/2002		TOTAL DEPTH 8243 PERF. 6627 - 6632		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 516		RRCID -> 193415		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 6756 - 6761		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WSGU11 (GRAY-7)		WELL #: 8		RRCID -> 196640		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 7472 PERF. 6676 - 6795		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 542		RRCID -> 206994		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6756 - 6777		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406								
TAYLOR-ANNE		WELL #: 1		RRCID -> 175476		COMPL. DATE 11/15/1999		TOTAL DEPTH 9111 PERF. 7394 - 7633		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	185
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	185
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	185
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	185
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	185
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	185

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG			
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406										
TAYLOR-ANNE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 178357		COMPL. DATE 05/25/2000			TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7440 - 8414			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	2374 3	46 9	N	42			215
07	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3883 3	65 9	N	59			274
08	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	3958 3	263 9	N	239	337 1		176
09	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	4218 3	83 9	N	75			251
10	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	3934 3	118 9	N	107	158 1		200
*11	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3691 3	157 9	N	143	167 1		176
-----												
DORFMAN PRODUCTION COMPANY		223490		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG			
HAYES, C.		WELL #: 3		RRCID -> 103064		COMPL. DATE 10/01/1982			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7500 - 7525			
06	120 N	1	-0-	-119	-0-	1 2		N	-0-			110
07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	3 1	83 2	N	-0-			110
08	62 N	7	-0-	-55	-0-	1 1	6 2	N	-0-			110
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			110
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			110
-----												
THRASHER		WELL #: 4		RRCID -> 115385		COMPL. DATE 01/16/1985			TOTAL DEPTH 9088 PERF. 7553 - 7655			
06	3060 X	1980	-0-	-1080	-0-	58 1	1922 2	N	-0-			180
07	3162 X	2281	-0-	-881	-0-	66 1	2163 2	N	47	144 1		83
08	3162 X	2399	-0-	-763	-0-	52 9						
09	3060 X	2599	-0-	-461	-0-	71 1	2314 2	N	13			96
10	3162 X	2331	-0-	-831	-0-	14 9						
*11	2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	77 1	2522 2	N	-0-			96
						69 1	2262 2	N	-0-			96
						70 1	2300 2	N	-0-			96
-----												
HAYES, CLAUDE		WELL #: 2		RRCID -> 138171		COMPL. DATE 11/08/1990			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7654 - 7666			
06	360 N	2	-0-	-358	-0-	2 2		N	-0-			169
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	8 1	252 2	N	-0-			169
08	186 N	20	-0-	-166	-0-	1 1	19 2	N	-0-			169
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			169
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			169
-----												
FORTUNE RESOURCES LLC		278755		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG			
WILLIAMS, T.G. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 254926		COMPL. DATE 06/15/2007			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8016 - 8040			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
H & T EXPLORATION, INC.		341571		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG			
WICKHAM PACKING CO.		WELL #: A 2		RRCID -> 140145		COMPL. DATE 07/07/1992			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7387 - 8654			
06	960 N	781	-0-	-179	-0-	758 2	23 9	N	21			129
07	992 N	217	-0-	-775	-0-	217 2		N	-0-			129
08	899 N	205	-0-	-694	-0-	201 2	4 9	N	4			133
09	780 N	74	-0-	-706	-0-	74 2		N	-0-			133
10	217 N	142	-0-	-75	-0-	142 2		N	-0-			133
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			133

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
H & T EXPLORATION, INC. //CONT.// 341571													
YATES, MARY ALICE WELL #: 1 RRCID -> 278108 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 7950 - 7980													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MOORE, J. B. UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 280646 COMPL. DATE 08/09/2015 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7906 - 7960													
06	2370	X	264	-0-	-2106	-0-	264	2	N	-0-			38
07	2449	X	64	-0-	-2385	-0-	62	2	N	2			40
08	2449	X	74	-0-	-2375	-0-	74	2	N	-0-			40
09	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4535	2	N	77	9		110
10	3100	N	34179	-0-	31079	31079	33292	2	N	887	9	806	744 1 172
*11	3000	N	28046	-0-	25046	56125	27395	2	N	651	9	592	542 1 222
-----													
INDIGO RESOURCES LLC 423831 FLEWELLEN WELL #: 1UT RRCID -> 089803 COMPL. DATE 08/12/1990 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 7520 - 7736													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 094989 COMPL. DATE 04/03/1981 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7577 - 7677													
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624 HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 11 RRCID -> 263525 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 7668 - 7676													
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
MUSTANG DRILLING, INC. 596917 NORRIS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 150393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7488 - 7740													
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG  
 MUSTANG DRILLING, INC. //CONT.// 596917  
 NORRIS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 162626 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7486 - 7503

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		870 N	851	-0-	-19	-0-	827	2	24	9	N	22		130
07		899 N	864	-0-	-35	-0-	839	2	25	9	N	23		153
08		899 N	852	-0-	-47	-0-	828	2	24	9	N	22		175
09		847 N	847	-0-	-0-	-0-	823	2	24	9	N	22		197
10		868 N	866	-0-	-2	-0-	847	2	19	9	N	17	184 1	30
*11		843 N	843	-0-	-0-	-0-	815	2	28	9	N	25		55

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342  
 HENDERSON, C. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016984 COMPL. DATE 01/17/1959 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7674 - 7726

06		870 N	806	-0-	-64	-0-	803	2	3	9	N	3		70
07		930 N	837	-0-	-93	-0-	833	2	4	9	N	4		74
08		961 N	805	-0-	-156	-0-	802	2	3	9	N	3		77
09		810 N	751	-0-	-59	-0-	749	2	2	9	N	2		79
10		837 N	792	-0-	-45	-0-	789	2	3	9	N	3		82
11		780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT		82

TUTTLE WELL #: 1 RRCID -> 046260 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7500 - 8606

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

TUTTLE, A.J. WELL #: 2 RRCID -> 086771 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8738 - 8884

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

JEFFREY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 087939 COMPL. DATE 10/00/1993 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7506 - 9021

06		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-		-0-
07		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-		-0-
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		-0-
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-		-0-
10		124 N	65	-0-	-59	-0-	65	2			N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HENDERSON, C.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124773 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7711 - 7775

06		2010 N	1907	-0-	-103	-0-	1872	2	35	9	N	32		92
07		2170 N	1975	-0-	-195	-0-	1943	2	32	9	N	29		121
08		2294 N	1908	-0-	-386	-0-	1872	2	36	9	N	33	118 1	36
09		1920 N	1786	-0-	-134	-0-	1747	2	39	9	N	35		71
10		1984 N	1883	-0-	-101	-0-	1842	2	41	9	N	37		108
11		1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT		108

OIL AND GAS DIVISION

-----														
WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342														
MOTT WELL #: 3 RRCID -> 154955 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8390 - 8721														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
06	2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	2297	2	131	9	N	119	113	1	127
07	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	2399	2	136	9	N	124	106	1	145
08	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	2433	2	128	9	N	116	71	1	190
09	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	2469	2	108	9	N	98			288
10	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	2516	2	109	9	N	99	244	1	143
11	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT			143
-----														
FISHER, MARVEL WELL #: 2 RRCID -> 207865 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7342 - 7396														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
FISHER, MARVEL WELL #: 4 RRCID -> 217933 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7357 - 7470														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
FISHER, MARVEL WELL #: 6 RRCID -> 217937 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7371 - 7522														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
REMUDA OPERATING COMPANY 701606														
LACY, LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 091232 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7437 - 7537														
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143														
MEADOWS, PUGH WELL #: 1 RRCID -> 046909 COMPL. DATE 07/18/1969 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 7631 - 9228														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG											
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143											
BODENHEIM, G. A. WELL #: 4 RRCID -> 058501 COMPL. DATE 05/11/1989 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7509 - 7758											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----											
MCWHORTER, E. O. WELL #: 4 RRCID -> 058502 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 7530 - 8848											
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37
-----											
MCWHORTER, E. O. WELL #: 1 RRCID -> 063589 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7672 - 8821											
06	3900 X	3625	-0-	-275	-0-	420	1	3205	2	N	54
07	T. A.	3613	-0-	3613	-0-	434	1	3179	2	N	54
08	T. A.	3227	-0-	3227	-0-	6840	434	2793	2	N	54
09	T. A.	3500	-0-	3500	-0-	10340	420	3080	2	N	54
10	13902 X	3562	-0-	-10340	-0-	425	1	3109	2	N	79
*11	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	28	9	383	1	N	79
-----											
STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 070977 COMPL. DATE 01/12/1977 TOTAL DEPTH 14316 PERF. 7500 - 7544											
06	570 N	522	-0-	-48	-0-	129	1	393	2	N	35
07	589 N	273	-0-	-316	-0-	70	1	203	2	N	35
08	688 N	688	-0-	-0-	-0-	173	1	515	2	N	35
09	903 N	903	-0-	-0-	-0-	235	1	668	2	N	35
10	782 N	782	-0-	-0-	-0-	90	1	692	2	N	35
*11	888 N	888	-0-	-0-	-0-	72	1	739	2	N	105
-----											
HAIRGROVE WELL #: 1 RRCID -> 127602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6766 - 6774											
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----											
BODENHEIM, G.A. WELL #: 3 RRCID -> 131441 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7520 - 7647											
06	2670 X	2440	-0-	-230	-0-	150	1	2276	2	Y	107
07	2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	14	9	155	1	Y	111
08	2976 X	2332	-0-	-644	-0-	150	1	2182	2	Y	111
09	2880 X	2238	-0-	-642	-0-	150	1	2060	2	Y	135
10	2604 X	2034	-0-	-570	-0-	28	9	133	1	Y	138
11	2430 X	1514	-0-	-916	-0-	3	9	145	1	Y	141
-----											

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131561 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8390 - 8790																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
BODENHEIM, G.A. WELL #: 5 RRCID -> 132450 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7902 - 7908																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
-----																	
JONES ESTATE WELL #: 1A RRCID -> 134504 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 7552 - 8893																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
THRASHER WELL #: 1 RRCID -> 134518 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 7590 - 8000																	
06		2250 N	2096	-0-	-154	-0-	144	1	1952	2	N	-0-					20
07		1798 N	1741	-0-	-57	-0-	138	1	1603	2	N	-0-					20
08		1860 N	1740	-0-	-120	-0-	144	1	1596	2	N	-0-					20
09		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	157	1	2044	2	N	1					21
							1	9									
10		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	139	1	1699	2	N	-0-					21
11		1680 N	1596	-0-	-84	-0-	127	1	1469	2	N	-0-					21
-----																	
TOLER WELL #: 1 RRCID -> 135706 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 6778 - 7588																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
MCWHORTER, E. O. WELL #: 5 RRCID -> 140769 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7503 - 7574																	
06		3570 X	2836	-0-	-734	-0-	393	1	2411	2	Y	29					101
							32	9									
07		2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	434	1	2056	2	Y	-0-					101
08		3813 X	2271	-0-	-1542	-0-	413	1	1858	2	Y	-0-					101
09		3510 X	2353	-0-	-1157	-0-	420	1	1926	2	Y	6	89	1			18
							7	9									
10		3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	412	1	2974	2	Y	-0-					18
*11		3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	367	1	2880	2	Y	-0-					18



WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143										
MCWHORTER, E.O.		WELL #: 6		RRCID -> 143381		COMPL. DATE 05/14/1997		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7449 - 7909				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
STEVENS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 145194		COMPL. DATE 03/25/1993		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7404 - 7552				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
-----												
TOLAR		WELL #: 4		RRCID -> 151190		COMPL. DATE 05/01/1998		TOTAL DEPTH 10725 PERF. 7448 - 10560				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
-----												
MCWHORTER		WELL #: 1		RRCID -> 152328		COMPL. DATE 01/01/1997		TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7762 - 10560				
06	57 N	-0-	57	-0-	-0-	57	2	N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
08	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BODENHEIM, G.A.		WELL #: 7-C		RRCID -> 152921		COMPL. DATE 11/15/1994		TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7621 - 7700				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BODENHEIM, G.A.		WELL #: 11		RRCID -> 153415		COMPL. DATE 12/21/1999		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7714 - 8930				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BODENHEIM, G. A.		WELL #: 8-C		RRCID -> 154770		COMPL. DATE 04/05/2013		TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7677 - 7844				
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		97752 830	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GREGG		
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
BODENHEIM, G. A.		WELL #:		9-C	RRCID ->	154898	COMPL. DATE	02/16/1997	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	8009 - 8385	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
BODENHEIM, G. A.		WELL #:		10	RRCID ->	160755	COMPL. DATE	09/03/1996	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	7456 - 7698	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MEADOWS, PUGH GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	160936	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10835	PERF.	7581 - 9226	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT		WELL #:		12 C	RRCID ->	171603	COMPL. DATE	10/31/1998	TOTAL DEPTH	10660	PERF.	7484 - 7740	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MEADOWS, PUGH GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	190987	COMPL. DATE	07/31/2014	TOTAL DEPTH	10885	PERF.	7650 - 7698	
06		1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	1617	2	32	9	Y	29	183
07		1410 X	1410	-0-	-0-	-0-	1392	2	18	9	Y	16	31
08		1519 X	1370	-0-	-149	-0-	1347	2	23	9	Y	21	52
09		1650 X	1503	-0-	-147	-0-	1463	2	40	9	Y	36	88
10		1705 X	1090	-0-	-615	-0-	1090	2			Y	-0-	88
11		1650 X	1150	-0-	-500	-0-	1150	2			Y	-0-	88
-----													
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	193778	COMPL. DATE	12/08/2002	TOTAL DEPTH	10840	PERF.	7954 - 9690	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNITT		WELL #:		16	RRCID ->	195132	COMPL. DATE	03/16/2003	TOTAL DEPTH	10660	PERF.	9014 - 9336	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
FLYING LL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 247618 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12316 PERF. 7650 - 7700															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 271935 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 7470 - 7650															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
-----															
SILVER OAK OPERATING, LLC 781872															
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 138478 COMPL. DATE 02/22/1991 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7653 - 7662															
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			27	
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-			27	
08	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2		N	-0-			27	
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			27	
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			27	
11	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-				N	NO RPT			27	
-----															
SND OPERATING, L.L.C. 797127															
SHEAD, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 043038 COMPL. DATE 11/29/1967 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8806 - 8832															
06	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	418	1	4010	2	N	68	178	1	75
							75	9							
07	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	440	1	4260	2	N	65			140
							72	9							
08	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	446	1	4307	2	N	61	172	1	29
							67	9							
09	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	418	1	4203	2	N	66			95
							73	9							
*10	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	446	1	4541	2	N	74			169
							81	9							
*11	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	432	1	4326	2	N	88	188	1	69
							97	9							
-----															
XTO ENERGY INC. 945936															
WSGUL (LACY, E. -3) WELL #: 3 RRCID -> 016978 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7460 - 8425															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
WSGU10 (MARTIN -2T)		WELL #: 2		RRCID -> 016979		COMPL. DATE 11/21/1994		TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7601 - 7649		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
WSGU11 (GRAY -1)		WELL #: 1		RRCID -> 036889		COMPL. DATE 10/31/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7433 - 8724		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 507		RRCID -> 036890		COMPL. DATE 08/05/1992		TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7490 - 8480		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 104		RRCID -> 054774		COMPL. DATE 02/07/1973		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7331 - 8729		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WSCGU (KELLY)		WELL #: 202		RRCID -> 054775		COMPL. DATE 01/11/1973		TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7332 - 8679		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
WSGU10 (WALKE -1)		WELL #: 4		RRCID -> 055002		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7362 - 8779		
06	2190 X	1542	-0-	-648	-0-	1542	3	N	-0-	-0-
07	2263 X	1769	-0-	-494	-0-	1769	3	N	-0-	-0-
08	2263 X	1904	-0-	-359	-0-	1904	3	N	-0-	-0-
09	2010 X	1847	-0-	-163	-0-	1847	3	N	-0-	-0-
10	1767 X	1609	-0-	-158	-0-	1609	3	N	-0-	-0-
11	1830 X	1715	-0-	-115	-0-	1715	3	N	-0-	-0-
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 511		RRCID -> 055437		COMPL. DATE 01/25/1973		TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7336 - 8393		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
WSGU1 (LACY, E. -4)		WELL #: 4		RRCID -> 056484		COMPL. DATE 07/17/2007		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7707 - 8651						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
06	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	3	N	-0-	-0-				
07	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	3	N	-0-	-0-				
08	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	3	N	-0-	-0-				
09	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	3	N	-0-	-0-				
10	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	3	N	-0-	-0-				
*11	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	3	N	-0-	-0-				
-----														
WSGU7 (HORTON-DICKSON -14C)		WELL #: 14		RRCID -> 092527		COMPL. DATE 09/29/2002		TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8619 - 9409						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
-----														
KELLY, G.A.		WELL #: 2		RRCID -> 097660		COMPL. DATE 03/01/1997		TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7608 - 8982						
06	4950 X	4375	-0-	-575	-0-	123	1	4241	2	N	10	2	8	103
						11	9							
07	5673 X	5577	-0-	-96	-0-	158	1	5378	2	N	37			140
						41	9							
08	5518 X	4906	-0-	-612	-0-	142	1	4764	2	N	-0-			140
09	5340 X	2994	-0-	-2346	-0-	87	1	2907	2	N	-0-			140
10	5580 X	5146	-0-	-434	-0-	149	1	4952	2	N	41	163	1	18
						45	9							
11	5400 X	4761	-0-	-639	-0-	139	1	4622	2	N	-0-			18
-----														
HAYES		WELL #: 2		RRCID -> 103410		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 8826 PERF. 7476 - 7846						
06	4680 X	4630	-0-	-50	-0-	134	1	4463	2	N	30			157
						33	9							
07	4650 X	4445	-0-	-205	-0-	130	1	4315	2	N	-0-			157
08	4650 X	4357	-0-	-293	-0-	127	1	4230	2	N	-0-			157
09	4500 X	3888	-0-	-612	-0-	113	1	3775	2	N	-0-			157
10	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	139	1	4624	2	N	50	185	1	22
						55	9							
11	4500 X	4396	-0-	-104	-0-	128	1	4268	2	N	-0-			22
-----														
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 515		RRCID -> 114161		COMPL. DATE 09/03/1984		TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7338 - 10443						
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
07	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-			-0-
08	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-			-0-
09	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-			-0-
10	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 518		RRCID -> 120821		COMPL. DATE 01/22/2005		TOTAL DEPTH 10585 PERF. 7320 - 7834						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 517 U		RRCID -> 120824		COMPL. DATE 11/17/1993		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7562 - 8497							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
WSGU4 (SKIPPER -A- 3U)		WELL #: 3		RRCID -> 121153		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7505 - 10508							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
WSGU11 (GRAY -2U)		WELL #: 2		RRCID -> 121165		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7314 - 7321							
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	2648					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	2648					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	2648					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	2648					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	2648					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	2648					N	-0-			-0-
-----															
WSGU10 (WALKE -2)		WELL #: 5		RRCID -> 128015		COMPL. DATE 07/10/1988		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8001 - 8584							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 105		RRCID -> 128181		COMPL. DATE 08/05/1988		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7409 - 8731							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ENSERCH SWD		WELL #: 1		RRCID -> 129075		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 342 - 4780							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HAYES		WELL #: 3		RRCID -> 130605		COMPL. DATE 05/31/2000		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7473 - 8743							
06	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1912	3	7	9	Y	6	2	8		7
07	1953 N	1828	-0-	-125	-0-	1825	3	3	9	Y	3				10
08	1798 N	1794	-0-	-4	-0-	1794	3			Y	-0-				10
09	1920 N	1717	-0-	-203	-0-	1715	3	2	9	Y	2	2	8		10
10	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1827	3	4	9	Y	4	13	1		1
*11	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			Y	-0-				1

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HAYES		WELL #: 4		RRCID -> 131179		COMPL. DATE 02/27/1997		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7636 - 8946		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	11	1	289	2	Y	-0-	8
07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	13	1	321	2	Y	-0-	8
08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	13	1	349	2	Y	-0-	8
09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	11	1	284	2	Y	-0-	8
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	11	1	394	2	Y	-0-	8
*11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	178	2	99	9	Y	90	15
-----												
WSGU1 (LACY, E. -5)		WELL #: 5		RRCID -> 132787		COMPL. DATE 05/27/1999		TOTAL DEPTH 9005		PERF. 7430 - 8858		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
WSGU1 (LACY, E. -7)		WELL #: 7		RRCID -> 133061		COMPL. DATE 03/24/2006		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 7774 - 8940		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
WSGU1 (LACY, E -6)		WELL #: 6		RRCID -> 135803		COMPL. DATE 06/27/1990		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8010 - 9418		
06	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			N	-0-	-0-
07	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			N	-0-	-0-
08	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3			N	-0-	-0-
09	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			N	-0-	-0-
10	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	3			N	-0-	-0-
*11	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3			N	-0-	-0-
-----												
WSGU1 (LACY, E-8)		WELL #: 8		RRCID -> 135830		COMPL. DATE 08/22/1990		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7446 - 8602		
06	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	3			N	-0-	-0-
07	4061 X	3819	-0-	-242	-0-	3819	3			N	-0-	-0-
08	4061 X	2968	-0-	-1093	-0-	2968	3			N	-0-	-0-
09	3930 X	3367	-0-	-563	-0-	3367	3			N	-0-	-0-
10	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	3			N	-0-	-0-
*11	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	3			N	-0-	-0-
-----												
WSGU10 (MARTIN -3)		WELL #: 3		RRCID -> 136103		COMPL. DATE 09/23/2003		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7472 - 8826		
06	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-	-0-
07	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-	-0-
08	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-	-0-
09	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-	-0-
10	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			N	-0-	-0-
11	1890 N	1291	-0-	-599	-0-	1291	3			N	-0-	-0-
-----												
KELLY, G.A.		WELL #: 3		RRCID -> 142015		COMPL. DATE 03/17/1993		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 7379 - 8692		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 KELLY, G.A. WELL #: 4 RRCID -> 142589 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7973 - 8454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	7	1	218	2	N	-0-			17
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	N	15			32
						17	9							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			32

WSGU10 (WALKE -3) WELL #: 6 RRCID -> 144143 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7354 - 8534

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 203 RRCID -> 147283 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8062 - 8738

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

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 519 RRCID -> 153607 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 7244 - 8882

06	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			N	-0-			-0-
07	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-			-0-
08	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-			-0-
09	1950 N	1647	-0-	-303	-0-	1647	3			N	-0-			-0-
10	1953 N	1120	-0-	-833	-0-	1120	3			N	-0-			-0-
11	1770 N	1370	-0-	-400	-0-	1370	3			N	-0-			-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 154326 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 11173 PERF. 7956 - 8206

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAYES WELL #: 6 RRCID -> 154513 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 0 - 8976

06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			99
07	465 N	91	-0-	-374	-0-	91	3			N	-0-			99
08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-			99
09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-			99
10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-			99
*11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-			99



WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HAYES		WELL #: 5		RRCID -> 156011		COMPL. DATE 10/06/1996		TOTAL DEPTH 9285 PERF. 7630 - 9183			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
											BALANCE
06	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3	N	-0-		17
07	713 X	491	-0-	-222	-0-	491	3	N	-0-		17
08	682 X	522	-0-	-160	-0-	522	3	N	-0-		17
09	570 X	227	-0-	-343	-0-	227	3	N	-0-		17
10	589 X	326	-0-	-263	-0-	326	3	N	-0-		17
11	510 X	369	-0-	-141	-0-	369	3	N	-0-		17
-----											
HAYES		WELL #: 7		RRCID -> 156393		COMPL. DATE 12/16/1998		TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7760 - 7936			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
WHITEHURST, T. F. EST.		WELL #: 3		RRCID -> 157360		COMPL. DATE 01/02/1996		TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7617 - 7740			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 512		RRCID -> 160592		COMPL. DATE 02/19/2006		TOTAL DEPTH 8907 PERF. 7470 - 8839			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 520		RRCID -> 160956		COMPL. DATE 03/17/1999		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8166 - 8920			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 166587		COMPL. DATE 10/12/1997		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 8812			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT		WELL #: 9 C		RRCID -> 167342		COMPL. DATE 02/14/1998		TOTAL DEPTH 11135 PERF. 7931 - 8074		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
SPEAR		WELL #: 3		RRCID -> 168494		COMPL. DATE 03/14/1998		TOTAL DEPTH 10976 PERF. 7999 - 9346		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SPEAR		WELL #: 2		RRCID -> 168567		COMPL. DATE 04/16/1998		TOTAL DEPTH 10982 PERF. 7664 - 9079		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WSGU10 (WALKE, JOHN NO. 4)		WELL #: 7		RRCID -> 171501		COMPL. DATE 12/05/1998		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7638 - 8834		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WSGCU (LACY, R.)		WELL #: 303		RRCID -> 171865		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7672 - 8888		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SPEAR		WELL #: 1		RRCID -> 173153		COMPL. DATE 03/16/1999		TOTAL DEPTH 10958 PERF. 9054 - 9089		
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
WSGCU (ROBERTSON)		WELL #: 106		RRCID -> 173273		COMPL. DATE 03/14/1999		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7940 - 9041		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 107		RRCID -> 174351		COMPL. DATE 08/21/1999		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7579 - 8858								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
WSGU1 (LACY, E. -9)		WELL #: 9		RRCID -> 174507		COMPL. DATE 09/03/1999		TOTAL DEPTH 10780 PERF. 7440 - 9024								
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
WSGU7 (HORTON-DICKSON -23)		WELL #: 23		RRCID -> 174608		COMPL. DATE 09/10/1999		TOTAL DEPTH 10641 PERF. 8830 - 8884								
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	29821				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	29821				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	29821				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	29821				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	29821				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	29821				N	NO RPT					-0-
-----																
WSGU11 (GRAY -3)		WELL #: 4		RRCID -> 174891		COMPL. DATE 08/18/1999		TOTAL DEPTH 10655 PERF. 7357 - 8842								
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
WSCGU (HORTON-DICKSON -21)		WELL #: 521		RRCID -> 174987		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7386 - 8876								
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
WSGU7 (HORTON-DICKSON B-1)		WELL #: 1		RRCID -> 175235		COMPL. DATE 10/21/1999		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7364 - 8876								
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 522		RRCID -> 175678		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8682 - 8847								
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
WSCGU (HORTON, N.)		WELL #: 402		RRCID -> 176102		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7468 - 8951							
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----															
WSGU10 (WALKE-5)		WELL #: 8		RRCID -> 176432		COMPL. DATE 11/23/1999		TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7412 - 8887							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----															
WSGU11 (GRAY -4)		WELL #: 5		RRCID -> 177531		COMPL. DATE 02/17/2000		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7360 - 8770							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----															
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 526		RRCID -> 177821		COMPL. DATE 05/02/2000		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7356 - 8845							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----															
WSCGU (HORTON, N.)		WELL #: 401		RRCID -> 178265		COMPL. DATE 05/24/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7477 - 8962							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----															
WSGU1 (LACY, E. -11)		WELL #: 11		RRCID -> 178658		COMPL. DATE 04/29/2000		TOTAL DEPTH 10862 PERF. 7577 - 9138							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----															
WSCGU (LACY, R.)		WELL #: 305		RRCID -> 179136		COMPL. DATE 08/30/2000		TOTAL DEPTH 10837 PERF. 7413 - 8818							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 109		RRCID -> 179378		COMPL. DATE 09/09/2000		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7482 - 8981				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
WSGU10 (WALKE-6)		WELL #: 9		RRCID -> 179587		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7549 - 8869				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
WHITEHURST, T. F. EST.		WELL #: 5		RRCID -> 179749		COMPL. DATE 03/29/2000		TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7740 - 7744				
06	15 N	2	-0-	-13	-0-	2 2		N	-0-			79
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			79
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			79
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			79
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
-----												
WSGU10 (WALKE -7)		WELL #: 10		RRCID -> 180058		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 8970				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
WSGU10 (WALKE -8)		WELL #: 11		RRCID -> 180836		COMPL. DATE 11/25/2000		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7352 - 8887				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
WSGU11 (GRAY-5)		WELL #: 6		RRCID -> 180895		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7333 - 8983				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 528		RRCID -> 181094		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7442 - 8701				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
WSGU1 (LACY, E. -10)		WELL #: 10		RRCID -> 181361		COMPL. DATE 02/06/2001		TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7412 - 8980		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 108		RRCID -> 181405		COMPL. DATE 03/26/2000		TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7484 - 8989		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
WSGU7 (HORTON-DICKSON -27)		WELL #: 27		RRCID -> 181515		COMPL. DATE 01/27/2001		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7339 - 8833		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 530		RRCID -> 181825		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7319 - 8940		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 110		RRCID -> 181909		COMPL. DATE 02/26/2001		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7618 - 8842		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 111		RRCID -> 183345		COMPL. DATE 04/28/2001		TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7387 - 8913		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
WSGU1 (LACY, E. -12)		WELL #: 12		RRCID -> 183514		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7584 - 8986		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
WSGU4 (SKIPPER -A- 4)		WELL #: 4		RRCID -> 183765		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7956 - 8501		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 529		RRCID -> 183796		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7483 - 8910		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WSGU1 (LACY, E. -14)		WELL #: 14		RRCID -> 185411		COMPL. DATE 09/02/2001		TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8445 - 9171		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 524		RRCID -> 185672		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 10695 PERF. 7385 - 8818		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WSGU11 (GRAY -6)		WELL #: 7		RRCID -> 185913		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7361 - 8937		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WSGU7 (HORTON-DICKSON -31)		WELL #: 31		RRCID -> 186932		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7385 - 8961		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WSCGU (KELLY)		WELL #: 205		RRCID -> 186940		COMPL. DATE 10/24/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7329 - 8553		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
WSGU1 (LACY, E. -13)		WELL #: 13		RRCID -> 187060		COMPL. DATE 09/15/2001		TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8154 - 9046		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WSCGU (KELLY)		WELL #: 204		RRCID -> 187409		COMPL. DATE 01/20/2002		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7423 - 8876		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 112		RRCID -> 188245		COMPL. DATE 03/13/2002		TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7547 - 8968		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WSGU7 (HORTON-DICKSON -32)		WELL #: 32		RRCID -> 188694		COMPL. DATE 01/14/2002		TOTAL DEPTH 10682 PERF. 7436 - 8620		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WSCGU (LACY, R.)		WELL #: 306		RRCID -> 190994		COMPL. DATE 07/31/2002		TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7404 - 10556		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
PINE TREE I.S.D.		WELL #: 6		RRCID -> 191582		COMPL. DATE 08/31/2002		TOTAL DEPTH 10765 PERF. 7535 - 9027		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
PINE TREE I.S.D.		WELL #: 5		RRCID -> 191591		COMPL. DATE 10/22/2002		TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7381 - 8139		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-



WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		97752 830	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GREGG				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HAMBY HEIRS GU 1		WELL #:		4	RRCID ->	191946	COMPL. DATE	05/20/2000	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 7769 - 7773	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894			N	NO RPT		-0-
-----												
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #:		525	RRCID ->	192626	COMPL. DATE	09/29/2002	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 7441 - 8692	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #:		535	RRCID ->	192912	COMPL. DATE	10/24/2002	TOTAL DEPTH	10625	PERF. 7326 - 8695	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WSGU4 (SKIPPER -A- 6)		WELL #:		6 T	RRCID ->	192914	COMPL. DATE	12/22/2002	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 7348 - 8715	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WSGU7 (HORTON-DICKSON -37)		WELL #:		37	RRCID ->	193417	COMPL. DATE	11/22/2002	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 7404 - 8473	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WSGU4 (SKIPPER -A- 5)		WELL #:		5	RRCID ->	196942	COMPL. DATE	08/09/2003	TOTAL DEPTH	10690	PERF. 7461 - 9357	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #:		538	RRCID ->	197480	COMPL. DATE	09/13/2003	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 7372 - 8906	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WSCGU (KELLY)		WELL #: 206		RRCID -> 197989		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7317 - 8747			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SKIPPER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 201343		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7284 - 7609			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 540		RRCID -> 203641		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 8904			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PINE TREE I.S.D.		WELL #: 7		RRCID -> 204823		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 10645 PERF. 7373 - 8929			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 539		RRCID -> 206233		COMPL. DATE 09/30/2004		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7391 - 8886			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WSGU7 (HORTON-DICKSON-34)		WELL #: 34		RRCID -> 206360		COMPL. DATE 11/16/2004		TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7331 - 9342			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PINE TREE I.S.D.		WELL #: 9		RRCID -> 206887		COMPL. DATE 02/11/2010		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7498 - 9043			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
SKIPPER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 207218		COMPL. DATE 01/04/2005		TOTAL DEPTH 10886 PERF. 7669 - 8958		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WSGU11 (GRAY -8)		WELL #: 9		RRCID -> 207691		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7604 - 8939		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 544		RRCID -> 207882		COMPL. DATE 01/30/2005		TOTAL DEPTH 10732 PERF. 7416 - 8283		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 541		RRCID -> 208878		COMPL. DATE 10/23/2004		TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7450 - 8918		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
PINE TREE I.S.D.		WELL #: 8		RRCID -> 208970		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7557 - 9449		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SKIPPER UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 211119		COMPL. DATE 04/08/2005		TOTAL DEPTH 10857 PERF. 7426 - 9891		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WSGU11 (GRAY -9)		WELL #: 10		RRCID -> 219833		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 10685 PERF. 7363 - 8763		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 543		RRCID -> 222062		COMPL. DATE 07/25/2006		TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7376 - 8715				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
PINE TREE I.S.D.		WELL #: 10		RRCID -> 222147		COMPL. DATE 07/27/2006		TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7499 - 8905				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 547		RRCID -> 222314		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 10754 PERF. 7429 - 8811				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
WSGU4 (SKIPPER -A- 7)		WELL #: 7		RRCID -> 226444		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 10696 PERF. 7353 - 8858				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
WSGU7 (HORTON-DICKSON -45)		WELL #: 45		RRCID -> 227380		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 10656 PERF. 7383 - 8127				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
WSGU4 (SKIPPER -A- 8)		WELL #: 8		RRCID -> 227455		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7396 - 8904				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
HAYES UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 241863		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8678 - 10876				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 546		RRCID -> 245586		COMPL. DATE 07/17/2008		TOTAL DEPTH 11717 PERF. 7334 - 9988				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HAYES UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 257060		COMPL. DATE 03/03/2010		TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8129 - 9002			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAYES UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 258136		COMPL. DATE 03/23/2010		TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7657 - 9258			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLOW SPRINGS (T. PEAK TRANS.)		97752 833		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
COOK EXPLORATION CO.		174337								
CULPEPPER		WELL #: 6		RRCID -> 180654		COMPL. DATE 12/06/2000		TOTAL DEPTH 10879 PERF. 9277 - 9380		
06	360 X	1	-0-	-359	-0-	1	2	N	-0-	184
07	155 X	14	-0-	-141	-0-	14	2	N	-0-	184
08	155 X	35	-0-	-120	-0-	35	2	N	-0-	184
09	150 X	8	-0-	-142	-0-	8	2	N	-0-	184
10	93 X	5	-0-	-88	-0-	5	2	N	-0-	184
11	30 X	4	-0-	-26	-0-	4	2	N	-0-	184

DALLAS PRODUCTION, INC.		197690		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG						
MACKEY HEIRS		WELL #: 9		RRCID -> 199064		COMPL. DATE 09/21/2008		TOTAL DEPTH 10884 PERF. 7626 - 7796						
06	2670 X	2120	-0-	-550	-0-	162	1	1928	3	N	27	6	8	79
07	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	207	1	2693	3	N	18			97
08	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	197	1	2595	3	N	15	5	8	107
09	2700 X	2661	-0-	-39	-0-	180	1	2440	3	N	37	4	8	140
10	2914 X	2676	-0-	-238	-0-	197	1	2455	3	N	22	62	1	100
11	2820 X	2540	-0-	-280	-0-	177	1	2352	3	N	10			110

WILLOW SPRINGS (T.PEAK TRANS.)		//CONT.// 97752 833		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG				
DALLAS PRODUCTION, INC.		//CONT.// 197690											
MACKEY HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 262654		COMPL. DATE 06/23/2011			TOTAL DEPTH 9280 PERF. 7890 - 7928				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	1680 X	1453	-0-	-227	-0-	110	1	1307	3	N	33	6 8	159
07	1736 X	1502	-0-	-234	-0-	105	1	1372	3	N	23		182
08	2263 X	1499	-0-	-764	-0-	103	1	1373	3	N	21	4 8	199
09	2190 X	1372	-0-	-818	-0-	92	1	1269	3	N	10	10 8	199
10	2263 X	1393	-0-	-870	-0-	102	1	1291	3	N	-0-	117 1	82
11	1440 X	1334	-0-	-106	-0-	91	1	1218	3	N	23	13 8	92

FORTUNE RESOURCES LLC		278755		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG				
WILLIAMS		WELL #: 3		RRCID -> 272018		COMPL. DATE 11/15/2013			TOTAL DEPTH 10932 PERF. 7760 - 7770				
06	6900 X	6784	-0-	-116	-0-	6730	2	54	9	N	49	186 1	70
07	7130 X	7026	-0-	-104	-0-	6909	2	117	9	N	106	150 1	26
08	7037 X	6879	-0-	-158	-0-	6774	2	105	9	N	95		121
09	7020 X	4170	-0-	-2850	-0-	4170	2			N	-0-		121
*10	7037 X	4512	-0-	-2525	-0-	4388	2	124	9	N	113	186 1	48
11	6840 X	4485	-0-	-2355	-0-	4400	2	85	9	N	77		125

SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG				
LAWRENCE-CHEVRON GU SWD		WELL #: 7		RRCID -> 138767		COMPL. DATE 11/27/2004			TOTAL DEPTH 7349 PERF. 2525 - 4842				
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WILLOW SPRINGS (VARGA T. P.)		97752 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG				
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406											
VARGA GAS UNIT		WELL #: 1A		RRCID -> 107668		COMPL. DATE 09/22/1983			TOTAL DEPTH 8366 PERF. 7748 - 8206				
06	810 N	686	-0-	-124	-0-	667	2	19	9	Y	17		100
07	930 N	914	-0-	-16	-0-	897	2	17	9	Y	15		115
08	799 N	799	-0-	-0-	-0-	793	2	6	9	Y	5		120
09	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-		120
10	899 N	554	-0-	-345	-0-	554	2			Y	-0-		120
*11	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-		120

EVANS		WELL #: 1		RRCID -> 118934		COMPL. DATE 06/26/1997			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7576 - 7840				
06	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3178	2	48	9	N	44		164
07	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2965	2	29	9	N	26		190
08	3100 X	2596	-0-	-504	-0-	2561	2	35	9	N	32		222
09	3240 X	2787	-0-	-453	-0-	2748	2	39	9	N	35		257
10	3348 X	3109	-0-	-239	-0-	3073	2	36	9	N	33	168 1	122
11	3240 X	2678	-0-	-562	-0-	2637	2	41	9	N	37		159

WILLOW SPRINGS, N. (PETTIT) COOK EXPLORATION CO. DENSON		97754 500 174337		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG						
		WELL #: 1		RRCID -> 156934		COMPL. DATE 12/01/1995			TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7363 - 7374						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	990 N	961	-0-	-29	-0-	960	2	1	9	N	1	153	1		78
07	1054 N	1016	-0-	-38	-0-	960	2	56	9	N	51				129
08	992 N	984	-0-	-8	-0-	964	2	20	9	N	18				147
09	960 N	956	-0-	-4	-0-	932	2	24	9	N	22				169
10	1023 N	1009	-0-	-14	-0-	986	2	23	9	N	21				190
11	960 N	952	-0-	-8	-0-	932	2	20	9	N	18				208

SHOCO PRODUCTION, L.P. TUTTLE, A. J.		778198		1 T		RRCID -> 016953		COMPL. DATE 02/26/1960			TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7394 - 7399				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WILLOW SPRINGS, W.(TR. PK.) COTTON VALLEY OPERATIONS, INC. FENTON, ANNIE		97759 500 182062		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG						
		WELL #: 1		RRCID -> 124541		COMPL. DATE 01/06/1987			TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7670 - 7731						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC HARRISON, P. D. "E" GU		559624		1		RRCID -> 110479		COMPL. DATE 12/13/2012			TOTAL DEPTH 9381 PERF. 7612 - 9304				
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	13	1	216	3	Y	-0-				36
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	13	1	215	3	Y	-0-				36
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	15	1	238	3	Y	-0-				36
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	14	1	231	3	Y	-0-				36
*10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	14	1	230	3	Y	-0-				36
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT				36

KILLINGSWORTH B		WELL #: 4		RRCID -> 135724		COMPL. DATE 05/31/1990			TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7678 - 7735						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 263412		COMPL. DATE 11/22/2011			TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7700 - 7714						
06	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	151	1	2509	3	N	104				409
07	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	114	9	146	1	N	94	176	1		327
08	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	103	9	143	1	N	78				405
09	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	86	9	141	1	N	89	176	1		318
*10	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	98	9	143	1	N	87				405
11	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-	96	9			N	NO RPT				405

OIL AND GAS DIVISION

-----

WILLOW SPRINGS, W.(TR. PK.) //CONT.// 97759 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG  
PEAK ENERGY CORPORATION 647135  
JONES, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 161175 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8583 - 8798

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	900 X	-0-	-0-	-900	-0-				N	-0-			175
07	930 X	300	-0-	-630	-0-	2	1	280	2	N	16	146 1	45
08	771 X	771	-0-	-0-	-0-	18	9	606	2	N	28		73
09	540 X	453	-0-	-87	-0-	134	1	193	2	N	7		80
10	762 X	762	-0-	-0-	-0-	31	9	651	2	N	28		108
11	750 X	667	-0-	-83	-0-	252	1	620	2	N	25		133
						8	9						
						80	1						
						31	9						
						19	1						
						28	9						

-----

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG  
COOK EXPLORATION CO. 174337  
CULPEPPER WELL #: 3 RRCID -> 086669 COMPL. DATE 02/25/1980 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7714 - 7725

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	3180 X	3092	-0-	-88	-0-	3023	2	69	9	N	63		175
07	3286 X	2707	-0-	-579	-0-	2650	2	57	9	N	52		227
08	3348 X	2519	-0-	-829	-0-	2475	2	44	9	N	40	172 1	95
09	3240 X	1048	-0-	-2192	-0-	1013	2	35	9	N	32		127
10	3348 X	1365	-0-	-1983	-0-	1365	2			N	-0-		127
11	3090 X	45	-0-	-3045	-0-	6	2	39	9	N	35		162

-----

FLEWELLEN WELL #: 3 RRCID -> 090394 COMPL. DATE 10/16/1980 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 7808 - 7834

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

-----

CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 093294 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 7836 - 7869

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2		N	-0-			22
07	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-				N	-0-			22
08	1209 N	8	-0-	-1201	-0-	8	2		N	-0-			22
09	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2		N	-0-			22
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-			22
*11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-			22

-----

DENSON WELL #: 4 RRCID -> 152630 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 7808 - 7814

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1230 X	446	-0-	-784	-0-	446	2		N	-0-			43
07	1271 X	738	-0-	-533	-0-	732	2	6	9	N	5		48
08	1271 X	963	-0-	-308	-0-	957	2	6	9	N	5		53
09	824 X	824	-0-	-0-	-0-	822	2	2	9	N	2		55
10	853 X	853	-0-	-0-	-0-	846	2	7	9	N	6		61
11	930 X	769	-0-	-161	-0-	767	2	2	9	N	2		63



WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG  
NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861  
FLEWELLEN WELL #: 4 RRCID -> 098005 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 7526 - 7626

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					144
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					144
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					144
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					144
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					144
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					144
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					144
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					144
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					144
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					144
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					144
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	124	1			20

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143  
MACKEY, L. L. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073382 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7737 - 7853

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131635 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 7501 - 9083

06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	-0-	365	2		Y	-0-					18
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	114	2		Y	-0-					18
08	62 N	36	-0-	-26	-0-	-0-	36	2		Y	-0-					18
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	-0-	51	2		Y	-0-					18
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	234	2		Y	-0-					18
*11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	76	2		Y	-0-					18

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872  
MCAFEE, WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 110755 COMPL. DATE 07/04/1983 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 7755 - 7964

06	1050 N	950	-0-	-100	-0-	-0-	895	2	55	9	N	50				186
07	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	-0-	1144	2	194	9	N	176	175	1		187
08	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	-0-	1259	2	136	9	N	124	165	1		146
09	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	-0-	1045	2	182	9	N	165	172	1		139
10	1333 N	1313	-0-	-20	-0-	-0-	1150	2	163	9	N	148	172	1		115
11	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-	-0-					N	NO RPT				115

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168  
MCLENDON, J.A. WELL #: 1 RRCID -> 173670 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6900 - 7737

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					37
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					37

WINNSBORO (PITTSBURG) 98099 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD  
 RAMTEX ENERGY LLC 690225  
 CRADDOCK, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 090863 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 8570 - 8590

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

PLUGGED AND ABANDONED 07/10/2015 - PLUGGED 07/10/15

WINNSBORO (TRAVIS PEAK) 98099 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD  
 CYPRESS OPERATING, INC. 195834  
 GAMBLIN, G.H. WELL #: 1 RRCID -> 078589 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 8880 - 8880

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETTY, J.F. WELL #: 2 A RRCID -> 078940 COMPL. DATE 09/26/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8633 - 8783

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HORNBUCKLE WELL #: 1 A RRCID -> 083770 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9611 - 10345

06	2597	N	242	-0-	-2355	-0-	242	2	N	-0-			109
07	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-			N	-0-			109
08	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-			N	-0-			109
09	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-			N	-0-			109
10	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-			N	-0-			109
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			109

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 088066 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 8578 - 9814

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57

HORNBUCKLE WELL #: A 2 RRCID -> 093299 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9898 - 10354

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			124
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			124
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			124
09	14B2	EXT	706	-0-	706	706	706	2	N	-0-			124
10	14B2	EXT	104	-0-	104	810	104	2	N	-0-			124
*11	1170	X	360	-0-	-810	-0-	360	2	N	-0-			124

OIL AND GAS DIVISION

WINNSBORO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98099 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD  
 CYPRESS OPERATING, INC. //CONT.// 195834  
 HORNBUCKLE WELL #: A 3 RRCID -> 206054 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9603 - 9983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	3000 N	4295	-0-	1295	1295	4295	2			N	-0-				151
07	3100 N	5024	-0-	1924	3219	5024	2			N	-0-				151
08	3100 N	4159	-0-	1059	4278	4159	2			N	-0-				151
09	7065 X	2787	-0-	-4278	-0-	2787	2			N	-0-				151
10	620 X	187	-0-	-433	-0-	187	2			N	-0-				151
*11	8111 X	8111	-0-	-0-	-0-	8003	2	108	9	N	98				249

WISENBAKER, C. MARY (GLEN ROSE) 98262 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH  
 CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068  
 LOGGINS, BOB WELL #: 1 RRCID -> 139130 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 10378 PERF. 8110 - 8257

06	1230 #	831	-0-	-399	-0-	821	2	10	9	N	9				188
07	985 R	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-				188
08	868 #	849	-0-	-19	-0-	842	2	7	9	N	6				194
09	878 R	878	-0-	-0-	-0-	875	2	3	9	N	3				197
10	992 #	848	-0-	-144	-0-	845	2	3	9	N	3				200
11	960 #	701	-0-	-259	-0-	699	2	2	9	N	2				202

WOLF CREEK (PETTIT) 98388 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON  
 THE 6C GROUP LLC 851487  
 ROBERTSON, BYRDIE WELL #: 1 RRCID -> 183207 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9862 - 9872

06	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-				145
07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-				145
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				145
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-	-0-	-0-			N	-0-				145
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				145
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				145

WOODLAWN (COTTON VALLEY) 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555  
 CLARK GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272944 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11784 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798  
 JONES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 062956 COMPL. DATE 03/12/1975 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 9669 - 9807

06	1530 N	1503	-0-	-27	-0-	34	1	1447	3	Y	20	20	1		-0-
						22	9								
07	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*10	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	50	1	2223	3	Y	4	4	1		-0-
						4	9								
*11	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	43	1	1844	3	Y	5	5	1		-0-
						6	9								

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 065741 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8438 - 8540

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798									
SLAUGHTER GAS UNIT -B-		WELL #: 2		RRCID -> 067034		COMPL. DATE 06/10/1976		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9694 - 9834			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
-----											
POPE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 069243		COMPL. DATE 09/07/1976		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8553 - 9828			
06	1170 N	1050	-0-	-120	-0-	33 1	1004 3	Y	12	11 1	1
						13 9					
07	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	30 1	993 3	Y	11	11 1	1
						12 9					
08	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	29 1	971 3	Y	11	11 1	1
						12 9					
*09	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	44 1	1599 3	Y	11	11 1	1
						12 9					
*10	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	45 1	1658 3	Y	23	22 1	2
						25 9					
*11	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	47 1	1804 3	Y	25	26 1	1
						28 9					
-----											
HORDERN GAS UNIT -A-		WELL #: 2		RRCID -> 072640		COMPL. DATE 06/07/1977		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9673 - 9738			
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	-0-	
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
-----											
LEWIS GAS UNIT -B-		WELL #: 2		RRCID -> 073841		COMPL. DATE 08/23/1977		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9717 - 9888			
06	1020 N	566	-0-	-454	-0-	13 1	553 3	Y	-0-	-0-	
07	1054 N	653	-0-	-401	-0-	16 1	637 3	Y	-0-	-0-	
08	744 N	504	-0-	-240	-0-	11 1	493 3	Y	-0-	-0-	
09	570 N	503	-0-	-67	-0-	12 1	491 3	Y	-0-	-0-	
*10	651 N	499	-0-	-152	-0-	11 1	488 3	Y	-0-	-0-	
*11	586 N	586	-0-	-0-	-0-	13 1	573 3	Y	-0-	-0-	
-----											
CALDWELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 078850		COMPL. DATE 08/15/1978		TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9670 - 9812			
06	660 N	573	-0-	-87	-0-	18 1	555 3	Y	-0-	-0-	
07	744 N	537	-0-	-207	-0-	16 1	521 3	Y	-0-	-0-	
08	620 N	612	-0-	-8	-0-	18 1	594 3	Y	-0-	-0-	
*09	618 N	618	-0-	-0-	-0-	17 1	601 3	Y	-0-	-0-	
*10	686 N	686	-0-	-0-	-0-	18 1	668 3	Y	-0-	-0-	
11	600 N	565	-0-	-35	-0-	14 1	540 3	Y	10	10 1	
						11 9				-0-	
-----											
WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 082043		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8602 - 8650			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798													
FINDLEY GAS UNIT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 083104		COMPL. DATE 07/31/1979		TOTAL DEPTH 9996 PERF. 9631 - 9780							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 084951		COMPL. DATE 10/29/1979		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9653 - 9778							
06	210 N	135	-0-	-75	-0-	-0-	4	1	131	3	Y	-0-			-0-
07	589 N	176	-0-	-413	-0-	-0-	5	1	171	3	Y	-0-			-0-
08	372 N	63	-0-	-309	-0-	-0-	2	1	61	3	Y	-0-			-0-
*09	150 N	11	-0-	-139	-0-	-0-	11	3			Y	-0-			-0-
*10	186 N	16	-0-	-170	-0-	-0-	16	3			Y	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
MCGEE GAS UNIT -B-		WELL #: 1		RRCID -> 094576		COMPL. DATE 03/25/1982		TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8570 - 9664							
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	247	3	Y	-0-			-0-
07	279 N	250	-0-	-29	-0-	-0-	6	1	244	3	Y	-0-			-0-
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	285	3	Y	-0-			-0-
*09	240 N	236	-0-	-4	-0-	-0-	6	1	230	3	Y	-0-			-0-
*10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	266	3	Y	-0-			-0-
*11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	277	3	Y	-0-			-0-
-----															
DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU		WELL #: 1		RRCID -> 095491		COMPL. DATE 09/15/1981		TOTAL DEPTH 10086 PERF. 9621 - 9778							
06	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	1553	3	Y	9	9	1	-0-
							10	9							
07	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	1804	3	Y	9	9	1	-0-
							10	9							
08	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	1483	3	Y	9	9	1	-0-
							10	9							
09	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	1663	3	Y	9	9	1	-0-
							10	9							
*10	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	1883	3	Y	7	7	1	-0-
							8	9							
*11	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	1818	3	Y	9	9	1	-0-
							10	9							
-----															
DAVIS GAS UNIT -F-		WELL #: 1		RRCID -> 097947		COMPL. DATE 02/11/1982		TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9687 - 9827							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 098608		COMPL. DATE 01/06/1982		TOTAL DEPTH 10004 PERF. 9756 - 9920							
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102642 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9638 - 9790												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
06		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	26 1	1109 3	Y	11	11 1	-0-
07		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	12 9	1159 3	Y	12	12 1	-0-
08		1240 N	1155	-0-	-85	-0-	29 1	1116 3	Y	12	12 1	-0-
09		1140 N	955	-0-	-185	-0-	13 9	920 3	Y	12	12 1	-0-
*10		1209 N	1112	-0-	-97	-0-	22 1	1066 3	Y	20	19 1	1
11		1110 N	1009	-0-	-101	-0-	22 9	961 3	Y	24	24 1	1
							26 9					
CALDWELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 118769 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9680 - 9834												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
BRITTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 119409 COMPL. DATE 11/09/1985 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9664 - 9814												
06		2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	48 1	2634 3	Y	4	4 1	-0-
07		2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	4 9	2588 3	Y	4	4 1	-0-
08		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	45 1	2279 3	Y	4	4 1	-0-
09		2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	4 9	2307 3	Y	4	4 1	-0-
*10		2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	43 1	2677 3	Y	40	39 1	1
*11		2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	40 1	2525 3	Y	51	50 1	2
							4 9					
							46 1					
							44 9					
							39 1					
							56 9					
CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 4-L RRCID -> 139064 COMPL. DATE 07/12/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8494 - 9888												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
MCGEE GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139289 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8542 - 9922												
06		332 N	332	-0-	-0-	-0-	9 1	323 3	Y	-0-		-0-
07		112 N	112	-0-	-0-	-0-	2 1	110 3	Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-		-0-
*10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
LEE GAS UNIT -A- WELL #: 4-L RRCID -> 139337 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8598 - 9934												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139897 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9710 - 9972												
06	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	1003	3	-0-
07	848 N	848	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	834	3	-0-
08	T. A.	1186	-0-	1186	1186	1186	1186	22	1	1164	3	-0-
09	T. A.	940	-0-	940	2126	2126	2126	16	1	924	3	-0-
*10	T. A.	1022	-0-	1022	3148	3148	3148	17	1	986	3	1
								19	9			
*11	4102 X	954	-0-	-3148	-0-	-0-	-0-	14	1	918	3	1
								22	9			
-----												
LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 3-L RRCID -> 139934 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9648 - 9772												
06	480 N	395	-0-	-85	-0-	-0-	-0-	7	1	388	3	-0-
07	499 N	499	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	490	3	-0-
08	434 N	421	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	8	1	413	3	-0-
09	390 N	379	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	6	1	373	3	-0-
*10	496 N	392	-0-	-104	-0-	-0-	-0-	7	1	385	3	-0-
11	420 N	376	-0-	-44	-0-	-0-	-0-	6	1	370	3	-0-
-----												
FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 140721 COMPL. DATE 02/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9654 - 9910												
06	742 N	742	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	687	3	-0-
								39	9			
07	687 N	687	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	630	3	-0-
								41	9			
08	593 N	593	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	540	3	-0-
								41	9			
09	594 N	594	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	540	3	-0-
								41	9			
*10	742 N	742	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	644	3	3
								84	9			
*11	843 N	843	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	723	3	4
								103	9			
-----												
BRITTON GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 141579 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8556 - 9876												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
JONES GAS UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 141683 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9618 - 9836												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
JONES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 141684 COMPL. DATE 06/09/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9551 - 9796												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
CALDWELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143337 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9542 - 9912												
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	843	3	-0-
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	636	3	-0-
08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	820	3	-0-
*09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	700	3	-0-
*10	620	N	613	-0-	-7	-0-	-0-	16	1	597	3	-0-
11	600	N	488	-0-	-112	-0-	-0-	12	1	476	3	-0-
-----												
FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 144397 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9548 - 9865												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144403 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9576 - 9788												
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
HURD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144447 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9642 - 9956												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 4-L RRCID -> 144712 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8512 - 9933												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
LEE GAS UNIT -A- WELL #: 5-L RRCID -> 145542 COMPL. DATE 05/15/1993 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9689 - 9950												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-





OIL AND GAS DIVISION

-----														
WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 168114 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8640 - 9863														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06	1710 N	1494	-0-	-216	-0-	40	1	1430	3	Y	22	21	1	2
						24	9							
07	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	44	1	1852	3	Y	22	23	1	1
						24	9							
08	1860 N	1844	-0-	-16	-0-	44	1	1776	3	Y	22	22	1	1
						24	9							
*09	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	45	1	1627	3	Y	23	22	1	2
						25	9							
*10	1922 N	1612	-0-	-310	-0-	41	1	1528	3	Y	39	38	1	3
						43	9							
11	1800 N	1792	-0-	-8	-0-	44	1	1701	3	Y	43	45	1	1
						47	9							
-----														
JONES GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 168623 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9433 - 9916														
06	2460 X	2045	-0-	-415	-0-	47	1	1996	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
07	2356 X	2198	-0-	-158	-0-	54	1	2142	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
08	2325 X	2158	-0-	-167	-0-	48	1	2108	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
09	2190 X	2123	-0-	-67	-0-	50	1	2071	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
*10	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	48	1	2156	3	Y	33	32	1	1
						36	9							
11	2130 X	2126	-0-	-4	-0-	47	1	2033	3	Y	42	41	1	2
						46	9							
-----														
LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 6-L RRCID -> 168858 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8596 - 9790														
06	120 N	103	-0-	-17	-0-	2	1	81	3	Y	18	18	1	-0-
						20	9							
07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	2	1	68	3	Y	20	20	1	-0-
						22	9							
08	93 N	81	-0-	-12	-0-	1	1	58	3	Y	20	20	1	-0-
						22	9							
09	90 N	62	-0-	-28	-0-	1	1	39	3	Y	20	20	1	-0-
						22	9							
*10	93 N	71	-0-	-22	-0-	1	1	44	3	Y	24	23	1	1
						26	9							
11	90 N	58	-0-	-32	-0-	1	1	57	3	Y	-0-	1	1	-0-
-----														
CALDWELL GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 169738 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8532 - 9785														
06	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	77	1	2295	3	Y	33	31	1	3
						36	9							
07	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	72	1	2355	3	Y	31	32	1	2
						34	9							
08	2263 N	2153	-0-	-110	-0-	62	1	2056	3	Y	32	32	1	2
						35	9							
*09	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	64	1	2330	3	Y	32	31	1	3
						35	9							
*10	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	64	1	2372	3	Y	25	26	1	2
						28	9							
*11	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	60	1	2291	3	Y	28	29	1	1
						31	9							

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
GRIFFIS, JUBLE, D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169790 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9598 - 9851															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 170288 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8612 - 9856															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 7 RRCID -> 170465 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9556 - 9796															
06		1170 X	675	-0-	-495	-0-	15	1	648	3	Y	11	11	1	-0-
							12	9							
07		1178 X	753	-0-	-425	-0-	18	1	722	3	Y	12	12	1	-0-
							13	9							
08		1178 X	660	-0-	-518	-0-	14	1	633	3	Y	12	12	1	-0-
							13	9							
09		1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	30	1	1268	3	Y	12	12	1	-0-
							13	9							
*10		1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	28	1	1245	3	Y	5	5	1	-0-
							6	9							
*11		1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	28	1	1205	3	Y	6	6	1	-0-
							7	9							
CALDWELL GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 170501 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8496 - 9792															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CALDWELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 170502 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9981 PERF. 8510 - 9798															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY)													//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY													//CONT.// 040798									
LEE GAS UNIT -A-													WELL #: 6		RRCID -> 171170		COMPL. DATE 09/04/1998		TOTAL DEPTH 10053		PERF. 8534 - 9805	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE								
06	2610 X	1837	-0-	-773	-0-	58	1	1754	3	Y	23	22	1	2								
07	2697 X	2291	-0-	-406	-0-	25	9	2200	3	Y	22	23	1	1								
08	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	24	9	2739	3	Y	23	23	1	1								
*09	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	82	1	2332	3	Y	23	22	1	2								
*10	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	25	9	2267	3	Y	32	32	1	2								
11	2610 N	2464	-0-	-146	-0-	64	1	2361	3	Y	37	38	1	1								
						25	9															
						67	1															
						24	9															
						82	1															
						25	9															
						64	1															
						25	9															
						61	1															
						35	9															
						62	1															
						41	9															

  

POPE GAS UNIT													WELL #: 8 L		RRCID -> 171226		COMPL. DATE 10/07/1998		TOTAL DEPTH 10010		PERF. 8474 - 9740	
06	2670 X	2509	-0-	-161	-0-	79	1	2406	3	Y	22	21	1	2								
07	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	24	9	2613	3	Y	21	22	1	1								
08	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	80	1	2569	3	Y	21	21	1	1								
*09	2520 N	2285	-0-	-235	-0-	23	9	2200	3	Y	22	21	1	2								
*10	2728 N	1658	-0-	-1070	-0-	78	1	1589	3	Y	24	24	1	2								
11	2580 N	2338	-0-	-242	-0-	23	9	2241	3	Y	35	36	1	1								
						61	1															
						24	9															
						43	1															
						26	9															
						58	1															
						39	9															

  

CALDWELL GAS UNIT													WELL #: 10 L		RRCID -> 171656		COMPL. DATE 11/07/1998		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9516 - 9767	
06	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	65	1	1944	3	Y	14	14	1	-0-								
07	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	15	9	2097	3	Y	14	14	1	-0-								
08	2077 N	2005	-0-	-72	-0-	64	1	1929	3	Y	15	15	1	-0-								
09	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	15	9	2136	3	Y	15	15	1	-0-								
*10	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	59	1	2332	3	Y	20	19	1	1								
*11	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	17	9	2238	3	Y	24	24	1	1								
						63	1															
						22	9															
						58	1															
						26	9															

  

BRITTON GAS UNIT													WELL #: 8		RRCID -> 171676		COMPL. DATE 11/12/1998		TOTAL DEPTH 9975		PERF. 8492 - 9792	
06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	5	1	255	3	Y	3	3	1	-0-								
07	401 N	401	-0-	-0-	-0-	3	9	391	3	Y	3	3	1	-0-								
08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	7	1	486	3	Y	3	3	1	-0-								
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	3	9	294	3	Y	3	3	1	-0-								
*10	403 N	308	-0-	-95	-0-	9	1	299	3	Y	4	4	1	-0-								
11	450 N	295	-0-	-155	-0-	3	9	287	3	Y	4	4	1	-0-								
						5	1															
						4	9															
						4	1															
						4	9															

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 171684 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8664 - 9860												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

  

HURD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171719 COMPL. DATE 09/25/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9625 - 9834												
06		1830 N	1629	-0-	-201	-0-	29	1	1592	3	Y	-0-
							8	9				
07		1922 N	1700	-0-	-222	-0-	29	1	1662	3	Y	-0-
							9	9				
08		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	35	1	1858	3	Y	-0-
							9	9				
09		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	31	1	1803	3	Y	-0-
							9	9				
*10		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	29	1	1693	3	Y	1
							20	9				
11		1830 N	1727	-0-	-103	-0-	26	1	1677	3	Y	1
							24	9				

  

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 172191 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8672 - 9864												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

  

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 172192 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9585 - 9818												
06		2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	52	1	2194	3	Y	-0-
							22	9				
07		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	49	1	1952	3	Y	-0-
							24	9				
08		2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	49	1	2150	3	Y	-0-
							24	9				
09		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	46	1	1908	3	Y	-0-
							24	9				
*10		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	45	1	2007	3	Y	1
							22	9				
*11		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	45	1	1909	3	Y	1
							26	9				

  

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 173299 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8488 - 9764												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

-----												
WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
MCGEE GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 173396 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8383 - 9890												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
06	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	53 1	1870 3	Y	7	6 1		1
07	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	47 1	1955 3	Y	5	6 1		-0-
08	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	50 1	2022 3	Y	6	6 1		-0-
*09	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	52 1	1888 3	Y	7	6 1		1
*10	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	54 1	1991 3	Y	16	16 1		1
*11	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	41 1	1594 3	Y	20	20 1		1
						8 9						
						6 9						
						7 9						
						8 9						
						18 9						
						22 9						
-----												
DAVIS, FRANK ESTATE "DEEP" GU WELL #: 3 RRCID -> 174066 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8530 - 9780												
06	2040 X	1619	-0-	-421	-0-	29 1	1561 3	Y	26	26 1		-0-
07	1953 X	1831	-0-	-122	-0-	31 1	1769 3	Y	28	28 1		-0-
08	1774 X	1774	-0-	-0-	-0-	33 1	1710 3	Y	28	28 1		-0-
09	1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	28 1	1605 3	Y	28	28 1		-0-
*10	1829 X	1826	-0-	-3	-0-	30 1	1764 3	Y	29	28 1		1
11	1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	27 1	1703 3	Y	36	36 1		1
						29 9						
						31 9						
						31 9						
						32 9						
						40 9						
-----												
LEE GAS UNIT -A- WELL #: 8 RRCID -> 177084 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8574 - 9847												
06	1260 N	1177	-0-	-83	-0-	37 1	1111 3	Y	26	25 1		2
07	1240 N	1234	-0-	-6	-0-	36 1	1170 3	Y	25	26 1		1
08	1333 N	1242	-0-	-91	-0-	36 1	1177 3	Y	26	26 1		1
*09	1170 N	1110	-0-	-60	-0-	29 1	1052 3	Y	26	25 1		2
*10	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	32 1	1183 3	Y	23	23 1		2
*11	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	33 1	1271 3	Y	25	26 1		1
						29 9						
						29 9						
						25 9						
						28 9						
-----												
MILTON WOODS (DEEP) GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177279 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8526 - 9812												
06	150 N	132	-0-	-18	-0-	4 1	128 3	Y	-0-			-0-
07	155 N	87	-0-	-68	-0-	2 1	85 3	Y	-0-			-0-
08	155 N	84	-0-	-71	-0-	2 1	82 3	Y	-0-			-0-
*09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	5 1	197 3	Y	-0-			-0-
*10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	4 1	139 3	Y	-0-			-0-
*11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	6 1	244 3	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY)													CPTY: HARRISON			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY																
LEE GAS UNIT "A"																
WELL #: 9													RRCID -> 177726			
COMPL. DATE 04/01/2000													TOTAL DEPTH 10100			
PERF. 8666 - 9924																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	4170 X	3717	-0-	-453	-0-	120	1	3558	3	Y	35	33	1			3
07	4185 X	3540	-0-	-645	-0-	104	1	3399	3	Y	34	35	1			2
08	4123 X	3590	-0-	-533	-0-	105	1	3448	3	Y	34	34	1			2
*09	3780 X	2261	-0-	-1519	-0-	60	1	2164	3	Y	34	33	1			3
*10	3906 X	2740	-0-	-1166	-0-	71	1	2640	3	Y	26	27	1			2
11	3720 X	2779	-0-	-941	-0-	70	1	2677	3	Y	29	30	1			1
-----																
LEE GAS UNIT "A"													WELL #: 10			
RRCID -> 177951													COMPL. DATE 05/10/2000			
TOTAL DEPTH 10045													PERF. 8582 - 9882			
06	1440 N	1327	-0-	-113	-0-	36	1	1267	3	Y	22	21	1			2
07	1395 N	1257	-0-	-138	-0-	29	1	1204	3	Y	22	23	1			1
08	1364 N	637	-0-	-727	-0-	15	1	598	3	Y	22	22	1			1
*09	1320 N	1213	-0-	-107	-0-	32	1	1156	3	Y	23	22	1			2
*10	1271 N	1225	-0-	-46	-0-	32	1	1184	3	Y	8	9	1			1
*11	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	33	1	1268	3	Y	7	8	1			-0-
-----																
KINGSTREE RANCH GAS UNIT													WELL #: 1			
RRCID -> 178146													COMPL. DATE 04/17/2000			
TOTAL DEPTH 10025													PERF. 8612 - 9859			
06	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
07	372 N	301	-0-	-71	-0-	5	1	233	3	Y	57	54	1			3
08	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	24	1	975	3	Y	58	58	1			3
*09	682 N	682	-0-	-0-	-0-	17	1	601	3	Y	58	56	1			5
*10	924 N	924	-0-	-0-	-0-	22	1	799	3	Y	94	92	1			7
11	930 N	779	-0-	-151	-0-	17	1	645	3	Y	106	109	1			4
-----																
BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT													WELL #: 1			
RRCID -> 178365													COMPL. DATE 06/05/2000			
TOTAL DEPTH 10088													PERF. 8610 - 9882			
06	540 N	524	-0-	-16	-0-	14	1	488	3	Y	20	19	1			2
07	527 N	468	-0-	-59	-0-	10	1	437	3	Y	19	20	1			1
08	558 N	411	-0-	-147	-0-	9	1	380	3	Y	20	20	1			1
*09	510 N	395	-0-	-115	-0-	10	1	363	3	Y	20	19	1			2
*10	465 N	385	-0-	-80	-0-	10	1	371	3	Y	4	6	1			-0-
11	390 N	379	-0-	-11	-0-	10	1	363	3	Y	5	5	1			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179004 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8548 - 9861															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
07		53 N	53	-0-	-0-	-0-	1	1	52	3	Y	-0-	-0-		
08		344 N	344	-0-	-0-	-0-	8	1	336	3	Y	-0-	-0-		
*09		210 N	210	-0-	-0-	-0-	6	1	204	3	Y	-0-	-0-		
*10		255 N	255	-0-	-0-	-0-	7	1	248	3	Y	-0-	-0-		
11		330 N	39	-0-	-291	-0-	1	1	38	3	Y	-0-	-0-		
-----															
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 179007 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8578 - 9845															
06		1080 N	362	-0-	-718	-0-	10	1	330	3	Y	20	19	1	2
07		1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-	22	9			Y	-0-	2	1	-0-
08		1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-			-0-
*09		360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-			-0-
*10		3100 N	3521	-0-	421	421	83	1	3078	3	Y	327	304	1	23
*11		1009 N	588	-0-	-421	-0-	360	9	15	1	Y	19	41	1	1
							21	9	552	3					
-----															
MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 3 RRCID -> 179250 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8762 - 10012															
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
POPE GAS UNIT WELL #: 7L RRCID -> 179501 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8594 - 9805															
06		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	67	1	2011	3	Y	-0-			-0-
07		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	67	1	2197	3	Y	-0-			-0-
08		2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	69	1	2286	3	Y	-0-			-0-
*09		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	55	1	1989	3	Y	-0-			-0-
*10		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	49	1	1808	3	Y	29	27	1	2
*11		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	32	9	50	1	Y	33	34	1	1
							36	9	1927	3					
-----															
CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 179551 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8500 - 9746															
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
GRIFFIS, JUBLE, D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180351 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8604 - 9802															
06		412 N	412	-0-	-0-	-0-	7	1	405	3	Y	-0-			-0-
07		783 N	783	-0-	-0-	-0-	13	1	770	3	Y	-0-			-0-
08		643 N	643	-0-	-0-	-0-	12	1	631	3	Y	-0-			-0-
09		390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-			-0-
*10		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			-0-
11		390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-			-0-



OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																
CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180659										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9956	PERF. 1037	-	3812
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1800 N	1635	-0-	-165	-0-	52	1	1557	3	Y	24	23	1			2
07	1891 N	1739	-0-	-152	-0-	26	9	51	1	1663	3	Y	23	24	1	1
08	1953 N	1527	-0-	-426	-0-	25	9	44	1	1457	3	Y	24	24	1	1
*09	1620 N	1612	-0-	-8	-0-	42	1	26	9	1544	3	Y	24	23	1	2
*10	1736 N	1625	-0-	-111	-0-	42	1	26	9	1554	3	Y	26	26	1	2
11	1470 N	759	-0-	-711	-0-	19	1	32	9	708	3	Y	29	30	1	1
LEE GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 181087										COMPL. DATE 01/06/2001	TOTAL DEPTH 10060	PERF. 8640	-	9892		
06	1860 N	1744	-0-	-116	-0-	48	1	23	9	1673	3	Y	21	20	1	2
07	1953 N	1458	-0-	-495	-0-	33	1	22	9	1403	3	Y	20	21	1	1
08	1829 N	1805	-0-	-24	-0-	43	1	23	9	1739	3	Y	21	21	1	1
*09	1740 N	1589	-0-	-151	-0-	42	1	23	9	1524	3	Y	21	20	1	2
*10	1457 N	1219	-0-	-238	-0-	32	1	11	9	1176	3	Y	10	11	1	1
11	1740 N	1576	-0-	-164	-0-	40	1	11	9	1525	3	Y	10	11	1	-0-
MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181331										COMPL. DATE 11/17/2000	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 8484	-	9795		
06	SWR 10	493	-0-	493	2045	14	1	8	1	479	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	SWR 10	329	-0-	329	2374	8	1	6	1	321	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	SWR 10	249	-0-	249	2623	6	1	11	1	243	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	SWR 10	408	-0-	408	3031	11	1	8	1	397	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	SWR 10	288	-0-	288	3319	8	1	7	9	280	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	341	-0-	341	3660	9	1	14	1	332	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
MCGEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181580										COMPL. DATE 01/18/2001	TOTAL DEPTH 9975	PERF. 9578	-	9975		
06	914 N	914	-0-	-0-	-0-	25	1	13	9	876	3	Y	12	11	1	1
07	1302 N	968	-0-	-334	-0-	22	1	13	9	933	3	Y	12	12	1	1
08	961 N	482	-0-	-479	-0-	11	1	13	9	458	3	Y	12	12	1	1
*09	900 N	386	-0-	-514	-0-	10	1	12	9	364	3	Y	11	11	1	1
*10	961 N	614	-0-	-347	-0-	16	1	7	9	591	3	Y	6	7	1	-0-
*11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	14	1	8	9	522	3	Y	7	7	1	-0-
WILLIAMS, ALONZO G.U. WELL #: 1 RRCID -> 182645										COMPL. DATE 04/19/2001	TOTAL DEPTH 10130	PERF. 8708	-	9984		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 183210 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8546 - 9855															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 5 RRCID -> 184472 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8650 - 8902															
06		840 N	556	-0-	-284	-0-	14	1	492	3	Y	45	42	1	4
							50	9							
07		868 N	469	-0-	-399	-0-	10	1	413	3	Y	42	44	1	2
							46	9							
08		682 N	533	-0-	-149	-0-	12	1	474	3	Y	43	43	1	2
							47	9							
*09		780 N	780	-0-	-0-	-0-	20	1	712	3	Y	44	42	1	4
							48	9							
*10		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	23	1	856	3	Y	124	119	1	9
							136	9							
*11		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	22	1	839	3	Y	140	144	1	5
							154	9							
-----															
KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185418 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8525 - 9858															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 188122 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8366 - 9872															
06		779 N	779	-0-	-0-	-0-	22	1	757	3	Y	-0-			-0-
07		728 N	728	-0-	-0-	-0-	17	1	711	3	Y	-0-			-0-
08		713 N	607	-0-	-106	-0-	15	1	592	3	Y	-0-			-0-
*09		802 N	802	-0-	-0-	-0-	22	1	780	3	Y	-0-			-0-
*10		746 N	746	-0-	-0-	-0-	20	1	726	3	Y	-0-			-0-
*11		799 N	799	-0-	-0-	-0-	20	1	779	3	Y	-0-			-0-
-----															
MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191629 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9762 - 9850															
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191758 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8774 - 10066															
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON											
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																					
BELL, ORAN GAS UNIT WELL #: 1										RRCID -> 192564			COMPL. DATE 11/01/2002			TOTAL DEPTH 10205			PERF. 8717 - 9994		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE							
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-							
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-							
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-							
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-							
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-							
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-							

  

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 6										RRCID -> 194762			COMPL. DATE 12/04/2002			TOTAL DEPTH 10155			PERF. 8744 - 9990		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							

  

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 2										RRCID -> 195767			COMPL. DATE 05/23/2003			TOTAL DEPTH 10250			PERF. 6744 - 10166		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							

  

JONES GAS UNIT WELL #: 9										RRCID -> 202070			COMPL. DATE 03/20/2004			TOTAL DEPTH 10050			PERF. 8548 - 9929		
06		5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	128	1	5353	3	Y	41	41	1	-0-						
							45	9													
07		5733 X	5733	-0-	-0-	-0-	141	1	5544	3	Y	44	44	1	-0-						
							48	9													
08		5797 X	5704	-0-	-93	-0-	126	1	5530	3	Y	44	44	1	-0-						
							48	9													
09		5610 X	5437	-0-	-173	-0-	127	1	5262	3	Y	44	44	1	-0-						
							48	9													
*10		5797 X	5753	-0-	-44	-0-	124	1	5490	3	Y	126	122	1	4						
							139	9													
11		5550 X	5174	-0-	-376	-0-	115	1	4887	3	Y	156	154	1	6						
							172	9													

  

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 3										RRCID -> 203790			COMPL. DATE 05/14/2004			TOTAL DEPTH 10820			PERF. 8745 - 10126		
06		33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-			-0-						
07		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-			-0-						
08		62 N	5	-0-	-57	-0-	5	3			Y	-0-			-0-						
*09		30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-			-0-						
*10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-						
11		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207055 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8642 - 9856															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06		270 N	130	-0-	-140	-0-	3	1	87	3	N	36	34	1	3
							40	9							
07		248 N	79	-0-	-169	-0-	1	1	39	3	N	35	36	1	2
							39	9							
08		248 N	240	-0-	-8	-0-	6	1	195	3	N	35	35	1	2
							39	9							
*09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	35	34	1	3
*10		398 N	398	-0-	-0-	-0-	9	1	336	3	N	48	48	1	3
							53	9							
11		240 N	146	-0-	-94	-0-	2	1	83	3	N	55	56	1	2
							61	9							

  

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 209486 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8548 - 9960															
06		429 N	429	-0-	-0-	-0-	11	1	401	3	Y	15	14	1	1
							17	9							
07		292 N	292	-0-	-0-	-0-	6	1	269	3	Y	15	15	1	1
							17	9							
08		434 N	184	-0-	-250	-0-	4	1	163	3	Y	15	15	1	1
							17	9							
*09		420 N	414	-0-	-6	-0-	11	1	388	3	Y	14	14	1	1
							15	9							
*10		471 N	471	-0-	-0-	-0-	12	1	453	3	Y	5	6	1	-0-
							6	9							
*11		343 N	343	-0-	-0-	-0-	9	1	327	3	Y	6	6	1	-0-
							7	9							

  

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 211294 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8821 - 10106															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

  

MORRIS, MATTHEW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211835 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6746 - 10128															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

  

HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221500 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 9618 - 9858															
06		2820 X	2095	-0-	-725	-0-	48	1	2023	3	Y	22	22	1	-0-
							24	9							
07		2914 X	2130	-0-	-784	-0-	52	1	2053	3	Y	23	23	1	-0-
							25	9							
08		2232 X	1963	-0-	-269	-0-	44	1	1894	3	Y	23	23	1	-0-
							25	9							
09		2160 X	1097	-0-	-1063	-0-	25	1	1047	3	Y	23	23	1	-0-
							25	9							
*10		2201 X	677	-0-	-1524	-0-	14	1	632	3	Y	28	27	1	1
							31	9							
11		2100 X	1129	-0-	-971	-0-	26	1	1092	3	Y	10	11	1	-0-
							11	9							

-----														
WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 221603 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8480 - 9892														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06	4771 X	3487	-0-	-1284	-0-	62	1	3404	3	Y	19	19	1	-0-
						21	9							
07	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	54	1	3057	3	Y	21	21	1	-0-
						23	9							
08	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	63	1	3325	3	Y	21	21	1	-0-
						23	9							
09	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	53	1	3080	3	Y	21	21	1	-0-
						23	9							
*10	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	55	1	3186	3	Y	66	64	1	2
						73	9							
*11	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	45	1	2920	3	Y	82	81	1	3
						90	9							
-----														
DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 222124 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8518 - 8528														
-----														
06	5190 X	4604	-0-	-586	-0-	82	1	4456	3	Y	60	60	1	-0-
						66	9							
07	4929 X	4795	-0-	-134	-0-	81	1	4644	3	Y	64	64	1	-0-
						70	9							
08	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	90	1	4727	3	Y	65	65	1	-0-
						72	9							
09	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	80	1	4645	3	Y	65	65	1	-0-
						72	9							
*10	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	67	1	3893	3	Y	43	42	1	1
						47	9							
*11	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	58	1	3667	3	Y	54	53	1	2
						59	9							
-----														
JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222126 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8515 - 9902														
-----														
06	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	112	1	4727	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
07	5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	130	1	5106	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
08	5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	117	1	5082	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
09	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	108	1	4446	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
*10	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	97	1	4294	3	Y	67	65	1	2
						74	9							
*11	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	88	1	3787	3	Y	83	82	1	3
						91	9							
-----														
HURD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222300 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9736 - 9950														
-----														
06	3810 X	3523	-0-	-287	-0-	82	1	3429	3	Y	11	11	1	-0-
						12	9							
07	3937 X	3315	-0-	-622	-0-	81	1	3222	3	Y	11	11	1	-0-
						12	9							
08	3813 X	3123	-0-	-690	-0-	69	1	3042	3	Y	11	11	1	-0-
						12	9							
09	3510 X	2799	-0-	-711	-0-	65	1	2722	3	Y	11	11	1	-0-
						12	9							
*10	3627 X	3578	-0-	-49	-0-	78	1	3485	3	Y	14	14	1	-0-
						15	9							
*11	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	79	1	3426	3	Y	19	18	1	1
						21	9							

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 6 RRCID -> 222423 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9696 - 9916														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3600 X	3366	-0-	-234	-0-	60	1	3287	3	Y	17	17	1	-0-
07	3720 X	3438	-0-	-282	-0-	19	9	60	1	Y	18	18	1	-0-
08	3720 X	3660	-0-	-60	-0-	20	9	68	1	Y	18	18	1	-0-
09	3600 X	3405	-0-	-195	-0-	20	9	57	1	Y	18	18	1	-0-
*10	3720 X	3479	-0-	-241	-0-	58	1	3389	3	Y	29	28	1	1
11	3540 X	3372	-0-	-168	-0-	32	9	51	1	Y	35	35	1	1
						39	9							
DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 222774 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9658 - 9898														
06	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	72	1	3151	3	Y	17	17	1	-0-
07	2976 X	2888	-0-	-88	-0-	19	9	71	1	Y	18	18	1	-0-
08	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	20	9	66	1	Y	18	18	1	-0-
09	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	20	9	69	1	Y	18	18	1	-0-
*10	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	69	1	3082	3	Y	22	21	1	1
11	2880 X	2438	-0-	-442	-0-	24	9	54	1	Y	78	76	1	3
						86	9							
OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225243 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8402 - 9780														
06	630 X	549	-0-	-81	-0-	11	1	486	3	Y	47	47	1	-0-
07	627 X	627	-0-	-0-	-0-	52	9	14	1	Y	50	50	1	-0-
08	682 X	483	-0-	-199	-0-	10	1	55	9	Y	50	50	1	-0-
09	660 X	650	-0-	-10	-0-	55	9	14	1	Y	50	50	1	-0-
*10	891 X	891	-0-	-0-	-0-	17	1	775	3	Y	90	87	1	3
*11	798 X	798	-0-	-0-	-0-	99	9	15	1	Y	111	110	1	4
						122	9							
HURD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225618 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9740 - 9952														
06	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	41	1	1726	3	Y	6	6	1	-0-
07	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	7	9	46	1	Y	6	6	1	-0-
08	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	38	1	1606	3	Y	6	6	1	-0-
09	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	7	9	36	1	Y	6	6	1	-0-
*10	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	36	1	2030	3	Y	49	47	1	2
*11	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	54	9	36	1	Y	59	59	1	2
						65	9							

WOODLAWN (COTTON VALLEY)													//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY													//CONT.// 040798									
HURD GAS UNIT													WELL #: 8		RRCID -> 225693		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 10148		PERF. 9730 - 9968	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE								
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-			4	1	145	3	Y	6	6 1	-0-							
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-			7	9	75	3	Y	6	6 1	-0-							
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-			2	1	58	3	Y	6	6 1	-0-							
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-			7	9	170	3	Y	6	6 1	-0-							
*10	179 N	179	-0-	-0-	-0-			1	1	123	3	Y	48	46 1	2							
*11	159 N	159	-0-	-0-	-0-			3	1	93	3	Y	58	58 1	2							
								53	9													
								2	1													
								64	9													
HURD GAS UNIT													WELL #: 6		RRCID -> 226580		COMPL. DATE 02/25/2007		TOTAL DEPTH 10156		PERF. 9747 - 9962	
06	2850 X	2710	-0-	-140	-0-			62	1	2627	3	Y	19	19 1	-0-							
07	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-			21	9	2832	3	Y	21	21 1	-0-							
08	2759 N	2635	-0-	-124	-0-			72	1	2553	3	Y	21	21 1	-0-							
09	2700 N	2335	-0-	-365	-0-			23	9	2258	3	Y	21	21 1	-0-							
*10	2914 N	2483	-0-	-431	-0-			59	1	2398	3	Y	28	27 1	1							
11	2550 N	2509	-0-	-41	-0-			23	9	2414	3	Y	35	35 1	1							
								54	1													
								31	9													
								56	1													
								39	9													
DAVIS GAS UNIT "A"													WELL #: 6		RRCID -> 228366		COMPL. DATE 04/23/2007		TOTAL DEPTH 10085		PERF. 9658 - 9906	
06	2670 N	2642	-0-	-28	-0-			61	1	2567	3	Y	13	13 1	-0-							
07	2759 N	2675	-0-	-84	-0-			14	9	2594	3	Y	14	14 1	-0-							
08	2728 N	2358	-0-	-370	-0-			66	1	2290	3	Y	14	14 1	-0-							
09	2640 N	2390	-0-	-250	-0-			15	9	2319	3	Y	14	14 1	-0-							
*10	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-			53	1	2590	3	Y	17	16 1	1							
11	2280 N	2163	-0-	-117	-0-			15	9	2096	3	Y	16	16 1	1							
								56	1													
								58	1													
								19	9													
								49	1													
								18	9													
JACKSON, W.E. GAS UNIT													WELL #: 6		RRCID -> 229472		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 10063		PERF. 9662 - 9896	
06	930 X	434	-0-	-496	-0-			9	1	362	3	Y	57	57 1	-0-							
07	217 X	152	-0-	-65	-0-			63	9	140	3	Y	8	8 1	-0-							
08	279 X	-0-	-0-	-279	-0-			3	1			Y	-0-		-0-							
09	17019 X	17019	-0-	-0-	-0-			9	9	16431	3	Y	172	172 1	-0-							
10	434 X	-0-	-0-	-434	-0-			399	1			Y	-0-		-0-							
11	420 X	-0-	-0-	-420	-0-			189	9			Y	-0-		-0-							

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
MCGEE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232051 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8544 - 9954														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	64	1	2245	3	Y	36	34	1	3
						40	9							
07	2542 N	2408	-0-	-134	-0-	55	1	2314	3	Y	35	36	1	2
						39	9							
08	2573 N	2084	-0-	-489	-0-	50	1	1995	3	Y	35	35	1	2
						39	9							
*09	2340 N	2283	-0-	-57	-0-	60	1	2184	3	Y	35	34	1	3
						39	9							
*10	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	64	1	2376	3	Y	10	12	1	1
						11	9							
*11	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	61	1	2352	3	Y	11	12	1	-0-
						12	9							
POPE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232095 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9605 - 9924														
06	4530 X	3859	-0-	-671	-0-	124	1	3700	3	Y	32	30	1	3
						35	9							
07	4681 X	2859	-0-	-1822	-0-	83	1	2742	3	Y	31	32	1	2
						34	9							
08	4681 X	3632	-0-	-1049	-0-	107	1	3491	3	Y	31	31	1	2
						34	9							
*09	4380 X	4007	-0-	-373	-0-	108	1	3865	3	Y	31	30	1	3
						34	9							
*10	4526 X	3937	-0-	-589	-0-	103	1	3794	3	Y	36	36	1	3
						40	9							
*11	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	105	1	4010	3	Y	40	42	1	1
						44	9							
DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 7 RRCID -> 234511 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8732 - 9916														
06	3420 X	3090	-0-	-330	-0-	55	1	3013	3	Y	20	20	1	-0-
						22	9							
07	3534 X	3001	-0-	-533	-0-	52	1	2926	3	Y	21	21	1	-0-
						23	9							
08	3534 X	3208	-0-	-326	-0-	60	1	3125	3	Y	21	21	1	-0-
						23	9							
09	3390 X	3079	-0-	-311	-0-	52	1	3004	3	Y	21	21	1	-0-
						23	9							
*10	3503 X	3265	-0-	-238	-0-	54	1	3161	3	Y	45	43	1	2
						50	9							
*11	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	51	1	3258	3	Y	54	54	1	2
						59	9							
LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 8 RRCID -> 236620 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8556 - 9974														
06	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	47	1	2540	3	N	11	11	1	-0-
						12	9							
07	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	44	1	2495	3	N	12	12	1	-0-
						13	9							
08	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	45	1	2340	3	N	12	12	1	-0-
						13	9							
09	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	38	1	2209	3	N	12	12	1	-0-
						13	9							
*10	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	30	1	1709	3	N	21	20	1	1
						23	9							
*11	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	30	1	1795	3	N	26	26	1	1
						29	9							



WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236972 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9602 - 9820														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1230 N	1047	-0-	-183	-0-	23	1	1000	3	Y	22	22	1	-0-
						24	9							
07	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	34	1	1354	3	Y	24	24	1	-0-
						26	9							
08	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	27	1	1239	3	Y	24	24	1	-0-
						26	9							
09	1050 N	264	-0-	-786	-0-	5	1	233	3	Y	24	24	1	-0-
						26	9							
*10	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-			-0-
11	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 237532 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9759 PERF. N/A														
06	11088 X	11088	-0-	-0-	-0-	254	1	10811	3	Y	21	21	1	-0-
						23	9							
07	11496 X	11496	-0-	-0-	-0-	284	1	11188	3	Y	22	22	1	-0-
						24	9							
08	10887 X	10887	-0-	-0-	-0-	243	1	10620	3	Y	22	22	1	-0-
						24	9							
09	10233 X	10233	-0-	-0-	-0-	240	1	9969	3	Y	22	22	1	-0-
						24	9							
*10	10000 X	10000	-0-	-0-	-0-	220	1	9773	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
*11	9413 X	9413	-0-	-0-	-0-	215	1	9190	3	Y	7	7	1	-0-
						8	9							
-----														
SANDERS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245289 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 13103 PERF. N/A														
06	14370 X	13655	-0-	-715	-0-	312	1	13258	3	Y	77	77	1	-0-
						85	9							
07	14818 X	14566	-0-	-252	-0-	359	1	14117	3	Y	82	82	1	-0-
						90	9							
08	14601 X	12800	-0-	-1801	-0-	284	1	12425	3	Y	83	83	1	-0-
						91	9							
09	13680 X	11340	-0-	-2340	-0-	264	1	10985	3	Y	83	83	1	-0-
						91	9							
*10	14570 X	13233	-0-	-1337	-0-	291	1	12908	3	Y	31	30	1	1
						34	9							
11	14100 X	11260	-0-	-2840	-0-	257	1	10961	3	Y	38	38	1	1
						42	9							
-----														
DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 2H RRCID -> 248725 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 9835 PERF.10372 - 12631														
06	11131 X	11131	-0-	-0-	-0-	254	1	10782	3	Y	86	86	1	-0-
						95	9							
07	11465 X	11465	-0-	-0-	-0-	282	1	11082	3	Y	92	92	1	-0-
						101	9							
08	9931 X	9931	-0-	-0-	-0-	219	1	9611	3	Y	92	92	1	-0-
						101	9							
09	9253 X	9253	-0-	-0-	-0-	215	1	8937	3	Y	92	92	1	-0-
						101	9							
*10	9671 X	9671	-0-	-0-	-0-	210	1	9340	3	Y	110	106	1	4
						121	9							
*11	10405 X	10405	-0-	-0-	-0-	238	1	10146	3	Y	19	22	1	1
						21	9							







-----														
WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264818 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10608 - 13653														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
06	22170 X	18895	-0-	-3275	-0-	342	1	18529	3	Y	22	22	1	-0-
						24	9							
07	21948 X	19031	-0-	-2917	-0-	329	1	18677	3	Y	23	23	1	-0-
						25	9							
08	21545 X	18945	-0-	-2600	-0-	355	1	18565	3	Y	23	23	1	-0-
						25	9							
09	19230 X	17727	-0-	-1503	-0-	301	1	17401	3	Y	23	23	1	-0-
						25	9							
*10	19685 X	18139	-0-	-1546	-0-	307	1	17797	3	Y	32	31	1	1
						35	9							
11	18900 X	16454	-0-	-2446	-0-	253	1	16158	3	Y	39	39	1	1
						43	9							
-----														
NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264948 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10126 PERF.10272 - 13917														
06	10620 X	8602	-0-	-2018	-0-	232	1	8121	3	Y	226	213	1	19
						249	9							
07	10974 X	8384	-0-	-2590	-0-	190	1	7954	3	Y	218	224	1	13
						240	9							
08	10447 X	9313	-0-	-1134	-0-	221	1	8851	3	Y	219	221	1	11
						241	9							
*09	9180 X	9068	-0-	-112	-0-	238	1	8586	3	Y	222	214	1	19
						244	9							
*10	9486 X	9283	-0-	-203	-0-	242	1	8951	3	Y	82	95	1	6
						90	9							
*11	9025 X	9025	-0-	-0-	-0-	228	1	8696	3	Y	92	95	1	3
						101	9							
-----														
FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 265510 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10046 - 11994														
06	9840 X	8899	-0-	-941	-0-	204	1	8651	3	N	40	40	1	-0-
						44	9							
07	10216 X	10216	-0-	-0-	-0-	251	1	9918	3	N	43	43	1	-0-
						47	9							
08	10695 X	10695	-0-	-0-	-0-	238	1	10410	3	N	43	43	1	-0-
						47	9							
09	10081 X	10081	-0-	-0-	-0-	236	1	9798	3	N	43	43	1	-0-
						47	9							
*10	10652 X	10652	-0-	-0-	-0-	231	1	10281	3	N	127	123	1	4
						140	9							
11	10320 X	9513	-0-	-807	-0-	214	1	9125	3	N	158	156	1	6
						174	9							
-----														
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265519 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 9995 PERF.10505 - 14377														
06	13785 X	13785	-0-	-0-	-0-	314	1	13339	3	Y	120	120	1	-0-
						132	9							
07	13937 X	13937	-0-	-0-	-0-	342	1	13455	3	Y	127	127	1	-0-
						140	9							
08	13561 X	13561	-0-	-0-	-0-	299	1	13121	3	Y	128	128	1	-0-
						141	9							
09	13770 X	12906	-0-	-864	-0-	301	1	12464	3	Y	128	128	1	-0-
						141	9							
*10	14260 X	12548	-0-	-1712	-0-	273	1	12168	3	Y	97	94	1	3
						107	9							
11	13800 X	11658	-0-	-2142	-0-	264	1	11262	3	Y	120	119	1	4
						132	9							

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY)			//CONT.//	98563 083	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			//CONT.//	040798												
MCGEE GAS UNIT "B"			WELL #:	7H	RRCID ->	266921	COMPL. DATE	10/01/2012	TOTAL DEPTH	9825	PERF.10909	- 13631				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
06		21450 X	20322	-0-	-1128	-0-		564	1	19697	3	Y	55	51	1	5
								61	9							
07		21886 X	19863	-0-	-2023	-0-		463	1	19343	3	Y	52	54	1	3
								57	9							
08		21235 X	19527	-0-	-1708	-0-		476	1	18993	3	Y	53	53	1	3
								58	9							
*09		20310 X	19104	-0-	-1206	-0-		514	1	18531	3	Y	54	52	1	5
								59	9							
*10		20987 X	19496	-0-	-1491	-0-		509	1	18813	3	Y	158	152	1	11
								174	9							
*11		20316 X	20316	-0-	-0-	-0-		514	1	19606	3	Y	178	183	1	6
								196	9							
-----																
ROGERS GAS UNIT			WELL #:	2H	RRCID ->	267699	COMPL. DATE	12/04/2012	TOTAL DEPTH	9823	PERF.10452	- 13653				
06		32040 X	29093	-0-	-2947	-0-		656	1	27875	3	Y	511	511	1	-0-
								562	9							
07		32054 X	28989	-0-	-3065	-0-		703	1	27688	3	Y	544	544	1	-0-
								598	9							
08		30659 X	27359	-0-	-3300	-0-		599	1	26158	3	Y	547	547	1	-0-
								602	9							
09		29130 X	27063	-0-	-2067	-0-		623	1	25838	3	Y	547	547	1	-0-
								602	9							
*10		30070 X	27467	-0-	-2603	-0-		588	1	26161	3	Y	653	631	1	22
								718	9							
11		29100 X	25289	-0-	-3811	-0-		575	1	24519	3	Y	177	192	1	7
								195	9							
-----																
HORDERN GAS UNIT 'A'			WELL #:	3H	RRCID ->	267908	COMPL. DATE	11/13/2012	TOTAL DEPTH	9790	PERF. 9884	- 13176				
06		21840 X	21656	-0-	-184	-0-		492	1	20932	3	Y	211	211	1	-0-
								232	9							
07		22103 X	20692	-0-	-1411	-0-		506	1	19938	3	Y	225	225	1	-0-
								248	9							
08		21793 X	18354	-0-	-3439	-0-		401	1	17704	3	Y	226	226	1	-0-
								249	9							
09		21660 X	18100	-0-	-3560	-0-		420	1	17431	3	Y	226	226	1	-0-
								249	9							
*10		22382 X	18152	-0-	-4230	-0-		393	1	17491	3	Y	244	236	1	8
								268	9							
11		21660 X	17313	-0-	-4347	-0-		389	1	16592	3	Y	302	299	1	11
								332	9							
-----																
KINGSTREE RANCH GAS UNIT			WELL #:	2H	RRCID ->	268368	COMPL. DATE	10/05/2012	TOTAL DEPTH	10083	PERF.10543	- 14343				
06		21180 X	20032	-0-	-1148	-0-		546	1	19044	3	Y	402	379	1	34
								442	9							
07		21669 X	19782	-0-	-1887	-0-		452	1	18903	3	Y	388	400	1	22
								427	9							
08		21545 X	19239	-0-	-2306	-0-		459	1	18350	3	Y	391	393	1	20
								430	9							
*09		20040 X	18297	-0-	-1743	-0-		482	1	17379	3	Y	396	382	1	34
								436	9							
*10		20708 X	19450	-0-	-1258	-0-		499	1	18461	3	Y	445	447	1	32
								490	9							
11		20040 X	17828	-0-	-2212	-0-		451	1	17250	3	Y	115	143	1	4
								127	9							

-----														
WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
ROGERS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268499 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 9756 PERF.10453 - 13893														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----														
06	36030 X	33333	-0-	-2697	-0-	763	1	32431	3	Y	126	126	1	-0-
						139	9							
07	36518 X	33215	-0-	-3303	-0-	818	1	32250	3	Y	134	134	1	-0-
						147	9							
08	35247 X	32095	-0-	-3152	-0-	710	1	31236	3	Y	135	135	1	-0-
						149	9							
09	34080 X	30646	-0-	-3434	-0-	719	1	29778	3	Y	135	135	1	-0-
						149	9							
*10	34999 X	31214	-0-	-3785	-0-	682	1	30315	3	Y	197	190	1	7
						217	9							
11	33330 X	27511	-0-	-5819	-0-	624	1	26620	3	Y	243	241	1	9
						267	9							
-----														
HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 3H RRCID -> 270317 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10182 - 12952														
06	31050 X	26563	-0-	-4487	-0-	859	1	25691	3	Y	12	11	1	1
						13	9							
07	31341 X	28111	-0-	-3230	-0-	837	1	27261	3	Y	12	12	1	1
						13	9							
08	30380 X	27252	-0-	-3128	-0-	803	1	26436	3	Y	12	12	1	1
						13	9							
*09	28650 X	25589	-0-	-3061	-0-	690	1	24887	3	Y	11	11	1	1
						12	9							
*10	29481 X	26217	-0-	-3264	-0-	690	1	25513	3	Y	13	13	1	1
						14	9							
11	27210 X	24364	-0-	-2846	-0-	620	1	23702	3	Y	38	38	1	1
						42	9							
-----														
OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270358 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 9724 PERF.10000 - 13509														
06	34650 X	32540	-0-	-2110	-0-	745	1	31693	3	Y	93	93	1	-0-
						102	9							
07	35805 X	32498	-0-	-3307	-0-	802	1	31586	3	Y	100	100	1	-0-
						110	9							
08	35805 X	32201	-0-	-3604	-0-	714	1	31377	3	Y	100	100	1	-0-
						110	9							
09	34650 X	30855	-0-	-3795	-0-	724	1	30021	3	Y	100	100	1	-0-
						110	9							
*10	35805 X	31337	-0-	-4468	-0-	686	1	30509	3	Y	129	125	1	4
						142	9							
11	32550 X	29940	-0-	-2610	-0-	683	1	29081	3	Y	160	158	1	6
						176	9							
-----														
ONEY, ALTON J. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270528 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 9990 PERF.10368 - 13867														
06	23940 X	21416	-0-	-2524	-0-	586	1	20479	3	Y	319	300	1	27
						351	9							
07	23839 X	21366	-0-	-2473	-0-	491	1	20537	3	Y	307	316	1	18
						338	9							
08	23777 X	20856	-0-	-2921	-0-	501	1	20015	3	Y	309	311	1	16
						340	9							
*09	22020 X	19692	-0-	-2328	-0-	522	1	18826	3	Y	313	302	1	27
						344	9							
*10	22785 X	19682	-0-	-3103	-0-	508	1	18787	3	Y	352	354	1	25
						387	9							
11	21420 X	19172	-0-	-2248	-0-	484	1	18502	3	Y	169	188	1	6
						186	9							

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270980 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10601 - 13750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	26310 X	23793	-0-	-2517	-0-	767 1	22893 3	Y	121	114 1		10
						133 9						
07	26784 X	23849	-0-	-2935	-0-	706 1	23014 3	Y	117	120 1		7
						129 9						
08	26226 X	23020	-0-	-3206	-0-	675 1	22216 3	Y	117	118 1		6
						129 9						
*09	24180 X	21327	-0-	-2853	-0-	571 1	20625 3	Y	119	115 1		10
						131 9						
*10	24986 X	21233	-0-	-3753	-0-	555 1	20529 3	Y	135	135 1		10
						149 9						
11	23790 X	19462	-0-	-4328	-0-	492 1	18689 3	Y	255	257 1		8
						281 9						

KELLY HEIRS GAS UNIT (SA) WELL #: 7H RRCID -> 271404 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10295 - 14518

06	32190 X	29556	-0-	-2634	-0-	816 1	28530 3	Y	191	180 1		16
						210 9						
07	32457 X	29097	-0-	-3360	-0-	675 1	28218 3	Y	185	190 1		11
						204 9						
08	31279 X	28491	-0-	-2788	-0-	691 1	27596 3	Y	185	186 1		10
						204 9						
*09	29940 X	27615	-0-	-2325	-0-	739 1	26670 3	Y	187	181 1		16
						206 9						
*10	30938 X	28615	-0-	-2323	-0-	748 1	27699 3	Y	153	158 1		11
						168 9						
11	29550 X	28136	-0-	-1414	-0-	713 1	27234 3	Y	172	177 1		6
						189 9						

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271684 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 9923 PERF.10452 - 13527

06	22936 X	22936	-0-	-0-	-0-	633 1	22116 3	Y	170	161 1		14
						187 9						
07	23033 X	22106	-0-	-927	-0-	512 1	21411 3	Y	166	170 1		10
						183 9						
08	23033 X	21087	-0-	-1946	-0-	511 1	20393 3	Y	166	167 1		9
						183 9						
*09	22290 X	20048	-0-	-2242	-0-	536 1	19327 3	Y	168	163 1		14
						185 9						
*10	23033 X	19740	-0-	-3293	-0-	516 1	19090 3	Y	122	127 1		9
						134 9						
11	22290 X	18562	-0-	-3728	-0-	470 1	17941 3	Y	137	141 1		5
						151 9						

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 271693 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9681 - 12960

06	25611 X	25611	-0-	-0-	-0-	25493 3	118 9	Y	107	107 1		-0-
07	24684 X	24684	-0-	-0-	-0-	24559 3	125 9	Y	114	114 1		-0-
08	23667 X	23667	-0-	-0-	-0-	23540 3	127 9	Y	115	115 1		-0-
09	22866 X	22866	-0-	-0-	-0-	22739 3	127 9	Y	115	115 1		-0-
*10	23520 X	23520	-0-	-0-	-0-	512 1	22779 3	Y	208	201 1		7
						229 9						
*11	21979 X	21979	-0-	-0-	-0-	498 1	21197 3	Y	258	255 1		10
						284 9						



OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 271699 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10507 - 14029													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	40560 X	38854	-0-	-1706	-0-	1245 1	37112 3	Y	452	420 1		38	
07	41912 X	34970	-0-	-6942	-0-	497 9	1027 1	Y	436	449 1		25	
08	40362 X	34034	-0-	-6328	-0-	480 9	989 1	Y	439	441 1		23	
*09	38850 X	32224	-0-	-6626	-0-	483 9	856 1	Y	444	429 1		38	
*10	40145 X	32492	-0-	-7653	-0-	488 9	841 1	Y	500	502 1		36	
11	38850 X	31353	-0-	-7497	-0-	795 1	550 9	Y	178	208 1		6	
						196 9							
BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT-SA WELL #: 3H RRCID -> 271772 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9853 PERF.10580 - 15237													
06	30000 X	24170	-0-	-5830	-0-	436 1	23715 3	Y	17	17 1		-0-	
07	30158 X	30158	-0-	-0-	-0-	19 9	522 1	Y	48	48 1		-0-	
08	26474 X	23644	-0-	-2830	-0-	53 9	443 1	Y	48	48 1		-0-	
09	24960 X	23970	-0-	-990	-0-	53 9	406 1	Y	48	48 1		-0-	
*10	30163 X	25838	-0-	-4325	-0-	53 9	438 1	Y	72	70 1		2	
11	29190 X	26407	-0-	-2783	-0-	79 9	406 1	Y	90	89 1		3	
						99 9							
KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271883 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 9984 PERF.10552 - 13435													
06	19260 X	13561	-0-	-5699	-0-	375 1	13103 3	Y	75	71 1		6	
07	19685 X	17030	-0-	-2655	-0-	83 9	396 1	Y	73	75 1		4	
08	19282 X	15191	-0-	-4091	-0-	80 9	369 1	Y	74	74 1		4	
*09	17370 X	13309	-0-	-4061	-0-	81 9	357 1	Y	74	72 1		6	
*10	17019 X	11064	-0-	-5955	-0-	81 9	289 1	Y	84	84 1		6	
11	16470 X	13376	-0-	-3094	-0-	92 9	339 1	Y	47	51 1		2	
						52 9							
FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 272749 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 9689 PERF.10248 - 15048													
06	38816 X	38816	-0-	-0-	-0-	885 1	37627 3	Y	276	276 1		-0-	
07	39153 X	36583	-0-	-2570	-0-	304 9	898 1	Y	294	294 1		-0-	
08	39153 X	35705	-0-	-3448	-0-	323 9	787 1	Y	296	296 1		-0-	
09	37890 X	35228	-0-	-2662	-0-	326 9	822 1	Y	295	295 1		-0-	
*10	39153 X	35888	-0-	-3265	-0-	325 9	780 1	Y	353	341 1		12	
11	37890 X	32356	-0-	-5534	-0-	388 9	739 1	Y	141	148 1		5	
						155 9							



WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
WHALEY, PATRICIA POPE GU B (SA) WELL #: 5H RRCID -> 274953 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10518 - 15337															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06		38640 X	32000	-0-	-6640	-0-	877	1	30599	3	Y	476	448	1	40
							524	9							
07		38130 X	31356	-0-	-6774	-0-	721	1	30131	3	Y	458	472	1	26
							504	9							
08		35712 X	30331	-0-	-5381	-0-	728	1	29096	3	Y	461	463	1	24
							507	9							
*09		32070 X	28734	-0-	-3336	-0-	761	1	27459	3	Y	467	451	1	40
							514	9							
*10		33077 X	29647	-0-	-3430	-0-	765	1	28306	3	Y	524	527	1	37
							576	9							
11		32010 X	27177	-0-	-4833	-0-	677	1	25850	3	Y	591	608	1	20
							650	9							
JFS TIMBER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275289 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 10342 PERF.10644 - 14235															
06		22980 X	21056	-0-	-1924	-0-	20983	3	73	9	Y	66	70	1	9
07		23746 X	20764	-0-	-2982	-0-	20685	3	79	9	Y	72	61	1	20
08		23219 X	19791	-0-	-3428	-0-	19719	3	72	9	Y	65	64	1	21
09		21630 X	18922	-0-	-2708	-0-	18852	3	70	9	Y	64	80	1	5
*10		29515 X	29515	-0-	-0-	-0-	29449	3	66	9	Y	60	44	1	21
*11		26017 X	26017	-0-	-0-	-0-	25775	3	242	9	Y	220	214	1	27
BRITTON GAS UNIT (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275375 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10456 - 15102															
06		44220 X	37815	-0-	-6405	-0-	683	1	37041	3	Y	83	83	1	-0-
							91	9							
07		45694 X	38432	-0-	-7262	-0-	664	1	37670	3	Y	89	89	1	-0-
							98	9							
08		44857 X	37780	-0-	-7077	-0-	708	1	36974	3	Y	89	89	1	-0-
							98	9							
09		39210 X	35260	-0-	-3950	-0-	597	1	34565	3	Y	89	89	1	-0-
							98	9							
*10		40207 X	37069	-0-	-3138	-0-	624	1	36199	3	Y	224	216	1	8
							246	9							
11		37830 X	34584	-0-	-3246	-0-	529	1	33752	3	Y	275	273	1	10
							303	9							
ROAD'S END GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275474 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10127 PERF.10499 - 15425															
06		28590 X	22436	-0-	-6154	-0-	22181	3	255	9	Y	232	294	1	20
07		28985 X	22354	-0-	-6631	-0-	21797	3	557	9	Y	506	452	1	74
08		27311 X	20552	-0-	-6759	-0-	20219	3	333	9	Y	303	359	1	18
09		25530 X	17934	-0-	-7596	-0-	17543	3	391	9	Y	355	352	1	21
10		26381 X	24122	-0-	-2259	-0-	23807	3	315	9	Y	286	244	1	63
*11		24003 X	24003	-0-	-0-	-0-	23765	3	238	9	Y	216	266	1	13
SANDERS GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 275616 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9951 - 13566															
06		40470 X	36596	-0-	-3874	-0-	825	1	35114	3	Y	597	597	1	-0-
							657	9							
07		41540 X	35679	-0-	-5861	-0-	866	1	34113	3	Y	636	636	1	-0-
							700	9							
08		38626 X	35678	-0-	-2948	-0-	780	1	34195	3	Y	639	639	1	-0-
							703	9							
09		38100 X	33927	-0-	-4173	-0-	782	1	32442	3	Y	639	639	1	-0-
							703	9							
*10		39370 X	34148	-0-	-5222	-0-	743	1	33055	3	Y	318	307	1	11
							350	9							
11		36600 X	28978	-0-	-7622	-0-	655	1	27892	3	Y	392	388	1	15
							431	9							

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
J. G. CHAPMAN 'B' GAS UNIT (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275730 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10109 - 14542														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE	
06	46080 X	38798	-0-	-7282	-0-	1251	1	37285	3	Y	238	224	1	20
07	46190 X	38998	-0-	-7192	-0-	1153	1	37593	3	Y	229	236	1	13
08	43927 X	37025	-0-	-6902	-0-	1083	1	35688	3	Y	231	232	1	12
*09	39750 X	34646	-0-	-5104	-0-	928	1	33461	3	Y	234	226	1	20
*10	41075 X	37097	-0-	-3978	-0-	969	1	35839	3	Y	263	264	1	19
11	38790 X	35097	-0-	-3693	-0-	890	1	33934	3	Y	248	259	1	8
-----														
HORDERN GAS UNIT -A- (SA) WELL #: 4H RRCID -> 275986 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 9813 PERF.10250 - 14587														
06	42960 X	39201	-0-	-3759	-0-	899	1	38265	3	Y	34	34	1	-0-
07	45818 X	39557	-0-	-6261	-0-	970	1	38207	3	Y	345	345	1	-0-
08	41943 X	36710	-0-	-5233	-0-	806	1	35522	3	Y	347	347	1	-0-
09	39990 X	36291	-0-	-3699	-0-	846	1	35064	3	Y	346	346	1	-0-
*10	41230 X	35850	-0-	-5380	-0-	779	1	34646	3	Y	386	373	1	13
11	39210 X	33019	-0-	-6191	-0-	748	1	32166	3	Y	95	104	1	4
-----														
ST. JAMES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276183 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10036 PERF.10451 - 16464														
06	47580 X	36431	-0-	-11149	-0-	36013	3	418	9	Y	380	482	1	32
07	47523 X	38141	-0-	-9382	-0-	37227	3	914	9	Y	831	741	1	122
08	45167 X	35184	-0-	-9983	-0-	34638	3	546	9	Y	496	589	1	29
09	41040 X	33853	-0-	-7187	-0-	33213	3	640	9	Y	582	577	1	34
10	41695 X	37478	-0-	-4217	-0-	36851	3	627	9	Y	570	479	1	125
11	36900 X	33560	-0-	-3340	-0-	33116	3	444	9	Y	404	506	1	23
-----														
WHIPKEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276441 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10668 - 15309														
06	47070 X	36086	-0-	-10984	-0-	35919	3	167	9	Y	152	163	1	21
07	44113 X	35768	-0-	-8345	-0-	35582	3	186	9	Y	169	143	1	47
08	41819 X	36017	-0-	-5802	-0-	35850	3	167	9	Y	152	149	1	50
09	40410 X	29418	-0-	-10992	-0-	29254	3	164	9	Y	149	187	1	12
*10	40300 X	32394	-0-	-7906	-0-	32162	3	232	9	Y	211	150	1	73
11	36090 X	31396	-0-	-4694	-0-	31153	3	243	9	Y	221	267	1	27
-----														
DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 4H RRCID -> 276442 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10506 - 14230														
06	54273 X	54273	-0-	-0-	-0-	1234	1	52554	3	Y	441	441	1	-0-
07	51987 X	51987	-0-	-0-	-0-	1274	1	50196	3	Y	470	470	1	-0-
08	49164 X	49164	-0-	-0-	-0-	1080	1	47565	3	Y	472	472	1	-0-
09	48105 X	48105	-0-	-0-	-0-	1121	1	46465	3	Y	472	472	1	-0-
*10	47859 X	47859	-0-	-0-	-0-	1039	1	46201	3	Y	563	544	1	19
*11	43479 X	43479	-0-	-0-	-0-	996	1	42444	3	Y	35	53	1	1

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
HYNSON, CHARLOTTE MORRIS G.U. WELL #: 4H RRCID -> 277054 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9784 - 12931														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	23370 X	22133	-0-	-1237	-0-	399	1	21662	3	Y	65	65	1	-0-
						72	9							
07	24087 X	20044	-0-	-4043	-0-	346	1	19622	3	Y	69	69	1	-0-
						76	9							
08	24087 X	18630	-0-	-5457	-0-	348	1	18206	3	Y	69	69	1	-0-
						76	9							
09	23010 X	17520	-0-	-5490	-0-	297	1	17147	3	Y	69	69	1	-0-
						76	9							
*10	23777 X	17283	-0-	-6494	-0-	292	1	16900	3	Y	83	80	1	3
						91	9							
11	22140 X	16222	-0-	-5918	-0-	249	1	15861	3	Y	102	101	1	4
						112	9							
-----														
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406														
MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186356 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9577 - 9816														
06	390 N	364	-0-	-26	-0-	364	3			N	-0-			38
07	627 N	627	-0-	-0-	-0-	625	3		2	9	N	2	1	39
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	349	3		6	9	N	5	1	43
09	631 N	631	-0-	-0-	-0-	613	3		18	9	N	16	12	45
													2	8
10	620 N	567	-0-	-53	-0-	480	3		87	9	N	79	35	58
													31	8
*11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	466	3		55	9	N	50	38	70
-----														
MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250622 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9698 - 9912														
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/20/2015														
-----														
C. W. RESOURCES, INC. 121085														
COLLIER WELL #: 1 RRCID -> 215578 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9566 - 9780														
06	1590 X	767	-0-	-823	-0-	767	2			Y	-0-			19
07	1643 X	1040	-0-	-603	-0-	1038	2		2	9	Y	2		21
08	1643 X	1538	-0-	-105	-0-	1538	2			Y	-0-			21
09	2238 X	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			Y	-0-			21
10	1852 X	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			Y	-0-			21
11	1500 X	1009	-0-	-491	-0-	1009	2			Y	-0-			21
-----														
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 218006 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9662 - 9678														
06	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-			81
07	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			Y	-0-			81
08	2046 X	418	-0-	-1628	-0-	418	2			Y	-0-			81
09	1980 X	492	-0-	-1488	-0-	492	2			Y	-0-			81
10	2046 X	1984	-0-	-62	-0-	1984	2			Y	-0-			81
*11	2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			Y	-0-			81
-----														
LITTLETON LAKE WELL #: 1H RRCID -> 233685 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9567 PERF.11631 - 12131														
06	2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	2140	2		57	9	N	52		172
07	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3102	2		21	9	N	19		191
08	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2602	2		8	9	N	7	152	46
09	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	2588	2		36	9	N	33		79
10	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3067	2		76	9	N	69	138	10
11	3030 X	2055	-0-	-975	-0-	2034	2		21	9	N	19		29

WOODLAWN (COTTON VALLEY) C. W. RESOURCES, INC. CLEAR LAKE GU		//CONT.// 98563 083 //CONT.// 121085		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON				
		WELL #:		1H	RRCID ->	241870	COMPL. DATE	07/21/2008	TOTAL	DEPTH	12934	PERF.10005	- 12934	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	7230 X	6290	-0-	-940	-0-	6199	2	91	9	N	83	185	1	57
07	7254 X	7066	-0-	-188	-0-	6873	2	193	9	N	175			232
08	7254 X	6654	-0-	-600	-0-	6587	2	67	9	N	61	191	1	102
09	6480 X	5964	-0-	-516	-0-	5881	2	83	9	N	75			177
10	7068 X	5636	-0-	-1432	-0-	5525	2	111	9	N	101	181	1	97
11	6840 X	6066	-0-	-774	-0-	6027	2	39	9	N	35			132
-----														
HARRISON, J. W. ESTATE GU		WELL #:		1H	RRCID ->	244338	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL	DEPTH	9568	PERF.10151	- 12678	
06	6480 X	4828	-0-	-1652	-0-	4781	2	47	9	N	43			120
07	5797 X	5522	-0-	-275	-0-	5481	2	41	9	N	37			157
08	5797 X	5551	-0-	-246	-0-	5526	2	25	9	N	23			180
09	5610 X	5331	-0-	-279	-0-	5253	2	78	9	N	71	181	1	70
10	5518 X	4727	-0-	-791	-0-	4718	2	9	9	N	8			78
11	5370 X	4514	-0-	-856	-0-	4495	2	19	9	N	17			95
-----														
MURPHY, O.G. HEIRS		WELL #:		1H	RRCID ->	245056	COMPL. DATE	12/01/2008	TOTAL	DEPTH	13105	PERF.10092	- 12728	
06	5070 X	4960	-0-	-110	-0-	4894	2	66	9	N	60	170	1	67
07	5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	5310	2	46	9	N	42			109
08	5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	5305	2	13	9	N	12			121
09	4950 X	4820	-0-	-130	-0-	4740	2	80	9	N	73	178	1	16
10	5363 X	5127	-0-	-236	-0-	5079	2	48	9	N	44			60
*11	5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	5159	2	61	9	N	55			115
-----														
WALKER HEIRS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	245646	COMPL. DATE	01/19/2009	TOTAL	DEPTH	9610	PERF.10110	- 12508	
06	5940 X	3299	-0-	-2641	-0-	3274	2	25	9	N	23			152
07	6138 X	3242	-0-	-2896	-0-	3199	2	43	9	N	39	161	1	30
08	4154 X	2763	-0-	-1391	-0-	2752	2	11	9	N	10			40
09	3660 X	2247	-0-	-1413	-0-	2241	2	6	9	N	5			45
10	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	4526	2	9	9	N	8			53
11	3300 X	3241	-0-	-59	-0-	3241	2			N	-0-			53
-----														
ROGERS GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	248284	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL	DEPTH	12360	PERF.10017	- 12169	
06	5940 X	4848	-0-	-1092	-0-	4815	2	33	9	N	30			163
07	5518 X	3628	-0-	-1890	-0-	3614	2	14	9	N	13			176
08	5518 X	5190	-0-	-328	-0-	5138	2	52	9	N	47	146	1	77
09	5340 X	4974	-0-	-366	-0-	4935	2	39	9	N	35			112
*10	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	5092	2	30	9	N	27			139
11	5010 X	4646	-0-	-364	-0-	4635	2	11	9	N	10			149
-----														
ROGERS GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	250012	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL	DEPTH	9589	PERF.10106	- 12711	
06	7825 X	7825	-0-	-0-	-0-	7794	2	31	9	N	28			205
07	4092 X	3672	-0-	-420	-0-	3641	2	31	9	N	28	153	1	80
08	6797 X	6797	-0-	-0-	-0-	6786	2	11	9	N	10			90
09	7830 X	6640	-0-	-1190	-0-	6610	2	30	9	N	27			117
10	8091 X	7126	-0-	-965	-0-	7107	2	19	9	N	17			134
11	7830 X	5706	-0-	-2124	-0-	5697	2	9	9	N	8			142
-----														
R HASTY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	256679	COMPL. DATE	04/13/2010	TOTAL	DEPTH	9460	PERF. 8821	- 14411	
06	11400 X	9770	-0-	-1630	-0-	9576	2	194	9	N	176	188	1	228
07	11222 X	10604	-0-	-618	-0-	10450	2	154	9	N	140	188	1	180
08	10819 X	10251	-0-	-568	-0-	10135	2	116	9	N	105	179	1	106
09	10470 X	9717	-0-	-753	-0-	9489	2	228	9	N	207	192	1	121
10	10788 X	9759	-0-	-1029	-0-	9551	2	208	9	N	189	186	1	124
11	10260 X	9394	-0-	-866	-0-	9229	2	165	9	N	150	187	1	87

-----													
WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		98563 083	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON		
CL&F OPERATING LLC				154789									
DURKEE GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID -> 074649			COMPL. DATE 10/26/1977			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9681 - 9831		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		2160 N	2043	-0-	-117	-0-	119 1	1917 2	Y	6	83 1		80
							7 9						
07		2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	144 1	2425 2	Y	33	91 1		22
							36 9						
08		2666 N	2065	-0-	-601	-0-	118 1	1929 2	Y	16			38
							18 9						
09		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	119 1	1997 2	Y	18			56
							20 9						
10		3077 N	3077	-0-	-0-	-0-	177 1	2860 2	Y	36	82 1		10
							40 9						
*11		2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2614 2		Y	-0-			10
-----													
BECKHAM, ALVIN GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 076225			COMPL. DATE 01/18/1978			TOTAL DEPTH 9936 PERF. 9622 - 9798		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
DURKEE GAS UNIT #1		WELL #:		4	RRCID -> 169221			COMPL. DATE 05/28/1998			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9591 - 9947		
06		1140 N	997	-0-	-143	-0-	58 1	939 2	N	-0-			102
07		971 N	971	-0-	-0-	-0-	55 1	916 2	N	-0-			102
08		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	87 1	1425 2	N	-0-			102
09		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	90 1	1512 2	N	-0-			102
10		961 N	-0-	-0-	-961	-0-			N	5			107
11		1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-			N	-0-			107
-----													
BECKHAM, ALVIN GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 170961			COMPL. DATE 07/23/1998			TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8174 - 9842		
06		280 N	280	-0-	-0-	-0-	45 1	235 2	Y	-0-			5
07		248 N	93	-0-	-155	-0-	16 1	77 2	Y	-0-			5
08		590 X	590	-0-	-0-	-0-	93 1	494 2	Y	3			8
							3 9						
09		480 X	380	-0-	-100	-0-	58 1	322 2	Y	-0-			8
10		279 X	146	-0-	-133	-0-	24 1	122 2	Y	-0-			8
11		570 X	131	-0-	-439	-0-	24 1	107 2	Y	-0-			8
-----													
DURKEE GAS UNIT #1		WELL #:		5	RRCID -> 184006			COMPL. DATE 07/15/2001			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8608 - 9968		
06		1290 N	904	-0-	-386	-0-	52 1	852 2	N	-0-			78
07		1426 N	889	-0-	-537	-0-	49 1	840 2	N	-0-			78
08		1426 N	1147	-0-	-279	-0-	65 1	1082 2	N	-0-			78
09		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	79 1	1361 2	N	-0-			78
10		899 N	885	-0-	-14	-0-	50 1	835 2	N	-0-			78
*11		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288 2		N	-0-			78

-----															
WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789															
BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194587 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9576 - 9762															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
06		570 N	146	-0-	-424	-0-	23	1	123	2	Y	-0-			7
07		341 N	216	-0-	-125	-0-	37	1	179	2	Y	-0-			7
08		496 N	266	-0-	-230	-0-	42	1	223	2	Y	1			8
							1	9							
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			8
10		366 N	366	-0-	-0-	-0-	60	1	306	2	Y	-0-			8
*11		306 N	306	-0-	-0-	-0-	56	1	250	2	Y	-0-			8
-----															
BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195694 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8402 - 9739															
06		253 N	253	-0-	-0-	-0-	40	1	213	2	Y	-0-			3
07		168 N	168	-0-	-0-	-0-	28	1	140	2	Y	-0-			3
08		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			3
09		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			3
10		175 N	175	-0-	-0-	-0-	29	1	146	2	Y	-0-			3
*11		215 N	215	-0-	-0-	-0-	39	1	176	2	Y	-0-			3
-----															
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 196713 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8470 - 9942															
06		2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	159	1	2556	2	Y	9	84	1	79
							10	9							
07		2356 N	2338	-0-	-18	-0-	130	1	2176	2	Y	29	89	1	19
							32	9							
08		2945 X	2334	-0-	-611	-0-	134	1	2180	2	Y	18			37
							20	9							
09		2850 X	1305	-0-	-1545	-0-	72	1	1221	2	Y	11			48
							12	9							
10		2821 X	2603	-0-	-218	-0-	149	1	2420	2	Y	31	72	1	7
							34	9							
11		2730 X	2269	-0-	-461	-0-	2269	2			Y	-0-			7
-----															
BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198336 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9518 - 9822															
06		86 N	86	-0-	-0-	-0-	14	1	72	2	Y	-0-			4
07		166 N	166	-0-	-0-	-0-	28	1	138	2	Y	-0-			4
08		98 N	98	-0-	-0-	-0-	16	1	82	2	Y	-0-			4
09		117 N	117	-0-	-0-	-0-	18	1	99	2	Y	-0-			4
10		93 N	14	-0-	-79	-0-	2	1	12	2	Y	-0-			4
*11		181 N	181	-0-	-0-	-0-	33	1	148	2	Y	-0-			4
-----															
BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198851 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9572 - 9804															
06		30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-			2
07		76 N	76	-0-	-0-	-0-	13	1	63	2	Y	-0-			2
08		40 N	40	-0-	-0-	-0-	6	1	34	2	Y	-0-			2
09		62 N	62	-0-	-0-	-0-	10	1	52	2	Y	-0-			2
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			2
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			2



OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY) CL&F OPERATING LLC BECKHAM, ALVIN GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	98563 083 154789	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
BECKHAM, ALVIN GAS UNIT		WELL #:	9	RRCID ->	205698	COMPL. DATE	08/30/2004	TOTAL DEPTH	9960	PERF.	8736 - 9856
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	11 1	57 2	Y	-0-		-0-
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	11 1	61 2	Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
BECKHAM, ALVIN GAS UNIT		WELL #:	10	RRCID ->	205705	COMPL. DATE	09/13/2004	TOTAL DEPTH	10015	PERF.	8557 - 9903
06	855 N	855	-0-	-0-	-0-	136 1	719 2	Y	-0-		21
07	701 N	701	-0-	-0-	-0-	119 1	582 2	Y	-0-		21
08	782 X	782	-0-	-0-	-0-	123 1	655 2	Y	4		25
						4 9					
09	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	154 1	852 2	Y	-0-		25
10	899 X	315	-0-	-584	-0-	52 1	263 2	Y	-0-		25
11	870 X	469	-0-	-401	-0-	86 1	383 2	Y	-0-		25
-----											
CLEMONS, TONY W. DURKEE GAS UNIT #1		WELL #:	8	RRCID ->	199349	COMPL. DATE	10/23/2003	TOTAL DEPTH	10040	PERF.	9602 - 9929
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
DURKEE GAS UNIT #1		WELL #:	7	RRCID ->	199982	COMPL. DATE	09/08/2003	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8610 - 9963
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
COMSTOCK OIL & GAS, LP TUTLE		WELL #:	4	RRCID ->	087046	COMPL. DATE	08/01/1978	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9585 - 9820
06	210 N	165	-0-	-45	-0-	14 1	151 2	N	-0-		-0-
07	217 N	177	-0-	-40	-0-	16 1	161 2	N	-0-		-0-
08	186 N	165	-0-	-21	-0-	15 1	150 2	N	-0-		-0-
09	180 N	101	-0-	-79	-0-	9 1	92 2	N	-0-		-0-
10	186 N	118	-0-	-68	-0-	10 1	108 2	N	-0-		-0-
11	150 N	80	-0-	-70	-0-	7 1	73 2	N	-0-		-0-
-----											
TUTLE		WELL #:	3	RRCID ->	144733	COMPL. DATE	03/09/1993	TOTAL DEPTH	9980	PERF.	8588 - 9840
06	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	96 1	996 2	N	-0-		-0-
07	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	118 1	1190 2	N	-0-		-0-
08	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	105 1	1044 2	N	-0-		-0-
09	1080 N	1039	-0-	-41	-0-	94 1	945 2	N	-0-		-0-
10	1302 N	1053	-0-	-249	-0-	93 1	960 2	N	-0-		-0-
11	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	93 1	1017 2	N	-0-		-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040  
 TITTLE WELL #: 5 RRCID -> 161784 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8566 - 8900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	330 N	317	-0-	-13	-0-	28	1	289	2	N	-0-			-0-
07	341 N	337	-0-	-4	-0-	31	1	306	2	N	-0-			-0-
08	341 N	326	-0-	-15	-0-	30	1	296	2	N	-0-			-0-
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	31	1	306	2	N	-0-			-0-
10	341 N	339	-0-	-2	-0-	30	1	309	2	N	-0-			-0-
11	330 N	329	-0-	-1	-0-	28	1	301	2	N	-0-			-0-

GREEN, F.C. WELL #: 6 RRCID -> 183187 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8580 - 9090

06	90 N	77	-0-	-13	-0-	5	1	63	2	Y	8	30	1	10
07	93 N	70	-0-	-23	-0-	5	1	58	2	Y	6			16
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	7	9	96	2	Y	12			28
09	90 N	37	-0-	-53	-0-	13	9	23	2	Y	11			39
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	2	1	100	2	Y	12			51
*11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	12	9	131	2	Y	43	53	1	41
						11	1							
						47	9							

GREEN, F.C. WELL #: 7 RRCID -> 222416 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9620 - 9985

06	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-			-0-
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GREEN, F.C. WELL #: 8 RRCID -> 227596 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9786 - 9908

06	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	82	1	1041	2	Y	5	6	1	7
07	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	6	9	1123	2	Y	5			12
08	1395 N	877	-0-	-518	-0-	91	1	800	2	Y	9			21
09	1140 N	698	-0-	-442	-0-	6	9	637	2	Y	8			29
10	1209 N	606	-0-	-603	-0-	10	9	562	2	Y	-0-			29
11	840 N	357	-0-	-483	-0-	52	1	332	2	Y	-0-	29	1	-0-
						9	9							
						44	1							
						25	1							

GREEN, F.C. WELL #: 9 RRCID -> 227597 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9682 - 9876

06	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-			-0-
07	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-			-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040  
 GREEN, F.C. WELL #: 10 RRCID -> 227598 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9654 - 9930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	750 N	687	-0-	-63	-0-	50	1	622	2	Y	14	39	1	18	
07	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	15	9	83	1	Y	12			30	
08	976 N	976	-0-	-0-	-0-	13	9	76	1	Y	22			52	
09	790 N	790	-0-	-0-	-0-	24	9	60	1	Y	20			72	
10	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	22	9	92	1	Y	-0-			72	
*11	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	80	1	1138	2	Y	-0-	72	1	-0-	

TITLE WELL #: 7 RRCID -> 227708 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8590 - 9826

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TITLE WELL #: 8 RRCID -> 227812 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9610 - 9850

06	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	204	1	2181	2	N	-0-			-0-
07	2635 N	1881	-0-	-754	-0-	165	1	1716	2	N	-0-			-0-
08	2790 N	2130	-0-	-660	-0-	189	1	1941	2	N	-0-			-0-
09	2400 N	1750	-0-	-650	-0-	155	1	1595	2	N	-0-			-0-
10	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	179	1	1908	2	N	-0-			-0-
11	2070 N	1792	-0-	-278	-0-	147	1	1645	2	N	-0-			-0-

GREEN, F.C. WELL #: 11H RRCID -> 244393 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10091 - 12467

06	6780 X	6082	-0-	-698	-0-	440	1	5611	2	N	28	81	1	30
07	6975 X	5865	-0-	-1110	-0-	31	9	439	1	N	23			53
08	6975 X	5980	-0-	-995	-0-	25	9	458	1	N	25			78
09	6750 X	4924	-0-	-1826	-0-	28	9	371	1	N	15			93
10	6293 X	5899	-0-	-394	-0-	17	9	426	1	N	37			130
*11	6146 X	6146	-0-	-0-	-0-	41	9	428	1	N	35			165
						39	9							

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848  
 AGNOR WELL #: 1 RRCID -> 221975 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9686 - 9962

06	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	974	3	58	9	N	53	11	8	172
07	368 N	368	-0-	-0-	-0-	360	3	8	9	N	7	7	8	172
08	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	993	3	19	9	N	17	17	8	172
09	818 N	818	-0-	-0-	-0-	804	3	14	9	N	13	13	8	172
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	279	3	3	9	N	3	3	8	172
*11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	288	3	3	9	N	3	3	8	172

WOODLAWN (COTTON VALLEY) COVEY PARK RESOURCES LLC HORDERN		//CONT.// //CONT.//	98563 083 182848	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
WOODLAWN (COTTON VALLEY) COVEY PARK RESOURCES LLC HORDERN		//CONT.//	98563 083 182848	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON						
		WELL #:	1	RRCID ->	224088	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	10417	PERF.	9686 - 9866	
06	1320 N	62	-0-	-1258	-0-	62 3		N	-0-			76
07	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	946 3	94 9	N	85	17 8		144
08	868 N	247	-0-	-621	-0-	247 3		N	-0-			144
09	842 N	842	-0-	-0-	-0-	828 3	14 9	N	13	13 8		144
10	1054 N	177	-0-	-877	-0-	119 3	58 9	N	53	177 1	1 8	19
*11	824 N	824	-0-	-0-	-0-	814 3	10 9	N	9	9 8		19
-----												
FAVEL		WELL #:	2	RRCID ->	224089	COMPL. DATE	09/11/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9698 - 10250	
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	2	2 8		168
07	392 N	392	-0-	-0-	-0-	386 3	6 9	Y	5	5 8		168
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			168
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	2 8		168
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	4	149 1	1 8	22
*11	777 N	777	-0-	-0-	-0-	774 3	3 9	Y	3	3 8		22
-----												
PRIMO GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	238519	COMPL. DATE	06/25/2010	TOTAL DEPTH	10194	PERF.	8732 - 9967	
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-			87
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			87
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3		N	-0-			87
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-			87
*11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-			87
-----												
FAVEL		WELL #:	1	RRCID ->	239133	COMPL. DATE	02/23/2008	TOTAL DEPTH	10180	PERF.	8549 - 10006	
06	360 X	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-			6
07	217 X	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			6
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
09	210 X	38	-0-	-172	-0-	38 3		Y	-0-			6
10	10 X	10	-0-	-0-	-0-	8 3	2 9	Y	2	5 1		3
*11	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9 3		Y	-0-			3
-----												
AGNOR		WELL #:	2	RRCID ->	242685	COMPL. DATE	10/22/2009	TOTAL DEPTH	10215	PERF.	8840 - 10098	
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	163 3	6 9	Y	5			53
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	162 3	9 9	Y	8			61
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		Y	-0-			61
09	180 N	77	-0-	-103	-0-	75 3	2 9	Y	2			63
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	1	41 1	1 8	22
*11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		Y	-0-			22
-----												
AGNOR		WELL #:	5	RRCID ->	243091	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	10149	PERF.	8944 - 10084	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3 1		2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
-----												
AGNOR		WELL #:	4	RRCID ->	243189	COMPL. DATE	11/22/2008	TOTAL DEPTH	11279	PERF.	9155 - 10212	
06	150 X	63	-0-	-87	-0-	59 3	4 9	Y	4			42
07	155 X	36	-0-	-119	-0-	35 3	1 9	Y	1			43
08	27 X	27	-0-	-0-	-0-	27 3		Y	-0-			43
09	60 X	36	-0-	-24	-0-	34 3	2 9	Y	2			45
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			Y	2	30 1	1 8	16
*11	181 X	181	-0-	-0-	-0-	180 3	1 9	Y	1	1 8		16

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
COVEY PARK RESOURCES LLC		//CONT.// 182848												
AGNOR		WELL #: 3		RRCID -> 243822		COMPL. DATE 02/11/2011		TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9262 - 10056						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	180 X	42	-0-	-138	-0-	38	3	4	9	Y	4			27
07	186 X	22	-0-	-164	-0-	21	3	1	9	Y	1			28
08	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-			28
09	120 X	8	-0-	-112	-0-	7	3	1	9	Y	1			29
*10	164 X	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-	19	1	10
*11	154 X	154	-0-	-0-	-0-	150	3	4	9	Y	4	4	8	10

FAIR OIL, LTD.		258410		GREEN FOX DEEP GU 2		WELL #: 1		RRCID -> 222561		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9575 - 9652		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FITE OIL & GAS, INC.		270752		SAND ISLAND		WELL #: 1		RRCID -> 246946		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 9272 PERF. 9460 - 9599		
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-			1
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-			1
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			1
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			1
*10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1

INDIGO RESOURCES LLC		423831		ELDRIDGE-BIVINS		WELL #: 1		RRCID -> 167154		COMPL. DATE 12/11/1997		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9627 - 9847		
06	750 N	536	-0-	-214	-0-	2	1	534	2	N	-0-			81
07	1178 N	737	-0-	-441	-0-	2	1	720	2	N	14			95
08	868 N	766	-0-	-102	-0-	15	9	4	1	N	23			118
09	722 N	722	-0-	-0-	-0-	25	9	4	1	N	3			121
*10	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	3	9	3	1	N	18			139
*11	573 N	573	-0-	-0-	-0-	20	9	3	1	N	-0-			139

MCELROY HEIRS		2		WELL #: 2		RRCID -> 202799		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9706 - 9835				
06	990 N	749	-0-	-241	-0-	7	1	742	2	N	-0-			38
07	1023 N	746	-0-	-277	-0-	7	1	737	2	N	2			40
08	899 N	753	-0-	-146	-0-	2	9	11	1	N	2			42
09	842 N	842	-0-	-0-	-0-	11	1	831	2	N	-0-			42
*10	750 N	750	-0-	-0-	-0-	12	1	735	2	N	3			45
*11	758 N	758	-0-	-0-	-0-	3	9	12	1	N	-0-			45

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
INDIGO RESOURCES LLC		//CONT.// 423831												
MCELROY HEIRS		WELL #: 4		RRCID -> 210306		COMPL. DATE 04/14/2005			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8688 - 9734					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
06		1020 N	947	-0-	-73	-0-	9 1	932 2	N	5				42
07		930 N	863	-0-	-67	-0-	6 9							42
08		899 N	814	-0-	-85	-0-	10 1	853 2	N	-0-				47
							12 1	796 2	N	5				
							6 9							
09		752 N	752	-0-	-0-	-0-	12 1	734 2	N	5				52
							6 9							
10		868 N	820	-0-	-48	-0-	13 1	798 2	N	8				60
							9 9							
*11		788 N	788	-0-	-0-	-0-	13 1	761 2	N	13				73
							14 9							
KINGSTREE RANCH, INC.		467194												
KINGSTREE RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 179733		COMPL. DATE 08/25/2000			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8654 - 9896					
06		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 2		N	-0-				112
07		620 N	596	-0-	-24	-0-	596 2		N	-0-				112
08		620 N	572	-0-	-48	-0-	572 2		N	-0-				112
09		600 N	584	-0-	-16	-0-	584 2		N	-0-				112
10		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2		N	-0-				112
11		540 N	522	-0-	-18	-0-	513 2	9 9	N	8				120
MATADOR PRODUCTION COMPANY		532993												
D'SPAIN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 206376		COMPL. DATE 03/03/2006			TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8884 - 9882					
06		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	48 1	1263 3	N	-0-				60
07		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	65 1	1637 3	N	-0-				60
08		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	66 1	1905 3	N	-0-				60
09		1320 N	930	-0-	-390	-0-	37 1	893 3	N	-0-				60
10		1705 N	537	-0-	-1168	-0-	24 1	513 3	N	-0-				60
11		1920 N	898	-0-	-1022	-0-	42 1	856 3	N	-0-				60
D'SPAIN UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 208431		COMPL. DATE 02/18/2005			TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8815 - 9924					
06		798 N	798	-0-	-0-	-0-	30 1	768 3	N	-0-				57
07		277 N	277	-0-	-0-	-0-	10 1	267 3	N	-0-				57
08		492 N	492	-0-	-0-	-0-	16 1	476 3	N	-0-				57
09		810 N	56	-0-	-754	-0-	2 1	54 3	N	-0-				57
10		279 N	28	-0-	-251	-0-	1 1	27 3	N	-0-				57
11		480 N	23	-0-	-457	-0-	1 1	22 3	N	-0-				57
WHITLOW UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 208487		COMPL. DATE 11/05/2005			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8656 - 10110					
06		630 N	287	-0-	-343	-0-	10 1	277 3	N	-0-				190
07		434 N	241	-0-	-193	-0-	10 1	231 3	N	-0-				190
08		565 N	565	-0-	-0-	-0-	19 1	525 3	N	19				209
							21 9							
09		684 N	684	-0-	-0-	-0-	28 1	656 3	N	-0-				209
10		296 N	296	-0-	-0-	-0-	13 1	283 3	N	-0-				209
11		540 N	126	-0-	-414	-0-	6 1	120 3	N	-0-				209

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
MATADOR PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 532993								
CINDY		WELL #: 1		RRCID -> 214814		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 10223 PERF. 9844 - 9966		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2250 N	2190	-0-	-60	-0-	76 1	2099 3	N	14	199
07	2883 N	1736	-0-	-1147	-0-	15 9				
08	2604 N	2208	-0-	-396	-0-	83 1	1650 3	N	3 8	199
09	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	3 9				
10	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	85 1	2120 3	N	3	202
*11	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	3 9				
						82 1	2146 3	N	-0-	202
						83 1	2209 3	N	-0-	202
						82 1	2157 3	N	-0-	202
DARLEEN		WELL #: 1		RRCID -> 215796		COMPL. DATE 08/29/2005		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9530 - 10082		
06	600 N	365	-0-	-235	-0-	13 1	352 3	N	-0-	174
07	806 N	493	-0-	-313	-0-	19 1	474 3	N	-0-	174
08	558 N	379	-0-	-179	-0-	12 1	349 3	N	16	190
09	417 N	417	-0-	-0-	-0-	18 9				
10	540 N	540	-0-	-0-	-0-	17 1	400 3	N	-0-	190
*11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	24 1	516 3	N	-0-	190
						26 1	549 3	N	-0-	190
CINDY		WELL #: 2		RRCID -> 220148		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9794 - 10000		
06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	11 1	312 3	N	-0-	78
07	310 N	146	-0-	-164	-0-	7 1	139 3	N	-0-	78
08	310 N	140	-0-	-170	-0-	5 1	135 3	N	-0-	78
09	330 N	135	-0-	-195	-0-	5 1	130 3	N	-0-	78
10	155 N	115	-0-	-40	-0-	4 1	111 3	N	-0-	78
11	150 N	124	-0-	-26	-0-	5 1	119 3	N	-0-	78
CINDY		WELL #: 3		RRCID -> 226497		COMPL. DATE 02/10/2007		TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9714 - 9962		
06	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	39 1	1043 3	Y	-0-	85
07	1271 N	980	-0-	-291	-0-	37 1	921 3	Y	20	105
08	1178 N	1025	-0-	-153	-0-	22 9				
09	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	34 1	972 3	Y	17	122
10	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	19 9				
*11	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	45 1	1087 3	Y	-0-	122
						55 1	1186 3	Y	-0-	122
						56 1	1134 3	Y	-0-	122
CINDY		WELL #: 4		RRCID -> 227529		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9770 - 10008		
06	1200 N	1001	-0-	-199	-0-	37 1	964 3	Y	-0-	18
07	1271 N	1085	-0-	-186	-0-	42 1	1043 3	Y	-0-	18
08	1147 N	1063	-0-	-84	-0-	36 1	1027 3	Y	-0-	18
09	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	48 1	1136 3	Y	-0-	18
10	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	60 1	1301 3	Y	-0-	18
11	1020 N	1001	-0-	-19	-0-	46 1	955 3	Y	-0-	18
D'SPAIN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 229453		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9786 - 9896		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	103
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1 8	103
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	103
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	103
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	103
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	103

-----															
WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055															
TITTLE, BESSIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082808 COMPL. DATE 05/22/1979 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9796 - 9902															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
07		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
-----															
PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993															
EAST TEXAS BAPTIST COLLEGE WELL #: 1 RRCID -> 098073 COMPL. DATE 02/10/1982 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9746 - 10003															
06		1260 N	1179	-0-	-81	-0-	1179	2			N	-0-			85
07		1178 N	987	-0-	-191	-0-	987	2			N	-0-			85
08		1302 N	1007	-0-	-295	-0-	1007	2			N	-0-			85
09		1170 N	877	-0-	-293	-0-	877	2			N	-0-			85
10		992 N	916	-0-	-76	-0-	916	2			N	-0-			85
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			85
-----															
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143															
BEAIRD, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 183019 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9430 - 9618															
06		267 N	267	-0-	-0-	-0-	28	1	239	2	N	-0-			100
07		271 N	271	-0-	-0-	-0-	28	1	243	2	N	-0-			100
08		310 N	185	-0-	-125	-0-	19	1	166	2	N	-0-			100
09		270 N	128	-0-	-142	-0-	15	1	113	2	N	-0-			100
10		279 N	170	-0-	-109	-0-	19	1	151	2	N	-0-			100
11		180 N	157	-0-	-23	-0-	17	1	140	2	N	-0-			100
-----															
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 192064 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 9908															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
-----															
WOOD WELL #: 1 RRCID -> 193629 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9464 - 9806															
06		77 N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	Y	-0-			-0-
07		62 N	45	-0-	-17	-0-	4	1	41	2	Y	-0-			-0-
08		93 N	41	-0-	-52	-0-	3	1	38	2	Y	-0-			-0-
09		90 N	38	-0-	-52	-0-	3	1	35	2	Y	-0-			-0-
10		31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
BRIGGS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216525 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10168 PERF. 9498 - 9836															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			131
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			151
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			151
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	157	1	25
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25



WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143													
JOLIN GU		WELL #: 1		RRCID -> 216950		COMPL. DATE 09/06/2006		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 6771 - 10222					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
06	960	N	284	-0-	-676	-0-	272	2	12	9	N	11	11	1	-0-
07	1054	N	284	-0-	-770	-0-	272	2	12	9	N	11	11	1	-0-
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	12	12	1	-0-
09	270	N	123	-0-	-147	-0-	111	2	12	9	N	11	11	1	-0-
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	561	2	14	9	N	13	13	1	-0-
*11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	182	2	25	9	N	23	23	1	-0-
-----															
KEY, BEATRICE		WELL #: 1		RRCID -> 218367		COMPL. DATE 12/11/2005		TOTAL DEPTH 9951		PERF. 9373 - 9731					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
TAYLOR, T. J.		WELL #: 4		RRCID -> 221129		COMPL. DATE 01/27/2006		TOTAL DEPTH 9823		PERF. 9586 - 9684					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
TAYLOR, T.J. EST. B		WELL #: 1		RRCID -> 221772		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 9815		PERF. 9466 - 9691					
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
STEPHENS NO. 1 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 227550		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 9972		PERF. 9608 - 9739					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
STEPHENS NO. 1 UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 227551		COMPL. DATE 12/16/2006		TOTAL DEPTH 9970		PERF. 9623 - 9735					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
TAYLOR, T. J.		WELL #: 3		RRCID -> 227552		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 9852		PERF. 9502 - 9608					
06	1050	N	574	-0-	-476	-0-	574	2			N	-0-			73
07	1271	N	659	-0-	-612	-0-	659	2			N	-0-			73
08	868	N	579	-0-	-289	-0-	579	2			N	-0-			73
09	570	N	557	-0-	-13	-0-	557	2			N	-0-			73
10	651	N	621	-0-	-30	-0-	621	2			N	-0-			73
*11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	510	2	64	9	N	58			131

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
TAYLOR, T. J. WELL #: 5 RRCID -> 227553 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 9493 - 9622												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06		360 N	344	-0-	-16	-0-	344	2		N	-0-	66
07		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-	66
08		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-	66
09		330 N	324	-0-	-6	-0-	324	2		N	-0-	66
10		372 N	279	-0-	-93	-0-	279	2		N	-0-	66
11		300 N	260	-0-	-40	-0-	260	2		N	-0-	66
-----												
TAYLOR, T. J. WELL #: 7 RRCID -> 229284 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9783 - 9918												
06		1650 N	1457	-0-	-193	-0-	1457	2		N	-0-	27
07		1643 N	1403	-0-	-240	-0-	1403	2		N	-0-	27
08		1643 N	1564	-0-	-79	-0-	1484	2	80	9	73	100
09		1470 N	1378	-0-	-92	-0-	1377	2	1	9	1	100
10		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2		N	-0-	100
11		1500 N	1339	-0-	-161	-0-	1339	2		N	-0-	100
-----												
TAYLOR, T. J. WELL #: 12 T RRCID -> 229285 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 9684 - 9808												
06		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1730	2	1	9	1	37
07		1953 N	1756	-0-	-197	-0-	1756	2		N	-0-	37
08		1829 N	1558	-0-	-271	-0-	1533	2	25	9	23	60
09		1740 N	565	-0-	-1175	-0-	565	2		N	-0-	60
10		1767 N	14	-0-	-1753	-0-	14	2		N	-0-	60
11		1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-				N	-0-	60
-----												
STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229286 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9652 - 9786												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 231637 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 9739 PERF. 10120 - 12728												
06		5460 X	4717	-0-	-743	-0-	4715	2	2	9	2	18
07		5642 X	4710	-0-	-932	-0-	4708	2	2	9	2	18
08		5394 X	4984	-0-	-410	-0-	4839	2	145	9	132	149
09		5100 X	4584	-0-	-516	-0-	4569	2	15	9	14	22
10		5053 X	4944	-0-	-109	-0-	4892	2	52	9	47	69
*11		4883 X	4883	-0-	-0-	-0-	4788	2	95	9	86	153
-----												
TAYLOR, T. J. WELL #: 13 RRCID -> 231785 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9536 - 9662												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
TAYLOR, T. J. WELL #: 6 RRCID -> 231789 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9729 - 9842														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1650 N	1648	-0-	-2	-0-	533	1	1115	2	N	-0-			18
07	1860 N	1577	-0-	-283	-0-	524	1	1053	2	N	-0-			18
08	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	484	1	1007	2	N	-0-			18
09	1650 N	1582	-0-	-68	-0-	503	1	1015	2	N	58			76
						64	9							
10	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	467	1	1226	2	N	-0-			76
11	1440 N	1326	-0-	-114	-0-	477	1	849	2	N	-0-			76
-----														
TAYLOR, T. J. WELL #: 19 RRCID -> 232157 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 9605 - 9716														
06	2670 X	2618	-0-	-52	-0-	2614	2	4	9	N	4	4	8	27
07	2759 X	2508	-0-	-251	-0-	2507	2	1	9	N	1	1	8	27
08	2759 X	2725	-0-	-34	-0-	2724	2	1	9	N	1	1	8	27
09	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	2706	2	79	9	N	72	2	8	97
10	2759 X	2716	-0-	-43	-0-	2716	2			N	-0-			97
11	2640 X	2532	-0-	-108	-0-	2489	2	43	9	N	39	109	1	1 8 26
-----														
TAYLOR, T. J. WELL #: 11 RRCID -> 232170 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9604 - 9729														
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			34
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
-----														
BRIGGS GAS UNIT WELL #: 4T RRCID -> 232548 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 9680 - 9711														
06	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1909	2	2	9	N	2	2	8	89
07	2015 N	2008	-0-	-7	-0-	2008	2			N	-0-			89
08	2015 N	1963	-0-	-52	-0-	1963	2			N	-0-			89
09	1920 N	1834	-0-	-86	-0-	1834	2			N	-0-			89
10	2015 N	1973	-0-	-42	-0-	1874	2	99	9	N	90	154	1	25
11	1890 N	1795	-0-	-95	-0-	1795	2			N	-0-			25
-----														
BRIGGS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232935 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6991 - 9772														
06	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1480	2	90	9	N	82	159	1	27
07	1736 N	1212	-0-	-524	-0-	1212	2			N	-0-			27
08	1643 N	1063	-0-	-580	-0-	1062	2	1	9	N	1	1	8	27
09	1560 N	1448	-0-	-112	-0-	1402	2	46	9	N	42			69
10	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-			69
*11	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1235	2	109	9	N	99	42	1	126
-----														
BEAIRD, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 235646 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 9451 - 9684														
06	750 N	455	-0-	-295	-0-	47	1	408	2	N	-0-			27
07	662 N	662	-0-	-0-	-0-	70	1	592	2	N	-0-			27
08	685 N	685	-0-	-0-	-0-	70	1	615	2	N	-0-			27
09	450 N	249	-0-	-201	-0-	29	1	220	2	N	-0-			27
10	943 N	943	-0-	-0-	-0-	104	1	839	2	N	-0-			27
*11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	79	1	629	2	N	76	1	8	102
						84	9							

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON				
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236974 COMPL. DATE 02/06/2008										TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9493 - 9610	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236976 COMPL. DATE 03/21/2008										TOTAL DEPTH	9874	PERF.	9526 - 9598	
06	720 N	673	-0-	-47	-0-	673	2			N	-0-			50
07	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-			50
08	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-			50
09	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-			50
10	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-			50
11	900 N	795	-0-	-105	-0-	795	2			N	-0-			50
-----														
KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238135 COMPL. DATE 02/24/2008										TOTAL DEPTH	9878	PERF.	9492 - 9596	
06	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1803	2	99	9	N	90	59	1	88
07	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1786	2	1	9	N	1	1	8	88
08	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-			88
09	1470 N	1346	-0-	-124	-0-	1345	2	1	9	N	1	1	8	88
10	1519 N	1119	-0-	-400	-0-	1119	2			N	-0-			88
11	1470 N	46	-0-	-1424	-0-	46	2			N	-0-			88
-----														
KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 238676 COMPL. DATE 04/06/2008										TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9572 - 9640	
06	480 N	362	-0-	-118	-0-	362	2			N	-0-			60
07	403 N	376	-0-	-27	-0-	376	2			N	-0-			60
08	434 N	385	-0-	-49	-0-	385	2			N	-0-			60
09	360 N	324	-0-	-36	-0-	324	2			N	-0-			60
10	372 N	351	-0-	-21	-0-	351	2			N	-0-			60
11	360 N	268	-0-	-92	-0-	268	2			N	-0-			60
-----														
KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238677 COMPL. DATE 04/20/2008										TOTAL DEPTH	9810	PERF.	9582 - 9610	
06	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1390	2	69	9	N	63	116	1	27
07	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-			27
08	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-			27
09	1470 N	1326	-0-	-144	-0-	1325	2	1	9	N	1	1	8	27
10	1426 N	1261	-0-	-165	-0-	1261	2			N	-0-			27
11	1320 N	1027	-0-	-293	-0-	1027	2			N	-0-			27
-----														
MOORE WELL #: 2 RRCID -> 239117 COMPL. DATE 10/02/2007										TOTAL DEPTH	10337	PERF.	9906 - 10063	
06	3300 X	2935	-0-	-365	-0-	330	1	2495	2	N	100	159	1	22
						110	9							
07	3348 X	2933	-0-	-415	-0-	336	1	2585	2	N	11	3	8	30
						12	9							
08	3348 X	873	-0-	-2475	-0-	127	1	744	2	N	2			32
						2	9							
09	3240 X	2960	-0-	-280	-0-	323	1	2636	2	N	1			33
						1	9							
10	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	307	1	2716	2	N	64	2	8	95
						70	9							
*11	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	330	1	2879	2	N	2	2	8	95
						2	9							

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143									
PILOT		WELL #: 5		RRCID -> 239674		COMPL. DATE 06/28/2008		TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9492 - 9790			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	Y	-0-		-0-
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	Y	-0-		-0-
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	Y	-0-		-0-
09	120 N	80	-0-	-40	-0-	80	2	Y	-0-		-0-
10	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	2	Y	-0-		-0-
*11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2	Y	-0-		-0-

  

BEAIRD, GEORGE		WELL #: 3		RRCID -> 242562		COMPL. DATE 08/16/2008		TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9407 - 10773			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38

  

PILOT		WELL #: 6		RRCID -> 243089		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9606 - 9830						
06	4830 X	2915	-0-	-1915	-0-	222	1	2693	2	N	-0-	119		
07	2294 X	1830	-0-	-464	-0-	146	1	1684	2	N	-0-	119		
08	2728 X	2395	-0-	-333	-0-	184	1	2177	2	N	31	123	1	27
						34	9							
09	2910 X	2065	-0-	-845	-0-	171	1	1894	2	N	-0-	27		
10	3007 X	1964	-0-	-1043	-0-	166	1	1798	2	N	-0-	27		
11	2910 X	1783	-0-	-1127	-0-	154	1	1629	2	N	-0-	27		

  

IVORY ACQ.		WELL #: 1		RRCID -> 245589		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9403 - 9500				
06	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-	26
07	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-	26
08	527 N	508	-0-	-19	-0-	508	2			N	-0-	26
09	525 N	525	-0-	-0-	-0-	480	2	45	9	N	41	67
10	527 N	437	-0-	-90	-0-	437	2			N	-0-	67
11	480 N	360	-0-	-120	-0-	360	2			N	-0-	67

  

BEAIRD, GEORGE		WELL #: 4H		RRCID -> 246561		COMPL. DATE 12/14/2008		TOTAL DEPTH 9498 PERF. 10015 - 12497								
06	4290 X	4240	-0-	-50	-0-	431	1	3719	2	N	82	4	8	117		
						90	9									
07	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	460	1	3912	2	N	84	172	1	2	8	27
						92	9									
08	4309 X	4001	-0-	-308	-0-	404	1	3563	2	N	31	1	8	57		
						34	9									
09	4230 X	4036	-0-	-194	-0-	466	1	3568	2	N	2	2	8	57		
						2	9									
10	4464 X	4033	-0-	-431	-0-	434	1	3519	2	N	73	1	8	129		
						80	9									
11	4320 X	3967	-0-	-353	-0-	439	1	3493	2	N	32	1	8	160		
						35	9									

  

PILOT		WELL #: 7		RRCID -> 246963		COMPL. DATE 03/07/2009		TOTAL DEPTH 11331 PERF. 9570 - 9744						
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	241	2	1	9	N	1			100
07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	344	2	61	9	N	55	1	8	154
08	744 N	80	-0-	-664	-0-	68	2	12	9	N	11	138	1	27
09	240 N	86	-0-	-154	-0-	86	2			N	-0-			27
10	403 N	94	-0-	-309	-0-	94	2			N	-0-			27
*11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			27

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
TAYLOR, T. J. WELL #: 8H RRCID -> 251490 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10504 - 12848													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		4440 X	4068	-0-	-372	-0-	4067 2	1 9	Y	1	1 8		14
07		4588 X	4198	-0-	-390	-0-	4197 2	1 9	Y	1	1 8		14
08		4495 X	4125	-0-	-370	-0-	4079 2	46 9	Y	42			56
09		4320 X	4163	-0-	-157	-0-	4086 2	77 9	Y	70	2 8		124
10		4464 X	4250	-0-	-214	-0-	4241 2	9 9	Y	8	117 1		15
11		4080 X	4068	-0-	-12	-0-	4068 2		Y	-0-			15
-----													
TAYLOR, T. J. WELL #: 16H RRCID -> 252549 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10226 - 11899													
06		3480 X	2167	-0-	-1313	-0-	2165 2	2 9	N	2	2 8		27
07		3596 X	1294	-0-	-2302	-0-	1293 2	1 9	N	1	1 8		27
08		3596 X	1502	-0-	-2094	-0-	1441 2	61 9	N	55			82
09		3480 X	1016	-0-	-2464	-0-	1016 2		N	-0-			82
10		3596 X	1	-0-	-3595	-0-	1 2		N	-0-			82
11		2160 X	20	-0-	-2140	-0-	20 2		N	-0-			82
-----													
PILOT WELL #: 9H RRCID -> 252778 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12206 PERF. 9980 - 12125													
06		7710 X	6037	-0-	-1673	-0-	537 1	5438 2	N	56	15 8		162
07		7967 X	4514	-0-	-3453	-0-	494 1	3973 2	N	43	171 1	4 8	30
08		7967 X	5779	-0-	-2188	-0-	519 1	5209 2	N	46	4 8		72
09		6870 X	5472	-0-	-1398	-0-	538 1	4878 2	N	51	1 8		122
10		6572 X	5866	-0-	-706	-0-	558 1	5254 2	N	49	2 8		169
11		6030 X	5343	-0-	-687	-0-	529 1	4694 2	N	109	165 1	3 8	110
-----													
IVORY ACQ. WELL #: 2 RRCID -> 252953 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9398 - 9472													
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
GANT ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 253202 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9892 - 10130													
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



WOODLAWN (COTTON VALLEY) SAMSON LONE STAR, LLC TSRHCC		//CONT.// 98563 083 //CONT.// 744737	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
		WELL #: 1	RRCID -> 219052	COMPL. DATE 01/21/2006	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9690	- 10020					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
HARRIS TRUST		WELL #: 2	RRCID -> 238762	COMPL. DATE 05/19/2008	TOTAL DEPTH 12265	PERF. 8672	- 11247					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
TSRHCC		WELL #: 2H	RRCID -> 272644	COMPL. DATE 05/02/2014	TOTAL DEPTH 10037	PERF.10468	- 15573					
06		40050 X	33034	-0-	-7016	-0-	32438 2	596 9	N	542	362 1	328
07		36890 X	33475	-0-	-3415	-0-	32838 2	637 9	N	579	720 1	187
08		36890 X	32742	-0-	-4148	-0-	32149 2	593 9	N	539	549 1	177
09		34500 X	30861	-0-	-3639	-0-	30205 2	656 9	N	596	548 1	142
10		34565 X	30976	-0-	-3589	-0-	30382 2	594 9	N	540	535 1	147
11		33030 X	29136	-0-	-3894	-0-	28544 2	592 9	N	538	532 1	153
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC GRAY FOX GAS UNIT		WELL #: 1H	RRCID -> 265672	COMPL. DATE 08/05/2012	TOTAL DEPTH 10016	PERF.10466	- 15422					
06		6510 X	5898	-0-	-612	-0-	2027 1	3777 2	N	85	246 1	103
07		6541 X	5951	-0-	-590	-0-	2030 1	3821 2	N	91		194
08		6173 X	6173	-0-	-0-	-0-	2090 1	3767 2	N	287	351 1	130
09		9927 X	9927	-0-	-0-	-0-	1993 1	7845 2	N	81		211
10		10903 X	10903	-0-	-0-	-0-	2037 1	8714 2	N	138	172 1	177
*11		9805 X	9805	-0-	-0-	-0-	2020 1	7690 2	N	86	178 1	85
RED FOX GAS UNIT		WELL #: 1H	RRCID -> 265677	COMPL. DATE 07/22/2012	TOTAL DEPTH 10011	PERF.10230	- 15206					
06		19260 X	18096	-0-	-1164	-0-	17554 2	542 9	N	493	625 1	126
07		19561 X	18571	-0-	-990	-0-	17996 2	575 9	N	523	355 1	294
08		19189 X	18378	-0-	-811	-0-	17807 2	571 9	N	519	535 1	278
09		18450 X	17546	-0-	-904	-0-	17007 2	539 9	N	490	554 1	214
10		18879 X	17357	-0-	-1522	-0-	16798 2	559 9	N	508	533 1	189
11		18090 X	17089	-0-	-1001	-0-	16546 2	543 9	N	494	537 1	146
TJT MINERALS LTD GAS UNIT		WELL #: 5H	RRCID -> 265686	COMPL. DATE 09/03/2012	TOTAL DEPTH 9713	PERF.10048	- 14250					
06		2730 X	2104	-0-	-626	-0-	780 1	1324 2	N	-0-		-0-
07		4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	936 1	3067 2	N	-0-		-0-
08		6105 X	6105	-0-	-0-	-0-	1062 1	5043 2	N	-0-		-0-
09		6556 X	6556	-0-	-0-	-0-	949 1	5607 2	N	-0-		-0-
10		6680 X	6680	-0-	-0-	-0-	964 1	5716 2	N	-0-		-0-
*11		6249 X	6249	-0-	-0-	-0-	970 1	5279 2	N	-0-		-0-



WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
MCPHAIL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265689 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10720 - 16526														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
06		42360 X	38390	-0-	-3970	-0-	38307 2	83 9	N		75	182 1		15
07		42501 X	39126	-0-	-3375	-0-	39043 2	83 9	N		75			90
08		41850 X	38565	-0-	-3285	-0-	38481 2	84 9	N		76			166
09		39870 X	37053	-0-	-2817	-0-	36969 2	84 9	N		76	182 1		60
10		40424 X	36535	-0-	-3889	-0-	36421 2	114 9	N		104	22 1		142
11		38400 X	35753	-0-	-2647	-0-	35688 2	65 9	N		59	189 1		12
-----														
TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265774 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10850 - 15136														
06		4020 X	2813	-0-	-1207	-0-	475 1	2338 2	N		-0-			-0-
07		4154 X	2000	-0-	-2154	-0-	525 1	1475 2	N		-0-			-0-
08		4154 X	3113	-0-	-1041	-0-	596 1	2517 2	N		-0-			-0-
09		3360 X	2558	-0-	-802	-0-	590 1	1968 2	N		-0-			-0-
10		3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	654 1	2624 2	N		-0-			-0-
11		3000 X	2967	-0-	-33	-0-	698 1	2269 2	N		-0-			-0-
-----														
TJT MINERALS LTD GAS UNIT 4 WELL #: 4H RRCID -> 265842 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 9614 PERF.10090 - 15214														
06		4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	633 1	3490 2	N		-0-			-0-
07		5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	817 1	4951 2	N		-0-			-0-
08		6831 X	6831	-0-	-0-	-0-	819 1	6012 2	N		-0-			-0-
09		10509 X	10509	-0-	-0-	-0-	1276 1	9233 2	N		-0-			-0-
10		10267 X	10267	-0-	-0-	-0-	1280 1	8987 2	N		-0-			-0-
*11		7352 X	7352	-0-	-0-	-0-	1009 1	6343 2	N		-0-			-0-
-----														
WESTOVER LAND GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265887 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10662 - 15181														
06		16320 X	14868	-0-	-1452	-0-	14807 2	61 9	N		55	177 1		37
07		15965 X	15168	-0-	-797	-0-	15110 2	58 9	N		53			90
08		15903 X	15102	-0-	-801	-0-	15032 2	70 9	N		64			154
09		15150 X	14665	-0-	-485	-0-	14611 2	54 9	N		49	173 1		30
10		15531 X	14269	-0-	-1262	-0-	14215 2	54 9	N		49			79
11		14880 X	14026	-0-	-854	-0-	13973 2	53 9	N		48			127
-----														
TJT MINERALS LTD GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 265900 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10108 - 15223														
06		6570 X	5650	-0-	-920	-0-	617 1	5033 2	N		-0-			-0-
07		6138 X	6130	-0-	-8	-0-	763 1	5367 2	N		-0-			-0-
08		7170 X	7170	-0-	-0-	-0-	844 1	6326 2	N		-0-			-0-
09		6295 X	6295	-0-	-0-	-0-	724 1	5571 2	N		-0-			-0-
10		6421 X	6421	-0-	-0-	-0-	752 1	5669 2	N		-0-			-0-
11		6930 X	6429	-0-	-501	-0-	840 1	5589 2	N		-0-			-0-
-----														
HAGGARD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265963 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 9690 PERF.11200 - 12606														
06		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	136 1	764 2	N		91			226
							100 9							
07		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	280 1	1292 2	N		179	176 1		229
							197 9							
08		961 N	743	-0-	-218	-0-	107 1	585 2	N		46	176 1		99
							51 9							
09		900 N	-0-	-0-	-900	-0-			N		114	176 1		37
10		1767 N	879	-0-	-888	-0-	62 1	729 2	N		80			117
							88 9							
11		720 N	669	-0-	-51	-0-	84 1	537 2	N		44			161
							48 9							

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
TAYLOR, D. WELL #: 1H RRCID -> 266082 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 10044 PERF.10418 - 13984														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	7562 X	7562	-0-	-0-	-0-	1390	1	6138	2	N	31	178	1	104
						34	9							
07	8003 X	8003	-0-	-0-	-0-	1444	1	6519	2	N	36			140
						40	9							
08	7980 X	7980	-0-	-0-	-0-	1444	1	6495	2	N	37			177
						41	9							
09	4830 X	3125	-0-	-1705	-0-	1409	1	1681	2	N	32	177	1	32
						35	9							
10	4991 X	2973	-0-	-2018	-0-	1447	1	1413	2	N	103	95	1	40
						113	9							
11	4830 X	3186	-0-	-1644	-0-	1400	1	1753	2	N	30			70
						33	9							
TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266571 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10940 - 15134														
06	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	479	1	2360	2	N	-0-			-0-
07	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	598	1	2736	2	N	-0-			-0-
08	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	669	1	3789	2	N	-0-			-0-
09	4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	708	1	4195	2	N	-0-			-0-
10	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	755	1	4391	2	N	-0-			-0-
*11	4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	758	1	3917	2	N	-0-			-0-
HOPE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267928 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9739 PERF.10085 - 15494														
06	27330 X	22899	-0-	-4431	-0-	1622	1	21277	2	N	-0-			-0-
07	28241 X	19123	-0-	-9118	-0-	1580	1	17543	2	N	-0-			-0-
08	24397 X	7584	-0-	-16813	-0-	1130	1	6454	2	N	-0-			-0-
09	23610 X	9015	-0-	-14595	-0-	1103	1	7912	2	N	-0-			-0-
10	23653 X	8672	-0-	-14981	-0-	1104	1	7568	2	N	-0-			-0-
11	22890 X	7532	-0-	-15358	-0-	1051	1	6481	2	N	-0-			-0-
VALENCE OPERATING COMPANY 881167 SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089884 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6508 - 9868														
06	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-			-0-
07	589 N	586	-0-	-3	-0-	586	2			Y	-0-			-0-
08	620 N	561	-0-	-59	-0-	561	2			Y	-0-			-0-
09	660 N	437	-0-	-223	-0-	437	2			Y	-0-			-0-
10	589 N	508	-0-	-81	-0-	508	2			Y	-0-			-0-
*11	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-			-0-
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183016 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 6538 - 9994														
06	900 N	795	-0-	-105	-0-	784	2	11	9	Y	10			30
07	775 N	550	-0-	-225	-0-	539	2	11	9	Y	10			40
08	744 N	575	-0-	-169	-0-	566	2	9	9	Y	8	35	1	13
09	810 N	690	-0-	-120	-0-	681	2	9	9	Y	8			21
10	697 N	690	-0-	-0-	-0-	680	2	17	9	Y	15			36
11	570 N	489	-0-	-81	-0-	476	2	13	9	Y	12	31	1	17
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183022 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 6558 - 10029														
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	251	2	2	9	Y	2			10
07	186 N	163	-0-	-23	-0-	161	2	2	9	Y	2			12
08	434 N	386	-0-	-48	-0-	382	2	4	9	Y	4	10	1	6
09	240 N	190	-0-	-50	-0-	188	2	2	9	Y	2			8
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	350	2	7	9	Y	6			14
11	360 N	205	-0-	-155	-0-	201	2	4	9	Y	4	12	1	6

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167													
SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 183034		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6540 - 10004					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----															
SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 186710		COMPL. DATE 11/05/2001		TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6540 - 10010							
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----															
SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 187834		COMPL. DATE 12/24/2001		TOTAL DEPTH 10138 PERF. 6520 - 9999							
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	-0-	366	2		Y	-0-				-0-
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	372	2		Y	-0-				-0-
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	-0-	381	2		Y	-0-				-0-
09	330 N	328	-0-	-2	-0-	-0-	328	2		Y	-0-				-0-
10	386 N	386	-0-	-0-	-0-	-0-	386	2		Y	-0-				-0-
*11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	-0-	421	2		Y	-0-				-0-
-----															
SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 188152		COMPL. DATE 12/03/2001		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6526 - 10007							
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	-0-	325	2	40	9	Y	36			58
07	279 N	179	-0-	-100	-0-	-0-	151	2	28	9	Y	25			83
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	141	2	18	9	Y	16	73	1	26
09	360 N	224	-0-	-136	-0-	-0-	204	2	20	9	Y	18			44
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	-0-	216	2	46	9	Y	42			86
11	150 N	121	-0-	-29	-0-	-0-	98	2	23	9	Y	21	72	1	35
-----															
SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 189449		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6542 - 9992					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----															
SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 190322		COMPL. DATE 12/12/2001		TOTAL DEPTH 10117 PERF. 6546 - 9984							
06	330 N	212	-0-	-118	-0-	-0-	197	2	15	9	Y	14			44
07	299 N	299	-0-	-0-	-0-	-0-	266	2	33	9	Y	30			74
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	-0-	318	2	26	9	Y	24	64	1	34
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	235	2	17	9	Y	15			49
10	310 N	249	-0-	-61	-0-	-0-	219	2	30	9	Y	27			76
11	330 N	193	-0-	-137	-0-	-0-	167	2	26	9	Y	24	65	1	35
-----															
HARRIS, JAMES "B"		WELL #: 2		RRCID -> 191041		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6497 - 9993							
06	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	-0-	3028	2		N	-0-				-0-
07	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	-0-	3651	2		N	-0-				-0-
08	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	-0-	3385	2		N	-0-				-0-
09	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	-0-	3458	2		N	-0-				-0-
10	3100 X	3086	-0-	-14	-0-	-0-	3086	2		N	-0-				-0-
11	3000 X	2939	-0-	-61	-0-	-0-	2939	2		N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167													
SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 195090		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 10187		PERF. 6530 - 9977					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
MCCOWAN		WELL #: 1		RRCID -> 247570		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 12140		PERF. 8616 - 10028					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
PETEET		WELL #: 1		RRCID -> 250489		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 12114		PERF. 9840 - 9986					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
FOX		WELL #: 1		RRCID -> 251755		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 12100		PERF. 9840 - 9990					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C'		WELL #: 2H		RRCID -> 274179		COMPL. DATE 01/17/2015		TOTAL DEPTH 10018		PERF.10126 - 15319					
06	25050 X	21236	-0-	-3814	-0-	20980	2	256	9	Y	233	184	1		197
07	26722 X	20915	-0-	-5807	-0-	20651	2	264	9	Y	240	262	1		175
08	26722 X	19072	-0-	-7650	-0-	18815	2	257	9	Y	234	282	1		127
09	25860 X	16549	-0-	-9311	-0-	16318	2	231	9	Y	210	115	1		222
10	23405 X	17005	-0-	-6400	-0-	16759	2	246	9	Y	224	290	1		156
11	21240 X	19419	-0-	-1821	-0-	19184	2	235	9	Y	214	187	1		183
-----															
KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C'		WELL #: 4H		RRCID -> 274259		COMPL. DATE 12/16/2014		TOTAL DEPTH 9918		PERF.10373 - 11931					
06	9345 X	9345	-0-	-0-	-0-	9220	2	125	9	Y	114	90	1		46
07	10323 X	9202	-0-	-1121	-0-	9096	2	106	9	Y	96	105	1		37
08	10323 X	9815	-0-	-508	-0-	9697	2	118	9	Y	107	128	1		16
09	9990 X	9954	-0-	-36	-0-	9845	2	109	9	Y	99	55	1		60
10	10305 X	10305	-0-	-0-	-0-	10186	2	119	9	Y	108	139	1		29
11	9510 X	8186	-0-	-1324	-0-	8075	2	111	9	Y	101	88	1		42
-----															
KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C'		WELL #: 3H		RRCID -> 274260		COMPL. DATE 02/28/2015		TOTAL DEPTH 9979		PERF.10089 - 14852					
06	37736 X	37736	-0-	-0-	-0-	37407	2	329	9	Y	299	236	1		170
07	38874 X	37588	-0-	-1286	-0-	37278	2	310	9	Y	282	308	1		144
08	38874 X	36188	-0-	-2686	-0-	35862	2	326	9	Y	296	355	1		85
09	37620 X	33822	-0-	-3798	-0-	33503	2	319	9	Y	290	159	1		216
10	38874 X	32346	-0-	-6528	-0-	32053	2	293	9	Y	266	344	1		138
11	37620 X	28339	-0-	-9281	-0-	28053	2	286	9	Y	260	226	1		172

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
SHOULTS		WELL #:		1H	RRCID ->	275732	COMPL. DATE	07/14/2015	TOTAL DEPTH	10284	PERF.10730	- 17835
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		42900 X	33992	-0-	-8908	-0-	33867 2	125 9	Y	114	121 1	205
07		42594 X	34669	-0-	-7925	-0-	34511 2	158 9	Y	144	123 1	226
08		42594 X	33668	-0-	-8926	-0-	33510 2	158 9	Y	144	128 1	242
09		41220 X	31813	-0-	-9407	-0-	31738 2	75 9	Y	68	92 1	218
10		36580 X	31896	-0-	-4684	-0-	31758 2	138 9	Y	125	85 1	258
11		33990 X	29624	-0-	-4366	-0-	29525 2	99 9	Y	90	177 1	171

MARTIN		WELL #:		1H	RRCID ->	276496	COMPL. DATE	07/10/2015	TOTAL DEPTH	10074	PERF.10464	- 17385
06		54450 X	48917	-0-	-5533	-0-	48723 2	194 9	Y	176	175 1	2
07		56265 X	48440	-0-	-7825	-0-	48219 2	221 9	Y	201	172 1	31
08		56265 X	46980	-0-	-9285	-0-	46760 2	220 9	Y	200	179 1	52
09		54450 X	44105	-0-	-10345	-0-	44000 2	105 9	Y	95	126 1	21
10		51832 X	43911	-0-	-7921	-0-	43725 2	186 9	Y	169	114 1	76
11		48930 X	40297	-0-	-8633	-0-	40113 2	184 9	Y	167	243 1	-0-

PELZ		WELL #:		1H	RRCID ->	277411	COMPL. DATE	08/07/2015	TOTAL DEPTH	10128	PERF.10414	- 17575
06		61560 X	54301	-0-	-7259	-0-	54092 2	209 9	Y	190	194 1	132
07		59334 X	52906	-0-	-6428	-0-	52664 2	242 9	Y	220	188 1	164
08		55738 X	48392	-0-	-7346	-0-	48165 2	227 9	Y	206	184 1	186
09		54300 X	45158	-0-	-9142	-0-	45051 2	107 9	Y	97	130 1	153
10		56110 X	45537	-0-	-10573	-0-	45341 2	196 9	Y	178	121 1	210
11		54300 X	42052	-0-	-12248	-0-	41877 2	175 9	Y	159	257 1	111

WOODLAWN (NUGENT)		98563 249		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRISON			
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694										
ROGERS		WELL #:		1	RRCID ->	111587	COMPL. DATE	05/31/1984	TOTAL DEPTH	6604	PERF. 5684	- 5690
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WOODLAWN (PETTIT)		98563 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MARION			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798										
DAVIS GAS UNIT -A- 1		WELL #:		1	RRCID ->	017019	COMPL. DATE	01/25/1950	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6404	- 6592
06	7290 X	5780	-0-	-1510	-0-	119 1	5096 3	Y	514	514 1		-0-
						565 9						
07	7440 X	7341	-0-	-99	-0-	900 1	5902 3	Y	490	490 1		-0-
						539 9						
08	7001 X	7001	-0-	-0-	-0-	1010 1	5450 3	Y	492	492 1		-0-
						541 9						
09	6990 X	6701	-0-	-289	-0-	991 1	5169 3	Y	492	492 1		-0-
						541 9						
*10	7347 X	7197	-0-	-150	-0-	1020 1	5530 3	Y	588	568 1		20
						647 9						
*11	7342 X	7342	-0-	-0-	-0-	996 1	5548 3	Y	725	718 1		27
						798 9						

WOODLAWN (PETTIT)										CAPACITY		CNTY: MARION			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY															
FINDLEY GAS UNIT B															
//CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED															
//CONT.// 040798															
WELL #: 1										RRCID -> 017023		COMPL. DATE 05/26/1950		TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6384 - 6451	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
						(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06		4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	97 1	4114 3	Y	62	62 1		-0-		
							68 9								
07		4278 X	4246	-0-	-32	-0-	764 1	3409 3	Y	66	66 1		-0-		
							73 9								
08		4278 X	2710	-0-	-1568	-0-	876 1	1761 3	Y	66	66 1		-0-		
							73 9								
09		4140 X	2233	-0-	-1907	-0-	897 1	1263 3	Y	66	66 1		-0-		
							73 9								
*10		4278 X	4139	-0-	-139	-0-	965 1	3087 3	Y	79	76 1		3		
							87 9								
*11		4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	951 1	3614 3	Y	65	66 1		2		
							72 9								

  

JONES GAS UNIT										WELL #: 6 U		RRCID -> 159636		COMPL. DATE 09/11/1997		TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6436 - 6444	
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
*10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				

  

BRITTON GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 164910		COMPL. DATE 05/16/1997		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6462 - 6538	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				

  

LEWIS "B" GAS UNIT										WELL #: 6 U		RRCID -> 174526		COMPL. DATE 05/08/1998		TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6391 - 9401	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

  

JONES GAS UNIT										WELL #: 8 U		RRCID -> 174527		COMPL. DATE 05/19/1998		TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6534 - 6544	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189514 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 6472 - 6552														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	2700 X	2375	-0-	-325	-0-	63	1	2121	3	Y	174	164	1	15
07	2790 X	2115	-0-	-675	-0-	191	9	1873	3	Y	168	173	1	10
08	2666 X	2068	-0-	-598	-0-	57	1	1826	3	Y	169	170	1	9
*09	2580 X	2507	-0-	-73	-0-	185	9	2089	3	Y	171	165	1	15
*10	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	56	1	2425	3	Y	97	105	1	7
*11	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	186	9	2730	3	Y	109	112	1	4
						230	1							
						188	9							
						243	1							
						107	9							
						243	1							
						120	9							
HIGHLAND CLUB LAKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189519 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6370 - 6523														
06	2340 N	2071	-0-	-269	-0-	47	1	1993	3	Y	28	28	1	-0-
07	2294 N	2030	-0-	-264	-0-	31	9	1948	3	Y	30	30	1	-0-
08	2046 N	2021	-0-	-25	-0-	49	1	1784	3	Y	30	30	1	-0-
09	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	33	9	2001	3	Y	30	30	1	-0-
*10	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	204	1	1980	3	Y	36	35	1	1
*11	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	392	1	1659	3	Y	46	45	1	2
						33	9							
						400	1							
						40	9							
						383	1							
						51	9							
HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 189582 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6410 - 6595														
06	60 N	46	-0-	-14	-0-	1	1	26	3	Y	17	16	1	1
07	62 N	46	-0-	-16	-0-	19	9	26	3	Y	17	17	1	1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190824 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6481 - 9795														
06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	13	1	479	3	Y	-0-	-0-		-0-
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	7	1	322	3	Y	-0-	-0-		-0-
08	403 N	248	-0-	-155	-0-	6	1	242	3	Y	-0-	-0-		-0-
*09	480 N	407	-0-	-73	-0-	11	1	396	3	Y	-0-	-0-		-0-
*10	651 N	288	-0-	-363	-0-	7	1	281	3	Y	-0-	-0-		-0-
*11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	8	1	332	3	Y	-0-	-0-		-0-
MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 190981 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6701 - 10012														
06	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	183	173	1	15
07	899 N	619	-0-	-280	-0-	357	1	67	3	Y	177	182	1	10
08	899 N	-0-	-0-	-899	-0-	195	9			Y	-0-	10	1	-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	375	1	736	3	Y	202	188	1	14
*11	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	222	9	820	3	Y	181	189	1	6
						366	1							
						199	9							

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191627 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9762 - 9850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	2	1	57	3	Y	-0-		-0-
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	2	1	79	3	Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*09	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	58	1	2116	3	Y	-0-		-0-
*10	813 N	813	-0-	-0-	-0-	21	1	792	3	Y	-0-		-0-
*11	658 N	658	-0-	-0-	-0-	17	1	641	3	Y	-0-		-0-

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 194757 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990

06	1590 N	1414	-0-	-176	-0-	37	1	1315	3	Y	56	52	1	5
						62	9							
07	1612 N	1536	-0-	-76	-0-	34	1	1444	3	Y	53	55	1	3
						58	9							
08	1643 N	1491	-0-	-152	-0-	35	1	1397	3	Y	54	54	1	3
						59	9							
*09	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	42	1	1545	3	Y	44	43	1	4
						48	9							
*10	1550 N	179	-0-	-1371	-0-	3	1	109	3	Y	61	61	1	4
						67	9							
11	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-	4	1	-0-

CLEMONS, TONY W. 160442  
 FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 017050 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6403 - 6588

06	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	20	1	1286	3	N	112	185	1	63
						123	9							
07	1426 N	1405	-0-	-21	-0-	20	1	1269	3	N	105			168
						116	9							
08	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	21	1	1267	3	N	115	188	1	95
						127	9							
09	1440 N	1167	-0-	-273	-0-	15	1	1045	3	N	97			192
						107	9							
10	1395 N	1343	-0-	-52	-0-	20	1	1195	3	N	116	185	1	123
						128	9							
11	1380 N	1236	-0-	-144	-0-	24	1	1078	3	N	122	185	1	60
						134	9							

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 017052 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6460 - 6548

06	1710 N	1493	-0-	-217	-0-	7	1	1222	3	N	240	158	1	146
						264	9							
07	1767 N	1656	-0-	-111	-0-	21	1	1337	3	N	271	320	1	97
						298	9							
08	1705 N	1679	-0-	-26	-0-	22	1	1345	3	N	284	322	1	59
						312	9							
09	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	18	1	1265	3	N	278	311	1	26
						306	9							
10	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	23	1	1309	3	N	309	156	1	179
						340	9							
11	1620 N	1501	-0-	-119	-0-	26	1	1160	3	N	286	325	1	140
						315	9							



WOODLAWN (PETTIT) CLEMONS, TONY W. DURKEE GAS UNIT #1		//CONT.// //CONT.//	98563 415 160442	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MARION					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
DURKEE GAS UNIT #1			WELL #: 2	RRCID -> 227604	COMPL. DATE 02/02/2007	TOTAL DEPTH 6799	PERF. 6459 - 6556				
06	2400 N	2363	-0-	-37	-0-	42 1 349 9	1972 3	N	317	374 1	101
07	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	34 1 321 9	2094 3	N	292	188 1	205
08	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	35 1 350 9	2102 3	N	318	380 1	143
09	2370 N	2273	-0-	-97	-0-	28 1 325 9	1920 3	N	295	370 1	68
10	2449 N	2390	-0-	-59	-0-	34 1 374 9	1982 3	N	340	185 1	223
11	2400 N	2280	-0-	-120	-0-	41 1 371 9	1868 3	N	337	375 1	185
DURKEE GAS UNIT #1			WELL #: 3	RRCID -> 270929	COMPL. DATE 12/09/2012	TOTAL DEPTH 10040	PERF. 6501 - 6546				
06	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	42 1	2748 3	N	-0-		68
07	2852 X	2650	-0-	-202	-0-	43 1	2607 3	N	-0-		68
08	2759 N	2534	-0-	-225	-0-	40 1	2494 3	N	-0-		68
09	2760 N	2310	-0-	-450	-0-	26 1	2284 3	N	-0-		68
10	2635 N	2129	-0-	-506	-0-	37 1	2092 3	N	-0-		68
11	2460 N	774	-0-	-1686	-0-	17 1	757 3	N	-0-		68
FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2			WELL #: 2B	RRCID -> 278342	COMPL. DATE 05/02/2015	TOTAL DEPTH 10010	PERF. 6348 - 6531				
06	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	22 1 216 9	1464 3	N	196	177 1	107
07	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	25 1 216 9	1520 3	N	196	156 1	147
08	1674 N	1474	-0-	-200	-0-	21 1 190 9	1263 3	N	173	162 1	158
09	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	20 1 224 9	1391 3	N	204	310 1	52
10	1674 N	1610	-0-	-64	-0-	23 1 250 9	1337 3	N	227	157 1	122
*11	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	27 1 246 9	1223 3	N	224	169 1	177
FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2			WELL #: 4	RRCID -> 280069	COMPL. DATE 07/10/2015	TOTAL DEPTH 6950	PERF. 6390 - 6414				
06	22290 X	409	-0-	-21881	-0-	5 1 98 9	306 3	N	89	185 1	153
07	23033 X	-0-	-0-	-23033	-0-			N	-0-		153
08	23033 X	-0-	-0-	-23033	-0-			N	-0-		153
09	22290 X	-0-	-0-	-22290	-0-			N	-0-		153
10	434 X	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-		153
11	420 X	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-		153
HARLETON OIL & GAS INC. FINDLEY GAS UNIT "A"			WELL #: 4	RRCID -> 160179	COMPL. DATE 08/13/1996	TOTAL DEPTH 10032	PERF. 6510 - 6517				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622			Y	NO RPT		-0-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION  
 HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165  
 WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164567 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6468 - 6540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3300 X	2900	-0-	-400	-0-	2878	3	22	9	Y	20			129
07	3410 X	2762	-0-	-648	-0-	2747	3	15	9	Y	14			143
08	3348 X	2766	-0-	-582	-0-	2757	3	9	9	Y	8			151
09	3030 X	2516	-0-	-514	-0-	2509	3	7	9	Y	6			157
10	3007 X	2694	-0-	-313	-0-	2685	3	9	9	Y	8			165
11	2910 X	2427	-0-	-483	-0-	2420	3	7	9	Y	6			171

SANDERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203787 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6396 - 6468

06	2190 N	1645	-0-	-545	-0-	1645	3			N	-0-			-0-
07	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			N	-0-			-0-
08	1922 N	1823	-0-	-99	-0-	1823	3			N	-0-			-0-
09	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-			-0-
10	2511 N	1590	-0-	-921	-0-	1590	3			N	-0-			-0-
*11	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			N	-0-			-0-

PEAK ENERGY CORPORATION 647135  
 HURD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017029 COMPL. DATE 02/06/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6450 - 6590

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 017036 COMPL. DATE 06/13/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6460 - 6568

06	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	338	1	785	2	N	-0-			-0-
07	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	278	1	883	2	N	-0-			-0-
08	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	276	1	912	2	N	-0-			-0-
09	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	297	1	907	2	N	-0-			-0-
10	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	353	1	958	2	N	-0-			-0-
*11	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	313	1	933	2	N	-0-			-0-

TENISON OIL COMPANY 841409  
 BECKHAM, ALVIN WELL #: 1 RRCID -> 017058 COMPL. DATE 02/15/1954 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6327 - 6448

06	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-			-0-
07	1364 N	1362	-0-	-2	-0-	1362	2			N	-0-			-0-
08	1488 N	1391	-0-	-97	-0-	1391	2			N	-0-			-0-
09	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-			-0-
10	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-			-0-
11	1350 N	1300	-0-	-50	-0-	1300	2			N	-0-			-0-

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348  
 SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017005 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6586 - 6601

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6

WOODLAWN (PETTIT) TIPCO OPERATING CO. BENDER, J. G.		//CONT.//	98563 415 860800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MARION							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 017004 COMPL. DATE 11/05/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6298 - 6446																
06		550 N	550	-0-	-0-	-0-	543 1	7 9	N		6					111
07		558 N	519	-0-	-39	-0-	516 1	3 9	N		3					114
08		574 N	574	-0-	-0-	-0-	573 1	1 9	N		1					115
09		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 1		N		-0-					115
*10		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 1		N		-0-					115
*11		497 N	497	-0-	-0-	-0-	496 1	1 9	N		1					116

DAVIS, GLADYS		WELL #:	1	RRCID -> 017051		COMPL. DATE 11/05/1951			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6490 - 6558							
06		687 N	687	-0-	-0-	-0-	684 1	3 9	N		3					104
07		503 N	503	-0-	-0-	-0-	499 1	4 9	N		4					108
08		629 N	629	-0-	-0-	-0-	620 1	9 9	N		8					116
09		785 N	785	-0-	-0-	-0-	776 1	9 9	N		8					124
*10		110 N	110	-0-	-0-	-0-	99 1	11 9	N		10					134
*11		334 N	334	-0-	-0-	-0-	328 1	6 9	N		5					139

WOODS, MILTON		WELL #:	1	RRCID -> 017056		COMPL. DATE 04/07/1953			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6483 - 6512							
06		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2069 1	94 9	N		85	185 1				22
07		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2229 1	8 9	N		7					29
08		2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2366 1	12 9	N		11					40
09		2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2450 1	64 9	N		58					98
*10		2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	2603 1	110 9	N		100	179 1				19
*11		2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2495 1	56 9	N		51					70

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) BP AMERICA PRODUCTION COMPANY POPE GAS UNIT		WELL #:	3 U	RRCID -> 109590		COMPL. DATE 04/01/2014			TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6460 - 6600							
06		3000 N	-0-	-0-	-3000	18176			Y		-0-					-0-
07		3100 N	2936	-0-	-164	18012	86 1	2750 3	Y		91	88 1				3
08		3100 N	5509	-0-	2409	20421	100 9	4908 3	Y		85	85 1				3
*09		3000 N	5947	-0-	2947	23368	507 1	5695 3	Y		85	83 1				5
*10		3100 N	7232	-0-	4132	27500	94 9	6310 3	Y		250	241 1				14
*11		34673 X	7173	-0-	-27500	-0-	158 1	6228 3	Y		293	297 1				10
							275 9									
							623 1									
							322 9									

LEE GAS UNIT "A"		WELL #:	3 U	RRCID -> 111247		COMPL. DATE 05/03/1984			TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6590 - 6602							
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID -> 190825		COMPL. DATE 07/30/2002			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6569 - 6574							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE)										CPTY: HARRISON							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
MCGEE GAS UNIT "B" //CONT.// 040798																	
MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 190982 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6701 - 6788																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191628 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9762 - 9850																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
CHAPMAN, J.G. GAS UNIT "B" WELL #: 7 U RRCID -> 194349 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6502 - 6520																	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 194761 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 245598 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6457 - 6578																	
06	T. A.	2803	-0-	2803	12139	361	1	2435	3	Y	6	6	1				-0-
07	T. A.	3213	-0-	3213	15352	376	1	2830	3	Y	6	6	1				-0-
08	T. A.	2805	-0-	2805	18157	367	1	2431	3	Y	6	6	1				-0-
09	T. A.	2512	-0-	2512	20669	353	1	2152	3	Y	6	6	1				-0-
*10	T. A.	2516	-0-	2516	23185	364	1	2138	3	Y	13	13	1				-0-
*11	24310 X	1125	-0-	-23185	-0-	328	1	778	3	Y	17	16	1				1
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406																	
MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 113772 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6525 - 6536																	
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						58
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						58
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						58
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						58
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						58
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						58

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 09/02/2014 - PLUGGED 09/02/14

WOODLAWN (PETTIT-PAGE)		//CONT.//		98563 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON					
CLEMONS, TONY W.				160442										
DAVIS, FRANK ESTATE G/U/ 2				WELL #: 1	RRCID -> 150937	COMPL. DATE 02/17/1994	TOTAL DEPTH 6827	PERF. 6524	- 6531					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

DURKEE GAS UNIT #1				WELL #: 3	RRCID -> 237756	COMPL. DATE 01/03/2010	TOTAL DEPTH 10040	PERF. 6689	- 6703					
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

  

DAVIS, FRANK ESTATE G/U/ 2				WELL #: 3	RRCID -> 250623	COMPL. DATE 06/03/2009	TOTAL DEPTH 6950	PERF. 6613	- 6617					
06	210	X	108	-0-	-102	-0-	1	1	107	3	N	-0-		116
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-		116
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-		116
09	294	X	294	-0-	-0-	-0-	4	1	288	3	N	2		118
							2	9						
10	227	X	227	-0-	-0-	-0-	4	1	221	3	N	2		120
							2	9						
*11	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	38	1	1719	3	N	11		131
							12	9						

  

DURKEE GAS UNIT 1				WELL #: 4	RRCID -> 273353	COMPL. DATE 10/21/2013	TOTAL DEPTH 6950	PERF. 6753	- 6756					
06	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	47	1	3060	3	N	10		91
							11	9						
07	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	50	1	3167	3	N	9		100
							10	9						
08	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	53	1	3146	3	N	9		109
							10	9						
09	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	52	1	3016	3	N	10		119
							11	9						
10	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	53	1	3064	3	N	10		129
							11	9						
*11	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	64	1	2878	3	N	6		135
							7	9						

  

COMSTOCK OIL & GAS, LP				170040										
TUTTLE				WELL #: 6	RRCID -> 273050	COMPL. DATE 03/05/2014	TOTAL DEPTH 10125	PERF. 6596	- 6980					
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE)		//CONT.//		98563 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON			
HARLETON OIL & GAS INC.				357165								
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	159350	COMPL. DATE	01/27/1996	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6596 - 6612
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148			N	-0-		-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148			N	-0-		-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148			N	-0-		-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148			N	-0-		-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148			N	-0-		-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148			N	-0-		-0-

HOWELL OIL & GAS, INC.				406605								
BENNETT		WELL #:		2	RRCID ->	264391	COMPL. DATE	01/26/2012	TOTAL DEPTH	7104	PERF.	6478 - 6484
06	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72

INDIGO RESOURCES LLC				423831								
MCELROY HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	202206	COMPL. DATE	04/28/2004	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	6453 - 6461
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781								
HARRIS "E"		WELL #:		1	RRCID ->	083520	COMPL. DATE	08/28/2003	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	6602 - 6620
06	90	N	38	-0-	-52	-0-	38	2	N	-0-		53
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	83	2	N	4	9	57
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	102	2	N	50	9	102
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-		102
*10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	108	2	N	33	9	132
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT		132

MICHAELS				1	RRCID ->	165404	COMPL. DATE	10/09/1997	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6601 - 6611
06	270	N	212	-0-	-58	-0-	206	2	N	6	9	40
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2	N	-0-		40
08	279	N	182	-0-	-97	-0-	170	2	N	12	9	51
09	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	2	N	-0-		51
*10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	252	2	N	2	9	53
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT		53

HARRIS "E"				2	RRCID ->	201280	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6570 - 6584
06	1740	X	914	-0-	-826	-0-	896	2	N	18	9	13
07	1860	X	1534	-0-	-326	-0-	1517	2	N	17	9	28
08	1860	X	1643	-0-	-217	-0-	1618	2	N	25	9	51
09	1800	X	1649	-0-	-151	-0-	1632	2	N	17	9	66
10	1705	X	1269	-0-	-436	-0-	1248	2	N	21	9	85
11	1590	X	NO RPT	-0-	-1590	-0-			N	NO RPT		85

WOODLAWN (PETTIT-PAGE)		//CONT.//		98563 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON				
PEAK ENERGY CORPORATION				647135								
WOODLAWN G.U. 1		WELL #:		2	RRCID ->	202429	COMPL. DATE	12/03/2003	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6568 - 6574	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		62 N	62	-0-	-0-	-0-	1 1	61 2	N	-0-		14
07		62 N	62	-0-	-0-	-0-	2 1	60 2	N	-0-		14
08		62 N	62	-0-	-0-	-0-	5 1	57 2	N	-0-		14
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	1 1	59 2	N	-0-		14
10		62 N	62	-0-	-0-	-0-	1 1	61 2	N	-0-		14
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-		14

VALENCE OPERATING COMPANY				881167							
SNIDER, ALICE		WELL #:		1	RRCID ->	181790	COMPL. DATE	03/01/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 6508 - 6638
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SNIDER, ALICE		WELL #:		2	RRCID ->	183017	COMPL. DATE	03/12/2001	TOTAL DEPTH	10160	PERF. 6538 - 6642
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	183035	COMPL. DATE	05/14/2001	TOTAL DEPTH	10145	PERF. 6540 - 6636
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	186712	COMPL. DATE	11/05/2001	TOTAL DEPTH	10165	PERF. 6540 - 6642
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	186725	COMPL. DATE	07/19/2001	TOTAL DEPTH	10166	PERF. 6558 - 6654
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE)		//CONT.// 98563 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 187785		COMPL. DATE 08/07/2012		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6488 - 6710						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 187835		COMPL. DATE 12/24/2001		TOTAL DEPTH 10138 PERF. 6520 - 6624						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 188153		COMPL. DATE 12/03/2001		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6526 - 6622						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 189451		COMPL. DATE 11/05/2001		TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6542 - 6636						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 190323		COMPL. DATE 12/12/2001		TOTAL DEPTH 10117 PERF. 6546 - 6640						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HARRIS, JAMES "B"		WELL #: 2		RRCID -> 191042		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6497 - 6545						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 197478		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 10187 PERF. 6530 - 6626						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



WOODLAWN (PETTIT-PAGE)		//CONT.//		98563 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
PETEET		WELL #:		1	RRCID ->	250490	COMPL. DATE	06/18/2009	TOTAL DEPTH	12114	PERF. 6520 - 6528		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
FOX		WELL #:		1	RRCID ->	251756	COMPL. DATE	05/15/2009	TOTAL DEPTH	12100	PERF. 6526 - 6534		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MCCOWAN		WELL #:		1	RRCID ->	255187	COMPL. DATE	09/14/2009	TOTAL DEPTH	12140	PERF. 6546 - 6554		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
WOODLAWN (RODESSA)		98563 664		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798											
FINDLEY GAS UNIT -A-		WELL #:		3	RRCID ->	036711	COMPL. DATE	06/09/1965	TOTAL DEPTH	5655	PERF. 5588 - 5593		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
SLAUGHTER GAS UNIT "B"		WELL #:		1	RRCID ->	075903	COMPL. DATE	03/16/1978	TOTAL DEPTH	6641	PERF. 5799 - 5805		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
BRITTON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	127605	COMPL. DATE	05/26/1988	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 5737 - 5752		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODLAWN (RODESSA)		//CONT.//		98563 664	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
CLEMONS, TONY W.				160442							
DURKEE GAS UNIT #1				WELL #: 4	RRCID -> 250624	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 5757 - 5770	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
DURKEE GAS UNIT 1				WELL #: 5	RRCID -> 267250	COMPL. DATE	06/11/2012	TOTAL DEPTH	6906	PERF. 5717 - 5719	
06		437 X	437	-0-	-0-	-0-	6 1	431 3	N	-0-	90
07		837 X	454	-0-	-383	-0-	7 1	447 3	N	-0-	90
08		837 X	462	-0-	-375	-0-	7 1	455 3	N	-0-	90
09		810 X	443	-0-	-367	-0-	6 1	437 3	N	-0-	90
10		465 X	463	-0-	-2	-0-	8 1	455 3	N	-0-	90
11		450 X	415	-0-	-35	-0-	9 1	406 3	N	-0-	90
-----											
HARLETON OIL & GAS INC.				357165							
FINDLEY GAS UNIT "A"				WELL #: 4	RRCID -> 175214	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	10032	PERF. 5630 - 5650	
06		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839 3		Y	-0-	-0-
07		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911 3		Y	-0-	-0-
08		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942 3		Y	-0-	-0-
09		1800 N	1797	-0-	-3	-0-	1797 3		Y	-0-	-0-
10		2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005 3		Y	-0-	-0-
11		1800 N	1762	-0-	-38	-0-	1762 3		Y	-0-	-0-
-----											
SANDERS GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 221431	COMPL. DATE	06/13/2006	TOTAL DEPTH	5882	PERF. 5642 - 5656	
06		2310 X	1942	-0-	-368	-0-	1942 3		N	-0-	-0-
07		2387 X	1842	-0-	-545	-0-	1842 3		N	-0-	-0-
08		2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	2449 3		N	-0-	-0-
09		2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	2335 3		N	-0-	-0-
10		2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	2346 3		N	-0-	-0-
11		2370 X	2125	-0-	-245	-0-	2125 3		N	-0-	-0-
-----											
SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143							
EMMITT NO. 1				WELL #: 1	RRCID -> 035151	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	10005	PERF. 5564 - 5568	
06		1347 S	1347	-0-	-0-	-0-	1347 2		N	-0-	19
07		1923 S	1923	-0-	-0-	-0-	1787 2	136 9	N	124	143
08		2076 S	2076	-0-	-0-	-0-	2068 2	8 9	N	7	37
09		2421 S	2421	-0-	-0-	-0-	2421 2		N	-0-	37
10		2885 S	2885	-0-	-0-	-0-	2702 2	183 9	N	166	57
*11		2030 S	2030	-0-	-0-	-0-	1921 2	109 9	N	99	137 1
-----											
PILOT				WELL #: 3	RRCID -> 196739	COMPL. DATE	02/05/2003	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 5590 - 5685	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WOODLAWN (RODESSA)		//CONT.//		98563 664	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON						
TIPCO OPERATING CO.				860800										
BENDER, J. G., ET AL				WELL #:	1 U	RRCID ->	037088	COMPL. DATE	09/15/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5669 - 5667	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DAVIS, FRANK ESTATE				WELL #:	2A	RRCID ->	124226	COMPL. DATE	11/01/1986	TOTAL DEPTH	6892	PERF.	5671 - 5675
06	3150 X	2254	-0-	-896	-0-	2252	1	2	9	N	2		117
07	3255 X	3175	-0-	-80	-0-	3174	1	1	9	N	1		118
08	2945 X	1838	-0-	-1107	-0-	1836	1	2	9	N	2		120
09	2850 X	1590	-0-	-1260	-0-	1590	1			N	-0-		120
10	2945 X	2360	-0-	-585	-0-	2360	1			N	-0-		120
11	3060 X	2151	-0-	-909	-0-	2149	1	2	9	N	2		122

DAVIS, FRANK A-3				WELL #:	1-C	RRCID ->	145979	COMPL. DATE	06/03/1993	TOTAL DEPTH	6799	PERF.	5718 - 5741
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

VALENCE OPERATING COMPANY				881167		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "C"				WELL #:	1	RRCID ->	275897	COMPL. DATE	12/03/2014	TOTAL DEPTH	10210	PERF.	5900 - 6094
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SHOULTS RIVERSTONE				WELL #:	1	RRCID ->	276947	COMPL. DATE	12/21/2014	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	6340 - 6502
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)				98563 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798									
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	090584	COMPL. DATE	05/22/1998	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	6651 - 6662
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		98563 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798						
POPE GAS UNIT		WELL #:		3 L	RRCID -> 108941	COMPL. DATE	04/01/2014	TOTAL DEPTH	7505	PERF. 6460 - 6600
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
LEE GAS UNIT (A)		WELL #:		3 L	RRCID -> 110932	COMPL. DATE	05/10/1984	TOTAL DEPTH	7505	PERF. 6644 - 6654
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
CHAPMAN, J.G. GAS UNIT "B"		WELL #:		4-U	RRCID -> 139281	COMPL. DATE	09/10/1993	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 6743 - 6758
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT		WELL #:		3-U	RRCID -> 140472	COMPL. DATE	07/27/1998	TOTAL DEPTH	9994	PERF. 6824 - 6834
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					-0-
BRITTON GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 146165	COMPL. DATE	06/23/1992	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 6598 - 6603
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
POPE GAS UNIT		WELL #:		5-U	RRCID -> 146849	COMPL. DATE	10/01/1993	TOTAL DEPTH	10090	PERF. 6930 - 6938
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
LEE GAS UNIT "A"		WELL #:		5-U	RRCID -> 146945	COMPL. DATE	02/19/1998	TOTAL DEPTH	10145	PERF. 6576 - 6590
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-



WOODLAWN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 98563 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798									
CALDWELL GAS UNIT		WELL #: 7 U		RRCID -> 170437		COMPL. DATE 08/08/1998		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 7372 - 7378			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE	
06	T. A.	139	-0-	139	12275	3 1	81 3	Y	50	47 1	4
07	12364 X	89	-0-	-12275	-0-	55 9	35 3	Y	48	49 1	3
08	T. A.	7213	-0-	7213	7213	1 1	6932 3	Y	48	48 1	3
*09	T. A.	19238	-0-	19238	26451	53 9	18548 3	Y	160	149 1	14
*10	T. A.	15284	-0-	15284	41735	514 1	14689 3	Y	180	181 1	13
*11	53770 X	12035	-0-	-41735	-0-	176 9	11510 3	Y	203	209 1	7
						397 1					
						198 9					
						302 1					
						223 9					
POPE GAS UNIT		WELL #: 8 U		RRCID -> 171231		COMPL. DATE 10/25/1998		TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7346 - 7358			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070			Y	-0-	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070			Y	-0-	-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070			Y	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070			Y	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070			Y	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070			Y	-0-	-0-	
CALDWELL GAS UNIT		WELL #: 8 U		RRCID -> 171646		COMPL. DATE 07/28/1998		TOTAL DEPTH 10070 PERF. 7916 - 7926			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609			Y	-0-	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609			Y	-0-	-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609			Y	-0-	-0-	
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609			Y	-0-	-0-	
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609			Y	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609			Y	-0-	-0-	
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT		WELL #: 6 U		RRCID -> 171691		COMPL. DATE 10/29/1998		TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6839 - 6849			
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
CALDWELL GAS UNIT		WELL #: 10 U		RRCID -> 171863		COMPL. DATE 01/12/1999		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7186 - 7194			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	1083			Y	129	129 1	-0-
07	T. A.	186	-0-	186	1269	1 1	34 3	Y	137	137 1	-0-
08	T. A.	1371	-0-	1371	2640	151 9	1180 3	Y	138	138 1	-0-
09	T. A.	7675	-0-	7675	10315	39 1	7455 3	Y	12	12 1	-0-
*10	T. A.	2342	-0-	2342	12657	152 9	2266 3	Y	14	14 1	-0-
*11	12657 X	-0-	-0-	-12657	-0-	207 1		Y	18	17 1	1
						13 9					
						61 1					
						15 9					
CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT		WELL #: 6 U		RRCID -> 173301		COMPL. DATE 01/26/1999		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6886 - 7251			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 98563 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798														
MCGEE GAS UNIT		WELL #: 4 U		RRCID -> 173398		COMPL. DATE 04/11/1999		TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8091 - 8413								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
POPE GAS UNIT		WELL #: 7 U		RRCID -> 173486		COMPL. DATE 02/23/1999		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7000 - 8346								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WOODS, MILTON DEEP GAS UNIT		WELL #: 7 U		RRCID -> 174492		COMPL. DATE 01/01/1999		TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6716 - 8354								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRITTON GAS UNIT		WELL #: 7 U		RRCID -> 174528		COMPL. DATE 01/29/1999		TOTAL DEPTH 10025 PERF. 6816 - 6951								
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
POPE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 271777		COMPL. DATE 09/30/2013		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6818 - 7025								
06	T. A.	7681	-0-	7681	34633	212 1	7402 3	Y	61	58	1					5
07	T. A.	8201	-0-	8201	42834	242 1	7894 3	Y	59	61	1					3
08	50914 X	8080	-0-	-42834	-0-	235 1	7779 3	Y	60	60	1					3
*09	7671 X	7671	-0-	-0-	-0-	205 1	7399 3	Y	61	59	1					5
*10	8173 X	8173	-0-	-0-	-0-	213 1	7880 3	Y	73	73	1					5
*11	7972 X	7972	-0-	-0-	-0-	201 1	7681 3	Y	82	84	1					3
MCGEE GAS UNIT 'B'		WELL #: 2		RRCID -> 274163		COMPL. DATE 08/31/2013		TOTAL DEPTH 10033 PERF. 7660 - 7750								
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 MCGEE GAS UNIT SWD WELL #: 8 RRCID -> 276912 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8035 - 8245

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

BRITTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 278607 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8005 - 8250

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

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040  
 TUTTLE WELL #: 2 RRCID -> 177566 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6902 - 6948

06	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	98	1	1024	2	N	-0-						-0-
07	1054 N	1030	-0-	-24	-0-	92	1	938	2	N	-0-						-0-
08	1271 N	1204	-0-	-67	-0-	109	1	1095	2	N	-0-						-0-
09	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	105	1	1061	2	N	-0-						-0-
10	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	104	1	1084	2	N	-0-						-0-
11	1170 N	1095	-0-	-75	-0-	92	1	1003	2	N	-0-						-0-

GREEN, F. C. WELL #: 2 RRCID -> 272386 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 6922 - 6958

06	1230 N	1004	-0-	-226	-0-	74	1	926	2	Y	4	21	1				5
07	1302 N	978	-0-	-324	-0-	75	1	900	2	Y	3						8
08	1426 N	953	-0-	-473	-0-	74	1	873	2	Y	5						13
09	990 N	942	-0-	-48	-0-	72	1	864	2	Y	5						18
10	992 N	899	-0-	-93	-0-	66	1	830	2	Y	3						21
11	930 N	880	-0-	-50	-0-	62	1	808	2	Y	9	21	1				9

HOWELL OIL & GAS, INC. 406605  
 BECKHAM, ALVIN WELL #: 2A RRCID -> 251965 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6734 - 6740

06	2820 X	2797	-0-	-23	-0-	2773	2	24	9	N	22	185	1				159
07	3100 X	3043	-0-	-57	-0-	2975	2	68	9	N	62						221
08	3100 X	2702	-0-	-398	-0-	2644	2	58	9	N	53						274
09	3000 X	2914	-0-	-86	-0-	2855	2	59	9	N	54	182	1				146
10	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3030	2	105	9	N	95						241
*11	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	2882	2	66	9	N	60						301

BECKHAM, ALVIN WELL #: 1A RRCID -> 253362 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6760 - 6766

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



WOODLAWN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 98563 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
HOWELL OIL & GAS, INC.		//CONT.// 406605									
BECKHAM, ALVIN		WELL #: 4A		RRCID -> 255590		COMPL. DATE 11/04/2009		TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6496 - 6502			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	1020 N	972	-0-	-48	-0-	972	2		N	-0-	
07	992 N	901	-0-	-91	-0-	901	2		N	-0-	
08	1023 N	938	-0-	-85	-0-	938	2		N	-0-	
09	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2		N	-0-	
10	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2		N	-0-	
*11	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2		N	-0-	
-----											
BECKHAM, ALVIN		WELL #: 3A		RRCID -> 255591		COMPL. DATE 12/02/2009		TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6754 - 6760			
06	1230 N	1097	-0-	-133	-0-	1097	2		N	-0-	
07	1147 N	1059	-0-	-88	-0-	1059	2		N	-0-	
08	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2		N	-0-	
09	1110 N	1016	-0-	-94	-0-	1016	2		N	-0-	
10	1054 N	1036	-0-	-18	-0-	1036	2		N	-0-	
11	990 N	984	-0-	-6	-0-	984	2		N	-0-	
-----											
BENNETT		WELL #: 1		RRCID -> 256056		COMPL. DATE 01/22/2010		TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6850 - 6858			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
-----											
BECKHAM, ALVIN		WELL #: 5A		RRCID -> 265094		COMPL. DATE 01/26/2012		TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6496 - 6504			
06	2130 N	1501	-0-	-629	-0-	1501	2		N	-0-	
07	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2		N	-0-	
08	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2		N	-0-	
09	1500 N	1408	-0-	-92	-0-	1408	2		N	-0-	
10	1488 N	1449	-0-	-39	-0-	1449	2		N	-0-	
*11	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2		N	-0-	
-----											
SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143		RRCID -> 126779		COMPL. DATE 11/19/2013		TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6447 - 6712			
BRIGGS, JOHN ESTATE		WELL #: 1									
06	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	252	1	1063	2	Y	-0-
07	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	279	1	1323	2	Y	-0-
08	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	279	1	1105	2	Y	-0-
09	1320 N	1247	-0-	-73	-0-	270	1	977	2	Y	-0-
10	1612 N	1215	-0-	-397	-0-	279	1	936	2	Y	-0-
11	1350 N	1082	-0-	-268	-0-	260	1	805	2	Y	15
						17	9				
-----											
PILOT		WELL #: 2		RRCID -> 193607		COMPL. DATE 01/24/2003		TOTAL DEPTH 6904 PERF. 6738 - 6744			
06	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	1562	2	10	9	N	119
07	1798 X	1606	-0-	-192	-0-	1594	2	12	9	N	130
08	1798 X	1394	-0-	-404	-0-	1374	2	20	9	N	27
09	1740 X	1449	-0-	-291	-0-	1449	2			N	27
10	1736 X	1390	-0-	-346	-0-	1390	2			N	27
*11	1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	27

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 98563 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143								
GLADYS DAVIS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 216659		COMPL. DATE 07/19/2013		TOTAL DEPTH 6896 PERF. 6626 - 6696		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	150 N	144	-0-	-6	-0-	144 2	N	-0-		-0-
07	155 N	138	-0-	-17	-0-	138 2	N	-0-		-0-
08	155 N	135	-0-	-20	-0-	135 2	N	-0-		-0-
09	150 N	119	-0-	-31	-0-	119 2	N	-0-		-0-
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	123 2	N	-0-		-0-
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	111 2	N	-0-		-0-
-----										
WOOD		WELL #: 3		RRCID -> 237779		COMPL. DATE 09/05/2007		TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6678 - 6684		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
WOOD		WELL #: 2		RRCID -> 237997		COMPL. DATE 08/20/2007		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6784 - 6792		
06	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276 2	N	-0-		83
07	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1063 2	N	134		217
08	930 N	895	-0-	-35	-0-	888 2	N	6	175 1	48
09	900 N	699	-0-	-201	-0-	699 2	N	-0-		48
10	930 N	689	-0-	-241	-0-	689 2	N	-0-		48
11	870 N	495	-0-	-375	-0-	495 2	N	-0-		48
-----										
BRIGGS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 254985		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 7002 - 7011		
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
BRIGGS GAS UNIT		WELL #: 4C		RRCID -> 255144		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 9939 PERF. 6957 - 6965		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	3 1	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
TAYLOR, T. J.		WELL #: 12 C		RRCID -> 260152		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 10058 PERF. 6868 - 6878		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
BRIGGS GAS UNIT		WELL #: 5 C		RRCID -> 261565		COMPL. DATE 01/23/2011		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6996 - 7006		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		98563 800	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON			
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854								
WOODLAWN EAST SWD		WELL #:		1	RRCID ->	265285	COMPL. DATE	05/16/2012	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6450 - 6692
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

TALCO MIDSTREAM ASSETS, LTD.				835421								
JONES GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	104695	COMPL. DATE	11/10/2009	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	5750 - 5982
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

TIPCO OPERATING CO.				860800								
DAVIS, FRANK A-3		WELL #:		1-T	RRCID ->	143431	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6799	PERF.	6636 - 6646
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		166		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		166		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		166		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		166		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		166		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		166		

WOODS, MILTON GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	216239	COMPL. DATE	11/03/2005	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6698 - 6818
06	1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	1693	1		N	-0-		178
07	1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	1824	1	1 9	N	1		179
08	1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	1935	1	1 9	N	1		180
09	2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	2005	1		N	-0-		180
*10	2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	2130	1		N	-0-		180
*11	2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	2041	1	2 9	N	2		182

WOODS, MILTON GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	223574	COMPL. DATE	11/18/2006	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6688 - 6718
06	2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	2092	1	31 9	N	28	176 1	120
07	2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	2185	1	17 9	N	15		135
08	2108 X	1974	-0-	-134	-0-	1964	1	10 9	N	9		144
09	2130 X	1838	-0-	-292	-0-	1790	1	48 9	N	44		188
10	2201 X	1871	-0-	-330	-0-	1819	1	52 9	N	47	177 1	58
11	2130 X	1932	-0-	-198	-0-	1885	1	47 9	N	43		101

WOODLAWN, E. (PAGE 6460)				98564 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARRISON			
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694								
ROGERS		WELL #:			RRCID ->	119811	COMPL. DATE	10/06/1985	TOTAL DEPTH	6526	PERF.	6471 - 6479
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100

PLUGGED AND ABANDONED 08/09/2011

WOODLAWN, S. (HILL)		98568 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON			
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		559624									
HUTCHINSON, I.L.		WELL #: 1		RRCID -> 078421		COMPL. DATE 03/08/1978		TOTAL DEPTH 5818		PERF. 5734 - 5740	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY)		98570 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
COVEY PARK RESOURCES LLC		182848									
HATLEY		WELL #: 1		RRCID -> 221944		COMPL. DATE 11/07/2014		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9086 - 10362	
06	480 N	114	-0-	-366 B	-0-	114 3	N	-0-			82
07	341 N	18	-0-	-323 B	-0-	18 3	N	-0-			82
08	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388 3	N	-0-			82
09	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 3	N	-0-			82
10	604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604 3	N	-0-			82
11	390 N	246	-0-	-144 B	-0-	246 3	N	-0-			82

DEVON		WELL #: 1		RRCID -> 224087		COMPL. DATE 03/05/2014		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8984 - 10371	
06	1770 X	778	-0-	-992 B	-0-	772 3	6 9 Y	5	2 8		29
07	1705 X	836	-0-	-869 B	-0-	829 3	7 9 Y	6	4 8		31
08	1384 X	1384	-0-	-0- B	-0-	1383 3	1 9 Y	1	24 1	1 8	7
09	1277 X	1277	-0-	-0- B	-0-	1276 3	1 9 Y	1	1 8		7
10	1179 X	1179	-0-	-0- B	-0-	1177 3	2 9 Y	2	1 8		8
11	1350 X	1126	-0-	-224 B	-0-	1123 3	3 9 Y	3	3 8		8

HATLEY		WELL #: 2		RRCID -> 224091		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 10618		PERF. 10263 - 10371	
06	1020 N	754	-0-	-266 B	-0-	741 3	13 9 Y	12	74 1	3 8	47
07	930 N	822	-0-	-108 B	-0-	804 3	18 9 Y	16	4 8		59
08	837 N	739	-0-	-98 B	-0-	721 3	18 9 Y	16	9 8		66
09	750 N	506	-0-	-244 B	-0-	500 3	6 9 Y	5			71
10	837 N	567	-0-	-270 B	-0-	567 3		-0-			71
*11	744 N	744	-0-	-0- B	-0-	738 3	6 9 Y	5	5 8		71

DEADY		WELL #: 1		RRCID -> 224095		COMPL. DATE 07/18/2006		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8984 - 10368	
06	2190 X	1634	-0-	-556 B	-0-	1603 3	31 9 Y	28	9 8		195
07	2263 X	1737	-0-	-526 B	-0-	1711 3	26 9 Y	24	13 8		206
08	1056 X	1056	-0-	-0- B	-0-	1033 3	23 9 Y	21	12 8		215
09	1770 X	1031	-0-	-739 B	-0-	1013 3	18 9 Y	16	162 1	15 8	54
10	1829 X	1694	-0-	-135 B	-0-	1639 3	55 9 Y	50	5 8		99
11	1680 X	1540	-0-	-140 B	-0-	1527 3	13 9 Y	12	12 8		99

DEADY		WELL #: 2		RRCID -> 235513		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 10535		PERF. 8971 - 10396	
06	1170 X	851	-0-	-319 B	-0-	851 3		Y	-0-		9
07	1209 X	892	-0-	-317 B	-0-	892 3		Y	-0-		9
08	858 X	858	-0-	-0- B	-0-	858 3		Y	-0-		9
09	870 X	729	-0-	-141 B	-0-	728 3	1 9 Y	1	7 1	1 8	2
10	899 X	859	-0-	-40 B	-0-	859 3		Y	-0-		2
11	870 X	863	-0-	-7 B	-0-	863 3		Y	-0-		2

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98570 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
COVEY PARK RESOURCES LLC		//CONT.// 182848										
DEADY		WELL #: 6		RRCID -> 237490		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 10634 PERF. 8988 - 10394				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	450 N	309	-0-	-141 B	-0-	309 3		Y	-0-			4
07	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352 3		Y	-0-			4
08	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 3		Y	-0-			4
09	300 N	266	-0-	-34 B	-0-	266 3		Y	-0-	3 1		1
10	341 N	284	-0-	-57 B	-0-	284 3		Y	-0-			1
11	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 3		Y	-0-			1
-----												
HATLEY		WELL #: 4		RRCID -> 239547		COMPL. DATE 10/08/2009		TOTAL DEPTH 10621 PERF. 9040 - 10417				
06	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	448 3	1 9	Y	1	25 1		13
07	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376 3		Y	-0-			13
08	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443 3		Y	-0-			13
09	450 N	436	-0-	-14 B	-0-	436 3		Y	-0-			13
10	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500 3		Y	-0-			13
*11	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430 3		Y	-0-			13
-----												
DEVON GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 239730		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8510 - 10394				
06	2213 N	2213	-0-	-0- B	-0-	2191 3	22 9	Y	20	7 8		49
07	2138 N	2138	-0-	-0- B	-0-	2112 3	26 9	Y	24	15 8		58
08	620 N	620	-0-	-0- B	-0-	590 3	30 9	Y	27	44 1	18 8	23
09	1230 N	427	-0-	-803 B	-0-	410 3	17 9	Y	15	10 8		28
10	1271 N	443	-0-	-828 B	-0-	433 3	10 9	Y	9	3 8		34
11	600 N	324	-0-	-276 B	-0-	317 3	7 9	Y	6	6 8		34
-----												
DEVON GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 239733		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9010 - 10386				
06	240 N	168	-0-	-72 B	-0-	168 3		Y	-0-			-0-
07	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 3		Y	-0-			-0-
08	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 3		Y	-0-			-0-
09	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 3		Y	-0-			-0-
10	186 N	185	-0-	-1 B	-0-	185 3		Y	-0-			-0-
11	210 N	133	-0-	-77 B	-0-	133 3		Y	-0-			-0-
-----												
DEADY		WELL #: 4		RRCID -> 240419		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 10482 PERF. 9010 - 10416				
06	709 N	709	-0-	-0- B	-0-	709 3		Y	-0-			6
07	615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615 3		Y	-0-			6
08	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547 3		Y	-0-			6
09	720 N	450	-0-	-270 B	-0-	449 3	1 9	Y	1	5 1		2
10	620 N	615	-0-	-5 B	-0-	615 3		Y	-0-			2
*11	685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685 3		Y	-0-			2
-----												
HATLEY		WELL #: 7		RRCID -> 242140		COMPL. DATE 10/12/2009		TOTAL DEPTH 10601 PERF. 9098 - 10405				
06	120 N	96	-0-	-24 B	-0-	96 3		Y	-0-	9 1		5
07	93 N	78	-0-	-15 B	-0-	78 3		Y	-0-			5
08	124 N	92	-0-	-32 B	-0-	92 3		Y	-0-			5
09	90 N	76	-0-	-14 B	-0-	76 3		Y	-0-			5
10	93 N	69	-0-	-24 B	-0-	69 3		Y	-0-			5
11	90 N	33	-0-	-57 B	-0-	33 3		Y	-0-			5
-----												
DEVON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 242485		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8990 - 10386				
06	60 N	2	-0-	-58 B	-0-	2 3		Y	-0-			1
07	7 N	3	-0-	-4 B	-0-	3 3		Y	-0-			1
08	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3		Y	-0-			1
09	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 3		Y	-0-			1
10	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 3		Y	-0-			1
11	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-			Y	-0-			1

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		98570 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
COVEY PARK RESOURCES LLC		//CONT.//		182848									
HATLEY		WELL #:		9	RRCID ->	242969	COMPL. DATE	10/14/2009	TOTAL DEPTH	10617	PERF.	9085 - 10497	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	420 X	366	-0-	-54 B	-0-	366 3			Y	-0-	1 1		-0-
07	434 X	343	-0-	-91 B	-0-	343 3			Y	-0-			-0-
08	434 X	378	-0-	-56 B	-0-	378 3			Y	-0-			-0-
09	420 X	322	-0-	-98 B	-0-	322 3			Y	-0-			-0-
10	434 X	299	-0-	-135 B	-0-	299 3			Y	-0-			-0-
11	360 X	225	-0-	-135 B	-0-	225 3			Y	-0-			-0-
-----													
HATLEY		WELL #:		10	RRCID ->	242970	COMPL. DATE	10/19/2009	TOTAL DEPTH	11734	PERF.	9150 - 10532	
06	450 X	311	-0-	-139 B	-0-	311 3			Y	-0-	6 1		3
07	434 X	303	-0-	-131 B	-0-	303 3			Y	-0-			3
08	434 X	254	-0-	-180 B	-0-	254 3			Y	-0-			3
09	420 X	276	-0-	-144 B	-0-	276 3			Y	-0-			3
10	310 X	273	-0-	-37 B	-0-	273 3			Y	-0-			3
11	300 X	257	-0-	-43 B	-0-	257 3			Y	-0-			3
-----													
HATLEY		WELL #:		8	RRCID ->	243090	COMPL. DATE	03/28/2013	TOTAL DEPTH	10564	PERF.	9088 - 10480	
06	30 N	19	-0-	-11 B	-0-	19 3			Y	-0-	10 1		5
07	31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24 3			Y	-0-			5
08	31 N	16	-0-	-15 B	-0-	16 3			Y	-0-			5
09	30 N	12	-0-	-18 B	-0-	12 3			Y	-0-			5
10	31 N	8	-0-	-23 B	-0-	8 3			Y	-0-			5
11	30 N	5	-0-	-25 B	-0-	5 3			Y	-0-			5
-----													
HATLEY		WELL #:		11	RRCID ->	243190	COMPL. DATE	08/19/2010	TOTAL DEPTH	10616	PERF.	9140 - 10523	
06	790 N	790	-0-	-0- B	-0-	772 3	18 9	Y	16	15 1	2 8		21
07	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	570 3	4 9	Y	4	4 8			21
08	744 N	441	-0-	-303 B	-0-	438 3	3 9	Y	3	1 8			23
09	780 N	343	-0-	-437 B	-0-	342 3	1 9	Y	1				24
10	589 N	272	-0-	-317 B	-0-	272 3		Y	-0-				24
11	420 N	244	-0-	-176 B	-0-	244 3		Y	-0-				24
-----													
HATLEY		WELL #:		3	RRCID ->	243568	COMPL. DATE	12/09/2007	TOTAL DEPTH	10570	PERF.	8970 - 10392	
06	510 N	323	-0-	-187 B	-0-	323 3		Y	-0-	39 1			20
07	403 N	334	-0-	-69 B	-0-	334 3		Y	-0-				20
08	310 N	305	-0-	-5 B	-0-	305 3		Y	-0-				20
09	330 N	316	-0-	-14 B	-0-	316 3		Y	-0-				20
10	341 N	244	-0-	-97 B	-0-	244 3		Y	-0-				20
*11	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 3		Y	-0-				20
-----													
DEVON GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	245621	COMPL. DATE	09/28/2010	TOTAL DEPTH	10587	PERF.	10183 - 10384	
06	1110 N	796	-0-	-314 B	-0-	776 3	20 9	Y	18	4 8			40
07	854 N	854	-0-	-0- B	-0-	831 3	23 9	Y	21	9 8			52
08	1234 N	1234	-0-	-0- B	-0-	1217 3	17 9	Y	15	40 1	11 8		16
09	1074 N	1074	-0-	-0- B	-0-	1057 3	17 9	Y	15	6 8			25
10	1373 N	1373	-0-	-0- B	-0-	1354 3	19 9	Y	17	3 8			39
11	1200 N	1024	-0-	-176 B	-0-	1011 3	13 9	Y	12	9 8			42
-----													
DEVON GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	248208	COMPL. DATE	09/23/2010	TOTAL DEPTH	10564	PERF.	10158 - 10428	
06	330 N	108	-0-	-222 B	-0-	108 3		Y	-0-				-0-
07	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 3		Y	-0-				-0-
08	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 3		Y	-0-				-0-
09	120 N	42	-0-	-78 B	-0-	42 3		Y	-0-				-0-
10	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 3		Y	-0-				-0-
11	90 N	9	-0-	-81 B	-0-	9 3		Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848												
DEVON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 249343 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 11476 PERF. 9006 - 10386												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
O		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
06	3360 X	1843	-0-	-1517 B	-0-	1823 3	20 9	Y	18	6 8	78	
07	3038 X	1596	-0-	-1442 B	-0-	1570 3	26 9	Y	24	13 8	89	
08	2556 X	2556	-0-	-0- B	-0-	2527 3	29 9	Y	26	68 1 18 8	29	
09	2520 X	2187	-0-	-333 B	-0-	2158 3	29 9	Y	26	11 8	44	
10	2335 X	2335	-0-	-0- B	-0-	2325 3	10 9	Y	9	4 8	49	
*11	2591 X	2591	-0-	-0- B	-0-	2549 3	42 9	Y	38	14 8	73	
-----												
DEVON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 250015 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10196 - 10468												
06	60 N	27	-0-	-33 B	-0-	27 3		Y	-0-		-0-	
07	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15 3		Y	-0-		-0-	
08	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20 3		Y	-0-		-0-	
09	30 N	18	-0-	-12 B	-0-	18 3		Y	-0-		-0-	
10	15 N	11	-0-	-4 B	-0-	11 3		Y	-0-		-0-	
11	30 N	4	-0-	-26 B	-0-	4 3		Y	-0-		-0-	
-----												
INDIGO MINERALS LLC 423834												
BOLDING, H. O. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099467 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10100 - 10425												
06	630 N	583	-0-	-47 B	-0-	108 1	465 2	N	9	1 8	63	
07	682 N	606	-0-	-76 B	-0-	108 1	491 2	N	6	1 8	68	
08	589 N	510	-0-	-79 B	-0-	46 1	453 2	N	10	3 8	75	
09	697 N	697	-0-	-0- B	-0-	56 1	635 2	N	5		80	
*10	704 N	704	-0-	-0- B	-0-	6 9	11 9	N	10		90	
*11	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	485 2	6 9	N	5		95	
-----												
MOLHOUSEN, GEORGE F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100000 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10135 - 10457												
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		57	
07	7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-			N	1	1 8	57	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		57	
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		57	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		57	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
ROGERS, V. G. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 101220 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9942 - 10196												
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
HALL, SAM B. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 101753 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 9940 - 10248												
06	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	465 2	15 9	N	14	1 8	110	
07	589 N	529	-0-	-60 B	-0-	529 2		N	-0-		110	
08	651 N	527	-0-	-124 B	-0-	516 2	11 9	N	10		120	
09	647 N	647	-0-	-0- B	-0-	647 2		N	-0-		120	
*10	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	520 2	14 9	N	13		133	
*11	912 N	912	-0-	-0- B	-0-	912 2		N	-0-		133	

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		98570 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON							
INDIGO MINERALS LLC		//CONT.//		423834													
ANDERSON, LUTHER		WELL #:		1	RRCID ->	215541	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	10509	PERF.	8912 - 10239					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
MOLHOUSEN, GEORGE F. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	217980	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	10577	PERF.	9030 - 10405					
06		912 N	912	-0-	-0- B	-0-	172	1	737	2	N	3	3	8			92
07		992 N	954	-0-	-38 B	-0-	172	1	781	2	N	1	1	8			92
08		1023 N	1017	-0-	-6 B	-0-	94	1	917	2	N	5	5	8			92
09		1051 N	1051	-0-	-0- B	-0-	84	1	967	2	N	-0-					92
*10		1032 N	1032	-0-	-0- B	-0-	1011	2	21	9	N	19	1	8			110
11		990 N	969	-0-	-21 B	-0-	939	2	30	9	N	27					137
-----																	
GRANGER		WELL #:		1	RRCID ->	227335	COMPL. DATE	01/01/2007	TOTAL DEPTH	10622	PERF.	8910 - 10370					
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
PARKER		WELL #:		1	RRCID ->	227951	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	12025	PERF.	8941 - 10313					
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
JANDAR EXPLORATION, L. C. DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	078479	COMPL. DATE	08/04/1978	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8946 - 10290					
06		360 N	215	-0-	-145 B	-0-	213	2	2	9	N	2					157
07		341 N	223	-0-	-118 B	-0-	217	2	6	9	N	5					162
08		375 N	375	-0-	-0- B	-0-	372	2	3	9	N	3					165
09		363 N	363	-0-	-0- B	-0-	360	2	3	9	N	3					168
10		217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					168
11		360 N	NO RPT	-0-	-360 B	-0-					N	NO RPT					168
-----																	
O'BENCO, INC. HOGAN		WELL #:		1	RRCID ->	214136	COMPL. DATE	11/10/2005	TOTAL DEPTH	11084	PERF.	8861 - 8874					
06		1664 N	1664	-0-	-0- B	-0-	1664	2			N	-0-					80
07		923 N	923	-0-	-0- B	-0-	923	2			N	-0-					80
08		1098 N	1098	-0-	-0- B	-0-	1098	2			N	-0-					80
09		994 N	994	-0-	-0- B	-0-	994	2			N	-0-					80
10		664 N	664	-0-	-0- B	-0-	664	2			N	-0-					80
11		600 N	103	-0-	-497 B	-0-	103	2			N	-0-					80



WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512  
HOGAN WELL #: 2 RRCID -> 233624 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 8852 - 10227

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3480 X	2224	-0-	-1256 B	-0-	2224	2			N	-0-			138
07	3162 X	3116	-0-	-46 B	-0-	3115	2	1	9	N	1	1	8	138
08	2263 X	2213	-0-	-50 B	-0-	2213	2			N	-0-			138
09	2249 X	2249	-0-	-0 B	-0-	2249	2			N	-0-			138
10	3131 X	2565	-0-	-566 B	-0-	2559	2	6	9	N	5			143
*11	3132 X	3132	-0-	-0 B	-0-	3132	2			N	-0-			143

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143  
DINKLE WELL #: 100 RRCID -> 101589 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 10311 PERF. 9861 - 10148

06	900 N	769	-0-	-131 B	-0-	330	1	439	2	N	-0-			89
07	899 N	724	-0-	-175 B	-0-	341	1	383	2	N	-0-			89
08	837 N	749	-0-	-88 B	-0-	341	1	408	2	N	-0-			89
09	780 N	715	-0-	-65 B	-0-	330	1	385	2	N	-0-			89
10	713 N	449	-0-	-264 B	-0-	449	2			N	-0-			89
*11	720 N	563	-0-	-157 B	-0-	563	2			N	-0-			89

HALL, SAM B. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 101595 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10339 PERF. 8843 - 8913

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-

HALL, SAM B. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 215310 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8869 - 10294

06	2258 N	2258	-0-	-0 B	-0-	2252	2	6	9	N	5	5	8	25
07	2355 N	2355	-0-	-0 B	-0-	2354	2	1	9	N	1	1	8	25
08	2387 N	2296	-0-	-91 B	-0-	2296	2			N	-0-			25
09	2278 N	2278	-0-	-0 B	-0-	2278	2			N	-0-			25
10	2356 N	2213	-0-	-143 B	-0-	2213	2			N	-0-			25
11	2220 N	2032	-0-	-188 B	-0-	2032	2			N	-0-			25

HALL, SAM B. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 216107 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8865 - 10270

06	2340 N	2286	-0-	-54 B	-0-	2282	2	4	9	N	4	4	8	25
07	2420 N	2420	-0-	-0 B	-0-	2419	2	1	9	N	1	1	8	25
08	2583 N	2583	-0-	-0 B	-0-	2520	2	63	9	N	57	56	1	26
09	2442 N	2442	-0-	-0 B	-0-	2442	2			N	-0-			26
10	2418 N	2197	-0-	-221 B	-0-	2197	2			N	-0-			26
11	2370 N	2063	-0-	-307 B	-0-	2063	2			N	-0-			26

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216244 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8946 - 10284

06	1140 N	582	-0-	-558 B	-0-	582	2			N	-0-			125
07	1023 N	354	-0-	-669 B	-0-	354	2			N	-0-			125
08	713 N	269	-0-	-444 B	-0-	269	2			N	-0-			125
09	570 N	247	-0-	-323 B	-0-	247	2			N	-0-			125
10	341 N	228	-0-	-113 B	-0-	228	2			N	-0-			125
*11	296 N	296	-0-	-0 B	-0-	296	2			N	-0-			125

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
YATES, G.H. WELL #: 1 RRCID -> 219311 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 10435 PERF. 1011 - 10210														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1830 N	1793	-0-	-37 B	-0-	1790	2	3	9	N	3	3	8	26
07	1860 N	1712	-0-	-148 B	-0-	1712	2			N	-0-			26
08	1869 N	1869	-0-	-0- B	-0-	1766	2	103	9	N	94	93	1	27
09	1800 N	1674	-0-	-126 B	-0-	1674	2			N	-0-			27
10	1705 N	1682	-0-	-23 B	-0-	1682	2			N	-0-			27
11	1800 N	1490	-0-	-310 B	-0-	1490	2			N	-0-			27
-----														
ROGERS, V.G. WELL #: 1 RRCID -> 221135 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8876 - 10232														
06	1290 N	1067	-0-	-223 B	-0-	1066	2	1	9	N	1	1	8	26
07	1395 N	1075	-0-	-320 B	-0-	1075	2			N	-0-			26
08	1271 N	1078	-0-	-193 B	-0-	1078	2			N	-0-			26
09	1080 N	930	-0-	-150 B	-0-	930	2			N	-0-			26
10	1085 N	853	-0-	-232 B	-0-	853	2			N	-0-			26
11	1050 N	903	-0-	-147 B	-0-	903	2			N	-0-			26
-----														
HALL ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223435 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10426 PERF. 8914 - 10218														
06	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	397	2	10	9	N	9	9	1	-0-
07	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	397	2	10	9	N	9	9	1	-0-
08	1054 N	453	-0-	-601 B	-0-	442	2	11	9	N	10	10	1	-0-
09	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	428	2	10	9	N	9	9	1	-0-
10	617 N	617	-0-	-0- B	-0-	605	2	12	9	N	11	11	1	-0-
*11	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	445	2	8	9	N	7	7	1	-0-
-----														
RICHARDSON, H C WELL #: 1 RRCID -> 229399 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 11104 PERF. 9248 - 10660														
06	420 N	132	-0-	-288 B	-0-	132	2			N	-0-			107
07	62 N	40	-0-	-22 B	-0-	40	2			N	-0-			107
08	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2			N	-0-			107
09	120 N	66	-0-	-54 B	-0-	66	2			N	-0-			107
10	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117	2			N	-0-			107
11	90 N	61	-0-	-29 B	-0-	61	2			N	-0-			107
-----														
HARDT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230220 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8864 - 10182														
06	1980 X	1409	-0-	-571 B	-0-	1385	2	24	9	N	22	22	1	-0-
07	1767 X	1409	-0-	-358 B	-0-	1385	2	24	9	N	22	22	1	-0-
08	1786 X	1786	-0-	-0- B	-0-	1761	2	25	9	N	23	23	1	-0-
09	1726 X	1726	-0-	-0- B	-0-	1702	2	24	9	N	22	22	1	-0-
10	1475 X	1475	-0-	-0- B	-0-	1446	2	29	9	N	26	26	1	-0-
11	1740 X	1726	-0-	-14 B	-0-	1674	2	52	9	N	47	47	1	-0-
-----														
MCNATT WELL #: 1 RRCID -> 230228 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8886 - 10214														
06	1103 X	1103	-0-	-0- B	-0-	926	2	177	9	N	161	161	1	-0-
07	1103 X	1103	-0-	-0- B	-0-	926	2	177	9	N	161	161	1	-0-
08	961 X	899	-0-	-62 B	-0-	714	2	185	9	N	168	168	1	-0-
09	1110 X	781	-0-	-329 B	-0-	604	2	177	9	N	161	161	1	-0-
10	1147 X	337	-0-	-810 B	-0-	127	2	210	9	N	191	191	1	-0-
11	1110 X	276	-0-	-834 B	-0-	188	2	88	9	N	80	80	1	-0-
-----														
PARKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236863 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10513 - 10612														
06	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-			30
07	124 N	107	-0-	-17 B	-0-	107	2			N	-0-			30
08	217 N	108	-0-	-109 B	-0-	108	2			N	-0-			30
09	681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681	2			N	-0-			30
10	93 N	1	-0-	-92 B	-0-	1	2			N	-0-			30
11	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-			30

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242100 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10050 - 10212												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		1140 N	1127	-0-	-13 B	-0-	1127 2		N	-0-		59
07		1233 N	1233	-0-	-0- B	-0-	1188 2	45 9	N	41		100
08		1198 N	1198	-0-	-0- B	-0-	1198 2		N	-0-		100
09		1140 N	1012	-0-	-128 B	-0-	1012 2		N	-0-		100
10		1363 N	1363	-0-	-0- B	-0-	1363 2		N	-0-		100
*11		1451 N	1451	-0-	-0- B	-0-	1432 2	19 9	N	17	45 1	72
-----												
BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 242101 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10053 - 10217												
06		1020 N	984	-0-	-36 B	-0-	984 2		N	-0-		147
07		916 N	916	-0-	-0- B	-0-	916 2		N	-0-		147
08		1147 N	1012	-0-	-135 B	-0-	1012 2		N	-0-		147
09		990 N	829	-0-	-161 B	-0-	826 2	3 9	N	3	3 8	147
10		1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024 2		N	-0-		147
11		990 N	970	-0-	-20 B	-0-	957 2	13 9	N	12	132 1	27
-----												
BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242113 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10064 - 10220												
06		1020 N	963	-0-	-57 B	-0-	963 2		N	-0-		112
07		1048 N	1048	-0-	-0- B	-0-	1047 2	1 9	N	1	1 8	112
08		1101 N	1101	-0-	-0- B	-0-	1101 2		N	-0-		112
09		1053 N	1053	-0-	-0- B	-0-	1053 2		N	-0-		112
10		1083 N	1083	-0-	-0- B	-0-	1083 2		N	-0-		112
11		1080 N	1003	-0-	-77 B	-0-	1003 2		N	-0-		112
-----												
BATCHELOR GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 244457 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10616 - 10710												
06		1020 N	922	-0-	-98 B	-0-	922 2		N	-0-		65
07		930 N	756	-0-	-174 B	-0-	756 2		N	-0-		65
08		856 N	856	-0-	-0- B	-0-	856 2		N	-0-		65
09		930 N	312	-0-	-618 B	-0-	312 2		N	-0-		65
10		744 N	668	-0-	-76 B	-0-	668 2		N	-0-		65
*11		877 N	877	-0-	-0- B	-0-	877 2		N	-0-		65
-----												
BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251552 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10711 - 13475												
06		2280 N	1685	-0-	-595 B	-0-	1618 2	67 9	N	61		206
07		2015 N	1660	-0-	-355 B	-0-	1660 2		N	-0-		206
08		2170 N	1032	-0-	-1138 B	-0-	1032 2		N	-0-		206
09		1680 N	22	-0-	-1658 B	-0-	16 2	6 9	N	5	179 1	32
10		1674 N	12	-0-	-1662 B	-0-	12 2		N	-0-		32
11		990 N	8	-0-	-982 B	-0-	8 2		N	-0-		32
-----												
PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 7H RRCID -> 256515 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10086 PERF.10592 - 14118												
06		8610 X	7367	-0-	-1243 B	-0-	7345 2	22 9	N	20		103
07		8897 X	8002	-0-	-895 B	-0-	7993 2	9 9	N	8	1 8	110
08		10137 X	9907	-0-	-230 B	-0-	9872 2	35 9	N	32		142
09		8670 X	5527	-0-	-3143 B	-0-	5515 2	12 9	N	11		153
10		7998 X	7867	-0-	-131 B	-0-	7867 2		N	-0-		153
11		9600 X	7358	-0-	-2242 B	-0-	7292 2	66 9	N	60	170 1 1 8	42

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976												
DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211874 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9024 - 9076												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06		1140 N	997	-0-	-143 B	-0-	989 2	8 9	N	7	62	
07		1147 N	1006	-0-	-141 B	-0-	995 2	11 9	N	10	72	
08		970 N	970	-0-	-0- B	-0-	961 2	9 9	N	8	80	
09		974 N	974	-0-	-0- B	-0-	965 2	9 9	N	8	88	
10		1031 N	1031	-0-	-0- B	-0-	1021 2	10 9	N	9	97	
*11		1051 N	1051	-0-	-0- B	-0-	1040 2	11 9	N	10	107	
-----												
WAGNER OIL COMPANY 891175												
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222471 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10084 - 10220												
06		870 N	808	-0-	-62 B	-0-	302 1	506 2	N	-0-	79	
07		898 N	898	-0-	-0- B	-0-	898 2		N	-0-	79	
08		1054 N	770	-0-	-284 B	-0-	770 2		N	-0-	79	
*09		810 N	354	-0-	-456 B	-0-	354 2		N	-0-	79	
10		899 N	466	-0-	-433 B	-0-	466 2		N	-0-	79	
11		750 N	NO RPT	-0-	-750 B	-0-			N	NO RPT	79	
-----												
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222472 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9996 - 10226												
06		236 N	236	-0-	-0- B	-0-	88 1	148 2	N	-0-	12	
07		186 N	66	-0-	-120 B	-0-	66 2		N	-0-	12	
08		155 N	73	-0-	-82 B	-0-	73 2		N	-0-	12	
*09		366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366 2		N	-0-	12	
*10		379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 2		N	-0-	12	
11		60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-			N	NO RPT	12	
-----												
WOODLAWN, SW. (PETTIT) 98570 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON												
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406												
PYLE WELL #: 1 RRCID -> 112450 COMPL. DATE 07/14/1984 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6760 - 6768												
06		270 N	60	-0-	-210	-0-	60 3		N	-0-	141	
07		186 N	59	-0-	-127	-0-	59 3		N	-0-	141	
08		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3		N	-0-	141	
09		155 N	155	-0-	-0-	-0-	153 3	2 9	N	2	141	
10		281 N	281	-0-	-0-	-0-	279 3	2 9	N	2	137	
*11		354 N	354	-0-	-0-	-0-	350 3	4 9	N	4	137	
-----												
WOODLAWN, SW. (PETTIT 6650) 98570 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON												
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406												
GILLSTRAP WELL #: 1 RRCID -> 118353 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6650 - 6658												
06		120 N	112	-0-	-8	-0-	99 3	13 9	N	12	142	
07		115 N	115	-0-	-0-	-0-	87 3	28 9	N	25	167	
08		93 N	85	-0-	-8	-0-	66 3	19 9	N	17	184	
09		120 N	54	-0-	-66	-0-	48 3	6 9	N	5	184	
10		154 N	154	-0-	-0-	-0-	147 3	7 9	N	6	182	
*11		240 N	240	-0-	-0-	-0-	238 3	2 9	N	2	182	
-----												
WOODLAWN, S. W. (TRAVIS PEAK) 98570 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798												
MCGEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048259 COMPL. DATE 03/02/1970 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8354 - 8360												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3146			Y	-0-	-0-	
07		3146 R	-0-	-0-	-3146	-0-			Y	-0-	-0-	
08		2170 #	-0-	-0-	-2170	-0-			Y	-0-	-0-	
*09		2100 #	-0-	-0-	-2100	-0-			Y	-0-	-0-	
*10		1023 #	-0-	-0-	-1023	-0-			Y	-0-	-0-	
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

-----													
WOODLAWN, S. W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98570 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
NASH SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 275608 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8450 - 8713													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----													
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
FOX SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 276585 COMPL. DATE 07/31/2016 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8186 - 8433													
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
WOODS (TRAVIS PEAK) 98620 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA													
RICHEY PROPERTIES, INC. 709685													
HOOKER, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 097821 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6532 - 6540													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29	
-----													
WRIGHT CITY (TRAVIS PEAK) 98956 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH													
CINRON ENERGY, LLC 153512													
BLACKWELL WELL #: 1 RRCID -> 170376 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 12225 PERF. 8220 - 8240													
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
YANTIS (HEARD ZONE) 99254 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD													
VALENCE OPERATING COMPANY 881167													
FOSTER, MARY LOU GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 273261 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7966 - 8016													
06	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3436	4	109	9	N	99	178 1	68
07	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3263	4	101	9	N	92		160
08	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	3908	4	66	9	N	60	182 1	38
09	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	2930	4	112	9	N	102		140
10	1736 X	681	-0-	-1055	-0-	593	2	88	9	N	80	180 1	40
*11	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	2513	2	96	9	N	87		127
-----													
MCDOWELL, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 275679 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8048 - 8052													
06	690 N	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-				30
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-				30
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-				30
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				30
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				30

OIL AND GAS DIVISION

YANTIS (HEARD ZONE)		//CONT.//		99254 166	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WOOD			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
BIRD, O. R. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	280102	COMPL. DATE	04/27/2007	TOTAL DEPTH	13004	PERF.	7745 -	8043
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1320 X	823	-0-	-497	-0-	770 4	53 9	N		48	156 1		30
07	913 N	913	-0-	-0-	-0-	856 4	57 9	N		52			82
08	912 N	912	-0-	-0-	-0-	847 4	65 9	N		59			141
09	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	991 4	84 9	N		76	155 1		62
10	912 N	912	-0-	-0-	-0-	737 2	175 9	N		159	175 1		46
11	870 N	863	-0-	-7	-0-	733 2	130 9	N		118			164
-----													
GARRETT TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	280103	COMPL. DATE	01/31/2002	TOTAL DEPTH	8146	PERF.	7810 -	8086
06	870 X	393	-0-	-477	-0-	359 4	34 9	N		31			272
07	402 N	402	-0-	-0-	-0-	355 4	47 9	N		43			315
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	311 4	45 9	N		41	178 1		178
09	390 N	353	-0-	-37	-0-	298 4	55 9	N		50			228
10	403 N	370	-0-	-33	-0-	313 4	57 9	N		52			280
*11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	292 4	57 9	N		52			332
-----													
YANTIS (HEARD, UP.)		99254 190		NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: WOOD				
LEENERTS OIL & GAS INC.		495304											
MORGAN "A"		WELL #:		1X	RRCID ->	115037	COMPL. DATE	12/04/1984	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7970 -	7976
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
-----													
VALENCE OPERATING COMPANY		881167			RRCID ->	104188	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8805	PERF.	7983 -	7990
FOSTER, MARY LOU		WELL #:		1									
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
-----													
YANTIS (RODESSA)		99254 664		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WOOD				
VALENCE OPERATING COMPANY		881167											
FOSTER, MARY LOU		WELL #:		2	RRCID ->	262941	COMPL. DATE	08/18/2014	TOTAL DEPTH	8090	PERF.	7966 -	8016
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			116
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			116
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			116
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			116
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			116
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			116
-----													
YANTIS (SMACKOVER)		99254 830		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WOOD				
VALENCE OPERATING COMPANY		881167											
MCDOWELL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	166047	COMPL. DATE	06/05/1997	TOTAL DEPTH	13254	PERF.	13046 -	13254
06	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-			N		-0-			-0-
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N		-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

-----												
YANTIS (SMACKOVER)												
VALENCE OPERATING COMPANY												
MCDOWELL GAS UNIT												
//CONT.// 99254 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD												
//CONT.// 881167												
WELL #: 3 RRCID -> 201961 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13134 - 13329												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
06		17190 X	-0-	-0-	-17190	-0-			N	-0-		-0-
07		17515 X	-0-	-0-	-17515	-0-			N	-0-		-0-
08		16895 X	-0-	-0-	-16895	-0-			N	-0-		-0-
09		6000 X	-0-	-0-	-6000	-0-			N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

-----												
YANTIS, SW. (SMACKOVER)												
VALENCE OPERATING COMPANY												
W. YANTIS GU 2												
99260 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD												
881167												
WELL #: 4 RRCID -> 051254 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13038 - 13144												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
06		14400 X	-0-	-0-	-14400	-0-			N	-0-		-0-
07		14880 X	-0-	-0-	-14880	-0-			N	-0-		-0-
08		14880 X	-0-	-0-	-14880	-0-			N	-0-		-0-
09		4620 X	-0-	-0-	-4620	-0-			N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

-----												
W. YANTIS GU 2												
WELL #: 2 RRCID -> 102592 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12863 - 13120												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

-----												
YANTIS, WEST (SMACKOVER)												
VALENCE OPERATING COMPANY												
BIRD HEIRS UNIT												
99261 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD												
881167												
WELL #: 1 RRCID -> 199984 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12756 - 12767												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
06		13650	-0-	-0-	-13650	-0-			N	-0-		-0-
07		14105	-0-	-0-	-14105	-0-			N	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-